



Výročná správa 2022

Annual report 2022



časť 1 / part 1



SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE





Obsah

Príhovor generálneho riaditeľa	12
Slovenské elektrárne	18
Vízia a poslanie	18
Vízia	18
Poslanie	18
Štruktúra a riadenie	20
Akcionárska štruktúra	20
Skupina EPH	20
Skupina Enel	20
Slovenská republika	20
Predstavenstvo, dozorná rada	22
Predstavenstvo spoločnosti	22
Dozorná rada	26
Organizačná štruktúra	30
Výsledky	34
Hlavné finančné informácie	34
Udalosti po dátume vykazovania	36
JE Mochovce 3&4	36
Dodatok k memorandu o porozumení	36
Ostatné	38
Spoločnosti s kapitálovou účasťou	38
Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	46
Obchodovanie s elektrinou	46
Vývoj cien elektriny	46
Trhová cena na Slovensku	52
Politika predaja na domácom trhu	52
Štratégia v regióne	54
Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	54
Obchodovanie s teplom	56
Dodávateľ komodity	60
Tvorba a štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa	60
Regulačný rámec	64
Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni	64
Legislatívne zmeny spojené s energetickou krízou	64
Podpora výroby elektriny v elektrárni Nováky	64
Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny („G-komponent“)	66
Transpozícia zimného energetického balíčka	66
Integrovaný národný energetický a klimatický plán a Nízkouhlíková stratégia rozvoja SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050	66
Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni	70
REPowerEU	70
Taxonómia	70
Obchodné riziko	72
Finančné riziko	72
Kurzové riziko	72
Úrokové riziko	74
Poistenie	74
Výroba elektriny a tepla	76
Inštalovaný výkon	76
Výroba elektriny	86
Jadrové elektrárne	86

Contents

Foreword by the general director	13
Slovenské elektrárne	19
Vision and mission	19
Vision	19
Mission	19
Structure and governance	21
Shareholder structure	21
EPH group	21
Enel group	21
Slovak Republic	21
Board of directors, supervisory board	23
The board of directors	23
Supervisory board	27
Organisational structure	31
Results	35
Main financial information	35
Events after the reporting date	37
NPP Mochovce 3&4	37
Amendment to the memorandum	37
Other	39
Companies in which a stake is held	39
Trading in electricity, heat and ancillary services	47
Electricity trading	47
Development of electricity prices	47
Market price in Slovakia	53
Domestic sales policy	53
Strategy in the region	55
Trading in ancillary services and regulation electricity	55
Heat trading	57
Commodity supplier	61
Electricity pricing and structuring for the end consumer	61
Regulatory framework	65
Highlights at the national level	65
Legislative changes associated with the energy crisis	65
Support for electricity production at the Nováky power plant	65
Payments for access to the electricity grid for Slovak electricity producers (“G-component”)	67
Transposition of the winter energy package	67
Integrated national energy and climate plan and low-carbon development strategy of the Slovak Republic until 2030 with a view to 2050	67
Highlights at the International Level	71
REPowerEU	71
Taxonomy	71
Commercial risk	73
Financial risk	73
Exchange rate risk	73
Interest rate risk	75
Insurance	75
Electricity and heat production	77
Installed capacity	77
Electricity generation	87
Nuclear power plants	87

Vodné elektrárne	86
Tepelné elektrárne	86
Výroba tepla	90
Hlavné projekty	92
Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	94
Základné informácie	94
Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2022	94
Projekty jadrovej energetiky	98
Jadrová elektrárň Bohunice V2	98
Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	100
Projekty klasickej energetiky	102
Tepelné elektrárne Nováky	102
Tepelné elektrárne Vojany	102
Vodné elektrárne	104
Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia	106
Integrovaná politika	108
Preambula	108
Zásady	108
Integrovaný systém manažérstva	110
Model riadenia a dohľadu	114
Kvalita	114
Systém manažérstva bezpečnosti	116
Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	116
Kontrolná činnosť	122
Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP	122
Investície do zvyšovania bezpečnosti	122
Ochrana pred požiarmi	124
Kontrolná činnosť	126
Jadrová bezpečnosť	126
Radiačná ochrana	128
Havarijné plánovanie	130
Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	130
Poslanie útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	130
Prehľad činnosti	130
Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť	130
Podniková bezpečnosť	130
Informačná a kybernetická bezpečnosť	132
Fyzická ochrana aktív	132
Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností	132
Audít a vnútorný kontrolný systém	132
Riadenie rizík spoločnosti	134
Životné prostredie	136
Systém environmentálneho manažérstva	138
Ochrana ovzdušia	138
Ochrana vôd	142
Odpadové hospodárstvo	142
Environmentálne záťaž	144
Inovácie, veda a výskum	146
Inovácie, veda a výskum	148
Centrum pre vedu a výskum	148
CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov:	148
Energetické služby	150
Naši ľudia	154

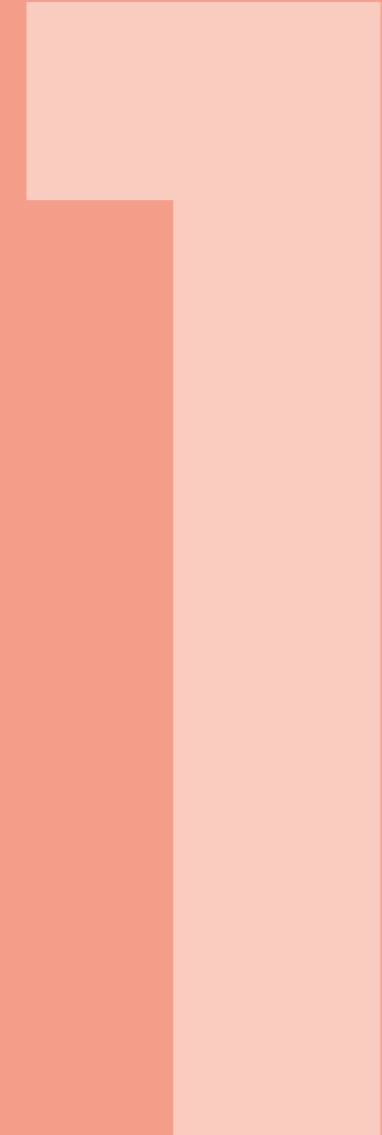
Hydro power plants	87
Thermal power plants	87
Heat production	91
Major projects	93
Mochovce nuclear power plant completion	95
Basic information	95
Most significant activities and milestones in 2022	95
Nuclear power projects	99
Bohunice V2 nuclear power plant	99
Mochovce nuclear power plant, units 1 and 2	101
Conventional power projects	103
Nováky thermal power plant	103
Vojany thermal power plant	103
Hydro power plants	105
Safety, inspections and management system	107
Integrated policy	109
Preamble	109
Principles	109
Integrated management system	111
Governance and oversight model	115
Quality	115
Safety management system	117
Occupational health & safety	117
Inspection activities	123
Main initiatives in the area of OH&S and FP	123
Investments to improve safety	123
Fire protection	125
Inspection activities	127
Nuclear safety	127
Radiation protection	129
Emergency planning	131
Independent nuclear oversight	131
Mission of independent nuclear oversight	131
Activity overview	131
Nuclear safety advisory committee	131
Corporate security	131
Information and cyber security	133
Physical protection of assets	133
Crisis management and business continuity management	133
Audit and internal control system	133
Company risk management	135
Environment	137
Environmental management system	139
Atmospheric protection	139
Water protection	143
Waste management	143
Environmental burdens	145
Innovations, science and research	147
Innovations, science and research	149
Centrum pre vedu a výskum	149
CVV assists the company in implementing specific projects:	149
Energy services	151
Our people	155

Naši ľudia	156
Zamestnanecké vzťahy	156
Vzdelávanie	156
Spolupráca so školami a univerzitami	158
Burza nápadov	160
Spoločenská zodpovednosť	162
Spoločenská zodpovednosť	164
Ekonomika	164
Životné prostredie	164
Sociálna oblasť	164
Energia pre krajinu	166
Energia pre šport	166
Energia pre kultúru	166
Energia pre vedu a vzdelanie	166
Energia pre prírodu	168
Energia pre život	168
Vojna na Ukrajine	170
Dobrovoľníctvo	170
Informovanosť verejnosti	170
Návštevy a exkurzie	170
Ocenenia v roku 2022	172
Konsolidované zverejnenia podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii za finančný rok 2022	174
Prehľad relevantných právnych predpisov a iných dokumentov	176
Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii	176
Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou	176
Oprávnené zverejnené činnosti	180
Hodnotenie súladu s taxonómiou	182
Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom	182
Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele	186
Výrazne nenarušiť adaptáciu na klimatické zmeny	186
Výrazne nenarušiť udržateľné využívanie a ochranu vodných a morských zdrojov	188
Výrazne nenarušiť prechod na obehové hospodárstvo	190
Výrazne nenarušiť prevenciu a kontrolu znečisťovania	190
Výrazne nenarušiť ochranu a obnovu biodiverzity a ekosystémov	192
Minimálne záruky	194
Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika	198
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obrátom	214
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami	214
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi	216
Kontextové informácie	216
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obrátom	216
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami	218
Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi	218
Skratky	220

Our people	157
Employee relations	157
Education	157
Cooperation with schools and universities	159
Ideas exchange	161
Corporate social responsibility	163
Corporate social responsibility	165
Administration	165
Environment	165
Social field	165
Energy for the country	167
Energy for sport	167
Energy for culture	167
Energy for science and education	167
Energy for nature	169
Energy for life	169
War in Ukraine	171
Volunteering	171
Public informedness	171
Visits and excursions	173
Awards in 2022	173
Consolidated disclosures pursuant to article 8 of the taxonomy regulation for the financial year 2022	175
Overview of relevant legal regulations and other documents	177
Disclosure obligations for non-financial data under article 8 of the taxonomy regulation	177
Taxonomy-eligible economic activities and taxonomy-aligned economic activities	177
Eligible disclosed activities	181
Assessment of taxonomy alignment	183
Substantial contribution to set environmental objectives	183
Evaluation of the do no significant harm principle regarding other set environmental objectives	187
Do no significant harm to climate change adaptation	187
Do no significant harm to the sustainable use and conservation of aquatic and marine resources	189
Do no significant harm to the transition to a circular economy	191
Do no significant harm to pollution prevention and control	191
Do no significant harm to the protection and restoration of biodiversity and ecosystems	193
Minimum safeguards	195
Key performance indicators and accounting policy	199
KPI related to turnover	215
KPI related to capital expenditure	215
KPI related to operating expenditure	217
Contextual information	217
KPI related to capital expenditure	217
KPI related to capital expenditure	219
KPI related to operating expenditure	219
Abbreviations	221



Príhovor
generálneho riaditeľa
Foreword by
the general director



Príhovor generálneho riaditeľa

Uplynulý rok 2022 bol jeden z najnáročnejších v histórii našej spoločnosti. Vstupovali sme doň s presvedčením, že ťažké obdobie pandémie Covid 19 máme za sebou a budeme sa môcť naplno venovať rozvoju firmy.

24. február zmenil mnohé plány. Invázia Ruska na Ukrajinu spôsobila obrovskú tragédiu pre nášho suseda, vyvolala obavy na celom kontinente. Nepredvídateľnosť situácie ešte viac eskalovala energetickú krízu.

Európske burzy s elektrinou zaznamenali bezprecedentné ceny a nestabilitu. To nám sťažilo dlhodobé zabezpečovanie odbytu produkcie a obmedzilo obchodnú aktivitu.

Rekordné ceny elektriny spôsobili našej spoločnosti veľké straty. Museli sme ju draho dokupovať, aby sme splnili záväzky voči odberateľom. Naša dodávka do siete bola nižšia ako plánovaná - 17 114 GWh namiesto 17 686 GWh.

Dôvody boli rôzne: nepriaznivá hydrologická situácia, neplánované odstávky v Jaslovských Bohuniciach a Vojanoch, nedostatok uhlia v Novákoch, ako aj oneskorené spustenie 3. bloku Mochoviec a uzavretie memoranda s vládou na dodávky elektriny pre domácnosti za zvýhodnené ceny. Naša spoločnosť sa snažila znížiť náklady, aby zmiernila negatívne vplyvy. Napriek tomu sme dosiahli záporný hospodársky výsledok EBITDA -75 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2021 sme boli v pluse 424 mil. eur. V roku 2023 očakávame, že hodnota EBITDA bude opäť kladná a ešte lepšia ako v roku 2021.

Vlani v septembri sme dosiahli historický, za ostatných 22 rokov asi najdôležitejší míľnik z pohľadu nových zdrojov v našom portfóliu – začali sme spúšťať tretí blok Mochoviec s výkonom 471 MW. Prvú palivovú kazetu sme do reaktora vložili 9. septembra. Minimálny výkon dosiahol tretí blok koncom októbra 2022.

Prvý a druhý blok Mochoviec majú za sebou tiež úspešný rok. Ukončili náročný projekt seizmického z odolnenia, dosiahli svoj zatiaľ najlepší výsledok v histórii, vyrobili viac než 8 091 gigawatthodín elektriny. Bohunice už realizujú výcvik operátorov na novom plnorozsahovom simulátore.

Všetky štyri prevádzkované jadrové predstavovali až 86,44 % z našej dodávky elektriny do siete a spolu s produkciou vodných elektrární sa postarali o to, že až 95 % elektriny sme dodali do siete bez emisií skleníkových plynov.

Vďaka znižovaniu emisnej intenzity sme sa dostali medzi top 30 európskych klimatických lídrov zo sektora energetiky v rebríčku Europe's Climate Leaders,



Foreword by the general director

Year, 2022, was one of the most challenging in our company's history. We entered it with the conviction that the difficult period of the Covid 19 pandemic was behind us and that we would be able to devote ourselves fully to the development of the company.

February 24th changed many plans. Russia's invasion of Ukraine has been a huge tragedy for our neighbour, causing concern across the continent. The unpredictability of the situation has further escalated the energy crisis.

European electricity exchanges have seen unprecedented prices and volatility. This has made it difficult for us to secure long-term sales of our production and has limited trading activity.

Record electricity prices have caused big losses for our company. We have had to buy expensive additional electricity to meet our obligations to customers. Our supply to the grid was lower than planned – 17 114 GWh instead of 17 686 GWh.

The reasons were various: unfavourable hydrological situation, unplanned outages in Bohunice NPP and Vojany TPP, coal shortage in Nováky TPP, as well as the delayed commissioning of Mochovce 3 and the signing of a memorandum with the government for the supply of electricity to households at discounted prices. Our company tried to reduce costs to mitigate the negative impacts. Nevertheless, we achieved a negative EBITDA of -75 million euros. By comparison, in 2021 we were in the black by 424 million euros. In 2023, we expect EBITDA to be positive again and even better than in 2021.

In September 2022, we reached a historic milestone, probably the most important in the last 22 years in terms of new resources in our portfolio – we started commissioning of Mochovce 3 with an output of 471 MW. We loaded the first fuel assemblies into the reactor on 9 September. Unit 3 reached its minimum capacity at the end of October 2022.

Mochovce Units 1 and 2 have also had a successful year. They have completed a challenging seismic reinforcement project, achieved their best operation result in history, and generated more than 8 091 gigawatt hours of electricity. At Bohunice NPP, they have been training operators on a new full-scale simulator.

All four nuclear plants in operation accounted for up to 86.44% of our electricity supply to the grid and, together with hydroelectric generation, ensured that we delivered almost 95% of our electricity to the grid without greenhouse gas

ktorý zverejňuje prestížny denník Financial Times. Získali sme Národnú cenu za kvalitu a spoločenskú zodpovednosť, tretí rok za sebou sme obhájili titul Najzamestnávateľ v kategórii Výroba a priemysel.

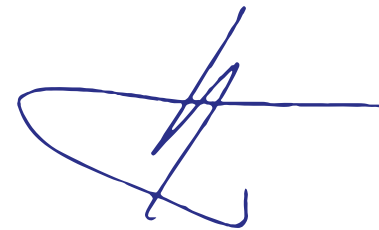
Jedna z kľúčových úloh, ktorej sme venovali mnoho úsilia v uplynulom roku bolo nástupníctvo. Zabezpečujeme ho aj prostredníctvom praktického výcviku stredoškôľakov, stáží, konzultácií vysokoškolských prác a súťaží. Podporovali sme záujem o vedu a technológie medzi deťmi a študentmi. Epicentrom vzdelávania a propagácie udržateľnej energetiky sa po pandémie opäť stalo naše infocentrum Energoland v Mochovciach.

Okrem zodpovednosti za vzdelávanie sme pokračovali v podpore komunit z okolia našich elektrární, predovšetkým prostredníctvom Nadačného fondu Slovenských elektrární. Do grantových výziev a projektov, ktoré sme realizovali, sa zapojili aj naši zamestnanci. Zúčastnili sa dobrovoľníckych podujatí ako Naše mesto či Do práce na bicykli, kde sme získali prvé miesto spomedzi takmer 1300 firiem.

Som veľmi hrdý, že naši zamestnanci prejavili solidaritu a zozbierali tisíce eur na chod utečeneckého zariadenia vo Vojanoch, ktoré sme otvorili krátko po vypuknutí konfliktu na Ukrajine. Aktívne podporili aj ďalšie humanitárne projekty.

Rok 2022 bol veľmi náročný, dosiahli sme ale veľa dobrých výsledkov. Vďaka patrí v prvom rade našim zamestnancom, ktorí sú odborníci, zodpovední a aktívni.

Za to im patrí moje poďakovanie.



emissions. Thanks to reducing emissions intensity, we were among the top 30 European climate leaders in the energy sector in the Europe's Climate Leaders ranking published by the prestigious Financial Times. We won the National Award for Quality and Social Responsibility, and for the third year in a row we defended our title of Najzamestávateľ (Best Employer) in the Manufacturing and Industry category.

One of the key tasks to which we have devoted a lot of effort over the past year has been succession planning. We also provide this through hands-on training for high school students, internships, college thesis consultations, and competitions. We have fostered interest in science and technology among children and students. Our Energoland information centre in Mochovce has once again become the epicentre of education and promotion of sustainable energy after the pandemic.

In addition to our responsibility for education, we continued to support the communities surrounding our power plants, primarily through the Slovenské Elektrárne Endowment Fund. Our employees have also been involved in the grant calls and projects we have implemented. They took part in volunteering events such as Our Town and Bike to Work, where we won first place out of nearly 1,300 companies.

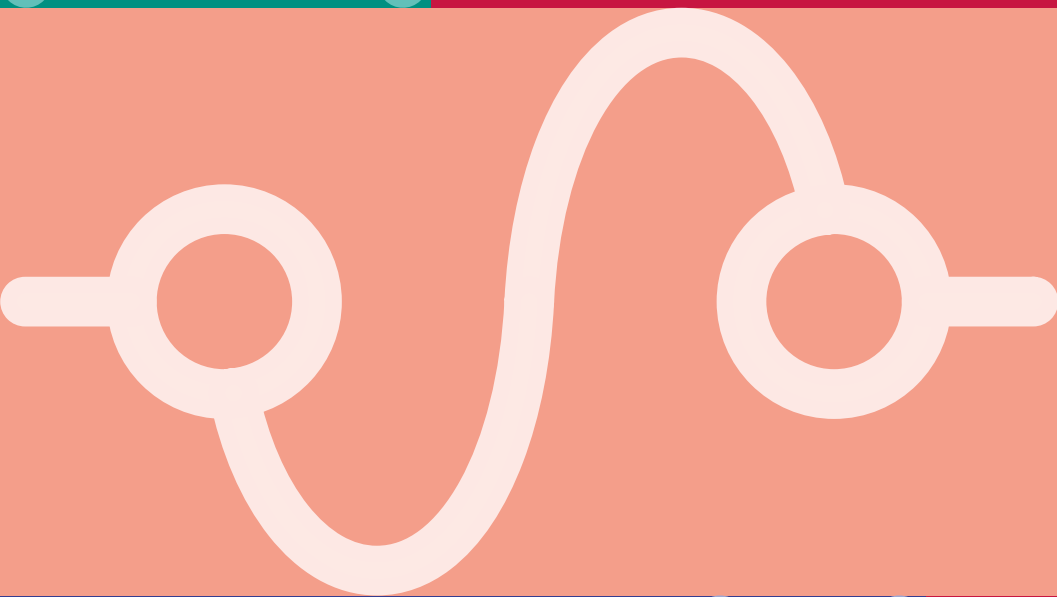
I am very proud that our employees showed solidarity and raised thousands of euros to run the refugee facility in Vojany, which we opened shortly after the outbreak of the conflict in Ukraine. They also actively supported other humanitarian projects.

Year 2022 was very challenging, but we achieved a lot of good results. Thanks go first and foremost to our employees, who are professional, responsible and proactive.

I thank them for that.



Slovenské elektrárne
Slovenské elektrárne





Slovenské elektrárne

Hlavnou činnosťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.,¹ je výroba a predaj elektrickej energie. Spoločnosť je najväčším výrobcom elektrickej energie na Slovensku a jedným z najväčších v strednej Európe. Okrem toho vyrába a predáva teplo a poskytuje podporné služby pre elektrizačnú sústavu.

Slovenské elektrárne prevádzkujú 31 vodných², dve jadrové³, dve tepelné⁴ a dve fotovoltaické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 143,8 MWe.

Cieľom spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať, predávať elektrinu a teplo a obchodovať s nimi, bezpečne zaobchádzať s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoreným jadrovým palivom a trvalo znižovať vplyvy výrobných procesov na životné prostredie. Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov spoločnosť v roku 2022 dodala do siete takmer 95 % elektriny bez lokálnych emisií oxidu uhličitého.

Vízia a poslanie

Vízia

Byť najbezpečnejším, najinovatívnejším a konkurencieschopným výrobcom energie v strednej a východnej Európe, vytvárajúcim hodnoty pre našich zákazníkov, akcionárov a zamestnancov.

Poslanie

Bezpečne a ohľaduplne k životnému prostrediu vyrábať a dodávať cenovo dostupnú energiu pre všetkých našich zákazníkov.

¹ Ďalej aj „Slovenské elektrárne“, „SE“ alebo „spoločnosť“, ² Ďalej aj „VE“, ³ Ďalej aj „JE“, ⁴ Ďalej aj „TE“, ⁵ Ďalej aj „FE“

Slovenské elektrárne

The core business of Slovenské elektrárne¹ is the production and sale of electricity. The Company is the largest producer of electricity in Slovakia and one of the largest in Central Europe. SE also generates and sells heat and provides ancillary services for the power grid.

Slovenské elektrárne operates 31 hydropower², two nuclear³, two thermal⁴ and two photovoltaic⁵ power plants, with a total installed capacity of 4 143.8 MWe.

The Company's goal is to safely, reliably, efficiently, and competitively produce, sell and trade electricity and heat, to safely handle radioactive waste and spent nuclear fuel, and to permanently reduce the environmental impact of production processes. Thanks to the balanced mix of production sources, the Company supplied almost 95% of electricity to the grid free of local carbon dioxide emissions in 2022.

Vision and mission

Vision

To be the safest, most innovative and competitive producer in the Central and Eastern Europe, creating value for our customers, shareholders, and employees.

Mission

To produce and supply affordable energy safely and respectfully for the environment for all our customers.

¹ Hereinafter referred to as “SE” or the “Company”, ² Hereinafter also referred to as “HPP”, ³ Hereinafter also referred to as “NPP”, ⁴ Hereinafter also referred to as “TEP”, ⁵ Hereinafter also referred to as “PhPP”

Štruktúra a riadenie

Akcionárska štruktúra

Spoločnosť mala ku dňu 31.12.2022 dvoch akcionárov. Majoritným akcionárom je spoločnosť Slovak Power Holding B.V. (SPH), vlastniaca podiel na základnom imaní vo výške 66,0000000523 %. V SPH vlastnila 50 % podiel na základnom imaní spoločnosť EP Slovakia B.V. (dcérska spoločnosť skupiny EPH) a zvyšných 50 % patrilo spoločnosti Enel Produzione S.p.A (dcérska spoločnosť skupiny Enel). Minoritným akcionárom spoločnosti s podielom na základnom imaní 33,9999999477 % bola Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

Skupina EPH

Energetický a priemyslový holding (EPH) je vedúcou stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, vo Veľkej Británii, Írsku, Francúzsku a Švajčiarsku. Skupina EPH je vertikálne integrovanou energetickou utilitou pokrývajúcou kompletný hodnotový reťazec: od ťažby hnedého uhlia, cez výrobu elektriny a tepla až po distribúciu elektriny a tepla. To zahŕňa aj platformy pre dodávky a obchodovanie na jednej strane a správu plynárenskej infraštruktúry na strane druhej.

Skupina Enel

Enel je nadnárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na globálnom trhu s energiou a obnoviteľnými zdrojmi energie. Skupina pôsobí v 30 krajinách, má zhruba 93 GW inštalovaného výkonu a elektrickú distribučnú sieť v dĺžke približne 2,3 milióna kilometrov. Má približne 76 miliónov koncových zákazníkov.

Slovenská republika

Slovenská republika má v predstavenstve právo obsadiť tri pozície a v dozornej rade môže svojimi nominantmi obsadiť dve pozície. Funkcia predsedu a podpredsedu dozornej rady je na základe rotačného princípu každoročne striedavo zastávaná určenými nominantmi oboch akcionárov. V súlade s platnou legislatívou koná v mene Slovenskej republiky, ako akcionára spoločnosti, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky.

Structure and governance

Shareholder structure

The Company had two shareholders as at 31.12.2022. The majority shareholder is Slovak Power Holding B.V. (SPH), owning 66.0000000523% of the share capital. A 50% stake in the share capital of SPH was owned by EP Slovakia B.V. (a subsidiary of the EPH Group) and the remaining 50% was owned by Enel Produzione SpA (a subsidiary of the Enel Group). The Company's minority shareholder, with a 33.9999999477% share in the registered capital, was the Slovak Republic, represented by the Ministry of Economy of the Slovak Republic.

EPH Group

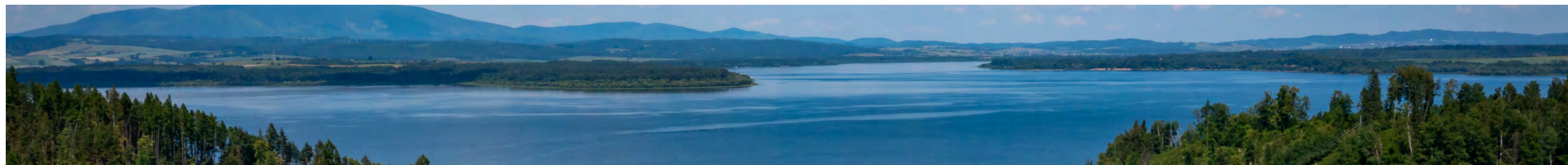
Energetický a priemyslový holding (EPH) is a leading Central European energy group that owns and operates facilities in the Czech Republic, Slovakia, Germany, Italy, Britain, Ireland, France, and Switzerland. The EPH Group is a vertically integrated energy utility covering the complete value chain: from lignite mining, through electricity and heat production to electricity and heat distribution. It also includes platforms for supply and trading on the one side and management of gas infrastructure on the other.

Enel Group

Enel is a multinational energy company and a leading integrated player in the global energy and renewables energy market. The Group operates in 30 countries, has approximately 93 GW of installed capacity and an electrical distribution network of roughly 2.3 million kilometres. It has approximately 76 million end customers.

Slovak Republic

The Slovak Republic has the right to hold three positions on the Company's Board of Directors and it may have two nominated representatives in positions on the Supervisory Board. Annually, the positions of the Chairman and Vice-Chairman of the Supervisory Board are alternately, on a rotation principle, occupied by the appointed representatives of both shareholders. In accordance with applicable legislation, the Ministry of Economy of the Slovak Republic acts on behalf of the Slovak Republic as the Company shareholder.



Predstavenstvo, dozorná rada

Štatutárnym orgánom spoločnosti je predstavenstvo. Funkciu kontrolného orgánu spoločnosti vykonáva dozorná rada; dozorná rada taktiež vykonáva činnosti výboru pre audit.

Predstavenstvo spoločnosti

Predstavenstvo spoločnosti má deväť členov (osem k 31. decembru 2022, bez jedného nominanta za Slovak Power Holding B. V.). Na čele predstavenstva je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje prvý podpredseda. Funkcie predsedu, prvého podpredsedu, druhého podpredsedu a členov predstavenstva k 31. decembru 2022 zastávali:



Branislav Strýček, člen a predseda predstavenstva

Branislav Strýček zastáva funkciu člena predstavenstva od 14. mája 2009. Funkciu predsedu predstavenstva zastáva od 27. júna 2018. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 28. júna 2021 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva a tiež opätovne určený do funkcie predsedu predstavenstva.



Michele Bologna, člen a prvý podpredseda predstavenstva

Michele Bologna zastáva funkciu člena a prvého podpredsedu predstavenstva od 12. decembra 2017. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 13. decembra 2021 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva a tiež opätovne určený do funkcie prvého podpredsedu predstavenstva.



Radoslav Zigo, člen a druhý podpredseda predstavenstva

Radoslav Zigo zastáva funkciu člena predstavenstva a druhého podpredsedu predstavenstva od 31. októbra 2020. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.



Milan Horváth, člen predstavenstva

Milan Horváth je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 29. augusta 2020.

Board of directors, supervisory board

The Company's statutory body is the Board of Directors. The Supervisory Board functions as the Company's supervisory body; the Supervisory Board also performs the activities of the Audit Committee.

The board of directors

The Company Board of Directors has nine members (eight as of 31 December 2022, without one nominee on behalf of Slovak Power Holding B. V.). The Board of Directors is headed by the Chairman, who is represented by the First Vice-Chairman in the case of his absence. As of 31 December 2022, the positions of the Chairman, First Vice-Chairman and Second Vice-Chairman and Members of the Board of Directors were held by:



Branislav Strýček, Member and Chairman of the Board of Directors

Branislav Strýček has been a member of the Board of Directors since 14 May 2009. He has held the position of the Chairman of the Board of Directors since 27 June 2018. Based on the nomination of the shareholder Slovak Power Holding B.V., he was re-elected to the Board of Directors as its Member with effect as of 28 June 2021, and was re-appointed for the position of the Chairman of the Board of Directors.



Michele Bologna, Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors

Michele Bologna has served as Member and First Vice-Chairman of the Board of Directors since 12 December 2017. Based on the nomination of the shareholder Slovak Power Holding B.V., he was re-elected to the Board of Directors as its Member with effect as of 13 December 2021, and was re-appointed for the position of the First Vice-Chairman of the Board of Directors.



Radoslav Zigo, Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors

Radoslav Zigo has served as Member and Second Vice-Chairman of the Board of Directors since 31 October 2020. He was nominated by the shareholder the Slovak Republic.



Milan Horváth, Member of the Board of Directors

Milan Horváth is a nominee of the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 29 August 2020.



Lubomír Tomík, člen predstavenstva

Lubomír Tomík je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 29. augusta 2020.



Lukáš Maršálek, člen predstavenstva

Lukáš Maršálek bol zvolený za náhradného člena predstavenstva s účinnosťou od 13. decembra 2018. S účinnosťou od 21. januára 2019 bol zvolený za riadneho člena predstavenstva. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V.



Pedro José Cañamero González, člen predstavenstva

Pedro José Cañamero González je nominantom akcionára Slovak Power Holding B. V. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 25. mája 2019.



Milan Molnár, člen predstavenstva

Milan Molnár je nominantom akcionára Slovak Power Holding B. V. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 10. februára 2021.



Lubomír Tomík, Member of the Board of Directors

Lubomír Tomík is a nominee of the shareholder the Slovak Republic. He has held the position of Member of the Board of Directors since 29 August 2020.



Lukáš Maršálek, Member of the Board of Directors

Lukáš Maršálek was elected as a replacement Member of the Board of Directors with effect as of 13 December 2018. With effect as of 21 January 2019, he was elected a full Member of the Board of Directors. He was nominated by the shareholder Slovak Power Holding B.V.



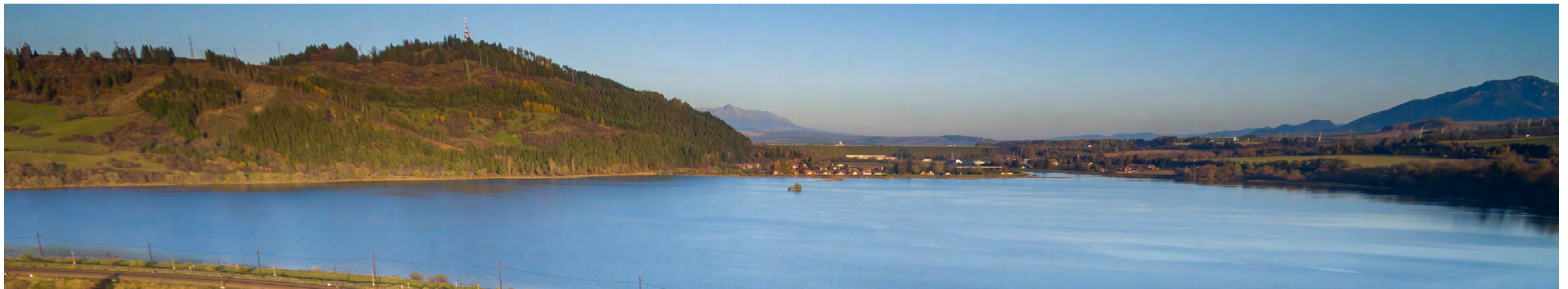
Pedro José Cañamero González, Member of the Board of Directors

Pedro José Cañamero González is a nominee of the shareholder Slovak Power Holding B.V.. He has held the position of Member of the Board of Directors since 25 May 2019.



Milan Molnár, Member of the Board of Directors

Milan Molnár is a nominee of the shareholder Slovak Power Holding B.V.. He has held the position of Member of the Board of Directors since 10 February 2021.



Dozorná rada

Dozorná rada má pätnásť členov. Na čele dozornej rady je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje podpredseda. Funkcie predsedu, podpredsedu a členov dozornej rady k 31. decembru 2022 zastávali:

Ivan Šramko, člen a predseda dozornej rady

Ivan Šramko je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovenská republika a túto funkciu zastáva od 1. októbra 2020. Funkciu predsedu dozornej rady zastáva od 1. júna 2022.

Giuseppe Ferrara, člen a podpredseda dozornej rady

Giuseppe Ferrara je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 31. mája 2022. Funkciu podpredsedu dozornej rady zastáva od 1. júna 2022.

Jiří Feist, člen dozornej rady

Jiří Feist je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 31. júla 2022.

Stefania Guerrieri, členka dozornej rady

Stefania Guerrieri bola do funkcie členky dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 1. decembra 2021.

Jozef Tischler, člen dozornej rady

Jozef Tischler zastáva funkciu člena dozornej rady od 1. októbra 2020. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.

Maria Antonietta Giannelli, členka dozornej rady

Maria Antonietta Giannelli je členka dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 31. mája 2022.

Pavel Janík, člen dozornej rady

Pavel Janík je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 31. júla 2022.

Supervisory board

The Supervisory Board has fifteen members. The Supervisory Board of Directors is headed by the Chairman, who is represented by the Vice-Chairman in the case of his absence. As at 31 December 2022, the positions of Chairman, Vice-Chairman and Members of the Supervisory Board were held by:

Ivan Šramko, Member and Chairman of the Supervisory Board

Ivan Šramko was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder the Slovak Republic and has held this position since 1 October 2020. He has held the position of Chairman of the Supervisory Board since 1 June 2022.

Giuseppe Ferrara, Member and Vice-Chairman of the Supervisory Board

Giuseppe Ferrara was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and was re-nominated as of 31 May 2022. He has held the position of Vice-Chairman of the Supervisory Board since 1 June 2022.

Jiří Feist, Member of the Supervisory Board

Jiří Feist was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 31 July 2022.

Stefania Guerrieri, Member of the Supervisory Board

Stefania Guerrieri was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 1 December 2021.

Jozef Tischler, Member of the Supervisory Board

Jozef Tischler has held the position of Member of the Supervisory Board since 1 October 2020. He was nominated by the shareholder the Slovak Republic.

Maria Antonietta Giannelli, Member of the Supervisory Board

Maria Antonietta Giannelli was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V. and has held this position since 31 May 2022.

Pavel Janík, Member of the Supervisory Board

Pavel Janík was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 31 July 2022.

Bohumil Kratochvíl, člen dozornej rady

Bohumil Kratochvíl je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 28. júna 2021.

Stefano Checchi, člen dozornej rady

Stefano Checchi je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 8. januára 2020.

Eduard Veselovský, člen dozornej rady

Eduard Veselovský je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 28. júna 2021.

Ondrej Márföldi, člen dozornej rady

Ondrej Márföldi je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Lukáš Bačkády, člen dozornej rady

Lukáš Bačkády je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Oľga Beckerová, členka dozornej rady

Oľga Beckerová je členka dozornej rady zvolená zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 7. septembra 2021.

Zdenek Turian, člen dozornej rady

Zdenek Turian je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva opätovne od 24. decembra 2022.

Tomáš Szabo, člen dozornej rady

Tomáš Szabo je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 24. decembra 2022.

Bohumil Kratochvíl, Member of the Supervisory Board

Bohumil Kratochvíl was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 28 June 2021.

Stefano Checchi, Member of the Supervisory Board

Stefano Checchi was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 8 January 2020.

Eduard Veselovský, Member of the Supervisory Board

Eduard Veselovský was nominated to the position of Member of the Supervisory Board by the shareholder Slovak Power Holding B.V., and has held this position since 28 June 2021.

Ondrej Márföldi, Member of the Supervisory Board

Ondrej Márföldi was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held this position since 7 September 2021.

Lukáš Bačkády, Member of the Supervisory Board

Lukáš Bačkády was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held this position since 7 September 2021.

Oľga Beckerová, Member of the Supervisory Board

Oľga Beckerová was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held the position since 7 September 2021.

Zdenek Turian, Member of the Supervisory Board

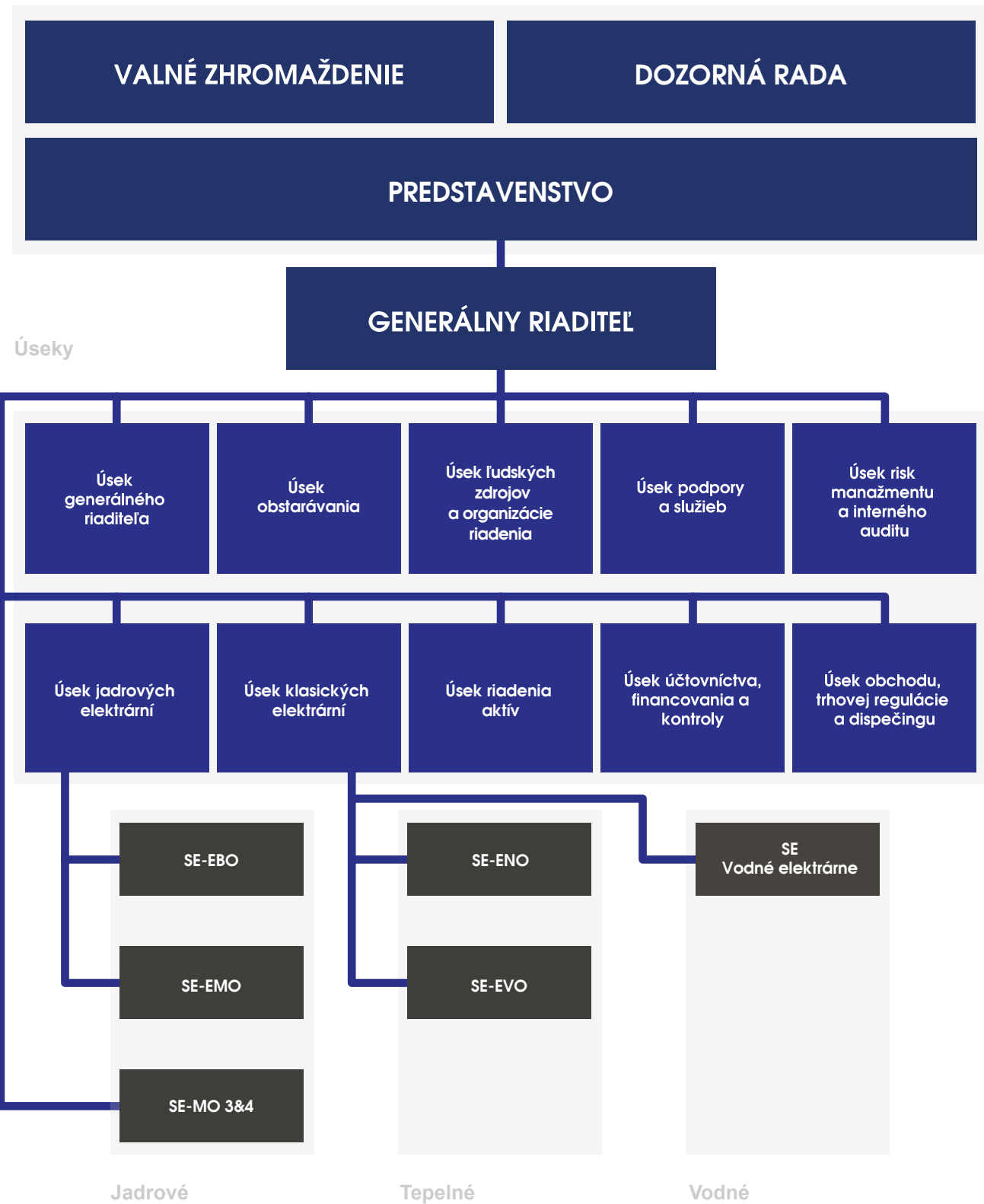
Zdenek Turian was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and was re-elected as of 24 December 2022.

Tomáš Szabo, Member of the Supervisory Board

Tomáš Szabo was elected to the position of Member of the Supervisory Board by employees of the Company, and has held this position since 24 December 2022.

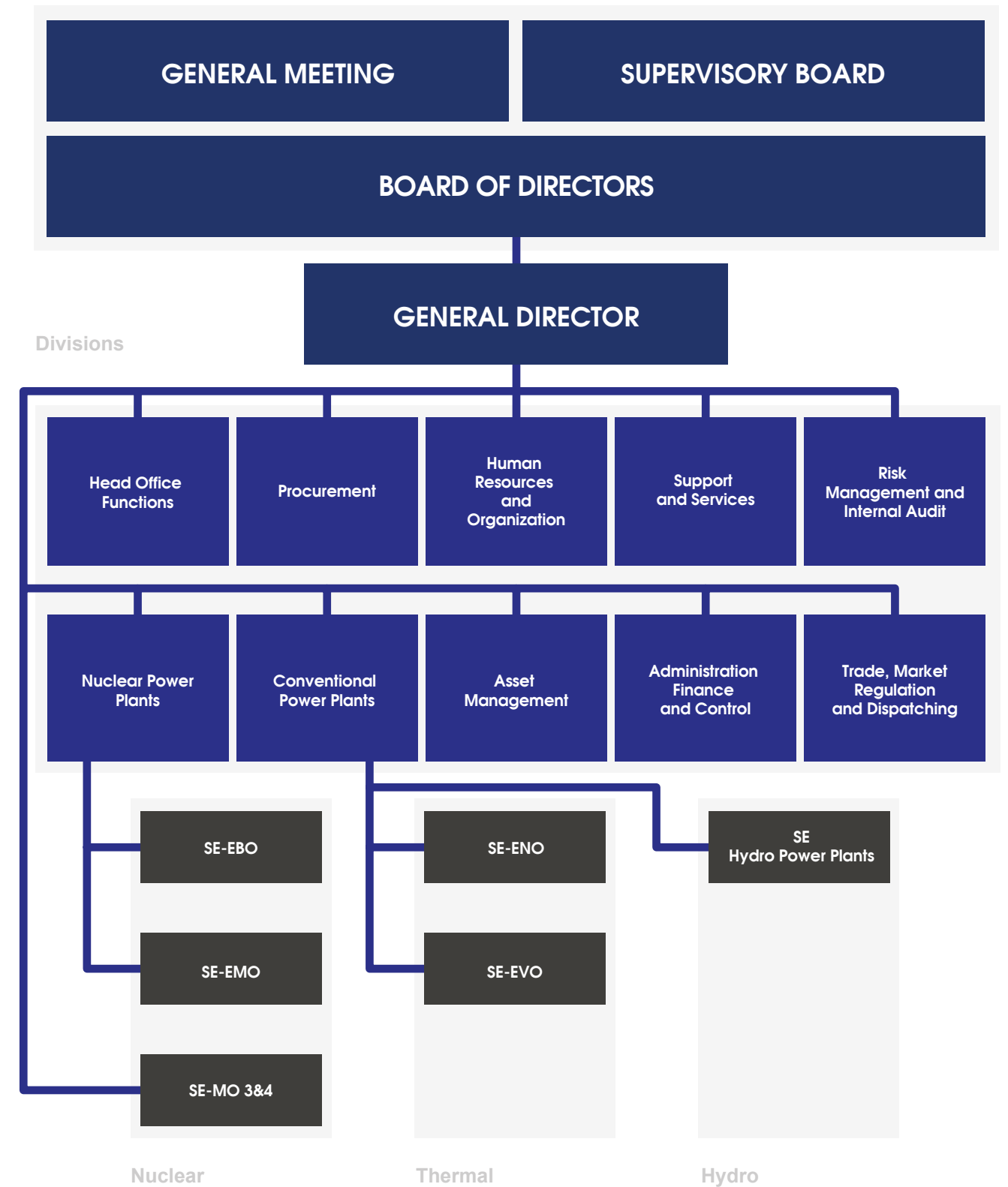
Organizačná štruktúra

Orgány spoločnosti



Organisational structure

Company Bodies





Výsledky
Results



3



Výsledky

Hlavné finančné informácie

V roku 2022 vykázala spoločnosť Slovenské elektrárne a jej dcérske spoločnosti hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty (EBITDA) vo výške -75 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2021 to bolo 424 mil. eur. V roku 2023 spoločnosť očakáva, že hodnota EBITDA bude opäť kladná, a predpokladá, že výsledok bude ešte lepší ako v roku 2021. Hodnotu EBITDA v roku 2022 nepriaznivo ovplyvnila najmä potreba dokupovať elektrinu za vysoké ceny na trhu, a to v dôsledku zníženej výroby v elektrárni Nováky, pre znížené dodávky uhlia zo strany dodávateľa, pre neplánované odstávky v elektrárni Vojany a Bohunice, kvôli posunu spúšťania nového bloku v jadrovej elektrárni Mochovce či pre zníženú výrobu vo vodných elektrárňach v dôsledku nepriaznivej hydrologickej situácie. Navyše, nemožnosť swapovať obchodnú pozíciu – z dôvodu uzavretia memoranda o dodávke elektriny pre domácnosti na roky 2023 a 2024 za

zvýhodnených podmienok – obmedzila možnosť kompenzovať negatívny vplyv v roku 2023. Tento negatívny vplyv na trhu bol čiastočne kompenzovaný pretrvávajúcim úsilím spoločnosti o optimalizáciu a efektívnosť nákladov nielen na strane elektrární, ale aj centralizovaných útvarov.

Čistá zadlženosť spoločnosti medziročne vzrástla o 412 mil. eur aj kvôli investíciám, ktoré boli počas roka 2022 navýšené o 247 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov a rezervy na vyradovanie a likvidáciu MO3). Pre porovnanie, v roku 2021 to bolo 211 mil. eur.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na obdobie 2023 – 2027 so zameraním sa na uvedenie do prevádzky 3. bloku a dokončenie 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce.

Spoločnosť naďalej plne využíva a maximalizuje svoju schopnosť prevádzkovať elektrárne a skúma potenciálne príležitosti, zároveň zabezpečuje inovačné služby pre svojich koncových zákazníkov.

Results

Main financial information

In 2022, SE and its subsidiaries posted earnings before financial operations, tax, depreciation, amortisation, and impairment (EBITDA) of -75 million euros. For comparison, the figure for 2021 was 424 million euros. In 2023, the company expects EBITDA to be positive again and expects the result to be even better than in 2021. EBITDA in 2022 was adversely affected mainly by the need to purchase additional electricity at high prices on the market in order to compensate for reduced production at the Nováky Power Plant resulting from reduced coal deliveries by the supplier, unforeseen outages at the Vojany and Bohunice power plants, the postponement of commissioning of the new unit at the Mochovce Nuclear Power Plant, and due to reduced production at hydropower plants in consequence of the unfavourable hydrological situation. Furthermore, the inability to swap the trading position, as a result of the concluded memorandum on electricity supply for households for the years 2023 and 2024, on preferential

terms, has compromised the possibility of offsetting the negative impact in 2023. The negative impact on the market was partially offset by the Company's continued efforts to optimise and drive cost efficiencies not only on the side of its power plants, but also across the centralised departments.

The Company's net debt increased by 412 million euros year-on-year, and this also due to investments, which increased by 247 million euros (excluding capitalized interest and provision for decommissioning of MO3) during 2022. For comparison, the figure for 2021 was 211 million euros.

The Company remains fully committed to sustaining its investment plan for the years 2023 – 2027, focusing on the commissioning of Unit 3 and the completion of Unit 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant.

The Company continues to fully utilise and maximise its capability to operate power plants and explore potential opportunities as well as providing innovative services to its end customers.

Udalosti po dátume vykazovania

JE Mochovce 3&4

Dňa 9. januára 2023 boli ukončené činnosti fyzikálneho spúšťania na 3. bloku JE Mochovce a spoločnosť požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania. ÚJD SR vydal dňa 13. januára 2023 súhlas na prechod zariadenia do etapy energetického spúšťania.

Dňa 10. februára 2023 bola na 3. bloku JE Mochovce ukončená etapa energetického spúšťania na 20 % nominálneho výkonu reaktora a zároveň, v ten istý deň spoločnosť zvýšila výkon na 35 %. Po ukončení tejto fázy energetického spúšťania spoločnosť zvýši výkon na 3. bloku JE Mochovce na 55 %. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdí úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone.

Dodatok k memorandu o porozumení

Dňa 8. februára 2023 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Ministerstvo financií Slovenskej republiky (ďalej spolu ako „Ministerstvá“) a SPH uzatvorili Dodatok k Memorandu o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny obyvateľov (ďalej ako “Dodatok k Memorandu”). Dodatok k Memorandu nadobudol účinnosť 12. apríla 2023.

Podľa Dodatku k Memorandu, ktorý ale nepredstavuje záväzok pre spoločnosť, sa predpokladá, že spoločnosť dodá domácnostiam a najzraniteľnejším odberateľom elektrinu za fixnú cenu 61,21 EUR/MWh v produkte Baseload v rokoch 2023-2024, s cieľom zmierniť dopad výrazného nárastu cien elektrickej energie. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2023 bude korešpondovať

s objemom elektrickej energie skutočne vyrobenej v roku 2023 ponížený o objem elektriny už zazmluvnenej s tretími stranami. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2024, má predstavovať maximálne 6,15 TWh a navyše, spoločnosť by mala poskytnúť kompenzáciu za objem elektriny nedodanej v roku 2023 pôvodne dohodnutý v Memorande o porozumení. Navyše, ak Ministerstvá vynesú požiadavku, spoločnosť poskytne elektrinu pre domácnosti a najzraniteľnejších odberateľov (následne špecifikovaní Ministerstvami), v produkte Baseload v objeme 5,5 TWh za nasledovné ceny v jednotlivých rokoch: 66,7 EUR/MWh v roku 2025, 72,7 EUR/MWh v roku 2026 a 79,3 EUR/MWh v roku 2027.

S ohľadom na ostatné skupiny odberateľov, ktoré budú definované Ministerstvami v oblasti podnikateľského sektora a verejnej správy, ak Ministerstvá vynesú požiadavku, spoločnosť poskytne elektrinu v produkte Baseload v maximálnom objeme 5 TWh za rok vo forme štvorročného fixného kontraktu za nasledovné ceny: 134 EUR/MWh pre rok 2024, 124 EUR/MWh pre rok 2025, 114 EUR/MWh pre rok 2026 a 104 EUR/MWh pre rok 2027. V prípade, že priemerná tržová cena elektriny pre roky 2024-2027 bude v rozhodný deň nižšia ako 123 EUR/MWh, ceny elektriny pre jednotlivé roky budú upravené o rozdiel medzi cenou 123 EUR/MWh a aktuálnou priemernou tržovou cenou za toto obdobie. Ak cena bude nižšia ako 69,98 EUR/MWh, spoločnosť neponúkne elektrinu ostatným skupinám odberateľov.

Recipročne, Ministerstvá, ktoré konajú v mene Slovenskej republiky, sa zaviazali nevyvinúť ani nepodporiť žiadnu iniciatívu smerujúcu zavedeniu, zvýšeniu alebo sprísneniu akejkoľvek novej dane, odvodu, osobitného odvodu, poplatku, špecifickej platby alebo regulácie, ktorá by mala dodatočný negatívny finančný dopad na spoločnosť v rokoch 2023 až 2027. Dodatok k Memorandu bol podpísaný po schválení cenového stropu na elektrinu vyrobenú z jadrových a vodných elektrární na úrovni 180 EUR/MWh vládou Slovenskej republiky. Podpis Dodatku k Memorandu predstavuje zámer zúčastnených strán

Events after the reporting date

NPP Mochovce 3&4

On 9 January 2023 activities of the physical start-up phase at the Mochovce nuclear power plant Unit 3 were concluded and the Company approached ÚJD SR with a request for authorisation with transition to the power testing phase. On 13 January 2023 the ÚJD SR issued authorisation with transition to the power testing phase.

On 10 February 2023 the Company completed the power start-up phase at 20% of the reactor's rated power at the Mochovce nuclear power plant Unit 3, and increased it to 35% the same date. Once this commissioning phase is complete, the Company will increase the output of Mochovce Unit 3 to 55%. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters will be confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output.

Amendment to the memorandum

On 8 February 2023 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic (hereinafter as the “Ministries”) and SPH concluded an Amendment to the Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers (further in as “Amended Memorandum”). The Amended MoU came into effect on 12 April 2023. According to the Amended Memorandum, that currently does not constitute a liability for the Company, it is assumed that the Company will deliver electricity to households and the most vulnerable customers at fixed base load price of 61.21 EUR/MWh in the years 2023-2024 in order to moderate the impact of significant increase in electricity prices. The volume to be delivered in 2023 shall correspond to the volume of electricity

actually produced in 2023 decreased by the volume of electricity contracted to third parties. In 2024 the quantity to be delivered should be up to 6.15 TWh and in addition, the Company should provide a compensation for the volume which was not delivered in 2023 up to volume originally agreed in the Memorandum. Further, if the Ministries ask so, the Company will offer electricity in the Baseload product for households and the most vulnerable customers (to be further defined by the Ministries) in the volume of 5.5 TWh in the specified years and prices: 66.7 EUR/MWh in the year 2025, 72.7 EUR/MWh in the year 2026 and 79.3 EUR/MWh in the year 2027.

In respect of other groups of customers defined by the Ministries from industry and public sector, if the Ministries ask so, the Company will offer electricity in the Baseload product up to 5 TWh per year based on 4-year fixed contract at prices as follows: 134 EUR/MWh in the year 2024, 124 EUR/MWh in the year 2025, 114 EUR/MWh in the year 2026 and 104 EUR/MWh in the year 2027. In case the average market price for the period 2024-2027 as of the decisive day is lower than 123 EUR/MWh, prices will be amended by the difference between 123 EUR/MWh and the actual average market price for this period. In case the price is lower than EUR 69.98 EUR/MWh the Company shall not offer electricity for other groups of customers.

In return, the Slovak Republic, acting through the Ministries, agreed not to take any initiative or support any initiative to introduce, increase or tighten any new taxes, levies, special levy, specific payments or regulations which would further negatively affect the Company in the periods 2023 throughout to 2027. The Amended Memorandum was signed after the Government of the Slovak Republic approved the price cap for electricity generated from nuclear and hydro power plants at 180 EUR/MWh. Following conclusion of the Amended Memorandum, the parties' intention is to enter into implementation agreements signing of which will be subject to an approval by the European Commission.

pristúpiť k podpísaniu implementačných zmlúv, ktoré budú predmetom schválenia Európskou komisiou.

Ostatné

Dňa 28. marca 2023 uzavrela spoločnosť dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS a.s. Vplyv dodatku na výšku vykázaných rezerv na skladovanie a ukladanie vyhojeného jadrového paliva k 31. decembru 2022 je nevýznamný.

Spoločnosť nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré expirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

Do dátumu schválenia tejto výročnej správy nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť Spoločnosti.

Spoločnosti s kapitálovou účasťou

Spoločnosť má kapitálovú účasť v spoločnostiach, ktorých podnikateľská činnosť úzko súvisí s jej predmetom podnikania. Sú to činnosti predstavujúce dodávku elektrickej energie, plynu a tepla, poskytovanie projekčných a inžinierskych služieb, poskytovanie komplexných energetických služieb zameraných na zvýšenie energetickej účinnosti, výskum a vývoj, inžiniering a v neposlednom rade tiež ochrana všetkých objektov spoločnosti. Členstvo v zaisťovacích spoločnostiach je podmienkou poistenia jadrových rizík spoločnosti.

Spoločnosť DMD holding, a.s. „v likvidácii“ bola dňa 8.4.2022 ex offo vymazaná z Obchodného registra SR na základe § 768s ods. 2 zákona č. 513/1991 Zb. v znení zákona č. 390/2019 Z z.



Other

For the time being, the Company has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

On 28 March 2023 the Company concluded amendment to the service agreement with the company JAVYS, a.s. on the provision of nuclear services. Impact of this amendment on the provision for nuclear decommissioning and storage costs recognised as at 31 December 2022 is not material.

Until the date of the approval of this Annual Report no other events occurred that would have significant impact on the financial situation or the operating activities of the Company.

Companies in which a stake is held

SE holds a capital stake in companies whose business activities are closely related to the SE's line of business. These are activities consisting in the supply of electricity, gas and heat, the provision of design and engineering services, the provision of comprehensive energy services focused on increasing energy efficiency, research and development, engineering and, last but not least, also the protection of all the Company's facilities. Membership in reinsurance companies is a condition for insuring the Company's nuclear risks.

On 8 April 2022, DMD holding, a.s. "in liquidation" had its registration in the Commercial Register of the Slovak Republic cancelled ex officio on the grounds of Section 768s (2) of Act no. 513/1991 Coll. as amended by Act no. 390/2019 Coll.

**Detailný prehľad
spoločností
s kapitálovou
účasťou
spoločnosti
Slovenské
elektrárne, a.s.,
k 31. decembru
2022**

**Detailed
overview of
companies
in which
Slovenské
elektrárne held
a capital stake
as at
31 December
2022**

Spoločnosť	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Spoločnosť ako jeden z dodávateľov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., na projekte dostavby MO34 poskytuje služby v oblasti inžinieringu, riadenia stavby a projektového manažmentu.
Rok založenia (vstupu)	2015
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie komplexných energetických služieb koncovým odberateľom, vrátane predaja elektriny, plynu a tepla a riešenie energetickej efektívnosti v SR.
Rok založenia (vstupu)	2008
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Spoločnosť obchoduje s elektrickou energiou a zemným plynom. Jej zákazníkmi sú veľké i malé spoločnosti, družstvá ako aj občania – fyzické osoby v ČR.
Rok založenia (vstupu)	2015
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Hlavnou podnikateľskou činnosťou spoločnosti je integrácia projektov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., ktoré svojím zameraním spadajú pod oblasť vedy a výskumu, s cieľom ich komplexného, systematického riešenia. Spoločnosť spolupracuje s akademickými a výskumnými inštitúciami a využíva súčasnú existujúcu výskumnú infraštruktúru na Slovensku.
Rok založenia (vstupu)	2011
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Hlavnou činnosťou spoločnosti je poskytovať zákazníkom spoľahlivo a efektívne ochranu majetku a osôb v súlade s platnou legislatívou. Vzhľadom na postavenie spoločnosti sú hlavným odberateľom jej produktov a poskytovaných služieb spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., a jej dcérske spoločnosti.
Rok založenia (vstupu)	2004
Podiel SE v %	100,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
REAKTORTEST, s.r.o.	Činnosť spoločnosti je zameraná hlavne na vykonávanie skúšok vizuálnych, ultrazvukom, vírivými prúdmi na jadrovo-energetických zariadeniach a činnosti kvalifikácií a certifikácií.
Rok založenia (vstupu)	1991
Podiel SE v %	49,00

Company	Line of business
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	The company as one of the suppliers of Slovenské elektrárne in the MO34 completion project provides services in the field of engineering, construction management and project management.
Year of incorporation (entry)	2015
SE share in %	100,00

Company	Line of business
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	The core business activity is the provision of comprehensive energy services to end customers, including the sale of electricity, gas and heat, and energy efficiency solutions in the SR.
Year of incorporation (entry)	2008
SE share in %	100,00

Company	Line of business
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	The company trades in electricity and natural gas. Its customers are large and small companies, cooperatives as well as natural persons – individuals in the CzR.
Year of incorporation (entry)	2015
SE share in %	100,00

Company	Line of business
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	The core business activity of the company is the integration of Slovenské elektrárne's projects, which by their focus fall into the field of science and research, with the aim of their comprehensive, systematic solution. The company cooperates with academic and research institutions and uses the current existing research infrastructure in Slovakia.
Year of incorporation (entry)	2011
SE share in %	100,00

Company	Line of business
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	The core activity of the company is to provide customers with reliable and effective protection of property and persons in accordance with applicable legislation. Due to the company's standing, the main customers of its products and services are Slovenské elektrárne and its subsidiaries.
Year of incorporation (entry)	2004
SE share in %	100,00

Company	Line of business
REAKTORTEST, s.r.o.	The company's activities are mainly focused on performing visual tests, tests using ultrasound, eddy currents on nuclear power installations, as well as qualification and certification activities.
Year of incorporation (entry)	1991
SE share in %	49,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
ÚJV Řež, a.s.	Činnosť spoločnosti je zameraná na podporu bezpečnej a efektívnej prevádzky energetických zdrojov, na služby v oblasti palivového cyklu jadrových elektrární, na komplexný servis pri nakladaní s rádioaktívnymi a inými odpadmi a na projektovanie a súvisiace inžinierske činnosti. V oblasti nukleárnej medicíny spoločnosť vyrába a distribuuje rádiofarmaká pre zobrazovaciu metódu pozitronovej emisnej tomografie.
Rok založenia (vstupu)	1998
Podiel SE v %	27,80

Spoločnosť	Predmet podnikania
Energotel, a.s.	Spoločnosť sa zameriava na poskytovanie veľkoobchodných telekomunikačných služieb prenájmu okruhov a prístupu do internetu a v poslednej dobe na poskytovanie služieb kybernetickej a internetovej bezpečnosti.
Rok založenia (vstupu)	2001
Podiel SE v %	20,00

Spoločnosť	Predmet podnikania
BlueRe, m.a.	Predmetom činnosti BlueRe je poskytovanie služieb zaistenia v oblasti zodpovednostných jadrových rizík.
Rok založenia (vstupu)	2011
Podiel SE v %	4,55

Spoločnosť	Predmet podnikania
ELINI	ELINI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia zodpovednostných rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
Rok založenia (vstupu)	2002
Podiel SE v %	4,27

Spoločnosť	Predmet podnikania
EMANI	EMANI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia majetkových rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
Rok založenia (vstupu)	1978
Podiel SE v %	1,81

Spoločnosť	Predmet podnikania
NIRA	Predmetom činnosti NIRA je poskytovanie služieb zaistenia jadrových a čiastočne aj nejadrových rizík v oblasti energetiky, či už majetkových alebo zodpovednostných.
Rok založenia (vstupu)	2008
Podiel SE v %	0,41

Company	Line of business
ÚJV Řež, a.s.	The company's activities are focused on the support of safe and efficient operation of energy sources, on services in the area of the fuel cycle of nuclear power plants, on a comprehensive service in the management of radioactive and other waste, and on design, and related engineering activities. In the field of nuclear medicine, the company manufactures and distributes radiopharmaceuticals for the positron emission tomography imaging method.
Year of incorporation (entry)	1998
SE share in %	27,80

Company	Line of business
Energotel, a.s.	The company focuses on the provision of wholesale telecommunications circuit rental and Internet access services and, more recently, on the provision of cyber and Internet security services.
Year of incorporation (entry)	2001
SE share in %	20,00

Company	Line of business
BlueRe, m.a.	The subject of BlueRe's activities is the provision of reinsurance services in the area of nuclear liability risks.
Year of incorporation (entry)	2011
SE share in %	4,55

Company	Line of business
ELINI	ELINI is a mutual insurance association that provides liability risk insurance services to its members in the nuclear industry.
Year of incorporation (entry)	2002
SE share in %	4,27

Company	Line of business
EMANI	EMANI is a mutual insurance association that provides asset risk insurance services to its members in the nuclear industry.
Year of incorporation (entry)	1978
SE share in %	1,81

Company	Line of business
NIRA	The subject of NIRA's activities is the provision of services for insuring nuclear and, in part, non-nuclear risks in the energy industry, whether they are of asset or liability nature.
Year of incorporation (entry)	2008
SE share in %	0,41

Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

Obchodovanie s elektrinou

Predaj produkcie realizuje spoločnosť prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetickú burzu Energy Exchange Europe (EEX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. Táto stratégia je dlhodobo pozitívne akceptovaná obchodnými partnermi spoločnosti.

Väčšina výroby spoločnosti sa predáva na forwardovej báze s horizontom tri roky pred realizáciou dodávky v zmysle dlhodobej stratégie predaja. Táto stratégia predstavuje efektívny spôsob zaistenia predajných cien a plánovaných objemov výroby.

Zostávajúca otvorená pozícia sa zobchoduje na Slovenskom spotovom trhu, prípadne na okolitých trhoch buď na organizovaných obchodných miestach, bilaterálne, alebo prostredníctvom brokerských platforiem. Tento objem predstavuje malú časť celkovej ročnej produkcie a je potrebný pre zabezpečenie vyrovnanej obchodnej pozície spoločnosti, pričom sa berie do úvahy hlavne nepredvídateľnosť vodných zdrojov a možných výpadkov iných zdrojov vo výrobnom portfóliu spoločnosti. Vzhľadom na efektívne fungovanie implicitnej metódy „market-coupling“ pre pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít je veľkosť slovenského spotového trhu pre potreby spoločnosti dostatočná.

Vývoj cien elektriny

Od začiatku roka 2022 Slovenské elektrárne na európskych burzách pozorovali bezprecedentný nárast ceny a volatility ako spotových, tak aj forwardových produktov z dôvodu pokračujúcej energetickej krízy

spôsobenej zníženými dodávkami ruského plynu a následného vypuknutia vojnového konfliktu na Ukrajine, čo do výraznej miery skomplikovalo dlhodobý hedging. Vysoká cena zábezpek potrebných pri obchodovaní na burze výrazne utlmila obchodnú aktivitu a likviditu na burzách. To malo za následok špirálový nárast cien, ktorý kulminoval až koncom augusta 2022, dokedy bolo potrebné mať naplnených 80 % plynových zásobníkov – kvótu, ktorá bola stanovená Európskou úniou. Ceny plynového kontraktu TTF na nasledovný mesiac sa v tom čase vyšplhali na rekordných 340 eur za megawatthodinu a ceny elektrického kontraktu s dodávkou v nasledovnom roku až nad hranicu 1000 eur/MWh.

Okrem obmedzenia dodávok plynu prispeli do nárastu cien elektrickej energie viaceré významné udalosti. Vysoko nadpriemerné letné horúčavy, spojené s extrémnym suchom naprieč celou Európou a nízkou výrobou z vetra, spôsobili nárast spotreby a zároveň podpriemernú výrobu z lacných obnoviteľných zdrojov. Veľkým problémom sa taktiež ukázala korózia zvarov na francúzskych jadrových reaktoroch, čo vyústilo do historicky najnižšej výroby z francúzskych jadrových elektrární za posledných skoro 40 rokov. Inokedy exportné Francúzsko sa zmenilo na čistého importéra elektrickej energie. Všetky spomenuté faktory výrazne tlačili na nárast cien a spôsobovali paniku na európskych energetických trhoch.

Približne v polovici roka 2022 na vzniknutú situáciu začali reagovať mnohé energeticky náročné podniky po celej Európe a odstavili výrobu, keďže za výrazne vyššie ceny si nemohli dovoliť nakupovať elektrickú energiu ani plyn. Spotreba oboch komodít postupne klesala, ceny začali kontinuálne klesať. K poklesu cien plynových kontraktov a potom aj elektrickej energie významne prispeli vysoké dodávky skvapalneného plynu, utlmený čínsky dopyt po skvapalnenom plyne z dôvodu agresívnych protikovidových opatrení a v neposlednom rade nadnormálovo teplá zima.

Trading in electricity, heat and ancillary services

Electricity trading

The Company conducts the sale of production through trades concluded under market conditions, usually through brokerage platforms or Energy Exchange Europe (EEX), which are considered to be the most transparent and reliable means of electricity trading in the region. This strategy has long been positively accepted by the Company's trading partners.

SE sells the majority of its production on a forward basis with the time horizon of three years in advance of the electricity supply, in accordance with its long-term business strategy. This strategy is an effective way of securing sale prices and planned production volumes.

The remaining open position is traded on the Slovak spot market, or on the surrounding markets, either on organised trading venues, bilaterally, or through brokerage platforms. This volume represents a small part of the total annual output and is necessary for maintaining the Company's balanced position, respecting in particular the unpredictability of water resources and possible outages of other sources in the Company's production portfolio. Given the effective functioning of the implicit market-coupling method of allocating cross-border transmission capacities, the size of the Slovak spot market is sufficient for SE's needs.

Development of electricity prices

From the beginning of 2022, Slovenské elektrárne were observing an unprecedented increase in the price and volatility of both spot and forward products on European exchanges due to the ongoing energy crisis caused by reduced Russian gas supplies and the subsequent outbreak of the military conflict in Ukraine, which significantly complicated long-term hedging. The high price of collaterals required for trading on the stock

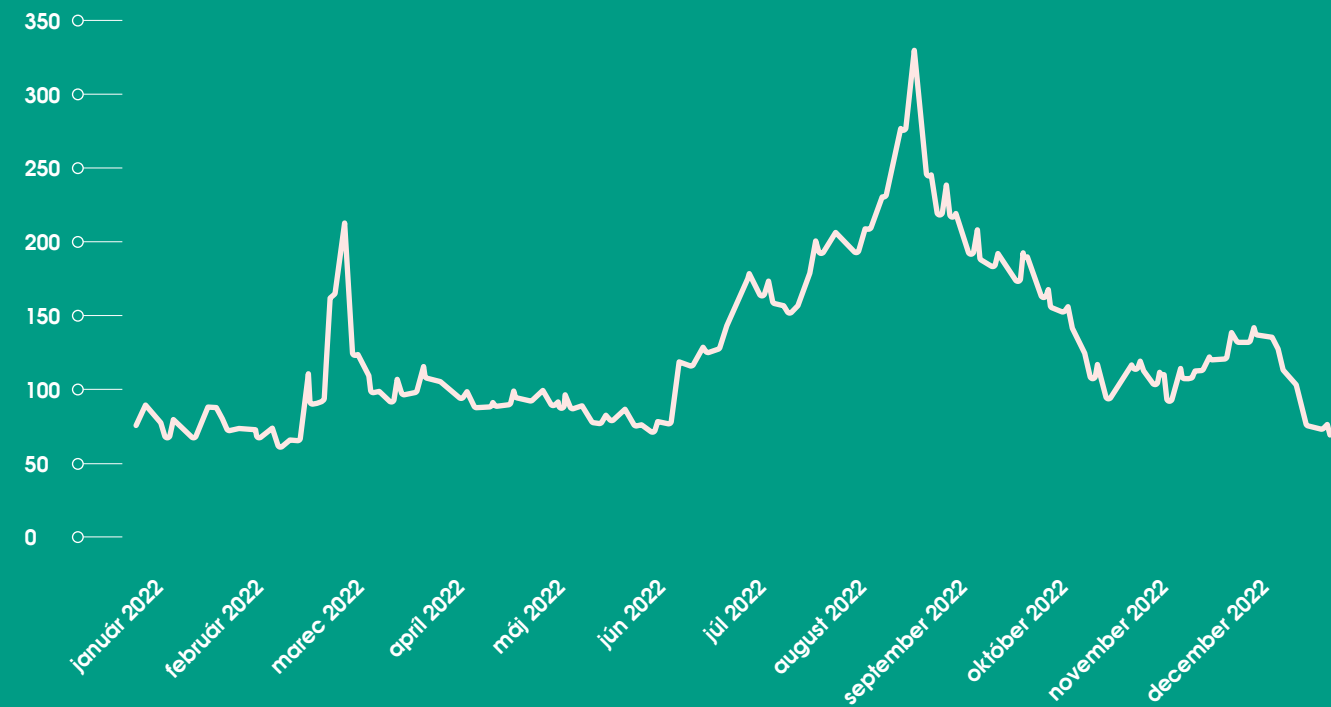
exchange significantly dampened trading activities and liquidity on the stock exchanges. This resultant spiralling price growths peaked at the end of August 2022, when 80% of gas storage reservoirs needed to be filled – a quota set by the European Union. At that time, the prices of the TTF gas contract for the following month climbed to a record 340 EUR/MWh, with the prices of the electricity contract including delivery in the following year exceeding 1000 EUR/MWh.

On top of the drop in gas supplies, a number of significant events contributed to the increase in electricity prices. The well-above-average summer heat, combined with extreme drought across Europe and low production from wind, has caused an increase in power consumption alongside the below-average production from cheap renewable sources. Corrosion of welds on French nuclear reactors also proved to be a major issue, resulting in the historically lowest production from French nuclear installations in the last almost 40 years. France, once an exporter, has turned into a net importer of electricity. All the above-listed factors put significant pressure on the increase in prices and caused panic on the European energy markets.

Roughly in the mid-2022, numerous energy-intensive businesses across Europe began to respond to the situation and shut down their production, as they could not afford to buy electricity or gas at the significantly higher prices. Consumption of both commodities gradually decreased; prices began to fall continuously. High supplies of liquefied gas dampened Chinese demand for liquefied gas due to aggressive anti-covid measures and, last but not least, an unusually warm winter contributed significantly to the drop in the prices of gas contracts and subsequently electricity.

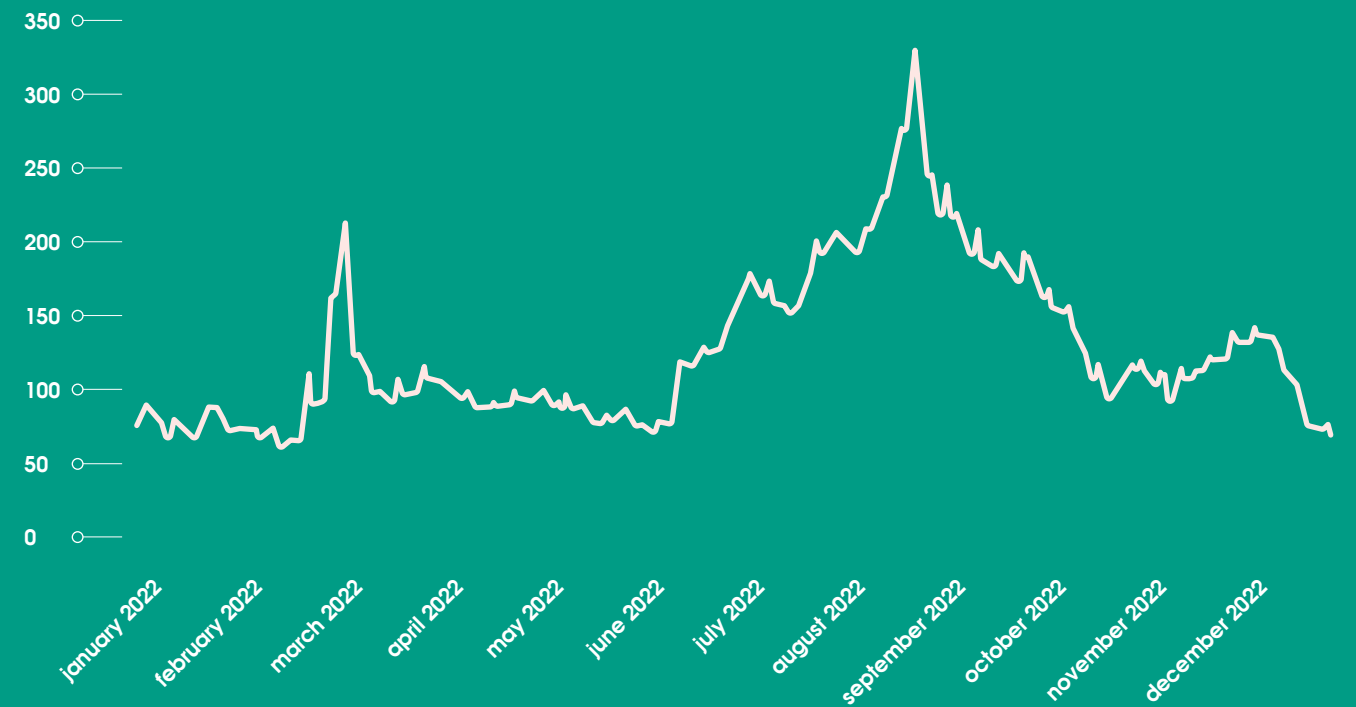
Vývoj cien elektriny

TTF MA



Development of electricity prices

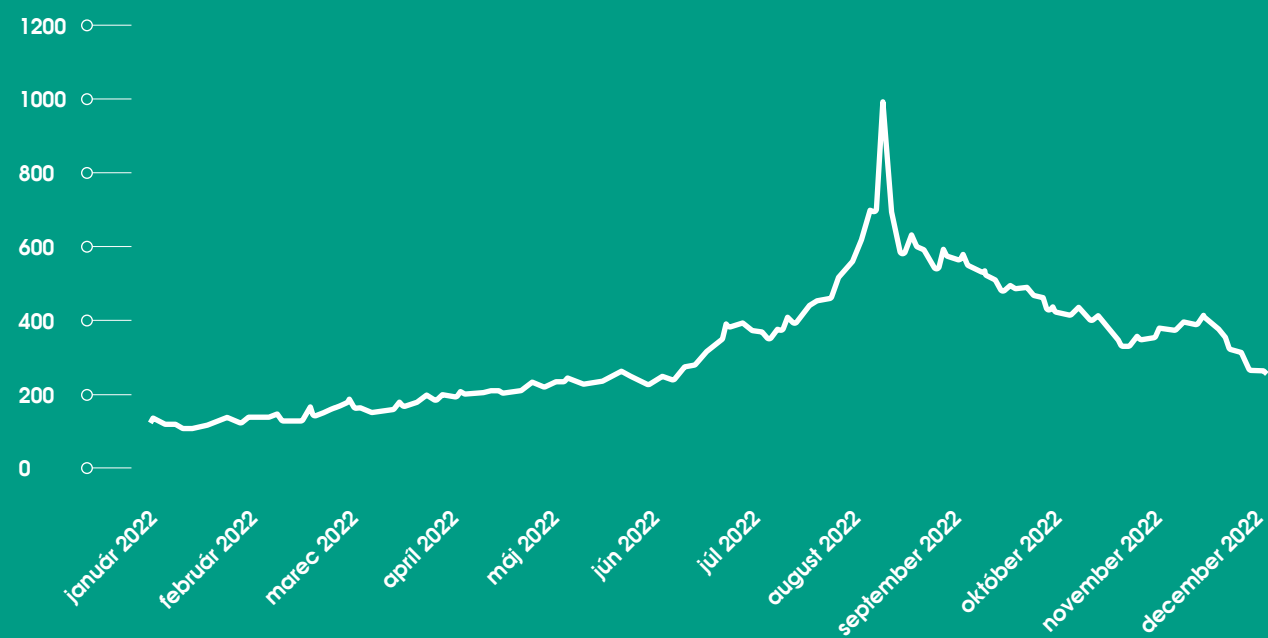
TTF MA



Vývoj cien elektrickej energie v SR

(v EUR/MWh)

SK Cal 23



Development of electricity prices in the Slovak Republic

(in EUR/MWh)

SK Cal 23



V priebehu roka bolo prijatých viacero európskych legislatív zameraných na podporu inštalácie obnoviteľných zdrojov, ktorých dlhodobým cieľom má byť uhlíkovo neutrálna Európa. Tie sú zároveň spojené s kontinuálnym odstavovaním tzv. špinavých zdrojov cez zníženú ponuku emisných povoleniek, čo tlačí na ich cenu. Počas celého roka sa cena emisnej povolenky pohybovala v rozmedzí od 60 do 100 eur za tonu vypustených CO₂ emisií, s priemernou cenou za kontrakt terminujúci v decembri 2022 na úrovni 80 eur za tonu.

Jedným z dôležitých faktorov je strategická poloha Slovenska pre obchod a prenos elektrickej energie smerom do Maďarska a ďalej na Balkán, t. j. do regiónu s vyššími cenovými úrovňami. Po prepojení Rumunska so spodnou vetvou jednotného denného trhu s elektrinou (SDAC) cez Bulharsko a Grécko sa ešte zvýšila dôležitosť domáceho trhu a pozície spoločnosti v regióne.

Spoločnosť si uvedomuje svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domacom trhu s elektrinou, preto sa cez obchodné platformy snaží zvyšovať likviditu a transparentnosť slovenského trhu. Vďaka tomu slovenský trh odzrkadľuje reálne trhové podmienky a stáva sa ešte atraktívnejším pre všetkých jeho účastníkov.

Trhová cena na Slovensku

Slovenský trh s elektrinou je plne liberalizovaný, otvorený všetkým trhovým účastníkom a disponuje dostatočnými prenosovými kapacitami. Neexistujú žiadne prekážky voľnej výmeny elektriny ani vo vnútri systému, ale ani medzi okolitými krajinami. Trhové ceny na domacom trhu sú v súlade s trhovými cenami okolitých trhov, transparentne vytvárané dopytom a ponukou.

Slovenský trh s elektrinou je dôležitým trhom pre svoju strategickú geografickú polohu v rámci centrálnej časti strednej Európy. Trhová cena sa stanovuje spravodlivo

a transparentne účastníkmi trhu, ktorí majú k dispozícii rovnaké informácie. Dôkazom je aj stabilné fungovanie denného organizovaného trhu s elektrinou, ktorý vyhodnocuje a uverejňuje hodinové ceny pre dodávky na deň dopredu.

Po úspešnom prepojení a fungovaní slovenského, českého, maďarského a rumunského trhu (4M Market Coupling) od roku 2014, sa v roku 2021 podarilo dosiahnuť úspešné napojenie aktuálneho zoskupenia krajín 4MMC ku couplingovej zóne MRC (Multi Regional Coupling), do ktorej spadá väčšina západných európskych krajín.

Toto prepojenie bolo súčasťou projektu Interim Coupling, ktorý slúžil ako dočasné riešenie pred prechodom na finálny Flow-based Market Coupling (FBMC) model, ktorý bol implementovaný 9. júna 2022. Základom FBMC je prechod od výpočtu cezhraničných kapacít formou ATC na takzvanú Flow-based metódu, ktorá sa snaží priblížiť objemy komerčných tokov elektriny smerom k reálnym fyzickým tokom. Po spustení FBMC je možné toto priblíženie pozorovať. Odhliadnuc od aktuálnej situácie na trhu, kedy ceny prekonávajú svoje dlhoročné maximá, by zavedenie systému Flow-based malo viesť k dlhodobej konvergencii cien v regióne a zvyšovaniu takzvaného „common-wealth“ na trhu s elektrinou.

Politika predaja na domacom trhu

Spoločnosť ako dominantný výrobca elektriny na slovenskom trhu a ako integrálna súčasť tohto prostredia nemôže prehliadať vplyv trhových síl. Svoje ceny udržuje konkurencieschopné na regionálnej úrovni, aj napriek náročnejším podmienkam na trhu s elektrinou.

Obchodnou stratégiou spoločnosti je predaj a nákup elektriny transparentnou a nediskriminačnou cestou. Tento trend spoločnosť potvrdzuje všetkými obchodnými transakciami, ktoré vždy uzatvára v rámci trhových podmienok, prevažne prostredníctvom

Over the course of the year, multiple European laws aimed at promoting the installation of renewable sources were adopted, aimed over the long term at a carbon-neutral Europe. The mentioned legislation is linked to the continuous shutdown of the “dirty sources” through a diminished supply of emission allowances, putting thus pressure on their price. Throughout the year, the price of the emission allowance ranged from 60 to 100 euros per ton of emitted CO₂ emissions, with an average price for the contract ending in December 2022 at 80 EUR/ton.

One important factor is Slovakia's strategic location for trade and transmission of electricity to Hungary and further on to the Balkans, i.e. into a region with higher price levels. Following Romania's interconnection with the lower leg of the Single Daily Electricity Market (SDAC) through Bulgaria and Greece, the importance of the domestic market and the Company's position in the region increased even more.

The Company is aware of its standing as the largest trader on the domestic electricity market, and therefore by means of trading platforms it seeks to improve the liquidity and transparency of the Slovak market. As a result, the Slovak market reflects real market conditions and is becoming even more attractive for all its participants.

Market price in Slovakia

The Slovak electricity market is fully liberalised, open to all market participants and has sufficient transmission capacities. There are no obstacles to the free exchange of electricity either within the system or between the surrounding countries. Market prices on the domestic market are in line with the market prices of the surrounding markets, transparently created by supply and demand.

The Slovak electricity market is an important market for its strategic geographical location within the central part of Central Europe. The market price is determined

fairly and transparently by market participants, who have the same information. This is evidenced by the steady functioning of the daily organised electricity market, which evaluates and publishes hourly prices for supplies for the day ahead.

Following the successful coupling and operation of the Slovak, Czech, Hungarian, and Romanian markets (4M Market Coupling) since 2014, 2021 saw a successful coupling of the current grouping of 4MMC countries to the MRC (Multi Regional Coupling) zone, which includes the majority of Western European countries.

This coupling was a part of the Interim Coupling project, serving as a temporary solution before the changeover to the final Flow-Based Market Coupling (FBMC) model, which was implemented on 9 June 2022. The basis of the FBMC is the transition from the calculation of cross-border capacities in the form of ATC to the flow-based method, which seeks to bring the commercial flow of electricity closer to real physical flows. After launching FBMC, this approximation can be observed. Regardless of the current market situation, with prices exceeding their long-term highs, the introduction of the flow-based system should lead to long-term price convergence in the region and an increase in the 'commonwealth' in the electricity market.

Domestic sales policy

As a dominant electricity producer on the Slovak market and as an integral part of this environment, SE cannot overlook the impact of market forces. The Company is keeping its prices competitive at the regional level, even despite the difficult conditions on the electricity market.

The Company's business strategy is to sell and purchase electricity in a transparent and non-discriminatory way. The Company confirms this trend with all business transactions that it always concludes under market conditions, mainly via trading platforms. They are accessible to the majority of wholesale market participants, which ensures the transparency of each

obchodných platforiem. K nim má prístup väčšina účastníkov veľkoobchodného trhu, čo zabezpečuje transparentnosť každého uzatvoreného obchodu a súlad uzatvorenej ceny s aktuálnou trhovou hodnotou. Neoddeliteľnou súčasťou obchodnej stratégie je aj zameranie sa na segment koncových odberateľov, ktorým okrem predaja elektrickej energie spoločnosť prostredníctvom dcérskych spoločností ponúka aj energetické služby, a tým naďalej stabilizuje svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

Stratégia v regióne

Medzi hlavné strategické priority spoločnosti patrí popri obchodovaní na nemeckom trhu aj využívanie príležitostí na okolitých trhoch Českej republiky, Poľska a Maďarska, pričom treba brať ohľad na paralelný vývoj týchto liberalizovaných trhov a dostatočnú úroveň vybudovania prenosových prepojení medzi nimi. Vďaka aktívnemu obchodovaniu na vyššie uvedených trhoch si spoločnosť udržiava pozíciu významného účastníka stredoeurópskeho trhu s elektrinou.

Osobitnú strategickú úlohu pri realizácii zaisťovacích operácií spoločnosti v súvislosti s predajom výroby hrá nemecký trh s elektrinou. Ten vďaka svojej veľkosti a likvidite predstavuje referenčný trh, na ktorom sa stanovuje základná cenová úroveň v regióne.

Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Na zabezpečenie systémových služieb nakupoval prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., (SEPS) v roku 2022 podporné služby v intenciiach prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy od certifikovaných poskytovateľov, spĺňajúcich technické podmienky pre poskytovanie podporných služieb stanovené v Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy. SEPS nakupovala službu primárnej

(označovaná ako FCR), sekundárnych (označované ako aFRR+ a aFRR-) a terciárnych (označované ako mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ a TRV3MIN-) regulácií činného výkonu, sekundárnu reguláciu napätia a štart z tmy. Voči roku 2021 došlo k nárastu dopytovaného objemu primárnej, poklesu dopytovaných množstiev sekundárnej, poklesu sumy dopytovaných množstiev kladnej terciárnej regulácie a nárastu sumy dopytovaných množstiev zápornej terciárnej regulácie činných výkonov.

Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny, boli určené rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0092/2022/E z 28. decembra 2021 a č.0322/2022/E z 29. novembra 2022. Voči roku 2021 zostali jednotkové ceny podporných služieb stabilizované počas prvých jedenástich mesiacov roku. Od 1. decembra 2022 došlo k prudkému nárastu cien FCR a aFRR ako reakcia na neočakávaný nárast cien na trhu s elektrinou v druhom polroku 2022. Limitné ceny regulačnej elektriny boli naviazané na vývoj denného trhu s elektrinou.

Výnosy zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb. Uplatňovanie zmluvných pokút zo strany SEPS, zabezpečilo udržanie požadovanej kvality poskytovaných služieb. Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z viacročného a denných výberových konaní, prevzatých kontraktov za iných poskytovateľov pričom boli využité vlastné zdroje. Spoločnosť potvrdila orientáciu na dlhodobu stabilné poskytovanie podporných služieb.

Súčasťou aktivácie podporných služieb regulácie činných výkonov bola dodávka regulačnej elektriny pre SEPS. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny, rovnako ako aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny Slovenských elektrární, realizoval organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

concluded trade and the consistency of the concluded price with the current market value.

An integral part of the business strategy is also to focus on the segment of end customers to whom the Company, besides selling electricity, also offers, via its subsidiaries, energy services, and thereby further stabilises its position in the domestic energy market.

Strategy in the region

In addition to trading on the German market, the Company's main strategic priorities include exploiting opportunities in the surrounding markets of the Czech Republic, Poland and Hungary taking into account the parallel development of these liberalised markets, and the sufficient level of building transmission links between them. Thanks to active trading on these markets, the Company maintains its position as a major player in the Central European electricity market.

The German electricity market plays a specific strategic role in SE's hedging operations related to the sales of its production volumes. Thanks to its size and liquidity, the German electricity market has become a reference market, setting the base price in the region.

Trading in ancillary services and regulation electricity

In order to provide for system services in 2022, the transmission system operator, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS) purchased ancillary services in compliance with the Operational Rules of the transmission system operator from certified providers, complying with the technical requirements for providing ancillary services defined in the Technical Conditions for Access and Connection and in transmission system operation rules. SEPS purchased the service of primary (referred to as FCR), secondary (referred to as aFRR+ and aFRR-) and tertiary (referred to as mFRR+, mFRR-, TRV3MIN+ and TRV3MIN-) active power regulations,

secondary voltage regulation and black start. Against 2021, the requested volume of the primary increased, the requested quantities of the secondary and positive tertiary regulation decreased, and the sum of the requested quantities of negative tertiary regulation of active performances increased.

The ceiling prices of ancillary services procured by the transmission system operator, as well as the limit prices of regulation electricity, were determined by Decisions of the Regulatory Office for Network Industries (RONI) no. 0092/2022/E of 28 December 2021 and no. 0322/2022/E of 29 November 2022. Compared to 2021, the unit prices of ancillary services remained stable during the first eleven months of the year. Since 1 December 2022, there was a sharp increase in FCR and aFRR prices in response to an unexpected price increase in the electricity market in the second half of 2022. The limit prices of regulatory electricity were linked to the development of the daily electricity market.

The revenues corresponded to the volume of ancillary services provided. The imposition of contractual penalties by SEPS helped to maintain the quality required for the services provided. The Company provided ancillary services in the scope of valid contracted volumes from multi-year and day tender selection procedures, contracts taken over on behalf of other providers, in which own sources were utilised. The Company confirmed its orientation on the long-term stable supply of ancillary services.

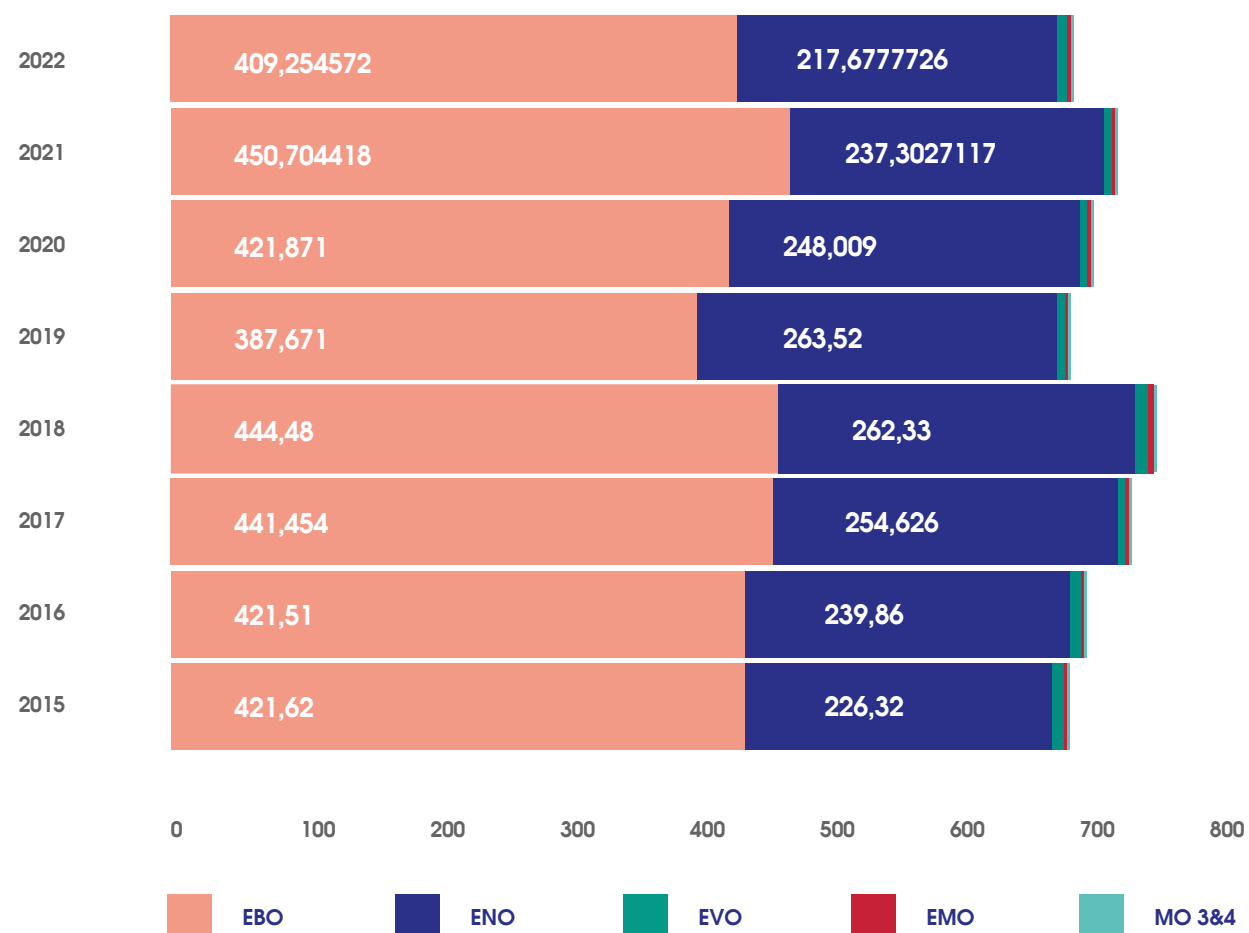
The supply of regulation electricity for SEPS was a part of the activation of ancillary services for regulation of active outputs. The financial settlement of regulation electricity as well as the settlement of deviations of the Slovenské elektrárne balance group was carried out by OKTE, a.s., the electricity spot market organiser.

Obchodovanie s teplom

Spoločnosť je tretím najväčším dodávateľom tepla na Slovensku. V roku 2022 spoločnosť vyrobila 770 gigawatthodín a predala 632 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 21,8 mil. eur. Najväčšou sústavou centrálného zásobovania teplom (CZT) v portfóliu spoločnosti je sústava v lokalite jadrovej elektrárne

Jaslovské Bohunice (EBO). Z EBO sú zásobované mestá Trnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. Dodávka tepla odberateľom pre výrobnú i nevýrobnú sféru bola zabezpečená podľa ich potrieb, plynule, spoľahlivo a v zmysle štandardov kvality dodávky tepla.

Podiel závodov na predaji tepla v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (v GWh)

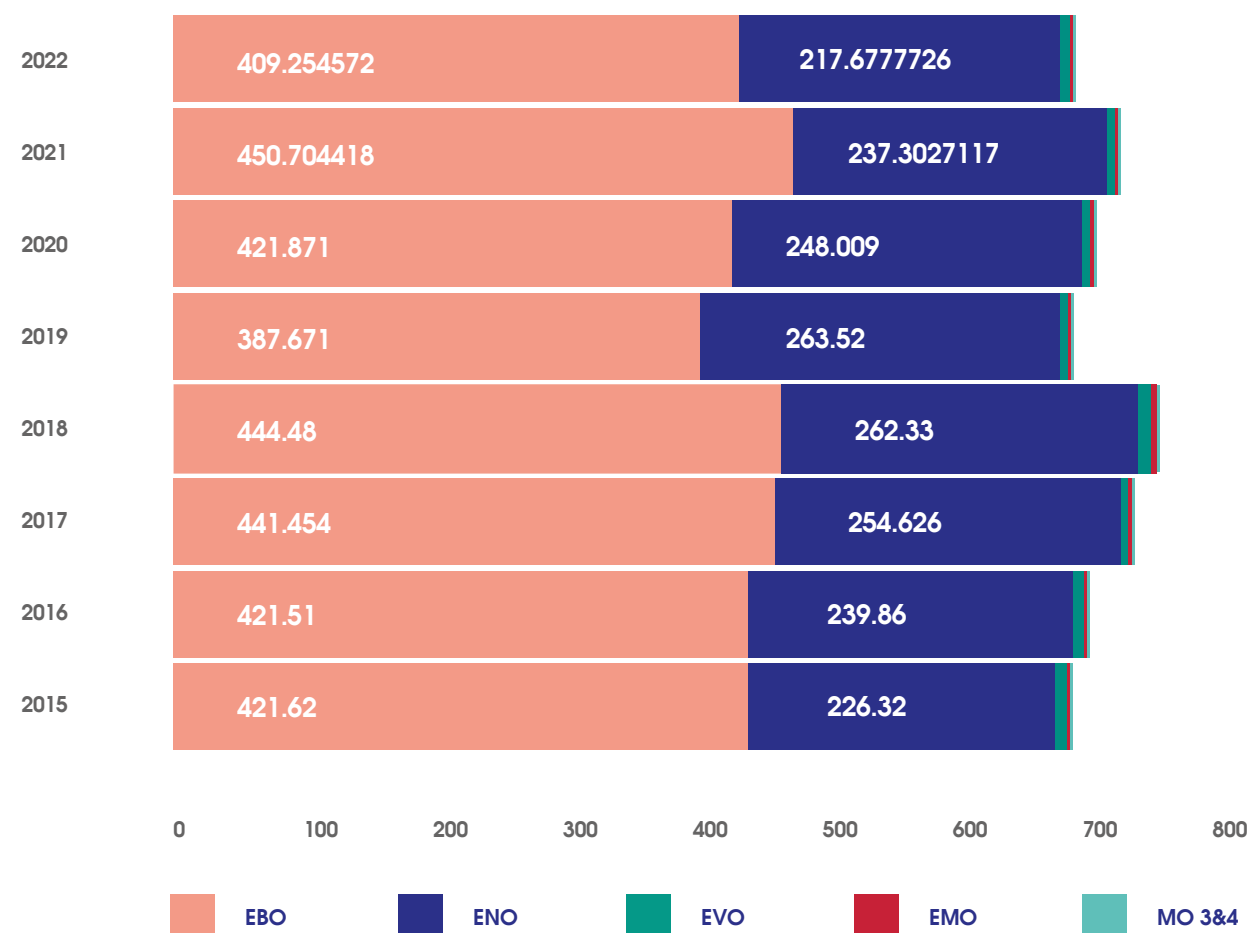


Heat trading

SE is the third largest supplier of heat in Slovakia. In 2022, the Company produced 770 GWh and sold 632 GWh of heat, achieving revenues of 21.8 million euros. The largest system of the central heat (CZT) supply in the SE portfolio is a system located at the site of the Jaslovské Bohunice Nuclear Power Plant (EBO). This nuclear installation supplies heat to the towns of Trnava,

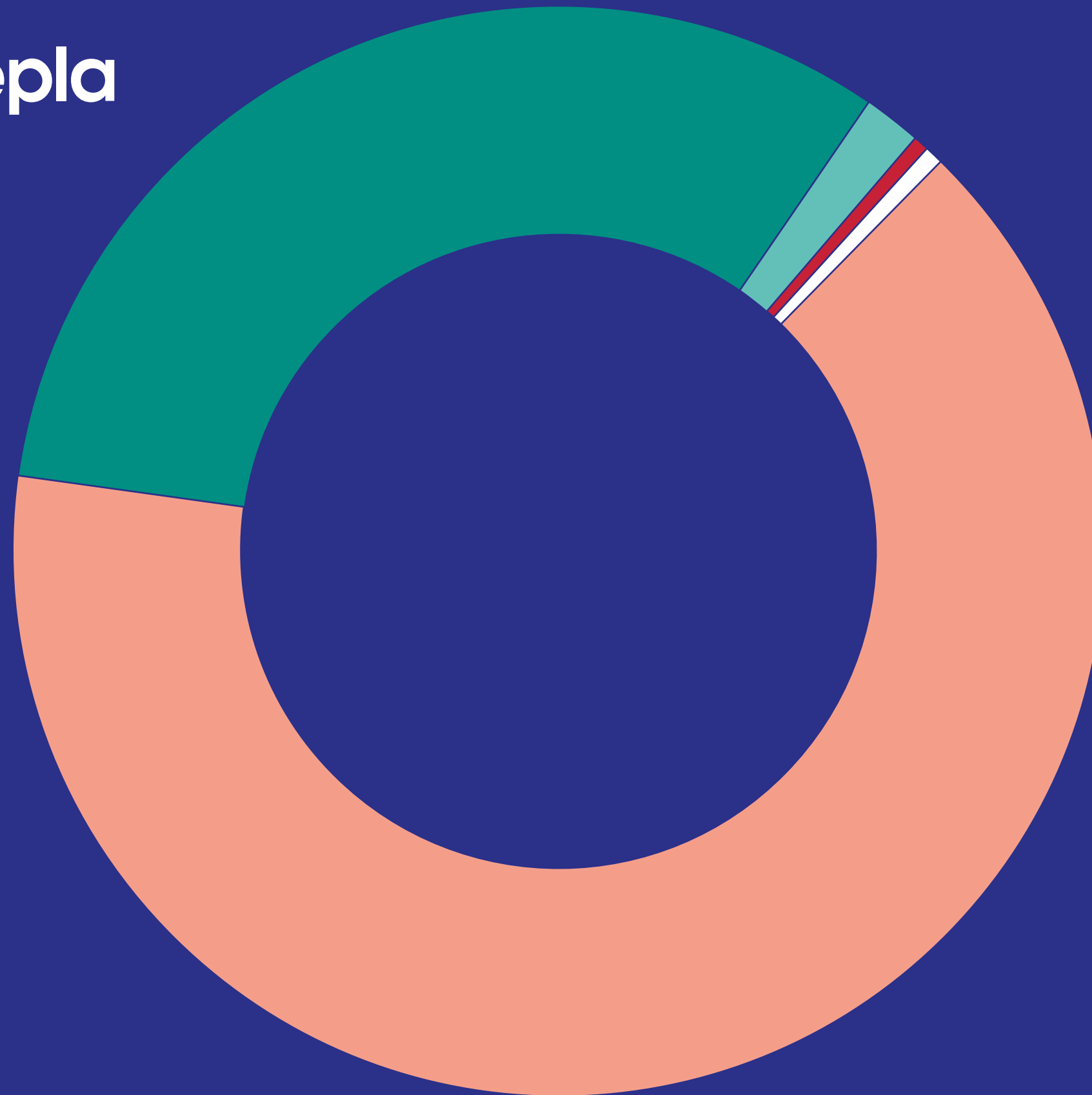
Hlohovec, Leopoldov and the municipality of Jaslovské Bohunice. Heat for customers both in production and non-production sectors was delivered smoothly and reliably, based on their needs, and in line with the quality standards of heat supply.

Share of plants in heat sales at Slovenské elektrárne (GWh)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2022

Plants' shares in revenues from heat sales in 2022



ENO	74,22%
EBO	24,75%
EVO	0,89%
EMO	0,13%
MO 3&4	0,02%

ENO	74.22%
EBO	24.75%
EVO	0.89%
EMO	0.13%
MO 3&4	0.02%

Rokom 2017 sa začalo nové päťročné regulačné obdobie 2017 – 2021. V priebehu roka 2020 prišlo k zmene regulačnej politiky a novelizáciou platnej regulačnej politiky na obdobie rokov 2017 – 2021 došlo k predĺženiu platnosti regulačného obdobia do roku 2022. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike v regulačnom období upravuje vyhláška č. 248/2016 Z.z. Celé regulačné obdobie je zamerané na stabilizáciu variabilných aj fixných nákladov. Výška variabilnej ceny tepla je Úradom pre reguláciu sieťových odvetví regulovaná zavedením korekčných koeficientov na výpočet maximálnych cien palív. Nárast fixných nákladov je umožnený medziodborne len nárastom z dôvodu nových investícií do zefektívnenia výroby a rozvodu tepla. Výšku fixnej zložky ceny tepla však ovplyvňuje aj regulačný príkon, ktorý vychádza zo skutočnej dodávky tepla posledného roka pred podaním cenového návrhu. Určené ceny tepla rozhodnutím regulačného úradu podliehajú po skončení regulačného roka zúčtovaniu za skutočne odobraté množstvo tepla a skutočne vzniknuté ekonomicky oprávnené náklady. Rozdiel vo variabilných aj fixných nákladoch sa odberateľom dobropisom zúčtuje po skončení regulačného roka do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepla na príslušné regulačné obdobie rokov 2017 – 2022. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2017 – 2022 vychádzajú zo schválených fixných nákladov v predchádzajúcom regulačnom období a z plánovaných variabilných nákladov na nasledujúci rok.

Dodávateľ komodity

Dlhodobou stratégiou spoločnosti v oblasti dodávok komodít koncovým odberateľom cez svoje dcérske spoločnosti je zameranie sa na segmenty, ktoré vykazujú stabilný odber, primeranú obchodnú maržu a zároveň potenciál vo forme predaja energetických služieb, ktoré zákazníkom dlhodobo prinášajú pridanú hodnotu. Vzhľadom na jasnú stratégiu, sústreďovať sa na dlhodobo udržateľné podnikanie v oblasti dodávok

komodít koncovým odberateľom, sa spoločnosť zameriava na stabilizáciu portfólia koncových odberateľov. Celková dodávka elektriny za rok 2022 len mierne klesla a predstavuje objem 2,7 TWh, dodávka plynu bola na úrovni 0,35 TWh a objem dodaného tepla predstavuje 0,6 TWh.

V roku 2022 dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., (SE-ES) v rámci svojho portfólia dodávala elektrinu, plyn, teplo ako aj energetické služby viac ako 5 000 odberateľom. Tým spoločnosť potvrdzuje svoje stabilné postavenie na trhu a úlohu významného hráča v oblasti poskytovania komplexných energetických služieb.

Na českom trhu dodávok koncovým odberateľom je spoločnosť zastúpená prostredníctvom dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. (SEČR). Spoločnosť SEČR sa zameriava najmä na dodávku elektriny a plynu. Medzi jej odberateľov patria významné české, ale aj medzinárodné spoločnosti, čím sa spoločnosť SEČR radí medzi stabilných a renomovaných dodávateľov komodít na českom energetickom trhu.

V Poľsku sa predaj elektriny realizuje cez pobočku spoločnosti vo Varšave.

Tvorba a štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa

Štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa na Slovensku sa skladá z troch hlavných komponentov: komodita, poplatky spojené s prenosom a distribúciou a systémové poplatky. Cena elektriny ako komodity je stanovená trhom bez akejkoľvek formy regulácie, pričom ostatné poplatky sú regulované a stanovené rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). V rámci systémových poplatkov slúži hlavná časť na podporu využívania obnoviteľných zdrojov energie, výrobu elektriny z domáceho hnedého uhlia, obstaranie podporných služieb a fungovanie Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE,

The new five-year regulatory period of 2017 – 2021 began in 2017. During 2020, there was a change in the regulatory policy and the amendment of the current regulatory policy for the period 2017 – 2021 extended the validity of the regulatory period to 2022. Price regulation of thermal energy in the regulatory period is governed in Decree no. 248/2016 Coll. The entire regulatory period focuses on stabilising both variable and fixed costs. The variable heat price is regulated by the Regulatory Office for Network Industries by means of introducing correction coefficients for calculating maximum fuel prices. Fixed costs may be increased on a year-on-year basis only for a reason of new investments in improving the efficiency of heat production and distribution. However, the fixed heat price is affected by regulatory input, which is based on real heat supply in the year preceding the submission of a cost proposal. Based on the decision of the regulatory authority, determined heat prices are subject to the clearing obligation for the actual heat offtake and eligible incurred costs. The difference between variable and fixed costs is settled in the form of credit note at the end of the regulatory year by 31 March of the following calendar year.

Regulatory pricing policy aims to stabilise thermal energy prices for the relevant regulatory period 2017 – 2022. Prices for the regulatory period 2017 – 2022 are based on the approved fixed costs in the previous regulatory period and on the planned variable costs for the following year.

Commodity supplier

The Company's long-term strategy for supplying commodities to end customers via its subsidiaries is to focus on segments that show stable consumption, a reasonable trading margin and, at the same time, the potential of selling energy services that add value to customers over the long term. Given the clear strategy of concentrating on long-term sustainable business in the supply of commodities to end customers, the Company focuses on stabilising the portfolio of end customers. Total electricity supply for 2022 fell slightly

and represents a volume of 2.7 TWh; gas supply was at the level of 0.35 TWh; and the volume of supplied heat represents 0.6 TWh.

In 2022, the SE's subsidiary – Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. (SE-ES) – supplied electricity, gas, heat as well as energy services to more than 5 000 customers within its portfolio. This confirms the Company's stable position in the market and the role of a major player in providing comprehensive energy services.

The Company is represented in the Czech market of supplies to end customers through its subsidiary Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. (SEČR). SEČR focuses mainly on the supply of electricity and gas. Its customers include major Czech and international companies, making SEČR one of the stable and renowned suppliers of commodities on the Czech energy market.

In Poland the sale of electricity is carried out via a branch of the Company in Warsaw.

Electricity pricing and structuring for the end consumer

The structure of the electricity price for the end consumer in Slovakia consists of three main components: commodity, transmission and distribution fees and system fees. The price of electricity as a commodity is determined by the market without any form of regulation, while other fees are regulated and laid down in a decision of the Regulatory Office for Network Industries (RONI). The main part of system fees serves to support the use of renewable sources, the electricity production from domestic brown coal, the procurement of ancillary services and the operation of the electricity spot market organiser (OKTE, a.s.). Transmission and distribution fees cover costs incurred by the transmission and distribution system operators.

a.s.). Náklady prevádzkovateľom prenosovej sústavy a distribučných sústav sú uhrádzané prostredníctvom prenosových a distribučných poplatkov.

Cena elektriny zahŕňa, okrem vyššie uvedených, aj odvod do Národného jadrového fondu. Výšku odvodu stanovuje nariadenie Vlády SR. Okrem týchto poplatkov

je koncovému odberateľovi, s výnimkou domácností, účtovaná aj spotrebná daň. Všetkým odberateľom je v zmysle príslušných zákonov zároveň vyrubená daň z pridanej hodnoty (DPH).

Rozklad priemernej koncovej ceny elektriny pre domácnosti so spotrebou 2,5 – 5 MWh/rok a pre priemysel so spotrebou 70 – 150 GWh/rok

(v eur/MWh bez daní)	komodita a dodávka	systémové poplatky	prenos a distribúcia elektriny vrátane strát
Domácnosti	57,81	33,32	37,69
Priemysel	90,3	33,32	18,64

The electricity price also includes a levy to the National Nuclear Fund, the amount of which is determined by a regulation of the Slovak Government. In addition to these fees, final customers, other than households, are

also charged excise duty. All customers are also subject to value-added tax (VAT), pursuant to applicable laws.

Breakdown of average end-price electricity for households with consumption of 2.5 – 5 MWh/year and for industry with consumption of 70 – 150 GWh/year

(€/MWh excluding taxes)	commodity and supply	system fees	electricity transmission and distribution, including losses
Households	57.81	33.32	37.69
Industry	90.3	33.32	18.64

Regulačný rámec

Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni

Legislatívne zmeny spojené s energetickou krízou

V roku 2022 sa plne materializoval nárast cien, ktorý začal už v druhej polovici roka 2021. Tento nárast bol znásobený obmedzením dodávok plynu z Ruskej federácie do EÚ a následným výrazným navýšením cien plynu, ktoré sa odzrkadlilo aj vo veľkoobchodných cenách elektriny naprieč kontinentom. Extrémne vysoké ceny, bezprecedentná volatilita na trhu s elektrinou aj plynom a riziko fyzického nedostatku plynu na zimnú sezónu 2022/2023 vyvolali celý rad legislatívnych zmien na európskej aj národnej úrovni. Na národnej úrovni boli najvýznamnejšími novely zákona č. 251/2012 o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, predovšetkým v znení zákonov č. 324/2022 Z.z. a 433/2022 Z.z.

Prvá z noviel zaviedla do zákona možnosť vyhlásiť stav núdze v elektroenergetike z dôvodu nárastu cien elektriny na úroveň, ktorá môže viesť k cenovej nedostupnosti elektriny. V prípade vyhlásenia stavu núdze z tohto dôvodu môže ministerstvo po schválení vládou prijať viaceré opatrenia s potenciálne významným vplyvom na Slovenské elektrárne, ako napr. nariadiť výrobu a dodávku elektriny vybraným skupinám odberateľov za cenu určenú ministerstvom, obmedziť či zakázať export elektriny do zahraničia či prijať rozhodnutie vo všeobecnom hospodárskom záujme, nariaďujúce vyrábať elektrinu a dodávať ju za vopred určenú cenu.

Druhá novela (v znení zákona 433/2022 Z.z.) zavádza pre výrobcov elektriny aj povinnosť platiť odvod z nadmerných príjmov a de facto obmedzuje schopnosť výrobcov generovať trhové príjmy nad úroveň stanovenú príslušným nariadením vlády pre jednotlivé výrobné technológie. Novela je implementáciou Nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 z 6. októbra 2022 o núdzovom zásahu s cieľom riešiť vysoké ceny energie.

Aktuálne znenie zákona 251/2022 o energetike teda obsahuje ustanovenia s významným dopadom na energetický trh aj Slovenské elektrárne, predovšetkým na schopnosť spoločnosti generovať príjmy a na zvýšené riziko nariadenia výroby a dodávky elektriny za cenu určenú štátom.

Podpora výroby elektriny v elektrárni Nováky

Právny základ pre podporu výroby elektriny v elektrárni Nováky stanovuje Smernica č. 2009/72/ES.

V súlade s uznesením vlády Slovenskej republiky č. 580/2018, ktorým schválila všeobecný hospodársky záujem na zabezpečenie bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany, dňa 5. augusta 2019 vydalo MH SR rozhodnutie č. 17237/2019, ktorým uložilo prevádzkovateľovi blokov 1 a 2 a bloku A tepelnej elektrárne Nováky, počnúc dňom 1. septembra 2019, povinnosť vyrábať elektrinu v objeme v rozmedzí od 870 GWh do 1 100 GWh každoročne, po dobu, po ktorú budú bloky 1 a 2 a blok A tepelnej elektrárne Nováky spĺňať podmienky platných predpisov na ochranu životného prostredia, v každom prípade však najneskôr do konca roka 2023.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví rozhodnutím č. 0162/2018/E z 18.12.2017 v znení rozhodnutia č. 0273/2018/E zo dňa 27.8.2018 v znení rozhodnutia č. 0086/2020/E zo dňa 5.12.2019 v znení rozhodnutia 0300/2021/E zo dňa 27.9.2021 stanovil výšku plánovanej alikvotnej časti nákladov zohľadnenú v tarife za prevádzkovanie systému za elektrinu preukázateľne vyrobenú z domáceho uhlia vo výške 121 377 601 eur s účinnosťou od 1.11.2021. Toto rozhodnutie bolo zmenené rozhodnutím číslo 0316/2022/E zo dňa 24.10.2022 a výška plánovanej alikvotnej časti nákladov bola s účinnosťou od 1.11.2022 zmenená na hodnotu 136 751 732 eur. Rozhodnutie č. 174/2018/E zo dňa 19.12.2017 v znení rozhodnutia č. 0274/2018/E zo dňa 28.8.2018 v znení rozhodnutia č. 0185/2020/E zo dňa 13.12.2019 v znení rozhodnutia č. 0309/2021/E zo dňa 2.11.2021 v znení rozhodnutia č. 0068/2022/E zo dňa 7.12.2021 určilo tarifu za prevádzkovanie systému pre

Regulatory framework

Highlights at the national level

Legislative changes associated with the energy crisis

In 2022, the price increases that began in the second half of 2021 fully materialised. The peak was compounded by the reduced gas supplies from the Russian Federation to the EU and the subsequent significant increase in gas prices, also reflected in wholesale electricity prices across the continent. Extremely high prices, unprecedented volatility on both the electricity and gas markets and the risk of physical shortages of gas for the 2022/2023 winter season triggered a range of legislative changes at the European and national level. At the national level, the most significant amendments were those to Act no. 251/2012 on energy and on the amendment of certain acts, namely as amended by Acts no. 324/2022 Coll. and no. 433/2022 Coll.

The first of the amendments introduced into the law the possibility to declare a state of emergency in the electric power industry due to the increase in electricity prices to a level that may lead to the unaffordability of electricity. Should a state of emergency be declared on these grounds, the Ministry may, following approval by the government, adopt several measures with a potentially significant impact on Slovenské elektrárne, such as to order the production and supply of electricity to selected groups of customers at a price determined by the Ministry, to restrict or prohibit electricity exports abroad, or to adopt a decision in the general economic interest, ordering the production of electricity and its supply at a pre-determined price.

The second amendment (as amended by Act no. 433/2022 Coll.) introduces an obligation for electricity producers to pay a levy on excess income and de facto limits the producers' ability to generate market income above the level set by the relevant government regulation for individual production technologies. The amendment is the implementation of Council Regulation

(EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on an emergency intervention to address high energy prices.

The current wording of Act no. 251/2022 on energy industry therefore contains provisions having a significant impact on the energy market and Slovenské elektrárne, primarily on the Company's ability to generate income and on the increased risk of regulation in electricity production and supply at a price determined by the state.

Support for electricity production at the Nováky power plant

The legal basis for support for electricity production in Nováky Thermal Power Plant is laid down in Directive no. 2009/72/EC.

In line with the Resolution no. 580/2018 of Slovak Republic Government, approving the general economic interest in order to ensure security of electricity supplies in the Bystričany hub area, on 5 August 2019 the Ministry of Economy of the Slovak Republic issued Decision no. 17237/2019, imposing an obligation on the operators of Units 1 and 2 and Unit A of the Nováky Thermal Power Plant, starting from 1 September 2019, to produce electricity in the volume ranging from 870 GWh/year to 1 100 GWh/year, for the period during which Units 1 and 2 and Unit A of the Nováky Thermal Power Plant comply with the applicable environmental protection regulations, but in any case to the end of 2023 at the latest.

The Regulatory Office for Network Industries in its Decision no. 0162/2018/E of 18 December 2017 as amended by Decision no. 0273/2018/E of 27 August 2018 as amended by Decision no. 0086/2020/E of 5 December 2019 as amended by Decision no. 0300/2021/E of 27 September 2021 set the amount of the planned aliquot part of the costs taken into account in the tariff for operating the system for electricity demonstrably produced from domestic coal in the amount of 121 377 601 euros, effective

výrobu elektriny z ENO na úrovni 5,9245 eur/MWh s účinnosťou od 1. januára 2022. Toto rozhodnutie bolo dňa 15. decembra 2022 zmenené rozhodnutím č. 0324/2022/E, ktorým bola tarifa za prevádzkovanie systému pre výrobu z ENO zmenená na 6,47 eura/MWh s platnosťou od 16. decembra 2022.

Platby za prístup do elektrizačnej sústavy pre slovenských výrobcov elektriny („G-komponent“)

Prevádzkovatelia distribučných, ako aj prenosovej sústavy účtovali v roku 2022 aj naďalej výrobcom elektriny platbu za prístup do distribučnej a prenosovej sústavy, tzv. G-komponent. Výrobcom elektriny pripojenému do regionálnej distribučnej sústavy bol účtovaný G-komponent vo výške 15 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Platbu za prístup do prenosovej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy uhrádza výrobca elektriny v priemernej výške 0,5 eur/MWh. Platba sa neuplatňuje pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, rovnako ani na výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

V roku 2021 Úrad pre reguláciu sieťových odvetví prostredníctvom vyhlášky č. 447/2021 Z. z. novelizoval vyhlášku č. 18/2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, s platnosťou od 1. januára 2022, kde sa G-komponent na distribučnej úrovni znížil z pôvodných 30 % na 15 % z maximálnej rezervovanej kapacity, pričom G-komponent na prenosovej úrovni zostal nezmenený. Na základe tejto skutočnosti možno konštatovať, že dlhodobé aktivity SE, a.s., týkajúce sa G-komponentu, boli čiastočne úspešné.

Transpozícia zimného energetického balíčka

Nadväzujúc na aktivity z roku 2021 SE, a.s., aj v roku 2022 pokračovali v aktivitách a predkladali pripomienky k transpozícií zimného energetického balíčka, a to najmä v rámci medzirezortného pripomienkového konania (MPK). V rámci MPK dali Slovenské elektrárne niekoľko pripomienok, ktoré sa týkali najmä uskladňovacích zariadení a podporných služieb, pričom väčšina z nich bola Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky akceptovaná. Zákon, ktorým došlo k transpozícii zimného energetického balíčka EÚ, bol schválený v NR SR a čiastočne nadobudol účinnosť v roku 2022, pričom niektoré ustanovenia nadobudnú účinnosť až od roka 2024.

Integrovaný národný energetický a klimatický plán a Nízkouhlíková stratégia rozvoja SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050

V priebehu roka 2019 MH SR pripravovalo finálnu podobu Integrovaného národného energetického a klimatického plánu („NECP“), ktorého vypracovanie vyplýva z legislatívy EÚ. NECP predstavuje strategický dokument o rozvoji energetického sektora do r. 2030. Vo svojej konečnej podobe nahrádza už prekonanú energetickú politiku SR z roku 2014.

as of 1 November 2021. The Decision was amended by Decision no. 0316/2022/E of 24 October 2022 and the amount of the planned aliquot part of the costs was changed to 136 751 732 euros, effective as of 1 November 2022. Decision no. 174/2018/E of 19 December 2017 as amended by Decision no. 0274/2018/E of 28 August 2018 as amended by Decision no. 0185/2020/E of 13 December 2019 as amended by Decision no. 0309/2021/E of 2 November 2021 as amended by Decision no. 0068/2022/E of 7 December 2021 determined the tariff of 5.9245 EUR/MWh for operating the system for electricity produced from ENO with effect as of 1 January 2022. The Decision was amended on 15 December 2022 by Decision no. 0324/2022/E, changing the tariff for operating the system for production from ENO to 6.47 EUR/MWh with effect as of 16 December 2022.

Payments for access to the electricity grid for Slovak electricity producers (“G-component“)

In 2022, both distribution and transmission system operators continued to charge electricity producers for access to the distribution and transmission system (the so-called G-component). An electricity producer connected to the regional distribution system was charged a G-component of 15% of the maximum reserved capacity value. The payment for access to the transmission system to the transmission system operator is paid by the electricity producer at an average rate of 0.5 EUR/MWh. The payment does not apply to any electricity producers whose electricity producing facilities serve solely for providing ancillary services or exclusively for supplying regulation electricity, neither does it apply to any electricity producers operating a facility for electricity production from hydro energy with a total installed capacity of less than 5 MW.

In 2021, the Regulatory Office for Network Industries in its Decree no. 447/2021 Coll. amended Decree no. 18/2017, laying down price regulation in the electricity sector and certain conditions for the performance of regulated activities in the electricity sector, with the effect as of 1 January 2022, where the G-component

at the distribution level was decreased from the original 30% to 15% of the maximum reserved capacity, while the G-component at the transmission level remained unchanged. Based on this fact it can be concluded that the long-term activities of SE concerning the G-component, were partially successful.

Transposition of the winter energy package

Following the activities carried out in 2021, SE, once again in 2022, continued in these activities and presented its comments regarding the transposition of the winter energy package, in particular in the framework of the interdepartmental comment procedure. Within the interdepartmental comment procedure, SE made a number of comments regarding mainly the storage facilities and ancillary services, most of which were accepted by the Ministry of Economy of the Slovak Republic. The law transposing the EU's winter energy package was passed by the SR Parliament and partially entered into effect in 2022, with some provisions to only acquire effect from 2024.

Integrated national energy and climate plan and low-carbon development strategy of the Slovak Republic until 2030 with a view to 2050

Over the course of 2019, the Ministry of Economy of the SR prepared a final version of the Integrated National Energy and Climate Plan (“INE&CP”), whose preparation results from the EU law. The INE&CP is a strategic document on energy sector development by 2030. In its final form it replaces the already surpassed energy policy of the SR dating from 2014.

Hlavné ciele kvantifikované v oblasti energetiky a klímy do roku 2030 sú zosumarizované nasledovne:

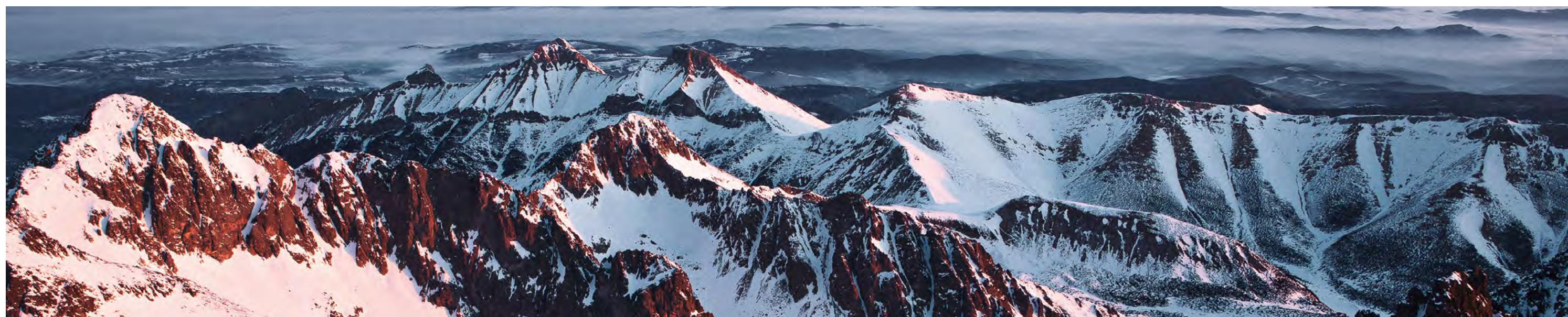
Ciele EÚ a SR	EÚ 2030	SR 2030
Emisie skleníkových plynov (k r. 1990)	- 40 %	Nie sú stanovené ciele pre jednotlivé členské štáty
Emisie v sektore ETS (k r. 2005)	- 43 %	
Emisie skleníkových plynov v non-ETS (k r. 2005)	- 30 %	- 20 %
Podiel obnoviteľných zdrojov energie (OZE) spolu	32 %	19,2 % alt. 20,0 %
Podiel OZE v doprave	14 %	14 %
Energetická efektívnosť	32,5 %	30,3 %
Prepojenie elektrických sústav	15 %	52 %

Source: NECP

Key objectives quantified in the area of energy and climate by 2030 are summed up below:

EU and SR objectives	EU 2030	SR 2030
Greenhouse gas emissions (as at 1990)	- 40 %	No national objectives set for individual Member States
Emissions in the ETS sector (as at 2005)	- 43 %	
Greenhouse gas emissions in non-ETS (as at 2005)	- 30 %	- 20 %
Total share of renewables	32 %	19.2 % alternatively 20.0 %
Share of renewables in transport	14 %	14 %
Energy efficiency	32.5 %	30.3 %
Coupling of electrical systems	15 %	52 %

Source: INE&CP



V priebehu roka 2019 Ministerstvo životného prostredia SR pripravovalo finálnu podobu tzv. nízkouhlíkovej stratégie rozvoja SR do roku 2030 s výhľadom do roku 2050, ktorej vypracovanie vyplýva z legislatívy EÚ. Jej primárnym cieľom je načrtnúť možnosti pre ucelený dlhodobý, 30-ročný strategický výhľad prechodu na nízkouhlíkové hospodárstvo, ktoré bude zavŕšené dosiahnutím klimatickej neutrality v roku 2050. Stratégia identifikuje kľúčové politiky a opatrenia, ktoré povedú k splneniu hlavného cieľa Parížskej dohody. V súlade s týmto cieľom sa Slovensko zaviazalo do roku 2050 dosiahnuť klimatickú neutralitu, čo znamená, že by sa malo vypustiť len toľko emisií skleníkových plynov, koľko ich dokážeme zachytiť.

Slovenské elektrárne, a.s., sa aktívne zúčastňovali diskusií a prispievali svojimi návrhmi do tvorby spomínaných dokumentov.

V marci 2020 bola Nízkouhlíková stratégia rozvoja SR prerokovaná Vládou SR, ktorá ju svojím uznesením č. 104/2020 schválila. V súčasnosti táto stratégia prechádza procesom Strategického environmentálneho posudzovania (SEA), pri ktorom sa vyhodnotí jej vplyv na životné prostredie.

Najvýznamnejšie udalosti na medzinárodnej úrovni

REPowerEU

V reakcii na inváziu Ruska na Ukrajinu, spojenú s obmedzením dodávok energií, predstavila Európska komisia stratégiu REPowerEU. Cieľom je odstrániť závislosť Európy od dovozu ruských fosílnych palív do roku 2027 a urýchliť energetickú transformáciu smerom ku klimatickým cieľom vytýčeným v Európskej zelenej dohode. Za najdôležitejšie prvky stratégie REPowerEU z pohľadu spoločnosti možno považovať najmä diverzifikáciu zdrojov, úspory energie a podpora rozvoja obnoviteľných zdrojov energie. Stratégia nadväzuje na doterajšie klimatické ambície obsiahnuté

v iniciatíve Fit for 55, pričom nielen zvyšuje jednotlivé ciele pre obnoviteľné zdroje, ale taktiež podporuje ich rýchlejšie zavedenie prostredníctvom zjednodušenia povolovacích procesov. Práve zdĺhavosť povoľovania predstavovala hlavnú prekážku pre rozvoj obnoviteľných zdrojov. Tento vývoj považuje spoločnosť za priaznivý najmä vo svetle projektov, na ktorých príprave intenzívne pracuje.

Dopad týchto udalostí však negatívne ovplyvnil aj vývoj na trhu s energiami, čo spôsobilo historicky najvyššie ceny energií. Preto bolo na európskej úrovni prijatých niekoľko dočasných núdzových opatrení zameraných na zabezpečenie dostatočných zásob, zníženie dopytu ako aj zastropovanie cien energií. Prijaté nariadenia boli následne premietnuté do národnej legislatívy. Vzhľadom na strategickú dôležitosť prijatého súboru opatrení spoločnosť venovala situácií a potencionálnym dopadom zvýšenú pozornosť a svoje postoje aktívne komunikovala prostredníctvom relevantných združení na národnej i európskej úrovni.

Taxonómia

V roku 2022 spoločnosť naďalej sledovala vývoj v oblasti rámca pre klasifikáciu udržateľných investícií z pohľadu dosahovania environmentálnych cieľov, ktoré vymedzuje Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 – tzv. zelená taxonómia. Vzhľadom na to, že od 1. januára 2022 nadobudla účinnosť nová povinnosť vykazovať predpísaným spôsobom vybrané nefinančné informácie, spoločnosť zintenzívnila svoje práce na vymedzení oprávnených a zosúladených hospodárskych činností vo svojom portfóliu podľa klimatického delegovaného nariadenia. S prihliadnutím na túto povinnosť spoločnosť zverejnila svoju prvú Správu o vykazovaní kľúčových ukazovateľov podľa Taxonómie EÚ za rok 2021.

Okrem toho bol v prvej polovici roka 2022 zavŕšený legislatívny proces pre dopĺňujúce delegované

In 2019, the Ministry of Environment of the SR prepared a final version the Low-Carbon Development Strategy of the SR to 2030 with a view to 2050, whose preparation results from EU law. Its primary objective is to outline the possibilities for a coherent long-term, 30-year strategic outlook for the transition to a low-carbon economy, which will be completed by achieving climate neutrality in 2050. The Strategy identifies key policies and measures that will lead to the achievement of the key goal of the Paris Agreement. In line with this goal, Slovakia has committed itself to achieving climate neutrality by 2050, which means that only such quantity of greenhouse gas emissions can be discharged that can be captured.

Slovenské elektrárne, a.s. have actively been participating in discussions in contributing with their proposals to create the mentioned documents.

In March 2020, the Low Carbon Development Strategy of the Slovak Republic was discussed by the Government of the SR, which approved it in its Resolution no. 104/2020. The Strategy is currently subject to a Strategic Environmental Assessment (SEA) process to assess its impact on the environment.

Highlights at the international level

REPowerEU

In response to Russia's invasion of Ukraine and in association with the restricted energy supplies, the European Commission presented the REPowerEU strategy. The goal is to end Europe's reliance on the imports of Russian fossil fuels before 2027 and fast forward the green transition towards the climate goals outlined in the European Green Deal. The Company, in terms of its context, may view as the most important elements of the REPowerEU strategy to be in particular the diversification of sources, energy savings and support for the development of renewable energy

sources. The strategy builds on the previous climate ambitions included in the Fit for 55 initiative, and it not only increases the individual targets for renewable sources, but also supports their accelerated roll-out with the aid of simplified permitting procedures. It was the lengthy permitting procedure that mainly hindered the development of renewable sources. The Company views this development as favourable, especially in the light of the projects on which it is working intensively.

Nonetheless, the impact of these events also had an adverse impact on the development of the energy market, causing the historically highest energy prices. Consequently, a number of temporary emergency measures aimed at securing sufficient reserves, reducing demand, and capping energy prices were adopted at the European level. The adopted regulations were subsequently reflected in the national legislation.

Considering the strategic importance of the adopted set of measures, the Company paid increased attention to situations and potential impacts and actively communicated its positions through relevant associations at the national and European level.

Taxonomy

In 2022, the Company continued to monitor the development of the framework for the classification of sustainable investments in terms of achieving the environmental goals defined by Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council on the establishment of a framework to facilitate sustainable investments and amending Regulation (EU) 2019/2088 – the green taxonomy. Given that the new obligation to report selected non-financial information in the prescribed manner came into effect on 1 January 2022, the Company intensified its efforts on defining eligible and harmonised economic activities in its portfolio according to the Climate Delegated Regulation. Taking into account this obligation, the Company published its first Report on Reporting Key Indicators according to the EU Taxonomy for 2021.

nariadenie, ktoré zahŕňa hospodárske činnosti spojené s jadrovou energiou a zemným plynom, pričom jeho úspešným prijatím boli predmetné činnosti zahrnuté do taxonomického rámca.

Keďže aktivita spojená s výrobou elektriny pokrytá doplňujúcim delegovaným aktom sa dotýka jedného z najvýznamnejších zdrojov prevádzkovaného spoločnosťou – jadrových elektrární – a takisto je kľúčovým pilierom energetického systému Slovenskej republiky, spoločnosť legislatívny proces detailne monitorovala a aktívne komunikovala s národnými orgánmi a združeniami, ako aj s relevantnými aktérmi na úrovni EÚ.

Obchodné riziko

Slovenské elektrárne, ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou, sú vystavené viacerým typom rizík. Efektívne riadenie rizík predstavuje zvyšovanie hodnoty spoločnosti pomocou optimálneho využitia obchodných príležitostí a minimalizovaním rizík vyplývajúcich z týchto aktivít. Riadenie rizík je súčasťou finančného a prevádzkového riadenia spoločnosti a komplexne identifikuje, kvantifikuje, pravidelne monitoruje a kontroluje výšku rizika s cieľom zamedziť potenciálnym negatívnym dopadom na finančné výsledky spoločnosti. Neustále výkyvy a vysoká volatilita v roku 2022 na komoditných trhoch vyžadujú použitie sofistikovaných prístupov k hodnoteniu rizík. Spoločnosť plne reflektuje tento trend používaním najmodernejších štatistických a simulačných metód.

Komoditné riziká, ktorým musí spoločnosť vyrábajúca a predávajúca elektrinu na dennej báze čeliť, súvisia predovšetkým so zmenami cien elektrickej energie na medzinárodných trhoch. Pohyby cien elektrickej energie na komoditných burzách sú závislé predovšetkým od pohybu cien komodít vstupujúcich do procesu výroby elektriny, ako sú uhlie, plyn a emisné povolenky. Taktiež svoju úlohu z pohľadu rizika zohráva aj volatilita výmenných kurzov. V dôsledku vysporiadania sa s týmito rizikami sa využívajú viaceré

moderné matematicko-pravdepodobnostné prístupy merajúce komoditné riziko, ktorému je spoločnosť v priebehu času vystavená. S cieľom zabezpečiť sa voči uvedeným neistotám spoločnosť využíva aj jeden z najefektívnejších nástrojov na zabezpečenie sa voči riziku, ktorým je hedging (zaistenie). Hedgingové operácie slúžiace na minimalizovanie, až úplné eliminovanie rizík sa využili pri viacerých obchodných aktivitách spoločnosti.

Riadenie rizík sa zaoberá aj ochranou spoločnosti pred platobnou neschopnosťou obchodných partnerov. Kreditné riziká sa zaoberajú najmä sledovaním, vyhodnocovaním a spravovaním kreditnej expozície protistrán v súlade so stanovenými individuálnymi kreditnými limitmi. Limit sa protistrane prideli po zohľadnení kvalitatívnych a kvantitatívnych ukazovateľov, pričom sa pravidelne prehodnocuje s dôrazom na zmenu bonity a platobnej morálky protistrany. V roku 2022 spoločnosť stabilizovala rast klientov v zastúpených segmentoch a snažila sa maximalizovať spoluprácu so svojimi obchodnými partnermi napriek vysokým cenovým hladinám a extrémnej volatilitate. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom hodnotenia kreditnej kvality protistrany na základe dômyselných interných systémov, procesov a mechanizmov, ako aj prostredníctvom záruk tretích strán, bankových záruk, hotovostného zabezpečenia a prípadne iných nástrojov. Spoločnosť taktiež uplatňuje nové prístupy v oblasti spravovania kreditnej expozície v rámci portfólia Slovenských elektrární. Riadenie rizík Slovenských elektrární je aj v medzročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí takmer nulový podiel zlyhania protistrán z celkového portfólia klientov.

Finančné riziko

Kurzové riziko

Slovenské elektrárne využívajú menové forwardy a úrokové-menové swapy na zníženie kurzového rizika z očakávaných budúcich hotovostných tokov

Moreover, the legislative process for the complementary delegated regulation was completed in the first half of 2022, covering economic activities related to nuclear energy and natural gas, and its successful adoption meant the inclusion of the activities in question in the taxonomic framework.

Since the production-related activity falling under the complementary delegated act concerns one of the most important sources operated by the Company – nuclear power plants – and is also a key pillar of the energy system of the Slovak Republic, the Company monitored the legislative process in detail and actively communicated with national authorities and associations, as well as with relevant actors at the EU level.

Commercial risk

Slovenské elektrárne, as an internationally operating company, is exposed to multiple types of risks. Efficient risk management means increasing the Company's value by optimal exploitation of business opportunities, while minimising market risks arising from such activities. Risk management is a part of the Company's financial and operational management and fully identifies, quantifies, regularly monitors, and controls the amount of risk to prevent potential negative impact on the Company's financial performance. Constant fluctuations and high volatility in 2022 in commodity markets required the use sophisticated risk assessment approaches. SE fully reflects this trend by using the latest statistical and simulation methods.

The commodity risks faced by a company producing and selling electricity on a daily basis are mainly related to changes in electricity prices on international markets. Fluctuations in electricity prices on commodity exchanges depend primarily on price movements of commodities entering the electricity production process, such as coal, gas, and emission allowances. Exchange rate volatility also plays a role in terms of risk. In addressing the mentioned risks, a number of

modern mathematical-probabilistic approaches used to measure the commodity risk to which the Company is exposed over time. In order to hedge against the above-listed uncertainties, SE also uses one of the most efficient tools for protecting itself against risks, namely hedging. Hedging operations aimed at minimising or completely eliminating risks have been used in several of the Company's commercial activities.

Risk management also deals with the issue of protecting the Company from the insolvency of its business partners. Credit risks mainly concern the monitoring, evaluation, and management of counterparty credit exposures in accordance with established individual credit limits. The credit line is assigned to the counterparty by taking into account qualitative and quantitative indicators and is reviewed regularly with an emphasis on the change in creditworthiness and payment discipline of the counterparty. In 2022, the Company stabilised the customer growth in the represented segments and strove to maximise cooperation with its business partners despite high price levels and extreme volatility. Credit risk minimisation is ensured through the assessment of the credit quality of the counterparty on the basis of sophisticated internal systems, processes, and mechanisms, as well through third-party guarantees, bank guarantees, cash collaterals, and potentially also other tools. The Company also applies new approaches in the area of credit exposure management within the Slovenské elektrárne portfolio. Risk management at SE is also very efficient in terms of international comparison, as evidenced by the almost 0% share of counterparty failure in the overall portfolio of SE's customers.

Financial risk

Exchange rate risk

Slovenské elektrárne uses currency forwards and cross-currency interest rate swaps to reduce the exchange rate risk of expected future cash flows in foreign currencies, as well as to hedge its exposure toward

v cudzích menách a zároveň ako zaistenie expozície voči iným menám ako euro. Platby v cudzích menách sú denominované najmä v amerických dolároch a českých korunách. Kurzové riziko je monitorované a kvantifikované na pravidelnej báze.

Úrokové riziko

Úrokové deriváty používa spoločnosť na zníženie výšky dlhu vystaveného zmenám úrokových sadzieb a tiež na zníženie volatility úrokových nákladov. Spoločnosť uzatvára s partnermi úrokové derivátové kontrakty o zmene variabilnej úrokovej miery na fixnú. K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť úrokové a úrokovo-menové swapy v celkovej hodnote 2 199 mil. eur.

Poistenie

Slovenské elektrárne využívajú poistenie ako jeden z nástrojov riadenia rizík s cieľom minimalizovať negatívny vplyv na hospodárenie.

Poistná stratégia spoločnosti v oblasti majetkových rizík je pre tepelné, vodné a atómové elektrárne,

vrátane podporných prevádzok, založená na poistení hnutelného a nehnuteľného majetku na kľúčové riziká. V roku 2022 spoločnosť pokračovala v optimalizácii nákladov poistenia.

Zodpovednostné riziká spojené s prevádzkovou činnosťou spoločnosti sú kryté poistením všeobecnej zodpovednosti za škodu spôsobenú tretím stranám. Zákonná povinnosť spoločnosti ako prevádzkovateľa jadrových zariadení v lokalitách Mochovce a Jaslovské Bohunice, ako aj v súvislosti s Projektom dostavby 3. a 4. bloku atómovej elektrárne Mochovce, je naplnená poistením zodpovednosti prevádzkovateľa za jadrovú škodu v dôsledku jadrovej udalosti v jeho jadrovom zariadení. Poistenie je v súlade s požiadavkami Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou, ktorý v Slovenskej republike nadobudol účinnosť 7. júna 1995, ako aj zákona č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a stanovuje limity zodpovednosti prevádzkovateľa, ktorého jadrové zariadenie sa nachádza na území Slovenskej republiky.

currencies other than the euro. Payments in foreign currencies are mainly denominated in US dollars and Czech korunas. Exchange rate risk is monitored and quantified on a regular basis.

Interest rate risk

Interest rate derivatives are used by the Company to reduce the amount of debt exposed to interest rate changes and to reduce the volatility of interest costs. The Company enters into interest rate derivative contracts with counterparties for replacing variable interest rates with fixed interest rates. As at 31 December 2022, the Company had interest rate and interest rate-currency swaps totalling 2 199 million euros.

Insurance

Slovenské elektrárne uses insurance as one of its risk management tools with a view to minimising any negative impact on its business.

For thermal, hydro and nuclear power plants, including auxiliary operations, the Company's insurance strategy in the field of property risks is based on the insurance

of all tangible and intangible assets against key risks. In 2022, the Company continued to optimise insurance costs.

Liability risks associated with the Company's operating activities are covered by general liability insurance for damage to third parties. The statutory obligation of the Company as an operator of nuclear installations at the Mochovce and Jaslovské Bohunice sites, as well as in connection with the Project for Completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant, is met through liability insurance of the nuclear installation operator for any nuclear damage resulting from a nuclear incident at its nuclear installation. The insurance complies with the requirements of the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage which entered into force in the Slovak Republic on 7 June 1995, and likewise complies with Act no. 54/2015 Coll. on civil liability for nuclear damage and its financial coverage and on the amendment of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and sets liability limits of the operator whose nuclear facility is located within the Slovak Republic.



Výroba elektriny a tepla

Inštalovaný výkon

Výrobná základňa Slovenských elektrární je vyvážená a pozostáva z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsať jeden vodných (VE) a dvoch fotovoltaických

elektrární (FVE). Inštalovaný výkon spoločnosti sa medziročne nezmenil.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
SE	4992,60	4992,60	4992,60	4520,92	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80
VEG	746,54	746,54	746,54	746,54	0 ⁶	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	5739,14	5739,14	5739,14	5267,46	4300,92	4175,92	4080,92	4080,92	4080,92	4112,36	4143,80	4143,80

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
SE	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888
VEG	1 910	2 459	2 619	2 043	448 ⁶	0	0	0	0	0	0	0
SPOLU	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888

Jadrové elektrárne

Elektrárň	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Jadrové elektrárne Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Jadrové elektrárne Mochovce (EMO)	2 x 501,44	1998, 2000
SPOLU	2 002,88	

⁶ Vodné dielo Gabčíkovo (VE Gabčíkovo, VE Malé Gabčíkovo, VE Čunovo, VE Mošon), prevádzka v bilančnej skupine Slovenských elektrární do 9.3.2015 23:59.

Electricity and heat production

Installed capacity

The SE's production base is balanced and consists of two nuclear (NPP), two thermal (TPP), thirty-one hydro (HPP) and two photovoltaic (PhPP) power plants. The

installed capacity of the Company did not change year-on-year.

Installed capacity (MW)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
SE	4992.60	4992.60	4992.60	4520.92	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80	4143.80
HPP-G	746.54	746.54	746.54	746.54	0 ⁶	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	5739.14	5739.14	5739.14	5267.46	4300.92	4175.92	4080.92	4080.92	4080.92	4112.36	4143.80	4143.80

Terminal electricity production (GWh)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
SE	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888
HPP-G	1 910	2 459	2 619	2 043	448 ⁶	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888

Nuclear power plants

Power plant	installed capacity (MW)	year of commissioning
Nuclear power plant Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Nuclear power plant Mochovce (EMO)	2 x 501.44	1998, 2000
TOTAL	2 002.88	

⁶ Gabčíkovo hydropower structure (HPP Gabčíkovo, HPP Malé Gabčíkovo, HPP Čunovo, HPP Mošon), operation in the balance group of Slovenské elektrárne up to 9.3.2015 23:59.

Tepelné elektrárne

Elektrárň	druh paliva	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Elektrárne Vojany 1 (EVO 1)	čierne uhlie	220	2001
Elektrárne Nováky A (ENO A)	hnede uhlie	46	1996, 2004
Elektrárne Nováky B (ENO B)	hnede uhlie	220	1992, 1994
SPOLU		486	

Thermal power plants

Power plant	fuel type	installed capacity (MW)	year of commissioning
Vojany power plant 1 (EVO 1)	black coal	220	2001
Nováky power plant A (ENO A)	brown coal	46	1996, 2004
Nováky power plant B (ENO B)	brown coal	220	1992, 1994
TOTAL		486	



Vodné elektrárne

Elektrárň	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Prečerpávacie VE		
Čierny Váh	6 x 122,40	1982
Liptovská Mara	2 x 49,00	1976
Ružín	2 x 30,00	1972
Dobšiná	2 x 12,00	1953, 1954
Prietočné VE		
Orava	10,87 + 10,88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50,00	1975
Krpeľany	3 x 8,25	1957
Sučany	3 x 12,80	1958
Lipovec	3 x 12,80	1961
Hričov	3 x 10,50	1962, 1964
Mikšová I	3 x 31,20	1963, 1965
Považská Bystrica	3 x 18,40	1963, 1964
Nosice	3 x 22,50	1957, 1958
Ladce	2 x 9,45	1936
Ilava	2 x 7,50	1946
Dubnica	2 x 8,25	1949
Trenčín	2 x 8,05	1956
Kostolná	2 x 12,75	1952, 1953
Nové Mesto n/V	2 x 12,75	1953, 1954
Horná Streda	2 x 12,75	1954, 1955
Madunice	3 x 14,40	1960, 1961
Kráľová	2 x 22,53	1985
Malé VE		
Čierny Váh prietok	0,76	1982
Tvrdošín	2 x 2,80 + 1 x 0,50	1979
Bešeňová	2 x 2,32	1976
Domaša	2 x 6,20	1966
V. Kozmálovce	2 x 2,40 + 1 x 0,52	1988
Ružín II	1,80	1974
Dobšiná II	2,00	1994
Dobšiná III	0,32	2014
Rakovec	2 x 0,25	1913
Krompachy	0,33	1932
Švedlár	0,09	1924
SPOLU	1 653,02	

Hydropower Plants

Power plant	Installed capacity (MW)	year of commissioning
Pumped Storage HPP		
Čierny Váh	6 x 122.40	1982
Liptovská Mara	2 x 49.00	1976
Ružín I	2 x 30.00	1972
Dobšiná	2 x 12.00	1953, 1954
Run of the river HPP		
Orava	10.87 + 10.88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50.00	1975
Krpeľany	3 x 8.25	1957
Sučany	3 x 12.80	1958
Lipovec	3 x 12.80	1961
Hričov	3 x 10.50	1962, 1964
Mikšová I	3 x 31.20	1963, 1965
Považská Bystrica	3 x 18.40	1963, 1964
Nosice	3 x 22.50	1957, 1958
Ladce	2 x 9.45	1936
Ilava	2 x 7.50	1946
Dubnica	2 x 8.25	1949
Trenčín	2 x 8.05	1956
Kostolná	2 x 12.75	1952, 1953
Nové Mesto nad Váhom	2 x 12.75	1953, 1954
Horná Streda	2 x 12.75	1954, 1955
Madunice	3 x 14.40	1960, 1961
Kráľová	2 x 22.53	1985
Small HPP		
Čierny Váh flow	0.76	1982
Tvrdošín	2 x 2.80 + 1 x 0.50	1979
Bešeňová	2 x 2.32	1976
Domaša	2 x 6.20	1966
Veľké Kozmálovce	2 x 2.40 + 1 x 0.52	1988
Ružín II	1.80	1974
Dobšiná II	2.00	1994
Dobšiná III	0.32	2014
Rakovec	2 x 0.25	1913
Krompachy	0.33	1932
Švedlár	0.09	1924
TOTAL	1 653.02	

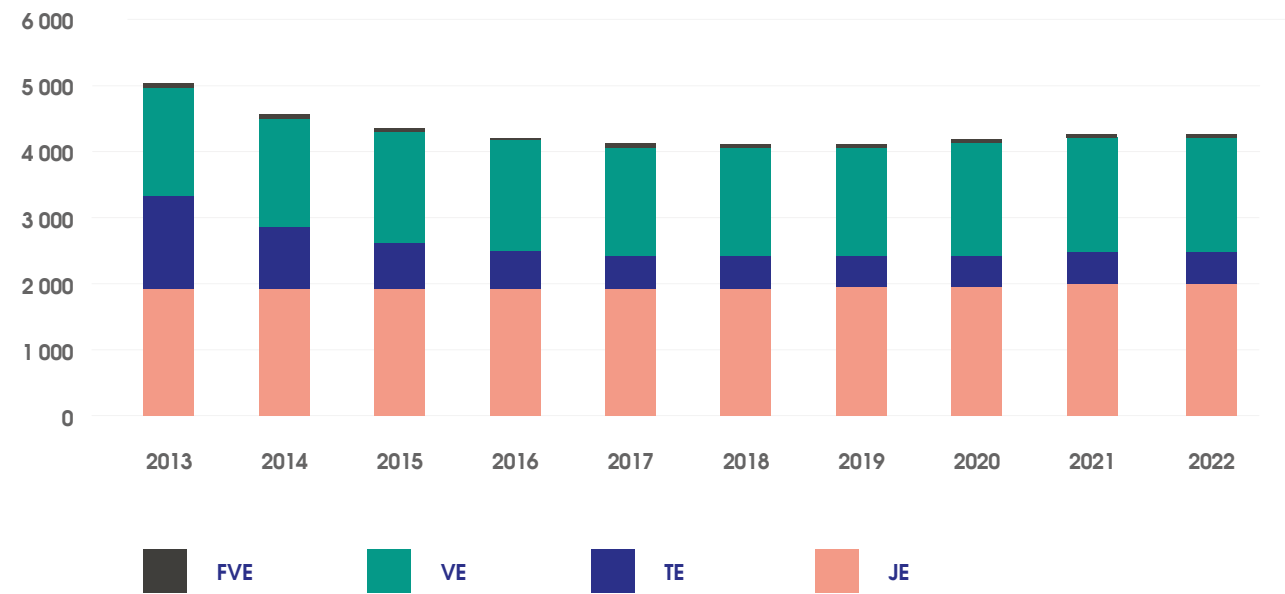
Fotovoltaické elektrárne

Elektrárň	Inštalovaný výkon (MW)	Rok uvedenia do prevádzky
fotovoltaická elektrárň Mochovce	0,95	2011
fotovoltaická elektrárň Vojany	0,95	2011
SPOLU	1,90	

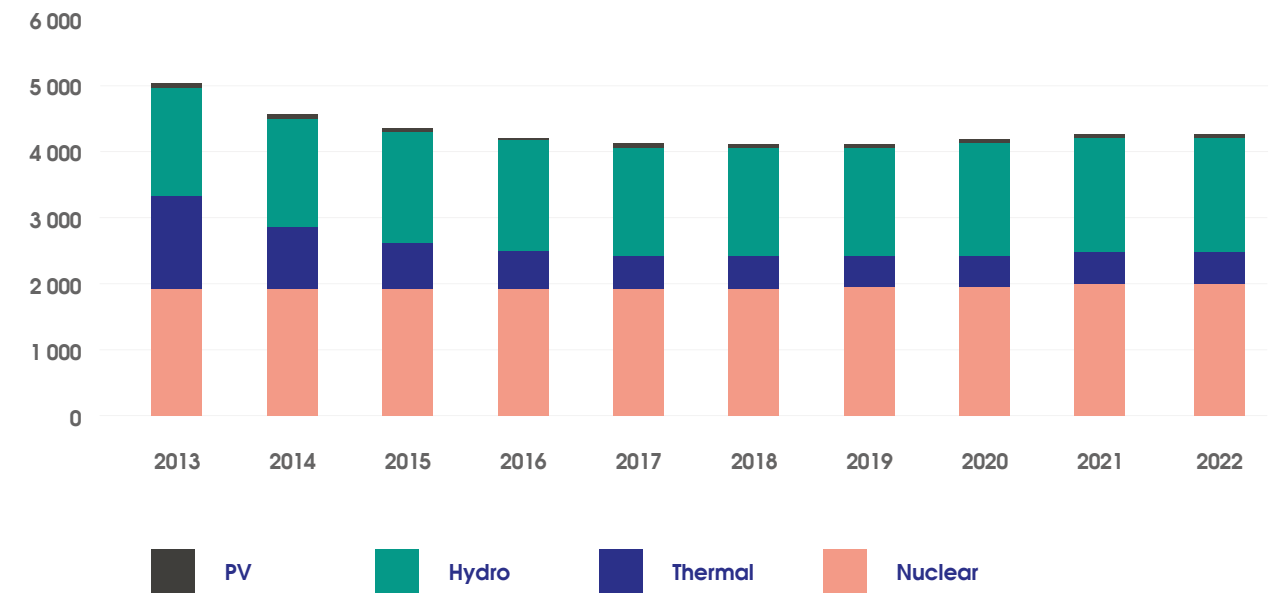
Photovoltaic power plants

Power plant	Installed capacity (MW)	Year of commissioning into operation
Mochovce photovoltaic power plant	0.95	2011
Vojany photovoltaic power plant	0.95	2011
TOTAL	1.90	

Vývoj inštalovaného výkonu Slovenských elektrární, a.s. (MW)



Development of installed capacity of Slovenské elektrárne, a.s. (MW)



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone

Share of power plant types in installed capacity



Výroba elektriny

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2022 elektrinu v objeme 18 888 GWh s medziročným indexom 0,988. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite Elektrizácie sústavy SR.

Spoločnosť vďaka vyváženému portfóliu výrobných technológií dosiahla vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2022 elektrinu v objeme 17 039 GWh. Až 95 % dodanej elektriny bolo bez emisií skleníkových plynov.

Jadrové elektrárne

Výroba jadrových elektrární medziročne stúpila z 15 730 na 15 920 GWh, predovšetkým z dôvodu ukončenia projektu zvyšovania výkonu blokov, v roku 2021 bol zvýšený výkon aj na prvom bloku Mochoviec a v roku 2022 sa to prejavilo aj vyššej výrobe. Dodávka elektriny do siete stúpila o 159 GWh a dosiahla 14 729 GWh. Atómové elektrárne Bohunice (EBO) dodali za rok 2022 do siete elektrinu v objeme 7 262 GWh. Atómové elektrárne Mochovce (EMO) dodali 7 467 GWh, najviac vo svojej histórii. Jadrové bloky spoľahlivo celoročne poskytovali aj podporné služby zápornú terciárnu reguláciu výkonu a sekundárnu reguláciu napätia. V lokalitách oboch jadrových elektrární poskytovali podpornú službu záporná sekundárna regulácia výkonu aj elektrokotle EBO a EMO.

Vodné elektrárne

Vodné elektrárne sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. Rok 2022 si budeme pamätať ako extrémne suchý. Na začiatku roka bola naplnenosť vrcholových nádrží celkom dobrá. Aj snehové zásoby boli na pomery posledných rokov nadpriemerné. Dávalo to dobré predpoklady na výrobu. Počas zimy sa výroba postupne navyšovala ako náhrada za nižšiu

výrobu tepelných elektrární. Už od jarných mesiacov však nastúpilo teplé počasie s minimom zrážok. Takéto počasie pretrvávalo aj počas leta a na rozdiel od predchádzajúcich rokov výraznejšie zrážky, až na pár výnimiek, neprišli ani na jeseň. Z tohoto dôvodu bola výroba Vážskej kaskády už od konca mája až takmer do konca roka v nočných hodinách znižovaná na minimum. Deficit výroby v porovnaní plánom postupne narastal. Slovenské elektrárne v roku 2022 vo svojich 31 vodných elektrárnach vyrobili 1 831 GWh elektriny, čo bola druhá najnižšia výroba vo vodných elektrárnach za posledných 10 rokov. Oproti výrobe 2 076 GWh z roka 2021 to bolo zníženie o 245 GWh. Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 508 GWh. Prečerpávacie elektrárne počas roka 2022 viackrát potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu. Extrémne cenové rozdiely medzi jednotlivými hodinami v niektorých obdobiach znamenali ich vyššie využitie. Spolu vyrobili 294 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 394 GWh.

Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky (ENO), ktoré musia vykupovať domáce hnedé uhlie a elektrinu vyrábať a dodávať v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, vyrobili 851 GWh a do siete dodali 682 GWh. Výroba aj dodávka zaostala za plánom predovšetkým pre nízke dodávky hnedého uhlia od spoločnosti HBP. V závere roka po získaní príslušných povolení bolo nedodané uhlie od HBP čiastočne nahradené hnedým uhlím z Českej republiky. Napriek tomu sa deficit vo výrobe nepodarilo dohnať. Novácke bloky počas roka poskytovali aj primárnu, resp. sekundárnu reguláciu výkonu.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľujú čierne uhlie, tuhé druhotné palivo a drevnú štiepku vyrobili minulý rok 285 GWh a do siete dodali 227 GWh elektriny. Cieľom pre rok 2022 v EVO bolo zvýšenie podielu tuhého druhotného paliva a štiepky na bloku B5 až do

Electricity generation

In 2022, Slovenské elektrárne produced 18 888 GWh of electricity with a year-on-year index of 0.988. Besides the production of electricity, the sources also provided ancillary services, which significantly contributed to the stability of the Slovak electricity grid.

The Company achieved a high share of greenhouse gas emission-free electricity thanks to its balanced generation portfolio. In 2022, SE supplied to the power grid electricity in the amount of 17 039 GWh. As much as 95% of electricity supplied was greenhouse gas emissions-free electricity.

Nuclear power plants

The production of nuclear power plants increased from 15 730 to 15 920 GWh year-on-year, primarily due to the completion of the project to increase the output of the units, in 2021 the output was also increased at the first Mochovce unit, and in 2022 this was also reflected in higher production. Electricity supply to the grid grew by 159 GWh to reach 14 729 GWh. Bohunice Nuclear Power Plant (EBO) supplied 7 262 GWh of electricity to the grid in 2022. The Mochovce Nuclear Power Plants (EMO) supplied 7467 GWh, the maximum in their history. The nuclear units also reliably provided year-round ancillary services of negative tertiary capacity regulation, as well as secondary voltage regulation. At the sites of both nuclear power plants, the EBO and EMO electric boilers also provided the ancillary service of negative secondary power regulation.

Hydro power plants

Hydropower plants are directly dependent on the weather and hydrological situation. The year 2022 will be remembered as extremely dry. At the beginning of the year, the replenishment of the peak tanks was relatively good. Even the snow reserves were above average by the standards of recent years. This fact created good

prerequisites for production. During the winter, production gradually increased as a replacement for the lower production from thermal power plants. Nevertheless, from the spring months onwards, warm weather with minimal rainfall set in. This weather persisted during the summer and, unlike in previous years, there was no significant rainfall in the autumn, with only a few exceptions. For this reason, the production at the Váh cascade was reduced during night hours to a minimum from the end of May until almost the end of the year. This production deficit against the plans gradually increased. In 2022, Slovenské elektrárne produced 1 831 GWh of electricity at its 31 hydropower plants, which was the second lowest production at its hydropower plants over the past 10 years. Compared to the production of 2 076 GWh in 2021, this represented a fall of 245 GWh. From its run-of-the-river power plants, Slovenské elektrárne supplied 1 508 GWh. The pumped storage power plants several times highlighted in the course of 2022 their irreplaceable role in producing peak electricity and providing ancillary services, in particular fast tertiary capacity regulation. Extreme price differentials from hour to hour in some periods meant they were used to a greater extent. Together they produced 294 GWh, with a pumping consumption of 394 GWh.

Thermal power plants

The Nováky Power Plant (ENO), which have to buy domestic brown coal and produce and supply electricity in what is termed the “general economic interest”, produced 851 GWh and supplied 682 GWh to the electricity grid. Both production and delivery fell behind schedule, primarily due to low supplies of brown coal from the company HBP. At the end of the year, after obtaining the relevant permits, the undelivered coal from HBP was partially replaced by brown coal from the Czech Republic. Despite this, it was not possible to make up for the deficit in production. Over the year, the Nováky units also provided primary and secondary power regulation. The Vojany Power Plant, which burns black coal, solid secondary fuel, and wood chips, last year produced 285 GWh and supplied 227 GWh of

90%. Tento cieľ sa však naplniť nepodarilo. Práce na úprave technológie sa predĺžili. Situáciu komplikoval aj nedostatok čierneho energetického uhlia po vypuknutí vojenského konfliktu na Ukrajine, ako aj sankcie a jeho extrémne vysoká cena. Pre nedostatok paliva boli oba bloky EVO niekoľko mesiacov odstavené. V tomto období bolo nutné už zazmluvnené podporné služby presúvať na iné zdroje SE – predovšetkým Vážsku kaskádu a ENO, ako aj na iných poskytovateľov.

V priebehu roka sa však nakoniec podarilo zabezpečiť uhlie a opätovne sa rozbehli aj dodávky tuhého druhotného paliva.

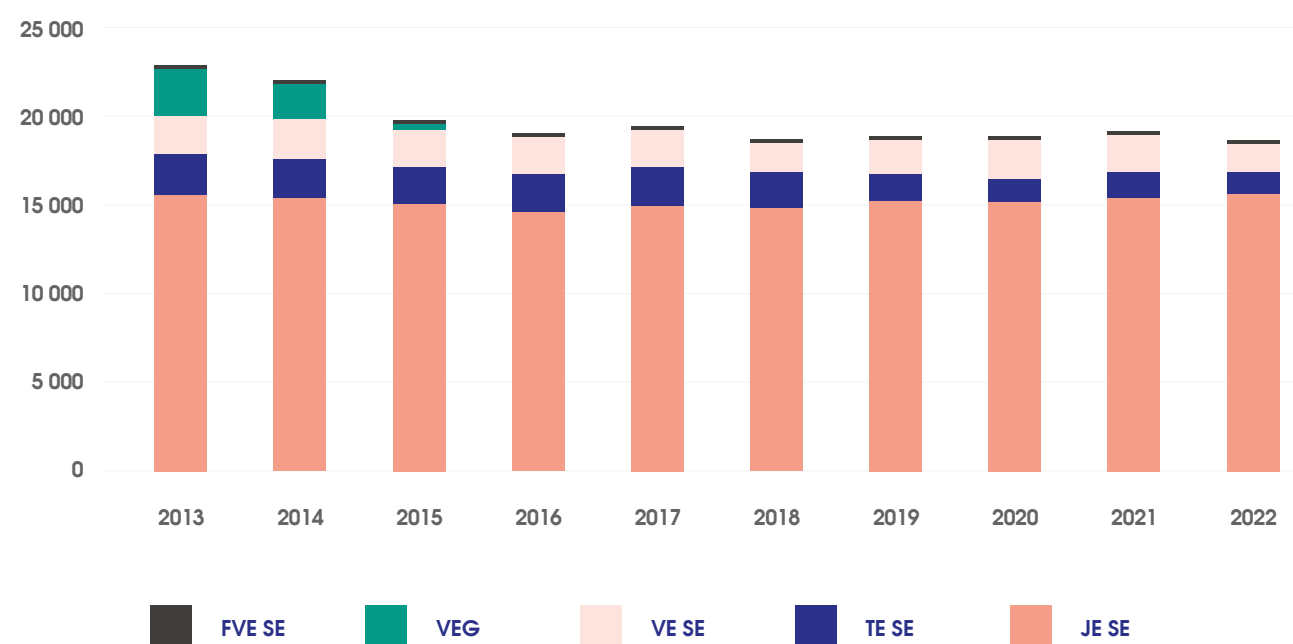
Spoluspaľovaním biomasy v EVO Slovenské elektrárne v roku 2022 z biomasy vyrobili 42 GWh a dodali 33 GWh elektrickej energie. Fotovoltaické elektrárne vyrobili a dodali štandardné 2 GWh.

electricity to the grid. The goal for 2022 in EVO was to increase the share of solid secondary fuel and wood chips in unit B5 up to 90%. This goal, though, proved to be unachievable. Works on modifying the technology were extended. The situation was also complicated by the lack of black thermal coal following the outbreak of the military conflict in Ukraine, as well as sanctions and its extremely high price. Due to the fuel shortages, both EVO units were shut down for several months. During this period, the already contracted ancillary services

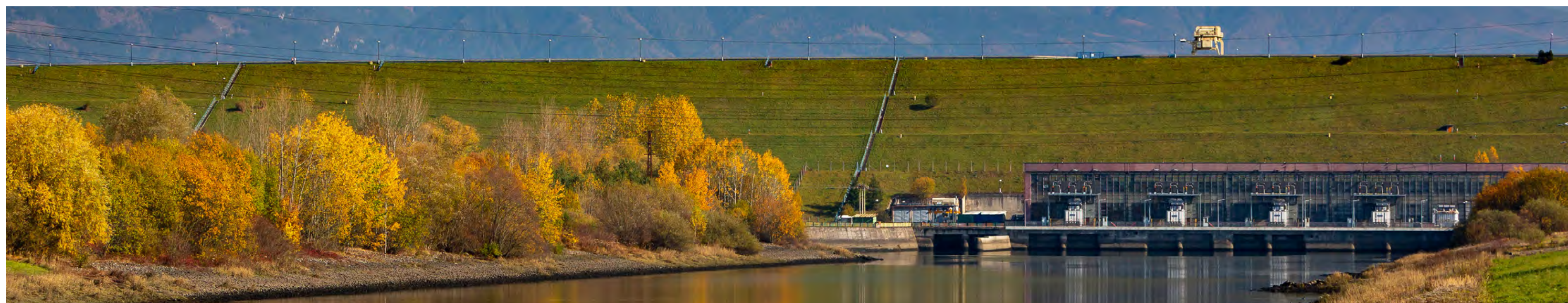
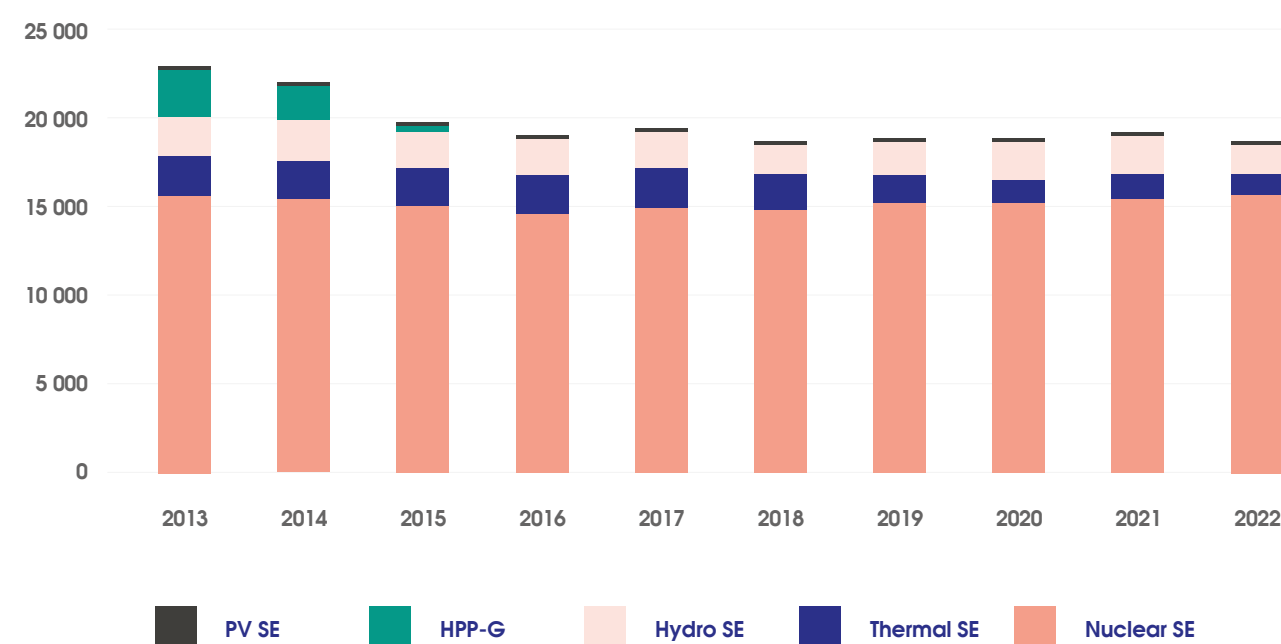
had to be shifted to other SE sources – primarily the Váh cascade and ENO, as well as to other providers. However, coal was eventually secured during the year and the supply of solid secondary fuel was restarted.

Biomass co-combustion at EVO produced 42 GWh for Slovenské elektrárne in 2022 and supplied 33 GWh of electricity to the grid. Photovoltaic power plants produced and supplied the standard 2 GWh.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)

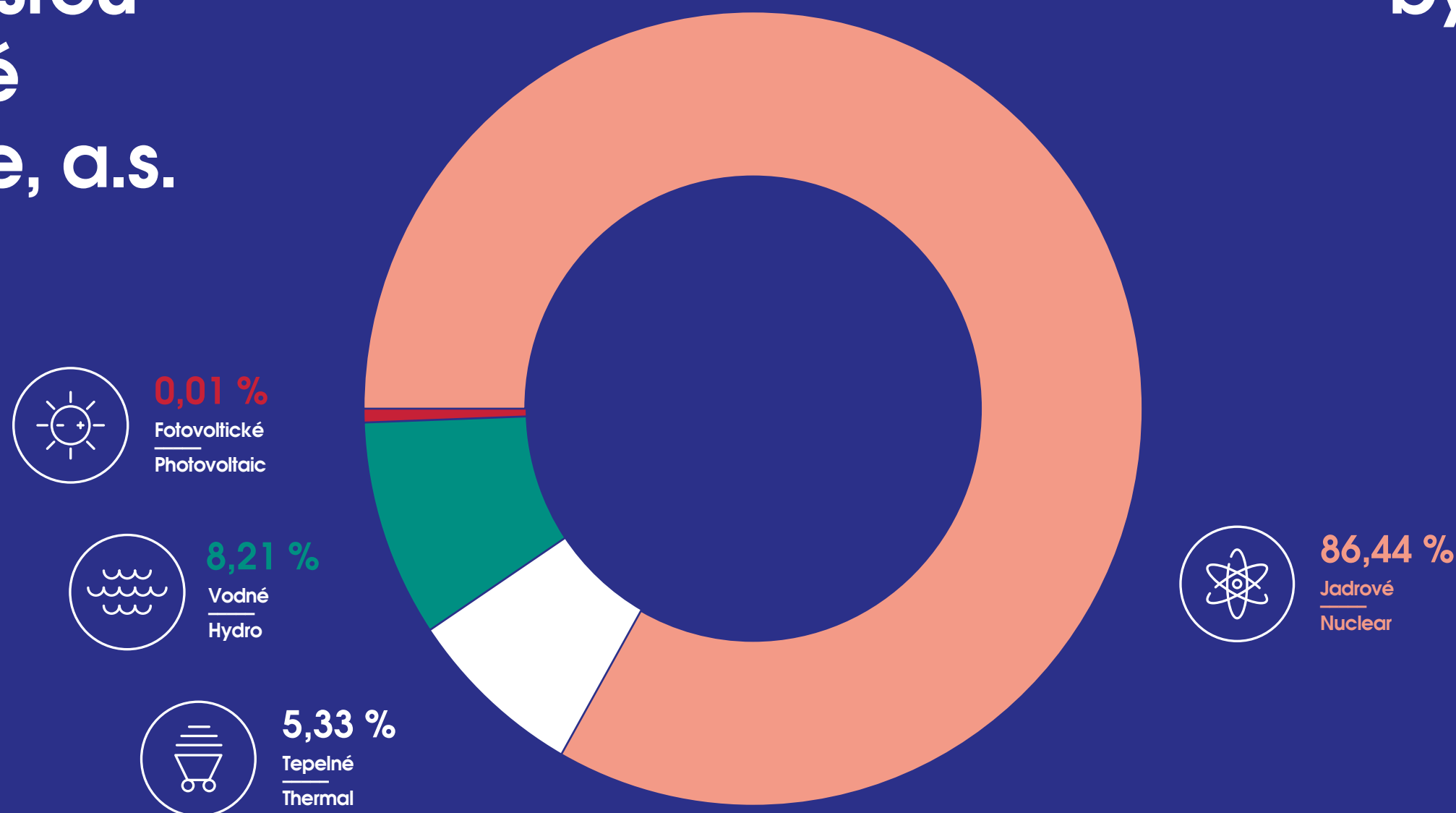


Annual terminal electricity production of operated power plants (GWh)



Podiel na dodávke elektriny zo zdrojov prevádzkovaných spoločnosťou Slovenské elektrárne, a.s.

Share in electricity supply from sources operated by Slovenské elektrárne.



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2022 Slovenské elektrárne vyrobili 770 GWh tepla pre teplárenské účely. Z tohto, výroba tepla v lokalite EBO predstavovala 442 GWh a v lokalite ENO 233 GWh, V ostatných lokalitách bolo spolu vyrobených 95 GWh.

Heat production

Heat production is based mainly on cogeneration of heat and electricity. In 2022, Slovenské elektrárne produced 770 GWh of heat for heating purposes. Of this, the heat production at EBO site was 442 GWh and 233 GWh at the ENO site, and a total of 95 GWh at other sites.



Hlavné projekty
Major projects



Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku. Po uvedení do prevádzky budú spolu pokrývať približne 26 % spotreby elektriny na Slovensku. Výkon každého bloku je 471 MW, s predpokladom zvýšenia výkonu na viac než 500 MW v ďalších rokoch. Použitou technológiou je VVER 440/V-213 s tlakovodnými reaktormi, čo znamená, že reaktor je moderovaný a chladený vodou. Technológia MO34 je charakteristická svojím evolučným dizajnom s osvedčenou technológiou a množstvom bezpečnostných vylepšení; inherentnou bezpečnosťou s nízkou hustotou výkonu a vysokou tepelnou kapacitou primárneho okruhu, ako aj vyššou disponibilitou a účinnosťou.

Valné zhromaždenie spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., schválilo pre projekt MO34 navýšenie rozpočtu o 495 miliónov eur na celkovú výšku cca 6,2 miliardy eur ešte v novembri 2020.

Pokiaľ ide o odpracované človekohodiny, v roku 2022 boli na úrovni 5,17 miliónov, čím ich celkový počet od začiatku projektu dosiahol 112,12 milióna.

Práce na dostavbe 3. a 4. bloku Mochoviec sa v roku 2022 zintenzívnili. Na 3. bloku po získaní povolenia pre uvádzanie jadrového zariadenia prevádzky Slovenské elektrárne zaviezli palivo, prešli do fázy fyzikálneho spúšťania, v októbri 3. blok Mochoviec dosiahol minimálny kontrolovaný výkon. Na 4. bloku bol dosiahnutý fyzický postup prác na 91,17 %.

Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2022

Začiatkom roku vznikla pracovná skupina zameraná

na úlohy súvisiace s kabelážou, zodpovedala najmä za inštaláciu, kontrolu, ukončenie, dokumentáciu a odovzdanie kabeláže v súlade s prioritami stanovenými harmonogramom projektu, a taktiež priame riadenie každodennej činnosti reťazca dodávateľov dodávajúcich kabeláž v rozsahu projektu.

Dôležitou udalosťou bolo aj prijatie novej organizačnej štruktúry, ktorú 28.11.2022 schválil Úrad jadrového dozoru SR prijatím Rozhodnutia č. 311/2022.

Pre 3. blok Mochoviec Úrad jadrového dozoru SR zverejnil návrh druhostupňového rozhodnutia 24. januára 2022. V priebehu roka boli dokončené montáž tlakovej nádoby reaktora a spustenie chemického režimu na konzerváciu primárneho okruhu, spustenie hlavných obehových čerpadiel (MCP – Main Circulation Pumps) po kontrole autonómneho okruhu MCP, rozšírená revízia a príprava tlakovej nádoby reaktora na zavážanie paliva a overenie podmienok pripravenosti na zavážanie paliva, ako aj funkčné testy niektorých systémov, bol vydaný záverečný protokol ku kondenzačnému systému.

Po overení splnenia všetkých technických a legislatívnych požiadaviek, Úrad jadrového dozoru SR vydal 25. augusta 2022 druhostupňové rozhodnutie, t. j. povolenie pre uvádzanie jadrového zariadenia JE Mochovce 3. blok do prevádzky, ako aj súvisiace povolenia k príprave na zavezenie paliva. Slovenské elektrárne tak preukázali úspešné splnenie všetkých technických kontrol, skúšok, testov systémov a zariadení, ako aj pripravenosť na fázu fyzikálnych a energetických testov. Následne sa spustilo viacero prípravných činností, ktoré bolo potrebné zabezpečiť pred samotným zavezením paliva.

V septembri Slovenské elektrárne dosiahli významný míľnik – zavezenie prvej palivovej kazety (z celkového počtu 349) do reaktora 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Dátum a čas zavezenia prvej kazety, 9. septembra o 01:16. Proces zavážania paliva sa ukončil 12. septembra. Kontrolu zavezených kaziet urobili inšpektori Úradu jadrového dozoru, spolu s expertmi

Mochovce nuclear power plant completion

Basic information

The completion of Units 3 and 4 of the Mochovce Nuclear Power Plant (MO34) is the largest private investment in Slovakia and after commissioning will cover up to 26% of Slovakia's electricity demand in the future. The output of each unit is 471 MW, with the assumption of increasing output to more than 500 MW in the following years. The technology used is VVER 440/V-213 with pressurised water reactors, i. e. the reactor is moderated and cooled by water. MO34 technology is noted for its evolutionary design with proven safe technology and numerous safety enhancements; inherent safety with low power density and large primary circuit heat capacity; as well as higher availability and efficiency.

In November 2020, the general meeting of Slovenské elektrárne approved a budget increase of 495 million euros, to a total budget for the MO34 Project of approx. 6.2 billion euros.

In terms of man-hours worked, these stood at 5.17 million in 2022, bringing the total man-hours worked since the start of the project to 112.12 million.

Works on the completion of Mochovce Units 3 and 4 intensified in 2022. On the 3rd unit after obtaining permission for nuclear commissioning, we loaded fuel, entered the physical escalation phase, and in October, Mochovce Unit 3 achieved the minimum controlled power output. The physical progress of works on Unit 4 as at the end of the year stood at 91.17%.

Most significant activities and milestones in 2022

At the start of the year, a task force was established to focus on cabling-related tasks, mainly responsible for the installation, inspection, completion, documentation,

and handover of cabling in accordance with the priorities set out in the project schedule, as well as direct management of the day-to-day activities of the cabling supply chain within the scope of the project.

Another important event was the adoption of a new organisational structure, which was approved on 28 November 2022 by the Nuclear Regulatory Authority of the SR with the adoption of Decision no. 311/2022.

For Mochovce Unit 3, the Nuclear Regulatory Authority of the SR published a draft second-instance decision on 24 January 2022. Over the course of the year, there was completed the installation of the reactor pressure vessel and the start-up of the chemical regime for the primary circuit preservation, the start-up of the main circulation pumps (MCP), following control of the autonomous MCP circuit, the extended review and preparation of the reactor pressure vessel for fuel loading and the verification of the fuel loading readiness conditions, as well as the functional tests of some systems, and the final protocol for the condensing system was issued.

Following verification of compliance with all technical and legislative requirements, the nuclear regulatory authority of the SR issued a second-instance decision for commissioning, as well as the related authorisations for preparation for fuel loading. Slovenské elektrárne thus demonstrated the successful completion of all technical inspections, examinations, tests of systems and equipment, as well as readiness for the physical and energy test phase. Subsequently, several preparatory activities were launched, which had to be ensured prior to the actual fuel loading.

In September, Slovenské elektrárne achieved an important milestone – the delivery of the first fuel cartridge (out of a total of 349) to the Unit 3 reactor of the Mochovce Nuclear Power Plant. Date and time of loading of the first cartridge: 9 September at 01:16. The fuel loading process was completed on 12 September. The inspection of the loaded cartridges was performed by inspectors of the Nuclear Regulatory Authority of the SR, together with experts of the International Atomic

Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE). Po úspešnom absolvovaní povinnej kontroly bolo možné pristúpiť k ďalším aktivitám spúšťacích prác v rámci tzv. fyzikálnych testov. Tento proces trval približne 6 týždňov. Montáž reaktora (drenáž reaktora, dekontaminácia bazénu výmeny a samotná montáž) bola ukončená 20. septembra. Úspešne boli absolvované všetky tesnostné a pevnostné testy primárneho okruhu a hermetickej zóny v rámci fázy predkritických testov. Tretí blok dosiahol minimálny kontrolovaný výkon 22. októbra 2022.

V období od 25. do 31. októbra prebehla na treťom bloku následná partnerská preverka WANO Follow Up PSUR (Pre-Startup Peer review), ktorá preverovala realizáciu nápravných opatrení u vybraných zistení z opakovanej preverky. Jej cieľom bolo posúdiť pripravenosť nového bloku na bezpečnú a spoľahlivú prevádzku.

Pokiaľ ide o sumár prípravných činností na 4. bloku

Mochoviec, medzi tie najvýznamnejšie patria:

- Od januára 2022 má 4. blok k dispozícii zdroj jednosmerného DC napájania – akubateriu.
- Transformátor vlastnej spotreby sa po prvý raz zapoj vo februári a následne sa mohlo pristúpiť k skúške jeho stabilného hasiaceho zariadenia.
- Bolo dokončené oživovanie elektrickej schémy vlastnej spotreby 4. bloku. Postupne sa podrobili kontrole a komplexným skúškam protipožiarna a ochranné systémy. Nasledovalo zapínanie rezervného transformátora 4. bloku, rozvádzačov, kapacitné skúšky akumulátora pre záložné napájanie, skúšky častí hlavného a bezpečnostného radiaceho systému.
- V poslednom kvartáli 2022 odštartovali činnosti v súvislosti s neaktívnou fázou funkčných skúšok.
- Vďaka dôslednej a konzistentnej práci bola ku koncu roka dokončená pokládka kabeľáže na 4. bloku až na 95 %.

Energy Agency. Following successful completion of the mandatory inspection, it was possible to proceed to the downstream activities within the physical tests. This process lasted about 6 weeks.

The assembly of the reactor (reactor drainage, decontamination of the refuelling pool and assembly itself) was completed on 20 September. All tightness and strength tests on the primary circuit and containment zone were successfully completed in the framework of the pre-critical testing. Unit 3 reached the minimum controlled output on 22 October 2022.

A WANO Follow Up PSUR (Pre-Startup Peer Review) was conducted at Unit 3 from 25 to 31 October to review the implementation of corrective actions for selected findings from the re-review. Its objective was to assess the readiness of the new unit for safe and reliable operation.

As regards the summary of preparatory measures at Mochovce Unit 4, the most significant include:

- As of January 2022, unit 4 has a DC power source

– an accumulator battery.

- The self-consumption transformer was switched on for the first time in February, and subsequently testing of its fixed fire extinguishing equipment could proceed.
- Activation of the own-consumption electricity scheme of Mochovce Unit 4 was completed. The fire-fighting and fire protection schemes were progressively inspected and comprehensively tested. This was followed by switching on of the Unit 4 reserve transformer, switchboards, capacity tests of the accumulator for backup power supply, tests of parts of the main and safety control system.
- In the last quarter of 2022, activities related to the inactive phase of functional tests started.
- Thanks to consistent and rigorous work, the cabling installation at Unit 4 was 95% complete by the end of the year.



Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektrárň Bohunice V2

Jedným z najdôležitejších projektov so začiatkom realizácie v roku 2022 je Obnovenie projektov spoľahlivosti sprchových chladičov bezpečnostných systémov. Prínosom projektu je kontinuálne zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky chladičov bezpečnostných systémov. Predmetom projektu je výmena nových vodných komôr a viek za pôvodné komponenty, ktoré postupom času strácajú svoje prevádzkové parametre. Realizácia bude postupne pokračovať na jednotlivých havarijných systémoch v rokoch 2023 a 2024.

Bezpečnostne významným projektom je aj modifikácia heterogénnych zvarov v uzle parogenerátora (PG). V roku 2022 spoločnosť realizovala modifikáciu zvarov na PG45, kde boli modifikované zvary o priemeroch 57 – 90 mm. V rámci projektu prebehla úprava potrubia rozvodu napájajúcej vody – PG34, PG42.

Spoločnosť pokračovala vo výmene rúrok hlavných kondenzátorov (HK), kde závod musí čeliť opakovaným netesnostiam rúrok, nasávaním cirkulačnej chladiacej vody do parného priestoru. V tomto prípade je potrebné za účelom vyhľadania a opravy netesností znižovať výkon turbín s dopadmi na straty na výrobe. V roku 2022 spoločnosť vymenila vybrané moduly HK na TG41, TG31 a TG32, pričom postupná realizácia celého objemu výmeny rúrok je plánovaná do roku 2024.

Projektom Modifikácia žeriavov v m.č. A012/1,2 Slovenské elektrárne odstránili všetky zistené nezhody v rámci revízných správ, taktiež zvýšili komfort a bezpečnosť používateľov dotknutých zdvíhacích zariadení.

Na základe periodického hodnotenia bezpečnosti (PSR.45) bola realizovaná úprava napájania armatúr TC10,50 úpravou existujúcich rozvádzačov, kde bolo doplnené napájanie z I. kategórie zabezpečeného

napájania. Po realizácii modifikácie budú predmetné bezpečnostné armatúry napájané štandardne z II. kategórie, po strate napájania z I. kategórie zaisteného napájania. Realizácia projektu Modifikácia elektrického napájania armatúr TC10,50 bude ukončená počas generálnej odstávky v roku 2023.

Projektom Úprava dverných kontaktov transformátorov a ich funkcií zvyšuje spoločnosť bezpečnosť práce na transformátoroch napäťovej úrovne 6kV. V prípade otvorenia dverí modifikovaného transformátora prichádza k vypnutiu príslušného transformátora. Výmena dverných kontaktov prebieha postupne v rokoch 2022 až 2024.

Z ďalších projektov v rámci elektro spoločnosť spustila projekt Výmena ističov 0,4kV, typu ARV, a postupne vymieňa ističe na úrovni 400V s menovitým prúdom v rozsahu 1000 – 2500 A. Projekt s ohľadom na jeho rozsah bude postupne prebiehať až do roku 2026.

Systémy v rámci elektrických ochrán napredujú významných tempom. P aj v roku 2022 pokračovali elektrárne v projekte Výmena elektrických ochrán na vývodoch z rozvádzačov 6kV bezpečnostných systémov. Predmetom projektu je postupná výmena existujúcich ochrán za nové digitálne ochrany pre vývody v 6kV rozvádzačoch. Projekt sa realizuje na bezpečnostných systémoch v rokoch 2021 – 2023.

Realizáciou výmeny istenia v rozvádzačoch 1(2)ED a 1(2)ED11 spoločnosť odstraňuje definované problémy bezpečnosti, zastaranosť vymieňaných komponentov a zároveň problematickú manipuláciu s ističmi.

Zmenou napájania systému SIMATIC TVD z II. kategórie na I. kategóriu v Bohuniciach odstránili problém so stratou údajov v určitom časovom intervale. Údaje, ktoré potrebuje pre svoju činnosť personál blokovej dozorne, má po realizácii kompletne a hlavne nepretržite k dispozícii. Projekt výmena AKU batérií 1,2EE04, 14,05 a DGS pokračoval v roku 2022 výmenou batérie 2EE05 po vyčerpaní jej životnosti. Projekt sa končí v roku 2023 výmenou poslednej z plánovaných

Nuclear power projects

Bohunice V2 nuclear power plant

One of the most important projects with the start of implementation in 2022 is the Restoration of project reliability of shower coolers of safety systems. The benefit of the project is to ensure continuous safe and reliable operation of the safety system coolers. The scope of the project is to replace new water chambers and lids with original components, which gradually lose their operating parameters over time. Implementation will continue on individual emergency systems in phases in 2023 and 2024.

Another project significant for safety is the modification of heterogeneous welds in the steam generator (PG) assembly. In 2022, the Company implemented weld modification on PG45, where welds with diameters of 57-90 mm were modified. As part of the project, the supply water distribution pipe was modified – PG34, PG42.

The Company continued to replace the main condenser (HK) pipes, where the plant has to face repeated leaks on pipes, by sucking the circulating cooling water into the steam space. In this case, in order to find and repair leaks it is necessary to reduce the output of turbines, with impacts on production losses. In 2022, the Company replaced selected HK modules on TG41, TG31, and TG32, while the phased implementation of the full volume of pipe replacements is planned by 2024.

Through the Crane Modification Project at A012/1,2 Slovenské elektrárne eliminated all identified non-conformities within the scope of the inspection reports, as well as increasing the comfort and safety of users of this lifting equipment.

On the basis of the periodic safety review (PSR.45), the power supply of TC10,50 fittings was modified by adjusting the existing switchgear, where the power

supply from category I-secured power supply was supplemented. After following implementation of the modification, the safety fittings will be powered as standard from category II following a power loss from category I-secured power. Implementation of the project Modification of power supply of TC10.50 fittings will be completed during the general shutdown in 2023. With the project Modification of door contacts of transformers and their functions, the Company will increase the safety of work on transformers of voltage level 6kV. If the door of the modified transformer is opened, the corresponding transformer will switch off. The replacement of door contacts is being performed gradually between 2022 and 2024.

Among other electrical projects, the Company launched a project for the replacement of ARV-type 0.4kV circuit breakers, and is gradually replacing circuit breakers at the 400V level with a rated current in the range of 1000-2500 A. The project, given its scope, will gradually run until 2026.

Electrical protection systems are progressing at a significant pace. Also in 2022, the power plants continued the project of replacing electrical protections at the outlets of 6 kV safety system switchgear. The scope of the project is the gradual replacement of existing protections with new digital protections for 6 kV switchgear outlets. The project is being implemented on safety systems over the years 2021 – 2023.

By implementing the replacement of protection in switchgear 1(2)ED and 1(2)ED11, the Company is eliminating defined safety issues, obsolescence of the replaced components, as well as problematic handling of circuit breakers.

By changing the power supply of the SIMATIC TVD system from category II to category I at Bohunice, the company eliminated a problem with the loss of data in a certain time interval. Following this implementation, the data required by the unit's control staff is completely and, more importantly, continuously available.

batérií 1EE14.

V prvom polroku 2022 Slovenské elektrárne odovzdali do užívania reprezentatívny plnorozsahový simulátor pre potreby výcviku operatívneho personálu blokovej dozorne JE V2. Doposiaľ bol využívaný simulátor v priestoroch výcvikového strediska VÚJE v Trnave, ktorý v roku 2020 v budove Strednej odbornej školy vyhorel. V roku 2021 prebehlo schválenie a obstarávanie, ako aj časť realizácie projektu, hlavne v stavebnej časti na novom mieste – v budove simulátora V1 vo vlastníctve spoločnosti. V druhom polroku ukončili všetky stavebné práce a odovzdali všetky vynovené priestory do užívania.

Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

V roku 2022 pokračoval a bol ukončený strategický projekt seizmického z odolnenia jadrovej elektrárne Mochovce 1. a 2. blok na novú hodnotu seizmického ohrozenia PGA 0,15 g. V zmysle príslušných rozhodnutí ÚJD SR boli Slovenské elektrárne zaviazané ukončiť projekt do konca roka 2022. Posledné úpravy, ktoré bolo možné zrealizovať v odstavkách blokov v roku 2022, boli naplánované do posledného detailu tak, že sa všetky časti projektu podarilo zrealizovať v plánovaných termínoch. Na projekte zamestnanci intenzívne pracovali vo všetkých fázach projektu – projektovania, licencovania, realizácie a skúšok.

Projekt seizmického z odolnenia obsahoval napríklad:

- Seizmické z odolnenie elektrických rozvádzačov – boli doplnené kotviace zvary medzi rámami rozvádzačov a základovými konštrukciami. V rozvádzačoch boli vymenené konzoly hasiacich prístrojov za seizmicky odolné. Pre zabránenie nežiadúcich interakcií medzi rozvádzačmi, ktoré boli od seba vzdialené menej ako 5 cm, boli rozvádzače zoskrutkované. Podobne boli z odolnené aj systémové transformátory 6/0,4kV.
- K zabezpečeniu bezpečného odstavenia elektrárne po seizmickej udalosti bol modifikovaný signál U020 – ZEMETRASENIE, ktorý v prípade

seizmickej udalosti uvedie určené technologické zariadenia do bezpečného stavu tak aby boli následky seizmickej udalosti zvládnuté.

- V rámci seizmického z odolnenia sa zrealizovala zmena elektrického napájania čerpadiel vysokotlakového dopĺňovania kyseliny boritej do reaktora. Pôvodné silové a ovládacie napätie bolo v nesytemových rozvádzačoch odpojené. Bola inštalovaná nová kabeláž tak, aby silové napájanie bolo zabezpečené zo systémových rozvádzačov zaisteného napájania s vyššou seizmickou klasifikáciou.
- Seizmicky z odolnené boli aj hrdlá nádrží kyseliny boritej nízko tlakového uzla, ktoré slúžia na zvládnutie havarijných stavov.
- Seizmické z odolnenie sa nevyhlo ani stavebným objektom, nakoľko všetky technologické zariadenia sú umiestnené v technologických objektoch. Z odolnenie stavebných objektov spočívalo v spevňovaní uzlov nosných oceľových konštrukcií. Takto boli z odolnené hlavné technologické stavebné objekty ako je reaktorovňa, pozdĺžna etažérka, priečne etažérky, prevádzková budova.
- Ďalej boli z odolnené technologické zariadenia na určených technologických systémoch, ako sú diesegenerátorová stanica, výmenníky, filtre, vzduchotechnické rozvody, elektrotechnické rozvody, oceľové konštrukcie a pod.
- Po ukončení projektu seizmického z odolnenia v zmysle požiadavky ÚJD SR je JE Mochovce 1. a 2. blok pripravená čeliť seizmickým udalostiam v danej úrovni seizmického ohrozenia tak, aby neohrozila okolie elektrárne.

Okrem uvedeného strategického projektu boli zrealizované v rozsahu ich harmonogramu ďalšie projekty, zabezpečujúce vyššiu bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky 1. a 2. bloku JE Mochovce:

- Realizácia opravy a modernizácia chladiacich veží – projekt, ktorý zvyšuje účinnosť elektrárne.
- Výmena rúrok v hlavných kondenzátoroch – z dôvodu nevyhovujúceho stavu rúrok v hlavných kondenzátoroch po dlhoročnej prevádzke je

The project for the replacement of accumulator batteries 1,2EE04,14,05 and DGS continued in 2022 with the replacement of battery 2EE05 following the end of its service life. The project ends in 2023 with the replacement of the last of the planned 1EE14 batteries.

In the first half of 2022, Slovenské elektrárne handed over into use a representative full-scale simulator for the training of operational personnel of the V2 NPP unit control room. To date, the simulator has been used in the premises of the VÚJE training centre in Trnava, which burned down in 2020 in the building of the Secondary Vocational School. In 2021, approval and procurement as well as part of implementation of the project proceeded, mainly in the construction part at the new location – in the V1 simulator building owned by the Company. In the second half of the year, all construction work was completed, and all the renovated premises were handed over for use.

Mochovce nuclear power plant, units 1 and 2

In 2022, a strategic project for seismic strengthening of the Mochovce Nuclear Power Plant units 1 and 2 to the new value of seismic threat PGA 0.15 g was continued and completed. Under the relevant decisions of the NRA SR, Slovenské elektrárne was required to complete the project by the end of 2022. The final modifications, which could be carried out during the shutdown of the units in 2022, were planned down to the last detail so that all parts of the project were completed within the planned deadlines. Personnel worked intensively on the project in all its phases – design, licensing, implementation, and testing.

The seismic strengthening project included, for example:

- Seismic strengthening of electrical switchgear – anchor welds were added between the switchgear frames and the foundation structures. In the switchgear, fire extinguisher consoles were

replaced with seismic-resistant ones. To avoid unwanted interactions between switchboards that were less than 5 cm apart, the switchboards were bolted together. The 6/0.4kV system transformers were similarly strengthened.

- To ensure the safe shutdown of the power plant after a seismic event, the signal U020 – EARTHQUAKE was modified, which in the event of a seismic event will put the designated technological equipment into a safe state so that the consequences of the seismic event can be managed.
- As part of the seismic strengthening, a change was made to the power supply to the high-pressure boric acid refuelling pumps in the reactor. The original power and control voltage was disconnected in non-system switchboards. New wiring was installed so that the power supply was provided from the system's secured power distribution boards with a higher seismic rating.
- The necks of the boric acid tanks of the low-pressure node, which serve to handle emergency situations, were also seismically strengthened.
- Seismic strengthening also took in built objects, as all technological equipment is located in technological buildings. The strengthening of construction objects consisted in strengthening the nodes of the load-bearing steel structures. In this way, the main technological building objects such as the reactor plant, the longitudinal walkway, the transverse walkways, and the operating building were finished.
- Furthermore, the technological equipment on designated technological systems, such as the diesel generator station, exchangers, filters, air distribution systems, electrical distribution systems, steel structures, etc., were strengthened.
- Following completion of the seismic strengthening project as required by the SR Nuclear Regulatory Authority, the Mochovce Nuclear Power Plant units 1 and 2 are ready to face seismic events at the given seismic hazard level and not endanger the vicinity of the power plant.

potrebná výmena teplovýmenných rúrok za nové, ktoré sú z kvalitnejšieho materiálu.

- Výmena blokového transformátora – z dôvodu zvýšenia účinnosti elektrárne bola potrebná aj výmena blokových transformátorov. V roku 2022 bol vymenený posledný transformátor na 1. bloku.
- Modernizácia čerpadiel havarijných systémov – z dôvodu zabezpečenia vyššej prevádzkovej spoľahlivosti bola zrealizovaná výmena upchávok na uvedených čerpadlách.
- Modifikácia systému kontroly tesnosti paliva Mochovce 1 a 2.
- Pre zvýšenie jadrovej bezpečnosti a bezpečnosti osôb bol zrealizovaný projekt, ktorým boli vymenené staré dvorné kontakty systémových transformátorov za nové so zvýšenou seizmickou kvalifikáciou. Boli doplnené nové bezpečnostné prvky a tiež bola upravená logika vypínania transformátorov.
- V rozvádzačoch 2BUG01, 2BUH01 boli vymenené staré poistkové odpínače za nové, kompaktnšie.
- Zrealizovali sa úpravy elektro a SKR v súvislosti s demontážou vložených okruhov 1,2KAA20,40,60.
- Projekt výmeny Klimatizačných jednotiek typu KTN strojná časť a s tým súvisiace technologické časti.
- Prípravné práce pre modifikáciu heterogénnych zvarov PG do DN90 a DN250 na parogenerátoroch.
- Výmena kompenzátora výfukového potrubia dieselgenerátora.
- Servisná voda pre 1. až 4. blok Je Mochovce – doplnenie zariadení z dôvodu spúšťania 3. bloku do prevádzky.

Projekty klasickej energetiky

Tepelné elektrárne Nováky

Medzi najvýznamnejšie realizované projekty v ENO v roku 2022 patrilo úspešné ukončenie projektu Zvýšenie kapacity definitívneho odkaliska pre ukládanie popolovín z ENO do roku 2023. Slovenská inšpekcia životného prostredia vydala povolenie na užívanie 1. etapy nadvýšenia po kótu 307 m.n.m., čím bol

zabezpečený dostatočný objem a skladovací priestor pre deponovanie popolov z prevádzky SE-ENO pri výrobe elektrickej energie a tepla až do termínu 31.12.2023.

Z dôvodu prijatia strategického rozhodnutia o ukončení výroby elektrickej energie z hnedého uhlia v závode ENO prebiehala intenzívna príprava projektu Úprava drenážnych vôd z odkalísk ENO. Bol ukončený povoloovací proces tohto vodohospodárskeho diela. Cieľom stavby je zrealizovať technické riešenie úpravy drenážnych vôd, ktoré už nebude možné po ukončení prevádzky vracať späť do procesu výroby. Tieto vody budú spracované takým spôsobom, aby mohli byť po 31.12.2023 vypúšťané do recipientu rieky Nitra.

Zároveň prebiehala príprava viacerých projektov súvisiacich s ďalším využitím a ekologizáciou areálu ENO po ukončení výroby, ktorých realizácia bude predmetom ďalších rokov. Ide napríklad o výstavbu elektrolytickej výroby vodíka alebo fotovoltickej výroby elektriny, vybudovanie zdroja tepla pre vlastnú spotrebu ENO, uzatvorenie areálu ENO.

Tepelné elektrárne Vojany

Vo Vojanoch pokračovala aj v roku 2022 transformácia na nový druh paliva, tzv. triedené druhotné palivo (TDP), čo je oficiálne licencované palivo upravené zo spaľovateľných odpadov bez biologických zložiek. V rámci uvedenej transformácie bola ukončená prípravná fáza projektu Sklad TDP a zároveň začala jeho realizácia. Po ukončení realizácie skladu bude slúžiť na uskladnenie TDP s cieľom jeho ochrany pred nepriaznivým počasím.

Zároveň prebiehala príprava viacerých projektov, ktorých realizácia bude pokračovať v ďalších rokoch: fotovoltická elektrárň na zložisku stabilizátu, rekultivácia odkaliska, rekultivácia zložiska stabilizátu, uzatvorenie areálu EVO, vybudovanie zdroja tepla pre vlastnú spotrebu EVO a iné.

In addition to the aforementioned strategic project, other projects were implemented within their schedule, ensuring higher safety and reliability of the operation of Units 1 and 2 of the Mochovce NPP:

- Implementation of repair and modernisation of cooling towers – a project that increases the efficiency of the power plant.
- Replacement of tubes in the main condensers – due to the unsatisfactory condition of the pipes in the main condensers after many years' operation, it is necessary to replace the heat exchanger tubes with new ones made of better quality material.
- Replacement of the unit transformer – due to the increase in power plant efficiency, replacement of the unit transformers was also necessary. The last transformer on Unit 1 was replaced in 2022.
- Upgrading of emergency system pumps – to ensure higher operational reliability, the seals on these pumps were replaced.
- Modification of the Mochovce 1 and 2 fuel leakage control system.
- To increase nuclear safety and personal safety, a project was implemented to replace the old door contacts of the system transformers with new ones with increased seismic qualification. New safety features were added, and the transformer tripping logic was also modified.
- In switchboards 2BUG01, 2BUH01, the old fuse disconnectors were replaced with new, more compact ones.
- Electrical and instrumentation & control modifications were made in connection with the disassembly of embedded circuits 1,2KAA20,40,60.
- The project of the replacement of KTN-type air conditioning units, the mechanical part and related technological parts.
- Preparatory works for modification of heterogeneous welds up to DN90 and DN250 on steam generators.
- Replacement of the diesel generator exhaust pipe compensator.
- Service water for Units 1 to 4 of Mochovce – addition of equipment due to commissioning of Unit 3.

Conventional power projects

Nováky thermal power plant

Among the most significant projects implemented at the ENO in 2022 was the successful completion of the project "Increasing the capacity of the final sludge disposal site for the storage of fly ash from the ENO to 2023". The Slovak Environmental Inspectorate issued a permit for the use of the 1st stage of the elevation at 307 m above sea-level, which ensured sufficient volume and storage space for depositing fly ash from the SE-ENO operation during the production of electricity and heat to 31 December 2023.

Due to the adoption of a strategic decision to cease the production of electricity from brown coal at the ENO plant, intensive preparation of the project for Modification of Drainage Water from the ENO Sludge Disposal Site. The permitting process of this water management work has been completed. The aim of the project is to implement a technical solution for the treatment of drainage water, which will no longer be possible to return to the production process after the end of operation. These waters will be treated so that they can be discharged into the Nitra River after 31 December 2023.

At the same time, a number of projects related to the further use and greening of the ENO site following the end of production were being prepared, the implementation of which run over the coming years. These include, for example the construction of electrolytic hydrogen production or photovoltaic electricity production, the construction of a heat source for ENO's own consumption, and the closure of the ENO site.

Vojany thermal power plant

Vojany power plant in 2021 continued in its transformation to a new type of fuel, sorted secondary fuel (SSF), which is an officially licensed fuel processed

Vodné elektrárne

V rámci vodných elektrární bola v roku 2022 jedným z najvýznamnejších projektov realizácia výmeny šikmého výťahu na PVE Čierny Váh. Jeho využité je predovšetkým na dopravu materiálu a prevádzkového personálu na hornú nádrž PVE v tuneli s dĺžkou viac ako 600 m. Pôvodný výťah bol uvedený do trvalej prevádzky v roku 1980 a slúžil viac ako 40 rokov.

Ďalšími významnými zrealizovanými projektmi vo vodných elektrárňach boli rekonštrukcia systému na čistenie vtokového objektu VE Kráľová a rekonštrukcia systému na čistenie vtokového objektu VE Nové Mesto. Cieľom oboch projektov je dosahovať projektovaný profil vtoku vody do turbín vodnej elektrárne, aby bol zabezpečený dostatočný prítok vody pre spoľahlivú prevádzku turbogenerátorov a zároveň zvýšenie bezpečnosti práce zachovaním dostupnosti čistiaceho stroja v pohotovostnom stave s poloautomatickou prevádzkou.

V rámci vodných elektrární je vytvorená stratégia a časový plán obnovy pre jednotlivé stroje. Ide o projekty na rekonštrukciu zastaraných systémov,

ktoré sa plánujú na realizáciu vždy počas priebehu odstávok turbín. Medzi takéto projekty patrili realizácie regulátorov turbín a regulátorov budenia na vodných elektrárňach Domaša, P. Bystrica, Sučany, Ladce, L. Mara.

Cieľom realizovaných projektov rekonštrukcie ochrán VE Madunice TG1,2,3 a rekonštrukcie ochrán PVE Liptovská Mara TG1 bolo zvýšiť bezpečnosť chránenia technológie a zamestnancov plnohodnotným zálohovaním funkcií elektrických ochrán, zvýšenie spoľahlivosti, citlivosti a rýchlosti pôsobenia elektrických ochrán, zníženie rozsahu škôd vzniknutých pri pôsobení poruchových veličín, ako aj získanie detailných dát pre analýzy z porúch.

Okrem uvedených projektov prebiehali práce a bola ukončená realizácia na riadiaceho informačného systému (RIS) VE Dubnica TG1 a RIS VE Ilava TG2, pričom výsledkom predmetnej realizácie bolo zvýšenie spoľahlivosti zariadení, zníženie nákladov na prevádzku a údržbu. Zároveň sa zvýšila bezpečnosť riadenia vodnej elektrárne a znížila sa pravdepodobnosť poruchových stavov, výpadkov vo výrobe a kvalita diaľkového monitorovania a vyhodnocovania stavu technologických zariadení.



from combustible waste without biological components. As part of this transformation, the preparatory phase of the SSF warehouse was completed, and its implementation began. Once the implementation is completed, the warehouse will be used for storing SSF in order to protect it from adverse weather conditions.

At the same time, several projects were being prepared and will continue to be implemented in the coming years: a photovoltaic power plant at the stabiliser site, reclamation of a sludge pond, reclamation of a stabiliser site, closure of the EVO site, construction of a heat source for EVO's own consumption, and others.

Hydro power plants

In the framework of the hydropower plants, one of the most significant projects in 2022 was the replacement of the inclined lift at the Čierny Váh pumped-storage hydropower plant (PSHPP). It is used primarily for transporting materials and operating personnel to the upper reservoir of the PSHPP in a tunnel with a length of more than 600 m. The original lift was put into permanent operation in 1980 and operated for more than 40 years.

Other important projects implemented at the hydropower plants included the reconstruction of the system for cleaning the inflow facility of the Kráľová HPP and the reconstruction of the system for the cleaning of the inflow facility of the Nové Mesto HPP. The aim of both projects is to achieve the designed profile of the water inlet to the turbines of the hydropower plant in order to ensure sufficient water inflow for the reliable operation of the turbine generators and, at the same

time, to increase the safety of work by maintaining the availability of the cleaning machines in standby mode with semi-automatic operation.

In the framework of the hydropower plants, a strategy and renewal schedule has been created for each machine. These are projects for the reconstruction of obsolete systems, which are planned for implementation each time the turbines are shut down. The projects included the implementation of turbine regulators and excitation regulators at the Domaša, Považská Bystrica, Sučany, Ladce, and Liptovská Mara hydropower plants.

The implemented projects are aimed at the reconstruction of TG1,2,3 protections at Madunice HPP site and the reconstruction of TG1 protections at Liptovská Mara PS HPP site in order to increase the safety of the technology and staff protection by full back-up of the functions of electrical protections, to increase the reliability, sensitivity and speed of actuation of electrical protections, to reduce the extent of damage caused by the action of fault variables, and to obtain detailed data for fault analysis.

In addition to the above projects, work was carried out and the implementation was completed on the control information system (CIS) at TG1 of Dubnica HPP and the CIS at TG2 of Ilava HPP, resulting in an increased reliability of the equipment, reduced costs for their operation and maintenance. At the same time, the safety of hydropower plant's control and management was increased and the likelihood of fault states, production outages and the quality of remote monitoring and evaluation of the state of technological equipment was decreased.





**Bezpečnosť, kontrola
a systém riadenia**
*Safety, inspections
and management
systems*



Integrovaná politika

Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“) je bezpečnosť⁷, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku.

V jadrových zariadeniach (JZ), ktoré sú jedinečnou technológiou, je prioritou sústavné zlepšovanie a udržiavanie vysokej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany v súlade s najlepšou svetovou praxou.

Na všetkých úrovniach spoločnosti je uplatňovaný kľúčový princíp, že každý zamestnanec v spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce s uvedením si rizík z nej plynúcich.

Zásady

1. Udržiavať Integrovaný systém manažérstva⁸ (ISM) v súlade s modelom GOSP⁹ ako nástroj riadenia spoločnosti a trvale zlepšovať jeho efektívnosť a výkonnosť tak, aby spoločnosť neustále dosahovala všetky stanovené ciele, uspokojovala požiadavky zainteresovaných strán¹⁰, plnila relevantné právne a iné požiadavky, a tým zaisťovala trvalo udržateľný rozvoj. Identifikované procesy, činnosti a projekty sústavného zlepšovania spoločnosti sú riadené s ohľadom na princípy a prístupy systému integrovaného riadenia rizík, ktorý je súčasťou všeobecného rámca pre strategické a operatívne riadenie a rozhodovanie

manažmentu.

2. Stanovovať dlhodobé a krátkodobé ciele a úlohy, periodicky preskúmať túto Politiku a plnenie vyhlásených cieľov a úloh na všetkých úrovniach riadenia. V záujme dosahovania cieľov zabezpečiť dostupnosť zdrojov pre využitie príležitostí na zvyšovanie kvality, bezpečnosti a ochrany životného prostredia, minimalizáciu rizík a možných strát na akceptovateľnú úroveň, nevyhnutnú pre inovátné riešenia.
3. Pri poskytovaní produktov a služieb uspokojovať potreby a očakávania zainteresovaných strán a zákazníkov, vrátane trvalého overovania ich spokojnosti a uplatňovať otvorený a konštruktívny dialóg.
4. Efektívne a komplexne riadiť stratégiu rizík s cieľom zvýšiť pravdepodobnosť, že spoločnosť, program alebo projekt dosiahne stanovené ciele. Včas identifikovať a analyzovať predovšetkým riziká ohrozujúce bezpečnosť a zdravie zamestnancov, verejnosť, životné prostredie a aktíva spoločnosti. Využívať najlepšiu prax pri identifikácii, analýze, hodnotení, monitorovaní a účinnom komplexnom riadení rizík s relevantnými periodickými výstupmi sprostredkovanými manažmentu spoločnosti pre účely efektívneho riadenia spoločnosti.
5. Vytvárať podmienky na ochranu zdravia zamestnancov pri práci. Monitorovať a vyhodnocovať ukazovatele vplyvu prevádzky výrobných zariadení na bezpečnosť, ochranu zdravia pri práci, životné prostredie (vrátane novej radiačnej záťaže) a aktíva spoločnosti. Zabezpečovať dokumentovanie bezpečnostných opatrení a postupov, prijímanie potrebných opatrení a kontrolu ich dodržiavania.
6. Prispievať k ochrane životného prostredia

⁷ Bezpečnosť – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarimi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a pripravenosť, security 5, v jadrových zariadeniach (JZ) aj jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana.

⁸ Integrovaný systém manažérstva (ISM) – systém manažérstva na usmerňovanie a dosahovanie cieľov organizácie účinným a efektívnym spôsobom. Jeho súčasťou sú systémy manažérstva kvality, bezpečnosti (vrátane security 5), ochrany životného prostredia, metrologie a rizík.

⁹ GOSP – model riadenia a dohľadu (GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform), ktorý zabezpečuje, že každý zamestnanec jasne rozumie svojej roli a úlohám v rámci spoločnosti, a to prostredníctvom zavedenia štandardizovaných politík, programov, procesov a postupov podľa najlepšej praxe. Sú jednoznačne rozlíšené zodpovednosti medzi vlastníctvom za štandardy (riadenie a dohľad) a ich realizáciou (podpora a výkon).

¹⁰ Zainteresovaná strana – osoba alebo skupina, ktorá sa zaujíma o výkonnosť alebo úspech organizácie. Napríklad: zákazníci, dozorné orgány, vlastníci, zamestnanci, dodávateľia, banky, odborové organizácie, partneri, orgány štátnej správy a samosprávy, záujmové zväzy a združenia, regióny, spoločnosť, verejnosť.

Integrated policy

Preamble

Safety⁷ is the top priority of Slovenské elektrárne, a.s. and takes precedence over production requirements and business profit.

At nuclear installations (NIs), which are a unique technology, the priority is to continuously improve and maintain a high level of nuclear safety and radiation protection in accordance with world best practices.

The key principle applied at all levels of the Company is that every Company employee is responsible for the safety and quality of their work, recognising the risks involved.

Principles

1. To maintain the Integrated Management System⁸ (IMS) in line with the GOSP model⁹ as a corporate governance tool and continuously improve its efficiency and performance so that the Company continuously achieves all its objectives, meets stakeholders¹⁰ requirements, fulfils relevant legal and other requirements, and thereby ensures sustainable development. The identified Company processes, activities, and continuous improvement projects are managed with regard to the principles and approaches of the integrated risk management system, which is part of the general framework for strategic and operational management and Company decision-making.
2. To define long-term and short-term objectives

and tasks, to periodically review this Policy and fulfilment of defined objectives and tasks at all levels of governance. With a view to achieving the objectives, to ensure the availability of resources to seize opportunities and minimise risks and possible losses to an acceptable level necessary for innovative solutions.

3. To satisfy the needs and expectations of stakeholders and customers in the provision of products and services, including continuous verification of their satisfaction and to pursue an open and constructive dialogue.
4. To manage risk strategy effectively and comprehensively to increase the likelihood that the Company, programme or project will achieve its objectives. To timely identify and analyse in particular the risks jeopardising the safety and health of employees, the public, the environment and the Company's assets. To use best practices in identifying, analysing, evaluating, monitoring, and effective and comprehensive risk management with relevant periodic outputs communicated to the Company management for the purposes of effective Company governance.
5. To create conditions to protect employees' health at work. To monitor and evaluate indicators of the impact of the operation of production equipment on occupational health and safety, the environment (including possible radiation exposure), and Company's assets. To ensure that security measures and procedures are documented, the necessary measures are taken, and compliance is monitored.
6. To contribute to the environmental protection through technologically meaningful reduction in the creation of waste, air emissions, discharges into

⁷ Safety – includes the following areas: occupational health and safety, fire safety, prevention of severe industrial accidents, emergency planning and preparedness, security 5 at nuclear installations (nuclear power plants), including nuclear safety and radiation protection.

⁸ Integrated management system (IMS) – a management system for guiding and achieving the organisation's goals in an efficient and effective way. It includes management systems covering quality, safety (including security 5), environmental, metrology and risk.

⁹ GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform – a model that ensures that each employee has a clear understanding of their role and tasks within the Company by means of the implementation of standardised policies, programmes, processes, and procedures according to best practices. There is a clear distinction of responsibilities between ownership of the standards (management and oversight) and their implementation (support and perform).

¹⁰ Stakeholder – a person or group interested in the performance or success of the organisation. For example: customers, regulators, owners, employees, suppliers, banks, trade unions, partners, government and local authorities, interest unions and associations, regions, society, the public.

technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpadov, emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy s dôrazom na prevenciu znečisťovania. Zodpovedne riadiť používanie chemických látok. Aktívne a efektívne riešiť negatívne dôsledky svojich činností vzniknutých v minulosti.

7. Zabezpečovať požadovaný počet vybraných a odborne spôsobilých zamestnancov. Podporovať udržiavanie a prehĺbovanie kvalifikácie a povedomia zamestnancov a riadenie vedomostí.
8. Od zamestnancov spoločnosti a dodávateľov nepretržite vyžadovať dodržiavanie princípov a charakteristík zdravej a silnej kultúry bezpečnosti a riadenia rizík, motivovať ich k profesionálnemu správaniu a výnimočnej výkonnosti v súlade s vyhláseným Modelom hodnôt a správania, rešpektovať princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie, uplatňovať otvorenú komunikáciu o problémoch, dodržiavať zásady Security¹¹ a ochrany životného prostredia. Činnosti v rámci zavedeného ISM vykonávať výhradne podľa platných dokumentovaných postupov.
9. Pri výbere dodávateľov klásť dôraz na ich schopnosti plniť kvalifikačné, kvalitatívne a kvantitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie.
10. Udržiavať efektívny systém krízovej a havarijnej pripravenosti a odozvy, vrátane zaistenia potrebných zdrojov, infraštruktúry a výcviku pracovníkov.
11. V JZ aplikovať princíp ALARA¹². V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolenia, prevádzkových udalostí, závažných priemyselných havárií a environmentálnej degradácie.
12. Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie obnoviteľných zdrojov. Rozvoj výrobnotechnickej základne a nové projekty orientovať

na technológie, ktoré zabezpečujú znižovanie negatívneho vplyvu prevádzky na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a prispievajú k udržateľnému rozvoju a k znižovaniu emisií CO₂.

13. Riadiť existujúcu výrobnotechnickú základňu jadrových elektrární tak, aby bola využiteľná dlhodobo. Zabezpečovať program dlhodobej prevádzky vrátane manažérskych, materiálnych a ľudských zdrojov pre jeho realizáciu.

Integrovaný systém manažérstva

Integrovaný systém manažérstva (ISM) spoločnosti je základným pilierom pre stanovovanie Integrovanej politiky a hlavných cieľov a úloh organizácie, ako aj ich napĺňania účinným a efektívnym spôsobom. Zároveň zaručuje splnenie všetkých relevantných požiadaviek zainteresovaných strán, t.j. akcionárov, zákazníkov, dodávateľov, ale aj verejnosti, dozorných orgánov a vlastných zamestnancov.

V súlade s definovanými charakteristikami zdravej kultúry jadrovej bezpečnosti (podľa dokumentu WANO PL 2013-1 Traits of a Healthy Nuclear Safety Culture), ISM poskytuje organizačnú štruktúru a smerovanie spoločnosti spôsobom, ktorý propaguje rozvoj kultúry bezpečnosti spolu s dosahovaním najvyššej úrovne jadrovej bezpečnosti. ISM definuje pracovné prostredie, v ktorom personál rieši bezpečnostné problémy bez zbytočného odkladu, resp. strachu z možného prenasledovania, zastrasovania, odvety alebo diskriminácie.

ISM zahŕňa tieto kľúčové princípy, prístupy a hodnoty:

- prvoradá je bezpečnosť, každý zamestnanec spoločnosti osobne zodpovedá a prispieva k zvyšovaniu úrovne bezpečnosti
- orientácia na prevenciu, riadenie rizík a príležitostí

the water and soil, with an emphasis on pollution prevention. To manage the use of chemical substances responsibly. To actively and effectively deal with the adverse consequences of our activities in the past.

7. To ensure the required number of selected and professionally qualified employees. To promote the maintenance and deepening of the staff qualifications and knowledge, and knowledge management.
8. To continually require that the Company employees and supplier employees continually adhere to the principles and features of the healthy and strong safety culture and risk management, to motivate them to professional behaviour and exceptional performance in accordance with the declared Values and Behaviours Model, to respect the principles of the Ethics Code and Zero Corruption Tolerance, to apply open communication about problems, to adhere to the Security¹¹ principles and environmental protection. To perform the activities in the framework of the IMS exclusively according to the applicable documented procedures.
9. In selecting contractors, to emphasise their competence to meet qualification, qualitative and quantitative requirements, taking into account their approach to the IMS and the principles of the Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance.
10. To maintain an effective crisis and emergency preparedness and response system, including the provision of the necessary resources, infrastructure and staff training.
11. To apply the ALARA¹² principle at nuclear installations. To apply a strategy of in-depth protection in technical measures through preventive measures minimising the risk of injury, occupational diseases, operational incidents, significant industrial accidents, and environmental degradation.
12. To save energy and raw materials, to promote

the use of renewable resources. To direct the development of the production and technical base and new projects on technologies that reduce the adverse impact from the operation on employee health and safety, on the environment, and which contribute to sustainable development and reduction of CO₂ emissions.

13. To manage the existing nuclear power plant production and technical base so that it can be used in the long term. To ensure the long-term operation programme, including managerial, material and human resources for its implementation.

Integrated management system

The Integrated Management System (IMS) of the Company is an essential pillar for setting the Integrated Policy and the main objectives and tasks of the organisation as well as meeting them in an efficient and effective way. It also ensures that all relevant stakeholders' requirements, i. e. shareholders, customers, contractors, and the public, supervisors and employees, are met.

In accordance with the defined characteristics of a healthy nuclear safety culture (according to WANO PL 2013-1 Traits of a Healthy Nuclear Safety Culture), IMS provides the organisational structure and direction of the Company in a way that promotes the development of a safety culture along with achieving the highest level of nuclear safety. The IMS defines a working environment in which personnel resolve security issues without undue delay, fear of persecution, intimidation, reprisals or discrimination.

The IMS includes the following key principles, approaches and values:

- safety first, each Company employee is personally responsible for and contributes to increasing the

¹¹ Security – zahŕňa oblasti: krízové plánovanie a riadenie; plánovanie kontinuity činností; ochrana dobrého mena spoločnosti, utajovaných skutočností, obchodného tajomstva, osobných údajov; riadenie fyzickej ochrany, informačnej/kybernetickej, finančnej, obchodnej a administratívnej bezpečnosti.

¹² Princíp ALARA - As Low As Reasonably Achievable – Tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné, s cieľom neustále znižovať radiačnú záťaž v jadrových zariadeniach a v ich okolí.

¹¹ Security – covers the areas of: crisis planning and management; business continuity planning; protection of the Company's reputation, classified information, trade secrets, personal data; management of physical protection, information/cyber, financial, business and administrative security.

¹² ALARA principle – As Low As Reasonably Achievable – in order to continuously reduce the radiation exposure in and around nuclear installations.

- na sústavné zlepšovanie a učenie sa,
- podporovanie optimálneho priebehu procesov vhodnou organizačnou štruktúrou,
- poskytovanie informácií o výkonnosti procesov a o výkonnosti celej spoločnosti,
- využitie výsledkov, prevádzkových skúsenosti a návrhov z prebiehajúcich projektov trvalého zlepšovania ISM,
- orientácia na interných a externých zákazníkov, poskytovanie informácií o spokojnosti, zákazníkov a ostatných zainteresovaných strán, pružná reakcia na oprávnené požiadavky zainteresovaných strán.

Základnými požiadavkami, ktoré musí ISM spĺňať, sú všeobecné generické požiadavky medzinárodných štandardov ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001.

Slovenské elektrárne, ako prevádzkovateľ jadrových zariadení a držiteľ povolenia na výstavbu a uvádzanie do prevádzky a prevádzku jadrových zariadení, musia rešpektovať a aplikovať aj množstvo právnych a iných požiadaviek a odporúčaní, hlavne však:

- Legislatívne požiadavky stanovené v zákone NR SR č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (tzv. atómový zákon) v znení neskorších predpisov a nadväzujúcich vykonávacích vyhlášok vydaných Úradom jadrového dozoru Slovenskej republiky (ÚJD SR).
- Požiadavky a odporúčania relevantných predpisov Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) vo Viedni, najmä GSR Part 2 Leadership

and Management for Safety. General Safety Requirements, na systémy manažérstva, ktoré majú integrovať stratégiu, plánovanie a ciele v oblasti bezpečnosti, ochrany zdravia pri práci, životného prostredia, zabezpečovania kvality, ekonomických aspektov a v iných oblastiach, ako napr. spoločenská zodpovednosť atď.

- Odporúčania z partnerských previerok a misií medzinárodných organizácií (WANO, OSART) a inšpekcií dozorných orgánov, ako napr. ÚJD SR, NIP SR a ďalších.
- Skúsenosti a informácie získané z interných a externých prevádzkových udalostí, z výsledkov samohodnotení a benchmarkingov (porovnávanie sa s najlepšimi v rámci odvetvia) realizovaných v spolupráci so zahraničnými prevádzkovateľmi JZ.
- Odporúčania a skúsenosti domácich a zahraničných konzultačných a poradenských firiem.
- Projekty trvalého zlepšovania sa.

Funkčnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2022 preverená uznávanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001 a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

safety level;

- focus on prevention, risk management and opportunities for continuous improvement and learning;
- promotion of the optimum course of processes using an adequate organisational structure;
- provide information about process performance and the performance of the whole Company;
- use of results, operational experience, and proposals from ongoing IMS continuous improvement projects;
- focus on internal and external customers, provision of information about the satisfaction of customers and other stakeholders, flexible response to eligible requirements of the stakeholders.

The basic requirements to be met by the IMS are the general generic requirements of the international standards ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001.

Slovenské elektrárne as an operator of nuclear installations and holder of a licence for the construction and commissioning of nuclear installations must respect and apply a number of legal and other requirements and recommendations, in particular the following:

- legislative requirements set out in the Act of the National Council of the Slovak Republic no. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (the Atomic Act) as amended and subsequent implementing decrees issued by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak

Republic (NRA SR);

- requirements and recommendations of the relevant regulations of the International Atomic Energy Agency in Vienna (IAEA), in particular GSR, Part 2 Leadership and Management for Safety. General Safety Requirements, for the management systems, that are to integrate strategy, planning and objectives in the field of safety, occupational health and safety, environment, quality assurance, economic aspects and other areas such as social responsibility, etc.;
- recommendations from peer reviews and missions of international organisations (WANO, OSART) and inspections by supervisors such as the NRA SR, NLI SR and others
- experience and information obtained from internal and external operational events, from the results of self-assessments and benchmarking carried out in cooperation with foreign nuclear power plant operators;
- recommendations and experiences of domestic and foreign consulting and advisory companies;
- continuous improvement projects.

The functionality and efficiency of the IMS was reviewed in 2022 by a renowned independent accredited authority. As a result, the Company had its certificates renewed under international standards ISO 9001, ISO 14001, and ISO 45001, confirming its orientation on integration and continuous improvement.

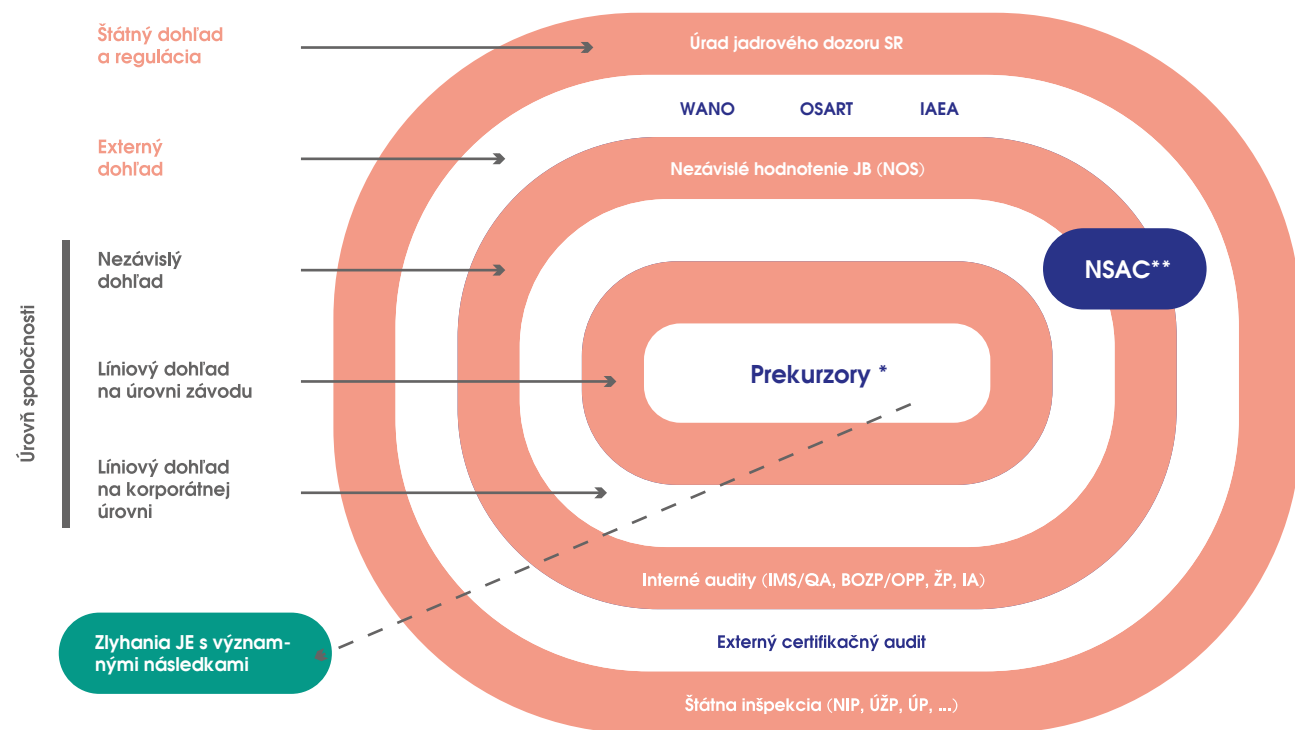


Model riadenia a dohľadu

Zavedený „Model riadenia a dohľadu“ obsahuje základné atribúty korporátneho riadenia a dohľadu, vrátane kľúčových prvkov potrebných na trvalé dosahovanie a udržiavanie vysokej úrovne prevádzkovej bezpečnosti, spoľahlivosti a trvalej udržateľnosti

výrobných zdrojov. Model je súborom politík, procesov, programov, samohodnotení, a tiež nezávislých auditov a hodnotení vrátane medzinárodných partnerských previerok.

Zistenia identifikované v rámci procesu nezávislej spätnej väzby sú súčasťou programu nápravných opatrení a procesu trvalého zlepšovania spoločnosti.



* Prekurzory: Skryté procesné a/alebo organizačné nedostatky

** NSAC: Nezávislý externý poradný výbor JB

Kvalita

Jedným z nosných pilierov ISM je systém manažérstva kvality (SMK).

Dôležitým ukazovateľom zdravej spoločnosti je schopnosť definovať ambiciózne hlavné ciele a taktiež zabezpečiť zdroje a riadené podmienky pre dosiahnutie a splnenie týchto cieľov.

Jedným z predpokladov úspešného plnenia týchto cieľov je aj procesný prístup efektívne aplikovaný

v podmienkach Slovenských elektrární v rámci tzv. „Procesného modelu spoločnosti“, vybraných kľúčových ukazovateľov výkonnosti spoločnosti, resp. procesnej dokumentácie.

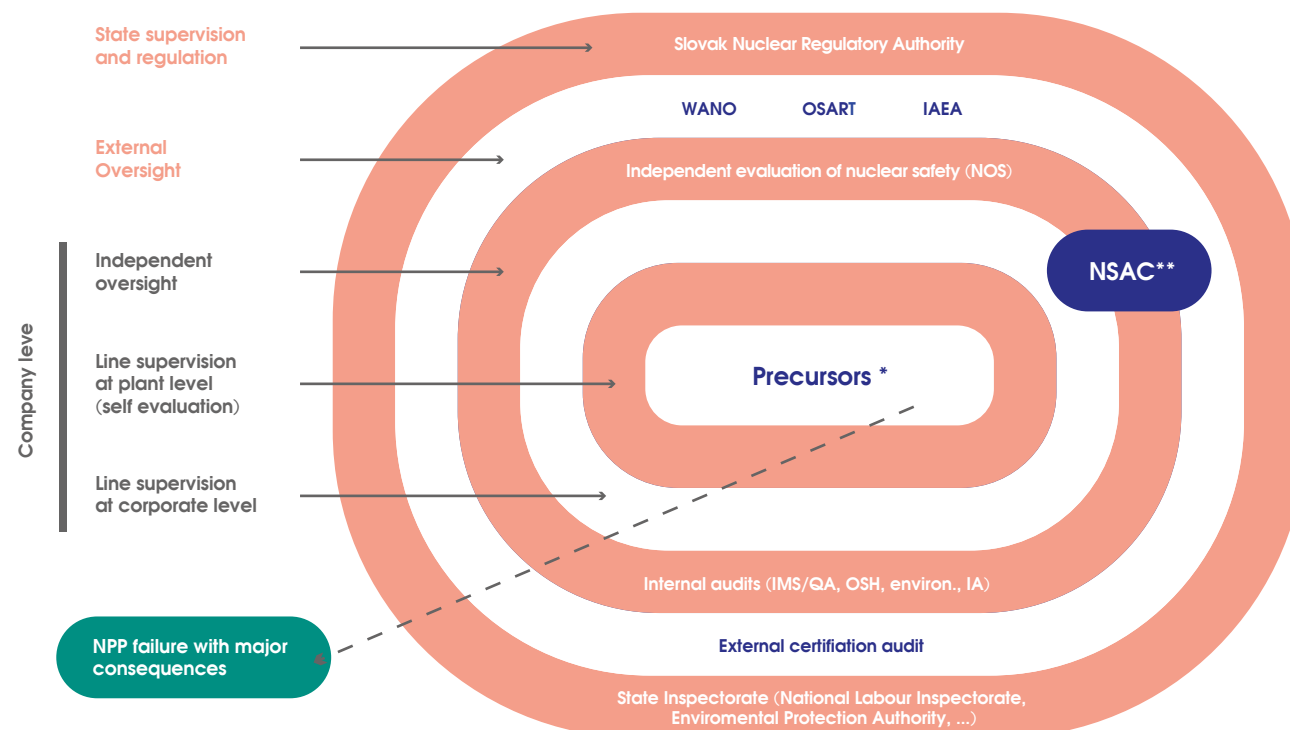
Účinnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2022 preverená prostredníctvom 4 integrovaných procesných auditov ISM koordinovaných s útvarmi Riadenia rizík spoločnosti a projektov a Nezávislého hodnotenia JB, BOZP a OPP a zrealizovaných na Riaditeľstve a vo vybraných závodoch a prevádzkarňach spoločnosti. Zistenia sú priebežne využívané pre trvalé zlepšovanie

Governance and oversight model

The established “Governance and Oversight Model” contains the essential attributes of corporate governance and oversight, including the key elements needed for continuous achievement and sustainment of a high level of operational safety, reliability and sustainability of production sources. The model is a set of policies,

processes, programmes, self-assessments, as well as independent audits and reviews, including international peer reviews.

The findings identified in the independent feedback process are part of the corrective action programme and the Company’s continuous improvement process.



* Precursors: Latent process and/or organisational shortcomings

** NSAC: Independent external advisory committee for nuclear safety

Quality

The quality management system (QMS) is one of the key pillars of the IMS.

An important indicator of a sound company is the ability to define ambitious main goals as well as to provide resources and controlled conditions to achieve and meet these goals.

One of the prerequisites for the successful fulfilment of the goals also includes the process approach

efficiently applied at Slovenské elektrárne within the “Company’s Process Model” framework, the Company’s key performance indicators or process documentation.

In 2022, the efficiency and effectiveness of the IMS was verified through 4 integrated IMS process audits, coordinated with Company and Project Risk Management and Independent Nuclear Oversight, OHS and Fire Protection department, and conducted at the Headquarters and at selected plants / establishments of the Company. The findings are used on an ongoing

ISM prostredníctvom akčných plánov a definovaných opatrení.

Slovenské elektrárne sú si vedomé plnej zodpovednosti, ktorá vyplýva z predmetu ich činnosti, a tiež faktu, že túto zodpovednosť nemožno preniesť na dodávateľov. Z tohto dôvodu bolo v roku 2022 vykonaných 23 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť. Audity vykonali kvalifikovaní audítori za účasti technických expertov z Úseku jadrových elektrární resp. Úseku riadenia aktív. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti jadrových elektrární.

Systém manažérstva bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v Slovenských elektrárnach vykonávané v súlade s požiadavkami zákona NR SR č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci v znení neskorších predpisov, ISO 45001:2018 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2022 boli zaznamenané u zamestnancov Slovenských elektrární tri registrované pracovné úrazy (ani jeden z nich nebol klasifikovaný ako závažný) a 8 evidovaných pracovných úrazov.



basis for the continuous improvement of the IMS through action plans and defined actions.

Slovenské elektrárne is aware of the responsibility resulting from its area of activity, and also the fact that the responsibility cannot be passed on to its contractors. Therefore, in 2022, 23 external (customer) audits were carried out at the selected contractors having a potential impact on nuclear safety. The audits were conducted by qualified auditors in the presence of technical experts from the areas of Nuclear Operation or Asset Management. The results from audits at contractors serve for overall improvements in contractors' performance, streamlining the procurement process and raising the safety and reliability of the nuclear power plants.

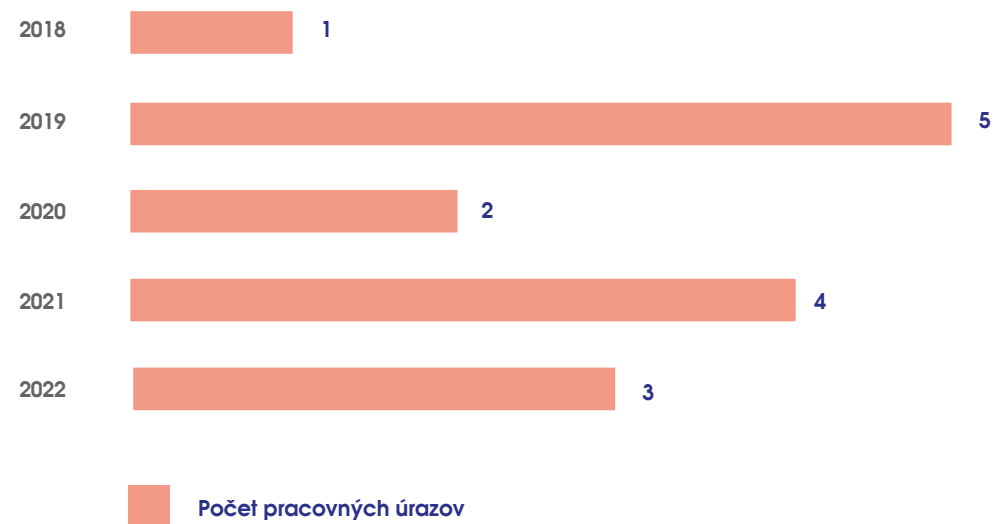
Safety management system

Occupational health & safety

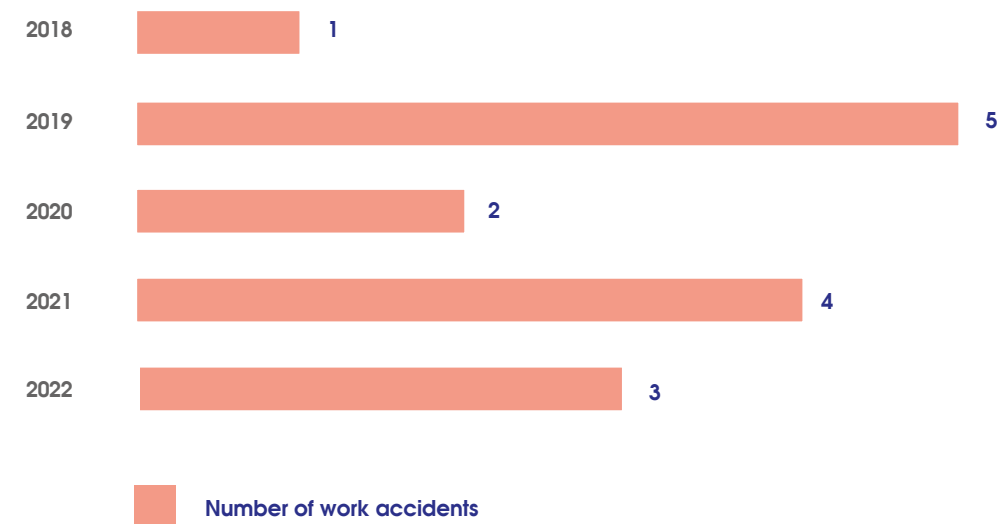
Assessment of occupational health and safety and the development of the occupational injury rate at Slovenské elektrárne is carried out in accordance with the requirements of Act no. 124/2006 Coll. on occupational health and safety, as amended, ISO 45001:2018 and the Company's internal regulations.

In 2022, SE registered four occupational accidents (none of them classified as severe) and 8 recorded occupational accidents among the Company's staff.

Registrované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj



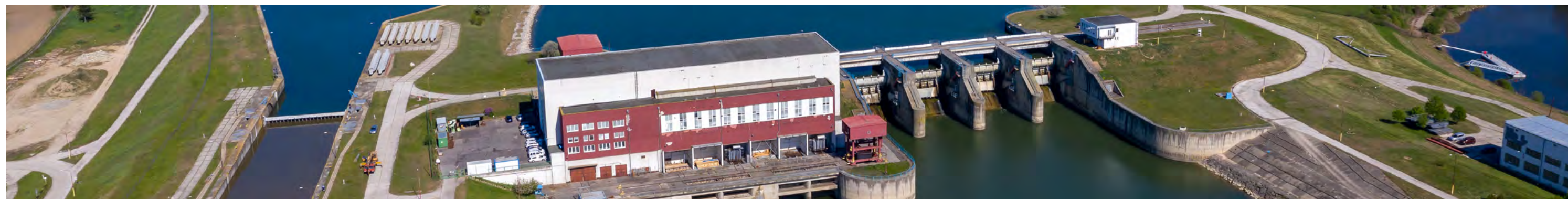
Registered occupational accidents of SE employees – trend



Evidované pracovní úrazy zaměstnanců společnosti – vývoj

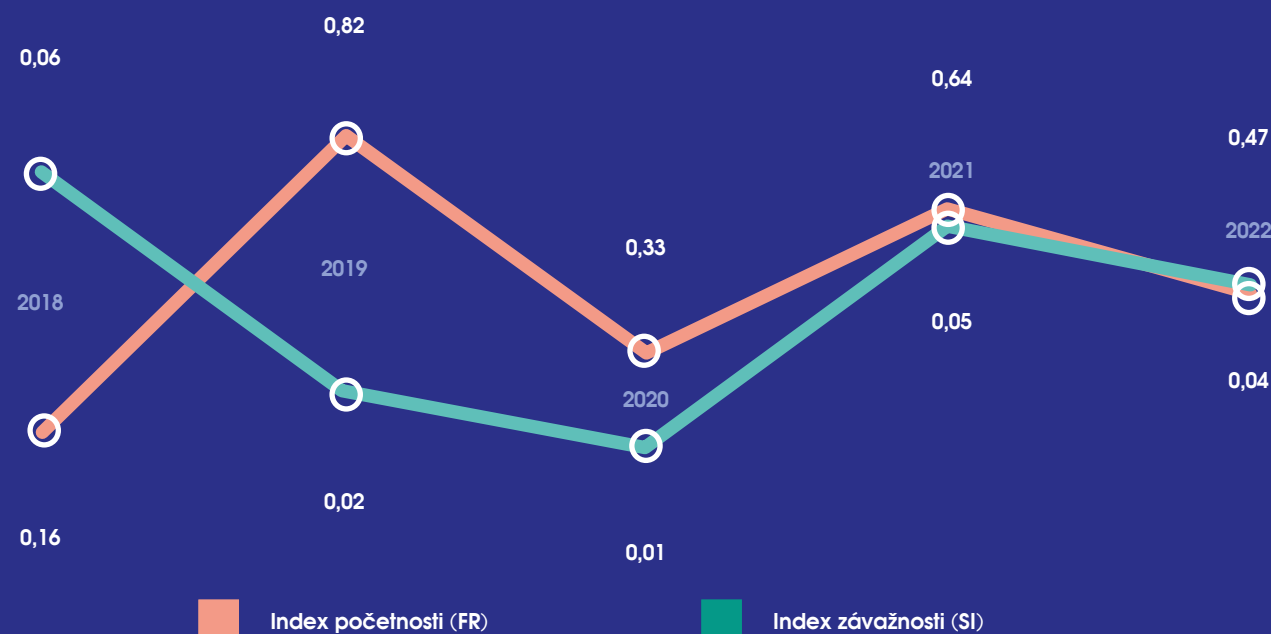


Recorded occupational accidents of SE employees – trend



Úrazová početnosť (FR)¹³ a úrazová závažnosť (SI)¹⁴ u zamestnancov spoločnosti

Frequency rate (FR)¹³ and severity index (SI)¹⁴ of SE employees



¹³ Index početnosti (Frequency Rate, FR): Počet pracovných úrazov, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do/z práce, vzťahnutý na milión odpracovaných hodín: $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^6$

¹⁴ Index závažnosti (Severity Index, SI): Počet zameškaných pracovných dní spôsobených pracovnými úrazmi, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do alebo z práce, vzťahujúci sa na tisíc odpracovaných hodín: $SI = (\text{počet zameškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^3$

¹³ Frequency Rate (FR): The number of occupational accidents that occurred and were recorded, other than accidents that occurred on the way to/from work, per million hours worked: $FR = (\text{number of accidents} / \text{hours worked}) \times 10^6$

¹⁴ Severity Index (SI): The number of working days lost as a result of occupational accidents that occurred and were recorded, other than accidents that occurred on the way to or from work, per thousand hours worked: $SI = (\text{number of days lost} / \text{hours worked}) \times 10^3$

Kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2022 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo odbornými pracovníkmi BOZP vykonaných 1331 kontrol a zistených 1586 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO34) vykonaných 3626 kontrol a zistených 9387 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 3507 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 2247 nedostatkov.

Štátny odborný dozor vykonal v roku 2022 na pracoviskách Slovenských elektrární celkovo 15 kontrol, pri ktorých bolo zistených 58 nedostatkov.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

V roku 2022 pokračovala príprava organizačnej zmeny – nového modelu zabezpečenia koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie na staveniskách Slovenských elektrární, ktorej cieľom je zvýšenie úrovne bezpečnosti, zvýšenie kvality a efektivity riadenia koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie a taktiež zníženie nákladov na zabezpečenie koordinácie bezpečnosti a koordinácie projektovej dokumentácie v SE, a.s. Organizačná zmena nadobudla účinnosť 1.11.2022. Bol prehodnotený systém manažmentu lešení z hľadiska BOZP. Medzi ďalšie prioritné oblasti patrili – nastavenie systému hodnotenia rizika z výkonu prác v tepelných a vodných elektrárnach a príprava aktualizovanej dokumentácie pre práce v stiesnených priestoroch.

Najmä v prvej polovici roku 2022 pokračovali aktivity zamerané na znižovanie rizika a prevenciu šírenia COVID-19 (pokračovanie antigénového testovania a samotestovania na lokalitách SE, a.s., prideľovanie ochranných respirátorov, rúšok, aplikácia režimu

práce z domu a pod.) pričom prebiehalo postupné uvoľňovanie opatrení v nadväznosti na zlepšujúcu sa epidemiologickú situáciu a aktuálne opatrenia platné v SR.

V roku 2022 pokračovala aj komunikácia bezpečnosti cez informačno-osvetové kampane v rámci internej komunikácie, boli zrealizované kampane zamerané na prácu vo výškach a prácu na lešeniach. Pokračovala komunikácia aktuálnych tém v bezpečnostných posolstvách týždňa a článkoch na intranete, napríklad k pitnému režimu či používaniu AED defibrilátorov.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť preinvestovala v roku 2022 celkovo 16,72 mil. eur do projektov, ktoré znamenali, okrem iného, aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti. Napríklad:

- Bohunice – modifikácia žeriavov, stabilné kotviace body v technologických objektoch, vlez pre generálnu opravu klapiek vzduchotechniky, prechodové skrine pre superhavarijné a vysokotlakové čerpadlá, výmena ističov rozvádzačov, zriadenie kancelárskych priestorov v budove podporných prevádzok.
- Mochovce – rekonštrukcia chladiacich veží 12, 22.
- Vodné elektrárne – rekonštrukcia regulátorov budenia PVE Liptovská Mara, VE Považská Bystrica, Ladce, Veľké Kozmálovce, Domaša, rekonštrukcia regulátorov turbíny PVE Liptovská Mara, VE Považská Bystrica, Ladce, Domaša, Sučany, rekonštrukcia systému na čistenie vtokového objektu VE Nové Mesto, modernizácia 22 kV rozvodní a ochrán PVE Liptovská Mara, výmena šikmého výťahu PVE Čierny Váh.

Inspection activities

In 2022, inspection activity in the area of occupational health and safety was conducted in accordance with the approved plans for inspection activities and internal requirements. Regarding the Company employees, 1 331 inspections were carried out by OH&S specialists, revealing 1 586 deficiencies; in case of contractors (including inspections carried out on the MO34 Completion Project) it was 3 626 inspections with 9 387 deficiencies found. Managers performed 3 507 walk-through inspections, during which they detected 2 247 deficiencies.

A total of 15 inspections were carried out at Slovenské elektrárne workplaces by state professional supervision in 2022, resulting in the detection of 58 deficiencies.

Main initiatives in the area of OH&S and FP

In 2022, there continued the preparations for the organisational change – a new model for ensuring safety coordination and coordination of project documentation at Slovenské elektrárne construction sites, aimed at increasing the level of safety, increasing the quality and efficiency of the management of safety coordination and project documentation coordination, and reducing costs for safety coordination and project documentation coordination at Slovenské elektrárne. The organisational change entered into effect on 1 November 2022. The scaffolding management system was reviewed in terms of OHS aspects. Other priority areas included – setting up a risk assessment system for work at thermal and hydropower plants and preparing updated documentation for work in confined spaces.

Especially the first half of 2022 saw the continuation of activities aimed at reducing the risk and preventing the spread of covid-19 (ongoing antigen testing and self-testing at SE sites, allocation of protective respirators, face masks, application of the work-from-home regime,

etc.) alongside a gradual lifting of restrictions in view of the improving epidemiological situation and the current measures in force in the Slovak Republic.

The year 2022 was again a year of safety communication carried out by means of information and education campaigns as part of internal communication, with the implementation of campaigns focused on work at heights and work on scaffolding. The communication of current topics continued in the safety messages of the week and articles published on the intranet, concerning for instance the drinking regime or the use of AED defibrillators.

Investments to improve safety

The Company invested a total of 16.72 million euros in 2022 into projects which, among others, brought benefits in terms of increased safety. For example:

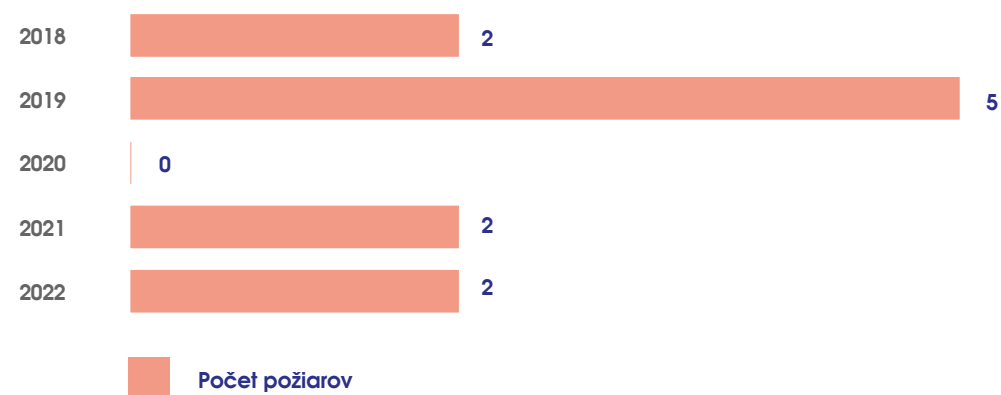
- Bohunice – modification of cranes, stable anchoring points in technological objects, hatch for general shutdown of air-conditioning/ventilation flaps, transitional cabinets for super-emergency and high-pressure pumps, replacement of circuit breakers in switchboards, establishment of office spaces in the building of support operations.
- Mochovce – reconstruction of cooling towers 12, 22.
- Hydropower plants – reconstruction of the excitation regulators of Liptovská Mara PS HPP, Považská Bystrica, Ladce, Veľké Kozmálovce, Domaša HPPs, reconstruction of turbine regulators of Liptovská Mara PS HPP, Považská Bystrica, Ladce, Domaša, Sučany HPPs, reconstruction of the system for cleaning the inlet facility at Nové Mesto HPP, modernisation of 22 kV substations and protections of Liptovská Mara PS HPP, replacement of inclined elevator at Čierny Váh PS HPP.

Ochrana pred požiarimi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarimi je v Slovenských elektrárnach vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov, ISO 14001:2015 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2022 Slovenské elektrárne zaznamenali celkovo 2 požiare, požiar na skládke tuhého druhotného paliva v elektrárni Vojany a požiar odpadu v kovovom kontajneri komunálneho odpadu v JE Mochovce. Pri požiaroch neboli zranené osoby.

Vývoj požiarovosti

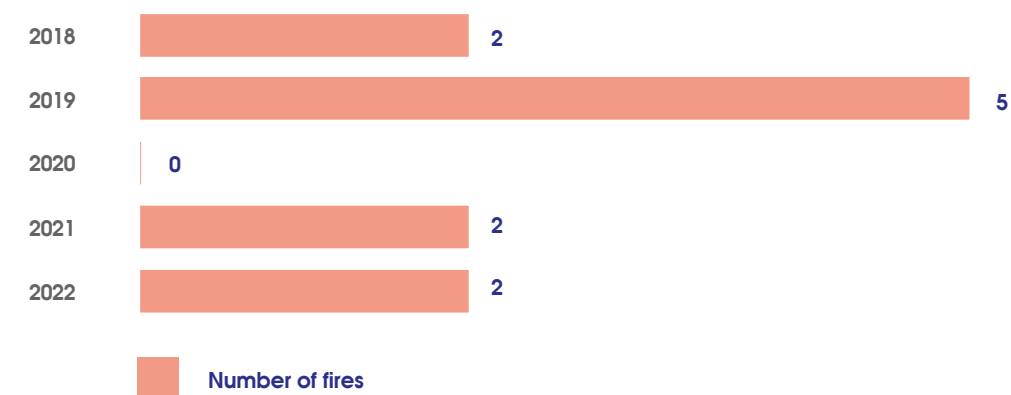


Fire protection

The assessment of the state of fire protection is carried out in SE in accordance with the requirements of Act no. 314/2001 Coll. on fire protection, as amended, ISO 14001:2015, and in accordance with the Company's internal regulations.

In 2022, Slovenské elektrárne recorded a total of 2 fires, a fire at the solid secondary fuel dump at the Vojany Power Plant and a fire of waste in a metal container for municipal waste at the Mochovce NPP. No one was injured in the fires.

Number of fires – trend



Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarimi bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2022 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1105 preventívnych protipožiarneho prehliadok a zistených 533 nedostatkov.

Zo strany štátneho požiarneho dozoru bolo v roku 2022 vykonaných 16 protipožiarneho kontrol, pri ktorých bolo zistených 18 nedostatkov, ktoré boli v stanovených termínoch odstránené.

Jadrová bezpečnosť

Spoločnosť naplňuje svoju víziu a poslanie v súlade s integrovanou politikou bezpečnosti. Bezpečnosť,

v prvom rade jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana ako jej neoddeliteľná súčasť, je súčasťou riadenia spoločnosti a predstavuje základný pilier fungovania spoločnosti, ktorý je nadradený nad výrobné požiadavky a obchodný zisk.

Základným prístupom pri využívaní jadrovej energie je neustále zlepšovanie procesov, organizácie činností, výcviku personálu a vykonávanie potrebných technických vylepšení.

Cieľom je zabezpečiť vysokú úroveň jadrovej bezpečnosti, spoľahlivosti technologického zariadenia i personálu jadrových elektrární (JE).

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

JE	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
EBO	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
EMO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0

V roku 2022 nebola na blokoch EBO a EMO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená podľa medzinárodnej stupnice hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1, teda ako udalosť s nízkym potenciálnym dopadom na bezpečnosť.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
počet	0,25	0,25	0,25	0	0	0	0,25	0	0	0	0	0,25	0,25

V roku 2022 nebola na EBO4 a EMO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora. Koeficient ovplyvnila prevádzková udalosť na EBO3 – dňa 18.06.2022 o 16:47 hod. – 006_2022_EBO03_UZ2_AKP_P05 – Zapôsobenie ochrany reaktora AO1 v režime 3 od signalizácie RTS „odpojené 4 slučky“. Udalosť vznikla mimo výkonovej prevádzky počas odstavenia 3. bloku do GO, kedy boli odstavené 3 HCC. Príčinou udalosti boli najmä nedostatky v predpise.

Inspection activities

The internal inspection activities of the fire prevention expert departments were carried out by the fire prevention technicians in accordance with the approved inspection plans for 2022. Some 1105 preventive fire protection inspections were performed during which 533 shortcomings were detected.

In 2022, the state inspection authority carried out 16 fire inspections, detecting 18 deficiencies, which were remedied within the set deadlines.

Nuclear safety

Slovenské elektrárne fulfil its vision and mission in accordance with its integrated safety policy. Safety,

in particular nuclear safety and radiation protection, of which they are integral parts, is a component of the Company management and is the basic pillar of the Company's operation with greater priority than production targets and business profit.

The basic approach in the use of nuclear energy is to make continuous improvements in processes, the organisation of activities, staff training and the implementation of necessary technical improvements.

The objective is to ensure a high level of nuclear safety and reliability of equipment and personnel at nuclear power plants (NPPs).

Operational events in the company, INES 1 evaluation

NPPs	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
EBO	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
EMO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0

In 2022, no INES grade 1 operation events were recorded at EBO and EMO units, meaning an event with a low potential safety impact.

Average number of automatic reactor scrams (AO1) per unit at SE

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
number	0.25	0.25	0.25	0	0	0	0.25	0	0	0	0	0.25	0.25

In 2022, there was no operational event recorded at EBO4 and EMO causing a reactor scram. The coefficient was affected by an operational event at EBO3 – of 18 June 2022 at 4:47 p.m. – 006_2022_EBO03_UZ2_AKP_P05 – Actuation of AO1 reactor protection in mode 3 from RTS signalling “4 loops disconnected”. The event occurred outside of output operation during the shutdown of Unit 3 for GO, when 3 reactor coolant pumps were shut down. The cause of the event was primarily deficiencies in the written regulation.

Radiačná ochrana

Spoločnosť naplňa požiadavky na zabezpečenie radiačnej ochrany ľudí a životného prostredia pred ožiareními a pred jeho účinkami, vrátane prostriedkov na dosiahnutie radiačnej ochrany.

Princíp ALARA (As Low As Reasonably Achievable – tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné), ako základný princíp radiačnej ochrany, je aplikovaný na riadenie osobných dávok personálu a dodávateľov, tvorbu rádioaktívnych odpadov a uvoľňovanie rádioaktívnych látok do životného prostredia. Osobné dávky pracovníkov JE a dodávateľov sú hlboko pod

limitmi ožiarenia. V zmysle legislatívy sú povolené len tie činnosti vedúce k radiačnému ožiareniu pracovníkov alebo obyvateľov, ktoré sú odôvodnené. V oblasti radiačnej ochrany sú v spoločnosti dlhodobo dosahované výborné výsledky.

Kolektívna efektívna dávka ionizujúceho žiarenia personálu elektrární a dodávateľov je na veľmi nízkej úrovni a slovenské bloky patria do najlepšej desiatiny prevádzkovateľov tlakových vodných reaktorov vo svete.

Priemerná kolektívna efektívna dávka na blok v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (v man mSv)

JE	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
EBO	97	199	196	89	159	95	115	133	158
EMO	156	128	96	163	157	114	87	141	126

V roku 2022 nedošlo k prípadu prekročenia limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda ani havária. Aktivity plyných a kvapalných výpustí do životného prostredia boli taktiež nízke a v medziach stanovených smerných hodnôt resp. ročných referenčných úrovní. Z hľadiska ochrany obyvateľstva to znamená, že maximálne hodnoty vypočítaných individuálnych efektívnych dávok dosahujú rádovo desiatiny mikrosieverta. To je zanedbateľné v porovnaní so základným ročným rádiologickým limitom ožiarenia pre jednotlivca z radov obyvateľstva spôsobeného prevádzkou JE. Základným autorizovaným limitom pre obmedzenie ožiarenia obyvateľov v okolí jadrového zariadenia spôsobeného rádioaktívnymi látkami vypustenými spod administratívnej kontroly do ovzdušia a povrchových vôd pri prevádzke JE EMO 1,2,3 je efektívna dávka reprezentatívnej osoby 75 mikrosievertov za kalendárny

rok a pri prevádzke JE EBO je efektívna dávka 50 mikrosievertov za kalendárny rok. Pre lepšiu ilustráciu týchto hodnôt je vhodné uviesť porovnanie osobných dávok z ionizujúceho žiarenia, ktorému môže byť človek vystavený pri bežných životných situáciách:

- stredná efektívna dávka obyvateľstva z prirodzeného pozadia – 2 400 mikrosievertov/rok,
- stredná dávka z ožiarenia pri lekárskejších aplikáciách – 1 500 mikrosievertov/rok,
- ročný limit ožiarenia obyvateľa zo všetkých zdrojov ionizujúceho žiarenia a pre všetky činnosti vedúce k ožiareniu daný legislatívou – 1 000 mikrosievertov /rok,
- medzná dávka pre obyvateľa zo všetkých jadrových zariadení v jednej lokalite daná legislatívou – 250 mikrosievertov /rok,
- tri hodiny letu lietadlom v 10 km výške cca 10

Radiation protection

SE complies with requirements for the radiation protection of people and the environment from radiation and its effects, including means for ensuring radiation protection.

The ALARA principle (As Low As Reasonably Achievable) is the basic principle for radiation protection and is applied for management of personal doses of employees and contractors, the generation of radioactive waste and the release of radioactive substances into the environment. Personal doses of

SE employees and contractors are significantly below the radiation limits. Under legislation, such activities that entail the radiation exposure of workers or inhabitants are permitted only when justified. The Company has long achieved excellent results in radiation protection.

The collective effective dose of ionising radiation of power plant and contractor staff is at a very low level, and Slovak units are in the world top ten among pressurised water reactor operators.

Average collective effective dose per unit at SE (in man mSv)

NPPs	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
EBO	97	199	196	89	159	95	115	133	158
EMO	156	128	96	163	157	114	87	141	126

There was not a single case in 2022 where the individual dose limits of personnel were exceeded. There was no radiation incident or accident. Gases and liquids discharged into the environment had low levels of radioactivity and were within permissible guide values or annual benchmark levels. For the purposes of protection of the population, this means the maximum calculated individual effective dose rate is in the order of a tenth of a microsievert. It is an insignificant fraction when compared to the basic annual radiology limits for an individual among citizens and their exposure to radiation from the nuclear power plant operation. The basic authorised limit for limiting the radiation of residents in the vicinity of the nuclear installation caused by radioactive substances released under administrative control into the air and surface waters in the operation of the EMO 1,2,3 NPP is the effective dose of a representative person of 75 microsieverts per

calendar year, and in the operation of the EBO NPP the effective dose is 50 microsieverts per calendar year. In order to understand these values better, it is necessary to give a comparison of personal doses from exposure to ionising radiation that may occur over the course of everyday life:

- mean effective population dose from natural background – 2 400 microsieverts/year;
- mean radiation dose from medical applications – 1 500 microsieverts/year;
- annual radiation limit for all source of radiation and for all activities involving exposure as laid down by law – 1 000 microsieverts/year;
- threshold population dose from all nuclear facilities in one locality given by law – 250 microsieverts/year;
- three-hour flight by plane at 10 km height – approx.

- mikrosievertov/jednorazovo,
- maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2022 bola 0,409 mikrosieverta a v okolí EBO 0,204 mikrosieverta.

Tieto fakty ukazujú, že skutočný vplyv prevádzky jadrových zdrojov Slovenských elektrární na zdravie človeka je zanedbateľný.

Havarijné plánovanie

Spoločnosť spĺňa požiadavky trvalej pripravenosti na plnenie plánovaných opatrení v oblasti havarijného plánovania v prípade nehody alebo havárie, ktorých pravdepodobnosť výskytu je mimoriadne nízka. Systém havarijnej pripravenosti v spoločnosti je trvalo udržiavaný, testovaný a zlepšovaný na základe vlastných skúseností a skúseností prevádzkovateľov iných elektrární vo svete.

Hlavným cieľom v oblasti havarijnej pripravenosti je zabezpečiť technickú, personálnu a dokumentačnú pripravenosť zamestnancov a externých osôb na úspešné zvládanie mimoriadnych udalostí a na zmiernenie ich následkov. Prítom sa kladie dôraz najmä na prevenciu vzniku nehôd alebo havárií.

Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti

Poslanie útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti

Poslaním útvaru je poskytovať vedeniu spoločnosti nezávislé hodnotenie výkonnosti prevádzky jadrových elektrární s cieľom identifikovať oblasti pre zlepšenie v bezpečnosti a spoľahlivosti jadrových elektrární v porovnaní s cieľmi a očakávaniami vedenia spoločnosti a najlepšou svetovou praxou v jadrovej energetike, v súlade s výkonnostnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární (WANO).

Prehľad činnosti

Úroveň jadrovej bezpečnosti prevádzky jadrových blokov bola v roku 2022 posudzovaná trvalým monitorovaním ich prevádzky, nežiadúce odchýlky boli pravidelne reportované v mesačných správach vedeniu spoločnosti. Implementácia nápravných opatrení monitorovania nepriaznivých trendov bola zhodnotená a reportovaná v štvrtročných správach a v ročnej správe. Previerky procesných oblastí boli vykonané v súlade so schváleným plánom, napriek doznievajúcim obmedzeniam súvisiacimi s pandémiou COVID-19. Ich výsledky boli prerokované vedením závodov EBO a EMO, ktoré následne prijali nápravné opatrenia.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

Medzinárodný Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorý je poradným orgánom predstavenstva spoločnosti, mal v roku 2022 dve riadne stretnutia. V júni 2022 bolo stretnutie tohto poradného výboru v Bohuniciach a v decembri 2022 v Mochovciach. Hlavným zameraním stretnutí bola realizácia prác počas odstávky v EBO, kde experti vykonali aj fyzickú obhliadku blokov, stav tesnosti parogenerátorov a udržiavanie integrity projektu jadrových blokov v SE, a.s. Závery a odporúčania stretnutí odprezentovali členovia NSAC generálnemu riaditeľovi spoločnosti.

Podniková bezpečnosť

Spoločnosť venuje náležitú pozornosť problematike podnikovej bezpečnosti, ktorá zahŕňa oblasti informačná a kybernetická bezpečnosť, fyzická ochrana aktív, krízové riadenie a riadenie kontinuity činností. Neoddeliteľnou súčasťou podnikovej bezpečnosti je aj bezpečnostná analytika, vrátane preverovania a monitorovania protistrán, najmä z hľadiska uplatňovania medzinárodných sankcií. Všetky aktivity sú vykonávané tak, aby boli v súlade s bezpečnostnými

- 10 microsievverts/flight;
- maximum calculated individual effective dose for an inhabitant resident in the vicinity of EMO in 2022 was 0.409 microsievert and 0.204 microsievert for residents in the vicinity of EBO.

These facts show that the operation of SE's nuclear power plants has a negligible impact on human health.

Emergency planning

The Company meets the requirements for permanent preparedness to implement measures from emergency planning for managing accidents or incidents with very low probability of occurrence. The system of emergency preparedness at the Company is subject to continuous maintenance, testing and refining on the basis of own experience and the experience of operators of other plants around the world.

The main objective of emergency preparedness is to ensure that employees and external persons meet the technical, personnel and documentary requirements for the successful management of extraordinary events and the mitigation of their consequences. At the same time the Company places a strong emphasis on preventing the occurrence of incidents and accidents.

Independent nuclear oversight

Mission of independent nuclear oversight

The department's mission is to provide the Company's management with an independent evaluation of the performance in the operation of nuclear installations in order to identify areas for improvement in safety and reliability of nuclear installations, compared to the Company management's goals and expectations and the best world practices in the nuclear sector, in

accordance with the performance objectives of the World Association of Nuclear Operators (WANO).

Activity overview

The level of nuclear safety in the operation of nuclear units was assessed in 2022 by continuous monitoring of their operation; undesirable deviations were regularly reported in monthly reports to the Company's management. The implementation of corrective actions from monitoring adverse trends was evaluated and reported in the quarterly reports and in the annual report. Process area inspections were conducted in accordance with the approved plan, despite the remaining restrictions related to the covid pandemic. Their results were discussed by the management of the EBO and EMO plants, which subsequently took corrective action.

Nuclear safety advisory committee

The international Nuclear Safety Advisory Committee (NSAC), which is an advisory body of the Company's Board of Directors, held two regular meetings in 2022. In June 2022, the meeting of the NSAC was held at the Bohunice site and in December 2022 at the Mochovce site. The meetings were focused primarily at the implementation of work during the shutdown at EBO, where the experts also performed a physical inspection of the units, the state of tightness of the steam generators, and maintenance of the integrity of the project of SE nuclear units. NSAC members presented the conclusions and recommendations of the meetings to the Company CEO.

Corporate security

The Company pays due attention to corporate security issues, including areas such as information and cyber security, physical protection of assets, crisis management and continuity management. Security

záujmami Slovenskej republiky, a bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív spoločnosti voči identifikovaným bezpečnostným rizikám.

Informačná a kybernetická bezpečnosť

Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie náležitej ochrany informácií, sietí a informačných systémov spoločnosti, ktorá je v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti prevádzkovateľom základných služieb. Uvedomujúc si dôležitosť informačnej a kybernetickej bezpečnosti sú tieto jednou z priorit spoločnosti.

Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je v spoločnosti zabezpečovaná súborom technických, organizačných a personálnych opatrení, potrebných na zistenie a zabránenie neoprávneným činnostiam ohrozujúcim aktíva spoločnosti. Spoločnosť, ako držiteľ povolenia na prevádzku jadrových zariadení a prevádzkovateľ prvkov kritickej infraštruktúry, zabezpečuje fyzickú ochranu podľa požiadaviek príslušnej legislatívy.

Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

Spoločnosť je subjektom hospodárskej mobilizácie a priebežne plní úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy a rozhodnutí štátnych orgánov.

Audit a vnútorný kontrolný systém

Interný audit je nezávislá, objektívna, ubezpečovacia a konzultačná činnosť zameraná na pridávanie hodnoty a zdokonaľovanie procesov v organizácii. Interný audit pomáha organizácii dosahovať jej ciele tým, že

prináša systematický metodický prístup k hodnoteniu a zlepšovaniu efektívnosti riadenia rizík, riadiacich a kontrolných procesov a správy a riadenia organizácie. Spoločnosť má zriadený útvar Interného auditu, ktorý túto definíciu napĺňa prostredníctvom monitorovania systému interných kontrol, identifikovania jeho nedostatkov a navrhovania akčných plánov zameraných na zlepšenie a zefektívnenie tohto systému.

Na základe identifikovaných rizík a podnetov od manažmentu interný audit zostavuje ročný plán auditov, ktorý zohľadňuje výsledky rizikovej analýzy, aktualizovanej na pravidelnej báze. Výstupom z interných auditov je záverečná správa, ktorá zahŕňa zoznam nápravných opatrení a akčných plánov. V súlade so stanovenými termínmi sa vyhodnocujú a predkladajú predstavenstvu spoločnosti na polročnej báze.

V priebehu roka 2022 interný audit vykonal štyri plánované interné audity a dva ad-hoc audity.

V uplynulom období spoločnosť pokračovala v iniciatíve zameranej na boj proti korupcii, proti finančnej trestnej činnosti, porušovaniu sankcií a monitorovala efektívnosť interných kontrolných mechanizmov, implementovaných v rámci organizačného modelu zameraného na minimalizáciu rizika spáchania takéhoto činu.

Spoločnosť sa zaväzuje rešpektovať vlastný Etický kódex, definujúci princípy zodpovedného podnikania, ku ktorým sa spoločnosť hlási. Spoločnosť má zriadenú etickú linku, prostredníctvom ktorej možno podávať oznámenia o podozrení z porušenia Etického kódexu a Plánu nulovej tolerancie korupcie, ktoré sú následne prešetrované útvarom interného auditu.

Spoločnosť má tiež zriadenú linku a stanovené pravidlá prijímania oznámení, ich evidovania, preverenia a oznámenia výsledku preverovania v súvislosti s oznamovaním kriminality alebo inej protispoločenskej činnosti (Ohlasovací program) v zmysle zákona č. 54/2019 Z.z. o ochrane

analytics is also an integral part of corporate security, including counterparty verification and monitoring, especially with regard to the application of international sanctions. All activities are performed so as to comply with the security interests of the Slovak Republic, and an adequate level of protection of the Company's assets against the identified security risks is ensured.

Information and cyber security

The aim of information and cyber security is to ensure proper protection of information, networks and information systems of the Company which is a basic services operator under the Cyber Security Act. Given the importance of information and cyber security, they are one of the Company's priorities.

Physical protection of assets

Physical protection of assets at the Company is ensured via a set of technical, organisational and personnel measures needed for securing against and unauthorised activities threatening the Company's assets. The Company, as the holder of a licence to operate nuclear installations and the operator of critical infrastructure elements, provides physical protection in accordance with the requirements of the relevant legislation.

Crisis management and business continuity management

The Company is subject to economic mobilisation and on an ongoing basis it performs the tasks arising from the relevant legislation and decisions of state authorities.

Audit and internal control system

Internal audit is an independent, objective, assurance and consulting activity designed to add value and improve the organisation. Internal Audit helps the

organisation to accomplish its objectives by bringing a systematic, disciplined approach to evaluating and improving the effectiveness of the organisation's risk management, governance and control processes, and management.

The Company has an Internal Audit department established to complete this definition by monitoring the internal control system, identifying its weaknesses, and proposing action plans to improve and streamline that system.

On the basis of identified risks and incentives from management, the Internal Audit establishes an annual audit plan that takes into account the results of the risk analysis updated on a regular basis. The output of the internal audits is a final report, which includes a list of corrective actions and action plans. In line with set deadlines, they are evaluated and submitted to the Company management on a half-yearly basis.

During 2022, the Internal Audit conducted four planned internal audits and two ad-hoc audits.

In the past period, the Company continued its initiative to fight corruption, financial crime, breaches of sanctions, and monitor the effectiveness of internal control mechanisms implemented within the framework of an organisational model aimed at minimising the risk of such offences being committed.

The Company is committed to respect its own Code of Ethics, defining the principles of corporate social responsibility, which the Company declares to follow. The Company has established an ethics hotline which can be used to report suspected violations of the Code of Ethics and the Zero Corruption Tolerance Plan, and which will be subsequently investigated by the Company's Internal Audit.

The Company also established a hotline and determined rules for whistleblowing, record keeping of whistleblower reports, their investigation and notification of the investigation outcome of reported crime or other anti-social activity (Whistleblower

oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Zodpovednou osobou za Ohlasovací program spoločnosti a preverovania oznámení je úsek risk manažmentu a interného auditu, ktorý plní úlohy zamestnávateľa stanovené zákonom.

Riadenie rizík spoločnosti

Implementácia procesu riadenia rizík pokračovala v roku 2022 identifikáciou rizík v jednotlivých rizikových oblastiach. Následne boli riziká analyzované a hodnotené podľa jednotných kritérií, definovaná stratégia a opatrenia. Pokračuje sa v monitorovaní existujúcich rizík, identifikácii nových hrozieb a príležitostí a prehodnocovaní už existujúcich.

V roku 2022 pokračovali školenia zamerané na posilnenie povedomia o procese riadenia rizík (školenia vlastníkov rizík, Akadémia lídrov, školenie členov projektových tímov, Riadenie rizík ako súčasť zdravej kultúry bezpečnosti).

Pre podporu povedomia o procese a identifikácie rizík bola vytvorená Intranetová podstránka Riadenie rizík vrátane nového nástroja pre nahlasovanie rizík.

Proces riadenia rizík bol hodnotený previerkami WANO Peer Review podľa kritérií WANO PO&C 2019-1 a SOER 2015-2 na lokalitách EBO, EMO a tiež v rámci korporátnej previerky na riaditeľstve SE. Na identifikované zistenia bol pripravený akčný plán s opatreniami. V rámci procesu benchmarkingu boli nadviazané kontakty s parížskym centrom WANO prostredníctvom účasti na misii.

Proces Riadenie rizík bol aj v roku 2022 súčasťou programu Korporátneho riadenia a dohľadu (CFAM) za účelom zjednocovania postupov, monitorovania a neustáleho zlepšovania výkonnosti procesu.

Programme) pursuant to Act no. 54/2019 Coll. on protection of whistleblowers of anti-social activity and on amendments of certain acts. The person responsible for the Company's Whistleblower Programme and for the verification of reports are the Risk Management and the Internal Audit, performing the employer's tasks set out by law.

Company risk management

The implementation of the risk management process continued in 2022 with the identification of risks in individual risk areas. Subsequently, the risks were analysed and assessed according to uniform criteria, with strategy and measures then defined. Monitoring of existing risks, identification of new threats and opportunities, and review of already existing risks continued.

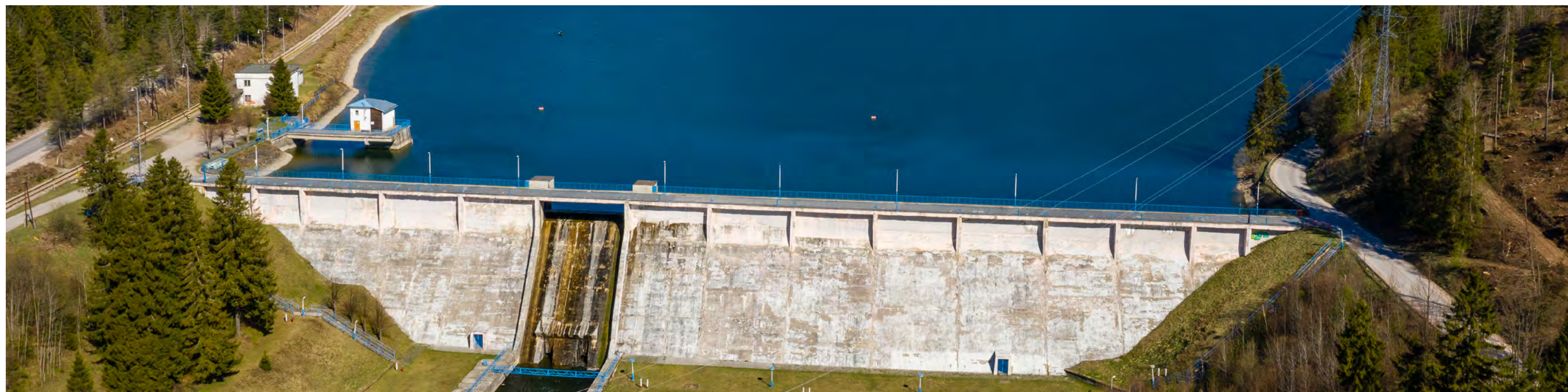
In 2022, training aimed at strengthening awareness of the risk management process continued (training of risk owners, Leaders Academy, training of project team

members, Risk management as part of a healthy safety culture).

To support awareness of the process and risk identification, the Risk Management intranet subsite was created, including a new risk reporting tool.

The risk management process was evaluated by the WANO Peer Review according to the WANO PO&C 2019-1 and SOER 2015-2 criteria at the EBO, EMO locations and also as part of the corporate review at the SE Headquarters. An action plan with actions was elaborated with regard to the identified findings. As part of the benchmarking process, contacts were established with the Paris WANO Centre through participation in the mission.

In 2022, the Risk Management process was once more part of the Corporate Governance and Supervision (CFAM) programme with a view to unifying procedures, monitoring and continuous improvement of performance process.





Životné prostredie
Environment



System environmentálneho manažérstva

V roku 2022 bol v spoločnosti vykonaný recertifikačný audit ISM, v rámci ktorého bol úspešne obhájený aj jeden z nosných pilierov ISM – systém environmentálneho manažérstva. V minulom roku pokračovalo plnenie požiadaviek normy ISO 14001 podľa nastavených mechanizmov, ktoré sa uplatnili aj v predchádzajúcom období a z pohľadu audítorov boli hodnotené pozitívne. Ako silné stránky systému v oblasti ochrany životného prostredia bol hodnotený preventívny prístup, povedomie zamestnancov a orientácia v oblasti ochrany ŽP.

Ochrana ovzdušia

Pri prevádzke tepelných elektrární, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti v najväčšej miere podieľajú na emisiách znečisťujúcich látok, boli v roku 2022 plnené prísne požiadavky na ochranu ovzdušia v súlade s európskou Smernicou o priemyselných

emisiách a súvisiacou národnou legislatívou. Vysoká účinnosť odlučovacích zariadení znižujúcich emisie (deSOX, deNOX (SNCR), elektrostatické odlučovače) v kombinácii s efektívnym prevádzkovaním blokov zabezpečili plnenie emisných limitov stanovených povoliujúcimi orgánmi. Z dlhodobého hľadiska pozorovať ustálený, až klesajúci trend v množstvách vypúšťaných základných znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x a CO).

Čiastočnou náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou a spoluspaľovaním tuhého druhotného paliva (TDP) s nezanedbateľným podielom biomasy sa vo fluidných kotloch v elektrárňach Vojany dosiahla úspora emisií skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve vyše 35 tisíc ton. Ekvivalent úspory v objeme približne 2 500 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhľových elektrárňach sa dosiahol plným využitím inštalovanej kapacity fotovoltických elektrární v Mochovciach a vo Vojanoch.

Objem emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2018	2019	2020	2021	2022
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	50	34	49	41	44
SO ₂ (oxid sýry)	3 144	1 386	1 197	1 473	1 517
NO _x (oxid dusíka)	1317	1 210	967	906	930
CO (oxid uhoľnatý)	914	612	356	535	480

Špecifické (merné) emisie CO₂ z prevádzok SE spadajúcich do systému obchodovania s emisiami (EU ETS), vzťahnuté na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2022 vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární podarilo znížiť takmer na historicky najnižšiu úroveň.

Environmental management system

In 2022, an IMS re-certification audit was conducted at the Company, in the framework of which one of the main cornerstones of the IMS – the environmental management system – was successfully defended. Last year, the Company continued to observe the requirements of ISO 14001 standard according to the set mechanisms, which were applied also in the previous period and assessed positively by the auditors. The preventive approach, awareness among employees, and the environmental protection orientation were rated as strengths in the environmental protection system.

Atmospheric protection

The operation of thermal power plants, which are the largest polluters from among the SE's sources in the emissions of pollutants, in 2022 complied with the strict air protection requirements in accordance with European Industrial Emissions Directive and related

national legislation. The high efficiency of emission-abatement precipitation equipment (deSOX, deNOX (SNCR), electrostatic precipitators), in combination with the efficient operation of the units, ensured compliance with the emission limits set by the licensing authorities. In the long term, there can be observed a steady, even decreasing trend in the quantities of discharged basic pollutants (particulate matter, SO₂, NO_x and CO).

By partially replacing fossil fuels with wood chips and co-firing of solid secondary fuel (SSF) with a significant share of biomass, the fluid boilers of the Vojany power plant achieved savings in emissions of greenhouse gas of carbon dioxide (CO₂) of more than 35 000 tonnes. The equivalent savings of around 2 500 tonnes of CO₂, compared to the same quantity of electricity produced in coal-fired power plants, were achieved by making full use of the installed capacity of the photovoltaic power plants at the Mochovce and Vojany sites.

Emissions of basic pollutants into the air for SE

Pollutant (tonnes)	2018	2019	2020	2021	2022
PM (particulate matter)	50	34	49	41	44
SO ₂ (sulphur oxides)	3 144	1 386	1 197	1 473	1 517
NO _x (nitrogen oxides)	1317	1 210	967	906	930
CO (carbon monoxide)	914	612	356	535	480

Specific (nominal) CO₂ emissions from SE's operations falling under the emission trading system (EU ETS) related to net electricity supply, were successfully reduced in 2022 to almost a historically lowest level thanks to a balanced energy mix with a high share of nuclear and hydropower generation.

Špecifické (merné) emisie CO₂

		2018	2019	2020	2021	2022
Overené emisie CO ₂	kt	2 291	1 825	1 297	1 415	1 308
Elektrina dodaná	TWh	16,8	17,1	17,0	17,3	17,0
Špecifické emisie CO ₂ vzťahnuté na dodávku elektriny SE	g/kWh	136,5	106,7	76,3	81,9	76,8

Spoločnosť je povinná monitorovať kvalitu ovzdušia kontinuálnym meraním pomocou automatických monitorovacích staníc kvality vonkajšieho ovzdušia v okolí ENO (obec Oslany) a EVO (obec Leles). Údaje o kvalite ovzdušia sú nepretržite poskytované príslušným obvodným úradom životného prostredia, ako aj Slovenskému hydrometeorologickému ústavu. Namerané hodnoty znečisťujúcich látok (ZL) sú dlhodobo nižšie ako limitné hodnoty na ochranu zdravia ľudí a kritické úrovne na ochranu vegetácie.

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Oslany

Znečisťujúca látka	AMS Oslany Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2018	2019	2020	2021	2022
PM10	22	22	19	21	19
SO ₂	4,3	4,1	4,1	4,6	4,7
NO _x	12,8	12,3	10,8	11,9	11,8

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2018	2019	2020	2021	2022
PM10	20	21	19	18	17
SO ₂	3,9	4,0	3,0	3,6	3,9
NO _x	9,0	8,7	8,4	6,3	8,5

Specific (nominal) emissions of CO₂

		2018	2019	2020	2021	2022
Verified CO ₂ emissions	kt	2 291	1 825	1 297	1 415	1 308
Electricity supplied	TWh	16.8	17.1	17.0	17.3	17.0
Specific emissions of CO ₂ related to SE electricity supplies	g/kWh	136.5	106.7	76.3	81.9	76.8

The Company is required to monitor atmospheric quality by continuous measurement using automatic monitoring stations (AMS) of outdoor air quality in the vicinity of ENO (Oslany village) and EVO (Leles village). The air quality data is continuously provided by the relevant district environmental authorities as well as by the Slovak Hydrometeorological Institute. Measured pollutant values have been below the limit values for human health protection and critical levels to protect vegetation over the long term.

Mass concentration of pollutants at Oslany AMS

Pollutant	AMS Oslany Mass concentration of pollutants average annual (µg.m ⁻³)				
	2018	2019	2020	2021	2022
PM10	22	22	19	21	19
SO ₂	4.3	4.1	4.1	4.6	4.7
NO _x	12.8	12.3	10.8	11.9	11.8

Mass concentration of pollutants at Leles AMS

Pollutant	AMS Leles Mass concentration of pollutants average annual (µg.m ⁻³)				
	2018	2019	2020	2021	2022
PM10	20	21	19	18	17
SO ₂	3.9	4.0	3.0	3.6	3.9
NO _x	9.0	8.7	8.4	6.3	8.5

Ochrana vôd

Spotreba pitnej vody v roku 2022 v medziročnom porovnaní mierne stúpila čo je v menšej miere spôsobené netesnosťami na potrubiach pitnej vody ale predovšetkým faktom, že v roku 2022 sa po

pandemickom dvojiročnom období vrátili všetky procesy do štandardnej prevádzky. Celkový trend spotreby pitnej vody má vyrovnanú tendenciu.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2018 – 2022

	2018	2019	2020	2021	2022
Pitná voda (v tis. m ³)	244	277	244	242	267

V roku 2022 bol v rámci spoločnosti zaznamenaný medziročný nárast v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla. Stojí za ním predovšetkým vyššia výroba na prevádzkovaných blokoch jadrových elektrární a postupné spúšťanie tretieho bloku elektrárne Mochovce. Z dlhodobého pohľadu sa spoločnosti darí udržiavať ustálený trend vďaka úsporným opatreniam, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2018 – 2022

	2018	2019	2020	2021	2022
Technologická a chladiaca voda (v tis. m ³)	54 801	52 816	49 496	50 591	54 847

Odpadové hospodárstvo

Produkcia ostatných aj nebezpečných odpadov zodpovedá rozsahu a charakteru realizovaných činností v danom roku. Celkové množstvá odpadov sú ovplyvnené najmä produkciou technologických

odpadov zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárnach (tvoria až 97,5%), pričom ich zhodnotenie je limitované ich nízkym potenciálom umiestňovania na trh.

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., za roky 2018 – 2022

Kategória odpadu	2018	2019	2020	2021	2022
ostatný (t)	619 819	547 050	416 898	458 085	503 002
nebezpečný (t)	496	422	363	1 386	1 402
SPOLU (t)	620 315	547 472	417 261	459 471	504 404

Zvyšovanie environmentálneho povedomia zamestnancov a súvisiace vzdelávacie aktivity majú pozitívny vplyv na rastúci trend vyseparovaných zložiek odpadu, najmä papiera, skla či plastov, a tým aj na celkový podiel zhodnotenia odpadov v našej spoločnosti.

Water protection

In 2022, potable water consumption increased slightly against the previous year as a result to a lesser extent of leaks in the potable water mains, but above all due to the return of all processes back to standard operation

in 2022 following the pandemic two-year period. The overall trend of potable water consumption has a balanced tendency.

Potable water consumption 2018 – 2022

	2018	2019	2020	2021	2022
Potable water ('000 m ³)	244	277	244	242	267

In 2022, the Company recorded a year-on-year increase in consumption of the technical and cooling water for electricity and heat generation. The increase was caused by higher production at the operating units of nuclear power plants and the gradual escalation of unit 3 of the Mochovce power plant. In the long run, the Company manages to maintain a stable trend thanks to cost-saving measures as well as the effort to operate with the lowest possible input costs.

Consumption of technological and cooling water 2018 – 2022

	2018	2019	2020	2021	2022
Technological and cooling water ('000 m ³)	54 801	52 816	49 496	50 591	54 847

Waste management

The production of other and hazardous wastes corresponds to the scope and nature of the activities carried out in the given year. Total quantities of wastes are mainly affected by the production of technological

wastes originating from combustion processes at thermal power plants (making up as much as 97.5%), while their recovery is limited by their low potential for their placement on the market.

Quantity of waste produced at the Company over the years 2018 – 2022

Waste category	2018	2019	2020	2021	2022
other (t)	619 819	547 050	416 898	458 085	503 002
hazardous (t)	496	422	363	1 386	1 402
TOTAL (t)	620 315	547 472	417 261	459 471	504 404

Raising environmental awareness among employees, and related educational activities are having a positive impact on the growing trend towards separating waste, in particular the paper, glass or plastics, and thus on the overall share of waste recovery across the Company.

Environmentálne záťaž

Slovenské elektrárne, a.s., si uvedomujú dopady predovšetkým svojich minulých činností na okolité prostredie a trvale a zodpovedne pristupujú k ochrane životného prostredia. Dlhodobo sa venujú problematike environmentálnych záťaž, predovšetkým v lokalitách tepelných elektrární Nováky a Vojany.

V roku 2022 spoločnosť v rámci problematiky environmentálnych záťaž venovala pozornosť predovšetkým lokalitám v elektrárni Nováky a Vojany.

Pri Dočasnom odkalisku ENO bola vybudovaná reakčná bariéra, ktorá slúži na zabránenie pritekania znečistenej vody z odkaliska do kúpeľov Chalmová. Na bariére v tzv. reakčných košoch sa zachytávajú znečisťujúce látky, čím je ich prúdenie výrazne obmedzené a podzemná voda následne nepredstavuje riziko ani pre samotné kúpele, ani pre rieku Nitra. V roku 2022 pokračoval monitoring okolia bariéry, ktorý potvrdil až 96-percentnú účinnosť tejto sanačnej metódy.

V elektrárni Vojany už dlhodobejšie prebiehajú aktivity

spojené predovšetkým s budúcou rekultiváciou a sanáciou odkaliska. V roku 2022 bol ukončený pilotný pokus na odkalisku EVO, ktorého výsledkom je stanovenie najefektívnejšieho spôsobu sanácie a rekultivácie s ohľadom na druh znečistenia, pri dodržaní všetkých legislatívnych povinností. Pilotný pokus potvrdil, že pre odkalisko EVO je postačujúca sanácia metódou monitorovanej prirodzenej atenuácie a medzi najvhodnejšie spôsoby rekultivácie patrí fytostabilizácia odkaliska pri zachovaní súčasnej vegetácie na odkalisku. Tento spôsob však neumožňuje výstavu FVE panelov na ploche odkaliska, preto sa v rámci SE ďalej zvažujú a vyhodnocujú aj ďalšie spôsoby rekultivácie. V elektrárni Vojany bola v roku 2021 spustená do prevádzky sanácia podzemných vôd v areáli závodu, ktoré sú znečistené chlórovanými alifatickými uhľovodíkmi. Znečistenie pochádza približne zo 70. rokov minulého storočia. Sanácia prebiehala aj v roku 2022 metódou in situ, pričom sú znečistené vody čistené priamo na mieste v tzv. stripovacích vežiach a očistená voda sa vracia späť do podlažia. Aktívnou sanáciou postupne eliminujeme

Environmental burdens

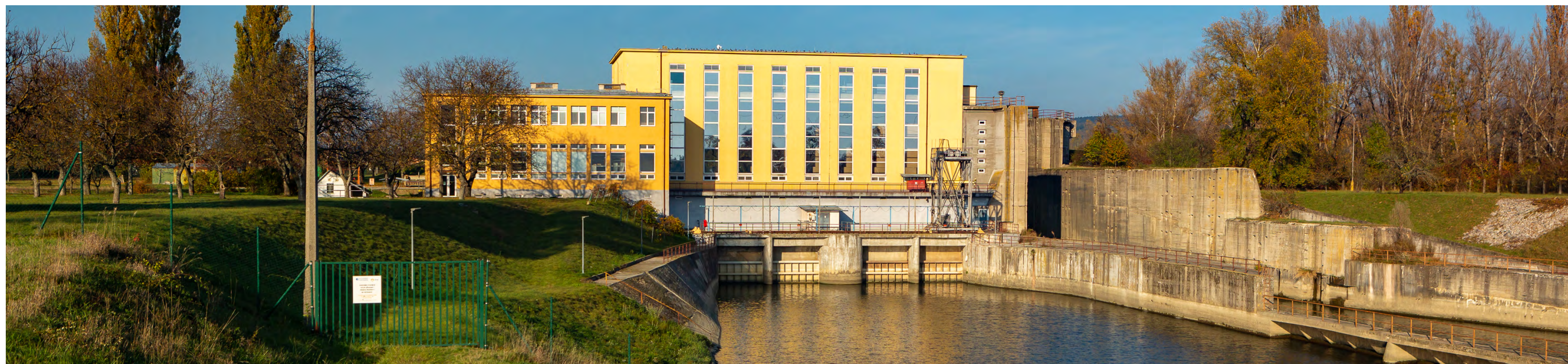
Slovenské elektrárne is aware of the impact of its past activities on the surrounding environment and takes a consistent and responsible approach to environmental protection. The Company has long paid attention to the issues of environmental burdens, especially at sites of the Nováky and Vojany thermal power plants.

In 2022, in the framework of the issues of environmental burdens, attention was focused mostly on the sites of Nováky and Vojany power plants.

A reaction barrier was built at the ENO Temporary Sludge Pond, which serves to prevent contaminated water leaking from the sludge pond into Chalmová spa. The barrier traps pollutants in reaction baskets, significantly limiting their flow, which means that groundwater subsequently poses no risk to the spa itself or to the river Nitra. In 2022, the monitoring of barrier's surrounding continued, which confirmed the effectiveness of this remediation method up to 96%.

The Vojany power plant has for a long time been undergoing activities mainly related to the future

reclamation and remediation of the sludge pond. In 2022, the pilot experiment was concluded at the EVO sludge pond intended for determining the most effective method of remediation and reclamation with regard to the type of pollution, while complying with all legislative obligations. The pilot experiment confirmed that a method of monitored natural attenuation is sufficient remediation for the EVO sludge pond, with the most suitable recultivation methods being the phytostabilisation of the sludge pond with the preservation of the existing vegetation on the sludge pond. However, this method does not allow the mounting of photovoltaic panels on the surface of the sludge pond, therefore other recultivation methods are being further considered and evaluated at SE. At the Vojany power plant, groundwater remediation in the plant complex, contaminated with chlorinated aliphatic hydrocarbons, was put into operation in 2021. The pollution dates back to around the 1970s. Remediation continued in 2022 by an in-situ method, with the polluted waters being treated directly on site in the stripping towers. The treated water is returned to the subsoil. By active remediation, we are gradually eliminating the risk to the environment.





**Inovácie, veda
a výskum**
*Innovations, science
and research*





Inovácie, veda a výskum

Veda a výskum sú neoddeliteľnou súčasťou aktivít Slovenských elektrární. Z titulu vedúcej spoločnosti v oblasti jadrového priemyslu a jedinej spoločnosti prevádzkujúcej jadrové reaktory na Slovensku, je výskum SE, a.s., zameraný predovšetkým na aktivity súvisiace s podporou zvyšovania jadrovej bezpečnosti, zabezpečenie dlhodobej prevádzky jadrových elektrární, podpornými činnosťami pri prevádzkovaní elektrární Bohunice a Mochovce, ale taktiež klasických elektrární. Ďalšími oblasťami záujmu sú bezpečnostné aspekty pri prevádzkovaní elektrární, udržiavanie spoľahlivosti systémov, komponentov a konštrukcií, vývoj a hodnotenie nových diagnostických metód, materiálov a pracovných postupov pri udržiavaní zariadení.

Zvyšujúce sa nároky na bezpečnosť a optimálnu prevádzku vyžadujú nové riešenia, materiály a postupy, ktoré spoločnosť rieši výskumnou činnosťou a aplikovanou vedou. Do riešení sú zapojení aj ďalší partneri, najmä slovenské technické univerzity. Spoločnosť takto preukázateľne podporuje vedu a výskum v Slovenskej republike.

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o., (CVV) ako 100 % dcérska spoločnosť, ktorej hlavným zameraním je podpora vedecko-výskumných aktivít v jadrovom sektore, udržiavanie a vyvíjanie jadrových schopností, podpora dokončenia výstavby jadrovej elektrárne MO34, inžinierska pomoc v oblasti seizmicity, seizmického monitorovania, nedeštruktívneho skúšania, vývoja postupov zvárania, periodického hodnotenia jadrovej bezpečnosti, dlhodobej prevádzky a predlžovania životnosti jadrových elektrární, zvyšovania bezpečnosti, aktualizácia bezpečnostnej správy a mnoho ďalších kľúčových projektov v oblasti jadrovej a klasickej energetiky.

CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov:

V roku 2022 CVV pokračovalo vo vypracovávaní komplexného programu dlhodobej prevádzky elektrárne EMO12. Dlhodobá prevádzka je prevádzka jadrovej elektrárne vyplývajúca z bezpečnostného hodnotenia s uvažovaním limitujúcich procesov a vlastností systémov, konštrukcií a komponentov.

Innovations, science and research

Science and research are an integral part of the activities of Slovenské elektrárne. As a leading company in the nuclear industry and the only company operating nuclear reactors in Slovakia, SE's research is focused mainly on activities aimed at supporting increased nuclear safety, ensuring long-term operation of nuclear power plants, ancillary activities in the operation of Bohunice and Mochovce power plants, as well as of conventional power plants. Other areas of interest are safety aspects in the operation of power plants, reliability maintenance of systems, components and structures reliability, development and evaluation of new material diagnostic methods and equipment maintenance workflows.

Increasing demands for safety and optimum operation require new solutions, materials and procedures, which the Company addresses through research and applied science. Other partners, especially Slovak technical universities, are involved in the solutions. The Company thus demonstrably supports science and research in the Slovak Republic.

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (CVV), as a 100% subsidiary of the Company, whose main focus is to support scientific research and development activities in the nuclear sector, maintaining and developing nuclear capabilities, supporting the completion of the MO34 NPP construction, engineering assistance in the field of seismicity, seismic monitoring, non-destructive testing, development of welding procedures, periodic assessment of nuclear safety, long-term operation and extension of the life of nuclear power plants, increasing safety, updating the safety report and many other key projects in the field of nuclear and conventional energy.

CVV assists the company in implementing specific projects:

In 2022, CVV continued to draw up the comprehensive programme for the long-term operation of EMO12. The long-term operation is based on a safety assessment, taking into account limiting processes and the properties of systems, structures, and components.

CVV v roku 2022 pokračovalo v aktualizácií kapitol PPBS/27048 Predprevádzkovej bezpečnostnej správy 1. a 2. blok EMO a aktualizácií kapitol 6-BSP-001 Bezpečnostnej správy JE V2. Práce boli ukončené vydaním Technických správ pre podporu posudzovania dokumentácie a tiež vo forme kapitol Predprevádzkovej bezpečnostnej správy/Bezpečnostnej správy.

V oblasti zvyšovania bezpečnosti CVV realizuje modifikáciu heterogénnych zvarov v uzle parogenerátorov na 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne v Bohunice V2. Cieľom projektu je modifikácia heterogénnych zvarových spojov realizovaná automatizovaným spôsobom zvarovania a následnou aplikáciou galvanického pokovovania na vnútornom povrchu z dôvodu ochrany koreňa zvaru pred prevádzkovým médiom. Pokračovali práce na aktualizácii meteorologických, hydrologických, radiačných údajov a spracovanie súhrnnej správy pre lokalitu Jaslovské Bohunice a Mochovce 1 a 2 a aktualizácii dotknutých kapitol Technickej a Bezpečnostnej správy AE Bohunice V2, Mochovce 1 a 2.

Projekt zabezpečuje riešenie zadaných úloh z Plánu realizácie nápravných opatrení z periodického hodnotenia bezpečnosti jadrových elektrární Bohunice a Mochovce 2019 – 2020, ktorý bol prijatý vedením Slovenských elektrární, a. s.

CVV od mája 2022 vykonáva správu a administráciu Kvalifikačného orgánu Slovenských elektrární pre kvalifikáciu NDT systémov v jadrovej energetike.

Dcérska spoločnosť CVV taktiež participovala na overovaní kvality materiálov používaných v energetike v spolupráci s univerzitami, Slovenskou akadémiou vied a výskumnými organizáciami. CVV v roku 2022 participovala na projekte spolufinancovanom zo štrukturálnych fondov v oblasti výskumu a vývoja Výskum korózie a korózneho praskania v tlakových systémoch primárneho okruhu jadrových elektrární; kód projektu: NFP3133020W996; číslo výzvy: OPVal-VA/DP/2018/2.1.1-05. Projekt je zameraný na nové postupy

hodnotenia stavu materiálov primárneho okruhu JE typu VVER. Nový spôsob stanovenia zvyškovej životnosti jednotlivých kritických komponentov založený na prediktívnom modeli. Súčasťou cieľov predkladaného projektu je tvorba predikčných modelov. Výskum korózie a korózneho praskania v tlakových systémoch primárneho okruhu jadrových elektrární. Implementácia projektu je naplánovaná do roka 2023.

CVV je od januára 2022 vlastníkom seizmických staníc rozmiestnených v okolí jadrovej elektrárne Bohunice V2 a Mochovce 1 a 2, ktorými zabezpečuje monitorovanie a vyhodnocovanie seizmickej aktivity.

Energetické služby

Stratégia rozvoja podnikania v oblasti energetických služieb cez dcérsku spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o., v období rokov 2021 – 2027 bude pokračovať v rozširovaní ponuky dlhodobých projektov (10 – 15 rokov), ktoré umožnia neustále zvyšovať a stabilizovať maržu. Pri pohľade na rok 2021 predstavuje podiel dlhodobých projektov zhruba 70 %, pričom cieľom v nasledujúcich 5 rokoch je dosiahnuť podiel až 80 % a viac. Z tohto pohľadu sú oblasťami rozvoja investície do energetických centier v oblasti developerských projektov, prevádzka verejného osvetlenia, fotovoltaické elektrárne ako služba, batériové systémy ako služba a projekty EPC (Energy Performance Contracting) vo verejnom sektore.

V roku 2022 spoločnosť SE-ES pokračovala v rozvíjaní konceptu Energia ako služba a uzatvorila ďalšie zmluvy, ktoré sú charakterizované kombináciou FVE a batériových systémov. V roku 2022 SE-ES objednala batériové systémy o celkovej kapacite 6 MWh pre ďalšie projekty, ktoré má v pláne realizovať v roku 2023 a neskôr.

Nárast cien elektriny a plynu spôsobil náhle zvýšenie dopytu po fotovoltaických elektrárnach zo strany našich priemyselných zákazníkov. Spoločnosť SEES tak mohla rozšíriť svoje portfólio klientov vďaka ponuke

In 2022, CVV continued in updating chapters of the PPBS/27048 Pre-Operational Safety Report for EMO units 1 and 2 and updating Chapters 6-BSP-001 of the V2 NPP Safety Report. The work was completed by issuing Technical Reports for the support of the evaluation of documentation and also in the form of chapters of the Pre-Operational Safety Report / Safety Report.

In the area of increasing safety, CVV is carrying out a modification of heterogeneous welds on the steam generator node at units 3 and 4 of the nuclear power plant in Bohunice V2. The aim of the project is to modify heterogeneous welded joints, and will use an automated method of welding, with subsequent application of galvanic pleating on the inner surface, in order to protect the weld root from the operating medium. Work was continued on updating meteorological, hydrological, radiation data and processing the summary report for the Jaslovské Bohunice and Mochovce 1 a 2 sites, including updating relevant chapters of the Technical and Safety Report of Bohunice V-2 and Mochovce 1 and 2 nuclear power plants. The project ensures the solution of the assigned tasks from the 2019 – 2020 Plan for the Implementation of Corrective Actions from the Periodic Safety Assessment of Bohunice and Mochovce Nuclear Power Plants, which was adopted by SE management.

From May 2022, CVV has performed the management and administration of the Qualification Body of Slovenské elektrárne for the qualification of NDT systems in the nuclear power industry.

The subsidiary CVV also participated in verifying the quality of materials used in energy sector in cooperation with universities, the Slovak Academy of Sciences and research organisations. In 2022, CVV participated in a project co-financed by the Structural Funds in the field of research and development – Research of Corrosion and Corrosion Cracking in the Pressure Systems of the Primary Circuit of Nuclear Power Plants; project code: NFP3133020W996; call number: OPVal-VA/DP/2018/2.1.1-05. The project is focused on new

procedures for assessing the condition of materials in the primary circuit of the VVER type of NPP. A new method of determining the residual life of individual critical components based on a predictive model. Part of the goals of the presented project is the creation of predictive models. Research of corrosion and corrosion cracking in pressure systems of the primary circuit of nuclear power plants. The implementation of the project is planned for 2023.

Since January 2022, CVV has been the owner of the seismic stations located in the vicinity of the Bohunice V2 and Mochovce 1 and 2 nuclear power plants and uses them to monitor and evaluate seismic activity.

Energy services

The strategy for business development in the field of energy services via the subsidiary Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. (SE-ES) in the period 2021 – 2027 will continue to expand the offered range of long-term projects (10 – 15 years), enabling it to continually increase and stabilise the margin. Looking at 2021, the share of long-term projects is about 70%, while the goal in the next 5 years is to achieve a share of up to 80% or more. From this point of view, the areas of development are investments in energy centres in the area of development projects, operation of public lighting, photovoltaic power plants as a service, battery systems as a service and EPC (Energy Performance Contracting) projects in the public sector.

In 2022, SE-ES continued to develop the Energy as a Service concept and concluded further contracts, which are characterised by a combination of PhPP and battery systems. In 2022, SE-ES ordered battery systems with a total capacity of 6 MWh for further projects that it plans to implement in 2023 and beyond.

The rise in electricity and gas prices caused a sudden increase in demand for photovoltaic power plants from our industrial customers. SE-ES was thus able to expand its client portfolio thanks to the offer of the

obchodného modelu Energia ako služba, ktorý sa zameriava na vytváranie pozitívneho peňažného toku od prvého dňa zavedenia projektu.

SE-ES pokračuje v rozširovaní svojho portfólia energetických centier na dodávku tepla a chladu do bytových a administratívnych komplexov. Spolu s rôznymi partnermi sa definuje dlhý rad potenciálnych projektov, a to hlavne v okolí Bratislavy, ale aj v ďalších regiónoch Slovenska.

Vo verejnom sektore spoločnosť SE-ES riadi služby verejného osvetlenia pre zhruba 40 slovenských miest a obcí a neustále hľadá ďalšie podnikateľské príležitosti formou EPC. Modernizácia verejných budov je trh s veľmi veľkým potenciálom, aj keď verejné orgány ešte nevyriešili problémy spojené s financovaním investícií mimo EPC. Spoločnosť však aktívne prispieva k riešeniu týchto problémov cez svoje členstvo v Asociácii poskytovateľov energetických služieb, ktorá je jedným z hlavných aktérov pri hľadaní riešení vyššie spomenutých výziev.



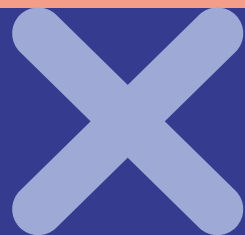
Energy as a Service business model, which focuses on generating positive cash flow from the first day of project's implementation.

SE-ES continues to expand its portfolio of energy centres for the supply of heat and cool to residential and office complexes. Together with various partners, a long series of potential projects is being defined, mainly in the vicinity of Bratislava, but also in other regions of Slovakia.

In the public sector, SE-ES manages public lighting services for about 40 Slovak towns and municipalities and is constantly looking for other business opportunities in the form of energy performance contracting (EPC). The modernisation of public buildings is a market with very great potential, although public authorities have not yet resolved problems associated with financing investments beyond EPC. Nevertheless, the company is actively contributing to solving these problems, by means of its membership in the Association of Energy Service Providers, which is one of the main actors in finding solutions to the above-mentioned challenges.



Naši ľudia
Our people



Naši ľudia

Slovenské elektrárne zamestnávajú k 31. decembru 2022 spolu 3 873 zamestnancov, z toho 604 žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2022 priemerne 18 rokov, čo znamená, že zamestnanci majú dlhoročné skúsenosti, rokmi nadobudnutú odbornosť a špecifické know-how, ktoré si vážime a zároveň oceňujeme rôznymi formami. O tom, že zamestnanci spoločnosť považujú za stabilného zamestnávateľa, svedčí aj dlhodobá nízka miera dobrovoľnej fluktuácie.

Zamestnanecké vzťahy

Spoločnosť kladie neustály dôraz na rozvoj zamestnancov, podporovanie firemnej kultúry a zvyšovanie motivácie.

V rámci systému odmeňovania a riadenia výkonnosti poskytuje spoločnosť zamestnancom nielen stabilné finančné odmeňovanie, ale zároveň má nastavený systém variabilného odmeňovania, ktorý kladie dôraz na individuálny výkon jednotlivca a motivuje zamestnancov k podávaniu lepších výkonov.

Spoločnosť zamestnancom poskytuje aj širokú škálu benefitov výrazne nad rámec zákona, napríklad počet dní dovolenky navyše, 7,5-hodinový pracovný čas, príspevok zamestnávateľa na doplnkové dôchodkové sporenie, a rôzne mzdové zvýhodnenia.

Zamestnanci majú zároveň možnosť využívať rôzne zľavy a výhody na nákup tovarov a služieb z portfólia benefitov, ktoré neustále rozširujeme. Mimoriadne obľúbené sú zľavy na nákup elektroniky, čiernej a bielej techniky a vitamínových doplnkov, ako aj špeciálne ceny na letné tábory, pobyty či wellness balíčky v slovenských kúpeľoch. Atraktívne sú tiež zľavy na papierenský tovar a jazykové vzdelávanie. Zamestnanci majú tiež možnosť využívať za zvýhodnenú cenu kartu Multisport, ktorá im umožňuje bezplatné vstupy

do fitness zariadení a prevádzok na Slovensku, ale aj v Čechách. Počet užívateľov programu Multisport rastie a je využívaný nielen zamestnancami, ale aj ich rodinnými príslušníkmi. Vo firemnom internetovom obchode si zamestnanci mohli zakúpiť kvalitné reklamné predmety a športové oblečenie v dizajne spoločnosti.

V priebehu roka Slovenské elektrárne zorganizovali akcie, ktoré zamestnancom umožnili získať niečo navyše. V rámci spolupráce so Sociálnou poisťovňou išlo o uzatváranie elektronických účtov poistenca a UniCredit banka zase priniesla možnosť uzatvoriť si bežný účet so zvýhodnenými podmienkami a zaujímavým finančným bonusom.

V rámci starostlivosti o zamestnancov podporuje spoločnosť aj ich zdravie, vytvára prostredie, ktoré rešpektuje rovnováhu pracovného a súkromného života, a najmä počas pandémie koronavírusu kladla zvýšený dôraz na zdravie zamestnancov. Prostredníctvom kampaní motivovala zamestnancov k očkovaniu a tých, ktorí sa dali zaočkovať, odmenila aj finančne.

Slovenské elektrárne pre efektívnejšiu prácu našich zamestnancov neustále modernizujú interné procesy, systémy, nástroje na lepšie finančné a personálne plánovanie. V rámci iniciatívy „Zlepšime procesy“ Slovenské elektrárne ocenili kolegov, ktorí prišli s najlepšimi nápadiami.

K firemnej kultúre prispievajú aj kampane zamerané na hľadanie a zavádzanie dobrých nápadov cez projekt Burza nápadov a súťaž o Cenu generálneho riaditeľa. Názor zamestnancov Slovenské elektrárne zaujíma a preto každé dva roky realizujú prieskum firemnej klímy, v ktorom majú zamestnanci možnosť vyjadriť svoj názor.

Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom Slovenské elektrárne pôsobia, podnecuje k dlhodobému rozvíjaniu

Our people

As of 31 December 2022, Slovenské elektrárne employed 3 873 employees, of which 604 were women. The number of years of service per employee averaged 18 years in 2022, meaning that employees have many years of experience, expertise acquired over the years, and specific know-how, which we value and appreciate in different ways. The fact that our staff view the Company to be a stable employer is also evidenced by the long-term low voluntary staff turnover.

Employee relations

The Company places constant emphasis on employee development, supporting corporate culture and increasing motivation.

As part of the remuneration and performance management system, the Company not only provides its employees with stable financial remuneration, but also has a variable remuneration system in place, putting emphasis on the individual performance and motivating employees to perform better.

The Company provides employees with a wide range of benefits that significantly exceed the scope of the law, such as an additional number of vacation days, a 7.5-hour working days, employer's contribution to supplementary pension savings, and different wage benefits.

At the same time, employees have the opportunity to take advantage of various discounts and benefits for the purchase of goods and services from the portfolio of benefits, which we are constantly expanding. Discounts on the purchase of electronics, black and white goods, and vitamin supplements as well as special prices for summer camps, stays or wellness packages in Slovak spas are extremely popular. Other appealing benefits are also discounts on stationery and language education. Employees have the opportunity to use the

Multisport card at a discounted price, which allows them free access to fitness and other facilities in Slovakia as well as in the Czech Republic. The number of users of the Multisport scheme is growing and is used not only by the Company staff, but also by their family members. The SE online shop offers the employees high-quality promotional items and sportswear in the Company's design.

During the year, Slovenské elektrárne organised events providing its employees with the added value, such as concluding electronic accounts of the insured as part of the cooperation with Social Insurance, and the opportunity to open a current account under favourable conditions with UniCredit Bank, including an interesting financial bonus.

In the field of employee care, the Company promotes its staff's health, creates an environment that respects the work-life balance, and particularly during the coronavirus pandemic SE placed increased emphasis on employee health. Using a series of campaigns, Slovenské elektrárne motivated its employees to get vaccinated, adding a financial reward for those who did so. To make work more efficient, Slovenské elektrárne constantly modernizes its internal processes, systems, tools for better financial and personnel planning. As part of the Better Workflows initiative, SE awarded those who came up with the best ideas.

Campaigns aimed at finding and implementing good ideas through the Ideas Exchange project and the General Director's Award competition also contribute to corporate culture. Slovenské elektrárne is interested in its employees' opinions, which is why a corporate climate survey is conducted every two years, giving employees the opportunity to express their opinion.

Education

The specific industry Slovenské elektrárne operates in stimulates us toward long-term development of programmes for educating and training our employees

programov na vzdelávanie zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a upevnili svoje skúsenosti v každej oblasti. Slovenské elektrárne kladú mimoriadny dôraz na sústavné zdokonaľovanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie. Týmto zamestnancom ponúka spoločnosť jedinečnú príležitosť rásť a uplatniť sa v spoločnosti s dlhoročnou históriou a širokým portfóliom partnerstiev s medzinárodnými organizáciami.

Významným prvkom v rámci rozvoja aj naďalej zostáva tréningový program pre operatívno-technický personál blokových dozorní a organizáciu havarijnej odozvy jadrových elektrární. Ich členovia sú systematicky celoročne pripravovaní ako po odbornej, tak i po stránke ďalších špecifických zručností zameraných najmä na tímovú spoluprácu a zvládnutie rôznych situácií v oblasti bezpečnosti a prevencii vzniku prevádzkových udalostí.

Pre odbornú prípravu na inžinierskych pozíciách využívajú Slovenské elektrárne simulátory umožňujúce kontrolu a ovládanie zariadení a systémov jadrových elektrární pri normálnych, abnormálnych i havarijných stavoch jadrových blokov.

V strediskách praktického výcviku Slovenské elektrárne realizujú základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel a procesných postupov. V oblasti mäkkých zručností sa Slovenské elektrárne venovali podpore komunikačných zručností a spolupráce tímov.

V oblasti rozvoja manažérskych zručností Slovenské elektrárne pokračovali v zabehnutom programe Akadémia lídrov. Po dvoch rokoch prípravy začali realizovať rozvojové programy NUCLET pre manažérov z jadra a UNIVET pre vedúcich zamestnancov vodných elektrární, ktoré ideovo nadväzujú na Univerzitu Slovenských elektrární.

Vo všetkých rozhodujúcich oblastiach úseku výroby aplikuje spoločnosť medzinárodne uznávanú metódu Systematického prístupu k príprave.

Spolupráca so školami a univerzitami

Absolventi vysokých škôl mali aj v roku 2022 príležitosť prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do pätnásteho ročníka súťaže bolo zapojených celkom 25 odborných prác, z toho 6 dizertačných, 9 diplomových a 10 bakalárskych prác. Spomedzi všetkých vybrala odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov tie najlepšie – 2 dizertačné práce a najlepšiu bakalársku a diplomovú prácu.

V roku 2022 Slovenské elektrárne poskytli príležitosť celkom 132 študentom stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom stáží, odborných praxí, praktického výcviku, letných brigád či programu Absolvent. Z tohto počtu bolo v elektrárňach až 36 študentov na nástupníckej stáži. Špecialisti zo Slovenských elektrární zároveň poskytujú svoje vedomosti a skúsenosti aj ako konzultanti študentom vysokých škôl, ktorí v rámci svojej odbornej prípravy vypracovávajú záverečné práce, referáty či iné formy vedeckých publikácií.

V rámci projektu Praktický výcvik Slovenské elektrárne v septembri 2022 odštartovali nový ročník pre tretiakov a štvrtákov v lokalite jadrových elektrární v Jaslovských Bohuniciach a v Mochovciach. V spolupráci so SOŠE Tmava, SOŠ Tlmače a SOŠ Vráble mali v tomto projekte v roku 2022 až 32 študentov, čo je zatiaľ najväčší počet študentov od začiatku projektu pred piatimi rokmi.

Aktivity spoločnosti zo sociálnych sietí z obdobia pandémie sa vlni preniesli aj do fyzického sveta. V roku 2022 Slovenské elektrárne absolvovali cez 20 podujatí pre študentov a zavítali na rekordný počet vysokých škôl, kde sme oslovovali stovky študentov technických smerov. V tejto oblasti sa sústreďujeme najmä na spoluprácu so Slovenskou technickou univerzitou, Žilinskou univerzitou a Technickou univerzitou v Košiciach. Vrcholom týchto podujatí bolo

in order that their unique know-how is maintained and experience in each field is fostered. Slovenské elektrárne places special emphasis on the systematic improvement of skills in the framework of regular training and required qualification. In so doing the Company offers its staff a unique opportunity to grow and apply themselves at a company with a long history and broad portfolio of partnerships with international organisations.

An important element in this development remains the training programme for operative-technical personnel of unit supervision and the organisation of emergency response at nuclear power plants. Their members are systematically trained throughout the year, both professionally and in terms of other specific skills, focused mainly on teamwork and managing various situations in the field of safety, and preventing operational events.

For training in engineering positions, Slovenské elektrárne use simulators that enable the oversight and control of the equipment and systems of nuclear power plants under normal, abnormal, and emergency situations of nuclear units.

At practical training centres, the Company conducts both basic and periodic professional training aimed at compliance with safety rules and procedural practices. In the area of soft skills, SE focused on supporting communication skills and team cooperation.

In the area of managerial skills development, Slovenské elektrárne continued the well-established Academy of Leaders programme. Following the two years of preparations, there were the first the NUCLET development programmes for managers from the nuclear industry and UNIVET development programmes intended for senior employees of hydropower plants, which conceptually follow the SE University.

In all crucial areas of the Production, the Company applies internationally recognised methodology of the Systematic Approach to Preparation.

Cooperation with schools and universities

In 2022, in cooperation with universities, Slovenské elektrárne annually gave graduates the opportunity to apply for the Aurel Stodola Prize, which is awarded for the best dissertation works in the field of power engineering. A total of 25 professional theses were entered in the fifteenth year of the competition, of which 6 were dissertations, 9 diploma and 10 undergraduate bachelor works. An expert panel composed of university professors chose the best from among them all – 2 dissertation and the best bachelor and diploma works.

In 2022, Slovenské elektrárne provided the opportunity for a total of 132 secondary-school and university students to learn during the school year and school holidays via student internships, vocational practice, practical training, summer jobs, and the Graduate programme. Of this number, some 36 students took part in job internships at the power plants. At the same time, SE experts provide their knowledge and experience, as well as consultations to university students who, in the course of their vocational training, prepare their theses, papers or other forms of scientific publications.

As part of the Practical Training project, in September 2022 SE launched a new year for third- and fourth-graders at the sites of nuclear power plants in Bohunice and Mochovce. In cooperation with the Secondary Vocational School of Electrical Engineering in Tmava, Secondary Vocational Schools in Tlmače and Vráble, we had 32 students in this project in 2022, which is the largest number of students since the beginning of the project five years ago.

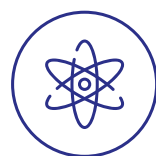
The Company's activities conducted in social networks during the pandemic last year were transferred back to the physical world. In 2022, Slovenské elektrárne held over 20 events for students and visited a record number of universities, where we addressed hundreds of students from technical fields of study. In this area, SE mainly focuses on cooperation with the Slovak

usporiadanie vlastných Dní kariéry pre 400 študentov stredných a vysokých škôl v Energolande. Slovenské elektrárne boli v roku 2022 aj hlavným partnerom v online podujatí pre stredoškôľakov Readycon a to v kategórii Elektrotechnika. Na podujatí sme mali možnosť odprezentovať našu spoločnosť, úspechy, benefity, ale zapojili sme sa aj do vzdelávacej časti odvysielaním edukačno-prezentačnej video prednášky, ktorú sledovalo 1935 študentov stredných odborných škôl. Spoločnosť sa zúčastnila aj na viacerých náborových dňoch na SOŠE v Trnave, SOŠ Tlmače a SOŠ Vráble.

Pre vysokoškôľakov, ktorých bavia informačné technológie a práca s dátami, funguje v spoločnosti projekt IT Akadémia. Výhodou IT Akadémie je, že študenti majú flexibilný pracovný čas, ktorý si bez problémov prispôbia k štúdiu.

Burza nápadov

Už štvrtý rok v rámci spoločnosti fungovala zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. Za jej existenciu sa podarilo zozbierať viac ako 850 nápadov, z ktorých bolo 138 nápadov zrealizovaných. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú hodnotu všetkých finančných tokov sa približuje k sume 180 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos 110 milióna eur.



V roku 2022 bol firemný cieľ Zvýšenie výkonnosti firmy určený prostredníctvom čistej súčasnej hodnoty (NPV – Net Present Value) schválených projektov stanovený na cieľovú sumu 20 miliónov eur. Hodnotou nápadov schválených do realizácie v roku 2022, a to vo výške viac ako 31 milióna eur, sa podarilo tento cieľ naplniť na rekordných 156 %.

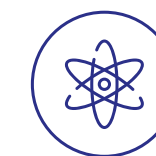
Výsledkom tejto iniciatívy za rok 2022 bolo taktiež finančné odmenenie 118 spolupracovníkov za 32 schválených nápadov.

University of Technology, the University of Žilina and the Technical University in Košice. The highlight of these events was the organisation of the Company's own Career Days for 400 secondary-school and university students in Energoland. In 2022, Slovenské elektrárne was also the main partner in the Readycon online event intended for secondary-school students in the Electrical Engineering category. At this event, we had the opportunity to present our Company, achievements, and benefits, but also to get involved in the educational part by broadcasting an educational-presentational lecture, watched by 1 935 students of secondary vocational schools. The Company participated in several recruitment days at the Secondary Vocational School of Electrical Engineering in Trnava, Secondary Vocational Schools in Tlmače and in Vráble.

For university students who enjoy information technology and working with data, the Company has an IT Academy project. An advantage of the IT Academy is that students have flexible working hours, which they can easily adapt to their studies.

Ideas exchange

For the fourth year now, the Company ran an improvement initiative – the Ideas Exchange. During its existence, more than 850 ideas have been collected, of which 138 ideas were implemented. Their total financial contribution, regardless of the cost and time value of all financial flows was close to 180 million euros. Taking these factors into account, i. e. the cost and time value of money, the financial benefit amounts to 110 million euros.



In 2022, the corporate goal of increasing the Company's performance as determined through the Net Present Value (NPV) of approved projects was set at a target amount of 20 million euros. With the value of ideas approved for implementation in 2022 in the amount of more than 31 million euros, this target was fulfilled to a record 156%.

This initiative for 2022 resulted in rewards for 118 employees for 32 approved ideas.



Spoločenská
zodpovednosť
*Corporate social
responsibility*



Spoločenská zodpovednosť

Stratégia organizácie v oblasti spoločenskej zodpovednosti vychádza z vízie, poslania a modelu hodnôt a správania. Všetky naše aktivity sú pripravované a následne realizované s rešpektom k celému kontextu, na ktorý môžu mať a majú vplyv. Slovenské elektrárne sú integrálnou súčasťou prostredia, v ktorom pôsobia. Naším cieľom je v tomto prostredí pracovať bezpečne a zodpovedne. Silné vedomie súvislostí nás posúva vo vytváraní komplexných, nadčasových a multidisciplinárnych projektov, v ktorých sa koncentruje to najlepšie z odborných i ľudských kvalít. Komplexný prístup k zodpovednému podnikaniu je teda v prvom rade o tom, ako vyrábať elektrinu bezpečne, spoľahlivo, ekologicky a za konkurenčné ceny, o neustálenom zlepšovaní vnútorných procesov, technológií a najmä výsledkov v uvedených oblastiach. Spoločenskú zodpovednosť riešime vo všetkých troch pilieroch – ekonomickom, environmentálnom a sociálnom. V procese neustáleho zlepšovania postupuje dvoma spôsobmi. Jedným je zachovanie continuity a druhým je hľadanie nových príležitostí.

Ekonomika

Spoločnosť sa zaviazala vykonávať všetky svoje obchodné činnosti čestným a etickým spôsobom, netolerujúc žiadnu formu korupcie, ani aktívnu ani pasívnu, priamu alebo nepriamu a bojuje proti korupcii vo všetkých jej formách. Má zadefinovaný a verejne dostupný Etický kódex a Plán nulovej tolerancie korupcie. Rešpektovanie a dôsledné dodržiavanie oboch dokumentov vyžaduje spoločnosť od zamestnancov ako aj od všetkých obchodných partnerov alebo iných fyzických či právnických osôb v akomkoľvek právnom vzťahu k Spoločnosti.

Spoločnosť má vypracovaný interný predpis Konflikt záujmov, v ktorom sú definované postupy pri identifikovaní a riešení situácií, v ktorých môže dôjsť ku vzniku konfliktu záujmov v súvislosti s výkonom práce v pracovnom pomere alebo inom pracovnoprávnom vzťahu so Spoločnosťou.

Pri výbere dodávateľov kladie Spoločnosť dôraz na ich schopnosť plniť kvalifikačné a kvalitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie. Povinnosti pre dodávateľov vyplývajú aj z Integrovannej politiky, ktorej princípy a zásady sú dodávateľia povinní uplatňovať v rámci svojich systémov riadenia.

Životné prostredie

V roku 2022 boli Slovenské elektrárne po druhýkrát zaradené medzi európskych klimatických lídrov podľa prestížneho denníka Financial Times (Europe's Climate Leaders). Radia sa medzi tridsiatku najlepších spoločností energetického sektora Európy. Dlhodobu a zodpovedne riešia problematiku environmentálnych záťaží vo svojich prevádzkach. Každoročne spracovávajú Komplexnú správu o životnom prostredí, ktorá je vrcholovým dokumentom pre vyhodnotenie environmentálneho správania. Ekologická firemná politika a verejný záväzok ochrany životného prostredia je súčasťou Integrovannej politiky. Spoločnosť má zavedený EMS podľa ISO 14001.

V prípade, že spoločnosť má naplánovanú aktivitu alebo nový projekt, pri ktorom sú identifikované potenciálne dopady alebo riziká pre verejnosť, je včasné a transparentné informovanie verejnosti o sociálnych rizikách užitočné najmä z pohľadu porozumenia cieľa a prínosu projektu. Proces zapojenia verejnosti prostredníctvom verejných konzultácií, diskusií a komentárov je nedeliteľnou súčasťou nových projektov, pri ktorých sa vykonáva posudok dopadu na životné prostredie (EIA). Postup pre prijímanie a evidenciu akýchkoľvek sťažností je popísaný na webstránke spoločnosti a obsahuje elektronický formulár pre zadávanie.

Sociálna oblasť

Ku každému projektu Slovenské elektrárne pristupujú s cieľom dosiahnuť čo najširší celospoločenský záber.

Corporate social responsibility

The Company's strategy in the area of social responsibility is based on the vision, mission and model of values and behaviours. All our activities are prepared and subsequently implemented with respect to the entire context they may and do impact. Slovenské elektrárne is an integral part of the environment in which they operate. Our goal is to work safely and responsibly in this environment. A strong awareness of context drives us forward in creating complex, timeless and multidisciplinary projects, bringing together the best of professional and human qualities. A comprehensive approach to responsible business is therefore primarily about how to produce electricity safely, reliably, in an environmentally-friendly manner and at competitive prices, about continuous improvement of internal processes, technologies and especially results in the mentioned areas. Social responsibility is taken into consideration in all three pillars – economic, environmental, and social. The continuous improvement proceeds in two ways, one of them being maintaining continuity and the other looking for new opportunities.

Administration

The Company is committed to conducting all its business in an honest and ethical manner, not tolerating any form of corruption, active or passive, direct or indirect, and fighting corruption in all its forms. It has defined and publicly available Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance Plan. The Company demands strict and thorough respect of and compliance with both the documents by the employees and all business partners or other natural or legal persons in any legal relationship with the Company.

The Company has developed an internal regulation Conflict of Interests, defining the procedures for identifying and resolving situations in which a conflict of interest may arise in connection with work performed in an employment relationship or other employment relationship with the Company.

In selecting contractors, the Company places emphasis on their competence to meet qualification and quality requirements, taking into account their approach to the IMS and the principles of the Code of Ethics and Zero Corruption Tolerance. Contractors are also bound by the Integrated Policy, whose principles the contractors are obliged to apply within their management systems.

Environment

In 2022, Slovenské elektrárne was included for the second time among the Europe's Climate Leaders according to the prestigious Financial Times (Europe's Climate Leaders). The Company ranks among the thirty best businesses in the energy sector of Europe. SE has long-term and responsible solutions to the issue of environmental burdens in its operations. A Comprehensive Environmental Report is prepared annually, which is the top document for evaluating environmental behaviour. The environmental corporate policy and public commitment to environmental protection is part of its Integrated Policy. The Company has in place an EMS according to ISO 14001.

In the event of a planned new activity or project where the Company identifies potential impacts on or risks for the public, timely and transparent public information about social risks is especially useful to attain understanding of the goal and benefit of the project. The process of public engagement via public consultations, debates and comments is an integral part of any new project subject to an Environmental Impact Assessment (EIA). The procedure for receiving and recording any complaints is described on the Company website and includes an electronic submission form.

Social field

Slovenské elektrárne approaches each project with the view of reaching out to the widest possible societal take. The comprehensive nature of the social responsibility scheme Energy for the Country is expressed in its name,

Komplexnosť programu spoločenskej zodpovednosti vystihuje názov Energia pre krajinu, ktorého hlavným cieľom je podpora verejnoprospešných aktivít a iniciatív, tematicky rozdelených do piatich oblastí zameraných na kultúru, vedu a vzdelanie, šport, životné prostredie a sociálnu výpomoc.

Prostredníctvom Nadačného fondu Slovenských elektrární v Nadácii Pontis vyhlasuje spoločnosť grantové výzvy a podporuje filantropické aktivity v komunitách v regiónoch prevádzok spoločnosti. Transparentnosť Nadačného fondu je deklarovaná Certifikátom o transparentnosti fondu, ktorý sme v roku 2022 od Asociácie firemných nadácií a nadačných fondov (ASFIN) získali už po piatykrát.

V roku 2022 Slovenské elektrárne cez svoj nadačný fond vyhlásili tri grantové výzvy – Ekoobec, Ukážte sa v dobrom svetle a Energia pre krajinu. Deviaty ročník Ekoobce bol zameraný na cyklistiku, bezpečnú cyklo infraštruktúru v mestách a obciach a spomaľovanie dopravy na frekventovaných miestach v mestách a obciach. Dvanásť úspešných žiadateľov si rozdelilo čiastku 50 000 eur.

Vo výzve Ukážte sa v dobrom svetle, ktorá je nadstavbou dobrovoľníckej iniciatívy Naše mesto, spoločnosť prostredníctvom svojich zamestnancov a verejného hlasovania rozdelila medzi jedenásť občianskych združení alebo samospráv 11 800 eur.

Do grantovej výzvy Energia pre krajinu spoločnosť rovnako zaangažovala svojich zamestnancov. Bola určená práve pre tých, ktorí sa dobrovoľne angažujú v rôznych záujmových združeniach, mestách, obciach, školách. Prostredníctvom svojho zamestnávateľa a vďaka ich aktívnemu dobrovoľnému pôsobeniu v nich takto elektrárne rozdelili 30 000 eur medzi pätnásť najzaujímavejších projektov z oblasti kultúry, športu a životného prostredia.

Energia pre krajinu

Energia pre šport

Investícia do zdravého životného štýlu cez rozvoj športových aktivít tvorí významnú časť programu Energia pre šport. Jedným z najobľúbenejších športov v podmienkach Slovenských elektrární je cyklistika. Nenáročný a ľahko dostupný prostriedok využívajú mnohí zamestnanci aj ako spôsob dopravy na svoje pracoviská. Aj preto sa Slovenské elektrárne v roku 2022 štvrtýkrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a v konkurencii 1322 získali v celkovom hodnotení opäť prvé miesto.

Slovenské elektrárne podporili aj iné cyklistické preteky napr. Slovenský pohár v cyklistike v Tlmačoch s hobby jazdou pre verejnosť do Mochoviec a Bohuníc s aktívnym zapojením zamestnancov, ako aj na cyklomaratóne zo Šamorína do Jasnej. Na popularite naberá aj bežecký šport. V regióne Elektrárne Nováky sme sa stali partnerom bežeckých pretekov Čajka v oblakoch.

Športové podujatie s benefičným zámerom Hviezdy deťom v Trenčíne pripravujú organizátori AS Trenčín každý rok. Jeho desiaty ročník sme opäť podporili ako generálny partner. Malí aj veľkí tak mohli byť bližšie k svojim športovým idolom.

Energia pre kultúru

Podpora kultúrneho dedičstva, zachovanie umeleckých hodnôt a tradícií pre budúce generácie je hlavným poslaním programu Energia pre kultúru. Uplynulé roky výrazne zasiahli oblasť kultúry. Rok 2022 sa po pandémie opäť niesol v znamení mnohých regionálnych slávností a festivalov v okolí závodov, ktoré spoločnosť podporila. Medzi inými Tekovské slávnosti, Jánošíkové dni, Jazzfestival, Etnofestival alebo Medzinárodný festival horských filmov.

with its main objective being to promote community activities and initiatives thematically divided into five areas focusing on culture, science and education, sports, the environment, and social assistance.

Through the Slovenské elektrárne Endowment Fund at the Pontis Foundation, the Company announces grant calls and supports philanthropic activities in communities in the regions of Slovenské elektrárne operations. The transparency of the Endowment Fund is declared by a Fund Transparency Certificate, received for the first time in 2022 from the Association of Corporate Foundations and Endowment Funds (ASFIN).

In 2022, SE announced via its Endowment Fund three grant calls – Ekoobec, Shine in a Good Light and Energy for the Country. The ninth year of Ekoobec was aimed at cycling, safe cycling infrastructure in towns and villages and at slowing down traffic in busy places in towns and villages. Twelve successful applicants shared the amount of 50 000 euros.

Under the call Shine in a Good Light, which is an extension of the volunteering initiative Our Town, the Company distributed 11 800 euros among eleven civic associations or municipalities based on its employees and public voting.

Likewise, the Company involved its employees in the grant call Energy for the Country. It was intended for those who are voluntarily engaged in different interest-group associations, towns, villages, schools. Through their employer and thanks to their active volunteering work in the call projects, SE distributed 30 000 euros among the fifteen most interesting projects in the fields of culture, sports, and the environment.

Energy for the country

Energy for sport

Investing in a healthy lifestyle through the development of sporting activities is an important part of the Energy for Sport scheme. One of the most popular sports at the Company is cycling. This undemanding and easily accessible device is used by many employees as a means of transport to their workplaces. This is one of the reasons why Slovenské elektrárne joined the national initiative Cycling to Work for the fourth time in 2022, and in the competition of 1 322, the Company once more won the first place in the overall evaluation.

Slovenské elektrárne also promoted other cycle races, such as the Slovak Bike Cup in Tlmače with a hobby ride for the public to Mochovce and Bohunice, with the active involvement of employees; and the cycling marathon from Šamorín to Jasná. Jogging is also gaining in popularity. In the Nováky Power Plant region, we have become a partner of the Gull in the Clouds cross-country race.

The sporting event with a charity objective Stars for Children, held in Trenčín, is organised every year by the Trenčín Sports Club. SE once again supported its tenth year as a general partner. Both young and old had an opportunity to get closer to their sports idols.

Energy for culture

Supporting cultural heritage, preserving artistic values and traditions for future generations is the core mission of the Energy for Culture scheme. The past years had a significant impact on the field of culture. After the pandemic, 2022 saw, with the Company's support, the return of many regional celebrations and festivals in the regions around its power plants. These included the Tekov Festival, Jánošík Days, Jazzfestival, Ethnofestival or the International Festival of Mountain Films.

Energia pre vedu a vzdelanie

Významnú pozornosť venujú Slovenské elektrárne podpore vzdelávania, uvedomujúc si dôležitosť vzdelanej a kvalifikovanej mládeže pre ekonomický rozvoj spoločnosti. Nástup informačnej spoločnosti, rozvoj technológií a premeny trhu práce podčiarkujú strategický význam vzdelávania.

Slovenské elektrárne v roku 2022 zrealizovali už štvrtý ročník svojho vlastného projektu – Misia Mars. Víťazi v súťaži mohli svoju vedeckú prácu do budúcnosti obohatiť výsledkami z realizovania ich projektu na výskumnej medzinárodnej stanici LunAres v Poľsku, jedinej svojho druhu v Európe a spolupracovať tak s uznávanými vedcami a astrológmi.

V roku 2022 Slovenské elektrárne vyhlásili aj prvý ročník súťaže Energocraft. Jej podstatou bolo postaviť nízkouhlíkovú elektrárňu v prostredí počítačovej hry Minecraft. Do prvého ročníka sa prihlásilo neuveriteľných 375 tímov. Víťazný tím postavil do detailov prepracovanú prečerpávaciu vodnú elektrárňu. Spoločnosť podporila mnoho ďalších vzdelávacích aktivít v oblasti prírodných vied a digitálnych zručností. Za všetky možno spomenúť populárny festival environmentálnych filmov Ekotopfilm a jeho verziu pre školy Ekotopfilm Junior, spoločnosť je dlhoročným partnerom Detskej univerzity Komenského, spolupracuje s populárnym Vedátorom na vzdelávacích prednáškach z oblasti vedy – Vedatour.

Energia pre prírodu

Spoločnosť dlhodobo pristupuje zodpovedne k otázkam ochrany a obnovy biodiverzity, snahy o zastavenie degradácie ekosystému, úspory energie a znižovania skleníkových plynov.

V roku 2022 Slovenské elektrárne pokračovali v projekte ekologizácie vysokohorských chát. Podarilo sa rozšíriť podiel čistej energie v Tatranskom národnom parku úspešnou inštaláciou ostrovnej

fotovoltaickej elektrárne na Zbojníckej chate, ktorá ušetrí vysokohorské prostredie v priemere od 15 ton emisií ročne. Spoločnosť v uplynulých rokoch zrevitalizovala a pomohla ekologizovať päť vysokohorských chát inštaláciou fotovoltaického ostrovného systému alebo revitalizáciou malej vodnej elektrárne.

Klimatická zmena ako dôsledok globálneho otepľovania bola jednou z hlavných tém Medzinárodného filmového festivalu Ekotopfilm a jeho špeciálnej edície pre školy – Ekotopfilm Junior, ktorého sú Slovenské elektrárne dlhoročným partnerom. Okrem toho podporujú mnoho ďalších menších regionálnych projektov zameraných na ochranu prírody, revitalizáciu verejných priestorov, turistických chodníkov, či parkov. Z pohľadu firemného dobrovoľníctva a angažovanosti zamestnancov v oblasti ochrany životného prostredia sa spoločnosť pravidelne a dlhodobo zapája do celonárodnej akcie Naše mesto, kde projekty prinášané vlastnými zamestnancami sú hlavne v oblasti ochrany životného prostredia, revitalizácie mestských parkov či pomoci pri zachovávaní hradných ruín v regiónoch, kde spoločnosť pôsobí. V roku 2022 sa na celoslovenskom dobrovoľníckom podujatí zúčastnilo 241 zamestnancov. Rovnakej obľube sa teší aj akcia Čisté hory, na ktorej sa zamestnanci Spoločnosti zúčastnili už viac ako desaťkrát. V roku 2022 od odpadkov vyčistili celú Žiarsku dolinu a okolie Žiarskej chaty.

Energia pre život

Filantropické a charitatívne aktivity zahŕňa Energia pre život. Pomoc v neľahkých životných podmienkach riešia Slovenské elektrárne prostredníctvom Špeciálneho zamestnaneckého programu. V roku 2022 na pomoc v ťaživej životnej situácii a na podporu zdravotne znevýhodnených detí rozdelili 17 000 eur.

Podpora duševného zdravia sa po pandémie dostáva oveľa väčší priestor. Mnohé organizácie dennodenne riešia ako pomôcť a pomôcť im v ich práci sa rozhodli aj Slovenské elektrárne. Medzi inými podporili internetovú linku dôvery pre mladých IPčko, tím krízovej intervencie

Energy for science and education

Slovenské elektrárne devotes great attention to the promotion of education, recognising the importance of educated and qualified youth for the economic development of society. The advent of the information society, the development of technology, and the transformation of the labour market, all go to underline the strategic importance of education.

In 2022, Slovenské elektrárne organised for the fourth year its own project – Mission Mars. The competition winners were able to enrich their scientific work in the future with the results from implementing their project at the LunAres Space international research station in Poland, the only one of its kind in Europe, and thus cooperate with recognised scientists and astronomers.

In 2022, Slovenské elektrárne also announced the first year of the Energocraft competition. Its essence was to build a low-carbon power plant in the environment of the computer game Minecraft. An incredible 375 teams registered for the first year. The winning team built a detailed and elaborate pumped-storage hydropower plant.

The Company has promoted many other educational activities in the field of natural sciences and digital skills. For among them all, it is worth mentioning the popular environmental film festival Ekotopfilm and its version for schools Ekotopfilm Junior; the Company is a long-term partner of the Children's Comenius University; cooperates with the popular Vedátor on educational lectures in the field of science – Vedatour.

Energy for nature

The Company has long taken a responsible approach toward issues of biodiversity conservation and restoration, efforts to stop degradation of the ecosystem, achieving energy savings and greenhouse gas reduction.

In 2022, Slovenské elektrárne continued to pursue the project of greening high mountain cabins. It was

possible to increase the share of clean energy in the Tatra National Park with a successful installation of an island photovoltaic power plant at Zbojnicka cabin, which will save the mountainous environment on average a 15 tonnes of emissions per year. In recent years, the Company has revitalised and greened five high-mountain cabins by installing a photovoltaic island systems or by revitalising a small hydropower plant.

Climate change as a result of global warming was one of the leading topics of the International Film Festival Ekotopfilm and its special edition for schools – Ekotopfilm Junior, sponsored for many years by Slovenské elektrárne in the role of a major partner of the festival. In addition, SE supports many other smaller regional projects focused on nature conservation, revitalisation of public areas, hiking trails and nature reserves. In terms of corporate volunteering and employee involvement in the environmental protection, the Company has regularly and over long term been engaging in the nationwide event Our Town, where projects brought by our own employees concern mainly the environmental protection, revitalisation of municipal parks and assistance in preserving castle ruins in the regions where the Company operates. In 2022, a total of 241 employees participated in volunteering activities. Similar enthusiasm was also shown for the event Clean Mountains, in which the Company staff have participated for more than the tenth time now. In 2022, the entire Žiarska Valley and the surroundings of the Žiarska cabin were cleaned of rubbish.

Energy for life

Philanthropic and charitable activities fall under Energy for Life. Assistance in tough life situations is addressed by the Company through the Special Staff Scheme. In 2022, SE distributed 17 000 euros to help in a difficult life situation and to support medically disadvantaged children.

Following the pandemic, support for mental health is receiving much greater attention. Many organisations address on the daily basis the issue of how to provide

v rámci organizácie Modrý anjel, či projekt Ligy za duševné zdravie – Zippyho kamarátov a ďalšie projekty či iniciatívy, ktoré sa venujú duševnému zdraviu. Rovnako Slovenské elektrárne pomohli neziskovým organizáciám v ich neútlachujúcej snahe preklenúť náročné zimné obdobie a pomôcť ľuďom bez domova. V roku 2022 spoločnosť podporila celkovo 126 projektov v rámci programu spoločenskej zodpovednosti a udržateľného rozvoja.

Vojna na Ukrajine

Spoločnosť okamžite reagovala na vojnový konflikt. Na východe krajiny, v areáli elektrárne Vojany, neďaleko hranice s Ukrajinou, okamžite iniciovala zriadenie dočasného útočiska pre odídencov z Ukrajiny. Útočisko, ktorého činnosť Slovenské elektrárne realizovali v spolupráci s humanitárnou organizáciou Asociácie samaritánov SR, malo kompletné vybavenie, zdravotný a psychologický odborný dohľad, starostlivosť o deti. V jednom okamihu dokázalo ubytovať a pokryť potreby až 150 ľudí a čo je dôležité, z veľkej časti bolo financované zo zbierky zamestnancov spoločnosti.

Prostriedky zo zamestnaneckej zbierky Slovenské elektrárne použili aj na zaslanie humanitárnej pomoci ukrajinským kolegom energetikom. V niekoľkých dodávkach Slovenské elektrárne prostredníctvom Ukrajinskej jadrovej spoločnosti zaslali lekárnice, súpravy pre ošetrovanie popálenín, zlomenín a zásahov chemikáliami, defibrilátory, obvazy, a ďalší materiál prvej pomoci. Tiež poskytli prostriedky pre individuálnu ochranu personálu zabezpečujúceho nepretržitú prevádzku jadrových zariadení v napadnutej Ukrajine. Zdravotnícky materiál Slovenské elektrárne distribuovali aj do ukrajinských nemocníc.

Zároveň Slovenské elektrárne finančne podporili aj vybrané projekty zamerané na vzdelávanie ukrajinských detí. Okrem toho Slovenské elektrárne organizáciám, ktoré ich združovali a združujú, rozdelili pre deti ako podporu dištančného vzdelávania viac ako 400 notebookov.

Dobrovoľníctvo

Firemné dobrovoľníctvo a charita majú k sebe veľmi blízko. Už siedmy rok zamestnanci Slovenských elektrární anonymne, ako Vianoční anjeli, plnili vianočné želanie deťom z Centier pre deti a rodiny a krízových centier v okolí závodov, dovedna šlo o 283 detí. Slovenské elektrárne zároveň organizáciám, ktorých deti obdarovali zamestnanci ako Vianoční anjeli, poskytli podporu na zabezpečenie časti nevyhnutných potrieb.

Pravidelná je účasť zamestnancov Slovenských elektrární na celoslovenskom firemnom podujatí Naše mesto a na podujatí Čisté hory v Tatrách.

Informovanosť verejnosti

Na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v Slovenských elektrárnach využíva spoločnosť rôzne nástroje – webovú stránku Slovenských elektrární, Energolandu, sociálne siete, či webové stránky partnerských organizácií i médiá.

V lokalitách oboch jadrových elektrární spoločnosť aktívne participuje na činnosti Občianskych informačných komisií, ktorých členmi sú starostovia obcí v okolí Atómovej elektrárne Bohunice a Atómovej elektrárne Mochovce. Ich hlavnou úlohou je prenos informácií medzi elektrárnami a verejnosťou, vedenie otvoreného dialógu o využívaní jadrovej energie a informovanie verejnosti o všetkých aspektoch a vplyve na životné prostredie z titulu existencie jadrového zariadenia v danom regióne.

Návštevy a exkurzie

V úvode roka 2022 boli stále v platnosti mimoriadne bezpečnostné opatrenia kvôli pretrvávajúcej pandémie koronavírusu. Vo februári začal vojnový konflikt na Ukrajine a aplikovanie radu bezpečnostných opatrení sa opäť podpísalo pod nízku návštevnosť prevádzok

such help, with Slovenské elektrárne making a decision to lend a helping hand in their efforts. Supporting the internet helpline for young people IPčko, the crisis intervention team under Modrý anjel organisation, or the League for Mental Health project – Zippy's Friends, and other projects and initiatives are among those promoted by the Company in the field of mental health. In the same way, Slovenské elektrárne helped non-profit organisations in their unceasing endeavours to bridge the demanding winter season and help homeless people.

In 2022, the Company supported a total of 126 projects under the Social Responsibility and Sustainable Development scheme.

War in Ukraine

The Company immediately responded to the war conflict. In the east of the country, at the premises of the Vojany Power Plant, not far from the Ukraine border, the establishment of a temporary shelter for Ukrainian refugees was initiated without hesitation. The shelter and its activities were carried out by Slovenské elektrárne in cooperation with the humanitarian Association of the Samaritans of the Slovak Republic, and it was fully equipped with assistance in the fields of medical care, mental health, and childcare. At one point, it was able to accommodate and cater for up to 150 people and, importantly, was largely funded by the Company's employee fundraising.

Slovenské elektrárne used the funds from the employee fundraising to send humanitarian aid to fellow Ukrainian energy workers. With the aid of the Ukrainian Nuclear Company, SE sent multiple deliveries of first aid kits, kits for treating burns, fractures and chemical injuries, defibrillators, bandages, and other first aid material. The Company also provided equipment for individual protection for the personnel providing continuous operation of nuclear installations in the attacked Ukraine. Medical supplies were also distributed to Ukrainian hospitals.

At the same time, Slovenské elektrárne financially supported selected projects aimed at the education of Ukrainian children. Furthermore, Slovenské elektrárne distributed more than 400 laptops to associations for children in support of distance education.

Volunteering

Corporate volunteering and charity are very closely linked. For the seventh year now, SE employees, anonymously, as Christmas Angels, have been fulfilling Christmas wishes in total 283 of children from the Centres for Children & Families and crisis centres in areas surrounding the plants. At the same time, Slovenské elektrárne provided its support for the organisations where children received gifts from our employees – Christmas Angels, to provide for some of the essential needs.

The Company employees regularly participate in the nationwide event for businesses – Our Town, and the event Clean Mountains in the Tatras.

Public informedness

In order to reach the public with information about events and activities taking place at Slovenské elektrárne, the Company uses various tools – websites of Slovenské elektrárne, Energoland, social networks, websites of partner organisations and the media.

At the localities of both nuclear power plants, Company actively participates in the activities of the Municipal Information Commissions, whose members are the mayors of municipalities in the vicinity of the Bohunice Nuclear Power Plant and the Mochovce Nuclear Power Plant. Their main task is to transfer information between power plants and the public, to conduct an open dialogue on the use of nuclear energy and to inform the public about all aspects and impacts on the environment due to the existence of a nuclear installation in the region.

Slovenských elektrární. Spoločnosť pokračovala v konzervatívnom prístupe, kedy boli návštevy a exkurzie v elektrárňach umožnené len výnimočne – stredným a vysokým školám, ktoré pripravujú študentov v oboroch významných pre prácu v energetike. Informačno-vzdelávacie centrum Energoland po zrušení pandemických opatrení Slovenské elektrárne otvorili pre verejnosť opäť v apríli. Do konca roka ho navštívilo 11 308 ľudí, z toho dve tretiny boli organizované exkurzie zo základných, stredných aj vysokých škôl. Návštevnosť za 8 a pol mesiaca bola tak porovnateľná s maximálnou návštevnosťou z rokov pred pandémiou.

Ocenenia v roku 2022

Spoločnosť získala Národnú cenu za kvalitu a spoločenskú zodpovednosť, ktorú vyhlasuje Úrad pre normalizáciu, metrológiu a skúšobníctvo SR. Spoločnosť súťažila v oboch kategóriách, pričom v kategórii Kvalita zvíťazila, v kategórii Spoločenská zodpovednosť získala druhé miesto.

Tretí raz po sebe získala spoločnosť prestížny titul Najatraktívnejší zamestnávateľ v sektore výroba

a priemysel, ktorý udeľuje portál Profesia.sk – obsadila ju v rokoch 2022, 2021, 2020.

Po druhýkrát zaradil denník Financial Times Slovenské elektrárne medzi európskych klimatických lídrov – ocenenie Europe's Climate Leaders (2022, 2021).

Získané ocenenia potvrdzujú nielen zavedenie a realizáciu systémového prístupu, ale rovnako aj vysokú celkovú úroveň starostlivosti o zamestnancov, o pracovné podmienky, o zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a dodržiavanie povinností vyplývajúcich z právnych predpisov.

Visits and excursions

At the start of 2022, extraordinary health safety measures were still in place due to the ongoing coronavirus pandemic. February was the start of the war conflict in Ukraine and the application of a series of security measures which once again entailed low visit rates at the SE operations. The Company maintained its conservative approach, allowing visits and excursions to power plants only exceptionally – to secondary schools and universities that prepare students in fields of study that are essential for work in the energy industry. The information and education centre Energoland was opened to the public again in April once the pandemic measures of Slovenské elektrárne were lifted. By the end of the year, the centre had been visited by 11 308 people, two-thirds of which were organised excursions from primary, secondary and university schools. The visitor rates in the 8½ months was comparable to the top visit rates from the years prior to the pandemic.

Awards in 2022

The Company won the National Quality and Social Responsibility Award, announced by the Slovak Office

for Standards, Metrology and Testing. SE competed in both categories, winning the Quality category, and taking second place in the Social Responsibility category.

For the third time in a row, Slovenské elektrárne won the prestigious title of Most Attractive Employer in Production and Industry, awarded by the Profesia.sk portal, and which it won in 2022, 2021, and 2020.

For the second time, the Financial Times ranked Slovenské elektrárne among the European climate leaders – Europe's Climate Leaders (2022, 2021).

The awards received not only reaffirm the meaning of the introduction and implementation of a systemic approach, but also the overall high level of employee care, working conditions, ensuring occupational health and safety, and compliance with obligations arising from legal regulations.





**Konsolidované
zverejnenia podľa čl. 8
nariadenia o taxonómii
za finančný rok 2022**
*Consolidated
disclosures pursuant
to article 8 of the
taxonomy regulation for
the financial year 2022*



Prehľad relevantných právnych predpisov a iných dokumentov

Pre potreby vykazovania podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii sa použili nasledovné právne predpisy:

- Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene Nariadenia (EÚ) 2019/2088 (ďalej len „nariadenie o taxonómii“),
- delegované Nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2139, ktorým sa dopĺňa Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 stanovením technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za ktorých sa hospodárska činnosť označuje za významne prispievajúcu k zmierneniu zmeny klímy alebo adaptácii na zmenu klímy, a na určenie toho, či daná hospodárska činnosť výrazne nenarúša plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov (ďalej len „klimatické delegované nariadenie“),
- delegované Nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 upresnením obsahu a prezentácie informácií, ktoré majú zverejňovať podniky, na ktoré sa vzťahuje článok 19a alebo 29a Smernice 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o environmentálne udržateľné hospodárske činnosti, a upresnením metodiky na splnenie uvedenej povinnosti zverejňovania (ďalej len „delegované nariadenie o zverejňovaní“),
- delegované Nariadenie Komisie (EÚ) 2022/1214, ktorým sa mení delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139, pokiaľ ide o hospodárske činnosti v určitých odvetviach energetiky, a delegované Nariadenie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o osobitné zverejňovanie informácií o týchto hospodárskych činnostiach (ďalej len „doplňujúce delegované nariadenie“).

Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii

Nariadenie o taxonómii je kľúčovým prvkom akčného plánu Európskej komisie na presmerovanie kapitálových tokov do udržateľných hospodárskych činností. Predstavuje významný príspevok pre dosiahnutie cieľa uhlíkovej neutrality do roku 2050 v súlade s klimatickými cieľmi Európskej únie. Nariadenie o taxonómii ustanovuje klasifikačný systém pre hospodárske činnosti z pohľadu ich environmentálnej udržateľnosti (ďalej len „taxonómia“).

Spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s., ako nefinančný podnik za obdobie finančného roka 2022 vykazuje v súlade s článkom 8 nariadenia o taxonómii požadované informácie o hospodárskych činnostiach súvisiacich s prvými dvoma environmentálnymi cieľmi (zmiernenie zmeny klímy a adaptácia na zmenu klímy) podľa nariadenia o taxonómii. Bližšie informácie o vykazovaných ukazovateľoch sa nachádzajú v kapitole *Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika*.

Hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie a hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou

Nariadenie o taxonómii vymedzuje základné princípy pre určenie hospodárskej činnosti ako environmentálne udržateľnej, ktoré potom bližšie špecifikujú príslušné delegované nariadenia Európskej únie. Klasifikačný systém

Overview of relevant legal regulations and other documents

For the purposes of reporting under Article 8 of the Taxonomy Regulation, the following legislation has been used:

- Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council on the establishment of a framework to facilitate sustainable investment and amending Regulation (EU) 2019/2088 (hereinafter the “Taxonomy Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2139 supplementing Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by establishing the technical screening criteria for determining the conditions, under which an economic activity qualifies as contributing substantially to climate change mitigation or climate change adaptation and for determining whether that economic activity causes no significant harm to any of the other environmental objectives (hereinafter the “Climate Delegated Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2021/2178 supplementing Regulation (EU) 2020/852 of the European Parliament and of the Council by specifying the content and presentation of information to be disclosed by undertakings subject to Articles 19a or 29a of Directive 2013/34/EU concerning environmentally sustainable economic activities, and specifying the methodology to comply with that disclosure obligation (hereinafter the “Disclosure Delegated Regulation”);
- Commission Delegated Regulation (EU) 2022/1214 amending Delegated Regulation (EU) 2021/2139 as regards economic activities in certain energy sectors and Delegated Regulation (EU) 2021/2178 as regards specific public disclosures for those economic activities (hereinafter the “Supplementary Delegated Regulation”).

Disclosure obligations for non-financial data under article 8 of the taxonomy regulation

The Taxonomy Regulation is a key element in the European Commission’s action plan to redirect capital flows towards sustainable economic activities. It represents a substantial contribution to achieving the target of carbon neutrality before 2050 in line with the European Union’s climate targets. The Taxonomy Regulation establishes a classification system for environmentally sustainable economic activities (hereinafter the “Taxonomy”).

In accordance with Article 8 of the Taxonomy Regulation, Slovenské elektrárne, as a non-financial undertaking, reports for the period of the financial year 2022 the required information on economic activities related to the first two environmental objectives (climate change mitigation and climate change adaptation) under the Taxonomy Regulation. For further information on the reported indicators, please refer to the chapter Key Performance Indicators and Accounting Policy.

Taxonomy-eligible economic activities and taxonomy-aligned economic activities

The Taxonomy Regulation defines the basic principles for identifying an economic activity as environmentally sustainable, which further specify the relevant delegated regulations of the European Union. The Taxonomy’s classification system works with three categories to help determine their level of environmental sustainability. Under this regime, a distinction

taxonómie pracuje s tromi kategóriami, ktoré pomáhajú určovať mieru ich environmentálnej udržateľnosti. V rámci tohto režimu sa rozlišujú:

- hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie,
- hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou,
- hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie.

Hospodárska činnosť oprávnená v rámci taxonómie je taká hospodárska činnosť, ktorá je opísaná v delegovaných nariadeniach vydaných na vykonanie nariadenia o taxonómii, a to bez ohľadu na to, či daná hospodárska činnosť spĺňa technické kritériá preskúmania stanovené v príslušných delegovaných aktoch. Hospodárska činnosť sa považuje za zosúladenú s taxonómiou, ak spĺňa všetky kritériá preskúmania stanovené v príslušných delegovaných nariadeniach a vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami pokrývajúcimi oblasti ľudských práv, protikorupčného správania, daní a hospodárskej súťaže. Aby bolo možné hospodársku činnosť považovať za zosúladenú s taxonómiou, musí taktiež významne prispievať k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov, a zároveň nesmie výrazne narúšať plnenie žiadneho z ostatných environmentálnych cieľov. Nariadenie o taxonómii stanovuje celkovo šesť environmentálnych cieľov: zmiernenie zmeny klímy, adaptácia na zmenu klímy, udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov, prechod na obehové hospodárstvo, prevencia a kontrola znečisťovania, ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov. V prípade, ak hospodárska činnosť nie je opísaná v žiadnom z taxonomických delegovaných nariadení, jedná sa o hospodársku činnosť neoprávnenú podľa nariadenia o taxonómii (ďalej len „neoprávnená hospodárska činnosť“).

Pri príprave zverejnenia boli preskúmané všetky hospodárske činnosti, ktoré vykonávala spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s., a spoločnosti s ňou konsolidované, s cieľom identifikovať oprávnené a zosúladené hospodárske činnosti podľa príloh I a II klimatického delegovaného nariadenia a doplnujúceho delegovaného nariadenia. V tabuľke oprávnených zverejnených činností uvádzame zoznam tých hospodárskych činností, ktoré sme vyhodnotili ako oprávnené podľa taxonómie. Informácie o miere zosúladenia týchto hospodárskych činností s taxonómiou, ako aj o ich príspevku k príslušným environmentálnym cieľom, sú uvedené v tabuľkách pre jednotlivé kľúčové ukazovatele výkonnosti. Všetky hospodárske činnosti spoločnosti vyhodnotené ako zosúladené s taxonómiou významne prispievajú výlučne k cieľu zmiernenia zmeny klímy. Vo všeobecnosti z vykázaných hospodárskych činností spoločnosť generuje obrat a v súvislosti s nimi znáša kapitálové výdavky i prevádzkové náklady.

is made between:

- Taxonomy-eligible economic activities;
- Taxonomy-aligned economic activities;
- Taxonomy-non-eligible economic activities.

A Taxonomy-eligible economic activity is an economic activity that is described in the delegated regulations issued to implement the Taxonomy Regulation, irrespective of whether the economic activity meets the technical review criteria set out in the relevant delegated acts. An economic activity shall be deemed to be in alignment with the Taxonomy if it meets all the review criteria set out in the relevant delegated regulations and is carried out in accordance with minimum safeguards covering the areas of human rights, anti-corruption behaviour, tax, and competition. For an economic activity to qualify as aligned with the Taxonomy, it must also make a substantial contribution to one or multiple environmental objectives and do no significant harm to the fulfilment of any of the other environmental objectives. The Taxonomy Regulation sets out a total of six environmental objectives: climate change mitigation, climate change adaptation, the sustainable use and conservation of water and marine resources, the transition to a circular economy, pollution prevention and control, the protection and restoration of biodiversity and ecosystems. Where an economic activity is not described in any of the Taxonomy delegated regulations, it is a Taxonomy-non-eligible economic under the Taxonomy Regulation (hereinafter then “Non-Eligible Economic Activity”).

In preparing the disclosure, all economic activities carried out by Slovenské elektrárne and its consolidated companies were reviewed to identify eligible and aligned economic activities under Annexes I and II of the Climate Delegated Regulation and the Supplementary Delegated Regulation. The table of eligible disclosed activities lists those economic activities that were assessed as Taxonomy-eligible economic activities. Information on the degree of Taxonomy alignment of these economic activities, including their contribution to the relevant environmental objectives, is provided in the tables for each key performance indicator (KPI). All of the Company's economic activities assessed as Taxonomy-aligned make a substantial contribution solely to the objective of climate change mitigation. In general, the Company generates turnover from its reported economic activities and incurs the related capital expenditure and operating expenditure.

Oprávnené zverejnené činnosti

Hospodárska činnosť	Opis hospodárskej činnosti	NACE kód
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou solárnej fotovoltaickej technológie.	D35.11, F42.22
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie.	D35.11, F42.22
4.10. Uskladňovanie elektriny	Výstavba a prevádzka zariadení na uskladňovanie elektriny a jej neskoršie vrátenie v podobe elektriny. Táto činnosť zahŕňa prečerpávacie vodné elektrárne.	-
4.15. Diaľkové vykurovanie / zásobovanie chladom	Výstavba, renovácia a prevádzka potrubných systémov a súvisiacej infraštruktúry na zásobovanie teplom a chladom, ktoré končia v rozvodni alebo vo výmenníku tepla.	D35.30
4.25. Výroba tepla / chladu pomocou odpadového tepla	Výstavba a prevádzka zariadení na výrobu tepla/chladu pomocou odpadového tepla.	D35.30
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	Úprava existujúcich jadrových zariadení na účely predĺženia doby bezpečnej prevádzky jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elektrinu alebo teplo z jadrovej energie („jadrové elektrárne“), povolená príslušnými orgánmi členských štátov do roku 2040 v súlade s uplatniteľným vnútroštátnym právom. V rámci tejto činnosti sa vyrába elektrina z jadrovej energie.	D35.11, F42.22

Eligible disclosed activities

Economic activity	Economic activity description	NACE code
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	The construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced using solar photovoltaic technology.	D35.11, F42.22
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	The construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced from hydroelectric power.	D35.11, F42.22
4.10. Storage of electricity	The construction and operation of facilities for the storage of electricity and its subsequent return in the form of electricity. This activity includes pumped-storage hydropower plants.	-
4.15. Remote heating/cooling	Construction, renovation and operation of piping systems and related infrastructure for the supply of heat and cold that terminate in a substation or heat exchanger.	D35.30
4.25. Production of heat/cold using waste heat	The construction and operation of heating/cooling plants using waste heat.	D35.30
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	Modifications to existing nuclear installations for the purpose of extending the safe operating life of nuclear installations generating electricity or heat from nuclear energy (hereinafter the “Nuclear Power Plants”), authorised by the competent authorities of the Member States until 2040 in accordance with applicable national law. This activity generates electricity from nuclear power.	D35.11, F42.22

Hodnotenie súladu s taxonómiou

Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom

Za účelom určenia, či hospodárska činnosť je v súlade s technickými kritériami preskúmania, musí v prvom rade vyhovieť požiadavkám na významný prínos k príslušnému environmentálnemu cieľu. Hospodárska činnosť pritom musí významne prispievať k jednému alebo k viacerým environmentálnym cieľom. Všetky hospodárske činnosti spoločnosti uvedené v tabuľke oprávnených zverejnených činností prispievajú k tvorbe obratu a predstavujú významný prínos k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy. Pre možnosť vykázať významný prínos k danému environmentálnemu cieľu musí príslušná hospodárska činnosť zároveň splniť špecifické technické kritériá preskúmania pre danú hospodársku činnosť vymedzenú v prílohe I klimatického delegovaného nariadenia. Vyhodnotenie týchto kritérií pre jednotlivé hospodárske činnosti je popísané v tejto kapitole.

Do hospodárskej činnosti 4.1. boli zahrnuté inštalované fotovoltaické elektrárne v lokalitách Mochovce a Vojany prevádzkované spoločnosťou Slovenské elektrárne, a. s., ako aj fotovoltaické inštalácie prevádzkované dcérskou spoločnosťou Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. Cieľom tejto hospodárskej činnosti je výroba elektrickej energie pomocou solárnej fotovoltaickej technológie a jej dodávky do siete či konečnému spotrebiteľovi.

V rámci hospodárskej činnosti 4.5. sú vykázané vodné elektrárne vo vlastníctve spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., a to s výnimkou prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh, ktorá spadá do hospodárskej činnosti 4.10. Vodné elektrárne predstavujú obnoviteľný bezemisný zdroj energie, pri ktorom sa splnenie kritéria pre významný prínos k zmierneniu zmeny klímy preukazovalo na základe technických charakteristík výrobného zariadenia zaradením do príslušnej kategórie podľa klimatického delegovaného nariadenia.

V prípade tých vodných elektrární, ktoré fungujú sekundárne aj ako prečerpávacie vodné elektrárne (PVE Ružín, PVE Liptovská Mara, PVE Dobšiná), boli tieto zaradené podľa prevažujúceho spôsobu prevádzky do hospodárskej činnosti 4.5. Hospodárska činnosť spojená s tromi vodnými elektrárnami (VE Orava, VE Domaša, VE Kráľová), pri ktorých pre náročnosť zberu a spracovania vstupných dát nebolo možné v roku 2022 určiť emisie skleníkových plynov počas ich životného cyklu, boli zaradené na základe konzervatívneho prístupu medzi oprávnené nezosúladené hospodárske činnosti, pričom existuje vysoká pravdepodobnosť ich kvalifikácie ako zosúladených s taxonómiou a takto ich spoločnosť predpokladá vykázať po splnení všetkých technických kritérií preskúmania v taxonomickom výkaze spoločnosti za rok 2023.

Hospodárska činnosť 4.10. v podmienkach spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., pokrýva činnosť prečerpávacej elektrárne Čierny Váh. Keďže pre túto hospodársku činnosť neboli stanovené žiadne dodatočné technické kritériá preskúmania v oblasti ich významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy, ďalšie vyhodnocovanie nebolo nutné.

Do hospodárskej činnosti 4.15. boli zaradené potrubné systémy a súvisiaca infraštruktúra na zásobovanie teplom vyhovujúca vymedzeniu účinného centralizovaného zásobovania teplom. Jedná sa o teplárenskú infraštruktúru spravovanú spoločnosťou Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o., dodávajúcu teplo zo zdroja, ktorým je jadrová elektráreň v Jaslovských Bohuniciach. Toto teplo, pri výrobe ktorého nie sú produkované emisie skleníkových plynov, je dodávané odberateľom v mestách Trnava, Hlohovec a Leopoldov a v obci Jaslovské Bohunice. S vyššie uvedenou aktivitou úzko súvisí hospodárska činnosť 4.25. V tomto prípade sa jedná o bezemisnú výrobu tepla pomocou odpadového tepla pochádzajúceho z výroby elektrickej energie v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice.

Do hospodárskej činnosti 4.28. sú zaradené projekty, ktoré spočívajú v úprave existujúcich jadrových zariadení

Assessment of taxonomy alignment

Substantial contribution to set environmental objectives

To determine whether an economic activity complies with the technical review criteria, it must first satisfy the requirements for a substantial contribution to the relevant environmental objective. In so doing, the economic activity must make a substantial contribution to one or more environmental objectives. All the Company's economic activities listed in the table of eligible disclosed activities contribute to the turnover generation and represent a substantial contribution to the environmental objective of climate change mitigation. In order to be able to demonstrate a substantial contribution to a given environmental objective, the economic activity concerned must also satisfy the specific technical review criteria for that economic activity as defined in Annex I of the Climate Delegated Regulation. The evaluation of these criteria for each economic activity is described in this chapter.

Economic activity 4.1. covers installed photovoltaic power plants at the Mochovce and Vojany sites operated by Slovenské elektrárne, as well as photovoltaic installations operated by the subsidiary Slovenské elektrárne - energetické služby, s. r. o. The aim of this economic activity is the electricity production using solar photovoltaic technology and its supply to the grid or to the final consumer.

The reporting under economic activity 4.5. includes hydroelectric power plants owned by Slovenské elektrárne, with the exception of the Čierny Váh pumped-storage hydroelectric power plant, which falls under economic activity 4.10. Hydropower plants constitute a renewable, emission-free energy source for which the satisfaction of the criterion for a substantial contribution to climate change mitigation has been demonstrated on the basis of the technical characteristics of the production installation by its inclusion in the relevant category under the Climate Delegated Regulation. In the case of

those hydropower plants that also operate secondarily as pumped-storage hydropower plants (Ružín PS HPP, Liptovská Mara PS HPP, Dobšiná PS HPP), these were included according to the predominant mode of operation under economic activity 4.5. The economic activity associated with three hydropower plants (Orava HPP, Domaša HPP, Kráľová HPP), for which it was not possible to determine their life cycle GHG emissions in 2022 due to the difficulty of collecting and processing input data, were conservatively included as eligible non-aligned economic activities, with a high likelihood of their qualification as Taxonomy-aligned, and are expected to be reported as such by the Company once all technical review criteria were met in the Company's 2023 Taxonomy Statement.

In the context of Slovenské elektrárne, economic activity 4.10. covers the activity of the pumped-storage power plant Čierny Váh. As no additional technical review criteria for their substantial contribution to climate change mitigation have been established for this economic activity, no further assessment was necessary.

Piping systems and related heat supply infrastructure meeting the definition of an efficient centralised heat supply have been included under economic activity 4.15. This concerns the heating infrastructure managed by Slovenské elektrárne - energetické služby, s. r. o., supplying heat from the source, which is the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice. This heat creating zero greenhouse gas emissions during its production is supplied to customers in the towns of Trnava, Hlohovec and Leopoldov and in the municipality of Jaslovské Bohunice. Closely related to the above activity is economic activity 4.25. In this case, it is emission-free heat generation using waste heat from the electricity production at the Jaslovské Bohunice nuclear power plant.

Economic activity 4.28. includes projects consisting in the modification of existing nuclear installations for the purpose of prolonging their safe operation lifetime, as well as their operation towards the production of

na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky, ako aj ich prevádzka smerujúca k výrobe elektrickej energie z jadrovej energie. Do tejto kategórie sú zaradené dva prevádzkované bloky jadrovej elektrárne v Jaslovských Bohuniciach a dva prevádzkované bloky jadrovej elektrárne v Mochovciach. Dva bloky jadrovej elektrárne v Mochovciach, ktoré boli v roku 2022 v procese výstavby alebo uvádzania do prevádzky, neboli zaradené do tejto kategórie z dôvodu, že nepodliehali úpravám v rozsahu opisu hospodárskej činnosti 4.28. a ani nevyrábali elektrinu. Keďže však v prípade tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach ide o jadrové zariadenia, na ktoré sa podľa čl. 8a ods. 2 revidovanej Smernice Rady 2009/71/Euratom, ktorou sa zriaďuje rámec Spoločenstva pre jadrovú bezpečnosť jadrových zariadení, nahliada z pohľadu požiadaviek na jadrovú bezpečnosť ako na existujúce jadrové zariadenie, budú po začatí generovania obratu z oprávnených činností zaradené do hospodárskej činnosti 4.28.

Pri vyhodnocovaní všeobecných kritérií týkajúcich sa významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy a zásady výrazne nenarušiť pre hospodársku činnosť 4.28. boli do úvahy brané všetky povinnosti, ktoré prevádzkovateľom jadrových zariadení vyplývajú najmä z týchto zakladajúcich zmlúv, nariadení a smerníc Európskej únie a Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu, zákonov (vrátane ich vykonávacích právnych predpisov) a vládou schválených stratégií, politík a dokumentov:

- Zmluva o založení Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu,
- Zmluva o fungovaní Európskej únie,
- Smernica Rady 2009/71/Euratom, ktorou sa zriaďuje rámec Spoločenstva pre jadrovú bezpečnosť jadrových zariadení v znení Smernice Rady 2014/87/Euratom (ďalej len „revidovaná smernica Rady 2009/71/Euratom“),
- Smernica Rady 2011/70/Euratom, ktorou sa zriaďuje rámec Spoločenstva pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým palivom a rádioaktívnym odpadom,
- Smernica Rady 2013/59/Euratom, ktorou sa

stanovujú základné bezpečnostné normy ochrany pred nebezpečenstvami vznikajúcimi v dôsledku ionizujúceho žiarenia, a ktorou sa zrušujú Smernice 89/618/Euratom, 90/641/Euratom, 96/29/Euratom, 97/43/Euratom a 2003/122/Euratom,

- Nariadenie Rady (Euratom) č. 2587/1999, ktorým sa vymedzujú investičné projekty, ktoré treba oznamovať Komisii v súlade s článkom 41 Zmluvy o založení Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu,
- Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2000/60/ES, ktorou sa stanovuje rámec pôsobnosti pre opatrenia spoločenstva v oblasti vodného hospodárstva (ďalej len „smernica Európskeho parlamentu a Rady 2000/60/ES“),
- Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2011/92/EÚ o posudzovaní vplyvov určitých verejných a súkromných projektov na životné prostredie (ďalej len „smernica Rady 2011/92/EÚ“),
- Zákon č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „atómový zákon“)
- Zákon č. 87/2018 Z. z. o radiačnej ochrane a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o radiačnej ochrane“),
- Zákon č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v znení zákona č. 221/2019 Z. z. (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“),
- Zákon č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- Vnútroštátna politika nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike,
- Vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike,
- Vodný plán Slovenska.

electricity from nuclear energy. This category includes the two operating units of the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice and the two operating units of the nuclear power plant in Mochovce. The two units at Mochovce NPP that were under construction or in the process of commissioning in 2022 were not included in this category on the grounds that they were not subject to modifications within the scope of the description of economic activity 4.28 nor did they generate electricity. Nonetheless, as the third and fourth units of the Mochovce nuclear power plant are nuclear installations which are regarded as existing nuclear installations from the point of view of nuclear safety requirements according to Article 8a(2) of the revised Council Directive 2009/71/Euratom establishing a Community framework for the nuclear safety of nuclear installations, they will be included under economic activity 4.28 once the turnover generation from eligible activities has started.

In assessing the general criteria relating to substantial contribution to climate change mitigation and to the do no significant harm principle for economic activity 4.28., account was taken of all the obligations imposed on nuclear operators in particular by the following founding treaties, European Union and European Atomic Energy Community regulations and directives, laws (including their implementing legislation) and government approved strategies, policies, and documents:

- Agreement establishing the European Atomic Energy Community;
- Treaty on the Functioning of the European Union;
- Council Directive 2009/71/Euratom establishing a Community framework for the nuclear safety of nuclear installations, as amended by Council Directive 2014/87/Euratom (hereinafter the “Revised Council Directive 2009/71/Euratom”);
- Council Directive 2011/70/Euratom establishing a Community framework for the responsible and safe management of spent fuel and radioactive waste;
- Council Directive 2013/59/Euratom laying down basic safety standards for protection against the dangers arising from exposure to ionising radiation,

and repealing Directives 89/618/Euratom, 90/641/Euratom, 96/29/Euratom, 97/43/Euratom and 2003/122/Euratom;

- Council Regulation (Euratom) No 2587/1999 defining the investment projects to be communicated to the Commission in accordance with Article 41 of the Treaty establishing the European Atomic Energy Community;
- Directive 2000/60/EC of the European Parliament and of the Council establishing a framework for Community action in the field of water policy (hereinafter “Directive 2000/60/EC of the European Parliament and of the Council”);
- Directive 2011/92/EU of the European Parliament and of the Council on the assessment of the effects of certain public and private projects on the environment (hereinafter “Council Directive 2011/92/EU”);
- Act no. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (the Atomic Act) and on the amendment of certain acts, as amended (hereinafter the “Atomic Act”);
- Act no. 87/2018 Coll. on radiation protection and on the amendment of certain acts, as amended (hereinafter the “Radiation Protection Act”);
- Act no. 308/2018 Coll. on the National Nuclear Fund and on the amendment of Act no. 541/2004 Coll. on the peaceful use of nuclear energy (Atomic Act), and on the amendment of certain acts, as amended by Act No. 221/2019 Coll. (hereinafter the “National Nuclear Fund Act”);
- Act no. 24/2006 Coll. on environmental impact assessment and on the amendment of certain acts, as amended;
- National policy on spent nuclear fuel and radioactive waste management in the Slovak Republic;
- National programme for spent nuclear fuel and radioactive waste management in the Slovak Republic;
- Water Plan of Slovakia.

In assessing the alignment of the economic activity 4.28. with the criteria of substantial contribution to climate change mitigation, account of taken of the fact

Pri vyhodnocovaní súladu hospodárskej činnosti 4.28. s kritériami významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy bola do úvahy braná skutočnosť, že Slovenská republika transponovala do svojho právneho poriadku všetky požadované smernice a spoločnosť v rámci svojho pôsobenia konala v súlade so všetkými legislatívnymi požiadavkami vyplývajúcimi jej z národnej i európskej legislatívy. Regulačný rámec vzťahujúci sa na jadrové aktivity v Slovenskej republike reflektuje na všetky požiadavky uvedené v doplňujúcom delegovanom nariadení, pričom integruje do svojho rámca i požiadavky Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) a Združenia západoeurópskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej energie (WENRA). Spoločnosť je držiteľom príslušných povolení dozorných orgánov a plní si všetky povinnosti, ktoré jej z predmetného regulačného rámca pre prevádzku jadrových zariadení vyplývajú. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach pritom vykazuje emisie skleníkových plynov počas životného cyklu pri výrobe elektriny z jadrovej energie hodnoty nižšie ako 100 g CO₂eq / kWh. Technické kritériá preskúmania, ktoré doplňujúce delegované nariadenie požaduje vyhodnocovať až za predpokladu nastúpenia relevantných skutočností predpokladaných pre obdobie po roku 2025, neboli za rok 2022 vyhodnocované.

Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele

Pre všetky hospodárske činnosti, pre ktoré spoločnosť preukázala významný prínos k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy, bola vykonaná analýza technických kritérií preskúmania vzťahujúcich sa na princíp výrazného nenarušenia ostatných environmentálnych cieľov (do no significant harm, DNSH).

Výrazne nenarušiť adaptáciu na klimatické zmeny

Pre všetky identifikované oprávnené hospodárske činnosti prispievajúce k zmierneniu zmeny klímy (4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., 4.28.) sa vyžaduje posúdenie fyzických klimatických rizík podľa prílohy A klimatického delegovaného aktu. S ohľadom na predmet podnikateľskej činnosti spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., sa toto hodnotenie zameralo predovšetkým na lokality, na ktorých sú situované výrobné, distribučné a uskladňovacie zariadenia spoločnosti spadajúce do opisu hospodárskych činností oprávnených podľa taxonómie. Pre tieto lokality bol vykonaný predbežný skrining rizík a hrozieb spojených s klimatickými zmenami v intenciách prílohy A klimatického delegovaného nariadenia. Vyhodnotenie schopnosti jednotlivých hospodárskych činností adaptovať sa na klimatické zmeny je založená predovšetkým na existujúcich interných analýzach, prevádzkových a manipulačných poriadkoch, povoleniach a rozhodnutiach, ktoré definujú spôsob prevádzky relevantných zariadení. V zariadeniach, ktoré boli v zmysle tohto technického kritéria preskúmania analyzované, buď neboli identifikované vzhľadom na rozsah činnosti a očakávanú životnosť dotknutých zariadení podstatné fyzické klimatické riziká (4.1., 4.15.), alebo tieto zariadenia sú dostatočne robustné na to, aby nebolo potrebné prijať adaptačné riešenia na zmiernenie najvýznamnejších identifikovaných fyzických klimatických rizík, pretože tieto sú už inherentne integrované do výkonu vlastnej hospodárskej činnosti (4.5., 4.10.).

V prípade hospodárskej činnosti 4.28. (a s ňou bezprostredne súvisiacej hospodárskej činnosti 4.25.) podliehajú všetky existujúce jadrové zariadenia regulačným požiadavkám na ich odolnosť voči extrémnym vplyvom počasia definovaným najmä v atómovom zákone a vo Vyhláske Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 430/2011 Z. z. o požiadavkách na jadrovú bezpečnosť v zmysle vyhlášky č. 103/2016 Z. z. Všetky jadrové zariadenia spoločnosti podstupujú v pravidelných intervaloch

that the Slovak Republic has transposed all the required directives into its legislation and that the Company has acted in accordance with all legislative requirements arising from national and European legislation within its operations. The regulatory framework applicable to nuclear activities in the Slovak Republic reflects all the requirements set out in the Supplementary Delegated Regulation and integrates into its framework the requirements of the International Atomic Energy Agency (IAEA) and the Western European Nuclear Regulators' Association (WENRA). The Company holds the relevant regulatory authorisations and permits and complies with all its obligations applying to it under the regulatory framework for the operation of nuclear installations. Meanwhile, electricity generation using nuclear energy in the existing installations demonstrates values of life cycle greenhouse gas emissions for electricity generation using nuclear energy below 100 g CO₂eq/kWh. The technical review criteria the evaluation of which is required by the Supplementary Delegated Regulation only assuming the occurrence of relevant facts foreseen for the period after 2025, were not evaluated for 2022.

Evaluation of the do no significant harm principle regarding other set environmental objectives

Regarding all economic activities in case of which the Company has demonstrated a substantial contribution to the environmental objective of climate change mitigation, an analysis of the technical review criteria relating to the principle of do no significant harm (DNSH) was carried out.

Do no significant harm to climate change adaptation

Regarding all identified eligible economic activities contributing to climate change mitigation (4.1, 4.5, 4.10, 4.15, 4.25, 4.28), a physical climate risk assessment is required according to Annex A of the Climate Delegated Act. Given the line of business of Slovenské elektrárne,

this assessment was focused primarily on the sites encompassing the Company's production, distribution and storage facilities that fall within the description of Taxonomy-eligible economic activities. A preliminary screening of the risks and threats associated with climate change has been carried out for these sites in the context of Annex A of the Climate Delegated Regulation. The assessment of the ability of individual economic activities to adapt to climate change is based primarily on existing internal analyses, operating and manipulation rules, authorisations and permits and decisions defining the way the relevant installations are operated. In the installations analysed under this technical review criterion, either no significant physical climate risks were identified in relation to the scale of the activity and the expected lifetime of the installations in question (4.1., 4.15.), or these installations are sufficiently robust that there is no need to adopt any adaptive solutions to mitigate the most significant physical climate risks identified, as these have already been inherently integrated into the performance of the economic activity as such (4.5., 4.10.).

In the case of economic activity 4.28. (and the immediately related economic activity 4.25.), all existing nuclear installations are subject to regulatory requirements for their resistance to extreme weather effects defined in particular in the Atomic Act and in the Decree of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic no. 430/2011 Coll. on the nuclear safety requirements pursuant to Decree no. 103/2016 Coll. All Company's nuclear installations undergo periodic nuclear safety assessments at regular intervals and in response to the Fukushima nuclear power plant accident they were also subjected to thorough stress tests. Based on the results of these stress tests, a national action plan was elaborated and repeatedly updated by the European Nuclear Safety Regulators Group (ENSREG), where additional measures related to the risks arising from extreme weather events were identified, and which were gradually implemented at the Company's nuclear installations. The on-site emergency plan elaborated for each nuclear installation forms an integral part of dealing with such situations.

periodickému hodnoteniu jadrovej bezpečnosti a v reakcii na haváriu jadrovej elektrárne vo Fukušime boli tiež podrobené dôkladným stres testom. Na základe výsledkov z týchto stres testov bol na pôde Skupiny európskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej bezpečnosti (ENSREG) vypracovaný a opakovane aktualizovaný národný akčný plán, ktorý identifikoval dodatočné opatrenia vzťahujúce sa k rizikám vyplývajúcim z extrémnych prejavov počasia, ktoré boli postupne na jadrových zariadeniach spoločnosti implementované. Integrovanou súčasťou vysporiadania sa s takýmito situáciami je i vnútorný havarijný plán vypracovaný pre každé jadrové zariadenie.

Výrazne nenarušíť udržateľné využívanie a ochranu vodných a morských zdrojov

Výroba elektriny z vodnej energie (4.5.) sa v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., realizuje v 31 vodných elektrárnach, z ktorých štyri sú čiastočne alebo výlučne prevádzkované ako prečerpávacie vodné elektrárne¹⁵. Pre prevádzkovanie a modernizáciu vodných elektrární ako obnoviteľného zdroja energie je potrebné vyhovieť požiadavkám Smernice Európskeho parlamentu a Rady 2000/60/ES, a osobitne článku 4 smernice stanovujúcej rámcové environmentálne ciele pre povrchové vody. Identifikáciu a dosahovanie týchto cieľov ponecháva smernica na národnú úroveň. Kľúčové ustanovenia rámcovej smernice o vode boli do právneho poriadku transponované predovšetkým do Zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov (ďalej len „vodný zákon“). Podľa ustanovení vodného zákona sa vypracúva Vodný plán Slovenska ako dokument vodného plánovania na ochranu a zlepšenie stavu povrchových a podzemných vôd a vodných ekosystémov, na trvalo udržateľné a hospodárne využívanie vôd, na zlepšenie vodných pomerov, zabezpečenie územného systému ekologickej stability a na ochranu pred škodlivými účinkami vôd. Druhá

aktualizácia Vodného plánu Slovenska na roky 2022-2027 bola schválená vládou Slovenskej republiky dňa 11. mája 2022. Pre vodné elektrárne spadajúce do portfólia spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., neboli v tomto dokumente identifikované žiadne bezprostredné opatrenia, ktoré by bolo potrebné bezodkladne realizovať na zlepšenie stavu povrchových vôd. Všetky vodné elektrárne spoločnosti sú prevádzkované v súlade s platnými povoleniami a manipulačnými poriadkami vydanými pre jednotlivé zariadenia. Uvedené skutočnosti sa primerane vzťahujú aj na prevádzku prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh, ktorá spadá do hospodárskej činnosti označenej ako uskladňovanie elektriny (4.10).

V prípade hospodárskej činnosti 4.15. neboli identifikované vo Vodnom pláne Slovenska riziká zhoršovania životného prostredia súvisiace so zachovaním kvality vody a zabránením nedostatku vody. Keďže v prípade tejto hospodárskej činnosti ide o jej neoddeliteľné vykonávanie v súvislosti s prevádzkou hospodárskej činnosti 4.28., tieto kritériá boli vyhodnocované spoločne v rámci hospodárskej činnosti 4.28.

V prípade výroby elektriny z jadrovej energie existujúcich zariadeniach (4.28.) neboli vo Vodnom pláne Slovenska pre prevádzkované jadrové zariadenia v Jaslovských Bohuniciach a v Mochovciach identifikované žiadne dodatočné opatrenia na zabezpečenie zlepšenia stavu vôd. Jadrové zariadenia v oboch lokalitách pritom patria medzi najvýznamnejších odberateľov vody v Slovenskej republike. Množstvo a kvalita odoberaných a vypúšťaných vôd boli v roku 2022 realizované v zmysle platných povolení a podľa príslušnej legislatívy. Keďže jadrové zariadenia spadajúce pod hospodársku činnosť 4.28. nevyužívajú prietokové chladenie za vlhka odoberaním vody z rieky alebo jazera, príslušné požiadavky technických kritérií preskúmania nebolo možné vyhodnotiť pre ich irelevantnosť. Spoločnosť však vo vzťahu k požiadavkám na ochranu zdravia

¹⁵ V prípade PVE Čierny Váh ako jedinej výlučne prečerpávacej vodnej elektrárne je hospodárska činnosť vykazovaná v rámci hospodárskej činnosti 4.10.

Do no significant harm to the sustainable use and conservation of aquatic and marine resources

The electricity production using hydroelectric power (4.5.) is carried out within Slovenské elektrárne in 31 hydropower plants, four of which are partially or exclusively operated as pumped-storage hydropower plants¹⁵. To operate and upgrade hydropower plants as a renewable energy source, it is necessary to comply with the requirements of Directive 2000/60/EC of the European Parliament and of the Council, and in particular Article 4 of the Directive setting out environmental objectives for surface waters. The identification and achievement of these objectives is left to the national level. The key provisions of the Water Framework Directive were transposed into the legal order primarily in Act no. 364/2004 Coll. on water and on the amendment of Act no. 372/1990 Coll. of the Slovak National Council on offences, as amended (the Water Act), as later amended (hereinafter the “Water Act”). According to the provisions of the Water Act, the Water Plan of the Slovak Republic is elaborated as a document on water planning for the protection and improvement of the condition of surface and ground waters and aquatic ecosystems, for sustainable and economical use of water, for the improvement of water conditions, for the provision of the territorial system for ecological stability and for the protection against harmful effects of water. The second update of the Water Plan of the Slovak Republic for 2022-2027 was approved by the Government of the Slovak Republic on 11 May 2022. Regarding hydropower plants falling under the SE's portfolio, no immediate measures were identified in this document that would need to be implemented immediately to improve the status of surface waters. All of the Company's hydropower plants are operated in accordance with the valid authorisations and permits and manipulation rules issued for each installations. The above also adequately applies to the operation of the pumped-storage hydropower plant Čierny Váh, which falls under the economic activity designated as electricity storage (4.10).

¹⁵ In the case of the Čierny Váh PS HPP as the only exclusively pumped-storage hydropower plant, the economic activity is reported under economic activity 4.10.

In the case of economic activity 4.15, no risks of environmental degradation related to the preservation of water quality and the prevention of water scarcity were identified in the Water Plan of the Slovak Republic. As this economic activity is inseparable from the operation of economic activity 4.28, these criteria were assessed together under economic activity 4.28.

In the case of electricity generation using nuclear power at the existing installations (4.28.), no additional measures to ensure the improvement of water condition were identified in the Water Plan of the Slovak Republic for the operated nuclear installations at the Jaslovské Bohunice and Mochovce sites. Nuclear installations at both sites are among the most important water consumers in the Slovak Republic. The quantity and quality of water abstracted and discharged in 2022 were conducted in accordance with valid authorisations and permits and relevant legislation. As the nuclear installations covered by economic activity 4.28. do not use flow-through cooling in wet conditions by abstracting water from a river or lake, the relevant requirements of the technical review criteria could not be evaluated due to their irrelevance. Nevertheless, the Company complies with the requirements of the Radiation Protection Act concerning the protection of the public health with regard to radioactive substances contained in water intended for human consumption and reports these facts periodically to the competent radiation protection supervisory authorities.

The Climate Delegated Regulation did not set out any specific technical review criteria regarding do no significant harm to the objective of sustainable use and conservation of aquatic and marine resources for economic activities 4.1 and 4.25.

obyvateľstva vzhľadom na rádioaktívne látky obsiahnuté vo vode určenej na ľudskú spotrebu plní požiadavky zákona o radiačnej ochrane a o týchto skutočnostiach podáva periodicky správu príslušným dozorným orgánom v oblasti radiačnej ochrany. Klimatické delegované nariadenie nestanovilo žiadne konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov pre hospodárske činnosti 4.1. a 4.25.

Výrazne nenarušíť prechod na obehové hospodárstvo

Pre hospodársku činnosť 4.1. boli pri realizácii investičnej činnosti vznesené nároky na najvyššiu dovolenú mieru degradácie výkonu po 25 rokoch, čím bol zároveň artikulovaný záujem na použití vysokotrvanlivých zariadení a komponentov. Použité materiály v existujúcich fotovoltických zariadeniach sú recyklovateľné a rozoberateľné.

V prípade hospodárskej činnosti 4.10. prevádzkuje spoločnosť výhradne prečerpávacie vodné elektrárne. Keďže analogická požiadavka pre environmentálny cieľ prechodu na obehové hospodárstvo sa nevzťahuje na vodné elektrárne spadajúce do hospodárskej činnosti 4.5., zatiaľ čo hospodárska činnosť 4.10. pokrýva aj iné aktivity s potenciálne významnejším dopadom na cieľ prechodu na obehové hospodárstvo (napr. prevádzka batériových úložísk), vplyv tejto hospodárskej činnosti bol z pohľadu sledovaného cieľa vyhodnotený ako zanedbateľný. V oblasti nakladania s odpadmi však postupuje spoločnosť v súlade s požiadavkami zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, pričom relevantné legislatívne požiadavky sú premietnuté aj do zmlúv s partnermi v oblasti nakladania s odpadmi.

Pre hospodársku činnosť 4.25. sa používajú vysokotrvanlivé komponenty a zariadenia, ktorých použitie vyplýva z projektovej dokumentácie. V rámci

nej je definovaná aj požadovaná životnosť materiálov. Technické kritériá preskúmania pre cieľ prechodu na obehové hospodárstvo je pre hospodársku činnosť 4.28. komplexne pokrytá požiadavkami vyplývajúcimi zo zákona o Národnom jadrovom fonde a z atómového zákona a jeho vykonávacích právnych predpisov, predovšetkým z vyhlášky Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 30/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o požiadavkách pri nakladaní s jadrovými materiálmi, rádioaktívnymi odpadmi a vyhoreným jadrovým palivom v znení vyhlášky č. 101/2016 Z. z. Spoločnosť má nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoreným jadrovým palivom detailne upravenú aj vo svojich interných predpisoch a jeho dôležité aspekty sú riešené aj v rámci Vnútroštátnej politiky nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike. Spoločnosť si v tejto oblasti plní všetky povinnosti vyplývajúce z predmetnej legislatívy. V oblasti nakladania s nerádioaktívnymi odpadmi postupuje spoločnosť v súlade s požiadavkami zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, pričom relevantné legislatívne požiadavky sú premietnuté aj do zmlúv s partnermi v oblasti nakladania s odpadmi. Všetci zamestnanci sú v pravidelných intervaloch školení o nakladaní a predchádzaní vzniku odpadu a jeho správnom separovaní.

Klimatické delegované nariadenie nestanovilo žiadne konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa prechodu na obehové hospodárstvo pre hospodárske činnosti 4.5. a 4.15.

Výrazne nenarušíť prevenciu a kontrolu znečisťovania

V prípade hospodárskych činností 4.15. a 4.28. sa pre komplexnosť prevádzky nepodarilo zhromaždiť požadované dáta pre vyhodnotenie súladu s environmentálnym cieľom prevencie a kontroly

Do no significant harm to the transition to a circular economy

For economic activity 4.1., demands were made for the highest permissible rate of performance degradation after 25 years in the implementation of the investment activity, which at the same time articulated the interest in the use of highly durable equipment and components. The materials used in existing photovoltaic installations are recyclable and demountable.

Regarding economic activity 4.10., the Company operates exclusively pumped-storage hydropower plants. As the analogous requirement for the environmental objective of the transition to a circular economy does not apply to hydropower plants falling under economic activity 4.5, and while at the same time economic activity 4.10 covers other activities with a potentially more significant impact on the objective of the transition to a circular economy (e.g. the operation of battery storage sites), the impact of this economic activity has been assessed as negligible in terms of the objective under consideration. In waste management, the Company though proceeds in accordance with the requirements of Act no. 79/2015 Coll. on wastes and on the amendment of certain acts, as amended, and the relevant legislative requirements are also reflected in the contracts with partners in the area of waste management.

As for economic activity 4.25., highly durable components and equipment are used as indicated in the project documentation. It also defines the required service life of the materials.

The technical review criteria for the objective of the transition to a circular economy is for economic activity 4.28. comprehensively covered by the requirements arising from the National Nuclear Fund Act and from the Atomic Act and its implementing legislation, in particular from Decree of the Nuclear Supervisory Authority of the Slovak Republic no. 30/2012 Coll., laying down details of the requirements for the management of nuclear materials, radioactive waste and spent

nuclear fuel, as amended by Decree no. 101/2016 Coll. The Company's management of radioactive waste and spent nuclear fuel is regulated in detail in its internal regulations and its important aspects are also addressed in the National Policy for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic and in the National Programme for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic. The Company complies with all its obligations in this area under the relevant legislation. In non-radioactive waste management, the Company proceeds in accordance with the requirements of Act no. 79/2015 Coll. on wastes and on the amendment of certain acts, as amended, and the relevant legislative requirements are also reflected in the contracts with partners in the area of waste management. All employees are trained at regular intervals on waste management, waste prevention and proper waste separation.

The Climate Delegated Regulation did not set out any specific technical review criteria regarding do no significant harm to the objective of the transition to a circular economy for economic activities 4.5 and 4.15.

Do no significant harm to pollution prevention and control

For economic activities 4.15 and 4.28, given the complexity of the operation, it was not possible to collect the required data to assess alignment with the environmental objective of pollution prevention and control. Therefore, the Company has adopted a conservative approach and assessed this criterion as not aligned with the technical review criterion relevant to this environmental objective.

For economic activity 4.28., the pollution prevention and control requirements for radioactive substances are comprehensively covered by authorisations and permits issued by the relevant supervisory authorities under the Radiation Protection Act and the Atomic Act. The economic activity in question is fully integrated into the

znečisťovania. Z tohto dôvodu spoločnosť zvolila konzervatívny prístup a vyhodnotila toto kritérium ako nezosúladené s predmetným technickým kritériom preskúmania relevantným pre tento environmentálny cieľ.

Pre hospodársku činnosť 4.28. sú požiadavky na prevenciu a kontrolu znečistenia vzťahujúce sa na rádioaktívne látky komplexne pokryté povoleniami príslušných dozorných orgánov vydaných podľa zákona o radiačnej ochrane a atómového zákona. Predmetná hospodárska činnosť je plne integrovaná do Vnútroštátnej politiky nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a do Vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike, ktoré komplexne riešia spôsob nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi na území Slovenskej republiky. V prípade nerádioaktívnych emisií spadá jadrová elektrárň Mochovce pod definíciu veľkého spaľovacieho zariadenia, pri ktorom bol súlad úrovni znečisťovania súvisiacich s najlepšimi dostupnými technikami posudzovaný Slovenskou inšpekciou životného prostredia. Tento štátny orgán vyhodnotil predmetné úrovne znečisťovania ako súladné s požiadavkami vykonávacieho rozhodnutia Komisie (EÚ) 2017/1442, ktorým sa podľa Smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia a náležite upravil príslušné integrované povolenie. Menšie kotolne a núdzové dieselové agregáty nad 1 MW sú prevádzkované v zmysle relevantnej legislatívy, a to vrátane požadovaných periodických emisných meraní. V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.28. prichádza do styku s chemikáliami výlučne odborne preškolený personál s tým, že dôraz je kladený na vysokú úroveň ochrany zdravia a životného prostredia. Nie je však možné vylúčiť, že pri špecifických profesionálnych činnostiach (napr. činnosť akreditovaného laboratória) sú používané aj vybrané chemikálie definované v dodatku C klimatického delegovaného nariadenia. Predmetné používanie vybraných chemikálií je výlučne

späté s hospodárskou činnosťou 4.28. Zároveň všetky jadrové zariadenia v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., majú implementované prísne opatrenia a postupy na zamedzenie vplyvov nežiadúcich faktorov (vrátane nakladania s chemikáliami) na životné prostredie, ako aj na zdravie ľudí.

Klimatické delegované nariadenie nestanovilo žiadne konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa prevencie a kontroly znečisťovania pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5. a 4.10.

Výrazne nenaruší ochranu a obnovu biodiverzity a ekosystémov

V prípade technických kritérií preskúmania pre výrazné nenarušenie environmentálneho cieľa ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25. a 4.28. bolo vyhodnotených, že pri všetkých identifikovaných oprávnených hospodárskych činnostiach boli na individuálnej úrovni splnené relevantné požiadavky zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Týmto zákonom boli do právneho poriadku Slovenskej republiky prevzaté podstatné ustanovenia Smernice Európskeho parlamentu a Rady 2011/92/EÚ. V obmedzenom okruhu prípadov, v ktorom boli realizované alebo sa pripravuje realizácia projektov v lokalitách citlivých na biodiverzitu alebo v ich blízkosti spoločnosť požiadala o stanovisko príslušný štátny orgán ochrany prírody v súlade s ustanoveniami zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny v znení neskorších predpisov.

National Policy for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic and the National Programme for the Management of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste in the Slovak Republic, which comprehensively address the management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the territory of the Slovak Republic. As regards the non-radioactive emissions, the Mochovce nuclear power plant falls under the definition of a large combustion installation, for which alignment of pollution levels related to the best available techniques was assessed by the Slovak Inspectorate of the Environment. This national authority assessed the pollution levels in question as aligned with the requirements of Commission Implementing Decision (EU) 2017/1442 establishing best available techniques (BAT) conclusions under Directive 2010/75/EU of the European Parliament and of the Council for large combustion plants and modified the relevant integrated permit accordingly. Smaller boiler plants and emergency diesel generators above 1 MW are operated in accordance with the relevant legislation, including the required periodic emission measurements. In connection with economic activity 4.28., only professionally re-trained personnel come into contact with chemicals, with the emphasis being placed on a high level of health and environmental protection. However, it cannot be excluded that specific professional activities (e.g. the operation of an accredited laboratory) also use selected chemicals as defined in Appendix C to the Climate Delegated Regulation. The use of the selected chemicals in question is related solely to economic activity 4.28. At the same time, all SE's nuclear installations have in place strict measures and procedures to prevent the impact of undesirable factors (including the handling of chemicals) on the environment as well as on human health.

The Climate Delegated Regulation did not set any specific technical review criteria for do no significant harm to the pollution prevention and control objective for economic activities 4.1., 4.5. and 4.10.

Do no significant harm to the protection and restoration of biodiversity and ecosystems

In the case of the technical review criteria for do no significant harm for the environmental objective of protection and restoration of biodiversity and ecosystems for economic activities 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25. and 4.28., it was assessed that for all identified eligible economic activities, the relevant requirements of Act No. 24/2006 Coll. on environmental impact assessment and on the amendment of certain acts, as amended, were met at the individual level. This Act transposes the essential provisions of Directive 2011/92/EU of the European Parliament and of the Council into the law of the Slovak Republic. In a limited number of cases where projects were implemented or are being prepared at the biodiversity sensitive locations or in their vicinity, the Company has requested the relevant state nature protection authority for an opinion in accordance with the provisions of Act no. 543/2002 Coll. on nature and landscape protection, as amended.

Minimálne záruky

Ďalším nevyhnutným krokom pre posúdenie súladu hospodárskych činností s taxonómiou je vyhodnotenie súladu spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., s minimálnymi zárukami. Minimálne záruky zahŕňajú všetky postupy uplatňované spoločnosťou, ktoré sú zavedené za účelom zabezpečenia súladu hospodárskych činností s:

- usmerneniami OECD pre nadnárodné podniky,
- hlavnými zásadami Organizácie Spojených národov v oblasti podnikania a ľudských práv vrátane zásad a práv stanovených v ôsmich základných dohovoroch uvedených v Deklarácii Medzinárodnej organizácie práce o základných zásadách a právach pri práci,
- Medzinárodnou listinou ľudských práv.

Cieľom minimálnych záruk je zabrániť tomu, aby spoločnosť, ktorá vykazuje udržateľné hospodárske činnosti, ich neprevádzkovala v rozpore s ľudskými či pracovnými právami, nebola obvinená z korupčných praktík, plnila si svoje daňové povinnosti a vytvárala podmienky pre spravodlivú hospodársku súťaž. Do rozsahu minimálnych záruk boli preto pre účely ich vyhodnotenia zahrnuté tieto štyri oblasti:

- ľudské práva (vrátane pracovných práv),
- protikorupčné správanie,
- dane,
- spravodlivá hospodárska súťaž.

Pri vyhodnocovaní plnenia minimálnych záruk bol sledovaný najmä spôsob a stav implementácie adekvátnych procesov v spoločnosti na zabránenie výraznému narušeniu takto vymedzených minimálnych záruk. Východiskom pre posudzovanie bola skutočnosť, že v spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je zavedený a udržiavaný integrovaný systém manažérstva ako nástroj riadenia spoločnosti, trvalého zlepšovania jej efektívnosti a výkonnosti spôsobom, ktorý zabezpečuje neustále dosahovanie všetkých stanovených cieľov, uspokojuje požiadavky zainteresovaných strán a plní

relevantné právne a iné požiadavky s cieľom zaistiť trvalo udržateľný rozvoj. Zavedený certifikovaný systém manažérstva v sebe integruje požiadavky na kvalitu podľa ISO 9001, životné prostredie podľa ISO 14001 a bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci podľa ISO 45001. Integrovaný systém manažérstva zavedený v spoločnosti je bližšie opísaný v kapitole Integrovaný systém manažérstva.

Oblasť minimálnych záruk vo vzťahu k akcionárom, zainteresovaným stranám, zamestnancom spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., zákazníkom, dodávateľom a k širšej spoločnosti pokrýva Etický kódex z roku 2010, ktorý artikuluje princípy zodpovedného podnikania, ku ktorým sa spoločnosť hlási. Tieto princípy sú v oblasti protikorupčného správania ďalej posilnené prostredníctvom Plánu nulovej tolerancie korupcie z roku 2010. V oboch dokumentoch sú zakotvené etické záväzky a povinnosti pri vykonávaní podnikateľskej činnosti zamestnancami spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s.

Spoločnosť sa do boja proti korupcii zapája v súlade s iniciatívou PACI, a to aplikovaním kritérií transparentnosti odporúčaných organizáciou Transparency International. Tento záväzok vyjadruje prihlásením sa k nasledujúcim princípom:

- odmietnutím korupcie vo všetkých jej podobách, a to priamych aj nepriamych,
- zavedením Plánu nulovej tolerancie korupcie ako súčasťou boja proti korupcii.

Spoločnosť taktiež prijala pravidlá pre evidovanie, preverovanie a oznamovanie výsledku preverenia oznámení týkajúcich sa nahlasovania kriminality či protispoločenskej činnosti v súlade so Zákom č. 54/2019Z.z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov s cieľom predchádzania a znižovania výskytu takýchto prípadov. Pravidelne sa vykonávajú analýzy aktivít, ktoré sú najväčšou mierou exponované riziku korupcie, a pre tieto sa následne prijímajú účinné kroky na zabránenie možnému korupčnému správaniu. Tieto postupy sú

Minimum safeguards

The next necessary step for assessing the Taxonomy alignment of economic activities is to evaluate the alignment of Slovenské elektrárne with the minimum safeguards. The minimum safeguards include all procedures applied by the Company implemented to ensure alignment of the economic activities to:

- the OECD Guidelines for Multinational Enterprises;
- the United Nations Guiding Principles on Business and Human Rights, including the principles and rights set out in the eight core conventions set out in the ILO Declaration on Fundamental Principles and Rights at Work;
- the International Bill of Human Rights.

The purpose of minimum safeguards is to prevent a company reporting sustainable economic activities from operating these in violation of human or labour rights, being accused of corrupt practices, and to make sure it is fulfilling its tax obligations and creating conditions for fair competition. Consequently, the following four areas were included in the scope of the minimum safeguards for the purposes of their assessment:

- human rights (including labour rights);
- anti-corruption behaviour;
- taxes;
- fair economic competition.

The evaluation of the fulfilment of the minimum safeguards was mainly focused on the manner and state of implementation of adequate processes in the Company to prevent significant harm to the minimum safeguards defined in this way. The starting point for the assessment was the fact that Slovenské elektrárne has an integrated management system in place which is maintained as a tool for the Company's governance, continuous improvement of its efficiency and performance in a way that ensures the continuous achievement of all set objectives, satisfies the requirements of stakeholders and meets relevant

legal and other requirements to ensure sustainable development. The implemented certified management system integrates the requirements for quality according to ISO 9001, environment according to ISO 14001, and occupational health and safety according to ISO 45001. The integrated management system implemented at the Company is further specified in the chapter Integrated Management System.

The area of minimum safeguards in relation to SE shareholders, stakeholders, employees, customers, suppliers, and the wider society is covered by the 2010 Code of Ethics that articulates the principles of responsible business to which the Company is committed. These principles are further reinforced in the area of anti-corruption behaviour through the 2010 Zero Corruption Tolerance Plan. Both documents set out the ethical commitments and obligations in business activities carried out by employees of Slovenské elektrárne.

The Company engages in the fight against corruption in accordance with the PACI initiative by applying the transparency criteria recommended by Transparency International. This commitment is expressed by SE by subscribing to the following principles:

- rejecting corruption in all its forms, both direct and indirect;
- introducing the Zero Corruption Tolerance Plan as part of the fight against corruption.

The Company has also adopted rules for recording, investigating, and communicating the investigation result of whistleblowing in accordance with Act no. 54/2019 Coll. on the protection of whistleblowers and on the amendment of certain acts, with a view to preventing and reducing the occurrence of cases of crime and anti-social activity. Analyses of activities most exposed to the risk of corruption are carried out on a regular basis and effective steps are adopted to prevent possible corrupt behaviour. These practices are summarised in the Zero Corruption Tolerance Plan, which includes public commitments and policy statements on anti-

zhrnuté v dokumente Plán nulovej tolerancie korupcie, ktorého súčasťou sú i verejné záväzky a politické vyhlásenia v prípade protikorupčného správania. Prijatím a vykonávaním týchto postupov sa zvyšuje transparentnosť, spravodlivý výber dodávateľov a spolupracujúcich subjektov a riadenie a realizácia zmluvných a iných právnych vzťahov. Predmetom hodnotenia je aj mapovanie rizík v súvislosti so zákazníkmi a dodávateľmi. V dokumente Všeobecné podmienky súťaže sa medzi požiadavkami na výber uchádzačov vyžaduje okrem iného i bezúhonnosť v oblasti úplatkárstva. Pri výbere dodávateľov sa využíva KYC dotazník, v rámci ktorého sú zisťované aj skutočnosti súvisiace s rizikom korupcie, dodávateľia tiež dávajú vyhlásenia o prepojenosti (konflikt záujmov). Obchodné protistrany sa kontrolujú aj z pohľadu ich bezúhonnosti z pohľadu medzinárodných sankcií.

S ohľadom na etické pravidlá podnikania predstavuje súlad s právnymi predpismi v daňovej oblasti dôležitý pilier pôsobenia spoločnosti. Spoločnosť dbá na súlad svojej podnikateľskej činnosti so všetkými relevantnými daňovými predpismi. Prístup k daňovým otázkam je v spoločnosti transparentný a dlhodobý udržateľný a venuje sa mu dostatočný počet kvalifikovaných špecialistov.

Základné princípy súťažného správania spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., sú vymedzené v jej Etickom kódexe. Pre dodržiavanie spravodlivého súťažného správania sa vytvára ročný plán vzdelávania zamestnancov v oblasti Etického kódexu, ktorého súčasťou je aj oblasť hospodárskej súťaže. Spoločnosť vydáva vnútorné predpisy týkajúce sa hospodárskej súťaže a poskytuje v tejto oblasti potrebnú podporu. Vypracovaný kódex správania obsahuje aj doplňujúce informácie k čestnej hospodárskej súťaži, výberu dodávateľa a vzťahu k protimonopolným a iným regulačným orgánom. Zamestnanci spoločnosti sú tiež preukázateľne oboznámení s Pracovným poriadkom, v ktorom sa medzi základné povinnosti každého zamestnanca zaraďuje i dodržiavanie právne záväzných predpisov a interných predpisov na úseku obstarávania, v ktorom sa nachádzajú i základné princípy hospodárskej súťaže.

Spoločnosť má tiež vypracovaný samostatný systém riadenia obstarávania vo forme dedikovanej webstránky, ktorá slúži pre zadávateľov a dodávateľov v oblasti verejného obstarávania. Takouto formou jednotnej komunikácie sa zvyšuje transparentnosť pri súťažení, zlepšuje sa informovanosť zapojených aktérov a zabezpečuje sa správny tok informácií medzi oboma stranami verejného obstarávania.

Spoločnosť sa zaviazala rešpektovať ľudské práva, vyhýbať sa porušovaniu ľudských práv a ich zneužívaniu vo vlastných aktivitách súvisiacich s vlastnou činnosťou spoločnosti. Tieto princípy sú prierezovo obsiahnuté i v interných predpisoch a politikách spoločnosti. V rámci nich je vyjadrený rešpekt a záväzok pre dodržiavanie všetkých relevantných noriem vrátane zabezpečenia vhodných pracovných podmienok, bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, primeraného pracovného času, mzdy a času na odpočinok. Od zamestnancov spoločnosti sa nevyžaduje práca nad rámec prijateľných právnych a priemyselných noriem. Zamestnávateľ pritom poskytuje zamestnancom prístup k pravidelným prestávkam na odpočinok spolu s dostatkom vody a hygienických zariadení.

Cieľom spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je eliminovať úrazovosť na pracovisku a zaistiť prácu v bezpečnom pracovnom prostredí. Na bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci sa v spoločnosti prihladá obzvlášť v súvislosti s charakterom vykonávaných podnikateľských činností. Tak, ako úraz jednotlivca môže ovplyvniť bezpečnosť na pracovisku, tak chybovosť a absencia bezpečnej prevádzky môže ovplyvniť celú spoločnosť. Aj z tohto dôvodu zastáva bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci prioritné miesto v modeli hodnôt a správania spoločnosti. V tomto duchu zamestnávateľ dbá i na neustále zvyšovanie povedomia o tom, ako pristupovať k bezpečnej práci a prevádzke, či ako reagovať, keď sa na pracovisku stane pracovný úraz.

Etický kódex svojím obsahom reflektuje i na medzinárodné štandardy v oblasti ľudských práv. Požiadavky Etického kódexu sú záväzné pre

corruption behaviour. The adoption and implementation of these procedures enhances transparency, fair selection of suppliers and cooperating entities, and the management and implementation of contractual and other legal relationships. Evaluation also covers risk mapping in relation to customers and suppliers. The requirements for the selection of tenderers of the General Competition Conditions include, among other things, integrity as regards bribery. In selecting suppliers, a KYC questionnaire is used ascertaining the facts related to the risk of corruption; suppliers also provide declarations of affiliation (conflict of interest). Trading counterparties are also checked for their integrity in terms of international sanctions.

With regard to business ethics rules, compliance with tax legislation is an important pillar of the Company's operations. The Company ensures that its business activities comply with all relevant tax regulations. The Company's approach to tax issues is transparent and sustainable over the long term, with a sufficient number of qualified specialists dedicated to it.

The key principles of competitive behaviour of Slovenské elektrárne are defined in its Code of Ethics. An Annual Employee Training Plan under the Code of Ethics, which also includes competition, is developed to ensure compliance with fair competition practices. The Company issues internal regulations concerning economic competition and provides the necessary support in this area. The Code of Conduct also contains additional information on fair competition, supplier selection and the relationship with antitrust and other regulatory authorities. The Company's employees are demonstrably familiarised with the Work Rules, covering, among the basic duties of each employee, the observance of legally binding regulations and internal regulations in the field of procurement, which include the basic principles of economic competition.

SE has a separate procurement management system elaborated in the form of a dedicated website for contracting authorities and suppliers in the field of

public procurement. This form of unified communication increases transparency in competition, improves the information of the actors involved and ensures the correct flow of information between the two parties to the procurement.

The Company is committed to respecting human rights, avoiding human rights violations and abuses in its own activities related to the Company's own operations. These principles are also cross-sectionally included in the Company's internal regulations and policies. They express respect and commitment to complying with all relevant standards, including the provision of appropriate working conditions, occupational health and safety, reasonable working hours, pay and rest periods. Company employees are not required to work beyond acceptable legal and industry standards. The employer likewise provides its employees with access to regular rest breaks together with sufficient water and sanitation facilities.

The aim of Slovenské elektrárne is to eliminate workplace accidents and to ensure a safe working environment. Occupational health and safety is a particular consideration in the Company in relation to the nature of the business activities carried out. Just as an accident of an individual member of staff can affect safety in the workplace, so can errors and the absence of safe operations affect the entire Company. For this reason, occupational health and safety occupies a priority position in the SE's model of values and behaviour. In this spirit, the employer takes care to constantly raise awareness of how to approach safe work and operations, or how to respond to an accident at work.

The content of the Code of Ethics reflects international human rights standards. The requirements of the Code of Ethics are binding on both employees and contractors, and by signing this Code of Ethics the persons concerned confirm their understanding of it and compliance with it. SE promotes equality through the creation of a balanced, diverse, and inclusive work environment. Attention is also paid to the equal treatment

zamestnancov aj dodávateľov a jeho porozumenie a plnenie potvrdzujú dotknuté osoby svojím podpisom. V spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je presadzovaná rovnosť aj vďaka vytváraniu vyváženého, rôznorodého a inkluzívneho pracovného prostredia. Pozornosť sa venuje i rovnakému zaobchádzaniu so ženami i mužmi a posilňovaniu postavenia žien ako nevyhnutného predpokladu pre dodržiavanie zásady rovnosti a ľudských práv, dosiahnutiu spravodlivého ekonomického rastu a podpore sociálneho rozvoja v spoločnosti. Spoločnosť sa zaväzuje k nediskriminačným praktikám a zabezpečuje rovnaké príležitosti pre všetkých bez ohľadu na rasu, farbu pleti, vek, pohlavie, národnosť, náboženstvo, sexuálna orientácia alebo akúkoľvek inú kategóriu nesúvisiacu s výkonom. Ďalšie záväzky sú obsiahnuté v Pracovnom poriadku a v Doložke environmentálneho a sociálneho riadenia, ako súčasť každej zmluvy.

Dodávatelia sú pri uzatváraní zmluvných vzťahov so spoločnosťou Slovenské elektrárne, a. s., informovaní o zavedenom Etickom kódexe. Súčasťou Všeobecných obchodných podmienok, ako neoddeliteľnej súčasti uzatváraných zmlúv s externými dodávateľmi, je Doložka environmentálneho a sociálneho riadenia, ktorá tiež upravuje záväzky v oblasti etického

obchodného správania, ľudských práv, riadnych pracovných podmienok zamestnancov dodávateľa či vo vzťahu k životnému prostrediu.

Klíčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika

Klíčové ukazovatele výkonnosti zahŕňajú kľúčové ukazovatele súvisiace s výnosmi, kapitálovými výdavkami a s prevádzkovými nákladmi. Pre prezentáciu taxonomických kľúčových ukazovateľov výkonnosti sú použité formuláre podľa prílohy II delegovaného nariadenia o zverejňovaní. Keďže kľúčové ukazovatele výkonnosti za rok 2022 zahŕňajú hodnotenie súladu s taxonómiou po prvýkrát, vo výkaze sú informácie o porovnaní údajov súladu na medziročnej báze vynechané. Keďže spoločnosť vykonáva hospodársku činnosť využívajúcu jadrovú energiu (4.28.), zverejňuje aj vyplnený formulár pre hodnotenie činností podľa doplňujúceho delegovaného nariadenia.

of women and men and the empowerment of women as a prerequisite for respecting the principle of equality and human rights, achieving equitable economic growth, and promoting social development in the Company. The Company is committed to non-discriminatory practices and ensures equal opportunity for all regardless of race, colour, age, sex, nationality, religion, sexual orientation, or any other non-performance related category. Further covenants are contained in the Work Rules and in the Environmental and Social Management Clause as part of each contract.

In concluding contractual relations with SE, suppliers are informed about the established Code of Ethics. The General Terms and Conditions, as an integral part of the contracts concluded with external suppliers, include an Environmental and Social Management Clause, which also regulates obligations in the area of ethical business conduct, human rights, proper working conditions of the supplier's employees or in relation to the environment.

Key performance indicators and accounting policy

Key performance indicators include KPIs related to revenue, capital expenditure and operating expenditure. For the presentation of the Taxonomy-related KPIs, the template forms as set out in Annex II to the Disclosure Delegated Regulation are used. As the 2022 KPIs include for the first time an assessment of Taxonomy alignment, information comparing data alignment on a year-on-year basis is omitted from the report. As the Company carries out an economic activity using nuclear energy (4.28.), it also publishes a completed form for the assessment of activities under the Supplementary Delegated Regulation.



Podiel obratu vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Hospodárske činnosti	Kód (-y) (2)		Absolútny obrat (3)		Podiel obratu (4)		Kritéria významného prínosu								Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“							
	tis. EUR	%	tis. EUR	%	%	%	Zmiernenie zmeny klímy (5)	Adaptácia na zmenu klímy (6)	Vodné a morské zdroje (7)	Obehové hospodárstvo (8)	Znečisťovanie životného prostredia (9)	Biodiverzita a ekosystémy (10)	Zmiernenie zmeny klímy (11)	Adaptácia na zmenu klímy (12)	Vodné a morské zdroje (13)	Obehové hospodárstvo (14)	Znečisťovanie životného prostredia (15)	Biodiverzita a ekosystémy (16)	Minimálne záruky (17)	Podiel obratu zosúladený s taxonómiou, rok 2022 (18)	Kategória (podporná činnosť) (20)	Kategória (prechodná činnosť) (21)
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																						
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																						
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11 F42.22		609	0,01%	100%	0%							áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	0,01%		
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22		115925	2,18%	100%	0%							áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	2,18%		
4.10. Uskladňovanie elektriny			139978	2,64%	100%	0%							áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	2,64%	Podporná	
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11 F42.22		693667	13,06%	100%	0%							áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	13,06%		Prechodná
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)			950179	17,89%	100%	0%														17,89%		
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																						
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30		7172	0,14%																		
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30		0	0%																		
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22		460	0,01%																		
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)			7632	0,14%																		
Spolu (A.1 + A.2)			957811	18,03%																17,89%		
B. Činnosti neoprávnené v rámci taxonómie																						
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie (B)			4353159	81,97%																		
Spolu (A+B)			5310970	100%																		

Share of turnover resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities

Economic activities	Code(s) (2)		Absolute turnover (3)		Turnover share (4)		Criteria for substantial contribution								Criteria relating to the "do no significant harm" principle								
	(€000) EU	%	(€000) EU	%	%	%	Climate change mitigation (5)	Climate change adaptation (6)	Water and marine resources (7)	Circular economy (8)	Environmental pollution (9)	Biodiversity and ecosystems (10)	Climate change mitigation (11)	Climate change adaptation (12)	Water and marine resources (13)	Circular economy (14)	Environmental pollution (15)	Biodiversity and ecosystems (16)	Minimum safeguards (17)	Taxonomy-aligned turnover share, 2022 (18)	Category (enabling activity) (20)	Category (transitional activity) (21)	
A. Taxonomy-eligible activities																							
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																							
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11 F42.22		609	0,01%	100%	0%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	0,01%		
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22		115925	2,18%	100%	0%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	2,18%		
4.10. Storage of electricity			139978	2,64%	100%	0%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	2,64%	Enabling	
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11 F42.22		693667	13,06%	100%	0%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	13,06%		Transitional
Turnover from environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)			950179	17,89%	100%	0%	100%	0%													17,89%		
A.2 Taxonomy-eligible activities not environmentally sustainable (Taxonomy-non-aligned activities)																							
4.15. Remote heating/cooling	D35.30		7172	0,14%																			
4.25. Production of heat/cold using waste heat	D35.30		0	0%																			
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22		460	0,01%																			
Turnover from Taxonomy-eligible activities not environmentally sustainable (Taxonomy-non-aligned activities) (A.2)			7632	0,14%																			
Total (A.1+A.2)			957811	18,03%																	17,89%		
B. Taxonomy-non-eligible activities																							
Turnover from Taxonomy-non-eligible activities (B)			4353159	81,97%																			
Total (A+B)			5310970	100%																			

Hospodárske činnosti (1)	Podiel kapitálových výdavkov vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou		Kritéria významného prínosu							Kritéria týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“									
	Kód (-y) (2)	Absolútne kapitálové výdavky (3) tis. EUR	Podiel kapitálových výdavkov (4) %	Zmiernenie zmeny klímy (5) %	Adaptácia na zmenu klímy (6) %	Vodné a morské zdroje (7) %	Obehové hospodárstvo (8) %	Znečisťovanie životného prostredia (9) %	Biodiverzita a ekosystémy (10) %	Zmiernenie zmeny klímy (11) áno/nie	Adaptácia na zmenu klímy (12) áno/nie	Vodné a morské zdroje (13) áno/nie	Obehové hospodárstvo (14) áno/nie	Znečisťovanie životného prostredia (15) áno/nie	Biodiverzita a ekosystémy (16) áno/nie	Minimálne záruky (17) áno/nie	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou, rok 2022 (18) %	Kategória (podporná činnosť) (20) Podporná	Kategória (prechodná činnosť) (21) Prechodná
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11 F42.22	282	0,05%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	0,05%			
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22	6347	1,12%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	1,12%			
4.10. Uskladňovanie elektriny		1581	0,28%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	0,28%	Podporná		
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11 F42.22	52699	9,33%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	9,33%		Prechodná	
Kapitálové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou)		60909	10,79%	100%	0%											10,79%			
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30	0	0%																
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	0	0%																
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22	476	0,08%																
Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		476	0,08%																
Spolu (A.1 + A.2)		61385	10,87%													10,79%			
B. Činnosti neoprávnené v rámci taxonómie																			
Obrat z činnosti neoprávnených v rámci taxonómie (B)		503220	89,13%																
Spolu (A+B)		564605	100%																

Economic activities (1)	Share of capital expenditure resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities		Criteria for substantial contribution							Criteria relating to the "do no significant harm" principle									
	Code(s) (2)	Absolute capital expenditure (3) (€000)EUR	Share of capital expenditure (4) %	Climate change mitigation (5) %	Climate change adaptation (6) %	Water and marine resources (7) %	Circular economy (8) %	Environmental pollution (9) %	Biodiversity and ecosystems (10) %	Climate change mitigation (11) yes/no	Climate change adaptation (12) yes/no	Water and marine resources (13) yes/no	Circular economy (14) yes/no	Environmental pollution (15) yes/no	Biodiversity and ecosystems (16) yes/no	Minimum safeguards (17) yes/no	Share of Taxonomy-aligned capital expenditure, 2022 (18) %	Category (enabling activity) (20) Enabling	Category (transitional activity) (21) Transitional
A. Taxonomy-eligible activities																			
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																			
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11 F42.22	282	0,05%	100%	0%						yes	yes	yes	yes	yes	yes	0,05%		
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22	6347	1,12%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	1,12%		
4.10. Storage of electricity		1581	0,28%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	0,28%	Enabling	
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11 F42.22	52699	9,33%	100%	0%					yes	yes	yes	yes	yes	yes	yes	9,33%		Transitional
Capital expenditure of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)		60909	10,79%	100%	0%												10,79%		
A.2 Taxonomy-eligible activities not environmentally sustainable (Taxonomy-non-aligned activities)																			
4.15. Remote heating/cooling	D35.30	0	0%																
4.25. Production of heat/cold using waste heat	D35.30	0	0%																
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22	476	0,08%																
Capital expenditure of Taxonomy-eligible activities not environmentally sustainable (Taxonomy-non-aligned activities) (A.2)		476	0,08%																
Total (A.1+A.2)		61385	10,87%														10,79%		
B. Taxonomy-non-eligible activities																			
Turnover from Taxonomy-non-eligible activities (B)		503220	89,13%																
Total (A+B)		564605	100%																

Hospodárske činnosti (1)	Podiel prevádzkových nákladov vyplývajúci z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou		Kritéria významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“									
	Kód (-y) (2)	Absolútne prevádzkové náklady (3) tis. EUR	Podiel prevádzkových nákladov (4) %	Zmienenie zmeny klímy (5) %	Adaptácia na zmenu klímy (6) %	Vodné a morské zdroje (7) %	Obehové hospodárstvo (8) %	Znečisťovanie životného prostredia (9) %	Biodiverzita a ekosystémy (10) %	Zmienenie zmeny klímy (11) áno/nie	Adaptácia na zmenu klímy (12) áno/nie	Vodné a morské zdroje (13) áno/nie	Obehové hospodárstvo (14) áno/nie	Znečisťovanie životného prostredia (15) áno/nie	Biodiverzita a ekosystémy (16) áno/nie	Minimálne záruky (17) áno/nie	Podiel prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou, rok 2022 (18) %	Kategória (podporná činnosť) (20) Podporná	Kategória (prechodná činnosť) (21) Prechodná
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11 F42.22	61	0,03%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	0,03%			
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22	9738	3,98%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	3,98%			
4.10. Uskladňovanie elektriny		2343	0,96%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	0,96%	Podporná		
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11 F42.22	119440	48,82%	100%	0%					áno	áno	áno	áno	áno	áno	48,82%		Prechodná	
Prevádzkové náklady environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		131582	53,79%	100%	0%											53,79%			
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.15. Diaľkové vykurovanie/zásobovanie chladom	D35.30	173	0,07%																
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	1093	0,45%																
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11 F42.22	1459	0,59%																
Prevádzkové náklady činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou)		2725	1,11%																
Spolu (A.1 + A.2)		134307	54,9%													53,79%			
B. Činnosti neoprávnené v rámci taxonómie																			
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie (B)		110334	45,1%																
Spolu (A+B)		244641	100%																

Economic activities (1)	Share of operating expenditure resulting from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities		Criteria for substantial contribution							Criteria relating to the "do no significant harm" principle									
	Code(s) (2)	Absolute operating expenditure (3) (€000)EUR	Share of operating expenditure (4) %	Climate change mitigation (5) %	Climate change adaptation (6) %	Water and marine resources (7) %	Circular economy (8) %	Environmental pollution (9) %	Biodiversity and ecosystems (10) %	Climate change mitigation (11) yes/no	Climate change adaptation (12) yes/no	Water and marine resources (13) yes/no	Circular economy (14) yes/no	Environmental pollution (15) yes/no	Biodiversity and ecosystems (16) yes/no	Minimum safeguards (17) yes/no	Share of Taxonomy-aligned operating expenditure, 2022 (18) %	Category (enabling activity) (20) Enabling	Category (transitional activity) (21) Transitional
A. Taxonomy-eligible activities																			
A.1 Environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned)																			
4.1. Production of electricity using solar photovoltaic technology	D35.11 F42.22	61	0,03%	100%	0%						yes	yes	yes	yes	yes	yes	0,03%		
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22	9738	3,98%	100%	0%						yes	yes	yes	yes	yes	yes	3,98%		
4.10. Storage of electricity		2343	0,96%	100%	0%						yes	yes	yes	yes	yes	yes	0,96%	Enabling	
4.28. Production of electricity from nuclear power in existing installations	D35.11 F42.22	119440	48,82%	100%	0%						yes	yes	yes	yes	yes	yes	48,82%		Transitional
Operating expenditure of environmentally sustainable activities (Taxonomy-aligned) (A.1)		131582	53,79%	100%	0%												53,79%		
A.2 Taxonomy-eligible activities but not environmentally sustainable (activities not aligned with the Taxonomy)																			
4.15. Remote heating/cooling	D35.30	173	0,07%																
4.25. Production of heat/cold using waste heat	D35.30	1093	0,45%																
4.5. Production of electricity from hydroelectric power	D35.11 F42.22	1459	0,59%																
Operating costs of Taxonomy-eligible activities but not environmentally sustainable (activities not aligned with the Taxonomy) (A.2)		2725	1,11%																
Total (A.1+A.2)		134307	54,9%														53,79%		
B. Taxonomy-non-eligible activities																			
Turnover from Taxonomy-non-eligible activities (B)		110334	45,1%																
Total (A+B)		244641	100%																

Zverejnenia pre činnosti súvisiace s jadrovou energiou

Činnosti súvisiace s jadrovou energiou

Činnosti súvisiace s jadrovou energiou	
Podnik vykonáva alebo financuje bezpečnú prevádzku existujúcich jadrových zariadení, v ktorých sa vyrába elektrina alebo spracúva teplo, a to aj na účely centrálného zásobovania teplom alebo priemyselných procesov, ako je výroba vodíka z jadrovej energie, ako aj na zvýšenie ich bezpečnosti, alebo má voči ich bezpečnej prevádzke expozície.	ÁNO

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)						
Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
	CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
	tis. EUR	%	tis. EUR	%	tis. EUR	%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	693 667	13,06%	693 667	13,06%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	256 512	4,83%	256 512	4,83%	0	0%
Celkový kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa obratu	5 310 970	100%	5 310 970	100%	0	0%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	52 699	9,33%	52 699	9,33%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	8 210	1,45%	8 210	1,45%	0	0%
Celkový kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa kapitálových výdavkov	564 605	100%	564 605	100%	0	0%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	119 440	48,82%	119 440	48,82%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	12 142	4,96%	12 142	4,96%	0	0%
Celkový kľúčový ukazovateľ týkajúci sa prevádzkových nákladov	244 641	100%	244 641	100%	0	0%

Disclosures for nuclear energy related activities

Activities related to nuclear energy

Activities related to nuclear energy	
The undertaking shall carry out or finance the safe operation of existing nuclear installations in which electricity is generated or heat is processed, including for the purposes of central heating supplies or for industrial processes such as the production of hydrogen from nuclear energy, as well as to improve their safety, or in respect of safe operation of which it is exposed.	YES

Taxonomy-aligned economic activities (denominator)						
Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
	CCM + CCA		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
	(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of KPI related to turnover	693 667	13.06%	693 667	13.06%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to turnover	256 512	4.83%	256 512	4.83%	0	0%
Total KPI related to turnover	5 310 970	100%	5 310 970	100%	0	0%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of KPI related to capital expenditure	52 699	9.33%	52 699	9.33%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to capital expenditure	8 210	1.45%	8 210	1.45%	0	0%
Total KPI related to capital expenditure	564 605	100%	564 605	100%	0	0%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the denominator of KPI related to operating expenditure	119 440	48.82%	119 440	48.82%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to operating expenditure	12 142	4.96%	12 142	4.96%	0	0%
Total KPI related to operating expenditure	244 641	100%	244 641	100%	0	0%

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čítateľ)						
Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
	CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
	tis. EUR	%	tis. EUR	%	tis. EUR	%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	693 667	73%	693 667	73%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	256 512	27%	256 512	27%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	950 179	100%	950 179	100%	0	0%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	52 699	86,52%	52 699	86,52%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	8 210	13,48%	8 210	13,48%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	60 909	100%	60 909	100%	0	0%
Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	119 440	90,77%	119 440	90,77%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	12 142	9,23%	12 142	9,23%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateľí kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	131 582	100%	131 582	100%	0	0%
Hospodárske činnosti	Podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
	(CCM + CCA)		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
	tis. EUR	%	tis. EUR	%	tis. EUR	%
Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%	0	0%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	7 632	100%	7 632	100%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	7 632	100%	7 632	100%	0	0%

Taxonomy-aligned economic activities (numerator)						
Economic activities	Amount and share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
	CCM + CCA		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
	(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of KPI related to turnover	693 667	73%	693 667	73%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the numerator of KPI related to turnover	256 512	27%	256 512	27%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of KPI related to turnover	950 179	100%	950 179	100%	0	0%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of KPI related to capital expenditure	52 699	86.52%	52 699	86.52%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the numerator of KPI related to capital expenditure	8 210	13.48%	8 210	13.48%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of KPI related to capital expenditure	60 909	100%	60 909	100%	0	0%
Amount and share of Taxonomy-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 in the numerator of KPI related to operating expenditure	119 440	90.77%	119 440	90.77%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-aligned economic activities not included in the numerator of KPI related to operating expenditure	12 142	9.23%	12 142	9.23%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-aligned economic activities included in the numerator of KPI related to operating expenditure	131 582	100%	131 582	100%	0	0%
Economic activities	Share (information is provided in monetary amounts and as a percentage share)					
	(CCM + CCA)		Climate change mitigation (CCM)		Climate change adaptation (CCA)	
	(€'000)	%	(€'000)	%	(€'000)	%
Amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to turnover	0	0%	0	0%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to turnover	7 632	100%	7 632	100%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities included in the denominator of KPI related to turnover	7 632	100%	7 632	100%	0	0%

Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%	0	0%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	476	100%	476	100%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	476	100%	476	100%	0	0%
Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	0	0%	0	0%	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	2 725	100%	2 725	100%	0	0%
Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	2 725	100%	2 725	100%	0	0%

Amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to capital expenditure	476	100%	476	100%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities included in the denominator of KPI related to capital expenditure	476	100%	476	100%	0	0%
Amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activity included in Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139, in the denominator of KPI related to operating expenditure	0	0%	0	0%	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities not included in the denominator of KPI related to operating expenditure	2 725	100%	2 725	100%	0	0%
Total amount and share of Taxonomy-eligible but Taxonomy-non-aligned economic activities included in the denominator of KPI related to operating expenditure	2 725	100%	2 725	100%	0	0%

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie

Hospodárske činnosti	tis. EUR	Percentuálny podiel
Suma a podiel hospodárskej činnosti súvisiacej s jadrovou energiou neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	4 353 159	100%
Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	4 353 159	100%
Suma a podiel hospodárskej činnosti súvisiacej s jadrovou energiou neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	503 220	100%
Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	503 220	100%
Suma a podiel hospodárskej činnosti súvisiacej s jadrovou energiou neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	0	0%
Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	110 334	100%
Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových nákladov	110 334	100%

Taxonomy-non-eligible economic activities

Economic activities	(€'000)	Percentage share
Amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activity relating to nuclear energy in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 included in the denominator of KPI related to turnover	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-non-eligible economic activities not included in the denominator of KPI related to turnover	4 353 159	100%
Total amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activities included in the denominator of KPI related to turnover	4 353 159	100%
Amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activity related to nuclear energy in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 included in the denominator of KPI related to capital expenditure	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-non-eligible economic activities not included in the denominator of KPI related to capital expenditure	503 220	100%
Total amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activities included in the denominator of KPI related to capital expenditure	503 220	100%
Amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activity related to nuclear energy in accordance with Section 4.28 of Annexes I and II to Delegated Regulation 2021/2139 included in the denominator of KPI related to operating expenditure	0	0%
Amount and share of other Taxonomy-non-eligible economic activities not included in the denominator of KPI related to operating expenditure	110 334	100%
Total amount and share of Taxonomy-non-eligible economic activities included in the denominator of KPI related to operating expenditure	110 334	100%

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

Podiel obratu zosúladený s taxonómiou za rok 2022 z celkového obratu spoločnosti bol vypočítaný ako časť čistého obratu vyplývajúca z produktov alebo služieb (vrátane nehmotného majetku) súvisiaceho s hospodárskymi činnosťami zosúladenými podľa taxonómie (čitateľ) vydelení čistým obratom (menovateľ), v oboch prípadoch za finančný rok začínajúci 1. januára 2022 a končiaci 31. decembra 2022.

Menovateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je založený na konsolidovanom čistom obrate vykázanom podľa Medzinárodného účtovného štandardu (IAS) 1 ods. 82 písm. a) prijatého nariadením Komisie (ES) č. 1126/2008, ktorým sa v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1606/2002 prijímajú určité medzinárodné účtovné štandardy. Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa konsolidovaného čistého obratu, pozri poznámku 2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad, ktorá je súčasťou poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2022. Čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je vymedzený ako čistý obrat odvodený z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou, menovite:

- činnosť 4.1. „Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie“ generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou solárnej fotovoltaickej technológie,
- činnosť 4.5. „Výroba elektriny z vodnej energie“ generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie,
- činnosť 4.10. „Uskladňovanie elektriny“ generuje obrat z výstavby a prevádzky zariadení na uskladňovanie elektriny a jej neskoršie vrátenie

v podobe elektriny, a to vrátane prečerpávacích vodných elektrární,

- činnosť 4.28. „Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach“ generuje obrat z úpravy existujúcich jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elektrinu alebo teplo z jadrovej energie, na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky a z výroby elektriny z jadrovej energie.

Konsolidovaný čistý obrat spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je možné odsúhlasiť s jej konsolidovanými finančnými výkazmi zverejnenými v Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2022.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami je vymedzený ako podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových kapitálových výdavkov (menovateľ).

Celkové kapitálové výdavky spoločnosti pozostávajú z prírastkov hmotného a nehmotného majetku počas posudzovaného finančného roku, a to pred odpismi, amortizáciou a akýmkoľvek precenením, a to vrátane tých, ktoré vyplývajú z precenení a znížení hodnoty pre príslušný finančný rok s výnimkou zmien reálnej hodnoty. Zahŕňajú prírastky dlhodobého hmotného majetku (IAS 16), dlhodobého nehmotného majetku (IAS 38) a majetok s právom užívania (IFRS 16). Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa kapitálových výdavkov, pozri poznámku 2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad, ktorá je súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2022.

Čitateľ pozostáva z nasledovných kategórií kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou:

KPI related to turnover

The share of 2022 Taxonomy-aligned turnover in the Company's total turnover was calculated as the share of net turnover arising from products or services (including intangible assets) related to Taxonomy-aligned economic activities (numerator) divided by net turnover (denominator), in both cases for the financial year beginning 1 January 2022 and ending 31 December 2022.

The denominator of the KPI related to turnover is based on the consolidated net turnover reported in accordance with International Accounting Standard (IAS) 1(82)(a) adopted in Commission Regulation (EC) No 1126/2008 adopting certain international accounting standards in accordance with Regulation (EC) No 1606/2002 of the European Parliament and of the Council. For further information on the accounting policy relating to consolidated net turnover, see Note 2.3 Summary of Significant Accounting Policies included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending 31 December 2022. The numerator of the KPI related to turnover is defined as net turnover derived from products or services related to Taxonomy-aligned economic activities, namely:

- activity 4.1. “Electricity generation using solar photovoltaic technology” generates turnover from the construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced using solar photovoltaic technology;
- activity 4.5. “Hydroelectric power generation” generates turnover from the construction or operation of electricity generation facilities in which electricity is produced from hydroelectric power;
- activity 4.10. “Electricity storage” generates turnover from the construction and operation of facilities for electricity storage and its subsequent return in the form of electricity, including pumped-storage hydropower plants;
- activity 4.28. “Electricity generation using nuclear energy at existing installations” generates turnover from the modification of the existing nuclear

installations that generate electricity or heat using nuclear energy, for the purpose of extending their safe operating lifetime, and from the electricity generation using nuclear energy.

SE's consolidated net turnover can be reconciled to its consolidated financial statements published in the Consolidated Financial Statements for the year ending as at 31 December 2022.

KPI related to capital expenditure

KPI related to capital expenditure is defined as the ratio of Taxonomy-aligned capital expenditure (numerator) to total capital expenditure (denominator).

The Company's total capital expenditure consists of additions to tangible and intangible assets during the financial year under review, before depreciation, amortisation, and any revaluations, including those arising from revaluations and impairments for the financial year, excluding changes in fair value. They include additions to non-current tangible assets (IAS 16), non-current intangible assets (IAS 38) and right-of-use assets (IFRS 16). For further information on the accounting policy relating to capital expenditure, see Note 2.3 Summary of Significant Accounting Policies, included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending as at 31 December 2022.

The numerator consists of the following categories of Taxonomy-aligned capital expenditure:

- a) capital expenditure related to assets or processes that are associated with Taxonomy-aligned economic activities;
- b) capital expenditure that is part of a plan to expand Taxonomy-aligned economic activities or to enable Taxonomy-eligible economic activities to become Taxonomy-aligned;

a) kapitálové výdavky spojené s aktívami alebo procesmi, ktoré sú spojené s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou,

b) kapitálové výdavky, ktoré sú súčasťou plánu na rozšírenie hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou alebo na umožnenie, aby sa hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie stali zosúladenými s taxonómiou,

c) kapitálové výdavky spojené s nákupom výstupu hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou a s individuálnymi opatreniami umožňujúcimi, aby sa cieľové činnosti stali nízkouhlíkovými alebo viedli k zníženiu emisií skleníkových plynov.

Celkové kapitálové výdavky spoločnosti Slovenské elektrárne, a. s., je možné odsúhlasiť s poznámkami 5 Dlhodobý hmotný majetok a 6 Dlhodobý nehmotný majetok, ktoré sú súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2022.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi sa vymedzuje ako podiel

prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových prevádzkových nákladov (menovateľ).

Celkové prevádzkové náklady pozostávajú z priamych nekapitalizovaných nákladov spojených s výskumom a vývojom, opatreniami v oblasti renovácií budov, krátkodobým lízingom a lízingom majetku s nízkou hodnotou a so všetkými formami údržby a opráv. Vo všeobecnosti táto položka zahŕňa personálne náklady, náklady na služby a materiály, ako aj náklady na pravidelnú i neplánovanú údržbu a opravy.

Čitateľ pozostáva z analogických kategórií prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou ako čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami.

Kontextové informácie

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom. V porovnaní s finančným rokom 2021 neboli zaznamenané žiadne kľúčové faktory zmeny, keďže vykazovanie za rok 2022 historicky prvýkrát zachytáva prehľad zosúladených hospodárskych činností spoločnosti.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa obratu	Obrat (mil. EUR)
Príjmy zo zmlúv so zákazníkmi	950
Príjmy z lízingu	0
Iné zdroje príjmu	0
Celkom	950

c) capital expenditure associated with the purchase of the output of Taxonomy-aligned economic activities and with individual measures to enable the targeted activities to become low carbon or to lead to a reduction in greenhouse gas emissions.

The total capital expenditure of Slovenské elektrárne can be reconciled to Notes 5 Non-current tangible assets and 6 Non-current intangible assets, included in the Notes to the Consolidated Financial Statements for the year ending as at 31 December 2022.

KPI related to operating expenditure

KPI related to operating expenditure is defined as the ratio of Taxonomy-aligned operating expenditure (numerator) to total operating expenditure (denominator).

Total operating expenditure consists of direct non-capitalised expenditure associated with research and development, building refurbishment measures, short-term and low-value lease and all forms of maintenance and repair. In general, this item includes staff costs, the cost of services and materials, as well as the cost of regular and unscheduled maintenance and repair.

The numerator consists of analogous Taxonomy-

aligned operating expenditure categories as the KPI numerator related to capital expenditure.

Contextual information

KPI related to capital expenditure

The table below provides a breakdown of the numerator of the key performance indicator related to turnover. There were no key drivers of change compared to the 2021 financial year, as the 2022 reporting captures for the first time ever an overview of the Company's aligned economic activities.

Quantitative breakdown of the turnover numerator	Turnover (mill. EUR)
Revenue from contracts with customers	950
Lease income	0
Other sources of income	0
Total	950

Klíčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Vo finančnom roku 2022 boli kapitálové výdavky zosúladené s taxonómiou spojené s hospodárskymi činnosťami 4.1., 4.5., 4.10. a 4.28. V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie súm započítaných do čitateľa.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa kapitálových výdavkov na hospodárske činnosti (v mil. EUR)						
Hosp. činnosť	Prírastky nehnuteľností, strojov a zariadení	Interne vytvorený nehmotný alebo nadobudnutý majetok	Lízingy (kapitalizovaný majetok s právom na používanie)	Celkom	Z toho nadobudnuté cez podnikové kombinácie	Z toho časť plánu kapitálových výdavkov
4.1.	0,28	0	0	0,28	0	0
4.5.	6,35	0	0	6,35	0	0
4.10.	1,58	0	0	1,58	0	0
4.28.	52,70	0	0	52,70	0	0

Klíčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s prevádzkovými nákladmi do jednotlivých prvkov podľa vymedzenia prevádzkových nákladov v delegovanom nariadení o zverejňovaní.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa prevádzkových nákladov	Prevádzkové náklady (mil. EUR)
Výdavky na výskum a vývoj	0
Opatrenia v oblasti renovácií budov	0
Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou	0
Údržba a opravy	22
Ostatné náklady	110
Celkom	132

KPI related to capital expenditure

In the financial year 2022, capital expenditure associated with economic activities 4.1, 4.5, 4.10, and 4.28 was aligned with Taxonomy. The table below provides a breakdown of the amounts included in the numerator.

Quantitative breakdown of the numerator of capital expenditure by economic activity (in mill. EUR)						
Economic activity	Additions to real estate assets, machinery, and equipment	Internally generated intangible or acquired assets	Leases (capitalised assets with right of use)	Total	Of which acquired through business combinations	Of which part of the capital expenditure plan
4.1.	0.28	0	0	0.28	0	0
4.5.	6.35	0	0	6.35	0	0
4.10.	1.58	0	0	1.58	0	0
4.28.	52.70	0	0	52.70	0	0

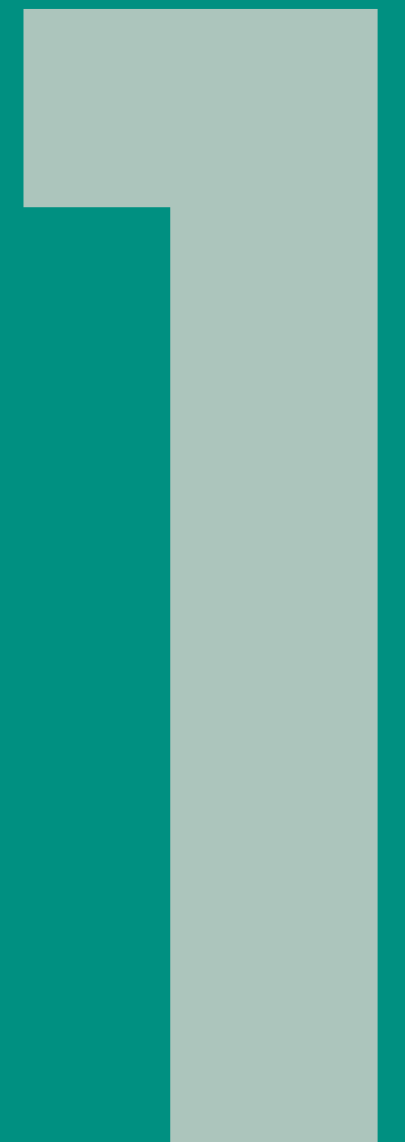
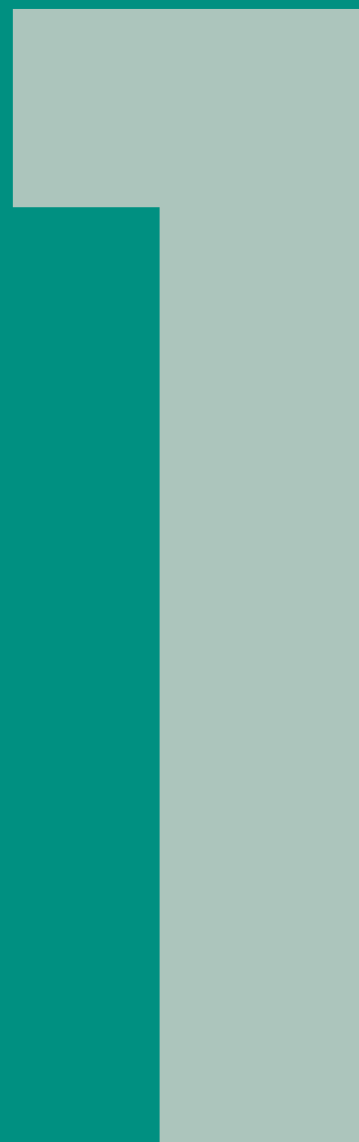
KPI related to operating expenditure

The table below provides a breakdown of the numerator of KPI related to operating expenditure by individual elements subject to the definition of operating expenditure in the Disclosure Delegated Regulation.

Quantitative breakdown of the operating expenditure numerator	Operating expenditure (mill. EUR)
R&R expenditure	0
Measures in building renovation field	0
Expenditure of short-term lease and lease of low-value assets	0
Maintenance and repairs	22
Other expenditure	110
Total	132



Skratky
Abbreviations



ACER	Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov
ALARA	tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné
AMAVET	Asociácia pre mládež, vedu a techniku
AO	automatická ochrana
AO1	automatické odstavenie
BOZP	bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci
BO V2	Jadrové elektrárne Bohunice V2
CENTREL	kooperatívna skupina štyroch operátorov prenosovej elektrickej sústavy
CEZ	Najväčší výrobca elektriny v Českej Republike
COP	koeficient výkonnosti
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.
CZT	centrálne zásobovanie teplom
DDS	doplnkové dôchodkové sporenie
DPH	daň z pridanej hodnoty
DUK	Deťská Univerzita Komenského
e-GCC	systém cezhraničných výmen regulačnej elektriny
EBITDA	hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty
EBO	Jadrové elektrárne Bohunice
EEX	Európska energetická burza
EIA	proces posúdenia vplyvu na životné prostredie
EK	Európska komisia
EMIR	Nariadenie o mimoburzových derivátoch, centrálnych protistranách a archívoch obchodných údajov
EMO	Jadrové elektrárne Mochovce
ENDESA	najväčší výrobca elektrickej energie v Španielsku (dcérska spoločnosť Enel)
ENIQ	Európske nukleárne centrum pre technické inšpekcie
ENO	Elektrárne Nováky
ENO A	Elektrárne Nováky A, prevádzka
ENO B	Elektrárne Nováky B, prevádzka
ENSREG	Skupina európskych regulačných orgánov pre jadrovú bezpečnosť
ENTSO-E	Združenie prenosových operátorov
EPC	model Zaručených energetických služieb
EPH	Energetický a priemyslový holding, a.s.
ESMA	Európsky orgán pre cenné papiere a trhy
ETS	Európsky systém obchodovania s emisnými kvótami
EÚ	Európska únia
EVO	Elektrárne Vojany
EVO 1	Elektrárne Vojany 1, prevádzka
EVO 2	Elektrárne Vojany 2, prevádzka
FNM SR	Fond národného majetku SR
GDPR	Všeobecné nariadenie o ochrane osobných údajov

ACER	Agency for Cooperation of Energy Regulators
ALARA	as low as reasonably achievable
AMAVET	Association for Youth, Science and Technology
AO1	automatic shutdown
AP	automatic protection
ASP	ancillary services provider
BO V2	Bohunice V2 Nuclear Power Plant
CA	control assembly
CENTREL	a cooperative group of four transmission system operators
CEZ	the Largest Electricity Producer in the Czech Republic
COP	coefficient of performance
CPP	conventional power plant
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.
DH	district heating
DUK	Children's Comenius University
EBITDA	Earnings before interest, tax, depreciation and amortisation and impairment
EBO	Bohunice Nuclear Power Plant
EC	European Commission
EEX	European Energy Exchange
e-GCC	system of cross-border exchanges of electricity
EIA	Environmental Impact Assessment
EMIR	regulation on OTC derivatives, central counterparties, and trade repositories
EMO	Mochovce Nuclear Power Plant
ENDESA	largest producer of electricity in Spain (a subsidiary of Enel)
ENIQ	European Network for Inspection and Qualification
ENO	Nováky Power Plant
ENO A	Nováky Power Plant A, operation
ENO B	ENO B Nováky Power Plant B, operation
ENSREG	European Nuclear Safety Regulators Group
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
EPC	model of Guaranteed Energy Services
EPH	Energetický a průmyslový holding, a.s.
ERO	Emergency Response Organisation
ESMA	European Securities and Markets Authority
EU	European Union
EU ETS	EU Emissions Trading System
EVO	Vojany Power Plant
EVO 1	Vojany Power Plant 1
EVO 2	Vojany Power Plant 2
FNM SR	National Property Fund of the SR

GO	generálna odstávka
HRK	havarijná regulačná kazeta
INES	medzinárodná stupnica na hodnotenie udalostí na jadrových zariadeniach
INPO	Ústav prevádzky jadrových elektrární
ISM	Integrovaný systém manažérstva
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.
JB	jadrová bezpečnosť
JE	jadrová elektrárňa, jadrové elektrárne
KE	klasická elektrárňa, klasické elektrárne
KST	Klub slovenských turistov
MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)
MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2
MO34	3. a 4. Blok, Jadrové elektrárne Mochovce
MSR	trhová stabilizačná rezerva
MVE	malá vodná elektrárňa
NECP	Integrovaný národný energetický a klimatický plán
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvár nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti
NPV	čistá súčasná hodnota (Net Present Value)
NS SR	Najvyšší súd SR
NSAC	Poradný výbor jadrovej bezpečnosti
NSK	Nitriansky samosprávny kraj
OHO	Organizácia havarijnej odozvy
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a.s.
OPP	ochrana pred požiarimi
OSART	tim prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PVE	prečerpávací vodná elektrárňa
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PXE	Pražská energetická burza
REMIT	Nariadenie o integritate a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
R-SE	Riaditeľstvo spoločnosti Slovenské elektrárne
SAE	Slovenská asociácia elektromobilov
SAM	program zmierňovania následkov ťažkých havárií
SAT	systematický prístup k tréningu
SAV	Slovenská akadémia vied
SE	Slovenské elektrárne, a.s.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

FP	fire protection
GDPR	General Data Protection Regulation
GO	general shutdown and overhaul
HPP	hydropower plant
HPP-G	Hydropower plant Gabčíkovo, Čunovo, Mošon and S VII
I&C	instrumentation & control
IAEA	International Atomic Energy Agency
IMS	Integrated Management System
INE&CP	Integrated National Energy and Climate Plan
INES	International Nuclear Event Scale
INPO	Institute of Nuclear Power Operations
JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.
KST	Slovak Tourists Club
MiFID II	Markets in Financial Instruments Directive (second version)
MO12	Mochovce Nuclear Power Plant, Units 1 and 2
MO34	Mochovce Nuclear Power Plant, Unit 3 and 4
MSR	market stabilisation reserve
NIRA	Nuclear Industry Reinsurance Association
NOS	Independent Nuclear Safety Assessment Unit
NPP	nuclear power plant
NPV	net present value
NRA SR	Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic
NS	nuclear safety
NSAC	Nuclear Safety Advisory Committee
NSK	Nitra region administration
OHS	occupational health & safety
OKTE	electricity spot market organiser – OKTE, a.s.
OSART	operational safety review team
PL	pollutant
PM	particulate matter
PS HPP	Pumped-storage hydropower plant
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PXE	Prague Energy Exchange
QMS	Quality Management System
R&PS	corrective actions programme
REMIT	Regulation on wholesale energy market integrity and transparency
Rnbs	renewables
RONI	Regulatory Office for Network Industries
SAE	Slovak Association of Electric Vehicles
SAM	Severe Accident Management

SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SKR	systém kontroly riadenia
SMK	systém manažérstva kvality
SNaP	program nápravných opatrení
SNETP	Technologická platforma pre udržateľnú jadrovú energiu
SNG	Slovenská národná galéria
SOŠE	Stredná odborná škola elektrotechnická
SPH	Slovak Power Holding
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
TANAP	Tatranský národný park
TE	tepelná elektrárňa
TG	Turbogenerátor
TZL	tuhé znečisťujúce látky
TDP	tuhé druhočné palivo
TTF	virtuálny obchodný uzol Title Transfer Facility (TTF) v Holandsku
UCF	koeficient pohotovosti bloku
UCLF	koeficient neplánovaného zníženia, resp. neplánovaných strát výroby
ÚJD SR	Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
V1	Jadrový blok B2 Jadrovej a vyradovacej spoločnosti, a.s.
VE	vodná elektrárňa
VEG	Vodné elektrárne Gabčíkovo, Čunovo, Mošon a S VII
VV	Vodohospodárska výstavba, š. p.
WANO	Svetová asociácia prevádzkovateľov jadrových elektrární
WENRA	Západoeurópska asociácia jadrových regulátorov
ZL	znečisťujúca látka
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s.

SAS	Slovak Academy of Science
SAT	Systematic Approach to Training
SC SR	Supreme Court of the Slovak Republic
SE	Slovenské elektrárne, a. s.
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.
SE-HQ	Headquarters of Slovenské elektrárne
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SHPP	small hydropower plant
SNETP	Sustainable Nuclear Energy Technology Platform
SNG	Slovak National Gallery
SPH	Slovak Power Holding
SPS	supplementary pension savings
SR	Slovak Republic
SSF	solid secondary fuel
SUT BA	Slovak University of Technology in Bratislava
SVSEE	Secondary Vocational School of Electrical Engineering
TANAP	Tatras National Park
TG	Turbo generator
TPP	thermal power plant
TTF	virtual trading hub Title Transfer Facility (TTF) in the Netherlands
UCF	Unit Capability Factor
UCLF	Unplanned Capability Loss Factor
V1	Nuclear Unit B2 of JAVYS
VAT	value-added tax
VV	Vodohospodárska výstavba, š. p.
WANO	WANO World Association of Nuclear Operators
WENRA	Western European Nuclear Regulators Association
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s.



Výročná správa 2022

Annual report 2022



časť 2 / part 2



SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE





***Independent
auditors' report and
consolidated financial
statements***

*prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards as adopted by
the European Union as at and for the year
ended 31 December 2022*

**Správa nezávislého
audítora a konsolidovaná
účtovná závierka**

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii k 31. decembru 2022



Správa nezávislého audítora

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. a jej dcérskych spoločností („Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2022, konsolidovaný výkaz ziskov a strát, konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania a konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2022, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky. Od Skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš auditorský názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 ku konsolidovanej účtovnej závierke. Skupina ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2022. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávania vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v konsolidovanej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 29 ku konsolidovanej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Independent Auditor's Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenské elektrárne, a.s.:

Report on the Audit of the Consolidated Financial Statements

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Slovenské elektrárne, a.s. and its subsidiaries (“the Group”), which comprise the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022, consolidated profit and loss statement, consolidated statement of other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity and consolidated cash flow statement for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements of the Group give a true and fair view of the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2022, and of its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by EU (“IFRS EU”).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (“ISAs”). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the Act on Statutory Audit No 423/2015 Coll. and on amendments to the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Statutory Audit”) related to ethics, including Auditor's Code of Ethics, that are relevant to our audit of the consolidated financial statements, and we have fulfilled other requirements of these provisions related to ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis of Matters

We draw attention to Notes 3 and 15 to the consolidated financial statements. The Group has evaluated its obligations arising from the operation of nuclear power plants and booked provisions in respect thereof based on management's best estimate of the expenditure required to settle those obligations as at 31 December 2022. The estimates and assumptions considered by management in forming these provisions are inherently sensitive to expectations about future costs and forecasted cash outflows, timing of cash outflows, inflation rates, discount rates, technical plans and changes in government legislation. Any changes in these parameters could materially affect the carrying amounts of the provisions recorded in the consolidated financial statements in future periods.

We draw attention to Note 29 to the consolidated financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to Vodné elektrárne Gabčíkovo (“VEG”) Operating Agreement, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets and the Agreement of Indemnity.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti, ibaže by mala v úmysle Skupina zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemala inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa ISAs vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa ISAs, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídanie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements that give true and fair view in accordance with IFRS EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements including the presented information as well as whether the consolidated financial statements capture the underlying transactions and events in a manner that leads to their fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

- Získavame dostatočné a vhodné auditorské dôkazy, týkajúce sa finančných informácií o spoločnostiach v rámci Skupiny alebo ich podnikateľských činnostiach, potrebné na vyjadrenie názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za riadenie, dohľad a vykonávanie auditu Skupiny a zostávame výhradne zodpovední za náš auditorský názor.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2022 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

16. mája 2023
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, štatutárny audítora
Licencia UDVA č. 996

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report

Management is responsible for the information disclosed in the annual report, prepared based on requirements of the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation ("the Act on Accounting"). Our opinion on the consolidated financial statements expressed above does not apply to other information contained in the annual report.

In connection with audit of the consolidated financial statements it is our responsibility to understand the information disclosed in the annual report and to consider whether such information is not materially inconsistent with audited consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit of the consolidated financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We considered whether the annual report contains information, disclosure of which is required by the Act on Accounting.

Based on procedures performed during the audit of consolidated financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2022 is consistent with the consolidated financial statements for the relevant year,
- The annual report contains information based on the Act on Accounting.

Additionally, based on our understanding of the Group and its situation, obtained in the audit of the consolidated financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received prior to the date of issue of this auditor's report. In this regard, there are no findings which we should disclose.

16 May 2023
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, statutory auditor
UDVA Licence No. 996

Slovenské elektrárne, a.s.

Konsolidovaná účtovná zvierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii

k 31. decembru 2022

Slovenské elektrárne, a.s.

Consolidated Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2022



Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva

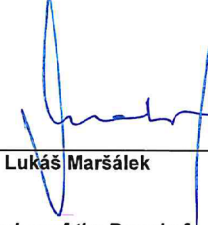


Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva

Bratislava, 16. mája 2023



Branislav Strýček
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of Directors



Lukáš Maršálek
Member of the Board of Directors

Bratislava, 16 May 2023

OBSAH

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát	2
Konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku	3
Konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	5

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie	6
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky	7
2.2 Zmeny účtovných zásad	10
2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad	11
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	27
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	29
5. Dlhodobý hmotný majetok	31
6. Dlhodobý nehmotný majetok	36
7. Derivátové operácie	37
8. Dcérske spoločnosti Skupiny	41
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	41
10. Zásoby	43
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	44
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	46
13. Ostatné aktíva	46
14. Základné imanie a rezervy	47
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	48
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	53
17. Zamestnanecké požitky	55
18. Ostatné rezervy	57
19. Úvery a pôžičky	58
20. Ostatné záväzky	59
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	60
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	61
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	61
24. Osobné náklady	62
25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	62
26. Finančné výnosy a náklady	62
27. Dane z príjmov	63
28. Transakcie so spriaznenými stranami	66
29. Podmienené záväzky a aktíva	68
30. Reálna hodnota finančných nástrojov	74
31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	76
32. Udalosti po dátume vykazovania	83

CONTENTS

Consolidated statement of financial position	1
Consolidated profit and loss statement	2
Consolidated statement of other comprehensive income	3
Consolidated statement of changes in equity	4
Consolidated statement of cash flows	5

Notes to the consolidated financial statements

1. General information	6
2.1 Basis of preparation	7
2.2 Changes in accounting policies and disclosures	10
2.3 Summary of significant accounting policies	11
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions	27
4. Standards issued but not yet effective	29
5. Property, plant and equipment	31
6. Intangible assets	36
7. Derivatives	37
8. The Group's subsidiaries	41
9. Investments in associates and other investments	41
10. Inventories	43
11. Trade and other receivables	44
12. Cash and cash equivalents	46
13. Other assets	46
14. Share capital and reserves	47
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs	48
16. Provision for dismantling of thermal power plants	53
17. Employee benefits	55
18. Other provisions	57
19. Loans and borrowings	58
20. Other liabilities	59
21. Trade and other current payables	60
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale	61
23. Other operating income and other operating costs	61
24. Personnel expenses	62
25. Depreciation, amortisation and impairment	62
26. Finance income and costs	62
27. Income tax expense	63
28. Related party transactions	66
29. Commitments and contingencies	68
30. Fair values	74
31. Financial risk management objectives and policies	76
32. Events after reporting date	83

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2022	31. december 2021
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 985 435	9 624 451
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 021	5 520
Aktíva z derivátových nástrojov	7	122 065	4 081
Investície v pridružených spoločnostiach	9	25 671	24 161
Iné investície	9	6 263	5 769
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 531 585	1 518 315
Ostatné pohľadávky	11	236 436	232 816
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 003	3 058
Odložená daňová pohľadávka	27	107 637	194 667
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	14 151	12 244
Dlhodobé aktíva spolu		12 038 267	11 625 082
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	251 416	239 797
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	405 374	171 226
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	22 816	213
Aktíva z derivátových nástrojov	7	635 848	1 379 008
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	66 496	20 333
Ostatné krátkodobé aktíva	13	4 696	43 128
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	95	24
Krátkodobé aktíva spolu		1 386 741	1 853 729
AKTÍVA SPOLU		13 425 008	13 478 811
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 328 759	3 297 799
Ostatné rezervy	14	232 965	233 301
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-1 519 280	-2 075 455
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-433 661	-178 137
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-178 137	-262 787
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		-255 524	84 650
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		2 878 079	2 546 804
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		2 878 079	2 546 804
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	373 813	656 028
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	2 701 318	2 590 899
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 446	152 988
Zamestnanecké požitky	17	40 547	38 482
Ostatné rezervy	18	26 890	28 599
Úvery a pôžičky	19	372 500	1 583 252
Závazky z derivátových nástrojov	7	136 693	508 720
Ostatné dlhodobé záväzky	20	38 608	15 026
Dlhodobé záväzky spolu		3 842 815	5 573 994
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	773 641	71
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	29 371	25 039
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	711	641
Zamestnanecké požitky	17	2 921	2 138
Ostatné rezervy	18	106 076	114 084
Úvery a pôžičky	19	2 719 659	1 456 945
Závazky z derivátových nástrojov	7	2 067 582	3 392 814
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	995 551	294 730
Závazok zo splatnej dane z príjmov	27	828	65 285
Ostatné krátkodobé záväzky	20	7 774	6 266
Krátkodobé záväzky spolu		6 704 114	5 358 013
Záväzky spolu		10 546 929	10 932 007
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 425 008	13 478 811

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

1

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2022	31 December 2021
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	9,985,435	9,624,451
Intangible assets	6	6,021	5,520
Derivative assets	7	122,065	4,081
Investments in associates	9	25,671	24,161
Other investments	9	6,263	5,769
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,531,585	1,518,315
Other receivables	11	236,436	232,816
Other non-current assets	13	3,003	3,058
Deferred tax asset	27	107,637	194,667
Prepayments for non-current assets	5	14,151	12,244
Total non-current assets		12,038,267	11,625,082
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	251,416	239,797
Trade and other receivables	11	405,374	171,226
Current income tax receivable	27	22,816	213
Derivative assets	7	635,848	1,379,008
Cash and cash equivalents	12	66,496	20,333
Other current assets	13	4,696	43,128
Assets classified as held for sale	5	95	24
Total current assets		1,386,741	1,853,729
TOTAL ASSETS		13,425,008	13,478,811
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,328,759	3,297,799
Other reserves	14	232,965	233,301
Hedging reserve	14	(1,519,280)	(2,075,455)
Retained earnings, of that:	14	(433,661)	(178,137)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(178,137)	(262,787)
<i>Net income for the year</i>		(255,524)	84,650
Total equity attributable to equity holders of the Company		2,878,079	2,546,804
Non-controlling interest		-	-
Total equity		2,878,079	2,546,804
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	373,813	656,028
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,701,318	2,590,899
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,446	152,988
Employee benefits	17	40,547	38,482
Other provisions	18	26,890	28,599
Loans and borrowings	19	372,500	1,583,252
Derivative liabilities	7	136,693	508,720
Other non-current liabilities	20	38,608	15,026
Total non-current liabilities		3,842,815	5,573,994
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	773,641	71
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	29,371	25,039
Provision for dismantling of thermal power plants	16	711	641
Employee benefits	17	2,921	2,138
Other provisions	18	106,076	114,084
Loans and borrowings	19	2,719,659	1,456,945
Derivative liabilities	7	2,067,582	3,392,814
Trade and other current payables	21	995,551	294,730
Current income tax liability	27	828	65,285
Other current liabilities	20	7,774	6,266
Total current liabilities		6,704,114	5,358,013
Total liabilities		10,546,929	10,932,007
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,425,008	13,478,811

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

1

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	5 098 280	2 894 591
Ostatné prevádzkové výnosy	23	212 690	72 789
Výnosy spolu		5 310 970	2 967 380
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-57 724	-60 643
Fosílna a iné palivo		-110 193	-85 675
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-4 785 551	-1 837 120
Opravy a údržba		-41 853	-50 073
Ostatný materiál a služby		-116 089	-106 329
Osobné náklady	24	-147 130	-151 104
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva	15	31 650	-82 224
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	3 404	-10 539
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-162 581	-159 495
Prevádzkové náklady spolu		-5 386 067	-2 543 202
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		-75 097	424 178
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-204 975	-217 701
PREVÁDZKOVÝ ZISK / (- STRATA)		-280 072	206 477
Podiel na zisku pridružených spoločností		1 161	872
Finančné výnosy	26	17 653	22 077
Finančné náklady	26	-114 061	-106 394
ZISK / (- STRATA) PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		-375 319	123 032
DAŇ Z PRÍJMOV	27	119 795	-38 382
ČISTÝ ZISK / (- STRATA)		-255 524	84 650
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		-255 524	84 650
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	5,098,280	2,894,591
Other operating income	23	212,690	72,789
Total revenues		5,310,970	2,967,380
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(57,724)	(60,643)
Fossil and other fuel		(110,193)	(85,675)
Cost of electricity purchased for resale	22	(4,785,551)	(1,837,120)
Repairs and maintenance		(41,853)	(50,073)
Other raw materials and consumables		(116,089)	(106,329)
Personnel expenses	24	(147,130)	(151,104)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	31,650	(82,224)
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	3,404	(10,539)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(162,581)	(159,495)
Total operating expenses		(5,386,067)	(2,543,202)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT		(75,097)	424,178
Depreciation, amortisation and impairment	25	(204,975)	(217,701)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		(280,072)	206,477
Share of profit of associates		1,161	872
Finance income	26	17,653	22,077
Finance costs	26	(114,061)	(106,394)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX		(375,319)	123,032
INCOME TAX	27	119,795	(38,382)
NET PROFIT / (LOSS) FOR THE YEAR		(255,524)	84,650
Profit / (loss) attributable to:			
Shareholders of the Company		(255,524)	84,650
Non-controlling interest of other owners of subsidiaries		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
 za rok končiaci 31. decembra 2022
 (v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
Čistý zisk / (- strata)		-255 524	84 650
Súčasti ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	556 175	-1 989 727
Ostatné, znížené o daň		1 687	1 490
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		557 862	-1 988 237
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-200	-691
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	29 925	-21 513
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	1 042	-1 225
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	193	-45
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	-2 023	3 598
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		28 937	-19 876
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		586 799	-2 008 113
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		331 275	-1 923 463
Celkový ostatný komplexný výsledok, pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		331 275	-1 923 463
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

CONSOLIDATED STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
 for the year ended 31 December 2022
 (in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
Net profit / (loss) for the year		(255,524)	84,650
Other comprehensive income			
<i>Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,27	556,175	(1,989,727)
Other, net of tax		1,687	1,490
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		557,862	(1,988,237)
<i>Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,27	(200)	(691)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	29,925	(21,513)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	1,042	(1,225)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	193	(45)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	(2,023)	3,598
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		28,937	(19,876)
Other comprehensive income, net of tax		586,799	(2,008,113)
Total other comprehensive income for the year, net of tax		331,275	(1,923,463)
Total other comprehensive income attributable to:			
Equity holders of the Company		331,275	(1,923,463)
Non-controlling interests of other owners of subsidiaries		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		-375 319	123 032
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		202 791	207 918
Amortizácia výnosov budúcich období		-46	-811
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-375	-412
Výnosové úroky	26	-3 066	-2 518
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	970	522
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukládanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	108 740	102 207
Úroky z úverov a pôžičiek		2 608	1 724
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukládanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-107 073	74 889
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukládanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	51 454	828
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	-	200
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-2 182	8 175
Zmena ostatných rezerv		-7 974	72 238
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-14 097	-17 126
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	-	659
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		140 468	-109 431
Podiel na zisku pridružených spoločností		-1 161	-872
Efekt ostatných finančných nákladov		953	697
Neeфекtivita zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-6 040	93 248
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-11 619	77 780
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-351 181	-189 533
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		687 359	-4 806
Ostatný majetok a záväzky		-295 646	-88 284
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		19 564	350 324
Prijaté úroky		841	77
Zaplatené úroky		-132 469	-149 382
Zaplatená daň z príjmov		-42 466	-60 105
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		-154 530	140 914
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-255 602	-221 832
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-2 183	-1 217
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		375	412
Platby do Národného jadrového fondu	15	-	-65 928
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-257 410	-288 565
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		2 011 730	1 775 850
Splátky úverov a pôžičiek		-1 553 627	-1 622 139
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		458 103	153 711
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKUIVALENTOV		46 163	6 060
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	20 333	14 273
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKUIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	66 496	20 333

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

5

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit / (loss) before income taxes		(375,319)	123,032
<i>Adjustments to reconcile profit / (loss) before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		202,791	207,918
Amortisation of deferred income		(46)	(811)
Gain on sale of property, plant and equipment and intangible assets	23	(375)	(412)
Interest income	26	(3,066)	(2,518)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	26	970	522
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	26	108,740	102,207
Interest from loans and borrowings		2,608	1,724
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	(107,073)	74,889
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	51,454	828
Change in valuation of embedded derivatives	30	-	200
Change in environmental and employee benefits provision		(2,182)	8,175
Change in other provisions		(7,974)	72,238
Interest income from the National Nuclear Fund	15, 26	(14,097)	(17,126)
National Nuclear Fund administration fee	15	-	659
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		140,468	(109,431)
Share of profit of associates		(1,161)	(872)
Efect of other finance cost		953	697
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		(6,040)	93,248
Changes in working capital:			
Inventories	10	(11,619)	77,780
Trade and other receivables		(351,181)	(189,533)
Trade and other payables		687,359	(4,806)
Other assets and liabilities		(295,646)	(88,284)
Cash generated from operations		19 564	350,324
Interest received		841	77
Interest paid		(132,469)	(149,382)
Income taxes paid		(42,466)	(60,105)
Net cash from operating activities		(154,530)	140,914
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(255,602)	(221,832)
Acquisition of intangible assets		(2,183)	(1,217)
Proceeds from sale of property, plant and equipment and intangible assets		375	412
Contributions to the National Nuclear Fund	15	-	(65,928)
Net cash used in investing activities		(257,410)	(288,565)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		2,011,730	1,775,850
Repayment of borrowings		(1,553,627)	(1,622,139)
Net cash from financing activities		458,103	153,711
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		46,163	6,060
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	20,333	14,273
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	66,496	20,333

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

5

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,3% (2021: 53,3%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra dňa 21. januára 2002.

Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti (ďalej ako „Skupina“) má dve organizačné zložky, a to organizačnú zložku v Českej republike a v Poľskej republike.

Spoločnosti v Skupine nie sú neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Skupiny počas roka 2022 bol 4 458 (rok 2021: 4 322 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2022 bol 4 492 (k 31. decembru 2021: 4 425), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 26 (k 31. decembru 2021: 32).

Údaje v tejto konsolidovanej účtovnej závierke sú vykázané v tisícoch eur.

Táto konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená ako riadna konsolidovaná účtovná závierka v súlade s § 17 ods. 6 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

Táto konsolidovaná účtovná závierka je uložená v sídle Spoločnosti a v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“) taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe akcionárskej dohody a zmluvy o predaji podielu Enel Produzione držanom prostredníctvom SPH na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015 a aktualizovanej 30. augusta 2018 a 22. decembra 2020, existuje možnosť zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na nákup zvyšného podielu akcií SPH, ktoré sú v držbe Enel Produzione, ktorá je vykonateľná najskôr 6 mesiacov od podpisu aktuálnej dohody do momentu, podľa toho, ktorý nastane skôr, a to: (i) do 4 rokov od ukončenia 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce alebo (ii) do decembra 2028.

Okrem toho, vždy vo vzťahu k zvyšným 50% podielu na základnom imaní SPH, ktoré má v držbe Enel Produzione, vyššie uvedené dohody umožňujú uplatnenie predajnej opcie v prospech Enel Produzione a nákupnej opcie v prospech EP Slovakia, ktoré môžu byť obe uplatnené, keď nastane posledná z nasledovných udalostí (i) 6 mesiacov od 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku, (ii) ukončenie prvej plánovanej odstávky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce a (iii) splatnosť akcionárskej pôžičky v roku 2032.

K momentu uplatnenia vyššie uvedených opcií, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia a EPH prevezme akcionársku pôžičku podľa vopred dohodnutého harmonogramu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 53.3% (2021: 53.3%) of the installed capacity of power plants in the Slovak Republic.

The Company's registered address and registration numbers are:
Slovenské elektrárne, a.s.
Registration number: 35 829 052
Tax registration number: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovak Republic

The Company was set up on 13 December 2001 and was incorporated into the Commercial Register on 21 January 2002.

The Company and its subsidiaries (hereinafter as the “Group”) has two branches, one is established in the Czech Republic and the second one is in Poland.

The companies in the Group are not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2022, the Group had 4,458 employees on average (2021: 4,322 employees), the number of employees as at 31 December 2022 was 4,492 (as at 31 December 2021: 4,425 employees), of which 26 were management (31 December 2021: 32 managers).

These consolidated financial statements are presented in thousands of euros.

These consolidated financial statements have been prepared as ordinary consolidated financial statements according to Section 17 (6) of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended.

The consolidated financial statements are available at the Company's registered address and at the Commercial Register of District Court in Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended, the consolidated financial statements are also filed in the registry of the financial statements, in the electronic form.

Ownership structure

As at the date of these consolidated financial statements the Company's shares were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands (amounting to 66% of the share capital) and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic (amounting to 34% of the share capital).

As at the date of these consolidated financial statements, the shares of Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as “SPH”) were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as “Enel Produzione”) in the amount equal to 50% of the share capital and by EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as “EP Slovakia”) also in an amount equal to 50% of the share capital. The only shareholder of EP Slovakia was Energetický a priemyslový holding a.s., Czech Republic (hereinafter as “EPH”). The ultimate parent entity of the Company is SPH.

The shareholders agreement and contract for the sale of the stake held through SPH by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s., executed on 18 December 2015, as amended in August 30, 2018 and recently updated on December 22, 2020, provides among other things for a call option in favour of EP Slovakia for the acquisition of the remaining SPH shares held by Enel Produzione that is exercisable 6 months after the signature of the updated contract until the earlier of (i) 4 years from the completion of the Trial Run of Unit 4 or (ii) December 2028.

Furthermore, always with respect to the remaining 50% of the SPH's share capital held by Enel Produzione, the above mentioned agreements provide for a put option in favour of Enel Produzione and a call options in favour of EP Slovakia that can be both exercised when the latest of these events has occurred (i) 6 months after the Trial Run of Unit 4, (ii) the date of completion of the first outage of Mochovce unit 4 and (iii) the maturity of the shareholder loans set in year 2032.

Upon exercise of the above options, Enel Produzione shall transfer the remaining 50% of the SPH's share capital to EP Slovakia and EPH shall take over the shareholder loans according to an agreed schedule.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Ako je popísané nižšie v poznámke 5, 19 a 32, Skupina vykázala významnú hodnotu obstarávaného dlhodobého majetku v súvislosti s jadrovou elektrárnou Mochovce, bloky 3 a 4, a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Skupiny. Zároveň, ku dňu tejto konsolidovanej účtovnej závierky je Skupina stále v procese rokovania s bankami ohľadne zjednotenia vybraných ustanovení v úverových zmluvách.

Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Skupinou a všetkými jej veriteľmi k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky, veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Na základe tejto situácie, časť načerpaných dlhodobých úverov bola klasifikovaná ako krátkodobá, podliehajúca ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi Skupiny. Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny neobsahuje žiadne úpravy ocenenia majetku a záväzkov, ktoré by boli potrebné v prípade, ak by veritelia Skupiny požiadali o predčasné splatenie svojich pohľadávok, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti najmä v roku 2025.

JE Mochovce 3&4

Dňa 24. januára 2022 zverejnil Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej ako „ÚJD SR“) výzvu na vyjadrenie sa k podkladom k návrhu rozhodnutia druhostupňového orgánu a k doručeným rozkladom pre uvádzanie jadrového zariadenia Mochovce 3. blok do prevádzky a súvisiace konania.

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka ÚJD SR ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P. Dňa 9. septembra 2022 nadobudlo druhostupňové rozhodnutie č. 248/2022 P právoplatnosť. Následne sa zavezením prvej palivovej kazety do reaktora 3. bloku JE Mochovce 3&4 dňa 9. septembra 2022 začala fáza uvádzania do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V tejto súvislosti Skupina vykázala prvotný odhad nákladov na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého jadrového paliva na 3. blok JE Mochovce 3&4 v hodnote 160 770 tisíc EUR (pozri poznámku 15 pre detail).

Činnosti fyzikálneho spúšťania, zahŕňajúce zavezenie jadrového paliva do reaktora, prípravu na testy fyzikálneho spúšťania, realizáciu samotných testov fyzikálneho spúšťania a ich následné vyhodnotenie, boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Skupina požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania.

Po posúdení priebehu a vyhodnotenia testov fyzikálneho spúšťania, protokolov pripravenosti zariadenia na etapu energetického spúšťania, stanoviska externej podpory úradu a predbežných záverov inšpekcie úradu, vydal ÚJD SR dňa 13. januára 2023 súhlas na prechod zariadenia do etapy energetického spúšťania.

Dňa 10. februára 2023 bola na 3. bloku JE Mochovce 3&4 ukončená etapa energetického spúšťania na 20% nominálneho výkonu reaktora a zároveň v ten istý deň Skupina zvýšila výkon na 35%. Po ukončení tejto fázy energetického spúšťania Skupina zvýši výkon na 3. bloku JE Mochovce 3&4 na 55%. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdí úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone.

Skupina očakáva ukončenie 144-hodinového preukazného chodu a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

2.1 Basis of preparation

The consolidated financial statements were prepared using the going concern assumption that the Group will continue its operations for the foreseeable future.

As described in Notes 5, 19 and 32, the Group recorded significant amounts as assets under construction for nuclear power plant Mochovce Units 3 and 4 (hereinafter also as the „Mochovce 3&4“) and drawn borrowings that have a significant impact on the financial situation of the Group. Additionally, as of the date of these consolidated financial statements, the Group is still under negotiations with the banks with regards to unification of selected provisions in the loan contracts.

Considering the ongoing discussion between the Group and all its creditors as at the date of these consolidated financial statements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. Under this situation, a portion of the drawn non-current borrowings were classified as current, pending further negotiations with the Group's financing creditors. The consolidated financial statements do not include any adjustments to the carrying value of assets or liabilities that might be necessary if the Group's creditors demand acceleration of debt repayment, which is currently scheduled mainly in the year 2025, to earlier.

Mochovce Units 3 and 4

On January 24, 2022 the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as „UJD SR“) published a call for comments on the basis for the draft decision of the second-instance body and on the received appeals for the commissioning of the Mochovce Unit 3 nuclear facility and related proceedings.

On 25 August 2022 the Chairperson of the UJD SR as the second-instance authority issued the decision No. 248/2022 P. The Decision No. 248/2022 P entered into force on 9 September 2022. Consequently, on 9 September 2022, following the first fuel load into the reactor of the unit 3 of Mochovce nuclear installation the commissioning stage was initiated. The commissioning stage consist of the physical start-up phase and of the power testing phase.

On 22 October 2022 the unit 3 of Mochovce nuclear installation reached its first criticality, when the controlled fission chain reaction is already underway in the reactor, although the reactor power is very close to zero. In connection with that the Group recognized initial estimate of costs for nuclear decommissioning and storage for unit 3 of Mochovce nuclear facility in the amount of EUR 160,770 thousand (refer to Note 15 for more detail).

Activities of the physical start-up phase, comprising fuel load into the reactor, preparation for the physical start-up testing, execution of the tests of physical start-up and their subsequent evaluation, were concluded on 9 January 2023 when the Group approached UJD SR with a request for authorization with transition to the power testing phase.

On 13 January 2023, after examination of the course and evaluation of the physical start-up testing, including protocols for preparation for the power testing, external support standpoint and preliminary conclusions of the UJD SR inspection, the UJD SR issued authorization with transition to the power testing phase.

On 10 February 2023 the Group completed the power start-up phase at 20% of the reactor's rated power at the Mochovce nuclear power plant Unit 3, and increased it to 35% the same date. Once this commissioning phase is complete, the Group will increase the output of Mochovce Unit 3 to 55%. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters will be confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output.

The Group expects successful completion of the 144-hour proof run and has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Memorandum o porozumení a rozhodnutí vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny pre vybraných odberateľov elektriny

Dňa 16. februára 2022 uzatvorili Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a Slovak Power Holding B.V. Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Memorandum o porozumení“). Predmetom Memoranda o porozumení bolo dohodnutie krokov a základných podmienok, ktoré môžu významnou mierou prispieť k dosiahnutiu eliminácie dopadu vysokého nárastu cien elektrickej energie na území Slovenskej republiky na vybrané skupiny koncových odberateľov a ktoré zároveň zabezpečí stabilné legislatívne prostredie. V nadväznosti na Memorandum o porozumení sa viedli rokovania o znení zmluvy s cieľom implementácie dohody dosiahnutej v Memorande o porozumení. K uzatvoreniu predmetnej zmluvy zatiaľ nedošlo.

Dňa 7. decembra 2022 bolo Skupine doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 88 ods. 2 písm. f) v spojení s § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej ako „Zákon o energetike“) vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny na vymedzenom území pre odberateľov elektriny v domácnosti uložilo Skupine povinnosť vyrobiť elektrinu v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú v týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. V rozhodnutí Ministerstvo hospodárstva SR odkazovalo na podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení.

Dňa 2. januára 2023 bolo Skupine doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 73546/2022-1060-141372 zo dňa 22. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky mení rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022. Rozsah povinností vyrábať a dodávať elektrinu ostal nezmenený, ale odkaz na ostatné podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení bol vypustený.

Proti vyššie uvedeným rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky podala Skupina správnu žalobu, a to najmä z dôvodu neprimeranosti uloženej povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

V tejto súvislosti Skupina neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Odvod z nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny

Zákonom o energetike v znení zákona č. 433/2022 Z. z. sa s účinnosťou od 8. decembra 2022 zaviedol odvod z nadmerných príjmov výrobcov elektriny, ktorý vyplýva z nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 zo 6. októbra 2022 o núdzovom zásahu s cieľom riešiť vysoké ceny energie (Ú. v. EÚ L 261I, 7.10.2022). Zákonom sa zabezpečila čiastočná implementácia nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 a stanovili všeobecné pravidlá pre uplatňovanie a správu odvodu z nadmerných príjmov v Slovenskej republike.

Dňa 3. februára 2023 bolo vydané nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 38/2023 Z. z., ktorým sa ustanovuje spôsob určenia výšky nadmerného príjmu z predaj vyrobenej elektriny, strop trhového príjmu, náklad na odchýlku, rozsah informácií potrebných na monitorovanie a podávanie správ Európskej komisii a pevné ceny elektriny pre stanovenie stropu trhového príjmu elektriny vyrobenej z bioplynu, biomasy alebo vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „Nariadenie“). Predmetom odvodu je nadmerný príjem predstavujúci kladný rozdiel medzi trhovým príjmom a stropom trhového príjmu.

V tejto súvislosti Skupina neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Vo februári 2022 vypukol na Ukrajine vojenský konflikt, ktorý v čase zostavenia tejto účtovnej závierky stále trvá. V súvislosti s tým došlo, okrem iného, k dopadom na podnikanie na Ukrajine a v Rusku z dôvodu vojny a ekonomických sankcií, k nárastu trhových cien surovín, palív a energií a k zvýšenej volatilite menových kurzov. Skupina analyzovala možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosť Skupiny a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The Memorandum of understanding and the decision in in the general economic interest on ensuring the generation of electricity for selected customers

On 16 February 2022, the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V. concluded the Memorandum of understanding regarding implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups (hereinafter as “The Memorandum”). The subject-matter of the Memorandum was to agree on steps and basic conditions that can significantly contribute to the elimination of the impact of high increases of electricity prices in the Slovak Republic on selected groups of final customers and secure a stable legislative and regulatory framework. Following the conclusion of the Memorandum, negotiations have been held on the wording of the agreement on the implementation of the understanding reached in the Memorandum. The agreement in question has not yet been concluded.

On 7 December 2022, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022, was delivered to the Group. In this decision, the Ministry of Economy of SR imposed on the Group in the general economic interest on ensuring the generation of electricity in the designated territory for household customers, an obligation under Section 88(2)(f) and Section 24(3) of the Act No. 251/2012 Coll. on Energetics, as amended (“Act on Energetics”) to generate electricity in the nuclear power facilities and to deliver the electricity generated in such facilities in the Baseload product in the maximum total quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) with the delivery in the course of the calendar year of 2023 to Slovenský plynárenský priemysel, a.s. In the decision, the Ministry of Economy of SR referred to the conditions agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum.

On 2 January 2023, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 73546/2022-1060-141372, dated 22 December 2022, was delivered to the Group by which decision the Ministry of Economy of SR changed the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022. The scope of the obligation to generate and deliver electricity remained unchanged, but the reference to the other terms agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum was removed.

The Group filed an appeal and an administrative lawsuit against the above-mentioned decisions of the Ministry of Economy of the SR, in particular on the grounds of disproportionality of the obligation imposed in the general economic interest.

The Group has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

Levy on excessive revenues of electricity producers

With effect from 8 December 2022, the Act on Energetics, as amended by Act No. 433/2022 Coll., introduced a levy on excessive revenues of electricity producers, resulting from Council Regulation (EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on emergency intervention to address high energy prices (OJ 2022 L 261I, 7.10.2022). The act ensured the partial implementation of Council Regulation (EU) 2022/1854 and laid down general rules for the application and administration of the levy on excess income in the Slovak Republic.

On 3 February 2023, the Regulation of the Government of the Slovak Republic No. 38/2023 Coll. was issued, laying down the method of determining the amount of excess income from the sale of produced electricity, the market income ceiling, the cost of deviation, the scope of information necessary for monitoring and reporting to the European Commission and the fixed prices of electricity for setting a ceiling on the market intake of electricity produced from biogas, biomass or produced by high-efficiency cogeneration (hereinafter referred to as the “Regulation”). The subject of the levy is excessive income, representing a positive difference between the market income and the market income ceiling.

The Group has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

Military conflict in Ukraine

In February 2022, a military conflict broke out in Ukraine, which is still ongoing at the time of the preparation of the financial statements. In connection to this, there have been, amongst others, impacts on businesses in Ukraine and Russia because of war or economic sanctions, unforeseen rise in market prices of raw materials, fuel and energy, and an increased volatility of FX rates. The Group has analysed the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Group’s performance, financial position and operations and has not identified any going concern issue for the Group to continue as a going concern for the foreseeable future.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 31. mája 2022.

Majetok a záväzky vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v rámci normálneho prevádzkového cyklu Skupiny, alebo v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané v rámci normálneho prevádzkového cyklu Skupiny alebo do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Náklady v konsolidovanom výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

- dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 30.

i) Informácie o konsolidovanom celku

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. Táto je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti, Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, Holandsko. Adresa príslušného obchodného registra, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, Holandsko.

ii) Vyhlásenie o zhode

Táto konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo („IFRS“) prijatými v rámci Európskej únie. IFRS zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

iii) Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej ako „Skupina“) k 31. decembru 2022.

Dcérske spoločnosti sú plne konsolidované odo dňa nadobudnutia, ktorým je deň, keď Skupina získala kontrolu nad spoločnosťou a sú konsolidované do dňa, v ktorý Skupina stratila kontrolu nad spoločnosťou. Účtovné závierky dcérskych spoločností sú pripravené za rovnaké účtovné obdobie ako účtovná závierka materskej spoločnosti, použitím rovnakých účtovných zásad. Všetky medziskupinové zostatky, náklady a výnosy, nerealizované zisky a straty a dividendy, ktoré sú výsledkom medziskupinových transakcií, sú eliminované v plnom rozsahu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The financial year is the same as the calendar year.

The consolidated financial statements of the Group for the previous period were approved by the ordinary Annual General Meeting of the Company held on 31 May 2022.

The assets and liabilities reported in the consolidated statement of financial position are classified on a current/non-current basis, with separate presentation of assets classified as held for sale. Current assets, which include cash and cash equivalents, are assets that are intended to be realised, sold or consumed during the normal operating cycle of the Group or within the twelve months following the balance sheet date. Current liabilities are liabilities that are expected to be settled during the normal operating cycle of the Group or within the twelve months following the balance sheet date.

The costs in the consolidated profit and loss statement are classified according to their nature.

The indirect method is used for the consolidated statement of cash flows that presents the net cash flows attributable to the operating, investing and financing activities.

The consolidated financial statements have been prepared on the historical cost basis except for the following:

- property, plant and equipment are carried at their revalued amounts,
- derivative financial instruments are measured at fair value,
- financial instruments at fair value through profit or loss are measured at fair value.

The methods used to measure fair values are discussed further in Note 5 and 30.

i) Information on the consolidated group

The consolidated financial statements of the Group are included in the consolidated financial statements of Slovak Power Holding B.V. and are available directly at the registered address of the company, at Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, the Netherlands. The consolidated financial statements are filed in the business register of the Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, the Netherlands.

ii) Statement of compliance

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (“IFRS”) as adopted by the European Union. IFRS comprise standards and interpretations approved by the International Accounting Standards Board (“IASB”) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (“IFRIC”).

iii) Basis of consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries (hereinafter as “the Group”) as at 31 December 2022.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Group obtains control, and continue to be consolidated until the date that such control ceases. The financial statements of the subsidiaries are prepared for the same reporting period as the parent company, using consistent accounting policies. All intra-group balances, income and expenses, unrealised gains and losses and dividends resulting from intra-group transactions are eliminated in full.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použité účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2021, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2022, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Konceptný rámec (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);
IAS 16	Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);
IAS 37	Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);

Cyklus vylepšení 2018-2020 (*účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 alebo neskôr*).

Dopady aplikácia týchto zmien na konsolidovanú účtovnú závierku sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Konceptný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Konceptný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím

Dodatky zakazujú odpočítať zo vstupnej ceny dlhodobého hmotného majetku výnosy z predaja výrobkov vytvorených pri uvádzaní aktíva na miesto a stav potrebný na jeho používanie podľa rozhodnutia manažmentu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy

Cieľom týchto dodatkov je vysvetliť požiadavky IAS 37 na nevýhodné zmluvy s ohľadom na určenie, či nevyhnutné náklady na splnenie záväzkov zmluvy prevyšujú ekonomické výhody, ktoré sa očakávajú z tejto zmluvy. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Cyklus vylepšení 2018-2020

IASB vydala súbor dodatkov k existujúcim štandardom, ktoré obsahujú formálne zmeny a objasnenia týchto štandardov.

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykázanie podľa IFRS. Dcérska Skupina prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájmy. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Aplikácia týchto vylepšení nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Skupina neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné, k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

2.2 Changes in accounting policies and disclosures

The accounting policies adopted are consistent with those applied in the consolidated financial statements prepared as at 31 December 2021 except as follows:

The Group has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2022, all adopted by the European Union (hereinafter as the "EU"):

IFRS 3	Amendments to IFRS 3 Business Combinations – Reference to the Conceptual Framework (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>);
IAS 16	Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment – Proceeds before Intended Use (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>);
IAS 37	Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts – Cost of Fulfilling a Contract (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>)

Annual Improvements to IFRSs 2018-2020 Cycle (*effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022*).

The impact of adoption of the new or amended standards on the consolidated financial statements of the Group is described below:

Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework

The objectives of the amendments are to update IFRS 3 Business Combinations so it refers to the 2018 Conceptual Framework instead of the 1989 Framework in a manner that avoids unintended consequences and clarify aspects of IFRS 3. The application of these amendments did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use

The amendments prohibit an entity from deducting from the cost of an item of property, plant and equipment (PPE) any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. The application of these amendments did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract

The objective of the Amendments is to clarify the requirements of IAS 37 on onerous contracts regarding the assessment of whether, in a contract, the unavoidable costs of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it. The application of these amendments did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2018-2020 Cycle

The IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards. Subsidiary as a first-time adopter; IFRS 9 Financial Instruments. Fees included in the '10 per cent' test for derecognition of financial liabilities; IFRS 16 Leases. Illustrative example 13; and IAS 41 Agriculture. Taxation in fair value measurement.

The application of these improvements did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

The Group has not early adopted any standards and interpretations where the adoption is not mandatory at the balance sheet date.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Podnikové kombinácie

Podnikové kombinácie a dcérske spoločnosti

Podnikové kombinácie sa vykazujú použitím obstarávacej metódy. Náklady na obstaranie sú vykázané ako súčet poskytnutej protihodnoty vo výške reálnej hodnoty k dátumu obstarania a hodnoty nekontrolného podielu v nadobúdanej spoločnosti. Nadobúdateľ ohodnotí pre každú podnikovú kombináciu nekontrolný podiel v nadobúdanej spoločnosti buď v reálnej hodnote alebo v hodnote pomerného podielu na identifikovateľnom vlastnom imaní nadobúdanej spoločnosti. Vzniknuté ďalšie náklady na obstaranie sú vykázané v nákladoch v časti administratívne náklady. Keď Skupina nadobudne podnik, zhodnotí klasifikáciu finančných aktív a záväzkov v súlade so zmluvnými podmienkami, hospodárskou situáciou a relevantnými podmienkami v čase nadobudnutia. To zahŕňa oddelenie vnorených derivátov od hostiteľských zmlúv nadobúdanou spoločnosťou.

b) Podiely v pridružených spoločnostiach

Investície Skupiny do pridružených spoločností sa účtujú metódou vlastného imania. Pridruženou spoločnosťou je subjekt, v ktorom má Skupina podstatný vplyv.

Pri metóde vlastného imania sa podiel v pridruženej spoločnosti zaúčtuje do konsolidovaného výkazu finančnej pozície v obstarávacej cene upravenej o následné zmeny v podiele Skupiny na čistom majetku pridruženej spoločnosti. Goodwill súvisiaci s pridruženou spoločnosťou sa vykáže v účtovnej hodnote podielu a neodpisuje sa, ani sa individuálne netestuje na znehodnotenie.

Konsolidovaný výkaz ziskov a strát odzrkadľuje podiel na prevádzkových výsledkoch pridruženej spoločnosti. Ak nastala zmena vykázaná priamo vo vlastnom imaní pridruženej spoločnosti, Skupina zaúčtuje svoj podiel na takejto zmene a v prípade potreby ho vykáže v konsolidovanom výkaze zmien vo vlastnom imaní. Nerealizované zisky a straty z transakcií medzi Skupinou a pridruženou spoločnosťou sa eliminujú v rozsahu podielu Skupiny v pridruženej spoločnosti.

Podiel na zisku v pridruženej spoločnosti je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a predstavuje zisk pripadajúci na akcionárov Spoločnosti.

Pridružená spoločnosť zostavuje svoje účtovné závierky k rovnakému dátumu ako Skupina. V prípade, že je to nevyhnutné, sú urobené úpravy, ktoré upraví účtovné výkazy pridruženej spoločnosti tak, aby boli v súlade s účtovnými zásadami, ktoré používa Skupina.

Pri pridružených spoločnostiach sa posudzuje, či existujú objektívne náznaky zníženia hodnoty podielu. Ak takéto náznaky existujú, Skupina určí hodnotu znehodnotenia ako rozdiel medzi realizovateľnou hodnotou podielu a účtovnou hodnotou podielu. Rozdiel je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Na základe straty podstatného vplyvu Skupina oceňuje a vykazuje akúkoľvek zostávajúcu investíciu v reálnej hodnote. Akýkoľvek rozdiel medzi účtovnou hodnotou pridruženej spoločnosti pri strate podstatného vplyvu a reálnou hodnotou zostávajúcej investície a zisk z vyradenia je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

c) Dlhodobý majetok držaný na predaj

Dlhodobý majetok klasifikovaný ako držaný na predaj a majetok a záväzky súvisiace s ukončovými činnosťami sú ocenené v nižšej z týchto dvoch hodnôt: účtovná hodnota a reálna hodnota znížená o náklady na predaj. Dlhodobý majetok je klasifikovaný ako držaný na predaj, ak jeho účtovaná hodnota bude získaná späť skôr cez predajnú transakciu ako pokračujúcim používaním. Táto podmienka sa považuje za splnenú iba v prípade, že predaj je vysoko pravdepodobný a majetok klasifikovaný ako držaný na predaj alebo majetok a záväzky súvisiace s ukončovými činnosťami sú pripravené na okamžitý predaj v ich súčasných podmienkach. Vedenie Skupiny musí byť angažované v predaji, o ktorom sa predpokladá, že bude dokončený do jedného roka odo dňa klasifikácie.

Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a nehmotný majetok klasifikovaný ako držaný na predaj sa neodpisujú.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Business combinations

Business combinations and subsidiaries

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any non-controlling interest in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the non-controlling interest in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Additional acquisition costs incurred are expensed and included in administrative expenses. When the Group acquires a business, it assesses the financial assets and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date. This includes the separation of embedded derivatives in host contracts by the acquiree.

b) Investment in an associate

The Group's investment in its associate is accounted for using the equity method. An associate is an entity in which the Group has significant influence.

Under the equity method, the investment in the associate is carried in the consolidated statement of financial position at cost plus post acquisition changes in the Group's share of net assets of the associate. Goodwill relating to the associate is included in the carrying amount of the investment and is neither amortised nor individually tested for impairment.

The consolidated profit and loss statement reflects the share of the results of operations of the associate. Where there has been a change recognised directly in the equity of the associate, the Group recognises its share of any changes and discloses this, when applicable, in the consolidated statement of changes in equity. Unrealised gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate are eliminated to the extent of the interest in the associate.

The Group's share of profit of associates is shown on the face of the consolidated profit and loss statement and represents the profit attributable to shareholders of the Company and therefore it represents profit after tax and non-controlling interests in the subsidiaries of the associates.

The financial statements of the associate are prepared for the same reporting period as the Group's. When necessary, adjustments are made to bring the accounting policies in line with those of the Group.

The Group determines whether there is any objective evidence that the investment in the associate is impaired. If this is the case the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value and recognises the amount in the consolidated profit and loss statement.

Upon loss of significant influence over the associate, the Group measures and recognises any retaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence and the fair value of the retaining investment and proceeds from disposal is recognised in profit or loss.

c) Non-current assets held for sale

Non-current assets and disposal groups classified as held for sale are measured at the lower of carrying amount and fair value less costs to sell. Non-current assets and disposal groups are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered through a sale transaction rather than through continuing use. This condition is regarded as met only when the sale is highly probable and the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition. Management must be committed to the sale, which should be expected to qualify for recognition as a completed sale within one year from the date of classification.

Property, plant and equipment and intangible assets once classified as held for sale are not depreciated or amortised.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

d) Prepočet cudzích mien

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny je prezentovaná v eurách, ktoré sú funkčnou menou Skupiny. Každá spoločnosť v Skupine má svoju vlastnú funkčnú menu. Všetky položky účtovnej závierky každej spoločnosti sú ocenené vo funkčnej mene.

i) Transakcie a zostatky

Transakcie v cudzích menách sa účtujú vo funkčnej mene, pričom pri čiastke v cudzej mene sa použije výmenný kurz medzi funkčnou menou a cudzou menou platný v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely zo zúčtovania peňažných položiek kurzom, ktorý sa líši od kurzu, v ktorom boli prvotne zaúčtované, sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, v ktorom vznikli. Peňažné aktíva a pasíva vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom funkčnej meny platným dátumu účtovnej závierky. Nepeňažné položky ocenené v historických nákladoch a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň uskutočnenia transakcie. Nepeňažné položky ocenené v reálnej hodnote a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň stanovenia ich reálnej hodnoty. Kurzové rozdiely sú zaúčtované ako finančný výnos alebo náklad.

ii) Spoločnosti v Skupine

Majetok a záväzky zahraničných subjektov sa prepočítavajú kurzom platným k dátumu účtovnej závierky, kým výnosy a náklady sa prepočítavajú priemerným kurzom za účtovné obdobie. Všetky výsledné kurzové rozdiely sa vykazujú v rezerve z prevodu na prezentačnú menu, ktorá je súčasťou konsolidovaného výkazu komplexného výsledku. Pri predaji zahraničnej účtovnej jednotky sa odložená kumulatívna čiastka vykázaná v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku, týkajúca sa konkrétnej zahraničnej účtovnej jednotky, vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

e) Vykazovanie výnosov

Výnosy Skupiny sú generované primárne z predaja elektriny a súvisiacich služieb na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Skupina vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prislúbeného tovaru alebo služby na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskava kontrolu nad týmto aktívom. Skupina vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Skupina očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služieb na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Skupina sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

(i) Výnosy z predaja elektriny**a. Domáci a zahraniční predaj, vrátane veľkoobchodného predaja**

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktach s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Skupina časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

d) Foreign currency translation

The Group's consolidated financial statements are presented in euros, which is the Group's functional currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and items included in the financial statements of each entity are measured using that functional currency.

i) Transactions and balances

Foreign currency transactions are recorded in the functional currency by applying the exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction to the foreign currency amount. Exchange rate differences arising on the settlement of monetary items at rates different from those at which they were initially recorded are recognised in the consolidated profit and loss statement in the period in which they arise. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at the balance sheet date. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Foreign exchange differences are recorded as financial income or expense.

ii) Group companies

The assets and liabilities of foreign operations are translated into euros at the rate of exchange prevailing at the reporting date and their profit and loss statements are translated at the average exchange rates for the period. The exchange differences arising on the translation are recognised in translation reserve with the impact on consolidated statement of other comprehensive income. On disposal of a foreign operation, the component of other comprehensive income relating to that particular foreign operation is recognised in the consolidated profit and loss statement.

e) Revenue recognition

Revenues are generated primarily from the sale of electricity and related services to wholesale markets, to retail customers, to market and network operators and from the sale of heat.

The Group recognises revenue when (or as) it satisfies a performance obligation by transferring a promised good or service to a customer. An asset is transferred when (or as) the customer obtains control of that asset. Revenue is recognised in the amount of the transaction price that is allocated to each performance obligation. The transaction price is the amount of consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, value added tax). The Group has decided not to adjust the transaction price for the effect of financing component because it is not significant and because contract asset and contract liabilities are amortized within less than 12 months. Contracts with customers contain also variable consideration which is typically constrained and therefore not accrued.

(i) Revenue from sale of electricity**a. Domestic and foreign sale, incl. wholesale trades**

Revenue from sale of electricity is recognised over time when the commodity is supplied to the customer and based on the quantities provided during the period, even if these have not yet been invoiced, and is determined using estimates as well as periodic meter readings. The performance obligation is deemed to be a series of distinct services that are substantially the same and transfer consecutively over the settlement period. Revenue is based on short-term contracts with fixed energy prices.

b. Deviation/imbalance revenue

Deviation/imbalance revenue represents variable consideration related to domestic sale which is measured based on the difference between the contractual amount of electricity and the real amount of electricity of the electricity market participant. Its value is determined based on actual spot market prices. It has a technical but also a financial value. The deviation/imbalance income is highly susceptible to factors outside the Group's influence and may not be reliably predicted. Therefore, it is not accrued, but is recognized as incurred.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete*a. Výnosy z podporných služieb*

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Skupina dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Skupina získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy na lineárnej báze, na základe dlhodobých kontraktov (1-2 roky). Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Skupina vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Skupina vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Skupina tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahujú výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy sú vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teplo je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárňach prevádzkovaných Skupinou a predávané zákazníkom v príslušných oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a plynu.

f) Štátne dotácie

Štátne dotácie sa vykazujú, ak existuje primerané uistenie o prijatí dotácie a splnení všetkých podmienok spojených s prijatím dotácie. Ak sa dotácia vzťahuje na úhradu nákladov, vykazuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do konsolidovaného výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

g) Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň z príjmov sa účtuje do konsolidovaného výkazu ziskov a strát okrem prípadov, keď sa týka položiek zaúčtovaných v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní. Ak sa týka týchto položiek, tak daň je tiež zaúčtovaná v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní.

Daň z príjmov je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k dátumu účtovnej závierky v krajinách, kde Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti pôsobia a vytvárajú zdaniteľný príjem.

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je Skupina od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 4,356% ročne (2021: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

(ii) Revenue from grid balancing services*a. Revenue from ancillary services*

Ancillary services are one of the types of commodity in the electricity market. The Group supplies ancillary services typically to the transmission system operator (SEPS, a. s.), which uses them to maintain the quality of electricity supply and to ensure the operational reliability of the Slovak electricity system. The Group earns fees for providing the ancillary service regardless of whether the SEPS activates it (remuneration for availability, stand-ready services). Revenues from ancillary services are recognised over the time of the contract on straight-line basis. Revenue is based on long-term contracts (1-2 years). The services are invoiced on monthly basis.

b. Revenue from regulating electricity

Revenue from regulating electricity includes electricity supplied to transmission system operator (SEPS, a. s.) in case of activation of ancillary services. The Group has evaluated that this activity is not distinct from ancillary services described above and therefore it accounts for it as for variable consideration related to ancillary grid balancing services. The Group evaluated that this variable consideration is constrained as it is highly susceptible to factors outside Group's influence (such as weather conditions and consumption peaks). Therefore, the Group does not accrue the related revenues and recognize them as incurred. The price is typically determined based on actual spot market prices.

(iii) Revenues from tariff from system operation

Revenues from tariff from system operation include revenues in part of electricity production from the power plant Nováky according to the General Economic Interest. Revenues from tariff from system operation are recognised over time and measured based actual consumption on Slovak electricity market.

(iv) Revenues from heat

Heat is typically co-produced in Group's power plants and sold to customers in adjacent territories. Revenue from heat generation is recognized over time and measured based on the volume of energy delivered. Possible fixed fees are accrued over the period of 1 year based on estimated seasonal consumption pattern, which however are not material.

(v) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised when the services are rendered, or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period. This category includes other services not related to sale of electricity and gas.

f) Government grants

Government grants are recognised if there is reasonable assurance that the grant will be received and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis with the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to the consolidated profit and loss statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

g) Income tax

The income tax expense for the period comprises current and deferred tax. Income tax is recognised in the consolidated profit and loss statement, except to the extent that it relates to items recognised in consolidated other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in consolidated other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax charge is calculated on the basis of the tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted at the balance sheet date in the countries where the Company and its subsidiaries and associates operate and generate taxable income.

In line with Act No. 235/2012 Coll. on a Special Levy on Business in Regulated Industries and on the Amendment to and Supplement of Certain Acts, the Group is obliged to pay a monthly special levy effective from September 2012. The special levy represents 4.356% per annum (2021: 4.356%). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS requirements.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v konsolidovanej účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Avšak, neúčtuje sa o odloženej dani vzťahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Skupina má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovnať pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

h) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Skupina vykazuje finančné aktívum v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení. V pôsobnosti tohto štandardu sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hostiteľskú zmluvu, pričom vplyvom vnoreného derivátu sa niektoré peňažné toky kombinovaného nástroja menia podobným spôsobom ako pri samostatnom deriváte.

Skupina určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Skupina účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Skupina pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Skupina pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Skupina zaviazala kúpiť alebo predat aktívum.

Finančné aktíva Skupiny zahŕňajú hotovosť, krátkodobé vklady, obchodné a iné pohľadávky, kótované a nekótované finančné nástroje a derivátové finančné nástroje.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Deferred income tax is recognised on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the consolidated financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting, nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates that are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized or the deferred income tax liability is settled. Deferred tax asset is recognised for the carryforward of unused tax losses and unused tax credits only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

h) Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement

i) Financial assets

Initial recognition and classification of financial assets

A financial asset is recognised in the consolidated statement of financial position when, and only when, the Group becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial assets within the scope of IFRS 9 Financial Instruments are classified as financial assets subsequently measured at amortised cost, financial assets measured at fair value through other comprehensive income or financial assets measured at fair value through profit or loss, depending on the Group's business model for managing the financial assets and the contractual cash flows characteristics of the financial assets. Financial assets can be designated as hedging instruments in an effective hedging relationship, as appropriate. Embedded derivatives, which represent a component of hybrid contract that also includes a non-derivative host, with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative, are also within the scope of IFRS 9 Financial instruments.

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition.

The Group accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial Instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Group's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of this standard.

Except for trade receivables, at initial recognition, the Group measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset. Transaction costs of financial asset carried at fair value through profit or loss are expensed in consolidated profit or loss at the initial recognition. At initial recognition, the Group measures trade receivables that do not contain a significant financing component at their transaction price.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e. the date that the Group commits to purchase or sell the asset.

The Group's financial assets include cash and short-term deposits, trade and other receivables, quoted and unquoted financial instruments, and derivative financial instruments.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Následné oceňovanie

Následné oceňovanie finančných aktív závisí od ich klasifikácie pri prvotnom vykázaní tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné aktíva oceňované v amortizovanej hodnote

Finančné aktívum je klasifikované ako oceňované v amortizovanej hodnote, ak je cieľom Skupiny držať toto aktívum za účelom inkasa zmluvných peňažných tokov a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej istiny. Po prvotnom vykázaní sú tieto finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery (ďalej ako „EIR“), upravenej o prípadné zníženie hodnoty. Amortizovaná hodnota je vypočítaná so zohľadnením poplatkov uhradených alebo prijatých od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčných nákladov a ostatných prémie alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

Finančné aktívum sa oceňuje reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, ak je držané v rámci obchodného modelu, ktorého zámer sa dosiahne tak inkasom zmluvných peňažných tokov, ako aj predajom finančného aktíva a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej sumy istiny. Zmeny účtovnej hodnoty sú zaúčtované v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku, s výnimkou strát zo zníženia hodnoty, úrokových výnosov a kurzových ziskov a strát, ktoré sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia. Pri odúčtovaní finančného aktíva je kumulovaný zisk alebo strata vykázaná v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku reklasifikovaná z vlastného imania do konsolidovaného výsledku hospodárenia. Táto kategória zahŕňa nástroje vlastného imania, ktoré nie sú držané za účelom obchodovania.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď skupina rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa:

- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9
- hybridné nástroje vrátane hlavného kontraktu a vnoreného derivátu

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní v konsolidovanom výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Vnorené deriváty

Vnorený derivát je komponent hybridného nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátový hlavný kontrakt s účinkom, že niektoré peňažné toky z hybridného nástroja sa menia podobne ako pri samostatnom deriváte. Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom finančným aktívom podľa IFRS 9 sa neoddeľujú. Celý hybridný nástroj sa klasifikuje a následne oceňuje buď v amortizovanej hodnote alebo reálnej hodnote.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification at initial recognition as follows:

Financial assets measured at amortised cost

A financial asset is classified as measured at amortised cost if the objective of the Group is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. After initial recognition, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method (hereinafter as “EIR”), less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account the fees paid or received between the contractual parties that are an integral part of the EIR, transaction costs and all other premiums and discounts. The EIR amortisation is included in finance income in the consolidated profit and loss statement. The impairment gains and losses are recognised in the consolidated profit and loss statement. This category includes cash and cash equivalents, trade and other receivables and other current and non-current assets.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income

A financial asset is classified as measured at fair value through other comprehensive income if the Group’s business model objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income, except for the recognition of impairment gains or losses, interest income and foreign exchange gains and losses which are recognised in consolidated profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is reclassified from equity to consolidated profit or loss. This category includes equity instruments not held for trading.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income – option for equity instruments

Equity instruments are only classified as financial assets measured at fair value through other comprehensive income when the Group elects them to fair value through other comprehensive income option as of the initial recognition and the equity instrument is neither held for trading nor contingent consideration recognized by an acquirer in a business combination to which IFRS 3 applies. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is not reclassified from equity to consolidated profit or loss.

Financial assets measured at fair value through profit or loss

Financial assets that do not meet the criteria for classification as measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income are measured at fair value through profit or loss. Financial assets that are held within a business model which is neither “held to collect” or “held to collect and sell” are measured at fair value through profit or loss.

This category includes:

- commodity derivatives that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9
- hybrid instruments including host contracts and embedded derivatives

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with changes in fair value recognised in the consolidated profit and loss statement.

Embedded derivatives

An embedded derivative is a component of a hybrid contract that also includes a non-derivative host with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative. Derivatives embedded in hybrid contracts with a financial asset host within the scope of IFRS 9 are not separated. The entire hybrid contract is classified and subsequently measured as either amortised cost or fair value as appropriate.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom, ktorý nie je finančným aktívom podľa IFRS 9 (finančné záväzky) sa oddeľujú, keď spĺňajú definíciu derivátu, ich riziká a charakteristiky nie sú úzko prepojené s hlavným kontraktom a hlavný kontrakt nie je oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Ak hybridný nástroj predstavuje kótovaný finančný záväzok, namiesto oddeľovania finančného záväzku, skupina klasifikuje celý hybridný nástroj v reálnej hodnote cez výsledok hospodárenia.

Vnorený derivát je vykázaný ako dlhodobé aktívum alebo dlhodobý záväzok, keď zostatková splatnosť hybridného nástroja, ku ktorému vnorený derivát prislúcha, je viac ako 12 mesiacov a neočakáva sa jeho realizovanie alebo splatnosť do 12 mesiacov.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Skupina vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového príslubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9 Finančné nástroje.

Pre pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu Skupina aplikuje zjednodušený prístup povolený v zmysle štandardu IFRS 9, ktorý vyžaduje vykázanie opravnej položky na stratu v hodnote, ktorá sa rovná očakávaným úverovým stratám počas celej životnosti, a to od prvotného vykázania pohľadávky. Ďalšie podrobnosti sú uvedené v poznámke 11 a v poznámke 31.

Pre ostatné finančné aktíva, iné ako pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu, aplikuje Skupina všeobecný prístup v zmysle IFRS 9, na základe posúdenia výrazného zvýšenia kreditného rizika od prvotného vykázania daného finančného aktíva. Opravná položka pre ostatné finančné aktíva je vykázaná v hodnote očakávaných úverových strát počas celej životnosti, pokiaľ kreditné riziko aktíva od prvotného vykázania výrazne narástlo, so zohľadnením všetkých primeraných a preukázateľných informácií, vrátane tých, ktoré sú zamerané na budúcnosť. Pokiaľ k dátumu účtovnej závierky nedošlo k výraznému nárastu kreditného rizika od prvotného vykázania finančného aktíva, Skupina vykáže opravnú položku v hodnote očakávaných úverových strát počas nasledujúcich dvanástich mesiacov. Očakávané úverové straty počas celej životnosti predstavujú také očakávané úverové straty, ktoré sú výsledkom všetkých možných prípadov zlyhania počas očakávanej životnosti finančného nástroja.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotenú finančné aktíva, skupina aplikuje rizikovo-upravenú efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote finančného aktíva od prvotného vykázania.

Pre finančné aktíva, ktoré neboli nakúpené alebo pôvodne znehodnotenú, ale následne sa stali znehodnotenými, skupina uplatňuje efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote v nasledujúcich účtovných obdobiach.

K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Skupina vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Skupina vykazuje v konsolidovanom výsledku hospodárenia ako zisk alebo stratu zo zníženia hodnoty hodnotu očakávaných úverových strát (alebo zrušenie takýchto strát), ktorá je nutná na úpravu opravnej položky na zníženie hodnoty k dátumu vykazovania na výšku, ktorej vykázanie je povinné v súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje. Pri finančných aktívach, ktoré sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, sa opravná položka na stratu sa vykazuje v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku a neznižuje účtovnú hodnotu finančného aktíva v konsolidovanom výkaze finančnej pozície.

Skupina odpíše finančné aktívum spolu so súvisiacou opravnou položkou na zníženie hodnoty v prípade, že primerane neočakáva, že finančné aktívum čiastočne alebo ako celok bude možné späťne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Skupina previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Derivatives embedded in hybrid contracts with hosts that are not financial assets within the scope of IFRS 9 (financial liabilities) are treated as separate derivatives when they meet the definition of a derivative, their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value through profit or loss.

If the hybrid contract is a quoted financial liability, instead of separating the embedded derivative, the Group generally designates the whole hybrid contract at fair value through profit or loss.

An embedded derivative is presented as a non-current asset or non-current liability if the remaining maturity of the hybrid instrument to which the embedded derivative relates is more than 12 months and is not expected to be realised or settled within 12 months.

Impairment of financial assets

The Group recognises a loss allowance for expected credit losses on a financial asset that is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, a lease receivable, a contract asset, a loan commitment or a financial guarantee contract to which the impairment requirements apply in accordance with IFRS 9 Financial Instruments.

For trade and lease receivables, the Group applies the simplified approach permitted by IFRS 9, which requires expected lifetime losses to be recognised since the initial recognition of receivables. For further details, see Note 11 and Note 31.

For all financial assets other than trade receivables and lease receivables, the Group applies the general approach under IFRS 9, based on the assessment of a significant increase in credit risk since initial recognition. Under such approach, loss allowance on financial assets is recognised at an amount equal to the lifetime expected credit losses, if the credit risk on those financial assets has increased significantly since initial recognition, considering all reasonable and supportable information, including also forward-looking inputs. If at the reporting date, the credit risk on financial assets has not increased significantly since initial recognition, the Group measures the loss allowance at an amount equal to 12-month expected credit losses. Lifetime expected credit losses represent the expected credit losses that result from all possible default events over the expected life of a financial instrument.

For purchased or originated credit-impaired financial assets, the Group applies the credit-adjusted effective interest rate to the amortised cost of the financial asset from initial recognition.

For financial assets that are not purchased or originated credit-impaired financial assets but subsequently have become credit-impaired financial assets, the Group applies the effective interest rate to the amortised cost of the financial asset in subsequent reporting periods.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021 the Group recognised expected credit losses allowance only in respect of trade and lease receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the consolidated statement of financial position are negligible.

The Group recognises in consolidated profit or loss, as an impairment gain or loss, the amount of expected credit losses (or reversal) that is required to adjust the loss allowance at the reporting date to the amount that is required to be recognised as at the balance sheet date in line with IFRS 9 Financial Instruments. The loss allowance for the financial assets measured at fair value through other comprehensive income is recognised in consolidated other comprehensive income and shall not reduce the carrying amount of the financial asset in the consolidated statement of financial position.

Financial assets together with the related allowance are written off when there is no reasonable expectation of recovering the financial asset in its entirety or a portion thereof. A write-off constitutes a derecognition event.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The contractual rights to the cash flows from the financial asset expire;
- The Group has transferred the financial asset and the transfer qualifies for derecognition in line with requirements of IFRS 9 Financial Instruments.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Skupina vykazuje finančný záväzok v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, prísľubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhová úroková miera a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3 Podnikové kombinácie.

Skupina určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

Finančné záväzky môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Skupina účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Pri prvotnom vykázaní je finančný záväzok ocenený jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančný záväzok nie je oceňovaný reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na vydanie finančného záväzku.

Finančné záväzky Skupiny zahŕňajú záväzky z obchodného styku a iné záväzky, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Po prvotnom vykázaní, Skupina oceňuje finančné záväzky v súlade s ich klasifikáciou pri prvotnom vykázaní. Reklasifikácia finančných záväzkov do inej kategórie ocenenia nie je povolená za žiadnych okolností. Skupina klasifikovala svoje finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát a finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote.

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa nasledovné:

- vnorené deriváty odčlenené od hostiteľskej zmluvy,
- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade ak zanikol, t. j. ak bola povinnosť plnenia záväzku splnená, zrušená alebo stratila platnosť.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

A financial liability is recognised in the consolidated statement of financial position when, and only when, the Group becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial liabilities within the scope of IFRS 9 are classified as financial liabilities subsequently measured at amortised cost, except for financial liabilities at fair value through profit or loss, financial guarantee contracts, financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition, commitments to provide a loan at a below-market interest rate and contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination in scope of IFRS 3 Business Combinations.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities may be designated as hedging instruments in a hedging relationship.

The Group accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Group's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of IFRS 9.

At initial recognition, the Group measures a financial liability at its fair value plus or minus, in case of a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial liability.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

After initial recognition, the financial liabilities are measured according to their classification determined at initial recognition. Reclassifications of financial liabilities are not permitted in any circumstances. The Group classified its financial liabilities as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities subsequently measured at amortised costs.

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired or incurred principally for the purpose of selling or repurchasing it in the near term, on initial recognition are part of a portfolio of identified financial instruments that are managed together and for which there is evidence of a recent actual pattern of short-term profit-taking; or are derivatives (except for a derivative that is a financial guarantee contract or a designated and effective hedging instrument).

This category includes the following:

- embedded derivatives separated from the host contract,
- commodity derivatives, that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

Financial liabilities measured at amortised cost

This category includes loans and borrowings, trade and other payables. Amortised cost of a financial liability is the amount at which the financial liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortisation using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount. The calculation of EIR includes the fees paid or received between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs, and all other premiums or discounts. The EIR amortisation is recognised in finance cost in the consolidated profit and loss statement.

Derecognition

A financial liability is derecognised when it is extinguished, i.e. when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Skupina posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10 % odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

iii) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície iba v prípade, že Skupina má právne vynúiteľné právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzok. V zmysle IAS 32, Dodatky k IAS 32: Započítanie finančných aktív a finančných záväzkov, právo na započítanie nesmie byť podmienené budúcou udalosťou a musí byť právne vymáhateľné za podmienok bežného obchodovania, a takisto v prípade významných finančných ťažkostí, insolventnosti alebo bankrotu.

iv) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná tržová cena, sa reálna hodnota stanovuje použitím vhodných oceňovacích techník. Takéto techniky zahŕňajú použitie nedávnej nezávislej trhovej transakcie, stanovenie ceny na základe aktuálnej trhovej hodnoty iného nástroja, ktorý je vo svojej podstate rovnaký, alebo sa cena vypočíta na základe očakávaných peňažných tokov čistých podkladových aktív investície alebo iných oceňovacích modelov.

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 30.

i) Účtovanie o zabezpečení

Skupina drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázaná aktívum alebo záväzok, nevykazovaná záväzná povinnosť, vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia alebo čistá investícia do zahraničnej prevádzky, ktorá vystavuje Skupinu riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu. Zabezpečenou položkou môže byť aj zložka takejto položky alebo skupiny položiek. Zabezpečená položka musí byť spoľahlivo oceňiteľná.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Skupina určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovno-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo v komplexnom výsledku a akumulujú sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečenia v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne, v zmysle podmienok stanovených štandardom IFRS 9.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

A substantial modification of the terms of an existing financial liability or a part of it is accounted for as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new financial liability. On derecognition of a financial liability, the difference between the carrying amount of a financial liability extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, shall be recognised in profit or loss.

In case of modification of the terms of an existing financial liability, the Group considers both quantitative and qualitative criteria to evaluate whether the modification was significant. As for the quantitative criteria, based on the pronouncements of IFRS 9, the terms are substantially different if the discounted present value of the cash flows under the new terms, including any fees paid net of any fees received and discounted using the original effective interest rate, is at least 10% different from the discounted present value of the remaining cash flows of the original financial liability. Significant qualitative changes include for example change in the currency in which the liability is denominated, a substantial change in covenants, a change in the interest rate basis, significant extension of the maturity period which results in renegotiated interest rate and other contractual terms, a change in terms of security or a change in creditor.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously. In accordance with IAS 32, Amendments to IAS 32: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities, the right to offset must not be contingent on a future event and it has to be legally enforceable both in the normal course of business and in case of default, insolvency or bankruptcy.

iv) Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations, without any deduction for transaction costs.

For financial instruments not traded in an active market, the fair value is determined using appropriate valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis or other valuation models.

An analysis of fair values of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 30.

i) Hedge accounting

The Group holds derivative financial instruments to hedge its foreign currency, interest rate and commodity price risk exposures. A hedged item is a recognised asset or liability, unrecognised firm commitment, highly probable forecast transaction or net investment in a foreign operation that exposes the Group to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship. A hedged item can also be a component of such an item or group of items. The hedged item must be reliably measured.

A hedging instrument is a designated derivative or an instrument measured at fair value through profit or loss whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item. The Group has designated the following derivatives as hedging instruments: interest rate swaps, cross-currency interest rate swaps, commodity forwards and FX forwards.

Hedging derivatives are recognised initially at fair value, the attributable transaction costs are recognised in consolidated profit or loss when incurred. Subsequent to initial recognition, hedging derivatives are measured at fair value, and changes in fair value are accounted for as described below.

Cash flow hedges

Changes in the fair value of the derivative hedging instrument designated as a cash flow hedge are recognised directly in other comprehensive income and accumulated in equity in a separate cash flow hedge reserve to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IFRS 9.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Čiastka vykázaná vo vlastnom imaní predstavuje kumulovaný zisk alebo stratu zo zabezpečovacieho nástroja od začiatku zabezpečenia alebo kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia, podľa toho, ktorá je nižšia. Zisky alebo straty zo zabezpečovacieho nástroja nad rámec čiastky vykázanej vo vlastnom imaní predstavujú neefektivitu a sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Ak zabezpečená očakávaná transakcia následne vedie k vykázaniu nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku alebo ak sa zo zabezpečenej očakávanej transakcie s nefinančným aktívom alebo nefinančným záväzkom stane záväzná povinnosť, na ktorú sa uplatňuje účtovanie zabezpečenia reálnej hodnoty, Skupina odstráni uvedenú sumu z rezervy na zabezpečenie peňažných tokov a zahrnie ju priamo do prvotných nákladov alebo inej účtovnej hodnoty aktíva alebo záväzku.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva, záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti, alebo identifikovateľná zložka takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je zabezpečenou položkou pri zabezpečení reálnej hodnoty nevykázaná záväzná povinnosť (alebo jej zložka), kumulovaná zmena reálnej hodnoty zabezpečenej položky sa po jej určení vykazuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vykazuje v konsolidovanom výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počiatočná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vykazuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

K 31. decembru 2022 a 31. decembru 2021 Skupina klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t. j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t. j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Ukončenie zabezpečenia

Skupina prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení, iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je aplikovateľné). To zahŕňa prípady, kedy zabezpečovací nástroj zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný. Kumulovaný zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykázané vo vlastnom imaní, sú preúčtované do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní konsolidovaný výkaz ziskov a strát. Zabezpečovací vzťah, ktorý stále spĺňa ciele riadenia rizík a ďalšie kritériá pre zabezpečovacie operácie, po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, nesmie byť ukončený.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The amount recognised within equity is the lower of cumulative gain or loss on the hedging instrument from the inception of the hedge and the cumulative change in fair value of the hedged item from the inception of the hedge. Any remaining gain or loss on the hedging instrument is a hedge ineffectiveness that is recognised in consolidated profit or loss.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a financial asset or a financial liability, the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be reclassified to profit or loss during the same period(s) during which the asset acquired or the liability assumed affects profit or loss.

If a hedged forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or non-financial liability, or a hedged forecast transaction for a non-financial asset or a non-financial liability becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied, the Group removes that amount from the cash flow hedge reserve and includes it directly in the initial cost or other carrying amount of the asset or the liability.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss. The gain or loss on the hedging instrument is recognised in consolidated profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is an unrecognised firm commitment (or a component thereof), the cumulative change in the fair value of the hedged item subsequent to its designation is recognised as an asset or a liability with a corresponding gain or loss recognised in consolidated profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is a firm commitment to acquire an asset or assume a liability, the initial carrying amount of the asset or the liability that results from the entity meeting the firm commitment is adjusted to include the cumulative change in the fair value of the hedged item that was recognised in the consolidated statement of financial position.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognised in profit or loss. The gain or loss on the hedged item attributable to the hedged risk shall adjust the carrying amount of the hedged item and be recognised in profit or loss.

As of 31 December 2022 and 31 December 2021, the Group classified all its hedging relationships as cash flow hedges.

The effectiveness of the hedge is an extent to which changes in the fair value or cash flows of the hedged item that are attributable to the hedged risk are offset by changes in those of the hedging instrument. The hedge ineffectiveness is evaluated through a qualitative assessment or a quantitative computation, depending on the extent to which the critical terms of the hedged item and the hedging instrument match.

The main causes of hedge ineffectiveness include the basis difference (i.e. the fair value or cash flows of the hedged item depend on a variable that is different from the variable that causes the fair value or cash flows of the hedging instrument to change), timing difference (i.e. the hedged item and the hedging instrument occur or are settled at different dates), quantity or notional amount differences, credit or other risks that have an impact on the fair value of a hedged item or a hedging instrument.

Discontinuing of the hedge accounting

The Group discontinues hedge accounting prospectively only when the hedging relationship ceases to meet the qualifying criteria (after taking into account any rebalancing of the hedging relationship, if applicable). This includes instances when the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised. The cumulative gains or losses previously recognised in equity are reclassified to profit and loss in the same period(s) when the hedged item affects the profit or loss. A hedging relationship that still meets the risk management objective and continues to meet all other qualifying criteria, after taking into account any rebalancing, cannot be discontinued.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- Vnorené deriváty, ktoré nie sú úzko naviazané k hostiteľskej zmluve, sú klasifikované zhodne s peňažnými tokmi hostiteľskej zmluvy.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú určené ako efektívne zabezpečovacie finančné nástroje, sú klasifikované v súlade s klasifikáciou podliehajúcej zabezpečenej položky. Derivátový nástroj je rozdelený na krátkodobú a dlhodobú časť, iba ak je možné ho spoľahlivo rozdeliť.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú primárne držané za účelom obchodovania, sú klasifikované ako krátkodobé.

j) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktivované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby.

Následne po prvotnom vykázaní Skupina vykazuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Akýkoľvek prírastok vyplývajúci z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa vykáže vo vlastnom imaní v rezerve z precenenia, okrem prípadov, kedy sa zruší úbytok z precenenia toho istého majetku, ktorý bol predtým vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pričom v tomto prípade sa prírastok zúčtuje v prospech konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu predtým vykázaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ťarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty. Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie.

Následné náklady vynaložené v súvislosti s dlhodobým majetkom sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku len v tom prípade, ak je pravdepodobné, že tieto náklady zvýšia budúce ekonomické úžitky plynúce z tohto majetku a tieto náklady je možné spoľahlivo oceniť. V opačnom prípade sú náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Náklady vynaložené na výmenu dlhodobého majetku alebo jeho časti sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku a odpisované počas zostatkovej doby životnosti tohto majetku. Zostatková hodnota vymieňaného majetku alebo jeho časti je odúčtovaná cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát so súčasným vykázaním prípadného zisku alebo straty z jeho vyradenia.

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykávanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykávané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pri vyradení a predaji majetku Skupina nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Current versus non-current classification

Derivative instruments are classified as current or non-current or separated into a current and non-current portion as follows:

- Embedded derivatives that are not closely related to the host contract are classified consistent with the cash flows of the host contract.
- Derivative instruments that are designated as, and are effective hedging instruments, are classified consistent with the classification of the underlying hedged item. The derivative instrument is separated into a current portion and non-current portion only if a reliable allocation can be made.
- Derivative instruments which are held primarily for the purpose of trading are classified as current.

j) Property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are measured at cost upon initial recognition. Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset, any other costs directly attributable to bringing the asset to a working condition for its intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located ("dismantling asset"). The cost of self-constructed assets includes also the cost of materials and direct labour consumed during its construction.

Subsequent to initial recognition, items of property, plant and equipment are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the most recent revaluation less any subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment losses. Revaluations are performed with sufficient regularity such that the carrying amounts do not differ materially from those that would be determined using fair values at the balance sheet date.

Any revaluation increase arising on the revaluation of the property, plant and equipment is credited in equity to a revaluation reserve, except to the extent that it reverses a revaluation decrease for the same asset previously recognised in profit or loss, in which case the increase is credited to profit or loss to the extent of the decrease previously charged. A decrease in the carrying amount arising on the revaluation of property, plant and equipment is charged to profit or loss to the extent that it exceeds the balance, if any, held in the revaluation reserve relating to a previous revaluation of that asset.

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, are carried at cost, less any recognised impairment loss. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses. Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in consolidated profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through consolidated profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment if they fulfil the recognition criteria according to IAS 16. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the consolidated profit and loss statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the consolidated profit and loss statement on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of property, plant and equipment. The Group does not perform any transfer from the revaluation reserve to retained earnings on derecognition, sale or retirement of revalued property.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú rozdielnu dobu použiteľnosti, účtujú sa ako osobitné položky (hlavné komponenty) dlhodobého hmotného majetku. Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú na pravidelnej báze, a to s vplyvom zmien týchto odhadov zúčtovaných do budúcnosti.

Prenajatý dlhodobý majetok vykázaný v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú.

Zisky a straty vznikajúce pri vyradení dlhodobého hmotného majetku sú stanovené porovnaním výnosov z ich vyradenia s účtovnou hodnotou dlhodobého majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

k) Lízingy

Určenie, či zmluva obsahuje prvky lízingu alebo je lízingom, závisí od podstaty zmluvy pri jej uzatvorení. Zmluva je považovaná za zmluvu, ktorá obsahuje prvky lízingu a je podľa toho zaúčtovaná, ak postupuje právo užívať aktívum (podkladové aktívum) počas určitého časového obdobia výmenou za protihodnotu.

To je splnené, ak zákazník počas obdobia užívania disponuje obidvomi týmito právami:

- i) právom nadobudnúť v podstate všetky hospodárske úžitky z užívania identifikovaného aktíva,
- ii) právom riadiť užívanie identifikovaného aktíva

Ak má zákazník právo riadiť užívanie identifikovaného aktíva len počas určitej časti obdobia trvania zmluvy, zmluva obsahuje lízing za tú časť obdobia trvania zmluvy.

Skupina ako nájomca

Skupina k dátumu začiatku lízingu vykáže aktívum s právom na užívanie a lízingový záväzok. Aktívum s právom na užívanie sa oceňuje obstarávacou cenou, predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu a je vykázané ako súčasť dlhodobého majetku.

Obstarávacia cena aktíva s právom na užívanie zahŕňa:

- sumu prvotného ocenenia lízingového záväzku;
- všetky lízingové splátky uskutočnené pred dátumom začatia lízingu alebo v tento deň, znížené o všetky prijaté lízingové stimuly;
- všetky počiatočné priame výdavky, ktoré vznikli nájomcovi; a
- odhad nákladov, ktoré vzniknú nájomcovi pri rozobratí a odstránení podkladového aktíva a pri obnove miesta, na ktorom sa nachádza, alebo pri obnovení podkladového aktíva do stavu, ktorý sa vyžaduje v podmienkach lízingu, ak tieto náklady nevznikajú s cieľom tvoriť zásoby.

Po dátume začiatku lízingu oceňuje Skupina aktívum s právom na používanie konzistentne s ocenením dlhodobého majetku vo vlastníctve Skupina. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Skupiny.

Skupina ako prenajímateľ

Skupina klasifikuje každý svoj lízing buď ako operatívny lízing alebo finančný lízing.

Finančný lízing je lízing, ktorým sa prevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Lízing sa klasifikuje ako operatívny lízing, ak sa ním neprevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Klasifikácia prebieha pri vzniku lízingu a je prehodnotená len v prípade, že dôjde k modifikácii lízingovej zmluvy. Zmeny odhadu (napr. doba životnosti alebo zostatková hodnota podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nemajú za následok zmenu klasifikácie lízingu pre účtovné účely.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

- | | |
|---|---------------|
| • Buildings, halls and structures | 20 – 60 years |
| • Machines, plant, equipment and vehicles | 4 – 60 years |
| • Other assets | up to 4 years |

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment. Depreciation methods, useful lives and residual values are reassessed regularly, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Leased property, plant and equipment recognised in the consolidated statement of financial position are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives. Land is not depreciated as it is deemed to have an infinite life.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of property, plant and equipment, and are recognised net within "other operating costs/income" in the consolidated profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

k) Leases

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at inception date. An arrangement is considered to contain a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

This applies when the customer has both of the following:

- i) the right to obtain substantially all of the economic benefits from use of the identified asset;
- ii) the right to direct the use of the identified asset

If the customer has the right to control the use of an identified asset for only a portion of the term of the contract, the contract contains a lease for that portion of the term.

Group as a lessee

At the commencement date, the Group recognises a right-of-use asset and a lease liability. Right-of-use asset represents the Group's right to use an underlying asset for the lease term, is measured at cost and is presented as part of property, plant and equipment.

The cost of the right-of-use asset comprises the following:

- the amount of the initial measurement of the lease liability
- any lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received;
- any initial direct costs incurred by the Group; and
- an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, unless those costs are incurred to produce inventories.

After the commencement date, the Group measures the right-of-use assets in a way consistent with the measurement of the assets owned by the Group. The depreciation policy for depreciable leased assets is also consistent with that for depreciable assets that are owned by the Group.

Group as a lessor

The Group classifies each of its leases as either an operating lease or a finance lease.

Finance lease is a lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Operating lease is a lease that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Lease classification is made at the inception date and is reassessed only if there is a lease modification. Changes in estimates (e.g. economic life or residual value of the underlying asset) or changes in circumstances (e.g. default) do not give rise to a new classification of a lease.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

l) Náklady na prijaté pôžičky a úvery

Skupina aplikuje revidovaný štandard IAS 23, v dôsledku čoho úrokové náklady na prijaté pôžičky a úvery zahŕňa do obstarávacej ceny budovaného majetku. Aktivácia nákladov na prijaté pôžičky a úvery sa začína vtedy, keď prebiehajú činnosti na prípravu majetku na jeho zamýšľané použitie a vznikajú náklady na prijaté pôžičky a úvery. Náklady na prijaté pôžičky a úvery sa aktivujú dovtedy, kým majetok nie je pripravený na jeho zamýšľané použitie. Náklady na prijaté pôžičky a úvery tvoria nákladové úroky, poplatky za viazanie zdrojov a ostatné náklady spojené s cudzími zdrojmi, vrátane kurzových rozdielov z úverov a pôžičiek v cudzej mene použitých na financovanie týchto projektov v rozsahu, v akom sa považujú za úpravu úrokových nákladov. Suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky, ktorá sa aktivuje, je limitovaná hodnotou nákladov na prijaté úvery a pôžičky zaúčtovaných do finančných nákladov.

m) Dlhodobý nehmotný majetok

Pri prvotnom vykázaní je obstaraný nehmotný majetok ocenený v obstarávacích nákladoch. Po prvotnom vykázaní je nehmotný majetok ocenený v obstarávacej cene zníženej o oprávky a akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

Nehmotný majetok vytváraný vlastnou činnosťou vývojom (alebo vo vývojovej fáze interného projektu) sa kapitalizuje, keď sú splnené všetky nasledovné podmienky:

- technická pripravenosť dokončenia nehmotného majetku, teda bude pripravený na používanie alebo predaj;
- úmysel dokončiť nehmotný majetok a používať ho alebo ho predat;
- schopnosť používať alebo predat nehmotný majetok;
- ako bude nehmotný majetok prinášať pravdepodobné budúce ekonomické úžitky;
- dostupnosť technických, finančných a iných zdrojov na dokončenie vývoja a používania alebo predaja nehmotného majetku; a
- schopnosť spoľahlivo oceniť výdavky na vývoj nehmotného majetku.

Hodnota prvotne vykázaná ako nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou je suma výdavkov odo dňa, kedy nehmotný majetok splnil horeuvedené kritéria. Keď sa nedá kapitalizovať nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou, náklady na vývoj sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli. Následne po prvotnom vykázaní, nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa oceňuje v obstarávacej cene zníženej o akumulované odpisy a akumulované znehodnotenie, podobne ako nakúpený nehmotný majetok.

Doba životnosti dlhodobého nehmotného majetku je určená ako určitá. Očakávaná doba životnosti pre toto a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|------------|-------------|
| • Softvér | 4 – 5 rokov |
| • Licencie | 4 – 5 rokov |

Nehmotný majetok s určitou dobou životnosti je odpisovaný rovnomerne počas odhadovanej doby jeho životnosti a testuje sa na zníženie hodnoty v prípade, že existuje náznak, že nehmotný majetok môže mať zníženú hodnotu. Doba a metóda odpisovania sa preverujú minimálne raz ročne. Zmeny v očakávanej životnosti alebo v očakávanom spôsobe spotreby budúcich ekonomických úžitkov prislúchajúcich k majetku sú účtované ako zmena v dobe alebo metóde odpisovania a sú považované za zmenu v účtovných odhadoch. Odpis nehmotného majetku s určitou životnosťou je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Zisky alebo straty z odúčtovania nehmotného majetku sú oceňované ako rozdiel medzi výnosom z vyradenia a účtovnou hodnotou majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

l) Borrowing costs

Following IAS 23 (Revised), the borrowing costs are included in the acquisition cost of a qualifying asset. Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the asset are in progress and expenditures and borrowing costs are being incurred. Borrowing costs are capitalised until the assets are ready for their intended use. Borrowing costs include interest charges, commitment fees and other costs incurred in connection with the borrowing of funds, including exchange differences arising from foreign currency borrowings used to finance these projects to the extent that they are regarded as an adjustment to interest costs. The amount of borrowing costs that is capitalised shall be limited by the value of borrowing costs recognised as a finance cost during the period.

m) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses.

Expenditure on research activities is recognised as an expense in the period in which it is incurred.

An internally generated intangible asset arising from development (or from the development phase of an internal project) is recognised if, and only if, all of the following conditions have been demonstrated:

- the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale;
- the intention to complete the intangible asset and use or sell it;
- the ability to use or sell the intangible asset;
- how the intangible asset will generate probable future economic benefits;
- the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset; and
- the ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

The amount initially recognised for internally generated intangible assets is the sum of the expenditure incurred from the date when the intangible asset first meets the recognition criteria listed above. Where no internally generated intangible asset can be recognised, development expenditure is recognised in profit or loss in the period in which it is incurred. Subsequent to initial recognition, internally generated intangible assets are reported at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses, on the same basis as intangible assets that are acquired separately.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- | | |
|------------|-------------|
| • Software | 4 – 5 years |
| • Licences | 4 – 5 years |

Intangible assets with finite useful lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the consolidated profit and loss statement.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the proceeds from disposal and the carrying amount of the asset and are recognised net within "other operating costs/income" in the consolidated profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

n) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Skupina posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Ak takýto náznak existuje, Skupina odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvorí peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Skupina sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotené a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú začítované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v tých kategóriách nákladov, ktoré sú zhodné s funkciou znehodnoteného aktíva, okrem majetku, ktorý bol predtým precenený a precenenie bolo vykázané v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykázané v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku až do výšky precenenia, ktoré bolo predtým začítované.

Skupina posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým začítované zníženie hodnoty už nemusí existovať, alebo sa mohlo znížiť. Ak takýto náznak existuje, Skupina odhadne realizovateľnú hodnotu aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky. Predtým vykázané zníženie hodnoty je zrušené, iba ak nastala zmena v predpokladoch použitých na určenie realizovateľnej hodnoty aktíva, odkedy bolo vykázané posledné zníženie hodnoty. Zrušenie zníženia hodnoty je obmedzené tak, aby účtovná hodnota aktíva nepresiahla svoju realizovateľnú hodnotu ani účtovnú hodnotu poníženú o odpisy, ktorá by bola určená v prípade, že by nebolo v predchádzajúcich obdobiach začítované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je začítované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

o) Zásoby

Zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zásob zahŕňa náklady vzniknuté pri obstaraní zásob a ich uvedení do požadovaného stavu a miesta. Čistá realizovateľná hodnota predstavuje predajnú cenu pri bežnom obchodovaní zníženú o predpokladané náklady na dokončenie a náklady na predaj. Skladová cena vychádza z princípu váženého aritmetického priemeru okrem jadrového paliva, ako je popísané nižšie.

Jadrové palivo, ktoré sa spotrebuje za obdobie dlhšie ako jeden rok, či sa už používa v reaktoroch alebo uskladňuje, sa vyказuje ako zásoba. Každá jednotlivá dodávka jadrového paliva sa oceňuje obstarávacou cenou danej dodávky. Spotreba jadrového paliva sa určuje pre každé zavezenie paliva na základe objemu energie vyprodukovanej z tohto paliva v reaktore. Hodnoty vyrobenej energie sú získavané z bilančného systému daného závodu. Spotrebované množstvá sa oceňujú nákladmi na obstaranie konkrétnej dodávky paliva, ktorá sa spáli v reaktore. Náklady na spotrebu sa periodicky korigujú podľa aktualizovaných prognóz vyhoretých množstiev na základe neutrónových meraní.

p) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v konsolidovanom výkaze finančnej pozície zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

Pre účely konsolidovaného výkazu peňažných tokov peniaze a peňažné ekvivalenty zahŕňajú hotovosť, bankové účty a krátkodobé vklady tak, ako sú definované vyššie.

q) Rezervy

Rezervy sú vykázané vtedy, ak má Skupina súčasnú (zákonnú alebo mimozmluvnú) povinnosť v dôsledku minulej udalosti a je pravdepodobné, že v súvislosti s vyrovnaním povinnosti dôjde k úbytku zdrojov predstavujúcich ekonomické úžitky, pričom výšku uvedenej povinnosti možno spoľahlivo odhadnúť. V prípade, že Skupina očakáva, že časť alebo celá rezerva bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je začítovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je začítovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát znížený o akúkoľvek náhradu. Ak je efekt časovej hodnoty peňazí významný, rezerva je diskontovaná použitím aktuálnej diskontnej sadzby pred daňou, ktorá vhodne odráža riziko prislúchajúce k záväzku. V prípade dlhodobých rezerv, ktoré sú diskontované na súčasnú hodnotu, sa účtovná hodnota rezerv zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je začítovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

n) Impairment of non-financial assets

The Group assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists the Group estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. The Group is considered as one cash generating unit. Where the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. Impairment losses of continuing operations are recognised in the consolidated profit and loss statement in those expense categories consistent with the function of the impaired asset, except for property previously revalued where the revaluation was taken to the consolidated other comprehensive income. In this case, the impairment is first recognised in the consolidated other comprehensive income up to the amount of any previous revaluation.

For assets an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such an indication exists, the Group estimates the asset's or cash-generating unit's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such a reversal is recognised in the consolidated profit and loss statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognised in the revaluation reserve.

o) Inventories

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories comprise of the expenditures incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and selling expenses. The stock value is based on the weighted average principle except for nuclear fuel as described below.

Nuclear fuel which is consumed over a period of more than one year, whether being used in the reactors or stored is recognised in inventories. Each individual nuclear fuel supply is valued at acquisition costs of particular supply. Nuclear fuel consumption is determined for each load based on the volume of energy produced in reactor from that nuclear fuel load. The volumes of energy produced are determined based on the technical data extracted from balancing system of each plant. The quantities consumed are valued at the acquisition costs of the particular fuel supply burnt in the reactor. Cost of inventories consumed is periodically corrected in view of forecast burnt quantities based on neutron measurements.

p) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the consolidated statement of financial position comprise cash at banks and on hand, valuables and short-term deposits with an original maturity of three months or less.

For the purpose of the consolidated statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits as defined above.

q) Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Where the Group expects some or all of the provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the consolidated profit and loss statement net of any reimbursement. If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, where appropriate, the risks specific to the liability. In case of long-term provisions, which are discounted to their present value, the value of provision is periodically increased by the unwounded interest cost. This increase is recognised as a finance cost in the consolidated profit and loss statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

(i) Rezerva na odstupné a požitky vyplývajúce z ukončenia pracovného pomeru

Zamestnanci Skupiny majú podľa slovenskej legislatívy a na základe podmienok stanovených v Podnikovej kolektívnej zmluve uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami, pri ukončení pracovného pomeru z titulu organizačných zmien alebo v iných prípadoch stanovených platnou legislatívou a Podnikovou kolektívnou zmluvou nárok na odstupné. Výška tohto záväzku je vykázaná v riadku Ostatné rezervy v konsolidovanom výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné

Penzijný program so stanovenými príspevkami

Program so stanovenými príspevkami je penzijný program, podľa ktorého Skupina platí fixné príspevky do fondu a nebude mať žiadnu právnu či mimozmluvnú povinnosť platiť ďalšie príspevky v prípade, že v programe nebude dostatočný majetok na vyplatenie všetkých zamestnaneckých požitkov, týkajúcich sa služieb zamestnancov, ktoré poskytli spoločnostiam v Skupine v súčasnom období a v predchádzajúcich obdobiach.

Skupina prispieva do štátneho a súkromného programu dôchodkového zabezpečenia so stanovenými príspevkami. Skupina odvádza príspevky do štátnych programov nemocenského, zdravotného, penzijného a sociálneho poistenia, ako aj do fondu nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške vychádzajúcej z hrubých miezd. Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2021: 35,2%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Slovenskej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2021: 13,4%). Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 34% (2021: 34%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Českej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 11,0% (2021: 11,0%). Počas celého obdobia Skupina odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 20,48% (2021: 20,48%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2021: 22,71%). Náklady na uvedené odvody uhradené Skupinou sa účtujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období ako príslušné mzdové náklady.

Pokiaľ ide o zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť sa programu dôchodkového pripoistenia, Spoločnosť prispieva na toto pripoistenie okrem povinného príspevku 2,0% v súlade so zákonom č. 461/2003 Z. z. aj príspevkom v pomere 1:2, tzn. za 1 vložené euro zamestnancom, Spoločnosť príspeje 2 eurami, maximálne však do výšky 50 euro mesačne.

Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

Program so stanovenými požitkami je penzijný program, ktorý stanovuje výšku odchodného, ktoré sa má poskytnúť, väčšinou na základe jedného alebo viacerých faktorov, akými sú vek alebo počet odpracovaných rokov.

Podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnosti v Skupine a Spoločnosťou, je Skupina povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jednorazové odchodné, ktoré predstavuje násobok ich priemernej mesačnej mzdy podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy, v závislosti od počtu odpracovaných rokov. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

Záväzok z programov so stanovenými požitkami je súčasťou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k dátumu účtovnej závierky, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Záväzok zo stanovených výhod počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku zo stanovených výhod je stanovená očakávanými budúcimi peňažnými tokmi diskontovanými pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych podnikových dlhopisov.

Zmeny a úpravy penzijných programov sú zúčtované do výnosov a nákladov ako náklad minulej služby v období, kedy k zmenám došlo.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav a zmien poistno-matematických predpokladov sú zúčtované do konsolidovaného výkazu komplexného výsledku, pokiaľ ide o požitky po skončení zamestnania a do konsolidovaných výnosov a nákladov, pokiaľ ide o ostatné zamestnanecké požitky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

(i) Provision for severance payments and other termination benefits

The employees of the Group are eligible, immediately upon termination due to organizational changes or in other cases as set by the valid legislation or valid Collective Agreement, for severance payment pursuant to the Slovak law and the terms of the Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies. The liability is recognised within Other provisions in the consolidated statement of financial position when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

(ii) Provision for retirement benefits

Defined contribution pension plans

A defined contribution plan is a pension plan under which the Group pays fixed contributions to the fund and will have no legal or constructive obligations to pay further contributions if the scheme does not hold sufficient assets to pay all employees benefits relating to employee service in the current and prior periods.

The Group contributes to the government and private defined contribution pension plans. The Group makes contributions to the Government's health, retirement and social benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 35.2% (2021: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation, together with contributions by employees of a further 13.4% (2021: 13.4%). Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 34% (2021: 34%) of gross salaries in accordance with the Czech legislation, together with contributions by employees of a further 11.0% (2021: 11.0%). Throughout the period, the Group made contributions to such schemes amounting to max. 20.48% (2021: 20.48%) of gross salaries in accordance with the Polish legislation, together with contributions by employees of a further 22.71% (2021: 22.71%). The cost of the contributions made by the Group is charged to the consolidated profit and loss statement in the same period as the related salary cost.

In addition, with respect to employees who have chosen to participate in a supplementary pension scheme, the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% according to Act No. 461/2003 Coll. and additional contribution in ratio 1:2, it means for 1 EUR paid by employee the Company contributes 2 EUR with monthly limit of EUR 50 per one employee.

Unfunded defined benefit pension plan

A defined benefit plan is a pension plan that defines an amount of pension benefit to be provided, usually as a function of one or more factors such as age or years of service.

According to the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the company of the Group and the company, the Group is obliged, based on the number of years in service, to pay its employees on retirement or disability a multiple of their average monthly earning according to the valid Company Collective Agreement. The minimum requirement of the Labour Code of one-month average earning payment on retirement is included in the above multiples.

The liability in respect of defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date, together with adjustments for actuarial gains/losses and past service cost. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield on high quality European corporate bonds.

Amendments to pension plans are charged or credited as past service cost to the consolidated profit and loss statement in the period when the amendments occur.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to the consolidated statement of other comprehensive income in case these relate to the retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the consolidated profit and loss statement.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície v rámci položky Závazky z obchodného styku a iné závazky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Závazky z bonusových programov sú ocenené v očakávanej výške závazku, ktorá by mala byť vyplatená v čase ich vyrovnania.

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Skupina vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou závazku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťovní matematici použitím tzv. prírastkovej poisťovno-matematickej metódy. Súčasná hodnota závazku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poisťovno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poisťovno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú zúčtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Skupina schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Skupina vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

(vi) Environmentálna rezerva (vrátenie miesta do pôvodného stavu)

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Skupiny. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykázanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhorelého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroveenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t. j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu v konsolidovanom výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zaúčtovaná na pokrytie budúcich výdavkov na vyradenie z prevádzky a likvidáciu, pri ktorých Skupina predpokladá, že vzniknú pri ukončení prevádzky tepelných elektrární. Súčasťou rezervy sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktoré sa nachádzajú v areáloch tepelných elektrární.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the valid Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies, the Group also pays certain work anniversary benefits.

The liability in respect of work anniversary benefits plan is the present value of the work anniversary benefit obligation at the balance sheet date. The work anniversary benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the work anniversary benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield curve on high quality European corporate bonds.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions and amendments to pension plans are charged or credited to the consolidated profit and loss statement when incurred.

(v) Restructuring

A provision for restructuring is recognised when the Group has approved a detailed and formal restructuring plan, and the restructuring either has commenced or the Group has raised valid expectations that the restructuring will be undertaken by starting to implement that plan or announcing its main features.

(vi) Environmental provisions (Site restoration)

Environmental liabilities represent any current or future environmental assignments whose implementation is subject to the need to comply with the legislative requirements or the constructive obligation of the Group. Environmental provisions can only be recognised for those types of costs that are incurred in relation with the abovementioned assignments and only if the provision recognition criteria is met. Environmental provisions should also be recognised when there is an obligation to eliminate damages caused by contamination or disposal of hazardous wastes.

(vii) Provision for nuclear decommissioning and storage costs

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is recognised based on discounted future cash flows estimated in relation to the decommissioning of nuclear facilities, storage and disposal of radioactive waste, the storage and disposal of spent nuclear fuel and post-operational costs of nuclear power plants. The future estimated cash flows include also estimated costs of recultivation of the sludge beds since their operation is directly related to the operation of a nuclear power plant. The provision is reduced by the actual costs incurred (i.e. usage of provision) and increased for the effect of unwinding of interest. Any excess of actual decommissioning costs over the planned amounts in the current year are included in the consolidated profit and loss statement of the current year.

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is estimated by applying a forecast long-term inflation index to the projected disbursements, which are then discounted to present value using discount rate determined based on long-term data series and takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

(viii) Provision for dismantling of thermal power plants

A provision for the dismantling of thermal power plants is recognised to cover future decommissioning costs which are expected to take place upon the shut-down of the thermal power plants. The provision includes also estimated costs for recultivation of sludge beds that are located in the area of thermal power plants.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ľarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do konsolidovaného výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, precení sa všetok majetok v danej triede;

(d) zmena prebytku z precenenia vyplývajúca zo zmeny záväzku sa identifikuje osobitne a uvedie v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku pre každú položku výnosov a nákladov, ktorá sa vykazuje priamo vo vlastnom imaní.

Upravená odpisovaná suma majetku sa odpisuje počas jeho doby použiteľnosti. To znamená, že keď skončí doba použiteľnosti súvisiaceho majetku, všetky následné zmeny záväzku sa pri ich vzniku vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Periodické uvoľňovanie úroku sa vykazuje pri jeho vzniku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

r) Rozdelenie dividend

Rozdelenie dividend akcionárom Skupiny sa zaúčtuje ako záväzok v konsolidovanej účtovnej závierke v období, keď bolo vyplatenie dividend schválené akcionármi Skupiny.

s) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej Národnej alokačnej tabuľky nadobúda Skupina časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. V prípade bezodplatného nadobudnutia sú emisné kvóty poskytované na ročnej báze a požaduje sa, aby Skupina vrátila kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách k momentu pripísania na účet Skupiny v registri emisných kvót.

Emisné kvóty obstarané forwardovým nákupom a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržobná cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Skupina vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou tržobnou cenou emisných kvót.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Remeasurement of provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants

Remeasurement of an existing provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits required to settle the obligation, or a change in the discount rate, are accounted for as follows:

(a) Changes in the liability alter the revaluation surplus or deficit previously recognised on that asset, so that:

(i) a decrease in the liability is (subject to (b)) credited directly to revaluation surplus in equity, except that it is recognised in profit or loss to the extent that it reverses a revaluation deficit on the asset that was previously recognised in profit or loss;

(ii) an increase in the liability is recognised in profit or loss, except that it is debited directly to revaluation surplus in equity to the extent of any credit balance existing in the revaluation surplus in respect of that asset;

(b) In the event that a decrease in the liability exceeds the carrying amount that would have been recognised had the asset been carried under the cost model, the excess is recognised immediately in consolidated profit or loss;

(c) A change in the liability is an indication that the asset may have to be revalued in order to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the balance sheet date. Any such revaluation is taken into account in determining the amounts to be taken to consolidated profit or loss and equity under (a). If a revaluation is necessary, all assets of that class are revalued;

(d) The change in the revaluation surplus arising from a change in the liability is separately identified and disclosed in the consolidated statement of other comprehensive income of each item of income or expense that is recognised directly in equity.

The adjusted depreciable amount of the asset is depreciated over its useful life. Therefore, once the related asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes in the liability are recognised in the consolidated profit and loss statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the consolidated profit and loss statement as a finance cost as it occurs.

r) Dividend distribution

Dividend distribution to the Group's shareholders is recognised as a liability in the consolidated financial statements in the period in which the dividends are approved by the Group's shareholders.

s) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading System and a valid National Allocation Table the Group receives part of emission allowances for selected facilities for free. The rest of emission allowances are purchased from the third parties. Emission allowances acquired by the Group for free are provided on an annual basis and the Group is required to return allowances corresponding to the emissions actually discharged by the end of April of the following calendar year.

Emission allowances purchased from the third parties are measured at cost and recognized as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by forward purchase from the third parties and/or acquired for free are classified as held for trading and are measured at fair value. The fair value is considered to be the actual market price. The change in the fair value of the emission allowances held for trading is recognised in the consolidated profit and loss statement.

Regarding the obligation of the emission allowances redemption in the volume of the emission produced for the period, the Group recognizes a provision for emission allowances in the estimated volume of emissions for the period, valued by the market price at the reporting period.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny vyžaduje, aby vedenie Skupiny urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu konsolidovaných výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyradňovanie a likvidácia jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradňovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyradňovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Skupinou. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Skupiny použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu vyradňovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradňovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018, a dokument „Koncepčný plán vyradňovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyradňovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhorelého jadrového paliva a spracovaním rádioaktívneho odpadu. Existuje riziko týkajúce sa týchto odhadov vzhľadom na časový rámec, platnú a pripravovanú legislatívu, rôzne alternatívy otvorené pre vedenie Skupiny a možné budúce zmeny v technológii vyradňovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhorelého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyradňovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyradňovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Skupiny v oblasti stratégie prevádzkovania a vyradňovania existujúcich elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Skupina uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané v roku 2010, v roku 2014 a v roku 2019 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu IAS 16 a IFRS 13 Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), trhové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Skupina testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Skupina vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions

Judgments, estimates and assumptions

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of consolidated revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. However, uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the assets or liabilities in future periods. The key assumptions concerning the future and other key sources of uncertainty estimation at the reporting date that bear a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial years are discussed below:

(i) Nuclear decommissioning, storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

The Group recognises significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. These amounts are based on the technical and financial estimates of cash flows that will be incurred over periods ranging from 1 to 100 years, based on current technology and strategy for decommissioning and disposal as applied by the Group. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules.

The Group's management has used its best estimates, knowledge and a valid "National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic", adopted by Slovak government on 8 July 2015 in form of an update of strategic document "Strategy of the Back-end Cycle of the Peaceful Exploitation of the Nuclear Energy in the Slovak Republic" as well as the "Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning" approved by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 27 August 2018, and "Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce" approved by the letter from the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic dated 15 April 2021, when defining disbursement schedules in respect to the nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. There is an inherent risk in these estimates given the timeframe, the valid and the planned legislation, the different alternatives open to the management of the Group and the possible future changes in technology for nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste.

(ii) Dismantling of thermal power plants

The Group recognises a significant amount as a provision for dismantling of thermal power plants. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules. Disbursement schedules can be significantly impacted by the Group's future decisions regarding the strategy of the operation and dismantling. Market developments could also impact future plans of the management of the Group.

(iii) Revaluation of property plant and equipment

In 2006, the Group applied the revaluation model in accordance with the accounting standard IAS 16 and revalued the items of property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4. The assumptions used in the revaluation model were taken from the report of an independent professionally qualified expert. Based on the appraisal, the useful life of the property, plant and equipment has been modified.

Subsequent revaluation of the Group's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken in 2010, in 2014 and, in 2019 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16 and IFRS 13 Fair value measurement. The following approaches have been used: the cost approach, the market approach and the income approach. The following assumptions were reflected in the revaluation model: technical condition of assets (useful lives, maintenance, technical enhancement), market conditions, economic factors and other specific conditions. For further information please refer to Note 5.

(iv) Testing for impairment of non-financial assets

Following the standard IAS 36 the Group tests the non-current non-financial assets for impairment in case there are any impairment indicators identified. The Group recognises impairment of non-financial assets if the carrying amount exceeds their recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre daný nefinančný majetok. Peňažné toky sú odvodené z dlhodobého plánu Skupiny, orgánmi schválenými plánmi a výhľadmi založenými na očakávanom výrobnom profile. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo, v prípade ich absencie, zohľadňuje zisťiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Skupiny o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálnu hodnotu, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykázané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Skupiny odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Value in use is determined as the estimated future post-tax cash flows discounted to their present value that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the non-financial asset. The cash flows are derived from the long-term plan of the Group and board approved management plans and forecasts, based on expected generation profile. The value in use is sensitive to the assumptions related to long-term forward commodity prices, fuel costs, discount rates, inflation rate, growth rate, future development of the electricity prices and successful commissioning of nuclear power plant Mochovce 3&4 in accordance with the project timeline.

(v) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the consolidated statement of financial position cannot be derived from active markets, it is determined taking into account the observable market inputs and management judgement on the future development of the key variables affecting fair values, such as yield curves, exchange rates or risk-free interest rates. Fair value determination includes considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

(vi) Litigations

The Group is involved in various legal disputes in the ordinary course of its business. In view of the nature of such litigations, it is not always objectively possible to predict the outcome of such disputes. Provisions have been recognised to cover all significant liabilities for cases in which the Group's management believe an adverse outcome is probable and a reasonable estimate of the financial effect can be made.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky boli vydané, ale nie účinné, nasledovné štandardy:

IFRS 10 IAS 28	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť (tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé, Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti a Dlhodobé záväzky s kovenantami (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 8	Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2016 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu);
IFRS 17	Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020 (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);
IFRS 17	Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr);

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť

Podľa týchto dodatkov sa platné ustanovenia IAS 28 Podiely v pridružených a spoločných podnikoch, týkajúce sa alikvotného vykazovania zisku alebo straty z transakcie medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom aplikujú iba vtedy, keď je zisk alebo strata výsledkom predaja alebo vkladu nepeňažného majetku nepredstavujúceho podnik, ako je definovaný v IFRS 3 Podnikové kombinácie. Zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva predstavujú podnik podľa IFRS 3, sa vykazuje v plnej výške.

Podľa dodatku k IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka, zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva nepredstavujú podnik podľa IFRS 3, je vykázaná len do výšky podielov nezávislých investorov v tomto pridruženom alebo spoločnom podniku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti

Tieto dodatky odstraňujú zjavný nesúlad medzi odsekom 69(d), ktorý vyžaduje 'bezpodmienečné právo' oddialiť vyrovnanie a odsekom 73, ktorý referuje na Skupina, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík

Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali svoje materiálne účtovné zásady, a nie svoje významné účtovné zásady. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Metodický výkaz 2 Vyhodnotenie materiality, aby vysvetlila uplatňovanie konceptu materiality na zverejňovanie účtovných zásad. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia, ktoré sa začínajú od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

Standards issued but not yet effective up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements are listed below:

IFRS 10 IAS 28	Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture (these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current; Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date and Non-current Liabilities with Covenants (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024, the standard has not been approved by the EU yet);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IAS 8	Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IAS 12	Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2016. The European Commission decided not to launch the endorsement process of the interim standard and wait for the final IFRS standard);
IFRS 17	Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17 (effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023);
IFRS 17	Amendments to IFRS 17 Insurance Contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information (effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023)

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

According to these amendments, the current requirements of IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures regarding the partial gain or loss recognition for transaction between an investor and its associate or joint venture only apply to the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business as defined in IFRS 3 Business Combinations. The gain or loss resulting from the sale or contribution of assets to an associate or joint venture of assets that constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations is recognised in full.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements was amended so that the gain or loss resulting from the sale or contribution of a subsidiary that does not constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations to an associate or joint venture is recognised only to the extent of unrelated investors interests in the associate or joint venture. The application of these amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current and Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date

These amendments reconcile apparent contradictions between paragraph 69(d) – which required an 'unconditional right' to defer settlement— and paragraph 73 — which referred to an entity that 'expects, and has the discretion, to' refinance or roll over an obligation. The application of these amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies

The Amendments revise IAS 1 Presentation of Financial Statements to require entities to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. To support this amendment, the IASB also amended IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements to explain the application of the materiality concept to accounting policy disclosures. The Amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov

Dodatky k IAS 8 sa zameriavajú výlučne na účtovné odhady a objasňujú:

- Definícia zmeny účtovných odhadov sa nahrádza definíciou účtovných odhadov. Podľa novej definície sú účtovné odhady "peňažné sumy v účtovnej závierke, ktoré podliehajú neistote oceňovania".
- Účtovné jednotky vypracúvajú účtovné odhady, ak účtovné zásady vyžadujú, aby sa položky v účtovnej závierke oceňovali spôsobom, ktorý zahŕňa neistotu oceňovania.
- Rada objasňuje, že zmena v účtovnom odhade, ktorá vyplýva z nových informácií alebo nového vývoja, nie je opravou chyby. Okrem toho účinky zmeny vstupu alebo techniky oceňovania použitej na vypracovanie účtovného odhadu sú zmeny v účtovných odhadoch, ak nevyplývajú z opravy chýb predchádzajúceho obdobia.
- Zmena účtovného odhadu môže ovplyvniť iba zisk alebo stratu bežného obdobia alebo zisk alebo stratu bežného obdobia aj budúcich období. Účinok zmeny týkajúcej sa bežného obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v bežnom období. Prípadný vplyv na budúce obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v týchto budúcich obdobiach.

Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr a zmeny v účtovných zásadách a zmeny v účtovných odhadoch, ku ktorým dochádza na začiatku tohto obdobia alebo po ňom. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie

Hlavnou zmenou odloženej dane týkajúcej sa majetku a záväzkov vyplývajúcej z jednej transakcie (dodatky k IAS 12) je výnimka od oslobodenia pôvodného vykázania uvedeného v IAS 12.15 písmeno b) a IAS 12.24. Oslobodenie od pôvodného vykázania sa preto nevzťahuje na transakcie, pri ktorých pri prvotnom vykázaní vznikajú rovnaké sumy odpočítateľných a zdaniteľných dočasných rozdielov. Vysvetľuje sa to aj v novo vloženom odseku IAS 12.22A. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa IFRS, ďalej uplatňovať predchádzajúce postupy účtovania (t. j. lokálne postupy účtovania) pri vykazovaní účtov časového rozlíšenia pri regulácii, a to rovnako pri prvom uplatnení IFRS, ako aj v nasledujúcich účtovných obdobiach. Účty časového rozlíšenia pri regulácii a ich zmeny sú vo výkaze finančnej pozície a výkaze ziskov a strát prezentované samostatne a vyžadujú sa špecifické zverejnenia v účtovnej závierke. Štandard sa nevzťahuje na účtovné jednotky, ktoré už v predchádzajúcom účtovnom období (obdobiach) zostavovali finančné výkazy podľa IFRS. Aplikácia tohto štandardu nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

IFRS 17 Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020

Štandard IFRS 17 zavádza komplexný účtovný model pre všetky poistné a zaistovacie zmluvy (krátkodobé aj dlhodobé), a tiež investičné zmluvy s vlastnosťami dobrovoľnej účasti. Prináša nové prístupy k oceňovaniu a vykazovaniu poistných zmlúv životného aj neživotného poistenia a definuje nový aspekt ocenenia poistných zmlúv, tzv. zmluvnú servisnú prírážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Dodatky odkladajú dátum účinnosti IFRS 17 na účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia tohto štandardu alebo dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje

Navrhovaný dodatok umožňuje účtovnej jednotke uplatniť prekrytie klasifikácie pri prvom uplatnení IFRS 17 a IFRS 9 súčasne na účely prezentácie komparatívnych informácií o finančnom aktíve, ak komparatívne informácie pre toto finančné aktívum neboli prehodnotené pre IFRS 9. Aplikácia dodatkov nebude mať žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates

The changes to IAS 8 focus entirely on accounting estimates and clarify the following:

- The definition of a change in accounting estimates is replaced with a definition of accounting estimates. Under the new definition, accounting estimates are "monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty".
- Entities develop accounting estimates if accounting policies require items in financial statements to be measured in a way that involves measurement uncertainty.
- The Board clarifies that a change in accounting estimate that results from new information or new developments is not the correction of an error. In addition, the effects of a change in an input or a measurement technique used to develop an accounting estimate are changes in accounting estimates if they do not result from the correction of prior period errors.
- A change in an accounting estimate may affect only the current period's profit or loss, or the profit or loss of both the current period and future periods. The effect of the change relating to the current period is recognised as income or expense in the current period. The effect, if any, on future periods is recognised as income or expense in those future periods.

The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023 and changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction

The main change in Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (Amendments to IAS 12) is an exemption from the initial recognition exemption provided in IAS 12.15 (b) and IAS 12.24. Accordingly, the initial recognition exemption does not apply to transactions in which equal amounts of deductible and taxable temporary differences arise on initial recognition. This is also explained in the newly inserted paragraph IAS 12.22A. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of International Financial Reporting Standards to continue to account for regulatory deferral account balances in accordance with its previous GAAP requirements, both on initial adoption of IFRS and in subsequent financial statements. Regulatory deferral account balances, and movements in them, are presented consolidatedly in the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income, and specific disclosures are required. The Standard cannot be adopted by the entities that currently prepare their financial statements under IFRS. The application of the standard will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

IFRS 17 Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) as well as for investment contracts with discretionary participation features. It brings a new approach for measurement and recognition of life and property insurance contracts and defines a new measurement aspect of the insurance contracts, contractual service margin, representing the unearned profit that the entity will recognise as it provides services under the insurance contracts. The amendments defer the date of initial application of IFRS 17 to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the standard or amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Amendments to IFRS 17 Insurance contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information

The proposed amendments allow an entity to apply a classification overlay when first applying IFRS 17 and IFRS 9 at the same time for the purpose of presenting comparative information about a financial asset, if the comparative information for that financial asset has not been restated for IFRS 9. The application of the amendments will not have any impact on the consolidated financial statements of the Group.

Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

	<i>In thousands of EUR</i>				<i>Total</i>
	<i>Buildings, halls and structures</i>	<i>Plant, machinery and other</i>	<i>Land</i>	<i>Assets in the course of construction</i>	
	<i>Level 3</i>	<i>Level 3</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>	
Valuation as at 1 January 2022	1,395,214	2,311,724	85,085	6,716,666	10,508,666
Accumulated depreciation as at 1 January 2022	(117,235)	(320,280)	(126)	-	(437,641)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(3,775)	(24,548)	(6)	(418,243)	(446,572)
Carrying amount as at 1 January 2022	1,274,204	1,966,896	84,953	6,298,398	9,624,451
Year ended 31 December 2022					
Opening carrying amount as at 1 January 2022	1,274,204	1,966,896	84,953	6,298,398	9,624,451
Additions	13,890	29,840	-	518,692	562,422
Impairment loss(-) / reversal(+) through revaluation reserve	214	(467)	-	-	(253)
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement	17	(69)	7	899	854
Transfers	10,821	6,756	-	(17,577)	-
Transfers to Assets held for sale	9	(85)	5	-	(71)
Disposals	(35)	(1)	(193)	1,360	(5)
Depreciation charge (Note 25)	(55,478)	(146,430)	(55)	-	(201,963)
Valuation as at 31 December 2022	1,419,895	2,344,943	84,905	7,217,755	11,067,498
Accumulated depreciation as at 31 December 2022	(172,714)	(465,736)	(182)	-	(638,632)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(3,539)	(23,903)	(6)	(415,983)	(443,431)
Carrying amount as at 31 December 2022	1,243,642	1,855,304	84,717	6,801,772	9,985,435

	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>				<i>Spolu</i>
	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Učtovná hodnota k 31. januáru 2022</i>	
	<i>Uroveň 3</i>	<i>Uroveň 3</i>	<i>Uroveň 2</i>	<i>Uroveň 3</i>	
Prečenenie k 1. januáru 2022	1 395 214	2 311 724	85 085	6 716 641	10 508 664
Oprávky k 1. januáru 2022	-117 235	-320 280	-126	-	-437 641
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-3 775	-24 548	-6	-418 243	-446 572
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 274 204	1 966 896	84 953	6 298 398	9 624 451
Rok končiaci 31. decembra 2022					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 274 204	1 966 896	84 953	6 298 398	9 624 451
Prírastky	13 890	29 840	-	518 692	562 422
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	214	-467	-	-	-253
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	17	-69	7	899	854
Presuny	10 821	6 756	-	-17 577	-
Presuny do majetku držaného na predaj	9	-85	5	-	-71
Úbytky	-35	-1 137	-193	1 360	-5
Odpisy (poznámka 25)	-55 478	-146 430	-55	-	-201 963
Prečenenie k 31. decembru 2022	1 419 895	2 344 943	84 905	7 217 755	11 067 498
Oprávky k 31. decembru 2022	-172 714	-465 736	-182	-	-638 632
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-3 539	-23 903	-6	-415 983	-443 431
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 243 642	1 855 304	84 717	6 801 772	9 985 435

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended on 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Buildings, halls and structures			Plant, machinery and other	Land			Assets in the course of construction			Total
	Level 3	Level 2	Level 3		Level 2	Level 3	Level 2	Level 3			
Valuation as at 1 January 2020	1,390,000	2,219,736	400	2,219,736	85,098	6,453,006	441,147,982	10,147,982	(233,055)	(468,226)	9,446,701
Accumulated depreciation as at 1 January 2021	(60,883)	(172,106)	(3,523)	(247,512)	(66)	(6)	(381)	(468,226)			
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021											
Carrying amount as at 1 January 2021	1,325,598	2,023,071	1,325,598	2,023,071	85,026	6,013,006	6,013,006	9,446,701			
Year ended 31 December 2021											
Opening carrying amount as at 1 January 2021	1,325,598	2,023,071	1,325,598	2,023,071	85,026	6,013,006	6,013,006	9,446,701			
Additions	3,989	52,459	3,989	52,459	55	331,465	331,465	387,968			
Impairment loss (-) /reversal (+) through revaluation reserve	30	(914)	30	(914)	9	(875)	(875)				
Impairment loss (-) /reversal(+) through profit and loss statement	(21)	(11)	(21)	(11)	(7)	20,420	20,381	20,381			
Transfers	1,421	45,836	1,421	45,836	-	(47,257)	(47,257)	-			
Transfer from Intangible assets	-	-	-	-	-	(4)	(4)	(4)			
Transfers to Assets held for sale	241	-	241	-	5	-	-	246			
Disposals	(703)	(2,460)	(703)	(2,460)	(74)	(19,232)	(19,232)	(22,469)			
Depreciation charge (Note 25)	(56,351)	(151,085)	(56,351)	(151,085)	(61)	(207,497)	(207,497)				
Valuation as at 31 December 2021	1,395,214	2,311,724	1,395,214	2,311,724	85,085	6,716,664	6,716,664	10,508,664			
Accumulated depreciation as at 31 December 2021	(117,235)	(320,280)	(117,235)	(320,280)	(126)	(437,641)	(437,641)				
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(3,775)	(24,548)	(3,775)	(24,548)	(6)	(446,572)	(446,572)				
Carrying amount as at 31 December 2021	1,274,204	1,966,896	1,274,204	1,966,896	84,953	6,298,398	6,298,398	9,624,451			

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby			Stroje, zariadenia a iné			Pozemky			Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok			Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3				
Prečenenie k 1. januáru 2021	1 390 004	2 219 736	400	2 219 736	85 098	6 453 144	441 147 982	10 147 982	(233 055)	(468 226)	9 446 701		
Oprávky k 1. januáru 2021	-60 883	-172 106	(3 523)	(247 512)	(66)	(6)	(381)	(468 226)					
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 1. januáru 2021													
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 325 598	2 023 071	1 325 598	2 023 071	85 026	6 013 006	6 013 006	9 446 701					
Rok končiaci 31. decembra 2021													
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 325 598	2 023 071	1 325 598	2 023 071	85 026	6 013 006	6 013 006	9 446 701					
Prírastky	3 989	52 459	3 989	52 459	55	331 465	331 465	387 968					
Zmena hodnôt majetku cez rezervu z prečenenia	30	(914)	30	(914)	9	(875)	(875)						
Zmena hodnôt majetku cez výkaz ziskov a strát	(21)	(11)	(21)	(11)	(7)	20 420	20 381	20 381					
Presuny	1 421	45 836	1 421	45 836	-	(47 257)	(47 257)	-					
Presuny do dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	-	-	(4)	(4)	(4)					
Presuny do majetku držaného na predaj	241	-	241	-	5	-	-	246					
Úbytky	(703)	(2 460)	(703)	(2 460)	(74)	(19 232)	(19 232)	(22 469)					
Odpisy (poznámka 25)	(56 351)	(151 085)	(56 351)	(151 085)	(61)	(207 497)	(207 497)						
Prečenenie k 31. decembru 2021	1 395 214	2 311 724	1 395 214	2 311 724	85 085	6 716 641	6 716 641	10 508 664					
Oprávky k 31. decembru 2021	(117 235)	(320 280)	(117 235)	(320 280)	(126)	(437 641)	(437 641)						
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 31. decembru 2021	(3 775)	(24 548)	(3 775)	(24 548)	(6)	(446 572)	(446 572)						
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 274 204	1 966 896	1 274 204	1 966 896	84 953	6 298 398	6 298 398	9 624 451					

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej zvierky.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárň Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 14 151 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 12 312 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2021: 12 244 tis. EUR, z toho 12 073 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Skupina nevyužíva na ich pôvodný účel.

V tis. EUR	2022	2021
Budovy, haly a stavby	4	13
Stroje, zariadenia a iné	85	-
Pozemky	6	11
Spolu	95	24

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku sa uskutočnilo k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014. V roku 2019 bolo uskutočnené nové precenenie majetku. Toto trhové ocenenie bolo zaučítované k 30. novembru 2019. Všetky následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Primárnou metódou bola nákladová metóda. Nákladová metóda odráža sumu nákladov, ktorá by bola v danej dobe potrebná na nahradenie servisnej kapacity aktíva, resp. ktorú by vynaložil účastník trhu na nadobudnutie alebo vybudovanie náhradného aktíva porovnateľnej úžitkovej hodnoty, upravenú o zastaranosť (Úroveň 3). Zastaranosť zahŕňa fyzické znehodnotenie, funkčnú (technologickú) zastaranosť a ekonomickú (externú) zastaranosť.

Trhová metóda využíva ceny a ostatné príslušné informácie vznikajúce pri transakciách na trhu s rovnakými alebo porovnateľnými (t. j. podobnými) aktívami (Úroveň 2). Trhová metóda bola primárne použitá na ocenenie pozemkov. Pri ocenení sa zároveň zohľadnila lokalita pozemkov a ich súčasné a budúce využitie.

Pri výnosovej metóde sa budúce sumy (napr. peňažné toky alebo príjmy a výdavky) prepočítavajú na jednu súčasnú (t. j. diskontovanú) sumu. Pri použití výnosovej metódy ocenenie reálnou hodnotou odráža aktuálne očakávania trhu týkajúce sa týchto budúcich súm. Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky závody spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete.

Pri posúdení hodnoty tepelnej elektrárne v Novákoch, ako aj hodnoty časti aktív v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice sa vychádzalo z predpokladu, že výroba elektrickej energie v tepelnej elektrárni Nováky nie je ekonomicky výhodná bez štátnej pomoci a z predpokladu, že výroba tepla je regulovaná. Z uvedených dôvodov sa reálna hodnota dlhodobého hmotného majetku tepelnej elektrárne v Novákoch určeného na výrobu elektrickej energie primárne odvodila z jeho účtovnej zostatkovej hodnoty a reálna hodnota časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v tepelnej elektrárni Nováky a časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice bola odvodená z daňovej zostatkovej hodnoty (Úroveň 3).

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2022 ani 2021.

Skupina prepočítala hodnotu z používania za účelom stanovenia realizovateľnej hodnoty dlhodobého majetku. Analýza senzitivity potvrdila, že pri znížení dlhodobých cien elektriny ako aj pri zvýšení hodnoty WACC realizovateľná hodnota dlhodobého majetku dostatočne prevyšuje jeho zostatkovú hodnotu k 31. decembru 2022.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Under the category Assets under construction, the most significant value relates to nuclear power plant Mochovce 3&4. The Group has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 14,151 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 12,312 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2021: EUR 12,244 thousand, thereof EUR 12,073 thousand related to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings which are not used by the Group for their initial purpose.

In thousands of EUR	2022	2021
Buildings, halls & structures	4	13
Plant, machinery and other	85	-
Land	6	11
Total	95	24

Revaluation of property, plant and equipment to fair value

The first revaluation of the Group's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 took place on 28 April 2006. This revaluation was carried out by an independent professionally qualified expert.

The second and third subsequent revaluation was performed as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014. During 2019 a new revaluation of property, plant and equipment was performed. This fair valuation was recorded as at 30 November 2019. All subsequent fair valuations were undertaken by an independent professionally qualified expert. The fair value was determined by using the following approaches: the cost, the market and the income approach.

The cost approach was the primary method. The cost approach reflects the amount that would be required currently to replace the service capacity of an asset and is based on the cost to a market participant to acquire or construct a substitute asset or comparable utility, adjusted for the obsolescence (Level 3). Obsolescence encompasses physical deterioration, functional (technological) obsolescence and economic (external) obsolescence.

The market approach uses prices and other relevant information generated by market transactions involving identical or comparable (i.e. similar) assets (Level 2). The market approach was primarily used to value land. Appropriate consideration was given to location and current and future use of individual land plots.

The income approach converts future amounts (e.g. cash flows or income and expenses) to a single current (i.e. discounted) amount. When the income approach is used, the fair value measurement reflects current market expectations about those amounts. The income approach was considered on an overall portfolio basis since these plants work together in generating electricity for the grid.

Fair valuation of the thermal power plant in Nováky as well as fair valuation of selected assets in the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice was based on the presumptions that electricity production in the thermal power plant Nováky would not be economically viable without the state support and that heat production is regulated. Therefore, the fair value of electricity production assets of the thermal power plant Nováky is primarily driven by their carrying amounts and the fair value of the heat production assets in the thermal power plant Nováky and the heat production assets in the nuclear power plant Jaslovské Bohunice is primarily driven by tax carrying amounts (Level 3).

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2022 and as at 31 December 2021 the Group tested property, plant and equipment for impairment. No impairment loss was recognized in this respect in 2022 and 2021.

A value in use calculation was used to determine the recoverable amount of property, plant and equipment of the Group. Sensitivity analysis was performed taking into consideration a decrease of long-term electricity prices as well as an increase of WACC proving sufficient headroom between the recoverable amount and the carrying value of property, plant and equipment as at 31 December 2022.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2022 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 601 tis. EUR, z toho 2 807 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykazané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 661 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykazané v prospech riadku Opravy a údržba a 253 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

K 31. decembru 2021 vykázala Skupina celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 19 506 tis. EUR, z toho 8 642 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykazané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 26 505 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykazané v prospech riadku Opravy a údržba, 2 518 tis. EUR v riadku Ostatný materiál a služby a 875 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2022 a 2021 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 243 642	-	-	1 243 642
Stroje, zariadenia a iné	1 855 304	-	-	1 855 304
Pozemky	84 717	-	84 717	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 801 772	-	-	6 801 772
Spolu	9 985 435	-	84 717	9 900 718

<i>V tis. EUR</i>	31. december 2021	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 274 204	-	-	1 274 204
Stroje, zariadenia a iné	1 966 896	-	-	1 966 896
Pozemky	84 953	-	84 953	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 298 398	-	-	6 298 398
Spolu	9 624 451	-	84 953	9 539 498

Počas rokov 2022 a 2021 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3. Odsúhlasenie medzi zostatkovou hodnotou majetku na začiatku a na konci obdobia podľa jednotlivých úrovní ocenenia je uvedené v tabuľke na stranách 31 a 32.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykazaná k 31. decembru 2022 a 2021, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2022 podľa modelu obstarávejacej ceny	412 253	962 796	3 805	13 894	6 801 772	8 194 520
Zostatková hodnota k 31. decembru 2021 podľa modelu obstarávejacej ceny	405 360	1 010 418	7 335	13 928	6 298 398	7 735 439

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávejacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2022 bola 216 049 tis. EUR, z toho sa 648 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2021: 178 136 tis. EUR, z toho sa 327 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávejacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 5,45% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

During the period ended 31 December 2022 the Group recognised an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total amount of EUR 601 thousand, out of which 2,807 thousand EUR represents an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,661 thousand represents an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 253 thousand decrease in Revaluation reserve.

During the period ended 31 December 2021 the Group recognized an impairment loss in respect of individually assessed items of property, plant and equipment in the amount of EUR 19,506 thousand, out of which EUR 8,642 thousand represented an impairment loss of individually assessed items recognized in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 26,505 thousand represented an impairment loss release recognized in the line Repairs and maintenance and EUR 2,518 thousand recognized in the line Other raw materials and consumables and EUR 875 thousand decrease in Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2022 and 2021 is as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,243,642	-	-	1,243,642
Plant, machinery & other	1,855,304	-	-	1,855,304
Land	84,717	-	84,717	-
Assets in the course of construction	6,801,772	-	-	6,801,772
Total	9,985,435	-	84,717	9,900,718

<i>In thousands of EUR</i>	31 December 2021	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,274,204	-	-	1,274,204
Plant, machinery & other	1,966,896	-	-	1,966,896
Land	84,953	-	84,953	-
Assets in the course of construction	6,298,398	-	-	6,298,398
Total	9,624,451	-	84,953	9,539,498

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2022 and 2021, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 31 and 32.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2022 and 2021 would be as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	Buildings, halls & structures	Plant, machinery & other	Assets under finance lease	Land	Assets in the course of construction	Total
Carrying amount as at 31 December 2022 under the cost model	412,253	962,796	3,805	13,894	6,801,772	8,194,520
Carrying amount as at 31 December 2021 under the cost model	405,360	1,010,418	7,335	13,928	6,298,398	7,735,439

Capitalised borrowing costs

The Group capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 216,049 thousand for the year ended 31 December 2022, thereof EUR 648 thousand related to prepayments (2021: EUR 178,136 thousand, thereof EUR 327 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 5.45% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2022 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Skupiny bol poistený s limitom plnenia do výšky 250 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 3 933 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Skupiny je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární a konvenčná časť jadrových elektrární je poistená v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v EMANI (vzájomné poisťovacie združenie so sídlom v Belgicku).

Lízingy

K 31. decembru 2022 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 3 805 tis. EUR (31. december 2021: 7 335 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2022 dosiahol 2 882 tis. EUR (31. december 2021: 4 058 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2022	2021	2022	2021
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	2 489	3 515	2 406	3 332
od 1 do 5 rokov vrátane	641	3 144	500	2 936
po 5 rokoch	1 284	1 436	1 004	1 122
Spolu	4 414	8 095	3 910	7 390
Mínus budúce finančné výdavky	-504	-705	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	3 910	7 390	3 910	7 390
Závazky z lízingu vykázané v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			3 910	7 390
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-2 406	-3 332
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			1 504	4 058

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok		Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 298	6 037	7 335	
Odpisy	-55	-3 308	-3 363	
Zmena ocenenia	-167	-	-167	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 076	2 729	3 805	

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok		Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 333	10 740	12 073	
Odpisy	-61	-4 345	-4 406	
Zmena ocenenia	26	-358	-332	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 298	6 037	7 335	

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 3 086 tis. EUR (31. december 2021: 3 200 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Insurance of property, plant and equipment

As at 31 December 2022 the fixed assets of the Group were insured as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Group were insured up to the insurance limit of EUR 250 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for the operating nuclear power plants.
- The insured value of the assets in the course of construction was EUR 3,933 million.

The Group insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and conventional part of the nuclear property are insured by commercial carriers.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured by EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Leases

At 31 December 2022, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 3,805 thousand (31 December 2021: EUR 7,335 thousand). Total cash outflow for leases in 2022 was EUR 2,882 thousand (in 2021 EUR 4,058 thousand).

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the total minimum lease payments and the present value of minimum lease payments are as follows:

In thousands of EUR	Total minimum lease payments		Present value of minimum lease payments	
	2022	2021	2022	2021
Amounts payable under leases:				
Within one year	2,489	3,515	2,406	3,332
In the second to fifth year inclusive	641	3,144	500	2,936
After five years	1,284	1,436	1,004	1,122
Total	4,414	8,095	3,910	7,390
Less future finance charges	(504)	(705)	-	-
Present value of lease payments	3,910	7,390	3,910	7,390
Liabilities from lease recognised in line Loans and borrowings (Note 19)			3,910	7,390
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(2,406)	(3,332)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			1,504	4,058

Movements of assets recognised under lease are as follows:

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets		Total
Carrying amount as at 1 January 2022	1,298	6,037	7,335	
Depreciation charge	(55)	(3,308)	(3,363)	
Change in valuation	(167)	-	(167)	
Carrying amount as at 31 December 2022	1,076	2,729	3,805	

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets		Total
Carrying amount as at 1 January 2021	1,333	10,740	12,073	
Depreciation charge	(61)	(4,345)	(4,406)	
Change in valuation	26	(358)	(332)	
Carrying amount as at 31 December 2021	1,298	6,037	7,335	

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets of EUR 3,086 thousand (31 December 2021: EUR 3,200 thousand) that are not shown as short-term leases are included in the line Other raw materials and consumables in the consolidated profit and loss statement.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2022	78 097	1 545	324	79 966
Oprávky k 1. januáru 2022	-73 095	-1 331	-	-74 426
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 982	214	324	5 520
Rok končiaci 31. decembra 2022				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 982	214	324	5 520
Prírastky	585	-	1 598	2 183
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-1	-	-	-1
Presuny	28	-	-28	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 672	-9	-	-1 681
Obstarávacia cena k 31. decembru 2022	78 614	1 545	1 894	82 053
Oprávky k 31. decembru 2022	-74 670	-1 340	-	-76 010
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	3 922	205	1 894	6 021
Obstarávacia cena k 1. januáru 2021	76 621	1 531	610	78 762
Oprávky k 1. januáru 2021	-71 817	-1 321	-	-73 138
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 687	210	610	5 507
Rok končiaci 31. decembra 2021				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 687	210	610	5 507
Prírastky	884	14	315	1 213
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	96	-	-	96
Presuny z hmotného investičného majetku	-	-	4	4
Presuny	605	-	-605	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 290	-10	-	-1 300
Obstarávacia cena k 31. decembru 2021	78 097	1 545	324	79 966
Oprávky k 31. decembru 2021	-73 095	-1 331	-	-74 426
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	4 982	214	324	5 520

V roku 2022 a 2021 Skupina nevyaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

6. Intangible assets

<i>In thousands of EUR</i>	Software	Other intangible assets	Intangible assets in progress	Total
Cost as at 1 January 2022	78,097	1,545	324	79,966
Accumulated amortisation as at 1 January 2022	(73,095)	(1,331)	-	(74,426)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2022	4,982	214	324	5,520
Year ended 31 December 2022				
Opening carrying amount as at 1 January 2022	4,982	214	324	5,520
Additions	585	-	1,598	2,183
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(1)	-	-	(1)
Transfers	28	-	(28)	-
Amortisation (Note 25)	(1,672)	(9)	-	(1,681)
Cost as at 31 December 2022	78,614	1,545	1,894	82,053
Accumulated amortisation as at 31 December 2022	(74,670)	(1,340)	-	(76,010)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 31 December 2022	3,922	205	1,894	6,021
Cost as at 1 January 2021	76,621	1,531	610	78,762
Accumulated amortisation as at 1 January 2021	(71,817)	(1,321)	-	(73,138)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 1 January 2021	4,687	210	610	5,507
Year ended 31 December 2021				
Opening carrying amount as at 1 January 2021	4,687	210	610	5,507
Additions	884	14	315	1,213
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	96	-	-	96
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	4	4
Transfers	605	-	(605)	-
Amortisation (Note 25)	(1,290)	(10)	-	(1,300)
Cost as at 31 December 2021	78,097	1,545	324	79,966
Accumulated amortisation as at 31 December 2021	(73,095)	(1,331)	-	(74,426)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2021	4,982	214	324	5,520

In 2022 and 2021 the Group did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie - komodity	618 132	1 190 406
Spolu	618 132	1 190 406

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Krátkodobé		
Deriváty bez určenia na zabezpečenie – výmenný kurz	332	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie - komodity	751 840	1 322 347
Spolu	752 172	1 322 347

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát*Komoditné deriváty*

Skupina vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov, v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót a plynu, v súlade s platnou účtovnou politikou Skupiny. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilitě cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Skupina prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2022 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje 308 788 tis. EUR – elektrina, plyn, CO2 (31. december 2021: 14 431 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	113 405	3 033
Zabezpečovacie deriváty - komodity	8 660	1 048
Spolu	122 065	4 081
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	10 904	-
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	71	344
Zabezpečovacie deriváty - komodity	6 741	188 258
Spolu	17 716	188 602

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current		
Derivatives not designated as hedges - commodities	618,132	1,190,406
Total	618,132	1,190,406

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges – exchange rate	332	-
Commodity derivatives not designated as hedges - commodities	751,840	1,322,347
Total	752,172	1,322,347

Derivatives measured at fair value through profit or loss*Commodity derivatives*

The Group recognises commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity, emission allowances and gas according to the valid accounting policy of the Group. These derivative transactions are executed with the aim of economic hedging against the volatility of the respective commodity prices, or, for further trading.

The Group sells its production via transactions concluded under market conditions, usually using brokerage platforms or energy exchange, e.g. European Energy Exchange AG (EEX), or Polish Power Exchange (PolPX), considered to be the most transparent and most reliable means of electricity trading in the region. In case of EEX trading the open positions are being revalued on daily basis and these are immediately settled in cash. The cumulative revaluation of the commodity derivatives at EEX as at 31 December 2022 (including hedging derivatives) represents EUR 308,788 thousand – electricity, gas and emission allowances (31 December 2021: EUR 14,431 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Non-current		
Hedging derivatives - interest rate	113,405	3,033
Hedging derivatives - commodities	8,660	1,048
Total	122,065	4,081
Current		
Hedging derivatives - interest rate	10,904	-
Hedging derivatives - exchange rate	71	344
Hedging derivatives - commodities	6,741	188,258
Total	17,716	188,602

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	96 320	136 119
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	-	476
Zabezpečovacie deriváty - komodity	40 373	372 125
Spolu	136 693	508 720
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	23 730	10 179
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	87	450
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 291 593	2 059 838
Spolu	1 315 410	2 070 467

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

Všetky zabezpečovacie deriváty, ktoré Skupina vykazuje, sú klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow hedges).

Výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje proti vplyvom zmien výmenného kurzu pri nákupe a predaji elektriny a pri nákupe komodít potrebných na výrobu elektrickej energie prostredníctvom forwardov na výmenný kurz. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby sa časovo zhodovali s momentom, kedy dôjde k nákupu alebo predaju zabezpečovaných položiek.

V prípade nákupu a predaja elektrickej energie sú peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích menových derivátov vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v momente realizácie obchodu.

Úroková sadza a výmenný kurz

Skupina sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps) alebo úrokovomenových swapov (cross-currency interest rate swaps), u ktorých je splatnosť úrokov nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 31.

Cena elektriny

Skupina zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s cenou elektriny pozri poznámku 31.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Non-current		
Hedging derivatives - exchange rate	96,320	136,119
Hedging derivatives - interest rate	-	476
Hedging derivatives - commodities	40,373	372,125
Total	136,693	508,720
Current		
Hedging derivatives - exchange rate	23,730	10,179
Hedging derivatives - interest rate	87	450
Hedging derivatives - commodities	1,291,593	2,059,838
Total	1,315,410	2,070,467

Derivatives designated as hedges

All derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow hedges.

Exchange rate

The Group hedges the impact of the exchange rate fluctuations connected with the purchase and sale of electricity and also the purchase of commodities necessary for the production of electricity through forwards on foreign currency exchange rates. The cash flows from the hedging derivatives are contracted to occur in the moment when the purchase or sale of the hedged transaction is expected to occur.

In case of purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognised in consolidated profit or loss at the moment of the realization of the trade.

Interest rate and exchange rate

The Group hedges its exposure to interest rate risk and exposure to exchange rate fluctuations in connection with the loans drawn through interest rate swaps or cross-currency interest rate swaps. The maturity of the swaps interest payments corresponds with the maturity of interests from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 31.

Electricity price

The Group hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts with respect to the strategy of production selling. Strategy for managing risks associated with fluctuation of the electricity prices is described in more details in the Note 31.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje, v závislosti od typu podkladového nástroja:

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2022			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	120	118	238
<i>Účtovná hodnota</i>	-6	-5	-11
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	3 556	170	3 726
<i>Účtovná hodnota</i>	-296	-16	-312
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	400 000	1 524 000	1 924 000
<i>Účtovná hodnota</i>	10 817	113 405	124 222
Úrokovomenové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	50 000	225 000	275 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-23 357	-96 299	-119 656
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	836 356	105 557	941 913
<i>Účtovná hodnota</i>	-1 284 852	-31 713	-1 316 565

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2021			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	238 299	-	238 299
<i>Účtovná hodnota</i>	221	-	221
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	488 067	164 721	652 788
<i>Účtovná hodnota</i>	-716	-91	-807
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	410 000	1 926 000	2 336 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-450	2 556	2 106
Úrokovomenové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	25 000	275 000	300 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-9 341	-136 026	-145 367
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	438 214	1 066 477	1 504 691
<i>Účtovná hodnota</i>	-1 871 580	-371 077	-2 242 657

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

At the reporting date the Group held following derivative contracts classified as cash flow hedge derivatives, according to the type of the underlying instrument:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2022			
Foreign exchange forwards (purchases)			
<i>Nominal amount</i>	120	118	238
<i>Carrying amount</i>	(6)	(5)	(11)
Foreign exchange forwards (sales)			
<i>Nominal amount</i>	3,556	170	3,726
<i>Carrying amount</i>	(296)	(16)	(312)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	400,000	1,524,000	1,924,000
<i>Carrying amount</i>	10,817	113,405	124,222
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	50,000	225,000	275,000
<i>Carrying amount</i>	(23,357)	(96,299)	(119,656)
Electricity forward contracts (sales)			
<i>Nominal amount</i>	836,356	105,557	941,913
<i>Carrying amount</i>	(1,284,852)	(31,713)	(1,316,565)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2021			
Foreign exchange forwards (purchase)			
<i>Nominal amount</i>	238,299	-	238,299
<i>Carrying amount</i>	221	-	221
Foreign exchange forwards (sale)			
<i>Nominal amount</i>	488,067	164,721	652,788
<i>Carrying amount</i>	(716)	(91)	(807)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	410,000	1,926,000	2,336,000
<i>Carrying amount</i>	(450)	2,556	2,106
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	25,000	275,000	300,000
<i>Carrying amount</i>	(9,341)	(136,026)	(145,367)
Electricity forward contracts (sale)			
<i>Nominal amount</i>	438,214	1,066,477	1,504,691
<i>Carrying amount</i>	(1,871,580)	(371,077)	(2,242,657)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií v konsolidovanom výkaze ostatného komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

<i>v tis. EUR</i>	Forwardy na výmenný kurz	Úrokové swapy	Úrokovno- menové swapy	Forwardy na elektrinu	Swap na urán	Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
Zostatok k 1. januáru 2022	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-1 300	124 082	26 283	613 740	-	762 805
Nerealizovaný kurzový Zisk / (-strata)	-	-	-13 453	-	-	-13 453
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-2 570	-	-6 040	-	-8 610
Zisk / (strata) zo zrealizovaných obchodov	1 566	-1 500	-7 260	-	-	-7 194
Zostatok k 31. decembru 2022	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-	-1 893 611
Zostatok k 1. januáru 2021	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-5 327	12 859	13 374	-2 615 363	-	-2 594 457
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-144	-144
Nerealizovaný kurzový Zisk / (-strata)	-	-	-11 967	-	-	-11 967
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-897	51	93 248	-	92 402
Zisk / (-strata) zo zrealizovaných obchodov	-3 238	4 785	-5 985	-	-	-4 438
Zostatok k 31. decembru 2021	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Change in the Hedging reserve in the consolidated statement of other comprehensive income, before tax, during the period was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	FX Forwards	Interest rate swaps	Cross-currency interest rate swaps	Electricity forward contracts	Swap on uranium	Total Hedging Reserve
Balance as at 1 January 2022	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)
Change in valuation of cash flow hedges	(1,300)	124,082	26,283	613,740	-	762,805
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(13,453)	-	-	(13,453)
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	(2,570)	-	(6,040)	-	(8,610)
Profit / (loss) from the matured contracts	1,566	(1,500)	(7,260)	-	-	(7,194)
Balance as at 31 December 2022	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	-	(1,893,611)
Balance as at 1 January 2021	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)
Change in valuation of cash flow hedges	(5,327)	12,859	13,374	(2,615,363)	-	(2,594,457)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(144)	(144)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(11,967)	-	-	(11,967)
Ineffectiveness recognized in profit and loss	-	(897)	51	93,248	-	92,402
Profit / (loss) from the matured contracts	(3,238)	4,785	(5,985)	-	-	(4,438)
Balance as at 31 December 2021	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérských spoločnostiach je nasledovná:

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2021
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Účtovná hodnota investície 2022	Vlastné imanie 2022	Zisk 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	138	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	25 516	91 883	3 760
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	17	3 973	343
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			25 671	96 138	4 220

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2021	Účtovná hodnota investície 2021	Vlastné imanie 2021	Zisk 2021
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	168	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	23 722	85 425	2 275
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	271	5 243	801
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			24 161	91 011	3 254

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

8. The Group's subsidiaries

The structure of the Group's interest in subsidiaries is as follows:

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

Company name	Country of incorporation	Ownership 2021
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Group's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022	Equity 2022	Profit 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	138	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	25,516	91,883	3,760
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	17	3,973	343
Total investments in associates			25,671	96,138	4,220

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2021	Carrying amount of investment 2021	Equity 2021	Profit 2021
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	168	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	23,722	85,425	2,275
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	271	5,243	801
Total investments in associates			24,161	91,011	3,254

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)		Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	
	Obstarávacia cena 2022	2022	Obstarávacia cena 2021	2021
Jadrové palivo	201 565	201 388	201 193	201 016
Fosílné palivo	15 441	15 437	6 893	6 893
Náhradné diely	32 982	25 178	28 326	22 559
Materiál a dodávky	7 475	3 980	6 996	4 598
Emisné kvóty	1 454	1 645	320	995
Ostatné	3 788	3 788	3 736	3 736
Zásoby spolu	262 705	251 416	247 464	239 797

U zásob v celkovej hodnote 127 438 tis. EUR (2021: 138 344 tis. EUR) Skupina očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Emisné kvóty vykázané k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	201 193	231 555
Nákup	64 926	36 435
Spotreba	-57 724	-60 643
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 830	-6 154
Zostatok k 31. decembru	201 565	201 193

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	8 342	12 665
Tvorba	3 495	1 270
Použitie	-357	-9
Zrušenie	-	-5 584
Zostatok k 31. decembru	11 480	8 342

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

10. Inventories

In thousands of EUR	At lower of cost or net realizable value		At lower of cost or net realizable value	
	At cost 2022	2022	At cost 2021	2021
Nuclear fuel	201,565	201,388	201,193	201,016
Fossil fuel	15,441	15,437	6,893	6,893
Spare parts	32,982	25,178	28,326	22,559
Material and supplies	7,475	3,980	6,996	4,598
Emission allowances	1,454	1,645	320	995
Other	3,788	3,788	3,736	3,736
Total inventories	262,705	251,416	247,464	239,797

Inventories in total value of EUR 127,438 thousand (2021: EUR 138,344 thousand) are expected to be recovered within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

Total balance of emission allowances recognized as at 31 December 2022 and 31 December 2021, including the volume of the emission allowances acquired for free, were held for trading and were valued at the fair value.

Nuclear fuel movements

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	201,193	231,555
Purchases	64,926	36,435
Consumption	(57,724)	(60,643)
Sale to the Slovak State Reserves	(6,830)	(6,154)
Balance as at 31 December	201,565	201,193

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	8,342	12,665
Write-down	3,495	1,270
Usage	(357)	(9)
Release	-	(5,584)
Balance as at 31 December	11,480	8,342

The Group writes down obsolete and slow-moving inventories.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

V tis. EUR	2022	2021
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	456 047	237 042
Ostatné pohľadávky	11 009	17 512
Pohľadávky voči spriazneným stranám	80 316	57 373
Pohľadávky z finančného lízingu	116	99
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 620	-143 165
Spolu finančné pohľadávky	403 868	168 861
Ostatné dane a poplatky	1 506	2 365
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	405 374	171 226

V tis. EUR	2022	2021
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	86 919	84 721
Poskytnuté preddavky	147 104	145 297
Pohľadávky z finančného lízingu	2 413	2 172
Ostatné dlhodobé pohľadávky	-	626
Spolu dlhodobé pohľadávky	236 436	232 816

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Skupina na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006, vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2022 v hodnote 86 919 tis. EUR (k 31. decembru 2021 v hodnote 84 721 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2022 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2021: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri poznámku 29.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 138 279 tis. EUR (2021: 130 000 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2022 a 31. decembru 2021 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2022	2021	2022	2021
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	211	183	116	99
od 1 do 5 rokov vrátane	858	741	527	443
po 5 rokoch	2 351	2 182	1 886	1 729
Spolu	3 420	3 106	2 529	2 271
Mínus budúce finančné príjmy	-891	-835	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	2 529	2 271	2 529	2 271
Pohľadávky z lízingu vykázané v riadku Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a Dlhodobé pohľadávky			2 529	2 271
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-116	-99
Suma splatná nad 12 mesiacov			2 413	2 172

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

11. Trade and other receivables

In thousands of EUR	2022	2021
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	456,047	237,042
Other receivables	11,009	17,512
Receivables from related parties	80,316	57,373
Amounts receivable under finance leases	116	99
Expected credit losses allowance	(143,620)	(143,165)
Total financial receivables	403,868	168,861
Other taxes and fees	1,506	2,365
Total trade and other receivables	405,374	171,226

In thousands of EUR	2022	2021
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	86,919	84,721
Prepayments	147,104	145,297
Amounts receivable under finance leases	2,413	2,172
Other non-current receivables	-	626
Total non-current receivables	236,436	232,816

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the "VEG") was recognised based on the Agreement on settlement of legal relations with respect to the VEG assets, signed on 24 March 2006, in the value determined by an expert. The balance of non-current receivable from the sale of the VEG assets recognised as at 31 December 2022 amounting to EUR 86,919 thousand (31 December 2021: EUR 84,721 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2022 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2021: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 29.

Prepayments contain cash collateral deposited for the purpose of trading on the EEX in the amount of EUR 138,279 thousand (2021: EUR 130,000 thousand).

As at 31 December 2022 and 31 December 2021 minimum lease payments and present value of minimum lease payments is as follows:

V tis. EUR	Total minimum lease payments		Present value of minimum lease payments	
	2022	2021	2022	2021
Amounts receivable under leases:				
Within one year	211	183	116	99
In the second to fifth year inclusive	858	741	527	443
After five years	2,351	2,182	1,886	1,729
Total	3,420	3,106	2,529	2,271
Less future finance income	(891)	(835)	-	-
Present value of lease payments	2,529	2,271	2,529	2,271
Receivables from lease recognised in the lines Trade and other receivables and Non-current receivables			2,529	2,271
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within Trade and other receivables			(116)	(99)
Amount due for settlement after 12 months			2,413	2,172

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

U pohľadávok z obchodného styku a pohľadávok z lízingu Skupina aplikuje zjednodušený prístup v zmysle IFRS 9, ktorý stanovuje očakávané úverové straty vo výške očakávaných úverových strát počas celej životnosti. Pohľadávky z obchodného styku boli zoskupené podľa počtu dní po splatnosti. Skupina stanovila maticu pre výpočet opravnej položky, očakávané percento úverových strát bolo určené na základe platobnej disciplíny zákazníkov počas obdobia 5 rokov do 31. decembra 2022, resp. 31. decembra 2021 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika pozri poznámku 31.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2022</i>
Zostatok k 1. januáru	143 165
Tvorba (poznámka 25)	681
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-231
Kurzové rozdiely	5
Zostatok k 31. decembru	143 620

<i>V tis. EUR</i>	<i>2021</i>
Zostatok k 1. januáru	143 068
Tvorba (poznámka 25)	217
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-120
Zostatok k 31. decembru	143 165

K 31. decembru 2022 a 2021 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2022 a 2021 Skupina eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2022 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2021: 1 466 tis. EUR).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

For trade and lease receivables, the Group applies the IFRS 9 simplified approach that measures expected credit losses by calculating a lifetime expected loss allowance. Trade receivables have been grouped based on the days past due. The Group has established a provision matrix, the expected loss rates for trade receivables were calculated based on payment profiles of sales over a period of 5 years before 31 December 2022 and 31 December 2021 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 31.

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2022</i>
Balance as at 1 January	143,165
Charge for the year (Note 25)	681
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(231)
Foreign exchange differences	5
Balance as at 31 December	143,620

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2021</i>
Balance as at 1 January	143,068
Charge for the year (Note 25)	217
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(120)
Balance as at 31 December	143,165

As at 31 December 2022 and 2021 trade receivables included receivables against VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK in total value of EUR 22,137 thousand, which are subject to an ongoing dispute with the counterparty. Due to uncertainties related to the collectability of these receivables, the Group recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance, but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2022 and 2021 trade receivables included an amount of EUR 113.85 million related to past contributions to Združenie Dunaj ("the Danube Association") which was established to facilitate the co-operation between the Group and the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK for the construction of the Gabčíkovo dam and electricity facilities. Due to uncertainties related to the collectability of this receivable, the Group recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance, but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2022, trade receivables include an amount of EUR 1,466 thousand (31 December 2021: EUR 1,466 thousand) related to purchased credit-impaired trade receivables that are fully impaired since initial recognition.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Peniaze v hotovosti a v banke	66 496	20 333
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	66 496	20 333

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2022 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2021: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 966	2 066
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	671	662
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	44	368
Náklady budúcich období - poplatky za elektrickú energiu	237	900
Náklady budúcich období - ostatné	778	925
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	-	38 207
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	4 696	43 128

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	1 330	1 516
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 673	1 542
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 003	3 058

Zákon č. 312/2018 Z. z., v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Skupina ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Skupina vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Cash at banks and on hand	66,496	20,333
Total cash and cash equivalents	66,496	20,333

Cash and cash equivalents as at 31 December 2022 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2021: EUR 100 thousand).

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,966	2,066
Prepaid expenses - lease of buildings	671	662
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	44	368
Prepaid expenses - electricity fees	237	900
Prepaid expenses - other	778	925
Accrued revenue - uninvoiced electricity deliveries	-	38,207
Total other current assets	4,696	43,128

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Other non-current assets		
Prepaid expenses	1,330	1,516
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	1,673	1,542
Total other non-current assets	3,003	3,058

Act No. 312/2018 Coll., as further amended, specifies, inter alia, the pronouncements regarding the special purpose financial reserve for waste dumps which the Group as an operator of the waste dumps must create. According to the § 24, article 4 of this act the funds must be deposited on the special account of the Ministry of Environment in the State Chamber. The Group recognizes this special purpose financial reserve as a long-term asset - a right for reimbursement of the special purpose financial reserve in line with interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2022 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2021: 39 041), z toho 38 238 akcií v nominálnej hodnote 33 193,92 EUR za akciu a 803 akcií v nominálnej hodnote 33,19 EUR za akciu. Všetky vydané akcie sú splatené v plnej výške.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy v súlade s legislatívou platnou v Slovenskej republike a podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 33,19 EUR predstavuje jeden hlas.

Spoločnosť nevlastní svoje vlastné akcie.

ii) Rezervy**Rezerva z precenenia**

Skupina aplikuje pre následné oceňovanie dlhodobého hmotného majetku preceňovací model v súlade so štandardom IAS 16 a platnou účtovnou politikou. Rezerva z precenenia majetku je vykázaná v súvislosti so zvýšením účtovnej hodnoty dlhodobého majetku a znížením tejto hodnoty do výšky, do ktorej toto zníženie ponízuje predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2022 predstavuje 256 560 tis. EUR (2021: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovaného účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 84 650 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2021</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	84 650
Spolu	84 650

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2022, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2021: 39,041), thereof 38,238 shares at a par value of EUR 33,193.92 and 803 shares at a par value of EUR 33.19. All issued shares are fully paid.

The holders of ordinary shares are entitled to receive dividends in accordance with legislation valid in the Slovak Republic and as decided by the general meeting and are entitled to vote, while each EUR 33.19 represents one vote.

The Company does not hold any of its own shares.

ii) Reserves**Revaluation reserve**

Following the IAS 16 and the valid accounting policy the Group applies revaluation model for subsequent measurement of property, plant and equipment after initial recognition. The assets' revaluation reserve is recognised in relation to the increase in the carrying value of property, plant and equipment and decrease in this value to the extent that such decrease reverses an increase in the fair value, previously recognised in equity. The reserve cannot be used to pay dividends.

Hedging reserve

The hedging reserve comprises the effective portion of the cumulative net change in the fair value of cash flow hedging instruments related to hedged transactions that have not yet occurred or have not yet affected profit or loss.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund. As at 31 December 2022, the legal reserve fund amounts to EUR 256,560 thousand (2021: EUR 256,560 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

Distribution of profit from the previous accounting period

Distribution of the consolidated profit from the previous accounting period of EUR 84,650 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Accounting profit for 2021</i>
Transfer to retained earnings	84,650
Total	84,650

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 500 MWe (V2) a 501,44 MWe (EMO 1&2)) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „MO 3“). Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázany Skupinou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vznikla požiadavku na členské štáty EÚ vypracovať vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom. Táto Smernica bola premietnutá do slovenskej legislatívy zákonom č. 143/2013 Z. z. zo dňa 21. mája 2013, ktorým sa zmenil a doplnil atómový zákon a v tom čase platný zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde. V nadväznosti na to vláda Slovenskej republiky 8. júla 2015 prijala dokument s názvom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Skupina a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2022 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Stratégia vyradovania a likvidácie podlieha posúdeniu zo strany ÚJD SR a Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej ako „Národný jadrový fond“ alebo „NJF“).

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Skupina vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý v apríli 2017 vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 27. augusta 2018 schválené súhlasným rozhodnutím ÚJD SR. Pre výpočet rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2022 pre blok MO 3 Skupina vychádzala z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s. v júni 2014, následne v januári 2021 aktualizovaný Skupinou. Aktualizovaný dokument bol schválený 15. apríla 2021 súhlasným rozhodnutím ÚJD SR, listom č. 2661/2021.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určovaný postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a MO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Skupiny ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs

Provision for decommissioning of nuclear power plants

Based on the provisions of the Act No. 541/2004 Coll. on Peaceful use of Nuclear Energy as amended (hereinafter as the “Atomic Act”), the licence holder for operation of nuclear power plants is responsible for preparation of the conceptual plan of decommissioning of each nuclear power plant and provide for its decommissioning after the end of its operation. According to the pronouncements of the Atomic Act, the entity responsible for execution of the decommissioning is the licence holder for decommissioning.

Provision for decommissioning of nuclear power plants includes the costs of dismantling of V2 nuclear power plant in Jaslovské Bohunice (hereinafter as “V2”), the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) (units VVER 440 type 213 with reactors performance 500 MW (V2) and 501,44 MW (EMO 1&2)), and also for the third unit of nuclear plant Mochovce 3&4 (hereinafter as “MO 3”). The underlying assumption for recognizing the provision is the obligation after the end of operation of nuclear power plants to dismantle the facility, process and dispose all radioactive waste from decommissioning and return the site to the condition defined in the conceptual plan of decommissioning developed for the individual power plant. The total present value of the obligations concerning decommissioning of nuclear power plants is covered by a provision. The initial estimate of cost in respect of the provision that has been recognised by the Group forms a part of the carrying amount of property, plant and equipment.

The Council Directive No. 2011/70/EURATOM, which establishes a basic framework for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the European Atomic Energy Community (hereinafter as the “Directive”), raised the requirement for the member states of the European Union to prepare a national policy and national programme for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste. The Directive was reflected in the Slovak legislation through the Act No. 143/2013 Coll. from 21 May 2013, by which the Atomic Act and at that time valid Act No. 238/2006 Coll. on National Nuclear Fund were amended. Following the abovementioned, on 8 July 2015 the Slovak Government adopted the document named “National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in SR”, as an update of the strategic document “Strategy of the back-end cycle of the peaceful exploitation of the nuclear energy in the Slovak Republic” (hereinafter as the “National Policy” and the “National Programme”).

The above mentioned documents define the strategy of immediate decommissioning for the nuclear power plants both in Jaslovské Bohunice and Mochovce, which is consistent with the one applied by the Group and reflected in the conceptual plans of decommissioning subject to approval of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as the “UJD SR”). Estimation of the costs and disbursements for decommissioning of the nuclear plants as at 31 December 2022 is based on the strategy of the Group to apply more conservative prompt (immediate) decommissioning approach. The decommissioning strategy is subject to review and assessment of the UJD SR and the National Nuclear Fund for decommissioning of nuclear power plants and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste (hereinafter as the “National Nuclear Fund”, or the “NNF”).

The updated estimation of the costs of decommissioning, as included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed in April 2017 by the company EGP INVEST, spol. s r.o., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear industry, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2022 and 31 December 2021. These documents were approved by the UJD SR on 27 August 2018. For the purpose of estimation of the costs for decommissioning of the unit MO 3 as at 31 December 2022 the Group used the “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed in June 2014 by companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s., further updated in January 2021 by the Group. The updated document was approved by the UJD SR on 15 April 2021 by the letter No. 2661/2021.

Provision for post-operational costs of nuclear power plants

This provision includes disbursements to be incurred by the operator of a nuclear power plant once the nuclear power plant’s energy production is stopped until the license for decommissioning is obtained. The method of termination of operation is determined by the gradual reactors shut downs (two years apart) and after-cooling of spent nuclear fuel in the storage pool, which creates typical termination of operation phases. The length of the individual phases is determined mainly by the type of spent fuel interim storage.

The provision for post-operational costs of V2, EMO 1&2 and MO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the Group as the holder of the operating license to bring the plant into the decommissioning stage as defined by the Atomic Act.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 vychádzajú z dokumentu „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a „Koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoretého jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a MO 3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť 31. marca 2006 uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako „JAVYS, a.s.“). Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie služieb súvisiacich s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2023 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Harmonogram úhrad nákladov týkajúcich sa prepravy VJP a jeho skladovania v dočasnom sklade do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve. Dodatky k tejto zmluve o poskytovaní služieb boli zdefinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2022 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2022.

V zmysle vnútroštátnej politiky Skupina predpokladá konečné uloženie vyhoretého jadrového paliva v hlbinnom geologickom úložisku. Rezerva na ukladanie vyhoretého jadrového paliva v hlbinnom úložisku bola vypočítaná pri zohľadnení predpokladaných nákladov na vybudovanie tohto úložiska, pretože toto úložisko k 31. decembru 2022 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) vypracoval k 6. decembru 2016 „Aktualizovanú štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“. Táto štúdia bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 je zohľadnený predpokladaný dátum uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky v súlade s vnútroštátnou politikou a vnútroštátnym programom, ktoré vláda Slovenskej republiky prijala 8. júla 2015. Platná vnútroštátna politika a vnútroštátny program špecifikujú rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2.

Rezerva na dlhodobý nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť uzatvorila 31. marca 2006 zmluvu o poskytovaní služieb s JAVYS, a.s. Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie jadrových služieb, ktorých náklady vstupujú do ocenenia tejto rezervy. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2023 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2022 bol definovaný dodatky k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2022 Skupina použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2022.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2022 and 31 December 2021 are based on the estimation included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed by the company EGP INVEST, spol. s.r.o., and “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed by the companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s.

Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel

This provision includes the costs of transportation of spent nuclear fuel (hereinafter as “SNF”), storage of such waste in the interim storage facility and its final disposal in the deep geological repository.

The provision for SNF of V2, EMO 1&2 and MO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with the company Jadrová vyradovacia spoločnosť, a.s. (hereinafter as “JAVYS, a.s.”). The subject of this agreement is a provision of services related to transportation to an interim storage facility and storage of SNF in the interim storage facility. The Group concluded a service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until 2022. The prices and quantities for the year 2023 and further are subject to negotiations.

The disbursement schedule of costs related to transportation of SNF and its storage in the interim repository till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursements schedule of the costs for the subsequent years until 2022 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as at 31 December 2022 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2022.

In line with the National Policy, the Group expects final disposal of spent nuclear fuel in a deep geological repository. The provision for disposal in the deep geological repository was calculated considering expected costs to build such repository, since this repository does not exist as at 31 December 2022.

As of 6 December 2016, a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) developed “Updated feasibility study of deep geological repository in the Slovak Republic”. This study was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2022 and 31 December 2021.

The valuation of the provision as at 31 December 2022 and 31 December 2021 reflects the expected timing of commissioning of the deep geological repository compliant with the National Policy and the National Programme adopted by the Government of the Slovak Republic on 8 July 2015. The valid National Policy and the National Programme specify the year 2065 as the planned year for commissioning of the deep geological repository.

Provision for storage and disposal of radioactive waste

This provision includes the costs of transportation, treatment, modification and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognised for radioactive waste generated by V2 and EMO 1&2.

The provision for long-life low-level radioactive waste of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with JAVYS, a.s. The subject of this service agreement is a provision of the nuclear services the cost of which is the basis for valuation of this provision. The Group concluded a service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until 2022. The prices and quantities for the year 2023 and beyond are subject to negotiations.

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until 2022 was defined in the amendments to the agreement. The provision as at 31 December 2022 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of long-life low-level radioactive waste existing as at 31 December 2022.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Zostatok k 1. januáru 2022	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	16 495	3 675	20 170
Prvotné vykázanie MO 3 cez dlhodobý hmotný majetok	111 494	-	-	-	111 494
Prvotné vykázanie MO 3 výkaz ziskov a strát	-	28 667	20 609	-	49 276
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	29 490	7 549	63 972	1 966	102 977
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-7 095	-11 082	-85 400	661	-102 916*
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	-37 880	-	-	-	-37 880
Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok	-11 137	-	-	-	-11 137
Použitie rezervy	-	-	-10 011	-7 222	-17 233
Zostatok k 31. decembru 2022	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689
Zostatok k 1. januáru 2021	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 583	2 291	17 874
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	27 116	7 013	60 460	2 123	96 712
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	2 596	5 754	54 699	1 301	64 350
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	27 232	-	-	-	27 232
Použitie rezervy	-	-	-8 956	-7 572	-16 528
Zostatok k 31. decembru 2021	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

*z toho 1 819 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

V októbri 2022 reaktor spúšťaného bloku MO 3 dosiahol minimálny kontrolovaný výkon, t. j. začala prebiehať kontrolovaná reťazová štiepna reakcia. K tomuto momentu Skupina vykázala jadrovú rezervu na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne MO 3 vo výške 111 494 tis. EUR, rezervu na náklady ukončovania prevádzky MO 3 vo výške 28 667 tis. EUR a rezervu na skladovanie a ukladanie VJP z MO 3 vo výške 20 609 tis. EUR.

V roku 2022 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 103 168 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát, 37 880 tis. EUR v prospech vlastného imania a 11 137 tis. EUR v prospech dlhodobého hmotného majetku (2021: 63 548 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 27 232 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát, Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie a Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok.

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	22 195	7 176	29 371
Dlhodobé záväzky	813 164	211 530	1 629 461	47 163	2 701 318
Rezerva spolu	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Movements in the provision are summarised as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post- operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Balance as at 1 January 2022	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	16,495	3,675	20,170
First recognition MO3 through property, plant and equipment	111,494	-	-	-	111,494
First recognition MO3 through profit and loss statement	-	28,667	20,609	-	49,276
Unwinding of interest (Note 26)	29,490	7,549	63,972	1,966	102,977
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(7,095)	(11,082)	(85,400)	661	(102,916)*
Effect of change in estimates through equity	(37,880)	-	-	-	(37,880)
Effect of change in estimates through property, plant and equipment	(11,137)	-	-	-	(11,137)
Usage of provision	-	-	(10,011)	(7,222)	(17,233)
Balance as at 31 December 2022	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689
Balance as at 1 January 2021	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,583	2,291	17,874
Unwinding of interest (Note 26)	27,116	7,013	60,460	2,123	96,712
Effect of change in estimates through profit and loss statement	2,596	5,754	54,699	1,301	64,350
Effect of change in estimates through equity	27,232	-	-	-	27,232
Usage of provision	-	-	(8,956)	(7,572)	(16,528)
Balance as at 31 December 2021	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

*thereof EUR 1 819 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 25

In October 2022 the reactor of MO 3 reached the minimum reactor power, i. e. the controlled fission chain reaction commenced. At this moment the Group recognized a provision for nuclear decommissioning and storage costs for MO 3 in amount of EUR 111,494 thousand, provision for post operational costs of nuclear power plant MO 3 in amount of EUR 28,667 thousand, and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel of MO 3 in amount of EUR 20,609 thousand.

In 2022, the Group reassessed the interest rates used for discounting of the provision for nuclear decommissioning and storage costs to its present value. As a result, the Group recognised a change in estimate of EUR 103,168 thousand credit through profit and loss, EUR 37,880 thousand credit through equity and EUR 11,137 thousand credit through property, plant and equipment (2021: EUR 63,548 thousand debit through profit and loss and EUR 27,232 thousand debit through equity). These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement, Effect of change in estimates through equity and Effect of change in estimates through property, plant and equipment in the table above.

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post- operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	22,195	7,176	29,371
Non-current liabilities	813,164	211,530	1,629,461	47,163	2,701,318
Total provision	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukládanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukládanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	18 453	6 586	25 039
Dlhodobé záväzky	728 292	186 396	1 627 538	48 673	2 590 899
Rezerva spolu	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2022 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2021: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021: od 3,59% do 3,95%) podľa prognózovaných harmonogramov platieb. Diskontná sadzba bola odvodená zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

Predpokladaný harmonogram budúcich platieb zohľadňuje všetky známe platné legislatívne a environmentálne nariadenia, ako aj faktor neistoty vyplývajúci zo skutočnosti, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

Analýza citlivosti základných zložiek rezerv na zmeny v diskontnej sadzbe je znázomená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukládanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukládanie	1 705 995	1 701 250	-129 377	145 007	-133 362	149 854
Náklady na ukončovania prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 024 694	914 688	-101 987	114 716	-86 195	95 903
Spolu	2 730 689	2 615 938	-231 364	259 723	-219 557	245 757

Financovanie nákladov na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok. V zmysle nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z. zo dňa 15. decembra 2022 bola stanovená výška povinného ročného príspevku pre JE EBO V2 na sumu 46 307 425 EUR/rok, pre JE EMO 1&2 na sumu 32 182 115 EUR/rok a pre JE EMO 3&4 na sumu 29 411 437 EUR/rok. Povinné príspevky do NJF za rok 2022 boli uhradené dňa 26. januára 2023.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The provision was presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	18,453	6,586	25,039
Non-current liabilities	728,292	186,396	1,627,538	48,673	2,590,899
Total provision	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2021: 2%) and a discount rate ranging from 3.74% to 4.10% (31 December 2021: 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules. The discount rate was determined based on long-term series of interest rate data and it takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

The estimated schedule of future disbursements takes into account all known statutory and environmental regulations applicable, together with an uncertainty factor inherent to the fact that payments will only be made in the long-term (see Note 3 (i)).

The sensitivity of the main components of provisions to changes in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,705,995	1,701,250	(129,377)	145,007	(133,362)	149,854
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	1,024,694	914,688	(101,987)	114,716	(86,195)	95,903
Total	2,730,689	2,615,938	(231,364)	259,723	(219,557)	245,757

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund and rules for the amount of the contributions were established, valid from 1 February 2012.

As of 17 October 2018, new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed. With the effective date of 1 January 2019, new rules for determination of the amount of the contributions to the National Nuclear Fund have been established. The amount of contribution is separately calculated for each nuclear facility, mostly based on the total estimated cost of the back-end cycle processes of each nuclear power plant, the number of years during which the contributions are accumulated on the sub-account assigned to the nuclear facility, the appreciation of accumulated contributions over time and the impact of macroeconomic factors on each nuclear power plant over individual phases of its life cycle. Based on the new calculation and following the regulation No. 22/2019 Coll. Dated on 9 January 2019 a new contribution was determined stating the value of yearly contribution for the years 2019 through 2022 in amount of EUR 41,036,084 per year for V2 and EUR 24,891,727 per year for EMO1&2. In accordance with the government regulation No. 478/2022 Coll. dated on 15 December 2022 the value of yearly contribution was determined in the amount of EUR 46,307,425 per year for V2, EUR 32,182,115 per year for EMO 1&2 and EUR 29,411,437 per year for EMO 3&4. Mandatory contributions to the Fund for the year 2022 were disbursed on 26 January 2023.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Skupiny</i>
Zostatok k 1. januáru 2022	1 518 315
Pripísaný úrok (poznámka 26)	14 097
Čerpanie prostriedkov	-827
Zostatok k 31. decembru 2022	1 531 585
Zostatok k 1. januáru 2021	1 435 920
Platby do fondu počas roka 2021	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	17 126
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2021	1 518 315

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Skupina najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Skupina nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Skupina očakáva, že majetok Národného jadrového fondu sa v budúcnosti použije jednoznačne iba na zákonom stanovené účely. V prípade zníženia fondov naakumulovaných na podúčtoch pridelených jadrovým zariadeniam, ktoré vlastní Skupina, v dôsledku rozhodnutia znížiť prídel fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Skupina zníži účtovnú hodnotu práva prijať úhradu vykázanú ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu v konsolidovanom výkaze finančnej pozície a zmenu v stave nároku zaúčtuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Podľa atómového zákona Skupina zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie právnickou osobou založenou, zriadenou alebo poverenou Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky. Skupina preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok bude v budúcnosti uhradená z Národného jadrového fondu tá časť prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré vzniknú najmä počas vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania jadrových zariadení Skupiny. Skupina taktiež očakáva, že zvyšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Skupina preto očakáva, že Národný jadrový fond zabezpečí, aby tieto výnosy z uloženej hotovosti boli v maximálne možnej miere nad úrovňou inflácie.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The following table reconciles the right for reimbursement from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities owned by the Group including management of radioactive waste from such decommissioning:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance of NNF sub-accounts assigned to NPPs of the Group</i>
Balance as at 1 January 2022	1,518,315
Interest received (Note 26)	14,097
Usage of funds	(827)
Balance as at 31 December 2022	1,531,585
Balance as at 1 January 2021	1,435,920
Payments to the fund during 2021	65,928
Interest received (Note 26)	17,126
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2021	1,518,315

According to the Act on the National Nuclear Fund the Group is the largest contributor to the National Nuclear Fund. The National Nuclear Fund, reporting to the Ministry of Economy of the Slovak Republic, is not controlled by the Group and the Group does not have any representative in the Fund. The above mentioned right for reimbursement from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities owned by the Group including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

Based on provisions of the Act on the National Nuclear Fund covering activities of the National Nuclear Fund, the Group expects that the assets of the National Nuclear Fund will be used exclusively for enacted purposes in future. If there is a decrease in the funds accumulated on the sub-accounts assigned to the nuclear power generating facilities owned by the Group as a result of the decision on funds allocation issued by the authorized bodies of the National Nuclear Fund, the Group decreases the carrying value of the right to receive the reimbursement reported as the right for reimbursement from the National Nuclear Fund on the consolidated statement of financial position and charges the change in the value of the reimbursement right to profit or loss.

Under the Atomic Act the Group is responsible to secure preparation of decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover by an entity established, incorporated or authorized by Ministry of Economy of the Slovak Republic. Assuming all legal requirements are met, the Group therefore expects that, the contributions will be used to reimburse actual costs incurred mainly during decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning of the nuclear power plants of the Group. The Group also expects that the remaining part of its contributions (together with other sources of the National Nuclear Fund) determined for the purposes of design, construction, operation and closure of repositories, will be used by the state in future under conditions and for the purposes set by the law. The actual decommissioning and disposal costs may vary from the initial estimates because of regulatory requirements, changes in technology and increased costs of labour, materials and equipment.

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of decommissioning of the nuclear power facilities operated by the Group and storage of spent fuel is also dependent on other factors that include among other things earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund. The Group therefore expects the National Nuclear Fund to ensure that these earnings on deposited cash are as high as possible above the level of inflation.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k dátumu účtovnej závierky v prevádzke. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku koncovými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. Odvod je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tieto prostriedky prevádzkovateľa prenosovej a regionálnych distribučných sústav odvádzajú na účet Ministerstva hospodárstva SR, ktoré ich následne cez transfer z jeho účtu prevedie do Národného jadrového fondu. Tento odvod je určený na financovanie činností súvisiacich s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 a z časti jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nariadenie č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického deficitu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny. Výška sadzby odvodu bola stanovená v roku 2022 na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vyberané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučných sústav na úhradu historického deficitu bude priebežne rozložená v dlhšom časovom horizonte a bude pokrývať aktuálne potreby, ktoré by sa mali aktualizovať každých 6 rokov.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Vzhľadom na súčasné trhové a regulačné prostredie Skupina predpokladá, že nebude schopná prevádzkovať tepelné elektrárne Nováky (ďalej ako “ENO”) a Vojany (ďalej ako “EVO”) po vypršaní ich predpokladanej zostatkovej doby životnosti. Vzhľadom na existujúce právne prostredie Skupina, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární po skončení ich prevádzky. Skupina následne vykázała rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	153 629	136 562
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 763	5 495
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-4 157*	10 539
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-1 319	1 551
Skutočné výdavky počas obdobia	-759	-518
Zostatok k 31. decembru	153 157	153 629

*z toho 752 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	711
Dlhodobé záväzky	152 446
Rezerva spolu	153 157

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	641
Dlhodobé záväzky	152 988
Rezerva spolu	153 629

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The current financing scheme of the back-end cycle of nuclear energy includes the sources of financing that are designed to cover the costs related to so-called „historical deficit“ that arose due to not contributing the financial resources from operated nuclear power plants into the Nuclear Fund until the end of 1994 (when the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste was established). Most of this deficit relates to the state owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1) that are not in operation as at the balance sheet date. In order to cover this deficit the Government of the Slovak Republic approved the Regulation No. 426 dated 6 October 2010, introducing a special tariff to be ultimately paid by final consumers amounting to 3 EUR/MWh of electricity delivered in 2011, that is being adjusted by the rate of the core inflation every year. This tariff is included in the price of the electricity delivered to the end customer. Operators of the transmission system and regional distribution systems deliver these funds to the account of the Ministry of Economy of the Slovak Republic and further, via transfer the funds are deposited to the account of the NNF. This tariff is determined to finance the activities related to decommissioning of the nuclear power plant A1 and part of the nuclear power plant V1 in Jaslovské Bohunice.

On 9 January 2019, the Government of the Slovak Republic approved the regulation No. 21/2019 Coll., with the effective date of 1 February 2019, establishing the amount of special tariff to be used to cover the historical deficit from electricity delivered to end customers. The tariff was set at 3.27 EUR/MWh in the year 2022.

From the practical reasons it is assumed that the tariff, collected by the operators of the transmission system and regional distribution systems to cover the historical deficit, shall be spread over the longer time horizon and shall cover the actual needs that are to be updated every 6 years.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Considering the current market and regulatory environment the Group estimates that it will not be able to operate Nováky (“ENO”) and Vojany (“EVO”) thermal power plants beyond their estimated remaining useful lives. Due to the existing legal environment, the Group, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants once the plants cease their operations. Consequently, the Group recognised a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	153,629	136,562
Unwinding of interest (Note 26)	5,763	5,495
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(4,157)*	10,539
Effect of change in estimates through equity	(1,319)	1,551
Actual expenditure in period	(759)	(518)
Balance as at 31 December	153,157	153,629

*thereof EUR 752 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 25

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	711
Non-current liabilities	152,446
Total provision	153,157

The provision is presented in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	641
Non-current liabilities	152,988
Total provision	153,629

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Tepelná elektrárň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany. Ministerstvo hospodárstva SR dňa 5. augusta 2019 vydalo rozhodnutie č. 17237/2019-4130-38165 s platnosťou od 1. septembra 2019, v ktorom sú definované povinnosti Skupiny pri výrobe elektriny z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v elektrárni Nováky v uzlovej oblasti Bystričany vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2023.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0162/2018/E zo dňa 18. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0273/2018/E zo dňa 27. augusta 2018, rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019, rozhodnutím č. 0300/2021/E zo dňa 27. septembra 2021 a rozhodnutím č. 0316/2022/E zo dňa 24. októbra 2022, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0174/2018/E zo dňa 19. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0274/2018/E zo dňa 28. augusta 2018, rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019, rozhodnutím č. 0309/2021/E zo dňa 2. novembra 2021 a rozhodnutím č. 0324/2022/E zo dňa 15. decembra 2022, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Skupina fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predĺžil regulačné obdobie aj na rok 2022. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2022.

Skupina prevádzkuje tepelnú elektrárň Nováky a tepelnú elektrárň Vojany v súlade s platnou legislatívou v oblasti životného prostredia.

Skupina priraduje výnosy a náklady v súlade s účtovnými zásadami uvedenými v tejto konsolidovanej účtovnej závierke, ako aj v súlade s internou účtovnou evidenciou a platnou legislatívou.

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania jednotlivých lokalít ENO a EVO. Táto stratégia momentálne zvažuje rôzne možnosti naloženia s areálom tepelných elektrární, ako napríklad likvidácia časti elektrární, využitie areálu pre nové podnikateľské zábery, alebo odpredaj nevyužitého areálu.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách je spracované zhodnotenie stavu jednotlivých hlavných výrobných zariadení a aj pomocných prevádzok, so zohľadnením ich životnosti a plánovaného využívania. Zhodnotením bolo taktiež opätovné využitie jednotlivých materiálov a surovín. Po jednotlivých etapách je naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO. Súčasťou štúdie je tiež plán likvidácie zdrojov, ktoré sú momentálne v prevádzke a s ich likvidáciou sa začne až po ukončení ich životnosti.

V roku 2022 Skupina prehodnotila výšku očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehodnotenia Skupina vykázala pokles rezervy vo výške 5 476 tis. EUR (2021: nárast o 12 090 tis. EUR), z toho pokles o 2 337 tis. EUR (2021: nárast o 9 860 tis. EUR) v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov a 3 139 tis. EUR (2021: nárast o 2 230 tis. EUR) v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodených z série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021 od 3,59% do 3,95%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2022	2021	2022		2021	
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	153 157	153 629	-5 068	5 273	-5 505	5 742

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. On 5 August 2019 the Ministry of Economy issued a decision No. 17237/2019-4130-38165 valid since 1 September 2019 by which it defines responsibility for the Group in respect of the production of electricity from domestic coal in the thermal power plant Nováky within the general economic interest until 2023.

The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0162/2018/E dated 18 December 2017 further amended by a decision No. 0273/2018/E dated 27 August 2018, a decision No. 0086/2020/E dated 5 December 2019, a decision No. 0300/2021/E dated 27 September 2021 and a decision No. 0316/2022/E dated 24 October 2022 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and a decision No. 0174/2018/E dated 19 December 2017 further amended by a decision No. 0274/2018/E dated 28 August 2018, a decision No. 0185/2020/E dated 13 December 2019, a decision No. 0309/2021/E dated 2 November 2021 and a decision No. 0324/2022/E dated 15 December 2022 stating a tariff for system operation that the Group has to invoice to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2018 - 2021. The Regulatory Office for Network Industries prolonged the regulating period also for 2022. These decisions were valid as at 31 December 2022.

The Group operates the thermal power plant in Nováky and the thermal power plant in Vojany in line with the valid environmental legislation.

The Group allocates revenues and expenses in accordance with the accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

The process of shut down and dismantling of the thermal power plants shall be administered in line with the decommissioning strategy of individual plants in EVO and ENO. This strategy is currently considering different possibilities how to proceed with areas of the thermal power plants such as partial dismantling of the plant, utilization of the area for further business development, or, sale of the area not used.

For the purpose of dismantling of thermal power plants in Vojany and Nováky a comprehensive studies "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." were developed by the company EGP Invest, spol. s r.o. The studies contain the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The studies assessed also a secondary usage of materials and sources. The dismantling of already shutdown and non-operated production facilities in ENO and EVO is planned to be executed in stages. The studies contain also the plan for dismantling of the sources and equipment that is currently in operation and dismantling of which will begin only after the end of their useful lives.

During the year 2022 the Group reassessed the expected costs as well as the discount rate used for discounting the provisions for dismantling of thermal power plants and decommissioning of sludge beds. As a result of this reassessment the Group released part of the provision amounting to EUR 5,476 thousand (2021: creation of EUR 12,090 thousand) as a change in the estimate of the provision which is the total effect of decrease of provision due to reassessment of the expected costs in amount of EUR 2,337 thousand (2021: increase of EUR 9,860 thousand) and decrease of EUR 3,139 thousand (2021: increase of EUR 2,230 thousand) due to change in the discount rate.

The present value assumptions of the provisions

There is an inherent uncertainty involved in the calculation of the provision due to the estimation of various assumptions, including future inflation expectations, discount rates and the actual disbursement schedules. The present value of the provisions mentioned above is calculated applying 2% inflation rate and a discount rate based on long-term series of interest rate data ranging from 3.74% to 4.10% (as at 31 December 2021 ranging from 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules.

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2022	2021	2022		2021	
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Provision for dismantling of thermal power plants	153,157	153,629	(5,068)	5,273	(5,505)	5,742

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2022		2021	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požítiky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 921	40 365	2 138	38 300
Spolu	2 921	40 547	2 138	38 482

V zmysle podmienok kolektívnych zmlúv (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Skupiny predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ Spoločnosti pre roky 2021 – 2023. V decembri 2021 bola schválená a podpísaná PKZ spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) pre roky 2022 - 2024. Podmienky PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2022 mala Skupina spolu 4 299 zamestnancov (v roku 2021: 4 218 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je v SE 8 rokov a v OBSE 8 rokov (v roku 2021: SE 8 rokov, OBSE 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2022		2021	
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	39 137	1 301	40 438		43 966	
Náklady služby bežného roka	2 546	78	2 624		2 165	
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	339	11	350		385	
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-811	-17	-828		-45	
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	3 598	-	3 598		1 078	
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-226	38	-188		-5 527	
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 471	-237	-2 708		-1 584	
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	42 112	1 174	43 286		40 438	

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2022		2021	
Čistý záväzok k 1. januáru	39 137	1 301	40 438		43 966	
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 885	110	2 995		2 610	
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	2 561	-	2 561		-4 554	
Vyplatené požitky	-2 471	-237	-2 708		-1 584	
Čistý záväzok k 31. decembru	42 112	1 174	43 286		40 438	
Z toho: Krátkodobý	2 777	144	2 921		2 138	
Dlhodobý	39 335	1 030	40 365		38 300	

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2022		2021	
Náklady služby bežného roka	2 546	78	2 624		2 165	
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	339	11	350		385	
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	21	21		60	
Náklady za rok spolu	2 885	110	2 995		2 610	

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the consolidated statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2022		2021	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,921	40,365	2,138	38,300
Total	2,921	40,547	2,138	38,482

In terms of the Collective Agreement (hereinafter as “CCA”), signed between the trade unions operating at the companies of the Group and the companies, the long-term employee benefit programs within the Group represent defined benefit plans, specifically classified as post-employment benefits (retirement) and other employee benefits (work anniversary benefits).

In December 2020 the CCA of the Company valid for years 2021 – 2023 was approved and signed. In December 2021 the CCA of the company Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (hereinafter as “OBSE”) valid for years 2022 – 2024 was approved and signed. All the parties concerned were informed about their conditions.

As at 31 December 2021 the Group had 4,299 employees (2021: 4,218 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 8 years in SE and 8 years in OBSE (2021: 8 years in SE, 8 years in OBSE).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2022		2021	
Present value of the obligations as of 1 January	39,137	1,301	40,438		43,966	
Current service cost	2,546	78	2,624		2,165	
Unwinding of interest (Note 26)	339	11	350		385	
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(811)	(17)	(828)		(45)	
Gains/losses due to change in financial assumptions	3,598	-	3,598		1,078	
Experience gains/losses arising during the year	(226)	38	(188)		(5,527)	
Benefit payments during the year	(2,471)	(237)	(2,708)		(1,584)	
Present value of the obligations as at 31 December	42,112	1,174	43,286		40,438	

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2022		2021	
Net liability as at 1 January	39,137	1,301	40,438		43,966	
Expenses recognised in profit and loss	2,885	110	2,995		2,610	
Remeasurements recognised in other comprehensive income	2,561	-	2,561		(4,554)	
Benefit payments	(2,471)	(237)	(2,708)		(1,584)	
Net liability as at 31 December	42,112	1,174	43,286		40,438	
Thereof: Current portion	2,777	144	2,921		2,138	
Non-current portion	39,335	1,030	40,365		38,300	

Expenses recognised in the consolidated profit and loss statement

In thousands of EUR	Post-employment benefits	Other benefits	2022		2021	
Current service cost	2,546	78	2,624		2,165	
Unwinding of interest (Note 26)	339	11	350		385	
Immediately recognised actuarial losses	-	21	21		60	
Expenses for the year	2,885	110	2,995		2,610	

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2021, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2022 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2022) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2020, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2021 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2021).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2022	2021
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	0,89%
Budúci rast platov	SE: 2023: 12,3% 2024: 9,8% 2025: 2,4% Od 2026: 1,7% OBSE: 2023: 10% 2024: 7,9% 2025: 4,2% 2026: 3,2% Od 2027: 1,3%	SE: 2022: 2,7% 2023: 4,0% 2024: 2,3% Od 2025: 1,7% OBSE: 3,0%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2% OBSE: 7,9%	SE: 2% OBSE: 7,9%
Dôchodkový vek	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 286	40 438	43 966	42 990	39 497	40 732

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	31. december 2022	Diskontná sadzba		Budúci rast platov
		+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 286	-1 636	1 750	1 535

V tis. EUR	31. december 2021	Diskontná sadzba		Budúci rast platov
		+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	40 438	-1 556	1 664	1 019

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2021 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2022 (used for valuations at 31 December 2022) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2020 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2021 (used for valuations at 31 December 2021).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	2022	2021
Discount rate as at 31 December	0.89%	0.89%
Future earnings increases	SE: 2023: 12.3% 2024: 9.8% 2025: 2.4% Od 2026: 1.7% OBSE: 2023: 10% 2024: 7.9% 2025: 4.2% 2026: 3.2% Od 2027: 1.3%	SE: 2022: 2.7% 2023: 4.0% 2024: 2.3% Since 2025: 1.7% OBSE: 3.0%
Average fluctuation rate	SE: 2% OBSE: 7.9%	SE: 2% OBSE: 7.9%
Retirement age	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation	SE: according to valid legislation; OBSE: according to valid legislation

Historical information

In thousands of EUR	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	43,286	40,438	43,966	42,990	39,497	40,732

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

In thousands of EUR	31 December 2022	Discount rate		Future salary increase
		+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	43,286	(1,636)	1,750	1,535

In thousands of EUR	31 December 2021	Discount rate		Future salary increase
		+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	40,438	(1,556)	1,664	1,019

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

18. Ostatné rezervy

V tis. EUR	Environmentálna rezerva	Rezerva na súdne spory	Rezerva na emisie	Ostatné rezervy	Celkom
Zostatok k 1. januáru 2022	17 361	11 764	113 529	29	142 683
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	85	106 836	2	106 923
Rezervy použité počas obdobia	-519	-	-114 022	-2	-114 543
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	620	-	-	-	620
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 600	-	-869	-	-2 469
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-244	-	-	-	-244
Rozpustenie	-	-1	-	-3	-4
Zostatok k 31. decembru 2022	15 618	11 848	105 474	26	132 966
Dlhodobé	15 018	11 848	-	24	26 890
Krátkodobé	600	-	105 474	2	106 076
Zostatok k 1. januáru 2021	9 631	11 696	41 386	2	62 715
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	259	126 976	29	127 264
Rezervy použité počas obdobia	-671	-	-55 046	-2	-55 719
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	137	-	-	-	137
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	8 207	-	213	-	8 420
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	57	-	-	-	57
Rozpustenie	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2021	17 361	11 764	113 529	29	142 683

Environmentálna rezerva

Environmentálna rezerva sa vytvára na rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží v zmysle platnej environmentálnej legislatívy v Slovenskej republike a v súlade so zverejnenou environmentálnou politikou Skupiny.

Skupina vlastní a prevádzkuje viaceré skládky odpadu, u ktorých má zákonnú povinnosť ich rekultivovať po naplnení ich kapacity. Skupina vytvára túto rezervu na základe očakávaných budúcich platieb vychádzajúcich z predpokladaného dátumu uzatvorenia týchto skládok.

Rezerva na odstránenie environmentálnych záťaží, ktorých potvrdeným pôvodcom sú spoločnosti v Skupine, sa tvorí na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.

Súčasná hodnota environmentálnej rezervy k 31. decembru 2022 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2021: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021: od 3,59% do 3,95%), na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Skupiny je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči spoločnostiam v Skupine, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

18. Other provisions

In thousands of EUR	Environmental provision	Legal provision	Provision for emissions	Other provisions	Total
Balance as at 1 January 2022	17,361	11,764	113,529	29	142,683
Provisions made during the period	-	85	106,836	2	106,923
Provisions used during the period	(519)	-	(114,022)	(2)	(114,543)
Unwinding of interest (Note 26)	620	-	-	-	620
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(1,600)	-	(869)	-	(2,469)
Effect of change in estimates through equity	(244)	-	-	-	(244)
Release of provision	-	(1)	-	(3)	(4)
Balance as at 31 December 2022	15,618	11,848	105,474	26	132,966
Non-current portion	15,018	11,848	-	24	26,890
Current portion	600	-	105,474	2	106,076
Balance as at 1 January 2021	9,631	11,696	41,386	2	62,715
Provisions made during the period	-	259	126,976	29	127,264
Provisions used during the period	(671)	-	(55,046)	(2)	(55,719)
Unwinding of interest (Note 26)	137	-	-	-	137
Effect of change in estimates through profit and loss statement	8,207	-	213	-	8,420
Effect of change in estimates through equity	57	-	-	-	57
Reclass from other payables	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2021	17,361	11,764	113,529	29	142,683

Environmental provision

The environmental provision is recognised for the recultivation of waste dumps and the removal of confirmed environmental burdens in accordance with the environmental legislation valid in the Slovak Republic and in line with the Group's published environmental policy.

The Group owns and operates several waste dumps and has a legal obligation to recultivate them once their capacity is filled up. The Group recognises this provision based on the expected future disbursements arising at the expected date of closure of these dumps.

The provision for the removal of environmental burdens, where the Group is confirmed originator, is recognised at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision as at 31 December 2022 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2021: 2%) and a discount rate ranging from 3.74% to 4.10% (31 December 2021: 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules.

Legal provision

Based on estimate of the Group's management, a provision for legal cases against the companies of the Group has been recognised to reflect probability of an unsuccessful resolution of these legal disputes, including the court fees and other related legal fees.

Provision for emission allowances

Provision for emission allowances was recognised for the greenhouse gas emissions discharged during the period. The provision is measured at the estimated quantity of the emissions discharged for the period of a calendar year valued by the unit market price of the emission allowances designated for the purposes of compliance under the European Union Emissions Trading Scheme and the valid legislation in the Slovak Republic.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	2,453 – 8,936	2023	2 717 253	1 453 613
Podriadený úver	9,245 – 10,245	2023	773 641	71
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2023	2 406	3 332
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			3 493 300	1 457 016
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	2,453 – 8,936	2024 - 2026	370 996	1 579 194
Podriadený úver	9,245 – 10,245	2027	373 813	656 028
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2024 - 2043	1 504	4 058
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			746 313	2 239 280

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Skupina má so spoločnosťami Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 1 340 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2022 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR (k 31. decembru 2021: 631 mil. EUR).

K 31. decembru 2022 Skupina nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. Skupina sa dohodla s príslušnými veriteľmi na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov, ktoré k 31. decembru 2022 nepresiahli dobu 12 mesiacov. Na základe výpočtu finančných ukazovateľov k 31. decembru 2022, Skupina nebude v súlade s niektorými svojimi záväzkami na dodržanie finančných ukazovateľov. V tejto súvislosti Skupina následne prezentovala hodnotu súvisiacich dlhodobých úverov v celkovej hodnote 3 130 mil. EUR ako krátkodobé.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	363 123	246 511
V druhom až treťom roku	2 745 650	183 464
Po troch rokoch	1 130 840	3 266 321
Spolu	4 239 613	3 696 296

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových línií:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Nekomitované úverové línie	66 677	50 401
Účelovo viazaný úver	400 851	460 851
Podriadený úver	270 000	339 000
Spolu	737 528	850 252

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	2.453 – 8.936	2023	2,717,253	1,453,613
Subordinated loan	9.245 – 10.245	2023	773,641	71
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2023	2,406	3,332
Total current loans and borrowings			3,493,300	1,457,016
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	2.453 – 8.936	2024 - 2026	370,996	1,579,194
Subordinated loan	9.245 – 10.245	2027	373,813	656,028
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2024 - 2043	1,504	4,058
Total non-current loans and borrowings			746,313	2,239,280

The substantial part of the loan portfolio is collateralized via pledge over a selected portfolio of assets of the Group. The carrying amount of the pledged assets is disclosed in the Note 29.

The Group has signed contracts with Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 1,340 million, out of which EUR 1,070 million was drawn as at 31 December 2022 (EUR 631 million as at 31 December 2021).

As at 31 December 2022 the Group is not in noncompliance with its loan agreements. The Group agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2022. Based on the calculation of financial covenants as at 31 December 2022 the Group will not be in compliance with certain financial covenants. Consequently, the Group presented the balances of the affected long-term loans of EUR 3,130 million as short-term in the statement of financial position.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the scheduled repayments of loans and borrowings, excluding the effect of the reclassification of the non-current portion of loans and borrowings as described above, are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
On demand or within one year	363,123	246,511
In the second to third year inclusive	2,745,650	183,464
Beyond the third year	1,130,840	3,266,321
Total	4,239,613	3,696,296

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Uncommitted credit lines	66,677	50,401
Specific purpose term loans	400,851	460,851
Subordinated loan	270,000	339,000
Total	737,528	850,252

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2022 a 2021 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2022
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 032 807	21 985	20 004	13 453	3 088 249
Podriadený úver	656 099	439 000	52 355	-	1 147 454
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	7 390	-2 882	-598	-	3 910
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 696 296	458 103	71 761	13 453	4 239 613

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2021	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2021
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 054 393	-35 231	1 678	11 967	3 032 807
Podriadený úver	452 591	193 000	10 508	-	656 099
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	11 465	-4 058	-17	-	7 390
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 518 449	153 711	12 169	11 967	3 696 296

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2022 hodnotu 218 657 tis. EUR (2021: 179 860 tis. EUR), z toho 216 049 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2021: 178 136 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výnosov budúcich období týkajúce sa dlhodobého majetku, z preplatku na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach, výdavkov budúcich období a výnosov budúcich období z grantov.

Skupina vykázala časť záväzku dane z príjmov za rok 2021 ako dlhodobý záväzok vzhľadom na skutočnosť, že suma 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024 na základe splátkového kalendára schváleného Úradom pre vybrané hospodárske subjekty.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2022	2021
Ostatné výnosy budúcich období	836	38
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektrickej energie	7 581	6 095
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	167	133
Granty	164	226
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	11 389	12 547
Daň z príjmov	23 992	-
Ostatné dlhodobé záväzky	2 253	2 253
Spolu	46 382	21 292
Dlhodobé	38 608	15 026
Krátkodobé	7 774	6 266

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2022 and 2021 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2022	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2022
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,032,807	21,985	20,004	13,453	3,088,249
Subordinated loan	656,099	439,000	52,355	-	1,147,454
Obligations from finance lease (Note 5)	7,390	(2,882)	(598)	-	3,910
Total current and non-current loans and borrowings	3,696,296	458,103	71,761	13,453	4,239,613

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2021	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2021
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,054,393	(35,231)	1,678	11,967	3,032,807
Subordinated loan	452,591	193,000	10,508	-	656,099
Obligations from finance lease (Note 5)	11,465	(4,058)	(17)	-	7,390
Total current and non-current loans and borrowings	3,518,449	153,711	12,169	11,967	3,696,296

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 218,657 thousand in 2022 (2021: EUR 179,860 thousand), out of which EUR 216,049 thousand was capitalized (2021: EUR 178,136 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist of deferred income related to non-current assets, overpayment on the special levy on business in regulated industries and accrued expenses and deferred income from grants.

The Group recognized part of the corporate income tax liability for year 2021 as non-current due to that fact, that the amount EUR 23,992 thousand is due in 2024, based on the payment calendar approved by the Financial Administration of Slovak Republic.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2022	2021
Other deferred income	836	38
Accrued expenses – fees related to electricity sales	7,581	6,095
Accrued expenses – air pollution charges	167	133
Grants	164	226
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	11,389	12,547
Income tax	23,992	-
Other non-current liabilities	2,253	2,253
Total	46,382	21,292
Non-current portion	38,608	15,026
Current portion	7,774	6,266

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

21. Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
<i>Finančné záväzky</i>		
Závazky z obchodného styku	813 167	202 063
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Závazky zo sociálneho poistenia	6 251	5 923
Závazky voči zamestnancom	25 671	32 582
Ostatné dane	117 848	29 172
Krátkodobé rezervy	30 958	22 782
Iné záväzky	1 656	2 208
Spolu iné krátkodobé záväzky	182 384	92 667
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	995 551	294 730

V riadku Ostatné dane Skupina vykázala záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobia september až december roka 2022 vo výške 114 870 tis. EUR. Záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobia september až november roka 2022 vo výške 76 669 tis. EUR sú splatné 30. júna 2023, na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty.

Podmienky hore uvedených finančných záväzkov:

- záväzky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 60 dňovú splatnosť,
- iné záväzky nie sú úročené a majú 1 - 3 mesačnú splatnosť,
- podmienky týkajúce sa záväzkov voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

Pre vysvetlenie k Skupinovej politike kreditného rizika pozri poznámku 31.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Stav na začiatku obdobia	965	1 120
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 550	1 491
Čerpanie	-1 764	-1 646
Stav ku koncu obdobia	751	965

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Závazky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	861 130	294 302
Závazky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	134 421	428
Spolu	995 551	294 730

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	813,167	202,063
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	6,251	5,923
Payables to employees	25,671	32,582
Other taxes	117,848	29,172
Short-term provisions	30,958	22,782
Other payables	1,656	2,208
Total other current liabilities	182,384	92,667
Total trade and other current payables	995,551	294,730

In line Other taxes the Group presents liability from value added tax for the taxable periods September through December of 2022 in cumulative amount of EUR 114,870 thousand. Liability from value added tax for taxable periods September through November 2022 in total amount of EUR 76,669 thousand is payable on 30 June 2023, based on the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic.

Terms and conditions of the above stated financial liabilities:

- Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60-day terms.
- Other payables are non-interest bearing and with an average term of payment of one to three months.
- For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

For explanations on the Group's credit risk management processes, refer to Note 31.

The social fund payable is included in other non-financial liabilities. The creation and use of the social fund during the period are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
At the beginning of the period	965	1,120
Legal creation through expenses	1,550	1,491
Usage	(1,764)	(1,646)
At the end of the period	751	965

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Trade and other payables due	861,130	294,302
Trade and other payables overdue	134,421	428
Total	995,551	294,730

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	2 947 636	1 223 481
Podporné služby	73 134	68 511
Regulačná elektrina	7 884	2 316
Odchýlka	50 572	24 755
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	135 736	127 403
Výnosy z predaja tepla	27 921	24 787
Ostatné	21 844	10 590
Domáce výnosy	3 264 727	1 481 843
Predaj na zahraničnom trhu	1 833 553	1 412 748
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	5 098 280	2 894 591

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Nákup elektrickej energie	4 642 657	1 702 872
Poplatky za elektrickú energiu	123 927	120 563
Ostatné	18 967	13 685
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	4 785 551	1 837 120

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Výnosy z prenájmu	631	687
Komoditné deriváty	146 520	55 161
Zisk z predaja emisných kvót	1 284	1 291
Precenenie emisných kvót	27 558	-
Amortizácia výnosov budúcich období	11	15
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	375	412
Zmluvné pokuty a penále	986	904
Zisk z predaja materiálu	2 706	851
Náhrady škôd	24 748	8 394
Uplatnené záruky	3 677	-
Výnosy z predaja záruk za obnoviteľnú energiu	430	292
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 091	3 654
Ostatné	673	1 128
Ostatné prevádzkové výnosy	212 690	72 789

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 390	16 283
Náklady na poistenie	5 190	5 048
Zmeny v ostatných rezervách	-1 516	8 275
Komoditné deriváty	26 282	-
Zmluvné pokuty a penále	2 907	635
Členské príspevky	875	824
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-153	184
Zmeny rezervy na emisné kvóty	105 967	127 189
Odpis pohľadávok	1 501	8
Ostatné	5 138	1 049
Ostatné prevádzkové náklady	162 581	159 495

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale

Electricity and heat revenues comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Domestic sales, including traders	2,947,636	1,223,481
Ancillary services	73,134	68,511
Regulating electricity	7,884	2,316
Deviation/imbalance	50,572	24,755
Revenues from tariff from system operation	135,736	127,403
Heat revenues	27,921	24,787
Other	21,844	10,590
Domestic revenues	3,264,727	1,481,843
Foreign sales	1,833,553	1,412,748
Total electricity and heat revenues	5,098,280	2,894,591

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Purchase of electricity	4,642,657	1,702,872
Electricity fees	123,927	120,563
Other	18,967	13,685
Cost of electricity purchased for resale	4,785,551	1,837,120

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Rental income	631	687
Commodity derivatives	146,520	55,161
Gain on sale of emission allowances	1,284	1,291
Revaluation of emission allowances	27,558	-
Amortisation of deferred income	11	15
Gain on sale of property, plant and equipment	375	412
Contractual fines	986	904
Gain on sale of material	2,706	851
Compensation of damage	24,748	8,394
Guarantees invoked	3,677	-
Income from renewable energy certificates	430	292
Revenue from rendering of other services	3,091	3,654
Other	673	1,128
Total other operating income	212,690	72,789

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Local taxes and environmental charges	16,390	16,283
Insurance costs	5,190	5,048
Changes in other provisions	(1,516)	8,275
Commodity derivatives	26,282	-
Contractual fines	2,907	635
Membership fees	875	824
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	(153)	184
Changes in provision for emission allowances	105,967	127,189
Write off of receivables	1,501	8
Other	5,138	1,049
Total other operating costs	162,581	159,495

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Náklady na overenie účtovnej závierky	163	160
Súvisiace audítorské služby	5	5
Ostatné neaudítorské služby	15	6
Spolu	183	171

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdové náklady	94 764	97 055
Náklady na sociálne zabezpečenie	42 162	42 555
Ostatné sociálne náklady	7 115	8 916
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 645	2 225
Odstupné	444	353
Osobné náklady	147 130	151 104

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	201 963	207 497
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 681	1 300
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 807	8 642
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	1	-96
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-1 819	-
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-752	-
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	450	97
Ostatné	644	261
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	204 975	217 701

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Kurzové rozdiely, netto	490	696
Výnosové úroky	3 066	2 518
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	14 097	17 126
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	-	777
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	-	960
Finančné výnosy	17 653	22 077

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukládanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	102 977	96 712
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 763	5 495
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	350	385
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	620	137
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	-	200
Strata z realizovaných a neefektívnych zabezpečovacích derivátov	561	-
Iné	3 790	3 465
Finančné náklady	114 061	106 394

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The expenses for services provided by auditor to the Group were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Audit of the financial statements	163	160
Related audit services	5	5
Other non-audit services	15	6
Total	183	171

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Wages and salaries	94,764	97,055
Social security costs	42,162	42,555
Other social expenses	7,115	8,916
Employee benefits (Note 17)	2,645	2,225
Severance payments	444	353
Personnel expenses	147,130	151,104

25. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	201,963	207,497
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	1,681	1,300
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	2,807	8,642
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	1	(96)
Change in estimates in provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	(1,819)	-
Change in estimates in provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	(752)	-
Change of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	450	97
Other	644	261
Depreciation, amortisation and impairment	204,975	217,701

26. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Foreign exchange differences, net	490	696
Interest income	3,066	2,518
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	14,097	17,126
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	-	777
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	-	960
Finance income	17,653	22,077

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	102,977	96,712
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,763	5,495
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	350	385
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	620	137
Embedded derivatives – change in valuation (Note 30)	-	200
Loss from realized and ineffective hedging derivatives	561	-
Other	3,790	3,465
Finance costs	114,061	106,394

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

27. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

V tis. EUR	2022	2021
Splatná daň z príjmov	-21 760	86 859
Z toho: Daň za bežné obdobie	1 245	85 849
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-23 005	1 010
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-98 035	-48 477
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	-119 795	38 382

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2022 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2021) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2021).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2022 vo výške 828 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2021: 65 285 tis. EUR).

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázaná k 31. decembru 2022 vo výške 22 816 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu zaplatených preddavkov k dani z príjmov Skupiny za rok 2022 vo výške 40 810 tis. EUR, po zohľadnení záväzku z titulu dane z príjmov Skupiny za rok 2021, ktorý na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty je splatný v roku 2023 v sume 17 994 tis. EUR. Časť záväzku vo výške 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024, vykázaná v riadku Ostatné dlhodobé záväzky.

Osobitný odvod

Dňa 23. novembra 2016 Národná rada Slovenskej republiky schválila novelu zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach s účinnosťou od 31. decembra 2016. Novela ustanovuje, že účinnosť zákona sa posúva na neurčito, t. j. osobitný odvod je platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu z 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018 a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Pre roky 2021 a 2022 je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a od roku 2017 je odvod platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR	2022	2021
Zisk / (-strata) za obdobie	-255 524	84 650
Náklad dane z príjmov spolu	-119 795	38 382
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	-375 319	123 032
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21% -78 817	21% 25 837
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	319	923
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	5% -18 292	9% 10 612
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	26% -96 790	30% 37 372
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-23 005	1 010
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	32% -119 795	31% 38 382

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2022	2021
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-177 373	528 876
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	53	184
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	538	-956
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-7 955	5 719
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	-277	325
Zmena environmentálnej rezervy	-51	12
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-185 065	534 160

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

27. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

In thousands of EUR	2022	2021
Current tax expense	(21,760)	86,859
Out of that: Tax for current period	1,245	85,849
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	(23,005)	1,010
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	(98,035)	(48,477)
Income tax recognised in the profit and loss statement	(119,795)	38,382

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2022 the Group applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2021) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2021).

Current income tax liability amounting to EUR 828 thousand recognised as at 31 December 2022 is related to the income tax position and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2021: EUR 65,285 thousand).

Current income tax receivable amounting to EUR 22,816 thousand recognised as at 31 December 2022 represents net position of the prepayments for the current income tax of the Group for year 2022 in amount of EUR 40,810 thousand after deducting the income tax liability for the year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand which, according to the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic is due in 2023. Part of the income tax liability for 2021 in amount of EUR 23,992 thousand is due in 2024, presented in line Other non-current liabilities.

Special levy

On 23 November 2016, the National Council of the Slovak Republic adopted an amendment to the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy on Business in Regulated Industries with effect from 31 December 2016. The amendment states the force of the legislation is delayed ad infinitum, i.e. the special levy is paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate from 0.00363 to 0.00726 for the period of the year 2017 and 2018 and to 0.00545 in years 2019 and 2020. For years 2021 and 2022 the monthly rate is determined at 0.00363. Pursuant the amendment the basis for the special levy has been changed as well and since 2017 the levy is paid only from the regulated activities.

Reconciliation of effective tax rate

In thousands of EUR	2022	2021
Profit / (loss) for the period	(255,524)	84,650
Total income tax expense	(119,795)	38,382
Profit / (loss) before income tax	(375,319)	123,032
Income tax using the Group's domestic tax rate	21% (78,817)	21% 25,837
Special levy on business in regulated industries	319	923
Non-deductible expenses/revenues, net	5% (18,292)	9% 10,612
Income tax recognised before prior year adjustments	26% (96,790)	30% 37,372
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement	(23,005)	1,010
Income tax recognised in the profit and loss statement	32% (119,795)	31% 38,382

Deferred tax recognised directly in equity

In thousands of EUR	2022	2021
Net movement on cash flow hedges	(177,373)	528,876
Changes in valuation of property, plant and equipment	53	184
Remeasurement losses on defined benefit plans	538	(956)
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs	(7,955)	5,719
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants	(277)	325
Change in estimate of the environmental provision	(51)	12
Total deferred tax recognised directly in equity	(185,065)	534,160

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-726 067	-697 007	-726 067	-697 007
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	422 575	601 308	-	-	422 575	601 308
Zásoby	2 410	1 751	-	-	2 410	1 751
Zamestnanecké požitky	9 135	8 536	-	-	9 135	8 536
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	573 445	549 347	-	-	573 445	549 347
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 163	32 262	-	-	32 163	32 262
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 295	3 757	-	-	3 295	3 757
Daňová strata	110 567	-	-	-	110 567	-
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-335 478	-318 846	-335 478	-318 846
Ostatné	18 384	16 456	-2 792	-2 897	15 592	13 559
Zostatok k 31. decembru	1 171 974	1 213 417	-1 064 337	-1 018 750	107 637	194 667

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Deferred tax assets and liabilities

In thousands of EUR	Assets		Liabilities		Net	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Property, plant and equipment	-	-	(726,067)	(697,007)	(726,067)	(697,007)
Derivatives and cash flow hedges	422,575	601,308	-	-	422,575	601,308
Inventories	2,410	1,751	-	-	2,410	1,751
Employee benefits	9,135	8,536	-	-	9,135	8,536
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	573,445	549,347	-	-	573,445	549,347
Provision for dismantling of thermal power plants	32,163	32,262	-	-	32,163	32,262
Receivable from the sale of the VEG assets	3,295	3,757	-	-	3,295	3,757
Tax loss	110,567	-	-	-	110,567	-
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(335,478)	(318,846)	(335,478)	(318,846)
Other	18,384	16,456	(2,792)	(2,897)	15,592	13,559
Balance as at 31 December	1,171,974	1,213,417	(1,064,337)	(1,018,750)	107,637	194,667

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

28. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené strany patria pridružené podniky, akcionári, riaditelia a vedenie Skupiny a štátom kontrolované spoločnosti, s ktorými Skupina obchoduje.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami v roku končiacom sa 31. decembra 2022 a k 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	42 736	-	767 836
Spoločnosti skupiny ENEL	15 612	7 416	2 303	299 231
Spoločnosti skupiny EPH	292 890	1 047 893	31 315	571 132
Spoločnosti kontrolované štátom*	362 871	154 066	140 215	34 070
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	70	1 228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1 928	-	1 557
European Mutual Association (EMANI)	-	2 522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 034	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	5 767	-	125 369
Spolu	671 445	1 272 290	173 846	1 799 772

* Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2021 a v roku končiacom sa 31. decembra 2021:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	31 039	-	656 100
Spoločnosti skupiny ENEL	4 401	9 547	199	21 360
Spoločnosti skupiny EPH	201 931	40 797	23 181	162 215
Spoločnosti kontrolované štátom*	297 155	121 085	124 332	14 174
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	68	1 009	14	339
REAKTORTEST, S.R.O.	-	7 594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2 377	-	1 874
European Mutual Association (EMANI)	-	2 114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 029	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	161	4 633	98	125 998
Spolu	503 718	221 224	147 824	982 062

* Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 29.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrované zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovať v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

28. Related party transactions

Related parties have been identified as associates, shareholders, directors and management of the Group and entities controlled by the government that the Group transacts with.

The Group had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2022:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	42,736	-	767,836
Companies of ENEL Group	15,612	7,416	2,303	299,231
Companies of EPH Group	292,890	1,047,893	31,315	571,132
Government related entities*	362,871	154,066	140,215	34,070
Associates				
Energotel, a.s.	70	1,228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1,928	-	1,557
European Mutual Association (EMANI)	-	2,522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,034	-	-
Companies related to key management personnel	-	5,767	-	125,369
Total	671,445	1,272,290	173,846	1,799,772

* The Group discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

The Group had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2021:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	31,039	-	656,100
Companies of ENEL Group	4,401	9,547	199	21,360
Companies of EPH Group	201,931	40,797	23,181	162,215
Government related entities *	297,155	121,085	124,332	14,174
Associates				
Energotel, a.s.	68	1,009	14	339
REAKTORTEST, S.R.O.	-	7,594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2,377	-	1,874
European Mutual Association (EMANI)	-	2,114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,029	-	-
Companies related to key management personnel	161	4,633	98	125,998
Total	503,718	221,224	147,824	982,062

* The Group discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 29.

Transactions with National Nuclear Fund are disclosed in the Note 15.

All transactions and outstanding balances with these related parties are priced on an arm's length basis and are to be settled in cash in line with contractual payment terms, except for the non-current receivable from VV (see Note 11) and right for reimbursement from National Nuclear Fund (see Note 15). None of the balances is secured.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2022 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár

Dozorná rada: Ing. Ivan Šramko, predseda dozornej rady (od 1. júna 2022)
Giuseppe Ferrara, podpredseda (od 1. júna 2022)
Jiří Feist
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Stefania Guerrieri
Tomáš Szabo (od 24. decembra 2022)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2022 ukončili:

Ján Topoľovský, člen dozornej rady (do 23. decembra 2022)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 459	1 558
Nepeňažné požitky	62	55
Spolu	1 521	1 613

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	213	125
Spolu	213	125

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 251	4 575
Nepeňažné požitky	111	218
Spolu	4 362	4 793

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Statutory bodies of the Company

The Company's statutory bodies have the following composition as at 31 December 2022:

The Board of Directors: Ing. Branislav Strýček, Chairman of the Board
Michele Bologna, Vice-chairman of the Board
JUDr. Radoslav Zigo, Vice-chairman of the Board
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár

The Supervisory Board: Ing. Ivan Šramko, Chairman of the Board (from 1 June 2022)
Giuseppe Ferrara, Vice-chairman of the Board (from 1 June 2022)
Jiří Feist
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Stefania Guerrieri
Tomáš Szabo (from 24 December 2022)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2022:

Ján Topoľovský, Supervisory Board member (by 23 December 2022)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	1,459	1,558
Benefits in kind	62	55
Total	1,521	1,613

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	213	125
Total	213	125

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	4,251	4,575
Benefits in kind	111	218
Total	4,362	4,793

No loans and advance payments have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board. No guarantees have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

29. Podmienené záväzky a aktíva**Záväzky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Skupina ako nájomca**

Náklady na krátkodobé lízingy a lízingy na nízku hodnotu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Nájom áut	1 569	1 616
Nájom pozemkov a budov	513	591
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	1 004	993
Spolu	3 086	3 200

Skupina má uzavreté zmluvy o lízingu na dobu určitú týkajúcu sa automobilov, prenájmu IT a telekomunikačných zariadení. Zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení sú uzavreté na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Do jedného roka	1 860	2 370
Jeden až päť rokov (vrátane)	2 299	2 637
Viac ako päť rokov	525	567
Spolu	4 684	5 574

Pohľadávky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Skupina ako prenajímateľ

Výnosy z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu zahŕňajú :

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Prenájom pozemkov a budov	611	748
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Spolu	617	754

Skupina má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Do jedného roka	724	509
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 805	743
Viac ako päť rokov	1 242	742
Spolu	3 771	1 994

Kapitálové záväzky

Skupina pokračuje v pláne investičnej výstavby so zameraním na ochranu životného prostredia a modernizáciu, obnovu a rozšírenie prevádzky súčasných výrobných zariadení pre výrobu elektrickej energie a pokračujúcu dostavbu jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. K 31. decembru 2022 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 042 391 tis. EUR (k 31. decembru 2021: 5 919 029 tis. EUR), z toho 262 990 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2022 čerpaných (k 31. decembru 2021: 331 692 tis. EUR).

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

29. Commitments and contingencies**Short-term and low value lease commitments – Group as the lessee**

Short-term and low value lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Lease of cars	1,569	1,616
Lease of land and buildings	513	591
Lease of IT and telecommunication devices	1,004	993
Total	3,086	3,200

The Group has entered into contracts on lease of cars and IT and telecommunication devices with definite terms. The Group has entered into contracts on lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Less than one year	1,860	2,370
Between one and five years (inclusive)	2,299	2,637
More than five years	525	567
Total	4,684	5,574

Short-term and low value lease commitments – Group as the lessor

Short-term and low value lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Lease of land and buildings	611	748
Lease of IT and telecommunication devices	6	6
Total	617	754

The Group has entered into contracts on these leases with both, definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable leases are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Less than one year	724	509
Between one and five years (inclusive)	1,805	743
More than five years	1,242	742
Total	3,771	1,994

Capital commitments

The Group is engaged in continuous capital expenditure programs, including environmental improvements and the modernisation, replacement and expansion of existing power generation facilities and continuing of construction of Mochovce 3&4. As at 31 December 2022 the Group has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 6,042,391 thousand (31 December 2021: EUR 5,919,029 thousand), thereof EUR 262,990 thousand was not yet utilized as at 31 December 2022 (31 December 2021: EUR 331,692 thousand).

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Podmienené záväzky

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Skupina rezervu (pozri poznámku 18), nie je Skupina v súčasnosti zapojená do iného súdneho sporu, pri ktorom sa jednotlivé alebo súhrnne očakáva, že by mohol mať významný vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť, spoločnosť VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (ďalej ako „VV“) a niektoré ďalšie subjekty sú účastníkmi niekoľkých súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) uzatvorenej 10. marca 2006 v znení Dodatku č. 1 zo dňa 17. júla 2006, Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) uzatvorenej 24. marca 2006, ako aj Zmluvy o odškodnení uzatvorenej 22. marca 2006 medzi Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“) a Spoločnosťou (ďalej ako „Zmluva o odškodnení“).

Ukončené konania

1. Žaloby o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG

Spoločnosť bola stranou sporu v dvoch konaniach o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG. Súd s konečnou platnosťou rozhodol o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

Ďalšia žaloba bola podaná VV, ale súd toto konanie zastavil z dôvodu právoplatného rozhodnutia o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

2. Žaloba o neplatnosť Zmluvy o odškodnení

Spoločnosť bola stranou sporu v konaní iniciovanom Fondom národného majetku Slovenskej republiky (právny predchodca MH Manažment, a.s.) o vyslovenie neplatnosti Zmluvy o odškodnení. Súd s konečnou platnosťou žalobu zamietol.

Prebiehajúce konania

1. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu (proti Spoločnosti ako aj proti FNM) namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení, pričom v zásade tvrdí, že zmluva (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s niekoľkými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom.

Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu podanú VV. VV podala dňa 27. novembra 2017 odvolanie. Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

VV podala dovolanie dňa 9. marca 2020.

Dňa 24. marca 2021, Najvyšší súd Slovenskej republiky zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Dňa 20. júla 2021 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť voči uzneseniu Najvyššieho súdu Slovenskej republiky, ktorú Ústavný súd Slovenskej republiky odmietol dňa 29. júla 2021.

Odvolacie konanie pokračuje.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Dohody o usporiadaní

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu napádajúcu platnosť článku 6 Dohody o usporiadaní, pričom v zásade tvrdí, že Dohoda o usporiadaní (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s viacerými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom. Fond národného majetku Slovenskej republiky, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky a Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, konajú tiež na strane žalovaného.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Predbežné právne posúdenie veci sudcom je v súlade s právnou argumentáciou Spoločnosti. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Legal claim contingency

The Group is involved in various litigations in the ordinary course of its business. Except for the legal proceedings specified below and the litigations for which the provision has been recognised (see Note 18), the Group is not currently involved in any legal proceeding that is expected, either individually or in aggregate, to have a significant effect on the accompanying consolidated financial statements.

VEG court proceedings

The Company, the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (hereinafter as the “VV”) and certain other entities are involved in several court disputes pertaining VEG Operating Agreement (hereinafter as the “Operating Agreement”) signed on 10 March 2006 as amended by the Amendment No. 1 dated 17 July 2006, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets (hereinafter as the “Settlement Agreement”) signed on 24 March 2006 as well as the Agreement of Indemnity signed on 22 March 2006 between the National Property Fund of the Slovak Republic (hereinafter as the “NPF”) and the Company (hereinafter as the “Indemnity Agreement”).

Finished court proceedings

1. Actions on invalidity of the VEG Operating Agreement

The Company was party to dispute in two proceedings concerning invalidity of the Operating Agreement. The court definitely decided that the Operating Agreement is invalid in the proceedings initiated by the Public Procurement Office.

Another legal action was raised by VV, but the court stopped these proceedings due to the final decision about invalidity of the Operating Agreement in proceedings initiated by the Public Procurement Office.

2. Action on invalidity of the Agreement of Indemnity

The Company was party to dispute in the proceedings concerning invalidity of the Agreement of Indemnity initiated by the National Property Fund of the Slovak Republic (legal predecessor of MH Manažment, a.s.) on declaration of the Agreement of Indemnity null and void. The court definitely dismissed the action.

Court proceedings ongoing

1. Action initiated by VV challenging the Indemnity Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action (against the Company as well as against the NPF) claiming that the Indemnity Agreement is null and void arguing, in essence, that it (i) does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations.

On 27 September 2017, the court dismissed the action filed by VV. VV filed an appeal on 27 November 2017. The appellate proceeding confirmed the dismissal of the action by the first instance court.

On 9 March 2020, VV filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 24 March 2021, the Supreme Court of the Slovak Republic cancelled appellate court decision and return matter to the appellate proceedings. On 20 July 2021, the Company filed a constitutional complaint against the ruling of the Supreme Court, which was rejected by the Constitutional Court of the Slovak Republic on 29 July 2021.

The appellate proceedings continues.

2. Action initiated by VV challenging the Settlement Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action claiming that Article 6 of the Settlement Agreement is null and void arguing, in essence, that: (i) it does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations. The National Property Fund of the Slovak Republic, the Ministry of Economy of the Slovak Republic and Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, act as other defendants.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. The judge's preliminary legal assessment of the matter complies with the Company's legal argumentation. At the hearing of 5 March 2019, the court dismissed VV's legal action and awarded the right for the reimbursement of the costs of the proceeding in full extent to the other parties to the dispute.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Dňa 12. októbra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby.

Odvolacie konanie skončilo. VV má možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky.

3. Viacero súdnych sporov, v ktorých sa VV domáha vydania bezdôvodného obohatenia, ktoré Spoločnosť údajne získala z dôvodu prevádzky VEG

V desiatich súdnych konaniach sa VV od Spoločnosti domáha sumy zodpovedajúcej 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis. EUR (istina).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Spoločnosť podala žiadosť o vzájomné zúčtovanie (tzn. z preventívnych dôvodov uplatnila svoj nárok pre prípad neplatnosti Zmluvy o prevádzke tak, aby získala odplatu za služby poskytnuté pri prevádzke VEG).

V priebehu roku 2018 a 2019 Spoločnosť uplatnila voči VV vzájomné nároky z titulu neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG a aj peňažnú odplatu za nepeňažné plnenia.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2006 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 6. decembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. VV i Spoločnosť majú možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky. Odvolacie konanie skončilo.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2007 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2009 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 24. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 18. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 15. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 30. decembra 2022 a dňa 9. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2012 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 25. apríla 2019; dňa 7. júna 2019 podali VV odvolanie a dňa 21. júna 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 22. novembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. VV i Spoločnosť majú možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky. Odvolacie konanie skončilo.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2013 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 22. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 3. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2011, 2014 a 2015 prebiehajú.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. On 12 October 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of the legal action.

The appellate proceeding finished. VV has an opportunity to use an extraordinary remedies.

3. Several court disputes in which VV claims unjustified enrichment allegedly gained by the Company due to the operation of the VEG

In ten disputes, VV claims from the Company the amount of 35% share on revenues gained by the Company during operation of the VEG on the basis of the allegedly invalid Operating Agreement for years 2006 – 2015 in total amount of EUR 364,495 thousand (the principal).

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

The Company filed a statement for setting up a counterclaim (i.e. for preventive reasons the Company raised its claim to receive payment of services rendered in connection with operation of the VEG in case that the Operating Agreement is null and void).

During 2018 and 2019, the Company raised counterclaims against VV arising from invalidity of the VEG Operating Agreement and also financial compensation for non-financial performance.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2006 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 6 December 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. Both, VV and the Company have an opportunity to use an extraordinary remedy. The appellate proceedings finished.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2007 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2009 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 24 November 2022. VV filed an appeal on 18 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2010 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 15 November 2022. VV filed an appeal on 30 December 2022 and the Company filed an appeal on 9 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2012 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 25 April 2019; on 7 June 2019 VV filed an appeal and on 21 June 2019 the Company filed an appeal.

On 22 November 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. Both, VV and the Company have an opportunity to use an extraordinary remedy. The appellate proceedings finished.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2013 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 22 November 2022. VV filed an appeal on 3 January 2022 and the Company filed an appeal on 19 January 2023.

All other proceedings on Unjust Enrichment for the year 2011, 2014 and 2015 are pending.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

4. Žaloba podaná VV na vrátenie čiastok zaplatených Spoločnosti na základe Dohody o usporiadaní

Dňa 8. júla 2015 podala VV žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplata sumy 43 279 tis. EUR (a úrokov z omeškania) zodpovedajúcej sume už plnenej zo strany VV Spoločnosti za majetok VEG vyčlenený z majetku Spoločnosti v roku 2006 na základe Dohody o usporiadaní. VV tvrdí, že Spoločnosť nikdy nemala takú náhradu za majetok VEG získať a to vzhľadom na neplatnosť Zmluvy o prevádzke a skutočnosť, že prevod majetku VEG na Spoločnosť v roku 1994 bol neplatný. V reakcii na námietky Spoločnosti, VV znížila požadovanú sumu na 20 385 tis. EUR (a úroky z omeškania).

Na pojednávaní dňa 18. decembra 2020 bola žaloba VV zamietnutá.

Dňa 4. januára 2021 podala VV odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

5. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplata zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 23. januára 2021 odvolací súd potvrdil zamietnutie žaloby Spoločnosti. Spoločnosť podala dňa 26. marca 2021 dovolanie.

Dňa 5. októbra 2022, Najvyšší súd SR zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Odvolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovat' pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti.

Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 24. septembra 2020, odvolací súd vec zrušil rozhodnutím o zamietnutí žaloby a vrátil vec na ďalšie konania a rozhodnutie prvoinštančnému súdu. Konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovaní vzájomných pohľadávok a mimosúdnom ukončení všetkých sporov.

a) aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002

(i) pasívny spor iniciovaný SVP

V súdnom konaní, iniciovanom SVP v roku 2004 o zaplata 5 847 tis. EUR (istina) a úrokov z omeškania, SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplata SVP sumu 10 004 tis. EUR.

Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou a rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatať vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

4. Action initiated by VV to recover the amounts paid to the Company under the Settlement Agreement

On 8 July 2015, VV filed a claim requesting that the Company is ordered to pay to VV the amount of EUR 43,279 thousand (plus default interests) corresponding to the amount already fulfilled by VV to the Company for VEG assets carved out from the Company's assets in 2006 under the Settlement Agreement. VV argues that the Company should have never received such compensation for VEG assets given the invalidity of the Operating Agreement and the fact that a transfer of VEG assets to the Company in 1994 was illegal. In reaction to the Company's objections, VV decreased requested amount to EUR 20,385 thousand (plus default interests).

During the hearing on 18 December 2020, the VV's action was dismissed.

On 4 January 2021, VV filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

5. The Company's claim for annual settlement

On 31 December 2014, the Company filed the claim for a balance resulting from the annual settlement for year 2010 which has not been paid until the date of these financial statements by VV in the amount of EUR 5,824 thousand (including VAT) with default interest.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 23 January 2021, the appellate court confirmed the dismissal of the Company's action. On 26 March 2021 the Company filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 5 October 2022, the Supreme Cour cancelled the appellate court decision and took the dispute back to appellate proceedings. The appellate proceedings is pending.

6. The Company's claim for a return of payments made under Article 10 of the Operating Agreement

On 12 November 2014, the Company filed a claim for EUR 23,887 thousand with default interest, i.e. the return of a regular payment made under Article 10 of the Operating Agreement in the amount not yet statute-barred. The Company argues, in essence, that the contractual conditions under Article 10 of the Operating Agreement by VV for receiving a regular payment were not fulfilled and that the Company was never obliged to pay approximately EUR 5 million per year.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action.

Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 24 September 2020, the appellate court cancelled the decision on dismissal of the action and returned the matter for further proceeding and deciding of the first instance court. The proceedings is pending.

Other court proceedings

1. Court proceedings with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

The Company is and was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the "SVP").

The Company open the negotiations with SVP about possible settlement of the mutual receivables and out-of-court closing of all disputes.

a) active and passive dispute pertaining an offtake of surface water from Laborec river in 2002

(i) passive dispute initiated by SVP

In the court proceeding initiated by SVP in 2004 for payment of the EUR 5,847 thousand (principal) and default interests, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand.

Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint and the judgment ordering the Company to pay the above-mentioned amount was cancelled and the matter was referred back to the courts to rehear the case.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhovú cena odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 566 tis. EUR (s DPH).

Dňa 22. februára 2022, súd vydal rozsudok, ktorým zaviazal Spoločnosť na zaplatenie sumy 1 566 tis. EUR s príslušenstvom, ale nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

Toto konanie práve na súde prvej inštancie skončilo.

(ii) aktívny spor iniciovaný Spoločnosťou

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku v pasívnom spore v roku 2010, ktorý bol zrušený Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie tejto sumy a získala rozsudok (účinný a vykonateľný) ukládajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania.

Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

b) pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP

Spoločnosť je stranou sporu s SVP o zaplatenie 7 801 tis. EUR a úrokov z omeškania. Spoločnosť uspela v oboch stupňoch, ale generálny prokurátor podal mimoriadne dovolanie, čo vrátilo nakoniec vec až do prvoinštančného konania.

Dňa 20. októbra 2020, prvoinštančný súd vyhovel žalobe SVP a zaviazal Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s. na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a na náhradu trov konania spoločne a nerozdielne. Dňa 2. decembra 2020, podali odvolanie Spoločnosť aj spoločnosť BRNO TRUST, a.s.

Dňa 28. marca 2023, Najvyšší súd potvrdil rozhodnutie prvoinštančného súdu zaväzujúce Spoločnosť a spoločnosti BRNO TRUST na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a náhrady trov konania spoločne a nerozdielne a navyiac priznal SVP náhradu trov odvolacieho konania.

Skupina analyzuje ďalší právny postup.

Na tento spor Skupina vykazuje rezervu v plnej výške.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 4 sporových konaní so všetkými tromi prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v Slovenskej republike po zrušení časti vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví oprávňujúcej prevádzkovateľa distribučnej sústavy požadovať zaplatenie poplatku označovaného ako G – komponent od výrobcu elektriny dokonca bez uzavretia príslušnej zmluvy o prístupe a distribúcii elektriny podľa zákona o energetike nálezom Ústavného súdu Slovenskej republiky.

3. Spory týkajúce ČKD/BAZCOM

Spoločnosť ČKD PRAHA DIZ, a.s. (ďalej ako „ČKD“) vyhotovovala dielo pre Spoločnosť do ukončenia zmluvy. Spoločnosti vznikli pohľadávky aj záväzky z tejto zmluvy.

(i) insolvenčné konanie ČKD

V Českej republike začalo v roku 2016 insolvenčné konanie ČKD a na ČKD bol v roku 2017 vyhlásený konkurz. Spoločnosť si prihlásila pohľadávky do insolvenčného konania ČKD vo výške cca 6,6 mil. EUR, ktoré insolvenčný správca poprel takmer v plnej výške. Účasť Spoločnosti v insolvenčnom konaní skončila v rozsahu späťvzatia.

(ii) incidenčné konanie

Z dôvodu, že insolvenčný správca v roku 2017 poprel takmer všetky prihlásené pohľadávky, podala Spoločnosť žalobu o ich určenie vo výške 6,6 mil. EUR voči insolvenčnému správcovi. Konanie skončilo.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na Bazcom, a.s. (ďalej ako „BAZCOM“) vo výške cca 15,4 mil. EUR. Dňa 13. mája 2020 podal BAZCOM arbitrážnu žalobu na Medzinárodný arbitrážny súd ICC a následne ju doplnil a požadoval zaplatiť 20,17 mil. EUR s príslušenstvom.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In the expert opinion, from expert appointed by the court, a market price for the surface water off-take was stated in amount of EUR 1,566 thousand (including VAT).

On 22 February 2022, the court renders a judgement obliged the Company to pay EUR 1,566 thousand with appurtenances, but the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

This proceeding has just finished in the first instance.

(ii) active dispute initiated by the Company

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment in the passive dispute in 2010 which was set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP for payment of this sum and obtained the judgment (effective and enforceable) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests.

Until now, SVP has not paid this amount.

b) passive dispute related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP

The Company is involved in a court dispute with SVP for payment of an amount of EUR 7,801 thousand and default interests. The Company prevailed in both instances, but the general prosecutor filed an extraordinary review which reversed the matter in the end to the first-instance proceedings.

On 20 October 2020, the first instance court granted SVP's action and obliged the Company and BRNO TRUST to pay claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally. On 2 December 2020, the Company and BRNO TRUST filed appeal.

On 28 March 2023, the Supreme Court confirmed the first instance court decision obliging the Company and BRNO TRUST to pay to SVP claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally and in addition granted to SVP reimbursement of the cost of the appellate proceedings.

The Group is analysing next legal steps.

The Group recognizes provision for this dispute in full amount.

2. Court proceedings related to G – component

Since 2019, the Company is involved in 4 court disputes with all distribution system operators after the cancellation of the part of the Regulatory Office for Network Industries' decree allowing distribution system operator to ask to pay a fee (so called G-component) from an electricity producer even without conclusion of the respective contract on access and electricity distribution given in the Energy Act, by the award of the Constitutional Court of the Slovak Republic.

3. Disputes concerning ČKD/BAZCOM

The company ČKD PRAHA DIZ, a.s. (hereinafter as the „ČKD“) performed the work for the Company until the termination of the contract. The Company has the receivables and the liabilities from this contract.

(i) the insolvency proceedings of ČKD

In 2016, the insolvency proceedings of ČKD has started in the Czech Republic and in 2017 the bankruptcy of ČKD was declared. The Company registered into the insolvency proceedings the receivables amounting to EUR 6.6 million, which were rejected by the insolvency trustee almost in full. The participation of the Company in the insolvency proceedings finished in the scope of its withdrawal.

(ii) the incidence proceedings of ČKD (on determination of the title and amount of the receivables)

Due to the fact that the insolvency trustee rejected almost all registered receivables in 2017, the Company filed a legal action for their determination in the amount of EUR 6.6 million against the insolvency trustee. The proceedings finished.

(iii) the arbitration BAZCOM vs SE

Within the insolvency proceedings, in 2020 the insolvency trustee assigned ČKD receivables towards the Company in app. amount of EUR 15.4 million to the company Bazcom, a.s. (hereinafter as the „BAZCOM“). On 13 May 2020, BAZCOM filed a Request for Arbitration with the ICC International Court of Arbitration and subsequently its supplement by which required payment of an amount of EUR 20.17 million with appurtenances.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Na základe Dohody o urovnaní so spoločnosťou BAZCOM bola arbitráž ukončená a na základe Dohody o urovnaní s insolvenčným správcom ČKD bolo ukončené incidenčné konanie a Spoločnosť vzala späť konkurznú prihlášku do insolvenčného konania ČKD.

Iné významné spory s výnimkou v poznámke 2.1 Skupina neviduje.

Viedenský dohovor o občianskej zodpovednosti za jadrové škody

V zmysle Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou (máj 1963) majú prevádzkovatelia jadrových zariadení absolútnu zodpovednosť za škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR pre JE Mochovce 3&4 (z titulu prvého zavezenia jadrového paliva na bloku 3) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2022 predstavovala 2 979 tis. EUR (k 31. decembru 2021: 3 723 tis. EUR). Skupina neočakáva, že dôjde k plneniu z tohto prísľubu odškodnenia, a preto z tohto titulu nevykazuje žiadne záväzky.

Okrem vyššie uvedeného, Skupina neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2022 ani k 31. decembru 2021.

Ostatné kontroly

V Skupine v súčasnosti prebieha niekoľko kontrol zo strany štátnych orgánov. Napriek tomu, že Skupina nedokáže vylúčiť, že niektoré konania odhalia nepresnosti v jej činnosti, na základe ktorých by Skupina mohla byť sankcionovaná, vedenie Skupiny nedokáže odhadnúť dopad týchto konaní. Z tohto dôvodu nebola v konsolidovanej účtovnej závierke k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 vykázaná žiadna rezerva.

Skupina uskutočňuje významné transakcie s akcionárom a s ostatnými spriaznenými osobami, tiež vykazuje významné účtovné transakcie založené technických, finančných a iných odborných odhadoch spojených s určitou mierou neistoty. Daňové prostredie, v ktorom Skupina pôsobí, závisí od bežnej daňovej legislatívy a praxe. Pretože daňové úrady neposkytujú oficiálny výklad daňových zákonov, existuje riziko, že daňové úrady môžu požadovať úpravy základu dane, napr. z hľadiska transferového ocenenia, resp. iných úprav. Daňové orgány majú rozsiahlu právomoc pri interpretácii platných daňových zákonov, v dôsledku čoho môžu daňové kontroly priniesť nečakané výsledky. Nie je možné odhadnúť výšku potenciálnych daňových záväzkov súvisiacich s týmito rizikami.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Skupina založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 9 796 815 tis. EUR (2021: v hodnote 9 521 054 tis. EUR) a zásoby v hodnote 30 369 tis. EUR (2021: v hodnote 27 268 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Based on the Settlement Agreement with BAZCOM the arbitration finished and based on the Settlement Agreement with the insolvency trustee the incidence proceedings of ČKD was finished and the Company withdrew its bankruptcy registration to the insolvency proceedings of ČKD.

Other significant disputes except in the note 2.1 are not recorded by the Group.

Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage

Under the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage (May 1963), the operator of a nuclear installation is absolutely liable for damages caused by a nuclear incident at his nuclear installation. In the Slovak Republic the Vienna Convention entered into force on 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator of a nuclear installation to maintain insurance or other financial security covering his liability for nuclear damages in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not reduce the limit of the operator's liability below USD 5 million (value of USD in terms of gold on 29 April 1963, that is to say USD 35 per one troy ounce of fine gold) per single nuclear incident.

On 19 March 2015 the National Council of the Slovak Republic approved the Act No. 54/2015 Coll. on Civil Liability for Nuclear Damage and on its Financial Coverage and on amendment and supplement of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and based on which the operator's liability for nuclear damage caused by each nuclear incident is limited to EUR 300 million for a nuclear installation for energy generation purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of radioactive materials.

As at the balance sheet date the Group had in place liability insurance policies compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for each operating nuclear installation (Jaslovské Bohunice and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for units 3 and 4 of Mochovce nuclear power plant (in respect of the first nuclear fuel loading in Unit 3) and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Group has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 2,979 thousand as at 31 December 2022 (as at 31 December 2021: EUR 3,723 thousand). The Group does not expect any reimbursements towards the supplier in this respect and therefore no liabilities were recognised on face of the consolidated statement of financial position.

Except for the abovementioned, the Group did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2022 and 31 December 2021.

Other inspections

The Group is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Group cannot exclude that any of these proceedings discover irregularities in its activities based on which the Group could be penalized, the management cannot determine any amount for which a provision should be recognised because of such proceedings. Due to that reason, no provision has been recognised for that purpose as at 31 December 2022 and as at 31 December 2021.

The Group has significant transactions with shareholders and other related parties and recognizes significant accounting transactions that are based on technical, financial and other expert assumptions which bear a certain extent of uncertainty. The tax environment in which the Group operates is dependent on the prevailing tax legislation and practice. As the tax authorities are reluctant to provide official interpretations in respect of tax legislation, there is an inherent risk that the tax authorities may require, for example, transfer pricing or other adjustments of the corporate income tax base. The tax authorities have broad powers of interpretation of tax laws which could result in unexpected results from tax inspections. The amount of any potential tax liabilities related to these risks cannot be estimated.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Group's long term tangible assets in the value of EUR 9,796,815 thousand (2021: in the value of EUR 9,521,054 thousand) and inventories in the value of EUR 30,369 thousand (2021: in the value of EUR 27,268 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022		31. december 2021	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	236 436	236 436	232 816	232 816
Zabezpečovacie deriváty	7	122 065	122 065	4 081	4 081
Ostatné investície	9	6 263	6 263	5 769	5 769
Spolu dlhodobé finančné aktíva		364 764	364 764	242 666	242 666
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	746 313	883 668	2 239 280	2 601 287
Zabezpečovacie deriváty	7	136 693	136 693	508 720	508 720
Spolu dlhodobé finančné záväzky		883 006	1 020 361	2 748 000	3 110 007
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	405 374	405 374	171 226	171 226
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	618 132	618 132	1 190 406	1 190 406
Zabezpečovacie deriváty	7	17 716	17 716	188 602	188 602
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	66 496	66 496	20 333	20 333
Spolu krátkodobé finančné aktíva		1 107 718	1 107 718	1 570 567	1 570 567
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 493 300	3 493 300	1 457 016	1 776 696
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	752 172	752 172	1 322 347	1 322 347
Zabezpečovacie deriváty	7	1 315 410	1 315 410	2 070 467	2 070 467
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	995 551	995 551	294 730	294 730
Spolu krátkodobé finančné záväzky		6 556 433	6 556 433	5 144 560	5 464 240

Reálna hodnota finančných aktív a finančných záväzkov predstavuje sumu, za ktorú by mohol byť finančný nástroj vymenený v nezávislej transakcii medzi informovanými, dobrovoľne súhlasiacimi stranami, pokiaľ sa nejedná o nútenú likvidáciu ani exekučný predaj. Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Skupinou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Skupina uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

30. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the consolidated statement of financial position, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2022		31 December 2021	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	236,436	236,436	232,816	232,816
Hedging derivatives	7	122,065	122,065	4,081	4,081
Other investments	9	6,263	6,263	5,769	5,769
Total non-current financial assets		364,764	364,764	242,666	242,666
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	746,313	883,668	2,239,280	2,601,287
Hedging derivatives	7	136,693	136,693	508,720	508,720
Total non-current financial liabilities		883,006	1,020,361	2,748,000	3,110,007
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	405,374	405,374	171,226	171,226
Derivatives not designated as hedges	7	618,132	618,132	1,190,406	1,190,406
Hedging derivatives	7	17,716	17,716	188,602	188,602
Cash and cash equivalents	12	66,496	66,496	20,333	20,333
Total current financial assets		1,107,718	1,107,718	1,570,567	1,570,567
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	3,493,300	3,493,300	1,457,016	1,776,696
Derivatives not designated as hedges	7	752,172	752,172	1,322,347	1,322,347
Hedging derivatives	7	1,315,410	1,315,410	2,070,467	2,070,467
Trade and other current payables	21	995,551	995,551	294,730	294,730
Total current financial liabilities		6,556,433	6,556,433	5,144,560	5,464,240

The fair values of the financial assets and financial liabilities are included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between informed, willing parties, other than in a forced or liquidation sale. The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

- Fair values of cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.
- Long-term fixed-rate and variable-rate receivables are evaluated by the Group based on parameters such as interest rates, specific country risk factors, the individual creditworthiness of the customer, and the risk characteristics of the financed project. Based on this evaluation, allowances are taken to account for the expected losses of these receivables. As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the carrying amounts of such receivables, net of allowances, are not materially different from their calculated fair values.
- Fair value of quoted instruments is based on price quotations at the reporting date. The fair value of unquoted instruments, loans from banks and other financial liabilities, obligations under finance leases as well as other non-current financial liabilities is estimated by discounting future cash flows using rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities.
- The Group enters into derivative financial instruments with various counterparties, principally financial institutions with investment grade credit ratings. Derivatives valued using a valuation techniques with market observable inputs are mainly foreign exchange forward contracts and commodity forward contracts. The most frequently applied valuation techniques include forward pricing model. The models incorporate various inputs including the credit quality of counterparties, foreign exchange spot and forward rates, interest rate curves and forward rate curves of the underlying commodity.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Hierarchia reálnych hodnôt

Skupina používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykázanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.
 Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.
 Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2022 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	618 132	-	618 132	-
Zabezpečovacie deriváty	7	139 781	-	139 781	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	752 172	-	752 172	-
Zabezpečovacie deriváty	7	1 452 103	-	1 452 103	-

K 31. decembru 2021 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 190 406	-	1 190 406	-
Zabezpečovacie deriváty	7	192 683	-	192 683	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 322 347	-	1 322 347	-
Zabezpečovacie deriváty	7	2 579 187	-	2 579 187	-

Počas rokov 2022 a 2021 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2021	200
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-200
Konečný zostatok k 31. decembru 2021	-

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Fair value hierarchy

The Group uses the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments and non-financial assets (see Note 5) by valuation technique:

Level 1: quoted (unadjusted) prices in active markets for identical assets or liabilities.
 Level 2: other techniques for which all inputs which have a significant effect on the recorded fair value are observable, either directly or indirectly.
 Level 3: techniques which use inputs that have a significant effect on the recorded fair value and are not based on observable market data.

As at 31 December 2022 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	618,132	-	618,132	-
Hedging derivatives	7	139,781	-	139,781	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	752,172	-	752,172	-
Hedging derivatives	7	1,452,103	-	1,452,103	-

As at 31 December 2021 the Group held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,190,406	-	1,190,406	-
Hedging derivatives	7	192,683	-	192,683	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,322,347	-	1,322,347	-
Hedging derivatives	7	2,579,187	-	2,579,187	-

There have been no transfers between the Levels 1 – 3 during 2022 and 2021.

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2021	200
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(200)
Closing balance as at 31 December 2021	-

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Reálna hodnota komoditných derivátov bez určenia na zabezpečenie je citlivá na pohyby v cenách elektriny, vplyv týchto zmien na tieto komoditné deriváty je popísaný nižšie:

Deriváty na elektrinu

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-122 084	-23 145
Stav k 31. decembru 2022	-98 939	
10% nárast	-75 794	23 145

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-31 305	16 947
Stav k 31. decembru 2021	-48 252	
10% nárast	-65 199	-16 947

Deriváty na iné komodity

	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	38 099	11 758
Stav k 31. decembru 2021	26 341	
10% nárast	14 583	-11 758

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Skupiny:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko;
 - Komoditné riziko.

Riadenie rizik

Skupina je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Skupina vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Skupiny sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IFRS 9 ako zabezpečenie špecifických aktív, pasív, záväzných povinností alebo budúcich transakcií.

Reálna hodnota sa určí na základe cien stanovených na relevantných trhoch. V uvedenom zmysle vplyv tohto ocenenia na výsledok hospodárenia a vlastné imanie závisí od bežného vývoja na trhu. Kreditné riziko týkajúce sa portfólia derivátov sa považuje za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne inštitúcie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The fair value of commodity derivatives not designated as hedges (net) is sensitive to movements in electricity prices, effect of which is summarized as follows:

Derivatives on electricity

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(122,084)	(23,145)
Balance as at 31 December 2022	(98,939)	
10% increase	(75,794)	23,145

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(31,305)	16,947
Balance as at 31 December 2021	(48,252)	
10% increase	(65,199)	(16,947)

Derivatives on other commodities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	38,099	11,758
Balance as at 31 December 2021	26,341	
10% increase	14,583	(11,758)

The impact of shift in electricity and commodity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

31. Financial risk management objectives and policies

Following financial risks are related to the activities of the Group:

- i) Credit risk;
- ii) Liquidity risk;
- iii) Market risk, which includes:
 - Interest rate risk;
 - Foreign currency risk;
 - Commodity risk.

Risk management

As part of its operations, the Group is exposed to different market risks, notably the risk of volatility of commodity prices, interest rates and exchange rates as well as to the liquidity risk and to the credit risk. To minimize the risk implied from volatility of exchange rates and interest rates, the Group enters into transactions with required parameters or into derivative contracts with the intent to hedge individual risk using instruments available on the market.

Transactions that qualify for hedge accounting in line with the requirements of IFRS 9 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging that do not qualify for hedge accounting in line with IFRS 9 are classified as trading transactions. Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk which do not qualify for recognition under IFRS 9 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on the relevant markets. Accordingly, the impact on profit or loss and shareholders' equity depends on normal market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio is considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different institutions.

The notes form an integral part of the consolidated financial statements.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Kreditné riziko

Skupina sa v čo najväčšej miere snaží zmierňovať kreditné resp. úverové riziko a teda predchádzať situácii, keď zmluvný partner neuhradí včas a v plnej výške akýkoľvek typ zmluvných záväzkov. Na identifikáciu a analýzu úverového rizika sú využívané sofistikované nástroje a postupy. Následné monitorovanie, riadenie a mitigácia kreditného rizika je zabezpečená prostredníctvom špecifických procesov a metód.

Dodatkové aspekty eliminujúce kreditné riziko

Špecifická štruktúra zákazníkov Skupiny si vyžaduje individuálny prístup k hodnoteniu kreditného rizika. Medzi spoločnosťami s najnižším kreditným rizikom patria hlavne distribučné spoločnosti. Väčšina odberateľov a obchodných partnerov sú etablované spoločnosti v energetickom sektore a táto skutočnosť prispieva k zníženiu rizík vyplývajúcich z platobnej neschopnosti klientov. Pred uzatvorením zmluvného vzťahu je vykonaná analýza kreditného rizika obchodného partnera, ktorá sa následne pravidelne vykonáva na minimálne ročnej báze. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov vplyvujúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, Skupina riziko vyhodnotí a eliminuje, v prípade menších zákazníkov sú prevažne využívané zálohové platby. Dlhoročné skúsenosti Skupiny preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 nasledovné:

V tis. EUR	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,10%	256	0,04%	96
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,10%	14	0,04%	5
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	2,31%	-	0,67%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	9,35%	62	1,44%	16
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	10,91%	16	1,49%	64
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	11,35%	61	1,50%	74
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	11,70%	325	1,51%	60
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 403	100%	5 395
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	136 017	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotenú pohľadávky (poznámka 11)	100%	1 466	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 620		143 165

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2022	2021
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	25 624	14 254
A	40 840	6 042
Bez ratingu	-	5
Spolu	66 464	20 301

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Credit risk

The Group makes most of the steps in order to mitigate the credit risk, e.g. to prevent the situations when the contractual party does not fulfil any of its liabilities on time and in full amount. The Group has developed sophisticated tools and procedures for the purpose of identification and analysis of the credit risk. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via specific processes and methods.

Additional aspects eliminating the credit risk

The specific structure of the Group's customers requires individual approach to the evaluation of the credit risk. Distribution companies represent those with the lowest credit risk. Most of the customers and business partners have long-time history of their activities in the energy sector, thus this fact contributes to the decrease of the risk resulting from the customer insolvency. The credit risk analysis of the business partner is performed every time before the contract is closed and is reviewed on regular basis, at least once per year. With respect to the results of the analysis and other aspects influencing the risk factor the customer is assigned a limit for trading. If the analysis or other information gathered reveals potential credit risk factor of the customer the Group will evaluate and eliminate risk factor. In case of smaller customers deposit payments are required. Long-time experience of the Group shows that the analytical methods, assessment and management of the credit risk are effective and mitigate the credit risk accordingly.

The expected loss rates and the expected losses allowance, calculated in line with the IFRS 9 simplified approach for trade receivables as at 31 December 2022 and 31 December 2021 were as follows:

In thousands of EUR	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2022	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2021
Receivables not yet due	0.10%	256	0.04%	96
Receivables less than 15 days overdue	0.10%	14	0.04%	5
Receivables less than 30 days overdue	2.31%	-	0.67%	-
Receivables less than 90 days overdue	9.35%	62	1.44%	16
Receivables less than 180 days overdue	10.91%	16	1.49%	64
Receivables less than 270 days overdue	11.35%	61	1.50%	74
Receivables less than 360 days overdue	11.70%	325	1.51%	60
Receivables more than 360 days overdue	100%	5,403	100%	5,395
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	136,017	100%	135,989
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	1,466	100%	1,466
Total expected losses allowance (Note 11)		143,620		143,165

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

In thousands of EUR	2022	2021
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	25,624	14,254
A	40,840	6,042
No rating	-	5
Total	66,464	20,301

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	519 139	113 765	405 374	4 109	181 074	220 191
Aktíva z derivátových nástrojov	730 000	94 152	635 848	445 938	-	189 910
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 249 139	207 917	1 041 222	450 047	181 074	410 101

K 31. decembru 2021:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	243 204	71 978	171 226	2 934	14 450	153 842
Aktíva z derivátových nástrojov	1 421 180	42 172	1 379 008	85 589	-	1 293 419
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 664 384	114 150	1 550 234	88 523	14 450	1 447 261

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	519,139	113,765	405,374	4,109	181,074	220,191
Derivative assets	730,000	94,152	635,848	445,938	-	189,910
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,249,139	207,917	1,041,222	450,047	181,074	410,101

As at 31 December 2021:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	243,204	71,978	171,226	2,934	14,450	153,842
Derivative assets	1,421,180	42,172	1,379,008	85,589	-	1,293,419
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,664,384	114,150	1,550,234	88,523	14,450	1,447,261

The column (d) contains those financial assets that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Group.

The column (e) represents financial guarantees received and cash collateral collected by the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY	372 500	-	372 500	-	60 000	312 500
Záväzky z derivátových nástrojov	2 161 734	94 152	2 067 582	445 938	-	1 621 644
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	1 109 316	113 765	995 551	4 109	178 393	813 049
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 643 550	207 917	3 435 633	450 047	238 393	2 747 193

K 31. decembru 2021:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidovanom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY	1 583 252	-	1 583 252	-	60 000	1 523 252
Záväzky z derivátových nástrojov	3 434 986	42 172	3 392 814	85 589	-	3 307 225
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	366 708	71 978	294 730	2 934	1 144	290 652
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	5 384 946	114 150	5 270 796	88 523	61 144	5 121 129

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Skupina zaplatila.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The following financial liabilities are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	372,500	-	372,500	-	60,000	312,500
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	2,161,734	94,152	2,067,582	445,938	-	1,621,644
Trade and other current payables	1,109,316	113,765	995,551	4,109	178,393	813,049
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,643,550	207,917	3,435,633	450,047	238,393	2,747,193

As at 31 December 2021:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the consolidated statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the consolidated statement of financial position	Net amounts on the face of the consolidated statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the consolidated statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instruments	Collateral	
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,583,252	-	1,583,252	-	60,000	1,523,252
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	3,434,986	42,172	3,392,814	85,589	-	3,307,225
Trade and other current payables	366,708	71,978	294,730	2,934	1,144	290,652
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	5,384,946	114,150	5,270,796	88,523	61,144	5,121,129

The column (d) contains those financial liabilities that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Group.

The column (e) represents financial guarantees issued and cash collateral paid by the Group.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Skupina nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Skupiny k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Skupiny.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových línií. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Skupiny zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 1 331 mil. EUR (2021: 1 433 mil. EUR), mala Skupina k 31. decembru 2022 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 106 mil. EUR (2021: 2 029 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2021: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Skupina nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 67 mil. EUR (2021: 50 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

V tis. EUR	2022			2021		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 106 378	2 106 378	-	2 029 440	2 029 440	-
Účelovo viazané úvery	1 331 085	930 234	400 851	1 432 752	971 901	460 851
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	970 000	631 000	339 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2022

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	3 435 243	370 798	370 594	4 176 635
Úvery – úrok	846 233	98 708	81 178	1 026 119
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	2 489	508	1 417	4 414
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	813 167	-	-	813 167
Záväzky z derivátov	2 067 582	136 693	-	2 204 275

Finančné záväzky k 31. decembru 2021

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	1 483 788	140 274	2 105 598	3 729 660
Úvery – úrok	334 886	159 735	188 544	683 165
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3 515	2 786	1 794	8 095
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	202 063	-	-	202 063
Záväzky z derivátov	3 392 814	424 186	84 534	3 901 534

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Group will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Group's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Group's reputation.

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and/or available sources of funding through credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Group treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of credit lines available.

As at 31 December 2022, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR 1,331 million (2021: EUR 1,433 million) the Group had committed general purpose loans amounting to EUR 2,106 million (2021: EUR 2,029 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2022 EUR and 31 December 2021. At the same date the Group had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 67 million (2021: EUR 50 million). Undrawn part of the specific purpose term loans will be available after the fulfilment of conditions precedent to the drawdowns.

In thousands of EUR	2022			2021		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Committed loans for general purposes	2,106,378	2,106,378	-	2,029,440	2,029,440	-
Specific purpose loans	1,331,085	930,234	400,851	1,432,752	971,901	460,851
Subordinated loan	1,340,000	1,070,000	270,000	970,000	631,000	339,000

Financial liabilities as at 31 December 2022

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	3,435,243	370,798	370,594	4,176,635
Loans and borrowings - interest	846,233	98,708	81,178	1,026,119
Obligations from finance lease (Note 5)	2,489	508	1,417	4,414
Trade payables (Note 21)	813,167	-	-	813,167
Derivative financial instruments	2,067,582	136,693	-	2,204,275

Financial liabilities as at 31 December 2021

The table below summarises the maturity profile of the Group's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	1,483,788	140,274	2,105,598	3,729,660
Loans and borrowings - interest	334,886	159,735	188,544	683,165
Obligations from finance lease (Note 5)	3,515	2,786	1,794	8,095
Trade payables (Note 21)	202,063	-	-	202,063
Derivative financial instruments	3,392,814	424,186	84,534	3,901,534

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) Úrokové riziko**

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísat kvôli zmenám v trhových úrokových mierach. Vystavenie sa riziku vzniká najmä kvôli zmenám v trhových úrokových mierach, ktoré sa týkajú najmä záväzkov Skupiny vyplývajúcich z dlhodobých úverov s pohyblivými úrokovými mierami.

Na zabezpečenie úrokového rizika Skupina využíva úrokové deriváty.

Tieto kontrakty sú zvyčajne uzatvárané s nominálnou hodnotou nižšou a dátumom splatnosti skorším alebo rovnakým, ako má zabezpečený finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Skupiny je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Skupinou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Skupina platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,092% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2022 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 924 000 tis. EUR (2021: 2 336 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovovo-menových swapov k 31. decembru 2022 bola 275 000 tis. EUR (2021: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Skupina uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Skupiny pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2022</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-40 451

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2021</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-35 122

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísat kvôli zmenám v kurzoch zahraničných mien.

Skupina je vystavená vplyvu menového rizika na pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Skupiny, predovšetkým v USD, RUB, CZK a PLN.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov. Tieto zahŕňajú najmä forwardy a úrokovovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečený finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Market risk**i) Interest rate risk**

Interest rate risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term loans with floating interest rates.

The Group uses interest rate derivatives to hedge its interest rate risk.

These contracts are normally agreed with a nominal value and expiry date lower than or equal to that of the underlying financial liability, so that the change in the fair value and/or expected future cash flows of these contracts is offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

The Group adopts a policy of ensuring that adequate part of its exposure to changes in interest rates on borrowings is de facto on a fixed rate basis. Interest rate swaps were entered into to achieve an appropriate mix of fixed and floating rate exposure or cross-currency interest rate swaps in case the loans are denominated in foreign currency to achieve also appropriate currency exposure. The interest rate swaps are denominated in euros with maturity till 2025. In respect of these swaps the Group pays the fixed rate from 0.092% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2022 the Group had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,924,000 thousand (2021: EUR 2,336,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 275,000 thousand as at 31 December 2022 (2021: EUR 300,000 thousand).

Sensitivity analysis

The Group has performed an analysis of a possible impact in case of a reasonable change in interest rates by +/- 100 bp with all the other variables held constant.

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in interest rates, with all other variables held constant, on the Group's profit before tax through the impact on floating rate borrowings:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2022</i>
Variable rate instruments	+100bp	(40,451)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2021</i>
Variable rate instruments	+100bp	(35,122)

The decrease in basis points would have had the equal but opposite effect on the amounts shown above, on the basis that all the other variables remain constant.

ii) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Group is exposed to a currency risk of receivables and liabilities denominated in currency other than the functional currency of the Group, primarily USD, RUB, CZK and PLN.

Various types of derivatives are used to reduce the exchange rate risk on foreign currency assets, liabilities and expected future cash flows. These include mainly forward exchange contracts and cross-currency interest rate swaps.

These contracts are normally agreed with a nominal amount and expiry date equal to that of the underlying financial liability or the expected future cash flows, so that any change in the fair value and/or future cash flows of these contracts stemming from a potential appreciation or depreciation of the functional currency against other currencies is fully offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Skupiny na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Skupinu významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2022		
CZK	+10%	-1 302
USD	+10%	-342
PLN	+10%	-248
31. december 2021		
CZK	+10%	-1 481
USD	+10%	-994
PLN	+10%	-198

i) Komoditné riziko

Expozícia Skupiny voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi.

Pri predaji elektriny Skupina uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhovacia cena elektriny prevyšuje dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Skupina si zaisťuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybu cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Ceny forwardových produktov na slovenskom, českom, maďarskom a nemeckom trhu sú medzi sebou silno korelované v dôsledku vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež vďaka mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Uvedeným spôsobom je zaistené riziko dané pohybmi cien na trhu okrem malých pohybov v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami SK-CZ, SK-DE resp. HU-SK). Tento mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Skupina zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

Taktiež kvôli menšej likvidite na vzdialenejších rokoch z pohľadu dodávky môže byť predaj výroby elektrickej energie v týchto rokoch zaisťovaný predajom cez najbližší rok. Neskôr, keď sa objaví likvidita na rokoch so vzdialenejšou dodávkou v budúcnosti, predaj cez najbližší rok je uzavretý nákupom ročného produktu v rovnakom objeme.

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Sensitivity analysis

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the USD, CZK and PLN exchange rate, with all other variables held constant, on the Group's profit before tax and the Group's equity. The Group's exposure to foreign currency changes for all other currencies is not material. The risk of fluctuations in RUB exchange rate is fully eliminated by hedging in form of the cross-currency interest rate swaps.

In thousands of EUR	Change in exchange rate	Effect on profit before tax
31 December 2022		
CZK	+10%	(1,302)
USD	+10%	(342)
PLN	+10%	(248)
31 December 2021		
CZK	+10%	(1,481)
USD	+10%	(994)
PLN	+10%	(198)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Group to the risk of volatility of commodity prices is mainly associated with the purchase and sale of electricity as well as with the purchase of fuel used for the power production. The exposition resulting from the difference between purchase and sale of commodities or as a consequence of contracts tied to price indices is quantified by risk factors.

Regarding the electricity sold, the Group enters into fixed-price contracts in the form of bilateral contracts with physical delivery, whereas in case of trading transactions the Group enters into contracts with both types of settlement, physical delivery and financial settlement (e.g. contracts for differences in which the differences are paid to the counterparty should the market electricity price exceed the strike price or to the Group in the opposite case).

Various types of derivative instruments (mainly forward contracts, swaps, options, futures and contracts for differences) are used to reduce the exposure to the fluctuations in commodity prices.

The Group hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts up to 4 years prior to the delivery, with respect to the strategy of production selling.

Slovak, Czech, German and Hungarian forward electricity prices are highly correlated as a result of strong interconnections between countries and the correlation is amplified even more thanks to the day ahead market coupling mechanism providing effective implicit allocation of cross-border capacities between Czech Republic and Slovakia.

Liquidity of Slovak market with physical delivery is from the view of long-term hedging opportunities lower in comparison with German, Czech or Hungarian market with higher liquidity as a result of higher overall electricity consumption and production, and also in comparison with liquidity of Slovak market with financial delivery.

When there is not enough liquidity in Slovak market with physical delivery at required times, electricity production is therefore being hedged in either German, Czech or Hungarian market as follows: When the electricity price in Slovakia is suitable the electricity is first sold in Germany, Czech Republic or Hungary via baseload yearly contracts. Later when liquidity in Slovak market emerges, the deal in foreign country is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume and subsequently, the electricity production is being sold in Slovak market with physical delivery. This way the risk of electricity price movement except for small movements in SK-CZ, SK-DE resp. HU-SK spreads is hedged. This mechanism is also applied to financial delivery on the Slovak market, in case, when at the required time there is higher liquidity on the Slovak market with financial delivery than on the Slovak market with physical delivery. In this case the Group avoids the risk of price movements.

Also due to lower liquidity on further years, electricity production can be hedged throughout the nearest year. And later when liquidity on further years emerges, the deal in nearest year is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečovanou položkou dochádza k neefektívnosti zabezpečenia, ktorú Skupina v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov zaznamenané od druhej polovice a koncom roka 2022, mali dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií. V dôsledku toho Skupina vyčíslila neefektívnosť zabezpečenia vo výške -6 040 tis. EUR, ktorú k 31. decembru 2022 vykázala vo výsledku hospodárenia (k 31. decembru 2021: 93 248 tis. EUR).

Riadiace procesy týkajúce sa rizika zmien cien komodít v Skupine sú navrhnuté tak, aby nepretržite monitorovali a vyhodnocovali vývoj a stav rizika v čase a dokázali určiť, či je úroveň rizika pozorovaná pre rôzne oblasti (napr. geografické, organizačné, a pod.) v súlade s limitmi pre akceptáciu rizika nastavenú vrcholovým manažmentom. Tieto operácie sú vykonávané v súlade s koncepciou formálnych pravidiel kontroly, v rámci ktorých boli nastavené prísne rizikové limity. Dodržiavanie týchto limitov je overované útvarmi, ktoré sú nezávislé od tých, ktoré transakcie vykonávajú, pričom obchodné pozície sú vyhodnocované prostredníctvom ukazovateľa "Value-at-Risk", ktorý je sledovaný na dennej báze.

Riadenie kapitálu

Základným cieľom Skupiny pri riadení kapitálu je zabezpečiť, že Skupina má pozitívne úverové hodnotenie a zdravú štruktúru kapitálu tak, aby podporovala činnosť Skupiny a maximalizovala hodnotu pre akcionárov.

Skupina monitoruje kapitál použitím ukazovateľa zadĺženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Skupina zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu, pohľadávky z finančného lízingu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2022 bol ukazovateľ zadĺženia 0,89 (k 31. decembru 2021: 0,81).

32. Udalosti po dátume vykazovania

JE Mochovce 3&4

Dňa 9. januára 2023 boli ukončené činnosti fyzikálneho spúšťania na 3. bloku JE Mochovce 3&4 a Skupina požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania. ÚJD SR vydal dňa 13. januára 2023 súhlas na prechod zariadenia do etapy energetického spúšťania.

Dňa 10. februára 2023 bola na 3. bloku JE Mochovce 3&4 ukončená etapa energetického spúšťania na 20% nominálneho výkonu reaktora a zároveň, v ten istý deň Skupina zvýšila výkon na 35%. Po ukončení tejto fázy energetického spúšťania Skupina zvýši výkon na 3. bloku JE Mochovce 3&4 na 55%. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdí úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone.

Dodatok k Memorandu o porozumení

Dňa 8. februára 2023 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Ministerstvo financií Slovenskej republiky (ďalej spolu ako „Ministerstvá“) a SPH uzatvorili *Dodatok k Memorandu o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny obyvateľov* (ďalej ako "Dodatok k Memorandu"). Dodatok k Memorandu nadobudol účinnosť 12. apríla 2023.

Podľa Dodatku k Memorandu, ktorý ale nepredstavuje záväzok pre Skupinu, sa predpokladá, že Skupina dodá domácnostiam a najzraniteľnejším odberateľom elektrinu za fixnú cenu 61,21 EUR/MWh v produkte Baseload v rokoch 2023-2024, s cieľom zmierniť dopad výrazného nárastu cien elektrickej energie. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2023 bude korešpondovať s objemom elektrickej energie skutočne vyrobenej v roku 2023 ponížený o objem elektriny už zazmluvnenej s tretími stranami. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2024, má predstavovať maximálne 6,15 TWh a navyše, Skupina by mala poskytnúť kompenzáciu za objem elektriny nedodanej v roku 2023 pôvodne dohodnutý v Memorande o porozumení. Navyše, ak Ministerstvá vnesú požiadavku, Skupina poskytne elektrinu pre domácnosti a najzraniteľnejších odberateľov (následne špecifikovaných Ministerstvami), v produkte Baseload v objeme 5,5 TWh za nasledovné ceny v jednotlivých rokoch: 66,7 EUR/MWh v roku 2025, 72,7 EUR/MWh v roku 2026 a 79,3 EUR/MWh v roku 2027.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

When there is lower correlation between the hedging instrument and the hedged item this results in the hedge ineffectiveness that is, according to the valid accounting policy of the Group recognized in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets in the second half and at the end of the year 2022 had an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions. As a result the Group has evaluated the hedge ineffectiveness of EUR (6,040) thousand that was recognized in the consolidated profit and loss statement as at 31 December 2022 (in year 2021: EUR 93,248 thousand).

The commodity price risk management process in the Group is designed to continuously monitor and evaluate the development in risk over time and determine whether the levels of risk, as observed for specific fields (e.g. geographical, organisational etc.), comply with the thresholds consistent with the risk appetite of top management. These operations are conducted within the framework of formal governance rules that establish strict risk limits. Compliance with the limits is verified by units that are independent of those undertaking the transactions, while trading positions are monitored on daily basis using the Value at Risk indicator.

Capital management

The primary objective of the Group's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholders' value.

The Group monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total equity. The Group includes the following within net debt: current and non-current loans and borrowings less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund, finance lease receivables and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2022 the net debt to equity ratio was 0.89 (as at 31 December 2021: 0.81).

32. Events after reporting date

Mochovce Units 3 and 4

On 9 January 2023 activities of the physical start-up phase at the Mochovce nuclear power plant Unit 3 were concluded and the Group approached ÚJD SR with a request for authorisation with transition to the power testing phase. On 13 January 2023 the ÚJD SR issued authorisation with transition to the power testing phase.

On 10 February 2023 the Group completed the power start-up phase at 20% of the reactor's rated power at the Mochovce nuclear power plant Unit 3, and increased it to 35% the same date. Once this commissioning phase is complete, the Group will increase the output of Mochovce Unit 3 to 55%. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters will be confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output.

Amendment to the Memorandum

On 8 February 2023 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic (hereinafter as the "Ministries") and SPH concluded an *Amendment to the Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers* (hereinafter as the "Amended Memorandum"). The Amended Memorandum came into effect on 12 April 2023.

According to the Amended Memorandum, that currently does not constitute a liability for the Group, it is assumed that the Group will deliver electricity to households and the most vulnerable customers at fixed base load price of 61.21 EUR/MWh in the years 2023-2024 in order to moderate the impact of significant increase in electricity prices. The volume to be delivered in 2023 shall correspond to the volume of electricity actually produced in 2023 decreased by the volume of electricity contracted to third parties. In 2024 the quantity to be delivered should be up to 6.15 TWh and in addition, the Group should provide a compensation for the volume which was not delivered in 2023 up to volume originally agreed in the Memorandum. Further, if the Ministries ask so, the Group will offer electricity in the Baseload product for households and the most vulnerable customers (to be further defined by the Ministries) in the volume of 5.5 TWh in the specified years and prices: 66.7 EUR/MWh in the year 2025, 72.7 EUR/MWh in the year 2026 and 79.3 EUR/MWh in the year 2027.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

S ohľadom na ostatné skupiny odberateľov, ktoré budú definované Ministerstvami v oblasti podnikateľského sektora a verejnej správy, ak Ministerstvá vnesú požiadavku, Skupina poskytne elektrinu v produkte Baseload v maximálnom objeme 5 TWh za rok vo forme štvorročného fixného kontraktu za nasledovné ceny: 134 EUR/MWh pre rok 2024, 124 EUR/MWh pre rok 2025, 114 EUR/MWh pre rok 2026 a 104 EUR/MWh pre rok 2027. V prípade, že priemerná tržová cena elektriny pre roky 2024-2027 bude v rozhodný deň nižšia ako 123 EUR/MWh, ceny elektriny pre jednotlivé roky budú upravené o rozdiel medzi cenou 123 EUR/MWh a aktuálnou priemernou tržovou cenou za toto obdobie. Ak cena bude nižšia ako 69,98 EUR/MWh, Skupina neponúkne elektrinu ostatným skupinám odberateľov.

Recipročne, Ministerstvá, ktoré konajú v mene Slovenskej republiky, sa zaviazali nevyvinúť ani nepodporiť žiadnu iniciatívu smerujúcu zavedeniu, zvýšeniu alebo sprísneniu akejkoľvek novej dane, odvodu, osobitného odvodu, poplatku, špecifickej platby alebo regulácie, ktorá by mala dodatočný negatívny finančný dopad na Skupinu v rokoch 2023 až 2027. Dodatok k Memorandu bol podpísaný po schválení cenového stropu na elektrinu vyrobenú z jadrových a vodných elektrární na úrovni 180 EUR/MWh vládou Slovenskej republiky. Podpis Dodatku k Memorandu predstavuje zámer zúčastnených strán pristúpiť k podpísaniu implementačných zmlúv, ktoré budú predmetom schválenia Európskou komisiou.

Ostatné

Dňa 28. marca 2023 uzavrela Skupina dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS a.s. Vplyv dodatku na výšku vykázanej rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoreného jadrového paliva k 31. decembru 2022 je nevýznamný.

Skupina nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré exspirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

Do dátumu schválenia tejto účtovnej závierky nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť Skupiny.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In respect of other groups of customers defined by the Ministries from industry and public sector, if the Ministries ask so, the Group will offer electricity in the Baseload product up to 5 TWh per year based on 4-year fixed contract at prices as follows: 134 EUR/MWh in the year 2024, 124 EUR/MWh in the year 2025, 114 EUR/MWh in the year 2026 and 104 EUR/MWh in the year 2027. In case the average market price for the period 2024-2027 as of the decisive day is lower than 123 EUR/MWh, prices will be amended by the difference between 123 EUR/MWh and the actual average market price for this period. In case the price is lower than EUR 69.98 EUR/MWh the Group shall not offer electricity for other groups of customers.

In return, the Slovak Republic, acting through the Ministries, agreed not to take any initiative or support any initiative to introduce, increase or tighten any new taxes, levies, special levy, specific payments or regulations which would further negatively affect the Group in the periods 2023 throughout to 2027. The Amended Memorandum was signed after the Government of the Slovak Republic approved the price cap for electricity generated from nuclear and hydro power plants at 180 EUR/MWh. Following conclusion of the Amended Memorandum, the parties' intention is to enter into implementation agreements signing of which will be subject to an approval by the European Commission.

Other

For the time being, the Group has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

On 28 March 2023 the Group concluded amendment to the service agreement with the company JAVYS, a.s. on the provision of nuclear services. Impact of this amendment on the provision for nuclear decommissioning and storage costs recognized as at 31 December 2022 is not material.

Until the date of the approval of these consolidated financial statements no other events occurred that would have significant impact on the financial situation or the operating activities of the Group.



***Independent
auditors' report
and separate financial
statements***

*prepared in accordance with International
Financial Reporting Standards as adopted by
the European Union as at and for the year
ended 31 December 2022*

**Správa nezávislého
audítora a individuálna
účtovná zvierka**

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii k 31. decembru 2022



Správa nezávislého audítora

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.:

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. („Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2022, výkaz ziskov a strát, výkaz ostatného komplexného výsledku, výkaz zmien vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2022, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných audítorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 k účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2022. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaná vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 29 k účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Independent Auditor's Report

To the Shareholders, Supervisory Board and Board of Directors of Slovenské elektrárne, a.s.:

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of Slovenské elektrárne, a.s. (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2022, profit and loss statement, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements of the Company give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by EU (“IFRS EU”).

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Act on Statutory Audit No 423/2015 Coll. and on amendments to the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Statutory Audit”) related to ethics, including Auditor's Code of Ethics, that are relevant to our audit of the financial statements, and we have fulfilled other requirements of these provisions related to ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Emphasis of Matters

We draw attention to Notes 3 and 15 to the financial statements. The Company has evaluated its obligations arising from the operation of nuclear power plants and booked provisions in respect thereof based on management's best estimate of the expenditure required to settle those obligations as at 31 December 2022. The estimates and assumptions considered by management in forming these provisions are inherently sensitive to expectations about future costs and forecasted cash outflows, timing of cash outflows, inflation rates, discount rates, technical plans and changes in government legislation. Any changes in these parameters could materially affect the carrying amounts of the provisions recorded in the financial statements in future periods.

We draw attention to Note 29 to the financial statements which describes uncertainty related to the outcome of several court disputes pertaining to Vodné elektrárne Gabčíkovo (“VEG”) Operating Agreement, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets and the Agreement of Indemnity.

Our opinion is not modified in respect of these matters.

THIS IS A TRANSLATION OF THE ORIGINAL SLOVAK REPORT

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním účtovnej závierky

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa ISAs vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa ISAs, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give true and fair view in accordance with IFRS EU, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements including the presented information as well as whether the financial statements captures the underlying transactions and events in a manner that leads to their fair presentation.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2022 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

16. mája 2023
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Peter Uram-Hrišo, štatutárny audítor
Licencia UDVA č. 996

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report

Management is responsible for the information disclosed in the annual report, prepared based on requirements of the Act on Accounting No 431/2002 Coll., as amended by later legislation (“the Act on Accounting”). Our opinion on the financial statements expressed above does not apply to other information contained in the annual report.

In connection with audit of the financial statements it is our responsibility to understand the information disclosed in the annual report and to consider whether such information is not materially inconsistent with audited financial statements or our knowledge obtained in the audit of the financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

We considered whether the Company’s annual report contains information, disclosure of which is required by the Act on Accounting.

Based on procedures performed during the audit of financial statements, in our opinion:

- Information disclosed in the annual report prepared for 2022 is consistent with the financial statements for the relevant year,
- The annual report contains information based on the Act on Accounting.

Additionally, based on our understanding of the Company and its situation, obtained in the audit of the financial statements, we are required to disclose whether material misstatements were identified in the annual report, which we received prior to the date of issue of this auditor’s report. In this regard, there are no findings which we should disclose.

16 May 2023
Bratislava, Slovak Republic

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
SKAU Licence No. 257




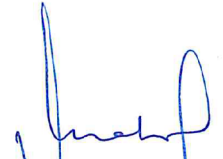
Ing. Peter Uram-Hrišo, statutory auditor
UDVA Licence No. 996

Slovenské elektrárne, a.s.

Individuálna účtovná zvierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii

k 31. decembru 2022


Branislav Strýček
Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva



Lukáš Maršálek
Člen predstavenstva


Bratislava, 16. mája 2023

Slovenské elektrárne, a.s.

Separate Financial Statements
Prepared in Accordance with International Financial Reporting Standards
as Adopted by the European Union

31 December 2022


Branislav Strýček
Chief Executive Officer
Chairman of the Board of
Directors


Lukáš Maršálek
Member of the Board of
Directors

Bratislava, 16 May 2023

OBSAH

Výkaz finančnej pozície	1
Výkaz ziskov a strát	2
Výkaz ostatného komplexného výsledku	3
Výkaz zmien vo vlastnom imaní	4
Výkaz peňažných tokov	5

Poznámky k účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie	6
2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky	7
2.2 Zmeny účtovných zásad	10
2.3 Zhmutie dôležitých účtovných zásad	11
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	26
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	28
5. Dlhodobý hmotný majetok	30
6. Dlhodobý nehmotný majetok	35
7. Derivátové operácie	36
8. Investície do dcérskych spoločností	40
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	40
10. Zásoby	42
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	43
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	44
13. Ostatné aktíva	45
14. Základné imanie a rezervy	45
15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretoho paliva	46
16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	51
17. Zamestnanecké požitky	53
18. Ostatné rezervy	55
19. Úvery a pôžičky	56
20. Ostatné záväzky	57
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	58
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	59
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	59
24. Osobné náklady	60
25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	60
26. Finančné výnosy a náklady	60
27. Dane z príjmov	61
28. Transakcie so spriaznenými stranami	64
29. Podmienené záväzky a aktíva	66
30. Reálna hodnota finančných nástrojov	72
31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	74
32. Udalosti po dátume vykazovania	81

CONTENTS

Statement of financial position	1
Profit and loss statement	2
Statement of other comprehensive income	3
Statement of changes in equity	4
Statement of cash flows	5

Notes to the financial statements

1. General information	6
2.1 Basis of preparation	7
2.2 Changes in accounting policies and disclosures	10
2.3 Summary of significant accounting policies	11
3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions	26
4. Standards issued but not yet effective	28
5. Property, plant and equipment	30
6. Intangible assets	35
7. Derivatives	36
8. Investments in subsidiaries	40
9. Investments in associates and other investments	40
10. Inventories	42
11. Trade and other receivables	43
12. Cash and cash equivalents	44
13. Other assets	45
14. Share capital and reserves	45
15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs	46
16. Provision for dismantling of thermal power plants	51
17. Employee benefits	53
18. Other provisions	55
19. Loans and borrowings	56
20. Other liabilities	57
21. Trade and other current payables	58
22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale	59
23. Other operating income and other operating costs	59
24. Personnel expenses	60
25. Depreciation, amortisation and impairment	60
26. Finance income and costs	60
27. Income tax expense	61
28. Related party transactions	64
29. Commitments and contingencies	66
30. Fair values	72
31. Financial risk management objectives and policies	74
32. Events after reporting date	81

VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2022	31. december 2021
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 979 011	9 617 727
Dlhodobý nehmotný majetok	6	6 004	5 512
Aktíva z derivátových nástrojov	7	122 065	4 081
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné	8, 9	28 423	27 929
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 531 585	1 518 315
Ostatné pohľadávky	11	237 868	224 782
Ostatné dlhodobé aktíva	13	1 673	1 542
Odložená daňová pohľadávka	27	112 634	211 850
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	12 355	12 244
Dlhodobé aktíva spolu		12 031 618	11 623 982
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	249 069	237 532
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	389 362	189 744
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	22 751	-
Aktíva z derivátových nástrojov	7	683 022	1 394 903
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	60 994	15 061
Ostatné krátkodobé aktíva	13	4 680	4 851
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	95	24
Krátkodobé aktíva spolu		1 409 973	1 842 115
AKTÍVA SPOLU		13 441 591	13 466 097
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 328 759	3 297 799
Ostatné rezervy	14	233 214	234 731
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-1 519 280	-2 075 455
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-479 428	-262 568
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-262 568	-295 395
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		-216 860	32 827
Vlastné imanie spolu		2 832 561	2 463 803
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	373 813	656 028
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorotého paliva	15	2 701 318	2 590 899
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	152 446	152 988
Zamestnanecké požitky	17	40 369	38 326
Ostatné rezervy	18	26 866	28 575
Úvery a pôžičky	19	371 108	1 581 035
Závazky z derivátových nástrojov	7	136 693	508 720
Ostatné dlhodobé záväzky	20	36 193	12 584
Dlhodobé záväzky spolu		3 838 806	5 569 155
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	773 641	71
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorotého paliva	15	29 371	25 039
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	711	641
Zamestnanecké požitky	17	2 896	2 118
Ostatné rezervy	18	106 076	114 085
Úvery a pôžičky	19	2 734 947	1 458 898
Závazky z derivátových nástrojov	7	2 140 714	3 486 505
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	981 323	280 431
Závazok zo splatnej dane z príjmov	27	378	65 206
Ostatné krátkodobé záväzky	20	167	145
Krátkodobé záväzky spolu		6 770 224	5 433 139
Závazky spolu		10 609 030	11 002 294
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		13 441 591	13 466 097

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
as at 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	31 December 2022	31 December 2021
ASSETS			
NON-CURRENT ASSETS			
Property, plant and equipment	5	9,979,011	9,617,727
Intangible assets	6	6,004	5,512
Derivative assets	7	122,065	4,081
Investments in subsidiaries, associates and other securities	8,9	28,423	27,929
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	15	1,531,585	1,518,315
Other receivables	11	237,868	224,782
Other non-current assets	13	1,673	1,542
Deferred tax asset	27	112,634	211,850
Prepayments for non-current assets	5	12,355	12,244
Total non-current assets		12,031,618	11,623,982
CURRENT ASSETS			
Inventories	10	249,069	237,532
Trade and other receivables	11	389,362	189,744
Income tax receivable	27	22,751	-
Derivative assets	7	683,022	1,394,903
Cash and cash equivalents	12	60,994	15,061
Other current assets	13	4,680	4,851
Assets classified as held for sale	5	95	24
Total current assets		1,409,973	1,842,115
TOTAL ASSETS		13,441,591	13,466,097
EQUITY AND LIABILITIES			
EQUITY			
Share capital	14	1,269,296	1,269,296
Revaluation reserve	14	3,328,759	3,297,799
Other reserves	14	233,214	234,731
Hedging reserve	14	(1,519,280)	(2,075,455)
Retained earnings, of that:	14	(479,428)	(262,568)
<i>Retained earnings of prior periods</i>		(262,568)	(295,395)
<i>Net income for the year</i>		(216,860)	32,827
Total equity		2,832,561	2,463,803
NON-CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	373,813	656,028
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	2,701,318	2,590,899
Provision for dismantling of thermal power plants	16	152,446	152,988
Employee benefits	17	40,369	38,326
Other provisions	18	26,866	28,575
Loans and borrowings	19	371,108	1,581,035
Derivative liabilities	7	136,693	508,720
Other non-current liabilities	20	36,193	12,584
Total non-current liabilities		3,838,806	5,569,155
CURRENT LIABILITIES			
Subordinated loan	19	773,641	71
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	29,371	25,039
Provision for dismantling of thermal power plants	16	711	641
Employee benefits	17	2,896	2,118
Other provisions	18	106,076	114,085
Loans and borrowings	19	2,734,947	1,458,898
Derivative liabilities	7	2,140,714	3,486,505
Trade and other current payables	21	981,323	280,431
Current income tax liability	27	378	65,206
Other current liabilities	20	167	145
Total current liabilities		6,770,224	5,433,139
Total liabilities		10,609,030	11,002,294
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		13,441,591	13,466,097

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	4 964 346	2 789 361
Ostatné prevádzkové výnosy	23	275 390	17 849
Výnosy spolu		5 239 736	2 807 210
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-57 724	-60 643
Fosílna a iné palivo		-110 193	-85 675
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-4 667 716	-1 730 671
Opravy a údržba		-41 880	-50 197
Ostatný materiál a služby		-122 769	-113 457
Osobné náklady	24	-138 561	-142 952
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva	15	31 650	-82 224
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	3 404	-10 539
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-162 509	-176 359
Prevádzkové náklady spolu		-5 266 298	-2 452 717
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		-26 562	354 493
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-203 588	-216 706
PREVÁDZKOVÝ ZISK / (- STRATA)		-230 150	137 787
Finančné výnosy	26	18 978	22 818
Finančné náklady	26	-113 889	-106 241
ZISK / (- STRATA) PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		-325 061	54 364
DAŇ Z PRÍJMOV	27	108 201	-21 537
ČISTÝ ZISK / (- STRATA)		-216 860	32 827

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

2

PROFIT AND LOSS STATEMENT
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
REVENUES			
Electricity and heat revenues	22	4,964,346	2,789,361
Other operating income	23	275,390	17,849
Total revenues		5,239,736	2,807,210
OPERATING EXPENSES			
Nuclear fuel	10	(57,724)	(60,643)
Fossil and other fuel		(110,193)	(85,675)
Cost of electricity purchased for resale	22	(4,667,716)	(1,730,671)
Repairs and maintenance		(41,880)	(50,197)
Other raw materials and consumables		(122,769)	(113,457)
Personnel expenses	24	(138,561)	(142,952)
Changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs	15	31,650	(82,224)
Changes in provisions for dismantling of thermal power plants	16	3,404	(10,539)
Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment	23	(162,509)	(176,359)
Total operating expenses		(5,266,298)	(2,452,717)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT, TAX, DEPRECIATION, AMORTISATION AND IMPAIRMENT			
		(26,562)	354,493
Depreciation, amortisation and impairment	25	(203,588)	(216,706)
PROFIT / (LOSS) BEFORE FINANCIAL RESULT AND TAX		(230,150)	137,787
Finance income	26	18,978	22,818
Finance costs	26	(113,889)	(106,241)
PROFIT / (LOSS) BEFORE TAX		(325,061)	54,364
INCOME TAX	27	108,201	(21,537)
NET PROFIT / (LOSS) FOR THE YEAR		(216,860)	32,827

The notes form an integral part of the separate financial statements.

2

VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
 za rok končiaci 31. decembra 2022
 (v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
Čistý zisk / (- strata)		<u>-216 860</u>	<u>32 827</u>
Súčasti ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	556 175	-1 989 727
Ostatné, znížené o daň		494	-145
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		556 669	-1 989 872
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-200	-691
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	29 925	-21 513
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	1 042	-1 225
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	193	-45
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	-2 011	3 602
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		28 949	-19 872
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		585 618	-2 009 744
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		<u>368 758</u>	<u>-1 976 917</u>

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
 for the year ended 31 December 2022
 (in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
Net profit / (loss) for the year		<u>(216,860)</u>	<u>32,827</u>
Other comprehensive income			
<i>Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Net movement on cash flow hedges, net of tax	7,27	556,175	(1,989,727)
Other, net of tax		494	(145)
Net other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		556,669	(1,989,872)
<i>Other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods:</i>			
Changes in valuation of property, plant and equipment, net of tax	5,27	(200)	(691)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	15,27	29,925	(21,513)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	16,27	1,042	(1,225)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	18,27	193	(45)
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	17,27	(2,011)	3,602
Net other comprehensive income not to be reclassified to profit or loss in subsequent periods		28,949	(19,872)
Other comprehensive income, net of tax		585,618	(2,009,744)
Total other comprehensive income for the year, net of tax		<u>368,758</u>	<u>(1,976,917)</u>

The notes form an integral part of the separate financial statements.

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated losses	Total equity
Net income for the year	-	-	-	-	32,827	32,827
Other comprehensive income	-	-	(691)	-	-	(691)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	-	-	(21,513)	-	-	(21,513)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	(1,225)	-	-	(1,225)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	-	-	(45)	-	-	(45)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	(1,989,727)	-	-	-	(1,989,727)
Remeasurement gains on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	3,602	-	3,602
Other, net of tax	-	-	-	(145)	-	(145)
Total other comprehensive income, net of tax	-	(1,989,727)	(23,474)	3,457	32,827	(1,976,917)
Balance as at 31 December 2021	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803
Balance as at 1 January 2022	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803
Net loss for the year	-	-	-	-	(216,860)	(216,860)
Other comprehensive income	-	-	(200)	-	-	(200)
Change in valuation of property, plant and equipment, net of tax	-	-	(200)	-	-	(200)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	-	-	29,925	-	-	29,925
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	1,042	-	-	1,042
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	-	-	193	-	-	193
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	556,175	-	-	-	556,175
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(2,011)	-	(2,011)
Other, net of tax	-	-	-	494	-	494
Total other comprehensive income, net of tax	-	556,175	30,960	(1,517)	(216,860)	368,758
Balance as at 31 December 2022	1,269,296	(1,519,280)	3,328,759	233,214	(479,428)	2,832,561

	Share capital	Hedging reserve	Revaluation reserve	Other reserves	Accumulated losses	Total equity
Net income for the year	-	-	-	-	32,827	32,827
Other comprehensive income	-	-	(691)	-	-	(691)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	-	-	(21,513)	-	-	(21,513)
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	(1,225)	-	-	(1,225)
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	-	-	(45)	-	-	(45)
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	(1,989,727)	-	-	-	(1,989,727)
Remeasurement gains on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	3,602	-	3,602
Other, net of tax	-	-	-	(145)	-	(145)
Total other comprehensive income, net of tax	-	(1,989,727)	(23,474)	3,457	32,827	(1,976,917)
Balance as at 31 December 2021	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803
Balance as at 1 January 2022	1,269,296	(2,075,455)	3,297,799	234,731	(262,568)	2,463,803
Net loss for the year	-	-	-	-	(216,860)	(216,860)
Other comprehensive income	-	-	(200)	-	-	(200)
Change in valuation of property, plant and equipment, net of tax	-	-	(200)	-	-	(200)
Change in estimates of the provision for nuclear decommissioning and storage costs through revaluation reserve, net of tax	-	-	29,925	-	-	29,925
Change in estimates of the provision for dismantling of thermal power plants through revaluation reserve, net of tax	-	-	1,042	-	-	1,042
Change in estimates of the environmental provision through revaluation reserve, net of tax	-	-	193	-	-	193
Net movement on cash flow hedges, net of tax	-	556,175	-	-	-	556,175
Remeasurement losses on defined benefit plans, net of tax	-	-	-	(2,011)	-	(2,011)
Other, net of tax	-	-	-	494	-	494
Total other comprehensive income, net of tax	-	556,175	30,960	(1,517)	(216,860)	368,758
Balance as at 31 December 2022	1,269,296	(1,519,280)	3,328,759	233,214	(479,428)	2,832,561

Slovenské elektrárne, a.s.
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2021	1 269 296	-85 728	3 321 273	231 274	-295 395	4 440 720
Zisk za obdobie	-	-	-	-	32 827	32 827
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-691	-	-	-691
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-21 513	-	-	-21 513
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-1 225	-	-	-1 225
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-45	-	-	-45
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-1 989 727	-	-	-	-1 989 727
Zisk z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížený o daň	17,27	-	-	3 602	-	3 602
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-145	-	-145
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-1 989 727	-23 474	3 457	3 602	32 827	-1 976 917
Zostatok k 31. decembru 2021	1 269 296	-2 075 455	3 297 799	234 731	-262 568	2 463 803
Zostatok k 1. januáru 2022	1 269 296	-2 075 455	3 297 799	234 731	-262 568	2 463 803
Strata za obdobie	-	-	-	-	-216 860	-216 860
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-200	-	-	-200
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	29 925	-	-	29 925
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	1 042	-	-	1 042
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	193	-	-	193
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	556 175	-	-	556 175
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-2 011	-	-2 011
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	494	-	494
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	556 175	30 960	-1 517	-216 860	368 758
Zostatok k 31. decembru 2022	1 269 296	-1 519 280	3 328 759	233 214	-479 428	2 832 561

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2022	Rok končiaci 31. decembra 2021
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		-325 061	54 364
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku		202 028	207 113
Amortizácia výnosov budúcich období		-20	-784
Zisk / Strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-10 856	954
Výnosové úroky	26	-2 845	-2 588
Výnosy z dlhodobých investícií	26	-1 282	-545
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	969	521
Úroky z rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	108 740	102 207
Úroky z úverov a pôžičiek		2 581	1 666
Zmena odhadu rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukladanie vyhoreteho paliva a zmena rezervy na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-107 073	74 889
Ostatné zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhoreteho paliva a vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	51 454	828
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	-	200
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-2 193	8 173
Zmena ostatných rezerv		-7 975	72 215
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-14 097	-17 126
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	-	659
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		88 630	-43 061
Efekt ostatných finančných nákladov		809	604
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov reklasifikovaná z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		-6 040	93 248
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-11 537	77 789
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-344 053	-188 458
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		686 089	-11 576
Ostatný majetok a záväzky		-306 055	-82 327
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		2 213	348 965
Prijaté úroky		531	148
Zaplatené úroky		-132 442	-149 324
Zaplatená daň z príjmov		-42 396	-59 541
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		-172 094	140 248
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-253 348	-222 873
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-2 170	-1 217
Príjmy z dlhodobých investícií	26	1 282	545
Platby do Národného jadrového fondu	15	-	-65 928
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-254 236	-289 473
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		2 024 626	1 774 496
Splátky úverov a pôžičiek		-1 552 363	-1 621 025
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		472 263	153 471
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		45 933	4 246
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	15 061	10 815
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	60 994	15 061

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej zvierky.

5

STATEMENT OF CASH FLOWS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

	Note	Year ended 31 December 2022	Year ended 31 December 2021
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Profit / (loss) before income taxes		(325,061)	54,364
<i>Adjustments to reconcile profit / (loss) before income taxes to net cash from operating activities:</i>			
Depreciation, amortisation and impairment of non-current assets		202,028	207,113
Amortisation of deferred income		(20)	(784)
Profit/Loss on sale of property, plant and equipment and intangible	23	(10,856)	954
Interest income	26	(2,845)	(2,588)
Income from non-current investments	26	(1,282)	(545)
Interest charge on other provisions (employee benefits, environmental provision)	26	969	521
Interest charge on provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	26	108,740	102,207
Interest from loans and borrowings		2,581	1,666
Change in estimate of provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants through profit and loss statement	15,16	(107,073)	74,889
Other changes in provision for nuclear decommissioning and storage costs and dismantling of thermal power plants	15,16	51,454	828
Change in valuation of embedded derivatives	30	-	200
Change in environmental and employee benefits provision		(2,193)	8,173
Change in other provisions		(7,975)	72,215
Interest income from the National Nuclear Fund	15,26	(14,097)	(17,126)
National Nuclear Fund administration fee	15	-	659
Change in revaluation of derivatives through profit and loss statement		88,630	(43,061)
Effect of other financial cost		809	604
Ineffectiveness of the cash flow hedge reclassified from other comprehensive income to profit and loss		(6,040)	93,248
Changes in working capital:			
Inventories	10	(11,537)	77,789
Trade and other receivables		(344,053)	(188,458)
Trade and other payables		686,089	(11,576)
Other assets and liabilities		(306,055)	(82,327)
Cash generated from operations		2,213	348,965
Interest received		531	148
Interest paid		(132,442)	(149,324)
Income taxes paid		(42,396)	(59,541)
Net cash from operating activities		(172,094)	140,248
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Acquisition of property, plant and equipment		(253,348)	(222,873)
Acquisition of intangible assets		(2,170)	(1,217)
Proceeds from non-current investments	26	1,282	545
Contributions to the National Nuclear Fund	15	-	(65,928)
Net cash used in investing activities		(254,236)	(289,473)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES			
Drawing of borrowings		2,024,626	1,774,496
Repayment of borrowings		(1,552,363)	(1,621,025)
Net cash from financing activities		472,263	153,471
NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		45,933	4,246
CASH AND CASH EQUIVALENTS, BEGINNING OF PERIOD	12	15,061	10,815
CASH AND CASH EQUIVALENTS, END OF PERIOD	12	60,994	15,061

The notes form an integral part of the separate financial statements.

5

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,3% (2021: 53,3%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra dňa 21. januára 2002.

Spoločnosť má dve organizačné zložky, a to organizačnú zložku v Českej republike a v Poľskej republike.

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti počas roka 2022 bol 3 844 (rok 2021: 3 715 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2022 bol 3 873 (k 31. decembru 2021: 3 797), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 22 (k 31. decembru 2021: 26).

Údaje v tejto individuálnej účtovnej závierke sú vykázané v tisícoch eur.

Táto individuálna účtovná závierka bola zostavená ako riadna individuálna účtovná závierka v súlade s § 17 ods. 6 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

Táto individuálna účtovná závierka je uložená v sídle Spoločnosti a v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto individuálna účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“) taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe akcionárskej dohody a zmluvy o predaji podielu Enel Produzione držanom prostredníctvom SPH na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015 a aktualizovanej 30. augusta 2018 a 22. decembra 2020, existuje možnosť zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na nákup zvyšného podielu akcií SPH, ktoré sú v držbe Enel Produzione, ktorá je vykonateľná najskôr 6 mesiacov od podpisu aktuálnej dohody do momentu, podľa toho, ktorý nastane skôr, a to: (i) do 4 rokov od ukončenia 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, alebo (ii) do decembra 2028.

Okrem toho, vždy vo vzťahu k zvyšným 50% podielu na základnom imaní SPH, ktoré má v držbe Enel Produzione, vyššie uvedené dohody umožňujú uplatnenie predajnej opcie v prospech Enel Produzione a nákupnej opcie v prospech EP Slovakia, ktoré môžu byť obe uplatnené, keď nastane posledná z nasledovných udalostí: (i) 6 mesiacov od 144 hodinového preukazného chodu štvrtého bloku, (ii) ukončenie prvej plánovanej odstávky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce a (iii) splatnosť akcionárskej pôžičky v roku 2032.

K momentu uplatnenia vyššie uvedených opcií, Enel Produzione prevedie zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia a EPH prevezme akcionársku pôžičku podľa vopred dohodnutého harmonogramu.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

1. General information

Slovenské elektrárne, a.s. (hereinafter as the “Company”) is an electricity and heat generation, supply and trading company, which owns and operates 53.3% (2021: 53.3%) of the installed capacity of power plants in the Slovak Republic.

The Company's registered address and registration numbers are:
Slovenské elektrárne, a.s.
Registration number: 35 829 052
Tax registration number: 2020261353
Mlynské nivy 47
821 09 Bratislava
Slovak Republic

The Company was set up on 13 December 2001 and was incorporated into the Commercial Register on 21 January 2002.

The Company has two branches, one is established in the Czech Republic and the second one is in Poland.

The Company is not a partner with unlimited liability in any company.

During the year 2022 the Company had 3,844 employees on average (2021: 3,715 employees), the number of employees as at 31 December 2022 was 3,873 (as at 31 December 2021: 3,797), of which 22 were management (31 December 2021: 26 managers).

The separate financial statements are presented in thousands of euros.

The separate financial statements have been prepared as ordinary separate financial statements according to Section 17 (6) of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended.

The separate financial statements are available at the Company's registered address and at the Commercial Register of District Court in Bratislava I, Záhradnícka 10, 812 44 Bratislava. According to Section 23 of the Slovak Accounting Act No. 431/2002 Coll. as amended, the separate financial statements are also filed in the registry of the financial statements, in the electronic form.

Ownership structure

As at the date of these separate financial statements the Company's shares were owned by Slovak Power Holding B.V., the Netherlands (amounting to 66% of the share capital) and by the Slovak Republic, on behalf of which acts the Ministry of Economy of the Slovak Republic (amounting to 34% of the share capital).

As at the date of these separate financial statements, the shares of Slovak Power Holding B.V. (hereinafter as “SPH”) were owned by Enel Produzione S.p.A., Italy (hereinafter as “Enel Produzione”) in the amount equal to 50% of the share capital and by EP Slovakia B.V., the Netherlands (hereinafter as “EP Slovakia”) also in an amount equal to 50% of the share capital. The only shareholder of EP Slovakia was Energetický a priemyslový holding a.s., Czech Republic (hereinafter as “EPH”). The ultimate parent entity of the Company is SPH.

The shareholders agreement and contract for the sale of the stake held through SPH by Enel Produzione in Slovenské elektrárne, a.s., executed on 18 December 2015, as amended in August 30, 2018 and recently updated on December 22, 2020, provides among other things, for a call option in favour of EP Slovakia for the acquisition of the remaining SPH shares held by Enel Produzione that is exercisable 6 months after the signature of the updated contract until the earlier of (i) 4 years from the completion of the Trial Run of Unit 4 or (ii) December 2028.

Furthermore, always with respect to the remaining 50% of the SPH's share capital held by Enel Produzione, the above mentioned agreements provide for a put option in favour of Enel Produzione and a call options in favour of EP Slovakia that can be both exercised when the latest of these events has occurred (i) 6 months after the Trial Run of Unit 4, (ii) the date of completion of the first outage of Mochovce unit 4 and (iii) the maturity of the shareholder loans set in year 2032.

Upon exercise of the above options, Enel Produzione shall transfer the remaining 50% of the SPH's share capital to EP Slovakia and EPH shall take over the shareholder loans according to an agreed schedule.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Ako je popísané nižšie v poznámke 5, 19 a 32, Spoločnosť vykázala významnú hodnotu obstarávaného dlhodobého majetku v súvislosti s jadrovou elektrárnou Mochovce, bloky 3 a 4 (ďalej ako „JE Mochovce 3&4“), a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu Spoločnosti. Zároveň, ku dňu tejto individuálnej účtovnej závierky je Spoločnosť stále v procese rokovania s bankami ohľadne zjednotenia vybraných ustanovení v úverových zmluvách.

Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Spoločnosťou a všetkými jej veriteľmi k dátumu zostavenia účtovnej závierky, veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Na základe tejto situácie, časť načerpaných dlhodobých úverov bola klasifikovaná ako krátkodobá, podliehajúca ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi Spoločnosti. Individuálna účtovná závierka Spoločnosti neobsahuje žiadne úpravy ocenenia majetku a záväzkov, ktoré by boli potrebné v prípade, ak by veritelia Spoločnosti požiadali o predčasné splatenie svojich pohľadávok, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti najmä v roku 2025.

JE Mochovce 3&4

Dňa 24. januára 2022 zverejnil Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej ako „ÚJD SR“) výzvu na vyjadrenie sa k podkladom k návrhu rozhodnutia druhostupňového orgánu a k doručeným rozkladom pre uvádzanie jadrového zariadenia Mochovce 3. blok do prevádzky a súvisiace konania.

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka ÚJD SR ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P. Dňa 9. septembra 2022 nadobudlo druhostupňové rozhodnutie č. 248/2022 P právoplatnosť. Následne sa zavezením prvej palivovej kazety do reaktora 3. bloku JE Mochovce 3&4 dňa 9. septembra 2022 začala fáza uvádzania do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala prvotný odhad nákladov na vyradenie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého jadrového paliva na 3. blok JE Mochovce 3&4 v hodnote 160 770 tisíc EUR (pozri poznámku 15 pre detail).

Činnosti fyzikálneho spúšťania, zahŕňajúce zavezenie jadrového paliva do reaktora, prípravu na testy fyzikálneho spúšťania, realizáciu samotných testov fyzikálneho spúšťania a ich následné vyhodnotenie, boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Spoločnosť požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania.

Po posúdení priebehu a vyhodnotenia testov fyzikálneho spúšťania, protokolov pripravenosti zariadenia na etapu energetického spúšťania, stanoviska externej podpory úradu a predbežných záverov inšpekcie úradu, vydal ÚJD SR dňa 13. januára 2023 súhlas na prechod zariadenia do etapy energetického spúšťania.

Dňa 10. februára 2023 bola na 3. bloku JE Mochovce 3&4 ukončená etapa energetického spúšťania na 20% nominálneho výkonu reaktora a zároveň v ten istý deň Spoločnosť zvýšila výkon na 35%. Po ukončení tejto fázy energetického spúšťania Spoločnosť zvýši výkon na 3. bloku JE Mochovce 3&4 na 55%. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdí úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone.

Spoločnosť očakáva ukončenie 144-hodinového preukazného chodu a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

2.1 Basis of preparation

The financial statements were prepared using the going concern assumption that the Company will continue its operations for the foreseeable future.

As described in Notes 5, 19 and 32, the Company recorded significant amounts as assets under construction for nuclear power plant Mochovce Units 3 and 4 and drawn borrowings that have a significant impact on the financial situation of the Company. Additionally, as of the date of these separate financial statements, the Company is still under negotiations with the banks with regards to unification of selected provisions in the loan contracts.

Considering the ongoing discussion between the Company and all its creditors as at the date of these separate financial statements, the creditors agreed with temporary prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants. Under this situation, a portion of the drawn non-current borrowings were classified as current, pending further negotiations with the Company's financing creditors. The separate financial statements do not include any adjustments to the carrying value of assets or liabilities that might be necessary if the Company's creditors demand acceleration of debt repayment, which is currently scheduled mainly in the year 2025, to earlier.

Mochovce Units 3 and 4

On January 24, 2022 the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as „UJD SR“) published a call for comments on the basis for the draft decision of the second-instance body and on the received appeals for the commissioning of the Mochovce Unit 3 nuclear facility and related proceedings.

On 25 August 2022 the Chairperson of the UJD SR as the second-instance authority issued the decision No. 248/2022 P. The Decision No. 248/2022 P entered into force on 9 September 2022. Consequently, on 9 September 2022, following the first fuel load into the reactor of the unit 3 of Mochovce nuclear installation the commissioning stage was initiated. The commissioning stage consist of the physical start-up phase and of the power testing phase.

On 22 October 2022 the unit 3 of Mochovce nuclear installation reached its first criticality, when the controlled fission chain reaction is already underway in the reactor, although the reactor power is very close to zero. In connection with that the Company recognised initial estimate of costs for nuclear decommissioning and storage for unit 3 of Mochovce nuclear facility in the amount of EUR 160,770 thousand (refer to Note 15 for more detail).

Activities of the physical start-up phase, comprising fuel load into the reactor, preparation for the physical start-up testing, execution of the tests of physical start-up and their subsequent evaluation, were concluded on 9 January 2023 when the Company approached UJD SR with a request for authorization with transition to the power testing phase.

On 13 January 2023, after examination of the course and evaluation of the physical start-up testing, including protocols for preparation for the power testing, external support standpoint and preliminary conclusions of the UJD SR inspection, the UJD SR issued authorization with transition to the power testing phase.

On 10 February 2023 the Company completed the power start-up phase at 20% of the reactor's rated power at the Mochovce nuclear power plant Unit 3, and increased it to 35% the same date. Once this commissioning phase is complete, the Company will increase the output of Mochovce Unit 3 to 55%. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters will be confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output.

The Company expects successful completion of the 144-hour proof run and has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Memorandum o porozumení a rozhodnutí vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny pre vybraných odberateľov elektriny

Dňa 16. februára 2022 uzatvorili Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR a Slovak Power Holding, B.V. Memorandum o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov (ďalej ako „Memorandum o porozumení“). Predmetom Memoranda o porozumení bolo dohodnutie krokov a základných podmienok, ktoré môžu významnou mierou prispieť k dosiahnutiu eliminácie dopadu vysokého nárastu cien elektrickej energie na území Slovenskej republiky na vybrané skupiny koncových odberateľov a ktoré zároveň zabezpečí stabilné legislatívne prostredie. V nadväznosti na Memorandum o porozumení sa viedli rokovania o znení zmluvy s cieľom implementácie dohody dosiahnutej v Memorande o porozumení. K uzatvoreniu predmetnej zmluvy zatiaľ nedošlo.

Dňa 7. decembra 2022 bolo Spoločnosti doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky podľa § 88 ods. 2 písm. f) v spojení s § 24 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej ako „Zákon o energetike“) vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia výroby elektriny na vymedzenom území pre odberateľov elektriny v domácnosti uložilo Spoločnosti povinnosť vyrobiť elektrinu v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrového paliva a dodať elektrinu vyrobenú v týchto zariadeniach v produkte Baseload v kumulatívnom ročnom množstve 5,79 TWh za cenu 61,2077 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) v priebehu roku 2023 spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. V rozhodnutí Ministerstvo hospodárstva SR odkazovalo na podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení.

Dňa 2. januára 2023 bolo Spoločnosti doručené rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 73546/2022-1060-141372 zo dňa 22. decembra 2022, ktorým Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky mení rozhodnutie Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 45635/2022-1060-110310 zo dňa 7. decembra 2022. Rozsah povinnosti vyrábať a dodávať elektrinu ostal nezmenený, ale odkaz na ostatné podmienky dohodnuté v návrhu zmluvy na implementáciu Memoranda o porozumení bol vypustený.

Proti vyššie uvedeným rozhodnutiam Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky podala Spoločnosť správnu žalobu, a to najmä z dôvodu neprimeranosti uloženej povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme.

V tejto súvislosti Spoločnosť neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Odvod z nadmerného príjmu z predaja vyrobenej elektriny

Zákonom o energetike v znení zákona č. 433/2022 Z. z. sa s účinnosťou od 8. decembra 2022 zaviedol odvod z nadmerných príjmov výrobcov elektriny, ktorý vyplýva z nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 zo 6. októbra 2022 o núdzovom zásahu s cieľom riešiť vysoké ceny energie (Ú. v. EÚ L 261I, 7.10.2022). Zákonom sa zabezpečila čiastočná implementácia nariadenia Rady (EÚ) 2022/1854 a stanovili všeobecné pravidlá pre uplatňovanie a správu odvodu z nadmerných príjmov v Slovenskej republike.

Dňa 3. februára 2023 bolo vydané nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 38/2023 Z. z., ktorým sa ustanovuje spôsob určenia výšky nadmerného príjmu z predaj vyrobenej elektriny, strop trhového príjmu, náklad na odchýlku, rozsah informácií potrebných na monitorovanie a podávanie správ Európskej komisii a pevné ceny elektriny pre stanovenie stropu trhového príjmu elektriny vyrobenej z bioplynu, biomasy alebo vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „Nariadenie“). Predmetom odvodu je nadmerný príjem predstavujúci kladný rozdiel medzi trhovým príjmom a stropom trhového príjmu.

V tejto súvislosti Spoločnosť neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Vo februári 2022 vypukol na Ukrajine vojenský konflikt, ktorý v čase zostavenia tejto účtovnej závierky stále trvá. V súvislosti s tým došlo, okrem iného, k dopadom na podnikanie na Ukrajine a v Rusku z dôvodu vojny a ekonomických sankcií, k nárastu trhových cien surovín, palív a energií a k zvýšenej volatilitě menových kurzov. Spoločnosť analyzovala možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti Spoločnosti a neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The Memorandum of understanding and the decision in the general economic interest on ensuring the generation of electricity for selected customers

On 16 February 2022, the Ministry of Economy of SR, the Ministry of Finance of SR and Slovak Power Holding, B.V. concluded the Memorandum of understanding regarding implementation of emergency measures to eliminate the impact of increased electricity prices on selected customer groups (hereinafter as “The Memorandum”). The subject-matter of the Memorandum was to agree on steps and basic conditions that can significantly contribute to the elimination of the impact of high increases of electricity prices in the Slovak Republic on selected groups of final customers and secure a stable legislative and regulatory framework. Following the conclusion of the Memorandum, negotiations have been held on the wording of the agreement on the implementation of the understanding reached in the Memorandum. The agreement in question has not yet been concluded.

On 7 December 2022, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022, was delivered to the Company. In this decision, the Ministry of Economy of SR imposed on the Company in the general economic interest on ensuring the generation of electricity in the designated territory for household customers, an obligation under Section 88(2)(f) and Section 24(3) of the Act No. 251/2012 Coll. on Energetics, as amended (“Act on Energetics”) to generate electricity in the nuclear power facilities and to deliver the electricity generated in such facilities in the Baseload product in the maximum total quantity of 5.79 TWh at a price of 61.2077 EUR per MWh (excluding the value added tax and the excise tax on electricity) with the delivery in the course of the calendar year of 2023 to Slovenský plynárenský priemysel, a.s. In the decision, the Ministry of Economy of SR referred to the conditions agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum.

On 2 January 2023, the decision of the Ministry of Economy of SR No. 73546/2022-1060-141372, dated 22 December 2022, was delivered to the Company by which decision the Ministry of Economy of SR changed the decision of the Ministry of Economy of SR No. 45635/2022-1060-110310, dated 7 December 2022. The scope of the obligation to generate and deliver electricity remained unchanged, but the reference to the other terms agreed in the draft agreement on the implementation of the Memorandum was removed.

The Company filed an appeal and an administrative lawsuit against the above-mentioned decisions of the Ministry of Economy of the SR, in particular on the grounds of disproportionality of the obligation imposed in the general economic interest.

The Company has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

Levy on excessive revenues of electricity producers

With effect from 8 December 2022, the Act on Energetics, as amended by Act No. 433/2022 Coll., introduced a levy on excessive revenues of electricity producers, resulting from Council Regulation (EU) 2022/1854 of 6 October 2022 on emergency intervention to address high energy prices (OJ 2022 L 261I, 7.10.2022). The act ensured the partial implementation of Council Regulation (EU) 2022/1854 and laid down general rules for the application and administration of the levy on excess income in the Slovak Republic.

On 3 February 2023, the Regulation of the Government of the Slovak Republic No. 38/2023 Coll. was issued, laying down the method of determining the amount of excess income from the sale of produced electricity, the market income ceiling, the cost of deviation, the scope of information necessary for monitoring and reporting to the European Commission and the fixed prices of electricity for setting a ceiling on the market intake of electricity produced from biogas, biomass or produced by high-efficiency cogeneration (hereinafter referred to as the “Regulation”). The subject of the levy is excessive income, representing a positive difference between the market income and the market income ceiling.

The Company has not identified any issue to continue as a going concern for the foreseeable future.

Military conflict in Ukraine

In February 2022, a military conflict broke out in Ukraine, which is still ongoing at the time of the preparation of the financial statements. In connection to this, there have been, amongst others, impacts on businesses in Ukraine and Russia because of war or economic sanctions, unforeseen rise in market prices of raw materials, fuel and energy, and an increased volatility of FX rates. The Company has analysed the possible impact of the changing micro- and macroeconomic conditions on the Company’s performance, financial position and operations and has not identified any issue for the Company to continue as a going concern for the foreseeable future.

The notes form an integral part of the separate financial statements.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 31. mája 2022.

Majetok a záväzky vykázané vo výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú vo výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v rámci normálneho prevádzkového cyklu Spoločnosti, alebo v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané v rámci normálneho prevádzkového cyklu Spoločnosti alebo do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Náklady vo výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Individuálna účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

- dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 30.

i) Informácie o konsolidovanom celku

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky skupiny Slovenské elektrárne, ktorá je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. Táto je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti, Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, Holandsko. Adresa príslušného obchodného registra, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, Holandsko.

ii) Vyhlásenie o zhode

Táto individuálna účtovná závierka bola zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo („IFRS“) prijatými v rámci Európskej únie. IFRS zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The financial year is the same as the calendar year.

The separate financial statements of the Company for the previous period were approved by the ordinary Annual General Meeting of the Company held on 31 May 2022.

The assets and liabilities reported in the statement of financial position are classified on a current/non-current basis, with separate presentation of assets classified as held for sale and assets and liabilities directly associated with discontinued operations. Current assets, which include cash and cash equivalents, are assets that are intended to be realised, sold or consumed during the normal operating cycle of the Company or within the twelve months following the balance sheet date. Current liabilities are liabilities that are expected to be settled during the normal operating cycle of the Company or within the twelve months following the balance sheet date.

The costs in the profit and loss statement are classified according to their nature. Net profit from discontinued operations is presented separately.

The indirect method is used for the statement of cash flows that presents the net cash flows attributable to the operating, investing and financing activities.

The separate financial statements have been prepared on the historical cost basis except for the following:

- property, plant and equipment are carried at their revalued amounts,
- derivative financial instruments are measured at fair value,
- financial instruments at fair value through profit or loss are measured at fair value.

The methods used to measure fair values are discussed further in Note 5 and 30.

i) Information on the consolidated group

The separate financial statements of the Company are included in the consolidated financial statements of the Slovenské elektrárne Group which are part of the consolidated financial statements of Slovak Power Holding B.V. and are available directly at the registered address of the company, at Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, the Netherlands. The consolidated financial statements are filed in the business register of the Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, the Netherlands.

ii) Statement of compliance

The separate financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (“IFRS”) as adopted by the European Union. IFRS comprise standards and interpretations approved by the International Accounting Standards Board (“IASB”) and the International Financial Reporting Interpretations Committee (“IFRIC”).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použité účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2021, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2022, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Konceptný rámec (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);
IAS 16	Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);
IAS 37	Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022</i>);

Cyklus vylepšení 2018-2020 (*účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 alebo neskôr*).

Dopady aplikácie týchto zmien na individuálnu účtovnú závierku sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Konceptný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Konceptný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 16 Dlhodobý hmotný majetok: Tržby pred zamýšľaným použitím

Dodatky zakazujú odpočítat zo vstupnej ceny dlhodobého hmotného majetku výnosy z predaja výrobkov vytvorených pri uvádzaní aktíva na miesto a stav potrebný na jeho používanie podľa rozhodnutia manažmentu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva: Nevýhodné zmluvy – Náklady na plnenie zmluvy

Cieľom týchto dodatkov je vysvetliť požiadavky IAS 37 na nevýhodné zmluvy s ohľadom na určenie, či nevyhnutné náklady na splnenie záväzkov zmluvy prevyšujú ekonomické výhody, ktoré sa očakávajú z tejto zmluvy. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Cyklus vylepšení 2018-2020

IASB vydala súbor dodatkov k existujúcim štandardom, ktoré obsahujú formálne zmeny a objasnenia týchto štandardov.

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykazanie podľa IFRS. Dcérska spoločnosť prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájmy. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Aplikácia týchto vylepšení nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Spoločnosť neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

2.2 Changes in accounting policies and disclosures

The accounting policies adopted are consistent with those applied in the separate financial statements prepared as at 31 December 2021 except as follows:

The Company has adopted the following new and amended IFRS as at 1 January 2022, all adopted by the European Union (hereinafter as the "EU"):

IFRS 3	Amendments to IFRS 3 Business Combinations – Reference to the Conceptual Framework (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>);
IAS 16	Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment – Proceeds before Intended Use (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>);
IAS 37	Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts – Cost of Fulfilling a Contract (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022</i>)

Annual Improvements to IFRSs 2018-2020 Cycle (*effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2022*).

The impact of adoption of the new or amended standards on the separate financial statements of the Company is described below:

Amendments to IFRS 3 Business Combinations: Reference to the Conceptual Framework

The objectives of the amendments are to update IFRS 3 Business Combinations so it refers to the 2018 Conceptual Framework instead of the 1989 Framework in a manner that avoids unintended consequences and clarify aspects of IFRS 3. The application of these amendments did not have any impact on the Company's separate financial statements.

Amendments to IAS 16 Property, Plant and Equipment: Proceeds Before Intended Use

The amendments prohibit an entity from deducting from the cost of an item of property, plant and equipment (PPE) any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. The application of these amendments did not have any impact on the Company's separate financial statements.

Amendments to IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets: Onerous Contracts - Cost of Fulfilling a Contract

The objective of the Amendments is to clarify the requirements of IAS 37 on onerous contracts regarding the assessment of whether, in a contract, the unavoidable costs of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it. The application of these amendments did not have any impact on the Company's separate financial statements.

Annual Improvements to IFRSs 2018-2020 Cycle

The IASB issued a collection of amendments to IAS and IFRS, the document contains formal modifications and clarifications of the existing standards.

The following standards were amended:

IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards. Subsidiary as a first-time adopter; IFRS 9 Financial Instruments. Fees included in the '10 per cent' test for derecognition of financial liabilities; IFRS 16 Leases. Illustrative example 13; and IAS 41 Agriculture. Taxation in fair value measurement.

The application of these improvements did not have any impact on the Company's separate financial statements.

The Company has not early adopted any standards and interpretations where the adoption is not mandatory at the balance sheet date.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
 (v tis. EUR)

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach sa vykazujú v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Obstarávacou cenou cenných papierov a podielov v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach je cena, ktorá bola zaplatená za nadobudnuté vlastníctvo akcií, resp. podielov. Súčasťou obstarávacej ceny sú aj vedľajšie náklady súvisiace s obstaraním, ako sú napr. opčná prémie z uplatnenej nakúpenej kúpnej opcie, poplatky a provízie platené maklérom, poradcom alebo burzám a pod.

b) Dlhodobý majetok držaný na predaj

Dlhodobý majetok klasifikovaný ako držaný na predaj a majetok a záväzky súvisiace s ukončovými činnosťami sú ocenené v nižšej z týchto dvoch hodnôt: účtovná hodnota a reálna hodnota znížená o náklady na predaj. Dlhodobý majetok je klasifikovaný ako držaný na predaj, ak jeho účtovaná hodnota bude získaná späť skôr cez predajnú transakciu ako pokračujúcim používaním. Táto podmienka sa považuje za splnenú iba v prípade, že predaj je vysoko pravdepodobný a majetok klasifikovaný ako držaný na predaj alebo majetok a záväzky súvisiace s ukončovými činnosťami sú pripravené na okamžitý predaj v ich súčasných podmienkach. Vedenie Spoločnosti musí byť angažované v predaji, o ktorom sa predpokladá, že bude dokončený do jedného roka odo dňa klasifikácie.

Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a nehmotný majetok klasifikovaný ako držaný na predaj sa neodpisujú.

c) Prepočet cudzích mien

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je prezentovaná v eurách, ktoré sú funkčnou menou Spoločnosti.

Transakcie v cudzích menách sa účtujú vo funkčnej mene, pričom pri čiastke v cudzej mene sa použije výmenný kurz medzi funkčnou menou a cudzou menou platný v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely zo zúčtovania peňažných položiek kurzom, ktorý sa líši od kurzu, v ktorom boli prvotne zaúčtované, sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát v období, v ktorom vznikli. Peňažné aktíva a pasíva vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom funkčnej meny platným k dátumu účtovnej závierky. Nepeňažné položky ocenené v historických nákladoch a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň uskutočnenia transakcie. Nepeňažné položky ocenené v reálnej hodnote a vyjadrené v cudzej mene sa prepočítavajú kurzom platným v deň stanovenia ich reálnej hodnoty. Kurzové rozdiely sú zaúčtované ako finančný výnos alebo náklad.

d) Vykazovanie výnosov

Výnosy Spoločnosti sú generované primárne z predaja elektriny a súvisiacich služieb na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Spoločnosť vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prislúbeného tovaru alebo služby na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskava kontrolu nad týmto aktívom. Spoločnosť vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Spoločnosť očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služieb na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Spoločnosť sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

(i) Výnosy z predaja elektriny

a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktach s fixnou cenou elektriny.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
 (In thousands of EUR)

2.3 Summary of significant accounting policies

a) Subsidiaries and associated companies

Securities and shares in subsidiaries and associated companies are recognised at cost less accumulated impairment losses.

Acquisition cost of securities and shares in subsidiaries and associated companies is the purchase price of acquired securities or shares. Additional acquisition cost, such as option premium from applied bought call option, charges and commissions paid to brokers, advisors or to stock exchange, etc. form part of acquisition cost.

b) Non-current assets held for sale

Non-current assets and disposal groups classified as held for sale are measured at the lower of carrying amount and fair value less costs to sell. Non-current assets and disposal groups are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered through a sale transaction rather than through continuing use. This condition is regarded as met only when the sale is highly probable, and the asset or disposal group is available for immediate sale in its present condition. Management must be committed to the sale, which should be expected to qualify for recognition as a completed sale within one year from the date of classification.

Property, plant and equipment and intangible assets once classified as held for sale are not depreciated or amortised.

c) Foreign currency translation

The Company's separate financial statements are presented in euros, which is the functional currency of the Company.

Foreign currency transactions are recorded in the functional currency by applying the exchange rate between the functional currency and the foreign currency at the date of the transaction to the foreign currency amount. Exchange rate differences arising on the settlement of monetary items at rates different from those at which they were initially recorded are recognised in the profit and loss statement in the period in which they arise. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency rate of exchange ruling at the balance sheet date. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value was determined. Foreign exchange differences are recorded as financial income or expense.

d) Revenue recognition

Revenues are generated primarily from the sale of electricity and related services to wholesale markets, to retail customers, to market and network operators and from the sale of heat.

The Company recognises revenue when (or as) it satisfies a performance obligation by transferring a promised good or service to a customer. An asset is transferred when (or as) the customer obtains control of that asset. Revenue is recognised in the amount of the transaction price that is allocated to each performance obligation. The transaction price is the amount of consideration to which the Company expects to be entitled in exchange for transferring promised goods or services to a customer, excluding amounts collected on behalf of third parties (for example, value added tax). The Company has decided not to adjust the transaction price for the effect of financing component because it is not significant and because contract asset and contract liabilities are amortized within less than 12 months. Contracts with customers contain also variable consideration which is typically constrained and therefore not accrued.

(i) Revenue from sale of electricity

a. Domestic and foreign sale, incl. wholesale trades

Revenue from sale of electricity is recognised over time when the commodity is supplied to the customer and based on the quantities provided during the period, even if these have not yet been invoiced, and is determined using estimates as well as periodic meter readings. The performance obligation is deemed to be a series of distinct services that are substantially the same and transfer consecutively over the settlement period. Revenue is based on short-term contracts with fixed energy prices.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Spoločnosť časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete

a. Výnosy z podporných služieb

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Spoločnosť dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Spoločnosť získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktívuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy na lineárnej báze, na základe dlhodobých kontraktov (1-2 roky). Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Spoločnosť vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Spoločnosť vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Spoločnosť tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahujú výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy sú vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teploto je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárnach prevádzkovaných Spoločnosťou a predávané distribučným spoločnostiam v priľahlých oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a plynu.

e) Štátne dotácie

Štátne dotácie sa vykazujú, ak existuje primerané uistenie o prijatí dotácie a splnení všetkých podmienok spojených s prijatím dotácie. Ak sa dotácia vzťahuje na úhradu nákladov, vykazuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

f) Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň z príjmov sa účtuje do výkazu ziskov a strát okrem prípadov, keď sa týka položiek zaúčtovaných v rámci ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní. Ak sa týka týchto položiek, tak daň je tiež zaúčtovaná v rámci ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní.

Daň z príjmov vychádza z účtovného zisku v zmysle platnej legislatívy v Slovenskej republike po zohľadnení určitých úprav na zdaniteľný zisk s použitím platnej sadzby dane z príjmov vo výške 21%.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

b. Deviation/imbalance revenue

Deviation/imbalance revenue represents variable consideration related to domestic sale which is measured based on the difference between the contractual amount of electricity and the real amount of electricity of the electricity market participant. Its value is determined based on actual spot market prices. It has a technical but also a financial value. The deviation/imbalance income is highly susceptible to factors outside the Company's influence and may not be reliably predicted. Therefore, it is not accrued, but is recognised as incurred.

(ii) Revenue from grid balancing services

a. Revenue from ancillary services

Ancillary services are one of the types of commodity in the electricity market. The Company supplies ancillary services typically to the transmission system operator (SEPS, a. s.), which uses them to maintain the quality of electricity supply and to ensure the operational reliability of the Slovak electricity system. The Company earns fees for providing the ancillary service regardless of whether the SEPS activates it (remuneration for availability, stand-ready services). Revenues from ancillary services are recognised over the time of the contract on straight-line basis. Revenue is based on long-term contracts (1-2 years). The services are invoiced on monthly basis.

b. Revenue from regulating electricity

Revenue from regulating electricity includes electricity supplied to transmission system operator (SEPS, a. s.) in case of activation of ancillary services. The company has evaluated that this activity is not distinct from ancillary services described above and therefore it accounts for it as for variable consideration related to ancillary grid balancing services. The Company evaluated that this variable consideration is constrained as it is highly susceptible to factors outside Company's influence (such as weather conditions and consumption peaks). Therefore, the Company does not accrue the related revenues and recognize them as incurred. The price is typically determined based on actual spot market prices.

(iii) Revenues from tariff from system operation

Revenues from tariff from system operation include revenues in part of electricity production from the power plant Nováky according to the General Economic Interest. Revenues from tariff from system operation are recognised over time and measured based on actual consumption on Slovak electricity market.

(iv) Revenues from heat

Heat is typically co-produce in Company's power plants and sold to distribution companies in adjacent territories. Revenue from heat generation is recognised over time and measured based on the volume of energy delivered. Possible fixed fees are accrued over the period of 1 year based on estimated seasonal consumption pattern, which however are not material.

(v) Revenue from rendering of services

Revenue from rendering of services is recognised when the services are rendered, or by reference to the stage of completion of services at the end of the reporting period. This category includes other services not related to sale of electricity and gas.

e) Government grants

Government grants are recognised if there is reasonable assurance that the grant will be received, and all attached conditions will be complied with. When the grant relates to an expense item, it is recognised as income over the period necessary to match the grant on a systematic basis with the costs that it is intended to compensate. Where the grant relates to an asset, it is recognised as deferred income and released to profit and loss statement in equal amounts over the expected useful life of the related asset.

f) Income tax

The income tax expense for the period comprises current and deferred tax. Income tax is recognised in the profit and loss statement, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Income tax is calculated from the accounting profit as determined according to valid legislation in the Slovak republic and adjusted for certain items to taxable income using a valid tax rate for the income tax of 21%.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je Spoločnosť od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 4,356% ročne (2021: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

Odložená daň z príjmov odzrkadľuje daňové dopady dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov vykázanou v individuálnej účtovnej závierke a hodnotami použitými pre daňové účely. Avšak, neúčtuje sa o odloženej dani vztahujúcej sa k dočasným rozdielom, ktoré vzniknú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzku v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a v čase priebehu transakcie neovplyvňuje ani účtovný ani daňový zisk alebo stratu. Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa oceňujú daňovými sadzbami, ktoré by sa mali uplatniť na zdaniteľný príjem v rokoch, v ktorých sa očakáva, že sa tieto dočasné rozdiely budú realizovať. Odložená daňová pohľadávka sa vykazuje pri prevode nevyužitých daňových strát do ďalších období len v tom rozsahu, v akom je pravdepodobné, že v budúcnosti bude k dispozícii zdaniteľný zisk, voči ktorému bude možné uplatniť tieto nevyužitú daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Spoločnosť má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovnáť pohľadávky alebo záväzkov v čistej výške.

g) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Spoločnosť vykazuje finančné aktívum vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení. V pôsobnosti tohto štandardu sú aj vnorené deriváty, ktoré predstavujú zložku hybridného (kombinovaného) nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátovú hostiteľskú zmluvu, pričom vplyvom vnoreného derivátu sa niektoré peňažné toky kombinovaného nástroja menia podobným spôsobom ako pri samostatnom deriváte.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Spoločnosť účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Spoločnosť pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo minus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané vo výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Spoločnosť pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Spoločnosť zaviazala kúpiť alebo predáť aktívum.

Finančné aktíva Spoločnosti zahŕňajú hotovosť, krátkodobé vklady, obchodné a iné pohľadávky, kótované a nekótované finančné nástroje a derivátové finančné nástroje.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In line with Act No. 235/2012 Coll. on a Special Levy on Business in Regulated Industries and on the Amendment to and Supplement of Certain Acts, the Company is obliged to pay a monthly special levy effective from September 2012. The special levy represents 4.356% per annum (2021: 4.356%). This levy is based on profit before tax and is presented as part of the current income tax pursuant to the IFRS requirements.

Deferred income tax is recognised on temporary differences arising between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts in the separate financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting, nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates that are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized, or the deferred income tax liability is settled. Deferred tax asset is recognised for the carryforward of unused tax losses and unused tax credits only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the unused tax losses and unused tax credits can be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

g) Financial instruments – initial recognition and subsequent measurement

i) Financial assets

Initial recognition and classification of financial assets

A financial asset is recognised in the statement of financial position when, and only when, the Company becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial assets within the scope of IFRS 9 Financial Instruments are classified as financial assets subsequently measured at amortised cost, financial assets measured at fair value through other comprehensive income or financial assets measured at fair value through profit or loss, depending on the Company's business model for managing the financial assets and the contractual cash flows characteristics of the financial assets. Financial assets can be designated as hedging instruments in an effective hedging relationship, as appropriate. Embedded derivatives, which represent a component of hybrid contract that also includes a non-derivative host, with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative, are also within the scope of IFRS 9 Financial instruments.

The Company determines the classification of its financial assets at initial recognition.

The Company accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial Instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Company's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of this standard.

Except for trade receivables, at initial recognition, the Company measures a financial asset at its fair value plus or minus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial asset. Transaction costs of financial asset carried at fair value through profit or loss are expensed in profit or loss at the initial recognition. At initial recognition, the Company measures trade receivables that do not contain a significant financing component at their transaction price.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e. the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

The Company's financial assets include cash and short-term deposits, trade and other receivables, quoted and unquoted financial instruments, and derivative financial instruments.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Následné oceňovanie

Následné oceňovanie finančných aktív závisí od ich klasifikácie pri prvotnom vykázaní tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné aktíva oceňované v amortizovanej hodnote

Finančné aktívum je klasifikované ako oceňované v amortizovanej hodnote, ak je cieľom Spoločnosti držať toto aktívum za účelom inkasa zmluvných peňažných tokov a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej istiny. Po prvotnom vykázaní sú tieto finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery (ďalej ako „EIR“), upravenej o prípadné zníženie hodnoty. Amortizovaná hodnota je vypočítaná so zohľadnením poplatkov uhradených alebo prijatých od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčných nákladov a ostatných prírastkov alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané vo výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

Finančné aktívum sa oceňuje reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, ak je držané v rámci obchodného modelu, ktorého zámer sa dosiahne tak inkasom zmluvných peňažných tokov, ako aj predajom finančného aktíva a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej sumy istiny. Zmeny účtovnej hodnoty sú zaúčtované v ostatnom komplexnom výsledku, s výnimkou strát zo zníženia hodnoty, úrokových výnosov a kurzových ziskov a strát, ktoré sú vykázané vo výsledku hospodárenia. Pri odúčtovaní finančného aktíva je kumulovaný zisk alebo strata vykázaná v ostatnom komplexnom výsledku reklasifikovaná z vlastného imania do výsledku hospodárenia. Táto kategória zahŕňa nástroje vlastného imania, ktoré nie sú držané za účelom obchodovania.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď Spoločnosť rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa:

- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9;
- hybridné nástroje vrátane hlavného kontraktu a vnoreného derivátu

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní vo výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými vo výkaze ziskov a strát.

Vnorené deriváty

Vnorený derivát je komponent hybridného nástroja, ktorý obsahuje aj nederivátový hlavný kontrakt s účinkom, že niektoré peňažné toky z hybridného nástroja sa menia podobne ako pri samostatnom deriváte. Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom finančným aktívom podľa IFRS 9, sa neoddeľujú. Celý hybridný nástroj sa klasifikuje a následne oceňuje buď v amortizovanej hodnote alebo reálnej hodnote.

Deriváty vnorené v hybridných nástrojoch s hlavným kontraktom, ktorý nie je finančným aktívom podľa IFRS 9 (finančné záväzky) sa oddeľujú, keď spĺňajú definíciu derivátu, ich riziká a charakteristiky nie sú úzko prepojené s hlavným kontraktom a hlavný kontrakt nie je oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

14

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)**

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification at initial recognition as follows:

Financial assets measured at amortised cost

A financial asset is classified as measured at amortised cost if the objective of the Company is to hold the asset in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. After initial recognition, such financial assets are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method (hereinafter as “EIR”), less impairment. Amortised cost is calculated by taking into account the fees paid or received between the contractual parties that are an integral part of the EIR, transaction costs and all other premiums and discounts. The EIR amortisation is included in finance income in the profit and loss statement. The impairment gains and losses are recognised in the profit and loss statement. This category includes cash and cash equivalents, trade and other receivables and other current and non-current assets.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income

A financial asset is classified as measured at fair value through other comprehensive income if the Company’s business model objective is achieved by both collecting contractual cash flows and selling financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income, except for the recognition of impairment gains or losses, interest income and foreign exchange gains and losses which are recognised in profit or loss. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is reclassified from equity to profit or loss. This category includes equity instruments not held for trading.

Financial assets measured at fair value through other comprehensive income – option for equity instruments

Equity instruments are only classified as financial assets measured at fair value through other comprehensive income when the Company elects them to fair value through other comprehensive income option as of the initial recognition and the equity instrument is neither held for trading nor contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination to which IFRS 3 applies. Movements in the carrying amount are taken through other comprehensive income. When the financial asset is derecognised, the cumulative gain or loss previously recognised in other comprehensive income is not reclassified from equity to profit or loss.

Financial assets measured at fair value through profit or loss

Financial assets that do not meet the criteria for classification as measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income are measured at fair value through profit or loss. Financial assets that are held within a business model which is neither “held to collect” or “held to collect and sell” are measured at fair value through profit or loss.

This category includes:

- commodity derivatives that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9
- hybrid instruments including host contracts and embedded derivatives

After the initial recognition, financial assets at fair value through profit or loss are carried in the statement of financial position at fair value with changes in fair value recognised in the profit and loss statement.

Embedded derivatives

An embedded derivative is a component of a hybrid contract that also includes a non-derivative host with the effect that some of the cash flows of the combined instrument vary in a way similar to a stand-alone derivative. Derivatives embedded in hybrid contracts with a financial asset host within the scope of IFRS 9 are not separated. The entire hybrid contract is classified and subsequently measured as either amortised cost or fair value as appropriate.

Derivatives embedded in hybrid contracts with hosts that are not financial assets within the scope of IFRS 9 (financial liabilities) are treated as separate derivatives when they meet the definition of a derivative, their risks and characteristics are not closely related to those of the host contracts and the host contracts are not measured at fair value through profit or loss.

The notes form an integral part of the separate financial statements.

14

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Ak hybridný nástroj predstavuje kótovaný finančný záväzok, namiesto oddeľovania finančného záväzku, Spoločnosť klasifikuje celý hybridný nástroj v reálnej hodnote cez výsledok hospodárenia.

Vnorený derivát je vykázaný ako dlhodobé aktívum alebo dlhodobý záväzok, keď zostatková splatnosť hybridného nástroja, ku ktorému vnorený derivát prislúcha, je viac ako 12 mesiacov a neočakáva sa jeho realizovanie alebo splatnosť do 12 mesiacov.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňujú v amortizovanej hodnote, alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového prísľubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9 Finančné nástroje.

Pre pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu Spoločnosť aplikuje zjednodušený prístup povolený v zmysle štandardu IFRS 9, ktorý vyžaduje vykázanie opravnej položky na stratu v hodnote, ktorá sa rovná očakávaným úverovým stratám počas celej životnosti, a to od prvotného vykázania pohľadávky. Ďalšie podrobnosti sú uvedené v poznámke 11 a v poznámke 31.

Pre ostatné finančné aktíva, iné ako pohľadávky z obchodného styku a pohľadávky z lízingu, aplikuje Spoločnosť všeobecný prístup v zmysle IFRS 9, na základe posúdenia výrazného zvýšenia kreditného rizika od prvotného vykázania daného finančného aktíva. Opravná položka pre ostatné finančné aktíva je vykázaná v hodnote očakávaných úverových strát počas nasledujúcich dvanástich mesiacov, pokiaľ kreditné riziko aktíva od prvotného vykázania výrazne narástlo, so zohľadnením všetkých primeraných a preukázateľných informácií, vrátane tých, ktoré sú zamerané na budúcnosť. Pokiaľ k dátumu účtovnej závierky nedošlo k výraznému nárastu kreditného rizika od prvotného vykázania finančného aktíva, Spoločnosť vykáže opravnú položku v hodnote očakávaných úverových strát počas nasledujúcich dvanástich mesiacov. Očakávané úverové straty počas celej životnosti predstavujú také očakávané úverové straty, ktoré sú výsledkom všetkých možných prípadov zlyhania počas očakávanej životnosti finančného nástroja.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotenú finančné aktíva, Spoločnosť aplikuje rizikovo-upravenú efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote finančného aktíva od prvotného vykázania.

Pre finančné aktíva, ktoré neboli nakúpené alebo pôvodne znehodnotenú, ale následne sa stali znehodnotenými, Spoločnosť uplatňuje efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote v nasledujúcich účtovných obdobiach.

K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Spoločnosť vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam vo výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Spoločnosť vykazuje vo výsledku hospodárenia ako zisk alebo stratu zo zníženia hodnoty hodnotu očakávaných úverových strát (alebo zrušenie takýchto strát), ktorá je nutná na úpravu opravnej položky na zníženie hodnoty k dátumu vykazovania na výšku, ktorej vykázanie je povinné v súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje. Pri finančných aktívach, ktoré sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, sa opravná položka na stratu vykazuje v ostatnom komplexnom výsledku a neznižuje účtovnú hodnotu finančného aktíva vo výkaze finančnej pozície.

Spoločnosť odpíše finančné aktívum spolu so súvisiacou opravnou položkou na zníženie hodnoty v prípade, že primerane neočakáva, že finančné aktívum čiastočne alebo ako celok bude možné späťne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Spoločnosť previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

If the hybrid contract is a quoted financial liability, instead of separating the embedded derivative, the Company generally designates the whole hybrid contract at fair value through profit or loss.

An embedded derivative is presented as a non-current asset or non-current liability if the remaining maturity of the hybrid instrument to which the embedded derivative relates is more than 12 months and is not expected to be realized or settled within 12 months.

Impairment of financial assets

The Company recognises a loss allowance for expected credit losses on a financial asset that is measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income, a lease receivable, a contract asset, a loan commitment or a financial guarantee contract to which the impairment requirements apply in accordance with IFRS 9 Financial Instruments.

For trade and lease receivables, the Company applies the simplified approach permitted by IFRS 9, which requires expected lifetime losses to be recognised since the initial recognition of receivables. For further details, see Note 11 and Note 31.

For all financial assets other than trade receivables and lease receivables, the Company applies the general approach under IFRS 9, based on the assessment of a significant increase in credit risk since initial recognition. Under such approach, loss allowance on financial assets is recognised at an amount equal to the lifetime expected credit losses, if the credit risk on those financial assets has increased significantly since initial recognition, considering all reasonable and supportable information, including also forward-looking inputs. If at the reporting date, the credit risk on financial assets has not increased significantly since initial recognition, the Company measures the loss allowance at an amount equal to 12-month expected credit losses. Lifetime expected credit losses represent the expected credit losses that result from all possible default events over the expected life of a financial instrument.

For purchased or originated credit-impaired financial assets, the Company applies the credit-adjusted effective interest rate to the amortised cost of the financial asset from initial recognition.

For financial assets that are not purchased or originated credit-impaired financial assets but subsequently have become credit-impaired financial assets, the Company applies the effective interest rate to the amortised cost of the financial asset in subsequent reporting periods.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the Company recognised expected credit losses allowance only in respect of trade and lease receivables. The expected credit losses for other financial assets recognised in the statement of financial position are negligible.

The Company recognises in profit or loss, as an impairment gain or loss, the amount of expected credit losses (or reversal) that is required to adjust the loss allowance at the reporting date to the amount that is required to be recognised as at the balance sheet date in line with IFRS 9 Financial Instruments. The loss allowance for the financial assets measured at fair value through other comprehensive income is recognised in other comprehensive income and shall not reduce the carrying amount of the financial asset in the statement of financial position.

Financial assets together with the related allowance are written off when there is no reasonable expectation of recovering the financial asset in its entirety or a portion thereof. A write-off constitutes a derecognition event.

Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- The contractual rights to the cash flows from the financial asset expire;
- The Company has transferred the financial asset and the transfer qualifies for derecognition in line with requirements of IFRS 9 Financial Instruments.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Spoločnosť vykazuje finančný záväzok vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, prísľubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhovú úrokovú mieru a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3 Podnikové kombinácie.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

Finančné záväzky môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Spoločnosť účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Pri prvotnom vykázaní je finančný záväzok ocenený jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančný záväzok nie je oceňovaný reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na vydanie finančného záväzku.

Finančné záväzky Spoločnosti zahŕňajú záväzky z obchodného styku a iné záväzky, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Po prvotnom vykázaní, Spoločnosť oceňuje finančné záväzky v súlade s ich klasifikáciou pri prvotnom vykázaní. Reklasifikácia finančných záväzkov do inej kategórie ocenenia nie je povolená za žiadnych okolností. Spoločnosť klasifikovala svoje finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát a finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote.

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa nasledovné:

- vnorené deriváty odčlenené od hostiteľskej zmluvy,
- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)

ii) Financial liabilities

Initial recognition and measurement

A financial liability is recognised in the statement of financial position when, and only when, the Company becomes party to the contractual provisions of the instrument. Financial liabilities within the scope of IFRS 9 are classified as financial liabilities subsequently measured at amortised cost, except for financial liabilities at fair value through profit or loss, financial guarantee contracts, financial liabilities that arise when a transfer of a financial asset does not qualify for derecognition, commitments to provide a loan at a below-market interest rate and contingent consideration recognised by an acquirer in a business combination in scope of IFRS 3 Business Combinations.

The Company determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities may be designated as hedging instruments in a hedging relationship.

The Company accounts for contracts to buy or sell non-financial items that can be settled net in cash or another financial instrument, or by exchanging financial instruments, as if the contracts were financial instruments, in line with IFRS 9 Financial instruments. Contracts that were entered into and continue to be held for the purpose of the receipt or delivery of a non-financial item in accordance with the Company's expected purchase, sale or usage requirements are outside the scope of IFRS 9.

At initial recognition, the Company measures a financial liability at its fair value plus or minus, in case of a financial liability not at fair value through profit or loss, transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of the financial liability.

The Company's financial liabilities include trade and other payables, loans and borrowings, and derivative financial instruments.

Subsequent measurement

After initial recognition, the financial liabilities are measured according to their classification determined at initial recognition. Reclassifications of financial liabilities are not permitted in any circumstances. The Company classified its financial liabilities as financial liabilities at fair value through profit or loss and financial liabilities subsequently measured at amortised costs.

Financial liabilities at fair value through profit or loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Financial liabilities are classified as held for trading if they are acquired or incurred principally for the purpose of selling or repurchasing it in the near term, on initial recognition are part of a portfolio of identified financial instruments that are managed together and for which there is evidence of a recent actual pattern of short-term profit-taking; or are derivatives (except for a derivative that is a financial guarantee contract or a designated and effective hedging instrument).

This category includes the following:

- embedded derivatives separated from the host contract,
- commodity derivatives, that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by IFRS 9.

Financial liabilities measured at amortised cost

This category includes loans and borrowings, trade and other payables. Amortised cost of a financial liability is the amount at which the financial liability is measured at initial recognition minus the principal repayments, plus or minus the cumulative amortisation using the effective interest method of any difference between that initial amount and the maturity amount. The calculation of EIR includes the fees paid or received between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs, and all other premiums or discounts. The EIR amortisation is recognised in finance cost in the profit and loss statement.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade ak zanikol, t. j. ak bola povinnosť plnenia záväzku splnená, zrušená alebo stratila platnosť.

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol, alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Spoločnosť posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10% odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

iii) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná vo výkaze finančnej pozície iba v prípade, že Spoločnosť má právne vynútiteľné právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzok. V zmysle IAS 32, Dodatky k IAS 32: Započítanie finančných aktív a finančných záväzkov, právo na započítanie nesmie byť podmienené budúcou udalosťou a musí byť právne vymáhateľné za podmienok bežného obchodovania, a takisto v prípade významných finančných ťažkostí, insolventnosti alebo bankrotu.

iv) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná tržová cena, sa reálna hodnota stanovuje použitím vhodných oceňovacích techník. Takéto techniky zahŕňajú použitie nedávnej nezávislej trhovej transakcie, stanovenie ceny na základe aktuálnej trhovej hodnoty iného nástroja, ktorý je vo svojej podstate rovnaký, alebo sa cena vypočíta na základe očakávaných peňažných tokov čistých podkladových aktív investície alebo iných oceňovacích modelov.

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 30.

h) Účtovanie o zabezpečení

Spoločnosť drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázaná aktívum alebo záväzok, nevykazovaná záväzná povinnosť, vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia alebo čistá investícia do zahraničnej prevádzky, ktorá vystavuje Spoločnosť riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu. Zabezpečenou položkou môže byť aj zložka takejto položky alebo skupiny položiek. Zabezpečená položka musí byť spoľahlivo oceňiteľná.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Spoločnosť určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovovo-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Derecognition

A financial liability is derecognised when it is extinguished, i.e. when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

A substantial modification of the terms of an existing financial liability or a part of it is accounted for as an extinguishment of the original financial liability and the recognition of a new financial liability. On derecognition of a financial liability, the difference between the carrying amount of a financial liability extinguished or transferred to another party and the consideration paid, including any non-cash assets transferred or liabilities assumed, shall be recognised in profit or loss.

In case of modification of the terms of an existing financial liability, the Company considers both quantitative and qualitative criteria to evaluate whether the modification was significant. As for the quantitative criteria, based on the pronouncements of IFRS 9, the terms are substantially different if the discounted present value of the cash flows under the new terms, including any fees paid net of any fees received and discounted using the original effective interest rate, is at least 10% different from the discounted present value of the remaining cash flows of the original financial liability. Significant qualitative changes include for example change in the currency in which the liability is denominated, a substantial change in covenants, a change in the interest rate basis, significant extension of the maturity period which results in renegotiated interest rate and other contractual terms, a change in terms of security or a change in creditor.

iii) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously. In accordance with IAS 32, Amendments to IAS 32: Offsetting Financial Assets and Financial Liabilities, the right to offset must not be contingent on a future event and it has to be legally enforceable both in the normal course of business and in case of default, insolvency or bankruptcy.

iv) Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations, without any deduction for transaction costs.

For financial instruments not traded in an active market, the fair value is determined using appropriate valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions, reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same, discounted cash flow analysis or other valuation models.

An analysis of fair values of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 30.

h) Hedge accounting

The Company holds derivative financial instruments to hedge its foreign currency, interest rate and commodity price risk exposures. A hedged item is a recognised asset or liability, unrecognised firm commitment, highly probable forecast transaction or net investment in a foreign operation that exposes the Company to risk of changes in fair value or future cash flows and is formally designated as a hedged item in the hedging relationship. A hedged item can also be a component of such an item or group of items. The hedged item must be reliably measured.

A hedging instrument is a designated derivative or an instrument measured at fair value through profit or loss whose fair value or cash flows are expected to offset changes in the fair value or cash flows of a designated hedged item. The Company has designated the following derivatives as hedging instruments: interest rate swaps, cross-currency interest rate swaps, commodity forwards and FX forwards.

Hedging derivatives are recognised initially at fair value, the attributable transaction costs are recognised in profit or loss when incurred. Subsequent to initial recognition, hedging derivatives are measured at fair value, and changes in fair value are accounted for as described below.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo v komplexnom výsledku a akumulujú sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečenia v rozsahu, v ktorom je zabezpečenie efektívne, v zmysle podmienok stanovených štandardom IFRS 9.

Čiastka vykázaná vo vlastnom imaní predstavuje kumulovaný zisk alebo stratu zo zabezpečovacieho nástroja od začiatku zabezpečenia alebo kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia, podľa toho, ktorá je nižšia. Zisky alebo straty zo zabezpečovacieho nástroja nad rámec čiastky vykázané vo vlastnom imaní predstavujú neefektívitu a sú vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Ak zabezpečená očakávaná transakcia následne vedie k vykázaniu nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku alebo ak sa zo zabezpečenej očakávanej transakcie s nefinančným aktívom alebo nefinančným záväzkom stane záväzná povinnosť, na ktorú sa uplatňuje účtovanie zabezpečenia reálnej hodnoty, Spoločnosť odstráni uvedenú sumu z rezervy na zabezpečenie peňažných tokov a zahrnie ju priamo do prvotných nákladov alebo inej účtovnej hodnoty aktíva alebo záväzku.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva, záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti, alebo identifikovateľná zložka takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je zabezpečenou položkou pri zabezpečení reálnej hodnoty nevykázaná záväzná povinnosť (alebo jej zložka), kumulovaná zmena reálnej hodnoty zabezpečenej položky sa po jej určení vykazuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počítačná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná vo výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vykazuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže vo výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

K 31. decembru 2022 a 31. decembru 2021 Spoločnosť klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t. j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t. j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Ukončenie zabezpečenia

Spoločnosť prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení, iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je aplikovateľné). To zahŕňa prípady, kedy zabezpečovací nástroj zanikne alebo je predaný, zrušený alebo realizovaný. Kumulovaný zisk alebo strata, ktoré boli predtým vykázané vo vlastnom imaní, sú preúčtované do výkazu ziskov a strát v tom istom období, kedy zabezpečená položka ovplyvní výkaz ziskov a strát. Zabezpečovací vzťah, ktorý stále spĺňa ciele riadenia rizík a ďalšie kritériá pre zabezpečovacie operácie, po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, nesmie byť ukončený.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Cash flow hedges

Changes in the fair value of the derivative hedging instrument designated as a cash flow hedge are recognised directly in other comprehensive income and accumulated in equity in a separate cash flow hedge reserve to the extent that the hedge is effective, following the conditions set in IFRS 9.

The amount recognised within equity is the lower of cumulative gain or loss on the hedging instrument from the inception of the hedge and the cumulative change in fair value of the hedged item from the inception of the hedge. Any remaining gain or loss on the hedging instrument is a hedge ineffectiveness that is recognised in profit or loss.

If a hedge of a forecast transaction subsequently results in the recognition of a financial asset or a financial liability, the associated gains or losses that have been recognised directly in equity shall be reclassified to profit or loss during the same period(s) during which the asset acquired or the liability assumed affects profit or loss.

If a hedged forecast transaction subsequently results in the recognition of a non-financial asset or non-financial liability, or a hedged forecast transaction for a non-financial asset or a non-financial liability becomes a firm commitment for which fair value hedge accounting is applied, the Company removes that amount from the cash flow hedge reserve and includes it directly in the initial cost or other carrying amount of the asset or the liability.

Fair value hedges

A fair value hedge is a hedge of the exposure to changes in fair value of a recognised asset or liability or an unrecognised firm commitment, or an identified portion of such an asset, liability or firm commitment, that is attributable to a particular risk and could affect profit or loss. The gain or loss on the hedging instrument is recognised in profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is an unrecognised firm commitment (or a component thereof), the cumulative change in the fair value of the hedged item subsequent to its designation is recognised as an asset or a liability with a corresponding gain or loss recognised in profit or loss. When a hedged item in a fair value hedge is a firm commitment to acquire an asset or assume a liability, the initial carrying amount of the asset or the liability that results from the entity meeting the firm commitment is adjusted to include the cumulative change in the fair value of the hedged item that was recognised in the statement of financial position.

The gain or loss from remeasuring the hedging instrument at fair value shall be recognised in profit or loss. The gain or loss on the hedged item attributable to the hedged risk shall adjust the carrying amount of the hedged item and be recognised in profit or loss.

As of 31 December 2022, and 31 December 2021, the Company classified all its hedging relationships as cash flow hedges.

The effectiveness of the hedge is an extent to which changes in the fair value or cash flows of the hedged item that are attributable to the hedged risk are offset by changes in those of the hedging instrument. The hedge ineffectiveness is evaluated through a qualitative assessment or a quantitative computation, depending on the extent to which the critical terms of the hedged item and the hedging instrument match.

The main causes of hedge ineffectiveness include the basis difference (i.e. the fair value or cash flows of the hedged item depend on a variable that is different from the variable that causes the fair value or cash flows of the hedging instrument to change), timing difference (i.e. the hedged item and the hedging instrument occur or are settled at different dates), quantity or notional amount differences, credit or other risks that have an impact on the fair value of a hedged item or a hedging instrument.

Discontinuing of the hedge accounting

The Company discontinues hedge accounting prospectively only when the hedging relationship ceases to meet the qualifying criteria (after taking into account any rebalancing of the hedging relationship, if applicable). This includes instances when the hedging instrument expires or is sold, terminated or exercised. The cumulative gains or losses previously recognised in equity are reclassified to profit and loss in the same period(s) when the hedged item affects the profit or loss. A hedging relationship that still meets the risk management objective and continues to meet all other qualifying criteria, after considering any rebalancing, cannot be discontinued.

The notes form an integral part of the separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- Vnorené deriváty, ktoré nie sú úzko naviazané k hostiteľskej zmluve, sú klasifikované zhodne s peňažnými tokmi hostiteľskej zmluvy.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú určené ako efektívne zabezpečovacie finančné nástroje, sú klasifikované v súlade s klasifikáciou podliehajúcej zabezpečenej položky. Derivátový nástroj je rozdelený na krátkodobú a dlhodobú časť, iba ak je možné ho spoľahlivo rozdeliť.
- Derivátové finančné nástroje, ktoré sú primárne držané za účelom obchodovania, sú klasifikované ako krátkodobé.

i) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacia cena zahŕňa náklady, ktoré priamo súvisia s obstaraním majetku, iné náklady súvisiace s uvedením majetku do prevádzkyschopného stavu na jeho plánovaný účel a náklady na demontáž a vyradenie majetku a uvedenie miesta, v ktorom sa nachádza, do pôvodného stavu ("aktivované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby.

Následne, po prvotnom vykázaní Spoločnosť vykazuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Akýkoľvek prírastok vyplývajúci z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa vykáže vo vlastnom imaní v rezerve z precenenia, okrem prípadov, kedy sa zruší úbytok z precenenia toho istého majetku, ktorý bol predtým vykázaný vo výkaze ziskov a strát, pričom v tomto prípade sa prírastok zúčtuje v prospech výkazu ziskov a strát v rozsahu predtým vykázaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ťarchu výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia, zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty. Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie.

Následné náklady vynaložené v súvislosti s dlhodobým majetkom sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku len v tom prípade, ak je pravdepodobné, že tieto náklady zvýšia budúce ekonomické úžitky plynúce z tohto majetku a tieto náklady je možné spoľahlivo oceniť. V opačnom prípade sú náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát.

Náklady vynaložené na výmenu dlhodobého majetku alebo jeho časti sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku a odpisované počas zostatkovej doby životnosti tohto majetku. Zostatková hodnota vymieňaného majetku alebo jeho časti je odúčtovaná cez výkaz ziskov a strát so súčasným vykázaním prípadného zisku alebo straty z jeho vyradenia.

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykávanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pri vyradení a predaji majetku Spoločnosť nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Current versus non-current classification

Derivative instruments are classified as current or non-current or separated into a current and non-current portion as follows:

- Embedded derivatives that are not closely related to the host contract are classified consistent with the cash flows of the host contract.
- Derivative instruments that are designated as, and are effective hedging instruments, are classified consistent with the classification of the underlying hedged item. The derivative instrument is separated into a current portion and non-current portion only if a reliable allocation can be made.
- Derivative instruments which are held primarily for the purpose of trading are classified as current.

i) Property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are measured at cost upon initial recognition. Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset, any other costs directly attributable to bringing the asset to a working condition for its intended use and the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located ("dismantling asset"). The cost of self-constructed assets includes also the cost of materials and direct labour consumed during its construction.

Subsequent to initial recognition, items of property, plant and equipment are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the most recent revaluation less any subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment losses. Revaluations are performed with sufficient regularity such that the carrying amounts do not differ materially from those that would be determined using fair values at the balance sheet date.

Any revaluation increase arising on the revaluation of the property, plant and equipment is credited in equity to a revaluation reserve, except to the extent that it reverses a revaluation decrease for the same asset previously recognised in profit or loss, in which case the increase is credited to profit or loss to the extent of the decrease previously charged. A decrease in the carrying amount arising on the revaluation of property, plant and equipment is charged to profit or loss to the extent that it exceeds the balance, if any, held in the revaluation reserve relating to a previous revaluation of that asset.

Property, plant and equipment in the course of construction for production, rental or administrative purposes, or for purposes not yet determined, are carried at cost, less any recognised impairment loss. Assets related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 are carried at revalued amount, being their fair value at the date of the revaluation less any subsequent accumulated impairment losses. Depreciation of property, plant and equipment commences when the assets are ready for their intended use.

Subsequent costs incurred in relation to an item of property, plant and equipment are recognised as an increase in the carrying amount of this item only if it is probable that these costs will result in the increase in related future economic benefits and the costs can be measured reliably. All other costs are recognised in profit or loss as incurred.

The cost of replacing part or all of an item of property, plant and equipment is recognised as an increase in the carrying amount of this item and is depreciated over its remaining useful life; the net carrying amount of the replaced unit is derecognised through profit or loss, with the recognition of any capital gain or loss.

Periodic maintenance and inspection costs are capitalized as a separate component of the related item of property, plant and equipment if they fulfil the recognition criteria according to IAS 16. All other repair and day-to-day maintenance costs are recognised in the profit and loss statement as incurred.

Depreciation of property, plant and equipment is recognised in the profit and loss statement on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of property, plant and equipment. The Company does not perform any transfer from the revaluation reserve to retained earnings on derecognition, sale or retirement of revalued property.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú rozdielnu dobu použiteľnosti, účtujú sa ako osobitné položky (hlavné komponenty) dlhodobého hmotného majetku. Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú na pravidelnej báze, a to s vplyvom zmien týchto odhadov zúčtovaných do budúcnosti.

Prenajatý dlhodobý majetok vykázaný vo výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú.

Zisky a straty vznikajúce pri vyradení dlhodobého hmotného majetku sú stanovené porovnaním výnosov z ich vyradenia s účtovnou hodnotou dlhodobého majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

j) Liziny

Určenie, či zmluva obsahuje prvky lízingu alebo je lízingom, závisí od podstaty zmluvy pri jej uzatvorení. Zmluva je považovaná za zmluvu, ktorá obsahuje prvky lízingu a je podľa toho zaúčtovaná, ak postupuje právo užívať aktívum (podkladové aktívum) počas určitého časového obdobia výmenou za protihodnotu.

To je splnené, ak zákazník počas obdobia užívania disponuje obidvomi týmito právami:

- i) právom nadobudnúť v podstate všetky hospodárske úžitky z užívania identifikovaného aktíva,
- ii) právom riadiť užívanie identifikovaného aktíva.

Ak má zákazník právo riadiť užívanie identifikovaného aktíva len počas určitej časti obdobia trvania zmluvy, zmluva obsahuje lízing za tú časť obdobia trvania zmluvy.

Spoločnosť ako nájomca

Spoločnosť k dátumu začiatku lízingu vykáže aktívum s právom na užívanie a lízingový záväzok. Aktívum s právom na užívanie sa oceňuje obstarávacou cenou, predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu a je vykázané ako súčasť dlhodobého majetku.

Obstarávacia cena aktíva s právom na užívanie zahŕňa:

- sumu prvotného ocenenia lízingového záväzku;
- všetky lízingové splátky uskutočnené pred dátumom začatia lízingu alebo v tento deň, znížené o všetky prijaté lízingové stimuly;
- všetky počiatkové priame výdavky, ktoré vznikli nájomcovi; a
- odhad nákladov, ktoré vzniknú nájomcovi pri rozobratí a odstránení podkladového aktíva a pri obnove miesta, na ktorom sa nachádza, alebo pri obnovení podkladového aktíva do stavu, ktorý sa vyžaduje v podmienkach lízingu, ak tieto náklady nevznikajú s cieľom tvoriť zásoby.

Po dátume začiatku lízingu oceňuje Spoločnosť aktívum s právom na používanie konzistentne s ocenením dlhodobého majetku vo vlastníctve Spoločnosti. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Spoločnosti.

Spoločnosť ako prenajímateľ

Spoločnosť klasifikuje každý svoj lízing buď ako operatívny lízing alebo finančný lízing. Finančný lízing je lízing, ktorým sa prevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva. Lízing sa klasifikuje ako operatívny lízing, ak sa ním neprevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Klasifikácia prebieha pri vzniku lízingu a je prehodnotená len v prípade, že dôjde k modifikácii lízingovej zmluvy. Zmeny odhadu (napr. doba životnosti alebo zostatková hodnota podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nemajú za následok zmenu klasifikácie lízingu pre účtovné účely.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

- | | |
|---|---------------|
| • Buildings, halls and structures | 20 – 60 years |
| • Machines, plant, equipment and vehicles | 4 – 60 years |
| • Other assets | up to 4 years |

When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment. Depreciation methods, useful lives and residual values are reassessed regularly, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

Leased property, plant and equipment recognised in the statement of financial position are depreciated over the shorter of the lease term and their useful lives. Land is not depreciated as it is deemed to have an infinite life.

Gains and losses on disposal of an item of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of property, plant and equipment, and are recognised net within other operating costs/income in the profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

j) Leases

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at inception date. An arrangement is considered to contain a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

This applies when the customer has both of the following:

- i) the right to obtain substantially all of the economic benefits from use of the identified asset
- ii) the right to direct the use of the identified asset

If the customer has the right to control the use of an identified asset for only a portion of the term of the contract, the contract contains a lease for that portion of the term.

Company as a lessee

At the commencement date, the Company recognises a right-of-use asset and a lease liability. Right-of-use asset represents the Company's right to use an underlying asset for the lease term, is measured at cost and is presented as part of property, plant and equipment.

The cost of the right-of-use asset comprises the following:

- the amount of the initial measurement of the lease liability
- any lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received;
- any initial direct costs incurred by the Company; and
- an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, unless those costs are incurred to produce inventories.

After the commencement date, the Company measures the right-of-use assets in a way consistent with the measurement of the assets owned by the Company. The depreciation policy for depreciable leased assets is also consistent with that for depreciable assets that are owned by the Company.

Company as a lessor

The Company classifies each of its leases as either an operating lease or a finance lease. Finance lease is a lease that transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset. Operating lease is a lease that does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership of an underlying asset.

Lease classification is made at the inception date and is reassessed only if there is a lease modification. Changes in estimates (e.g., economic life or residual value of the underlying asset) or changes in circumstances (e.g., default) do not give rise to a new classification of a lease.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

k) Náklady na prijaté pôžičky a úvery

Spoločnosť aplikuje revidovaný štandard IAS 23, v dôsledku čoho úrokové náklady na prijaté pôžičky a úvery zahŕňa do obstarávacej ceny budovaného majetku. Aktivácia nákladov na prijaté pôžičky a úvery sa začína vtedy, keď prebiehajú činnosti na prípravu majetku na jeho zamýšľané použitie a vznikajú náklady na prijaté pôžičky a úvery. Náklady na prijaté pôžičky a úvery sa aktivujú dovtedy, kým majetok nie je pripravený na jeho zamýšľané použitie. Náklady na prijaté pôžičky a úvery tvoria nákladové úroky, poplatky za viazanie zdrojov a ostatné náklady spojené s cudzími zdrojmi, vrátane kurzových rozdielov z úverov a pôžičiek v cudzej mene použitých na financovanie týchto projektov v rozsahu, v akom sa považujú za úpravu úrokových nákladov. Suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky, ktorá sa aktivuje, je limitovaná hodnotou nákladov na prijaté úvery a pôžičky zaúčtovaných do finančných nákladov.

l) Dlhodobý nehmotný majetok

Pri prvotnom vykázaní je obstaraný nehmotný majetok ocenený v obstarávacích nákladoch. Po prvotnom vykázaní je nehmotný majetok ocenený v obstarávacej cene zníženej o oprávky a akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

Nehmotný majetok vytváraný vlastnou činnosťou vývojom (alebo vo vývojovej fáze interného projektu) sa kapitalizuje, keď sú splnené všetky nasledovné podmienky:

- technická pripravenosť dokončenia nehmotného majetku, teda bude pripravený na používanie alebo predaj;
- úmysel dokončiť nehmotný majetok a používať ho alebo ho predat;
- schopnosť používať alebo predat nehmotný majetok;
- ako bude nehmotný majetok prinášať pravdepodobné budúce ekonomické úžitky;
- dostupnosť technických, finančných a iných zdrojov na dokončenie vývoja a používania alebo predaja nehmotného majetku; a
- schopnosť spoľahlivo oceniť výdavky na vývoj nehmotného majetku.

Hodnota prvotne vykázaná ako nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou je suma výdavkov odo dňa, kedy nehmotný majetok splnil horeuvedené kritéria. Keď sa nedá kapitalizovať nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou, náklady na vývoj sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli. Následne po prvotnom vykázaní, nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa oceňuje v obstarávacej cene zníženej o akumulované odpisy a akumulované znehodnotenie, podobne ako nakúpený nehmotný majetok.

Doba životnosti dlhodobého nehmotného majetku je určená ako určitá. Očakávaná doba životnosti pre toto a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- Softvér 4 – 5 rokov
- Licencie 4 – 5 rokov

Nehmotný majetok s určitou dobou životnosti je odpisovaný rovnomerne počas odhadovanej doby jeho životnosti a testuje sa na zníženie hodnoty v prípade, že existuje náznak, že nehmotný majetok môže mať zníženú hodnotu. Doba a metóda odpisovania sa preverujú minimálne raz ročne. Zmeny v očakávanej životnosti alebo v očakávanom spôsobe spotreby budúcich ekonomických úžitkov prislúchajúcich k majetku sú účtované ako zmena v dobe alebo metóde odpisovania a sú považované za zmenu v účtovných odhadoch. Odpis nehmotného majetku s určitou životnosťou je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát.

Zisky alebo straty z odúčtovania nehmotného majetku sú oceňované ako rozdiel medzi výnosom z vyradenia a účtovnou hodnotou majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

k) Borrowing costs

Following IAS 23 (Revised), the borrowing costs are included in the acquisition cost of a qualifying asset. Capitalisation of borrowing costs commences when the activities to prepare the asset are in progress and expenditures and borrowing costs are being incurred. Borrowing costs are capitalised until the assets are ready for their intended use. Borrowing costs include interest charges, commitment fees and other costs incurred in connection with the borrowing of funds, including exchange differences arising from foreign currency borrowings used to finance these projects to the extent that they are regarded as an adjustment to interest costs. The amount of borrowing costs that is capitalised shall be limited by the value of borrowing costs recognised as a finance cost during the period.

l) Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured on initial recognition at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses.

Expenditure on research activities is recognised as an expense in the period in which it is incurred.

An internally generated intangible asset arising from development (or from the development phase of an internal project) is recognised if, and only if, all of the following conditions have been demonstrated:

- the technical feasibility of completing the intangible asset so that it will be available for use or sale;
- the intention to complete the intangible asset and use or sell it;
- the ability to use or sell the intangible asset;
- how the intangible asset will generate probable future economic benefits;
- the availability of adequate technical, financial and other resources to complete the development and to use or sell the intangible asset; and
- the ability to measure reliably the expenditure attributable to the intangible asset during its development.

The amount initially recognised for internally generated intangible assets is the sum of the expenditure incurred from the date when the intangible asset first meets the recognition criteria listed above. Where no internally generated intangible asset can be recognised, development expenditure is recognised in profit or loss in the period in which it is incurred. Subsequent to initial recognition, internally generated intangible assets are reported at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses, on the same basis as intangible assets that are acquired separately.

The useful lives of intangible assets are assessed as finite. The estimated useful lives for the current and comparative period are as follows:

- Software 4 – 5 years
- Licences 4 – 5 years

Intangible assets with finite useful lives are amortised over the useful economic life and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method are reviewed at least at each financial year end. Changes in the expected useful life or the expected pattern of consumption of future economic benefits embodied in the asset are accounted for by changing the amortisation period or method, as appropriate, and are treated as changes in accounting estimates. The amortisation expense on intangible assets with finite lives is recognised in the profit and loss statement.

Gains or losses arising from derecognition of an intangible asset are measured as the difference between the proceeds from disposal and the carrying amount of the asset and are recognised net within "other operating costs/income" in the profit and loss statement in the period in which the item was disposed of.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

m) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Spoločnosť posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotenú. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvoria peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Spoločnosť sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotenú a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú zaúčtované vo výkaze ziskov a strát v tých kategóriách nákladov, ktoré sú zhodné s funkciou znehodnoteného aktíva, okrem majetku, ktorý bol predtým precenený a precenenie bolo vykázané vo výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykázané vo výkaze komplexného výsledku až do výšky precenenia, ktoré bolo predtým zaúčtované.

Spoločnosť posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým zaúčtované zníženie hodnoty už nemusí existovať, alebo sa mohlo znížiť. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhadne realizovateľnú hodnotu aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky. Predtým vykázané zníženie hodnoty je zrušené, iba ak nastala zmena v predpokladoch použitých na určenie realizovateľnej hodnoty aktíva, odkedy bolo vykázané posledné zníženie hodnoty. Zrušenie zníženia hodnoty je obmedzené tak, aby účtovná hodnota aktíva nepresiahla svoju realizovateľnú hodnotu ani účtovnú hodnotu poníženú o odpisy, ktorá by bola určená v prípade, že by nebolo v predchádzajúcich obdobiach zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

n) Zásoby

Zásoby sa vykazujú v obstarávacej cene alebo čistej realizovateľnej hodnote, podľa toho, ktorá je nižšia. Obstarávacia cena zásob zahŕňa náklady vzniknuté pri obstaraní zásob a ich uvedení do požadovaného stavu a miesta. Čistá realizovateľná hodnota predstavuje predajnú cenu pri bežnom obchodovaní zníženú o predpokladané náklady na dokončenie a náklady na predaj. Skladová cena vychádza z princípu váženého aritmetického priemeru okrem jadrového paliva, ako je popísané nižšie.

Jadrové palivo, ktoré sa spotrebúje za obdobie dlhšie ako jeden rok, či sa už používa v reaktoroch alebo uskladňuje, sa vyказuje ako zásoba. Každá jednotlivá dodávka jadrového paliva sa oceňuje obstarávacou cenou danej dodávky. Spotreba jadrového paliva sa určuje pre každé zavezenie paliva na základe objemu energie vyprodukovanej z tohto paliva v reaktore. Hodnoty vyrobenej energie sú získavané z bilančného systému daného závodu. Spotrebované množstvá sa oceňujú nákladmi na obstaranie konkrétnej dodávky paliva, ktorá sa spáli v reaktore. Náklady na spotrebu sa periodicky korigujú podľa aktualizovaných prognóz vyhoretých množstiev na základe neutrónových meraní.

o) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty vo výkaze finančnej pozície zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

Pre účely výkazu peňažných tokov peniaze a peňažné ekvivalenty zahŕňajú hotovosť, bankové účty a krátkodobé vklady tak, ako sú definované vyššie.

p) Rezervy

Rezervy sú vykázané vtedy, ak má Spoločnosť súčasnú (zákonnú alebo mimozmluvnú) povinnosť v dôsledku minulej udalosti a je pravdepodobné, že v súvislosti s vyrovnaním povinnosti dôjde k úbytku zdrojov predstavujúcich ekonomické úžitky, pričom výšku uvedenej povinnosti možno spoľahlivo odhadnúť. V prípade, že Spoločnosť očakáva, že časť alebo celá rezerva bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát znížený o akúkoľvek náhradu. Ak je efekt časovej hodnoty peňazí významný, rezerva je diskontovaná použitím aktuálnej diskontnej sadzby pred daňou, ktorá vhodne odráža riziko prislúchajúce k záväzku. V prípade dlhodobých rezerv, ktoré sú diskontované na súčasnú hodnotu, sa účtovná hodnota rezervy zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je zaúčtovaný vo výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

m) Impairment of non-financial assets

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. The Company is considered as one cash generating unit. Where the carrying amount of an asset or a cash generating unit exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. Impairment losses of continuing operations are recognised in the profit and loss statement in those expense categories consistent with the function of the impaired asset, except for property previously revalued where the revaluation was taken to other comprehensive income. In this case, the impairment is first recognised in other comprehensive income up to the amount of any previous revaluation.

For assets an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such an indication exists, the Company estimates the asset's or cash-generating unit's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such a reversal is recognised in the profit and loss statement unless the asset is carried at a revalued amount, in which case the reversal is recognised in the revaluation reserve.

n) Inventories

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories comprise of the expenditures incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business, less the estimated costs of completion and selling expenses. The stock value is based on the weighted average principle except for nuclear fuel as described below.

Nuclear fuel which is consumed over a period of more than one year, whether being used in the reactors or stored is recognised in inventories. Each individual nuclear fuel supply is valued at acquisition costs of particular supply. Nuclear fuel consumption is determined for each load based on the volume of energy produced in reactor from that nuclear fuel load. The volumes of energy produced are determined based on the technical data extracted from balancing system of each plant. The quantities consumed are valued at the acquisition costs of the particular fuel supply burnt in the reactor. Cost of inventories consumed is periodically corrected in view of forecast burnt quantities based on neutron measurements.

o) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents in the statement of financial position comprise cash at banks and on hand, valuables and short-term deposits with an original maturity of three months or less.

For the purpose of the statement of cash flows, cash and cash equivalents consist of cash and short-term deposits as defined above.

p) Provisions

Provisions are recognised when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Where the Company expects some or all the provision to be reimbursed, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the profit and loss statement net of any reimbursement. If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, where appropriate, the risks specific to the liability. In case of long-term provisions, which are discounted to their present value, the value of provision is periodically increased by the unwounded interest cost. This increase is recognised as a finance cost in the profit and loss statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

(i) Rezerva na odstupné a požitky vyplývajúce z ukončenia pracovného pomeru

Zamestnanci Spoločnosti majú podľa slovenskej legislatívy a na základe podmienok stanovených v Podnikovej kolektívnej zmluve, uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou, pri ukončení pracovného pomeru z titulu organizačných zmien alebo v iných prípadoch stanovených platnou legislatívou a Podnikovou kolektívnou zmluvou nárok na odstupné. Výška tohto záväzku je vykázaná v riadku Ostatné rezervy vo výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné

Penzijný program so stanovenými príspevkami

Program so stanovenými príspevkami je penzijný program, podľa ktorého Spoločnosť platí fixné príspevky do fondu a nebude mať žiadnu právnu či mimozmluvnú povinnosť platiť ďalšie príspevky v prípade, že v programe nebude dostatočný majetok na vyplatenie všetkých zamestnaneckých požitkov, týkajúcich sa služieb zamestnancov, ktoré poskytli Spoločnosti v súčasnom období a v predchádzajúcich obdobiach.

Spoločnosť prispieva do štátneho a súkromného programu dôchodkového zabezpečenia so stanovenými príspevkami. Spoločnosť odvádza príspevky do štátnych programov nemocenského, zdravotného, penzijného a sociálneho poistenia, ako aj do fondu nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške vychádzajúcej z hrubých miezd. Počas celého obdobia Spoločnosť odvádza príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2021: 35,2%) z hrubých miezd, v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2021: 13,4%). Počas celého obdobia Spoločnosť odvádza príspevky do tejto schémy vo výške max. 20,48% (2021: 20,48%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2021: 22,71%). Náklady na uvedené odvody uhradené Spoločnosťou sa účtujú do výkazu ziskov a strát v tom istom období ako príslušné mzdové náklady.

Pokiaľ ide o zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť sa programu dôchodkového pripoistenia, Spoločnosť prispieva na toto pripoistenie okrem povinného príspevku 2,0% v súlade so zákonom č. 461/2003 Z. z. aj príspevkom v pomere 1:2, tzn. za 1 vložené euro zamestnancom, Spoločnosť príspeje 2 eurami, maximálne však do výšky 50 euro mesačne.

Finančne nezaistený penzijný program so stanovenými požitkami

Program so stanovenými požitkami je penzijný program, ktorý stanovuje výšku odchodného, ktoré sa má poskytnúť, väčšinou na základe jedného alebo viacerých faktorov, akými sú vek alebo počet odpracovaných rokov.

Podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou je Spoločnosť povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jednorazové odchodné, ktoré predstavuje násobok ich priemernej mesačnej mzdy podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy, v závislosti od počtu odpracovaných rokov. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

Záväzok z programov so stanovenými požitkami je súčasťou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k dátumu účtovnej závierky, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Záväzok zo stanovených výhod počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku zo stanovených výhod je stanovená očakávanými budúcimi peňažnými tokmi diskontovanými pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych podnikových dlhopisov.

Zmeny a úpravy penzijných programov sú zúčtované do výnosov a nákladov ako náklad minulej služby v období, kedy k zmenám došlo.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav a zmien poistno-matematických predpokladov sú zúčtované do výkazu komplexného výsledku, pokiaľ ide o požitky po skončení zamestnania a do výnosov a nákladov, pokiaľ ide o ostatné zamestnanecké požitky.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

(i) Provision for severance payments and other termination benefits

The employees of the Company are eligible, immediately upon termination due to organizational changes or in other cases as set by the valid legislation or valid Company Collective Agreement, for severance payment pursuant to the Slovak law and the terms of the Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company. The liability is recognised within Other provisions in the statement of financial position when the workforce reduction program is defined, announced and the conditions for its implementation are met.

(ii) Provision for retirement benefits

Defined contribution pension plans

A defined contribution plan is a pension plan under which the Company pays fixed contributions to the fund and will have no legal or constructive obligations to pay further contributions if the scheme does not hold sufficient assets to pay all employees benefits relating to employee service in the current and prior periods.

The Company contributes to the government and private defined contribution pension plans. The Company makes contributions to the Government's health, retirement, and social benefit and unemployment schemes at the statutory rates in force, based on gross salary payments. Throughout the period, the Company made contributions to such schemes amounting to max. 35.2% (2021: 35.2%) of gross salaries in accordance with the Slovak legislation, together with contributions by employees of a further 13.4% (2021: 13.4%). Throughout the period, the Company made contributions to such schemes amounting to max. 20.48% (2021: 20.48%) of gross salaries in accordance with the Polish legislation, together with contributions by employees of a further 22.71% (2021: 22.71%). The cost of the contributions made by the Company is charged to the profit and loss statement in the same period as the related salary cost.

In addition, with respect to employees who have chosen to participate in a supplementary pension scheme, the Company made contributions to the supplementary scheme amounting up to 2.0% according to Act No. 461/2003 Coll. and additional contribution in ratio 1:2, it means for 1 EUR paid by employee the Company contributes 2 EUR with monthly limit of EUR 50 per one employee.

Unfunded defined benefit pension plan

A defined benefit plan is a pension plan that defines an amount of pension benefit to be provided, usually as a function of one or more factors such as age or years of service.

According to the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the Company is obliged, based on the number of years in service, to pay its employees on retirement or disability a multiple of their average monthly earning according to the valid Company Collective Agreement. The minimum requirement of the Labour Code of one-month average earning payment on retirement is included in the above multiples.

The liability in respect of defined benefit pension plans is the present value of the defined benefit obligation at the balance sheet date, together with adjustments for actuarial gains/losses and past service cost. The defined benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the defined benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield on high quality European corporate bonds.

Amendments to pension plans are charged or credited as past service cost to the profit and loss statement in the period when the amendments occur.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited to the statement of other comprehensive income in case these relate to the retirement benefits. In case of other employment benefits, the adjustments are charged to the profit and loss statement.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané vo výkaze finančnej pozície v rámci položky Závazky z obchodného styku a iné záväzky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Závazky z bonusových programov sú ocenené v očakávanej výške záväzku, ktorá by mala byť vyplatená v čase ich vyrovnania.

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasťou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťovní matematici použitím tzv. prírastkovej poisťovno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poisťovno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poisťovno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú zúčtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Spoločnosť schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Spoločnosť vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

(vi) Environmentálna rezerva (vrátenie miesta do pôvodného stavu)

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Spoločnosti. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykázanie rezervy. Environmentálne rezervy Spoločnosť vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhorelého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadrovoenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t. j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu vo výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zaúčtovaná na pokrytie budúcich výdavkov na vyradenie z prevádzky a likvidáciu, pri ktorých Spoločnosť predpokladá, že vzniknú pri ukončení prevádzky tepelných elektrární. Súčasťou rezervy sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktoré sa nachádzajú v areáloch tepelných elektrární.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

(iii) Bonus plans

A liability for employee benefits in the form of bonus plans is recognised in Trade and other current payables and is paid out after the evaluation of the performance in the given year. Liabilities for bonus plans are measured at the amounts expected to be paid when they are settled.

(iv) Other employee benefits

In line with the terms of the valid Company Collective Agreement, signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the Company also pays certain work anniversary benefits.

The liability in respect of work anniversary benefits plan is the present value of the work anniversary benefit obligation at the balance sheet date. The work anniversary benefit obligation is calculated annually by independent actuaries using the projected unit credit method. The present value of the work anniversary benefit obligation is determined by the estimated future cash outflows using market yield curve on high quality European corporate bonds.

Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions and amendments to pension plans are charged or credited to the profit and loss statement when incurred.

(v) Restructuring

A provision for restructuring is recognised when the Company has approved a detailed and formal restructuring plan, and the restructuring either has commenced or the Company has raised valid expectations that the restructuring will be undertaken by starting to implement that plan or announcing its main features.

(vi) Environmental provisions (Site restoration)

Environmental liabilities represent any current or future environmental assignments whose implementation is subject to the need to comply with the legislative requirements or the constructive obligation of the Company. Environmental provisions can only be recognised for those types of costs that are incurred in relation with the abovementioned assignments and only if the provision recognition criteria is met. Environmental provisions should also be recognised when there is an obligation to eliminate damages caused by contamination or disposal of hazardous wastes.

(vii) Provision for nuclear decommissioning and storage costs

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is recognised based on discounted future cash flows estimated in relation to the decommissioning of nuclear facilities, storage and disposal of radioactive waste, the storage and disposal of spent nuclear fuel and post-operational costs of nuclear power plants. The future estimated cash flows include also estimated costs of recultivation of the sludge beds since their operation is directly related to the operation of a nuclear power plant. The provision is reduced by the actual costs incurred (i. e. usage of provision) and increased for the effect of unwinding of interest. Any excess of actual decommissioning costs over the planned amounts in the current year are included in the profit and loss statement of the current year.

The provision for nuclear decommissioning and storage costs is estimated by applying a forecast long-term inflation index to the projected disbursements, which are then discounted to present value using discount rate determined based on long-term data series and takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

(viii) Provision for dismantling of thermal power plants

A provision for the dismantling of thermal power plants is recognised to cover future decommissioning costs which are expected to take place upon the shut-down of the thermal power plants. The provision includes also estimated costs for recultivation of sludge beds that are located in the area of thermal power plants.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná vo výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ťarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže vo výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, precen sa všetok majetok v danej triede;

(d) zmena prebytku z precenenia vyplývajúca zo zmeny záväzku sa identifikuje osobitne a uvedie vo výkaze komplexného výsledku pre každú položku výnosov a nákladov, ktorá sa vykazuje priamo vo vlastnom imaní.

Upravená odpisovaná suma majetku sa odpisuje počas jeho doby použiteľnosti. To znamená, že keď skončí doba použiteľnosti súvisiaceho majetku, všetky následné zmeny záväzku sa pri ich vzniku vykazujú vo výkaze ziskov a strát.

Periodické uvoľňovanie úroku sa vykazuje pri jeho vzniku vo výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

q) Rozdelenie dividend

Rozdelenie dividend akcionárom Spoločnosti sa zaúčtuje ako záväzok v individuálnej účtovnej závierke v období, keď bolo vyplatenie dividend schválené akcionármi Spoločnosti.

r) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej národnej alokačnej tabuľky nadobúda Spoločnosť časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. V prípade bezodplatného nadobudnutia sú emisné kvóty poskytované na ročnej báze a požaduje sa, aby Spoločnosť vrátila kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám do konca apríla nasledujúceho kalendárneho roka.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách k momentu pripísania na účet Spoločnosti v registri emisných kvót.

Emisné kvóty obstarané forwardovým nákupom a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Spoločnosť vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou tržovou cenou emisných kvót.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Remeasurement of provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants

Remeasurement of an existing provision for nuclear decommissioning and storage costs and provision for dismantling of thermal power plants that result from changes in the estimated timing or amount of the outflow of resources embodying economic benefits required to settle the obligation, or a change in the discount rate, are accounted for as follows:

(a) Changes in the liability alter the revaluation surplus or deficit previously recognised on that asset, so that:

(i) a decrease in the liability is (subject to (b)) credited directly to revaluation surplus in equity, except that it is recognised in profit or loss to the extent that it reverses a revaluation deficit on the asset that was previously recognised in profit or loss;

(ii) an increase in the liability is recognised in profit or loss, except that it is debited directly to revaluation surplus in equity to the extent of any credit balance existing in the revaluation surplus in respect of that asset;

(b) In the event that a decrease in the liability exceeds the carrying amount that would have been recognised had the asset been carried under the cost model, the excess is recognised immediately in profit or loss;

(c) A change in the liability is an indication that the asset may have to be revalued in order to ensure that the carrying amount does not differ materially from that which would be determined using fair value at the balance sheet date. Any such revaluation is taken into account in determining the amounts to be taken to profit or loss and equity under (a). If a revaluation is necessary, all assets of that class are revalued;

(d) The change in the revaluation surplus arising from a change in the liability is separately identified and disclosed in the statement of other comprehensive income of each item of income or expense that is recognised directly in equity.

The adjusted depreciable amount of the asset is depreciated over its useful life. Therefore, once the related asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes in the liability are recognised in profit and loss statement as they occur.

The periodic unwinding of interest is recognised in the profit and loss statement as a finance cost as it occurs.

q) Dividend distribution

Dividend distribution to the Company's shareholders is recognised as a liability in the separate financial statements in the period in which the dividends are approved by the Company's shareholders.

r) Greenhouse gas emissions

According to the European Union Emissions Trading System and a valid National Allocation Table Plan the Company receives part of emission allowances for selected facilities for free. The rest of emission allowances are purchased from the third parties. Emission allowances acquired by the Company for free are provided on an annual basis and the Company is required to return allowances corresponding to the emissions actually discharged by the end of April of the following calendar year.

Emission allowances purchased from the third parties are measured at cost and recognised as inventory at the moment of their registering in the Registry of emission allowances.

Emission allowances acquired by forward purchase from the third parties and/or acquired for free are classified as held for trading and are measured at fair value. The fair value is considered to be the actual market price. The change in the fair value of the emission allowances held for trading is recognised in the profit and loss statement.

Regarding the obligation of the emission allowances redemption in the volume of the emission produced for the period, the Company recognizes a provision for emission allowances in the estimated volume of emissions for the period, valued by the market price at the reporting period.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava individuálnej účtovnej závierky Spoločnosti vyžaduje, aby vedenie Spoločnosti urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyradovanie a likvidácia jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyradovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Tieto sumy sú založené na technických a finančných odhadoch súm, ktoré vzniknú v období od 1 do 100 rokov, s ohľadom na súčasné technológie a stratégiu vyradovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Spoločnosťou. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Spoločnosti použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštatnú politiku a vnútroštatny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018, a dokument „Koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním rádioaktívneho odpadu. Existuje riziko týkajúce sa týchto odhadov vzhľadom na časový rámec, platnú a pripravovanú legislatívu, rôzne alternatívy otvorene pre vedenie Spoločnosti a možné budúce zmeny v technológii vyradovania a likvidácie jadroveenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyradovanie a likvidácia tepelných elektrární

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Spoločnosti v oblasti stratégie prevádzkovania a vyradovania existujúcich elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Spoločnosť uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou Mochoviec 3&4 bolo vykonané v roku 2010, v roku 2014 a v roku 2019 nezávislým kvalifikovaným expertom podľa štandardu IAS 16 a IFRS 13 Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), trhové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Spoločnosť testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Spoločnosť vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)

3. Significant accounting judgments, estimates and assumptions

Judgments, estimates and assumptions

The preparation of the Company's separate financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the end of the reporting period. However, uncertainty about these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the assets or liabilities in future periods. The key assumptions concerning the future and other key sources of uncertainty estimation at the reporting date that bear a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial years are discussed below:

(i) Nuclear decommissioning, storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

The Company recognises significant amounts as a provision for decommissioning and post operational costs of nuclear power plants and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. These amounts are based on the technical and financial estimates of cash flows that will be incurred over periods ranging from 1 to 100 years, based on current technology and strategy for decommissioning and disposal, as applied by the Company. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules

The Company's management has used its best estimates, knowledge and a valid "National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in the Slovak Republic", adopted by Slovak government on 8 July 2015 in form of an update of strategic document "Strategy of the Back-end Cycle of the Peaceful Exploitation of the Nuclear Energy in the Slovak Republic" as well as the "Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning" approved by the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic on 27 August 2018, and "Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce" approved by the letter from the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic dated 15 April 2021, when defining disbursement schedules in respect to the nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste. There is an inherent risk in these estimates given the timeframe, the valid and the planned legislation, the different alternatives open to the management of the Company and the possible future changes in technology for nuclear decommissioning and storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste.

(ii) Dismantling of thermal power plants

The Company recognises a significant amount as a provision for dismantling of thermal power plants. Estimation of this provision is sensitive to assumptions concerning costs, inflation, discount rates and disbursement schedules. Disbursement schedules can be significantly impacted by the Company's future decisions regarding the strategy of the operation and dismantling. Market developments could also impact future plans of the Company management.

(iii) Revaluation of property, plant and equipment

In 2006, the Company applied the revaluation model in accordance with the accounting standard IAS 16 and revalued the items of property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4. The assumptions used in the revaluation model were taken from the report of an independent professionally qualified expert. Based on the appraisal, the useful life of the property, plant and equipment has been modified.

Subsequent revaluation of the Company's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 was undertaken in 2010, in 2014 and in 2019 by an independent professionally qualified expert in accordance with IAS 16 and IFRS 13 Fair value measurement. The following approaches have been used: the cost approach, the market approach and the income approach. The following assumptions were reflected in the revaluation model: technical condition of assets (useful lives, maintenance, technical enhancement), market conditions, economic factors and other specific conditions. For further information please refer to Note 5.

(iv) Testing for impairment of non-financial assets

Following the standard IAS 36 the Company tests the non-current non-financial assets for impairment in case there are any impairment indicators identified. The Company recognises impairment of non-financial assets if the carrying amount exceeds their recoverable amount. The recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre daný nefinančný majetok. Peňažné toky sú odvodené z dlhodobého plánu Spoločnosti, orgánmi schválenými plánmi a výhľadmi založenými na očakávanom výrobnom profile. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných vo výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo v prípade ich absencie zohľadňuje zisťiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Spoločnosti o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálnu hodnotu, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Výpočet reálnej hodnoty zahŕňa posúdenie vstupov, ako sú riziko likvidity, úverové riziko a volatilita. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykázané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Spoločnosti odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Value in use is determined as the estimated future post-tax cash flows discounted to their present value that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the non-financial asset. The cash flows are derived from the long-term plan of the Company and board approved management plans and forecasts, based on expected generation profile. The value in use is sensitive to the assumptions related to long-term forward commodity prices, fuel costs, discount rate, inflation rate, growth rate, future development of the electricity prices and successful commissioning of nuclear power plant Mochovce 3&4 in accordance with the project timeline.

(v) Fair value of financial instruments

Where the fair value of the financial instruments recorded in the statement of financial position cannot be derived from active markets, it is determined taking into account the observable market inputs and management judgement on the future development of the key variables affecting fair values, such as yield curves, exchange rates or risk-free interest rates. Fair value determination includes considerations of inputs such as liquidity risk, credit risk and volatility. Changes in assumptions about these factors could affect the reported fair value of financial instruments.

(vi) Litigations

The Company is involved in various legal disputes in the ordinary course of its business. In view of the nature of such litigations, it is not always objectively possible to predict the outcome of such disputes. Provisions have been recognised to cover all significant liabilities for cases in which the Company's management believe an adverse outcome is probable and a reasonable estimate of the financial effect can be made.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu zostavenia tejto individuálnej účtovnej závierky boli vydané, ale nie účinné, nasledovné štandardy:

IFRS 10 IAS 28	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť (<i>tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito</i>);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé, Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti a Dlhodobé záväzky s kovenantmi (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2024 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ</i>);
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 8	Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IAS 12	Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2016 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu</i>);
IFRS 17	Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020 (<i>účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);
IFRS 17	Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr</i>);

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť

Podľa týchto dodatkov sa platné ustanovenia IAS 28 Podiely v pridružených a spoločných podnikoch, týkajúce sa alikvotného vykazovania zisku alebo straty z transakcie medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom aplikujú iba vtedy, keď je zisk alebo strata výsledkom predaja alebo vkladu nepeňažného majetku nepredstavujúceho podnik, ako je definovaný v IFRS 3 Podnikové kombinácie. Zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva predstavujú podnik podľa IFRS 3, sa vykazuje v plnej výške.

Podľa dodatku k IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka, zisk alebo strata z predaja alebo vkladu nepeňažných aktív do pridruženého alebo spoločného podniku, ak tieto aktíva nepredstavujú podnik podľa IFRS 3, je vykázaná len do výšky podielov nezávislých investorov v tomto pridruženom alebo spoločnom podniku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti

Tieto dodatky odstraňujú zjavný nesúlad medzi odsekom 69(d), ktorý vyžaduje 'bezpodmienečné právo' oddialiť vyrovanie a odsekom 73, ktorý referuje na spoločnosť, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Metodický výkaz 2: Zverejnenie účtovných politík

Dodatky revidujú IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, aby sa od účtovných jednotiek vyžadovalo, aby zverejňovali svoje materiálne účtovné zásady, a nie svoje významné účtovné zásady. Na podporu tohto dodatku IASB tiež zmenila IFRS Metodický výkaz 2 Vyhodnotenie materiality, aby vysvetlila uplatňovanie konceptu materiality na zverejňovanie účtovných zásad. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia, ktoré sa začínajú od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

4. Standards issued but not yet effective

Standards issued but not yet effective up to the date of issuance of the Company's separate financial statements are listed below:

IFRS 10 IAS 28	Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture (<i>these amendments have not been approved by the EU yet, the effectiveness date of the amendments was deferred indefinitely</i>);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current; Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date and Non-current Liabilities with Covenants (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024, the standard has not been approved by the EU yet</i>);
IAS 1	Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 8	Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IAS 12	Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IFRS 14	Regulatory Deferral Accounts (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2016. The European Commission decided not to launch the endorsement process of the interim standard and wait for the final IFRS standard</i>);
IFRS 17	Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17 (<i>effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023</i>);
IFRS 17	Amendments to IFRS 17 Insurance Contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information (<i>effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023</i>)

The principal effects of these changes are as follows:

Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

According to these amendments, the current requirements of IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures regarding the partial gain or loss recognition for transaction between an investor and its associate or joint venture only apply to the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business as defined in IFRS 3 Business Combinations. The gain or loss resulting from the sale or contribution of assets to an associate or joint venture of assets that constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations is recognised in full.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements was amended so that the gain or loss resulting from the sale or contribution of a subsidiary that does not constitute a business as defined by IFRS 3 Business Combinations to an associate or joint venture is recognised only to the extent of unrelated investors interests in the associate or joint venture. The application of these amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements: Classification of Liabilities as Current or Non-current and Classification of Liabilities as Current or Non-current - Deferral of Effective Date

These amendments reconcile apparent contradictions between paragraph 69(d) – which required an 'unconditional right' to defer settlement— and paragraph 73 — which referred to an entity that 'expects, and has the discretion, to' refinance or roll over an obligation. The application of these amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements and IFRS Practice Statement 2: Disclosure of Accounting policies

The Amendments revise IAS 1 Presentation of Financial Statements to require entities to disclose their material accounting policy information rather than their significant accounting policies. To support this amendment, the IASB also amended IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements to explain the application of the materiality concept to accounting policy disclosures. The Amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Dodatky k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby: Definícia účtovných odhadov

Dodatky k IAS 8 sa zameriavajú výlučne na účtovné odhady a objasňujú:

- Definícia zmeny účtovných odhadov sa nahrádza definíciou účtovných odhadov. Podľa novej definície sú účtovné odhady "peňažné sumy v účtovnej závierke, ktoré podliehajú neistote oceňovania".
- Účtovné jednotky vypracovávajú účtovné odhady, ak účtovné zásady vyžadujú, aby sa položky v účtovnej závierke oceňovali spôsobom, ktorý zahŕňa neistotu oceňovania.
- Rada objasňuje, že zmena v účtovnom odhade, ktorá vyplýva z nových informácií alebo nového vývoja, nie je opravou chyby. Okrem toho účinky zmeny vstupu alebo techniky oceňovania použitej na vypracovanie účtovného odhadu sú zmeny v účtovných odhadoch, ak nevyplývajú z opravy chýb predchádzajúceho obdobia.
- Zmena účtovného odhadu môže ovplyvniť iba zisk alebo stratu bežného obdobia alebo zisk alebo stratu bežného obdobia aj budúcich období. Účinok zmeny týkajúcej sa bežného obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v bežnom období. Prípadný vplyv na budúce obdobia sa vykazuje ako výnos alebo náklad v týchto budúcich obdobiach.

Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr a zmeny v účtovných zásadách a zmeny v účtovných odhadoch, ku ktorým dochádza na začiatku tohto obdobia alebo po ňom. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 12 Dane z príjmov: Odložená daň týkajúca sa majetku a záväzkov vyplývajúca z jednej transakcie

Hlavnou zmenou odloženej dane týkajúcej sa majetku a záväzkov vyplývajúcej z jednej transakcie (dodatky k IAS 12) je výnimka od oslobodenia pôvodného vykázania uvedeného v IAS 12.15 písmeno b) a IAS 12.24. Oslobodenie od pôvodného vykázania sa preto nevzťahuje na transakcie, pri ktorých pri prvotnom vykázaní vznikajú rovnaké sumy odpočítateľných a zdaniiteľných dočasných rozdielov. Vysvetľuje sa to aj v novo vloženom odseku IAS 12.22A. Dodatky sú účinné pre účtovné obdobia začínajúce od 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

IFRS 14 Účty časového rozlíšenia pri regulácii

Štandard umožňuje účtovným jednotkám, ktoré prvý raz zostavujú finančné výkazy podľa IFRS, ďalej uplatňovať predchádzajúce postupy účtovania (t. j. lokálne postupy účtovania) pri vykazovaní účtov časového rozlíšenia pri regulácii, a to rovnako pri prvom uplatnení IFRS, ako aj v nasledujúcich účtovných obdobiach. Účty časového rozlíšenia pri regulácii a ich zmeny sú vo výkaze finančnej pozície a výkaze ziskov a strát prezentované samostatne a vyžadujú sa špecifické zverejnenia v účtovnej závierke. Štandard sa nevzťahuje na účtovné jednotky, ktoré už v predchádzajúcom účtovnom období (obdobiach) zostavovali finančné výkazy podľa IFRS. Aplikácia tohto štandardu nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

IFRS 17 Poistné zmluvy vrátane dodatkov k IFRS 17 z júna 2020

Štandard IFRS 17 zavádza komplexný účtovný model pre všetky poistné a zaisťovacie zmluvy (krátkodobé aj dlhodobé), a tiež investičné zmluvy s vlastnosťami dobrovoľnej účasti. Prináša nové prístupy k oceňovaniu a vykazovaniu poistných zmlúv životného aj neživotného poistenia a definuje nový aspekt ocenenia poistných zmlúv, tzv. zmluvnú servisnú prírážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Dodatky odkladajú dátum účinnosti IFRS 17 na účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr. Aplikácia tohto štandardu alebo dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 17 Poistné zmluvy: Prvotná aplikácia IFRS 17 a IFRS 9 – Komparatívne údaje

Navrhovaný dodatok umožňuje účtovnej jednotke uplatniť prekrytie klasifikácie pri prvom uplatnení IFRS 17 a IFRS 9 súčasne na účely prezentácie komparatívnych informácií o finančnom aktíve, ak komparatívne informácie pre toto finančné aktívum neboli prehodnotené pre IFRS 9. Aplikácia dodatkov nebude mať žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

**NOTES TO SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Amendments to IAS 8 Accounting policies, Changes in Accounting Estimates and Errors: Definition of Accounting Estimates

The changes to IAS 8 focus entirely on accounting estimates and clarify the following:

- The definition of a change in accounting estimates is replaced with a definition of accounting estimates. Under the new definition, accounting estimates are "monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty".
- Entities develop accounting estimates if accounting policies require items in financial statements to be measured in a way that involves measurement uncertainty.
- The Board clarifies that a change in accounting estimate that results from new information or new developments is not the correction of an error. In addition, the effects of a change in an input or a measurement technique used to develop an accounting estimate are changes in accounting estimates if they do not result from the correction of prior period errors.
- A change in an accounting estimate may affect only the current period's profit or loss, or the profit or loss of both the current period and future periods. The effect of the change relating to the current period is recognised as income or expense in the current period. The effect, if any, on future periods is recognised as income or expense in those future periods.

The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2023 and changes in accounting policies and changes in accounting estimates that occur on or after the start of that period. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IAS 12 Income Taxes: Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction

The main change in Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction (Amendments to IAS 12) is an exemption from the initial recognition exemption provided in IAS 12.15 (b) and IAS 12.24. Accordingly, the initial recognition exemption does not apply to transactions in which equal amounts of deductible and taxable temporary differences arise on initial recognition. This is also explained in the newly inserted paragraph IAS 12.22A. The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

The standard permits an entity which is a first-time adopter of International Financial Reporting Standards to continue to account for regulatory deferral account balances in accordance with its previous GAAP requirements, both on initial adoption of IFRS and in subsequent financial statements. Regulatory deferral account balances, and movements in them, are presented separately in the statement of financial position and statement of profit or loss and other comprehensive income, and specific disclosures are required. The Standard cannot be adopted by the entities that currently prepare their financial statements under IFRS. The application of the standard will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

IFRS 17 Insurance Contracts including the June 2020 Amendments to IFRS 17

Standard introduces a complex accounting model applicable for all insurance and reinsurance contracts (both short-term and long-term) as well as for investment contracts with discretionary participation features. It brings a new approach for measurement and recognition of life and property insurance contracts and defines a new measurement aspect of the insurance contracts, contractual service margin, representing the unearned profit that the entity will recognise as it provides services under the insurance contracts. The amendments defer the date of initial application of IFRS 17 to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2023. The application of the standard or amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

Amendments to IFRS 17 Insurance contracts: Initial Application of IFRS 17 and IFRS 9 – Comparative Information

The proposed amendments allow an entity to apply a classification overlay when first applying IFRS 17 and IFRS 9 at the same time for the purpose of presenting comparative information about a financial asset, if the comparative information for that financial asset has not been restated for IFRS 9. The application of the amendments will not have any impact on the separate financial statements of the Company.

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný hmotný majetok		Spolu
	Uroveň 3		Uroveň 3		Uroveň 3		Uroveň 2		Uroveň 3		
Prečenenie k 1. januáru 2022	1 380 172		2 308 403		85 085		84 905		6 723 875		10 497 535
Oprávky k 1. januáru 2022	-114 240		-319 233		-126		-182		-		-433 599
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-3 412		-24 548		-6		-6		-418 243		-446 209
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 262 520		1 964 622		84 953		84 953		6 305 632		9 617 727
Rok končiaci 31. decembra 2022											
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 262 520		1 964 622		84 953		84 953		6 305 632		9 617 727
Prírastky	13 890		29 839		-		-		517 740		561 469
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	214		-467		-		-		-		-253
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	17		-69		7		-		899		854
Presuny	10 821		5 658		-		-		-16 479		-
Presuny do majetku držaného na predaj	9		-85		5		-		-		-71
Úbytky	-35		-643		-193		-		1 360		489
Odpisy (poznámka 25)	-54 960		-146 189		-55		-		-		-201 204
Prečenenie k 31. decembru 2022	1 404 852		2 341 013		84 905		84 905		7 225 135		11 055 905
Oprávky k 31. decembru 2022	-169 200		-464 444		-182		-182		-		-633 826
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-3 176		-23 903		-6		-6		-415 983		-443 068
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 232 476		1 852 666		84 717		84 717		6 809 152		9 979 011

5. Dlhodobý hmotný majetok

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE za rok končiaci 31. decembra 2022 (v tis. EUR)

Slovenské elektrárne, a.s.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS for the year ended 31 December 2022 (in thousands of EUR)

5. Property, plant and equipment

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures			Plant, machinery and other		Land		Assets in the course of construction		Total
	Level 3		Level 3		Level 2		Level 3			
Valuation as at 1 January 2022	1,380,172	2,308,403	85,085	6,723,875					10,497,535	
Accumulated depreciation as at 1 January 2022	(111)	(319,233)	(126)	(414)					(833,599)	
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(3,412)	(24,548)	(6)	(14)					(446,209)	
Carrying amount as at 1 January 2022	1,262,520	1,964,622	84,953	6,305,632					9,617,727	
Year ended 31 December 2022										
Opening carrying amount as at 1 January 2022	1,262,520	1,964,622	84,953	6,305,632					9,617,727	
Additions	13,890	29,839	-	517,740					561,469	
Impairment loss(-)/reversal(+) through revaluation reserve	214	(467)	-	-					(253)	
Impairment loss(-)/reversal(+) through profit and loss statement	17	(69)	7	899					854	
Transfers	10,821	5,658	-	(16,479)					-	
Transfers to Assets held for sale	9	(85)	5	-					(71)	
Disposals	(35)	(643)	(193)	1,360					489	
Depreciation charge (Note 25)	(5)	(141)	(55)	-					(201,204)	
Valuation as at 31 December 2022	1,404,852	2,341,013	84,905	7,225,135					11,055,905	
Accumulated depreciation as at 31 December 2022	(169,200)	(464,444)	(182)	-					(633,826)	
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(3,176)	(23,903)	(6)	(415,983)					(443,068)	
Carrying amount as at 31 December 2022	1,232,476	1,852,666	84,717	6,809,152					9,979,011	

The notes form an integral part of the separate financial statements.

V tis. EUR	Budovy, haly a stroje, zariadenia a iné				Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
	Uroveň 3	Uroveň 3	Uroveň 3	Uroveň 2			
Prečenenie k 1. januáru 2021	1 374 903	2 215 090	85 098	6 459 194	10 134 285		
Oprávky k 1. januáru 2021	-58 493	-171 250	-66	-	-229 809		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-3 160	-24 559	-6	-440 138	-467 863		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613		
Rok končiaci 31. decembra 2021							
Ovátacia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613		
Prírastky	3 989	52 428	55	331 806	388 278		
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	30	-914	9	-	-875		
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-21	-11	-7	20 420	20 381		
Presuny	1 421	44 993	-	-46 414	-		
Presuny do dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	-4	-4		
Presuny do majetku držaného na predaj	241	-	5	-	246		
Úbytky	-643	-261	-74	-19 232	-20 210		
Odplysy (poznámka 25)	-55 747	-150 894	-61	-	-206 702		
Prečenenie k 31. decembru 2021	1 380 172	2 308 403	85 085	6 723 875	10 497 535		
Oprávky k 31. decembru 2021	-114 240	-319 233	-126	-	-433 599		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-3 412	-24 548	-6	-418 243	-446 209		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 262 520	1 964 622	84 953	6 305 632	9 617 727		

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)
Slovenské elektrárne, a.s.
NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

In thousands of EUR	Buildings, halls and structures			Plant, machinery and other			Assets in the course of construction			Total
	Level 3	Level 2	Level 3	Level 2	Level 3	Level 2	Level 3	Level 2		
Valuation as at 1 January 2021	1,374,903	2,215,090	85,098	6,459,194	10,134,285					
Accumulated depreciation at 1 January 2021	(58,493)	(171,250)	(66)	(24,559)	(229,809)					
Accumulated impairment losses at 1 January 2021	(3,160)	(24,559)	(6)	(440,138)	(467,863)					
Carrying amount as at 1 January 2021	1,313,250	2,019,281	85,026	6,019,056	9,436,613					
Year ended 31 December 2021										
Opening carrying amount as at 1 January 2021	1,313,250	2,019,281	85,026	6,019,056	9,436,613					
Additions	3,989	52,428	55	331,806	388,278					
Impairment loss(-)/reversal(+) through revaluation reserve	30	(914)	9	-	(875)					
Impairment loss(-)/reversal(+) through profit and loss statement	(21)	(11)	(7)	20,420	20,381					
Transfers	124	44	-	(46,414)	-					
Transfers to intangible assets	-	-	-	(4)	(4)					
Transfers to Assets held for sale	141	-	5	-	246					
Disposals	(643)	(261)	(74)	(19,232)	(20,210)					
Depreciation charge (Note 25)	(55,747)	(150,894)	(61)	-	(206,702)					
Valuation as at 31 December 2021	1,380,172	2,308,403	85,085	6,723,875	10,497,535					
Accumulated depreciation as at 31 December 2021	(114,240)	(319,233)	(126)	-	(433,599)					
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(3,412)	(24,548)	(6)	(418,243)	(446,209)					
Carrying amount as at 31 December 2021	1,262,520	1,964,622	84,953	6,305,632	9,617,727					

The notes form an integral part of the separate financial statements.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárň Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 12 355 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 12 312 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2021: 12 244 tis. EUR, z toho 12 073 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4).

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Spoločnosť nevyužíva na ich pôvodný účel.

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Budovy, haly a stavby	4	13
Stroje, zariadenia a iné	85	-
Pozemky	6	11
Spolu	95	24

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku sa uskutočnilo k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014. V roku 2019 bolo uskutočnené nové precenenie majetku. Toto trhové ocenenie bolo zaúčtované k 30. novembru 2019. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Primárnou metódou bola nákladová metóda. Nákladová metóda odráža sumu nákladov, ktorá by bola v danej dobe potrebná na nahradenie servisnej kapacity aktíva, resp. ktorú by vynaložil účastník trhu na nadobudnutie alebo vybudovanie náhradného aktíva porovnateľnej úžitkovej hodnoty, upravenú o zastaranosť (Úroveň 3). Zastaranosť zahŕňa fyzické znehodnotenie, funkčnú (technologickú) zastaranosť a ekonomickú (externú) zastaranosť.

Trhová metóda využíva ceny a ostatné príslušné informácie vznikajúce pri transakciách na trhu s rovnakými alebo porovnateľnými (t. j. podobnými) aktívami (Úroveň 2). Trhová metóda bola primárne použitá na ocenenie pozemkov. Pri ocenení sa zároveň zohľadnila lokalita pozemkov a ich súčasné a budúce využitie.

Pri výnosovej metóde sa budúce sumy (napr. peňažné toky alebo príjmy a výdavky) prepočítavajú na jednu súčasnú (t. j. diskontovanú) sumu. Pri použití výnosovej metódy ocenenie reálnou hodnotou odráža aktuálne očakávania trhu týkajúce sa týchto budúcich súm. Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky závody spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete.

Pri posúdení hodnoty tepelnej elektrárne v Novákoch, ako aj hodnoty časti aktív v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice sa vychádzalo z predpokladu, že výroba elektrickej energie v tepelnej elektrárni Nováky nie je ekonomicky výhodná bez štátnej pomoci a z predpokladu, že výroba tepla je regulovaná. Z uvedených dôvodov sa reálna hodnota dlhodobého hmotného majetku tepelnej elektrárne v Novákoch určeného na výrobu elektrickej energie primárne odvodila z jeho účtovnej zostatkovej hodnoty a reálna hodnota časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v tepelnej elektrárni Nováky a časti aktív slúžiacich pri výrobe tepla v jadrovej elektrárni Jaslovské Bohunice bola odvodená z daňovej zostatkovej hodnoty (Úroveň 3).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Under the category Assets under construction, the most significant value relates to nuclear power plant Mochovce 3&4. The Company has prepayments for non-current assets in the amount of EUR 12,355 thousand which relate to property, plant and equipment, thereof EUR 12,312 thousand relate to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 (2021: EUR 12,244 thousand, thereof EUR 12,073 thousand related to the construction of nuclear power plant Mochovce 3&4).

Assets classified as held for sale

Assets classified as held for sale are mainly land and buildings, which are not used by the Company for their initial purpose.

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Buildings, halls & structures	4	13
Plant, machinery & other	85	-
Land	6	11
Total	95	24

Revaluation of property, plant and equipment to fair value

The first revaluation of the Company's property, plant and equipment and property related to construction of nuclear power plant Mochovce 3&4 took place on 28 April 2006. This revaluation was carried out by an independent professionally qualified expert.

The second and third subsequent revaluation was performed as at 31 December 2010 and as at 31 December 2014. During 2019 a new revaluation of property, plant and equipment was performed. This fair valuation was recorded as at 30 November 2019. All subsequent fair valuations were undertaken by an independent professionally qualified expert. The fair value was determined by using the following approaches: the cost, the market and the income approach.

The cost approach was the primary method. The cost approach reflects the amount that would be required currently to replace the service capacity of an asset and is based on the cost to a market participant to acquire or construct a substitute asset or comparable utility, adjusted for the obsolescence (Level 3). Obsolescence encompasses physical deterioration, functional (technological) obsolescence and economic (external) obsolescence.

The market approach uses prices and other relevant information generated by market transactions involving identical or comparable (i.e., similar) assets (Level 2). The market approach was primarily used to value land. Appropriate consideration was given to location and current and future use of individual land plots.

The income approach converts future amounts (e.g., cash flows or income and expenses) to a single current (i.e., discounted) amount. When the income approach is used, the fair value measurement reflects current market expectations about those amounts. The income approach was considered on an overall portfolio basis since these plants work together in generating electricity for the grid.

Fair valuation of the thermal power plant in Nováky as well as fair valuation of selected assets in the nuclear power plant in Jaslovské Bohunice was based on the presumptions that electricity production in the thermal power plant Nováky would not be economically viable without the state support and that heat production is regulated. Therefore, the fair value of electricity production assets of the thermal power plant Nováky is primarily driven by their carrying amounts and the fair value of the heat production assets in the thermal power plant Nováky and the heat production assets in the nuclear power plant Jaslovské Bohunice is primarily driven by tax carrying amounts (Level 3).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2022 ani 2021.

Spoločnosť prepočítala hodnotu z používania za účelom stanovenia realizovateľnej hodnoty dlhodobého majetku. Analýza senzitivity potvrdila, že pri znížení dlhodobých cien elektriny ako aj pri zvýšení hodnoty WACC realizovateľná hodnota dlhodobého majetku dostatočne prevyšuje jeho zostatkovú hodnotu k 31. decembru 2022.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2022 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku v netto výške 601 tis. EUR, z toho 2 807 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 3 661 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 253 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

V roku 2021 vykázala Spoločnosť zníženie hodnoty majetku, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami v celkovej hodnote 19 506 tis. EUR, z toho 8 642 tis. EUR v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 26 505 tis. EUR predstavovalo rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba, 2 518 tis. EUR v riadku Ostatný materiál a služby a 875 tis. EUR v riadku Rezerva z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2022 a 2021 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2022	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 232 476	-	-	1 232 476
Stroje, zariadenia a iné	1 852 666	-	-	1 852 666
Pozemky	84 717	-	84 717	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 809 152	-	-	6 809 152
Spolu	9 979 011	-	84 717	9 894 294

V tis. EUR	31. december 2021	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 262 520	-	-	1 262 520
Stroje, zariadenia a iné	1 964 622	-	-	1 964 622
Pozemky	84 953	-	84 953	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 305 632	-	-	6 305 632
Spolu	9 617 727	-	84 953	9 532 774

Počas rokov 2022 a 2021 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3. Odsúhlasenie medzi zostatkovou hodnotou majetku na začiatku a na konci obdobia podľa jednotlivých úrovní ocenenia je uvedené v tabuľke na stranách 30 a 31.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2022 a 2021, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2022 podľa modelu obstarávejacej ceny	412 253	958 268	3 805	13 894	6 809 152	8 197 372
Zostatková hodnota k 31. decembru 2021 podľa modelu obstarávejacej ceny	405 360	1 006 688	7 335	13 928	6 305 632	7 738 943

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávejacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2022 bola 216 049 tis. EUR, z toho sa 648 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2021: 178 136 tis. EUR, z toho sa 327 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávejacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 5,45% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Impairment of property, plant and equipment

As at 31 December 2022 and as at 31 December 2021 the Company tested property, plant and equipment for impairment. No impairment loss was recognised in this respect in 2022 and 2021.

A value in use calculation was used to determine the recoverable amount of property, plant and equipment of the Company. Sensitivity analysis was performed taking into consideration a decrease of long-term electricity prices as well as an increase of WACC proving sufficient headroom between the recoverable amount and the carrying value of property, plant and equipment as at 31 December 2022.

During the period ended 31 December 2022 the Company recognized an overall change in impairment loss of individually assessed items in the total net amount of EUR 601 thousand; out of which EUR 2,807 thousand represents an impairment loss of individually assessed items recognised in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 3,661 thousand represents an impairment loss release recognised in the line Repairs and maintenance and EUR 253 thousand decrease in Revaluation reserve.

During the period ended 31 December 2021 the Company recognised an impairment loss in respect of individually assessed items of property, plant and equipment in the amount of EUR 19,506 thousand, out of which EUR 8,642 thousand was recognised in the line Depreciation, amortization and impairment, EUR 26,505 thousand represented an impairment loss release recognised in the line Repairs and maintenance, EUR 2,518 thousand in the line Other raw materials and consumables and EUR 875 thousand decrease in Revaluation reserve.

The fair value of assets as at 31 December 2022 and 2021 is as follows:

In thousands of EUR	31 December 2022	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,232,476	-	-	1,232,476
Plant, machinery & other	1,852,666	-	-	1,852,666
Land	84,717	-	84,717	-
Assets in the course of construction	6,809,152	-	-	6,809,152
Total	9,979,011	-	84,717	9,894,294

In thousands of EUR	31 December 2021	Level 1	Level 2	Level 3
Buildings, halls and structures	1,262,520	-	-	1,262,520
Plant, machinery & other	1,964,622	-	-	1,964,622
Land	84,953	-	84,953	-
Assets in the course of construction	6,305,632	-	-	6,305,632
Total	9,617,727	-	84,953	9,532,774

Since there have been no transfers of non-current assets between levels 1 – 3 during years 2022 and 2021, the reconciliation from the opening to closing carrying amounts for each individual level is valid as shown in the table on pages 30 and 31.

If property, plant and equipment were measured using the cost model, the carrying amounts as at 31 December 2022 and 2021 would be as follows:

In thousands of EUR	Buildings, halls & structures	Plant, machinery & other	Assets under finance lease	Land	Assets in the course of construction	Total
Carrying amount as at 31 December 2022 under the cost model	412,253	958,268	3,805	13,894	6,809,152	8,197,372
Carrying amount as at 31 December 2021 under the cost model	405,360	1,006,688	7,335	13,928	6,305,632	7,738,943

Capitalised borrowing costs

The Company capitalised borrowing costs in the total amount of EUR 216,049 thousand for the year ended 31 December 2022, thereof EUR 648 thousand related to prepayments (2021: EUR 178,136 thousand, thereof EUR 327 thousand related to prepayments). The rate used to determine the amount of borrowing costs eligible for capitalisation was 5.45% p.a. which is the average effective interest rate of all the general borrowings of the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2022 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Spoločnosti bol poistený s limitom plnenia do výšky 250 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 3 933 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Spoločnosti je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární a konvenčná časť jadrových elektrární je poistená v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v EMANI (vzájomné poisťovacie združenie so sídlom v Belgicku).

Lízingy

K 31. decembru 2022 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 3 805 tis. EUR (31. december 2021: 7 335 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2022 dosiahol 2 882 tis. EUR (31. december 2021: 4 058 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2022	2021	2022	2021
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	2 489	3 515	2 406	3 332
od 1 do 5 rokov vrátane	641	3 144	500	2 936
po 5 rokoch	1 284	1 436	1 004	1 122
Spolu	4 414	8 095	3 910	7 390
Mínus budúce finančné výdavky	-504	-705	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	3 910	7 390	3 910	7 390
Závazky z lízingu vykázané v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			3 910	7 390
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-2 406	-3 332
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			1 504	4 058

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok		Spolu
		Budovy, haly a stavby	Spolu	
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	1 298	6 037	7 335	
Odpisy	-55	-3 308	-3 363	
Zmena ocenenia	-167	-	-167	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	1 076	2 729	3 805	

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok		Spolu
		Budovy, haly a stavby	Spolu	
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	1 333	10 740	12 073	
Odpisy	-61	-4 345	-4 406	
Zmena ocenenia	26	-358	-332	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	1 298	6 037	7 335	

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 281 tis. EUR (31. december 2021: 2 310 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Insurance of property, plant and equipment:

As at 31 December 2022 the fixed assets of the Company were insured as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and non-generating assets of the Company were insured up to the insurance limit of EUR 250 million.
- Assets of nuclear power plants were insured up to the limit of EUR 700 million for the operating nuclear power plants.
- The insured value of the assets in the course of construction was EUR 3,933 million.

The Company insures its property as follows:

- Fixed assets of conventional power plants and conventional part of the nuclear property are insured by commercial carriers.
- Fixed assets of the nuclear power plants are insured by EMANI (a mutual insurance association with the registered seat in Belgium).

Leases

At 31 December 2022, the carrying value of assets under lease included in Property, plant and equipment was EUR 3,805 thousand (31 December 2021: EUR 7,335 thousand). Total cash outflow for leases in 2022 was EUR 2,882 thousand (in 2021 EUR 4,058 thousand).

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the total minimum lease payments and the present value of minimum lease payments are as follows:

In thousands of EUR	Total minimum lease payments		Present value of minimum lease payments	
	2022	2021	2022	2021
Amounts payable under leases:				
Within one year	2,489	3,515	2,406	3,332
In the second to fifth year inclusive	641	3,144	500	2,936
After five years	1,284	1,436	1,004	1,122
Total	4,414	8,095	3,910	7,390
Less future finance charges	(504)	(705)	-	-
Present value of lease payments	3,910	7,390	3,910	7,390
Liabilities from lease recognised in line Loans and borrowings (Note 19)			3,910	7,390
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within current liabilities (Note 19)			(2,406)	(3,332)
Amount due for settlement after 12 months (Note 19)			1,504	4,058

Movements of assets recognised under lease are as follows:

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets		Total
		Buildings, halls and structures	Other assets	
Carrying amount as at 1 January 2022	1,298	6,037	7,335	
Depreciation charge	(55)	(3,308)	(3,363)	
Change in valuation	(167)	-	(167)	
Carrying amount as at 31 December 2022	1,076	2,729	3,805	

In EUR thousands	Land	Buildings, halls and structures and other assets		Total
		Buildings, halls and structures	Other assets	
Carrying amount as at 1 January 2021	1,333	10,740	12,073	
Depreciation charge	(61)	(4,345)	(4,406)	
Change in valuation	26	(358)	(332)	
Carrying amount as at 31 December 2021	1,298	6,037	7,335	

Expenses relating to short-term leases and to leases of low-value assets as at 31 December 2022 of EUR 2,281 thousand (2021: EUR 2,310 thousand) that are not shown as short-term leases are included in the line Other raw materials and consumables in the profit and loss statement.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2022	77 409	1 545	315	79 269
Oprávky k 1. januáru 2022	-72 406	-1 331	-	-73 737
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2022	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 983	214	315	5 512
Rok končiaci 31. decembra 2022				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2022	4 983	214	315	5 512
Prírastky	581	-	1 589	2 170
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-1	-	-	-1
Presuny	28	-	-28	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 668	-9	-	-1 677
Obstarávacia cena k 31. decembru 2022	77 922	1 545	1 876	81 343
Oprávky k 31. decembru 2022	-73 977	-1 340	-	-75 317
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022	-22	-	-	-22
Účtovná hodnota k 31. decembru 2022	3 923	205	1 876	6 004
Obstarávacia cena k 1. januáru 2021	75 933	1 531	601	78 065
Oprávky k 1. januáru 2021	-71 138	-1 321	-	-72 459
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2021	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 678	210	601	5 489
Rok končiaci 31. decembra 2021				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2021	4 678	210	601	5 489
Prírastky	884	14	315	1 213
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	96	-	-	96
Presuny	605	-	-605	-
Presuny z hmotného investičného majetku	-	-	4	4
Odpisy (poznámka 25)	-1 280	-10	-	-1 290
Obstarávacia cena k 31. decembru 2021	77 409	1 545	315	79 269
Oprávky k 31. decembru 2021	-72 406	-1 331	-	-73 737
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2021	4 983	214	315	5 512

V roku 2022 a 2021 Spoločnosť nevyňala ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

6. Intangible assets

<i>In thousands of EUR</i>	Software	Other intangible assets	Intangible assets in progress	Total
Cost as at 1 January 2022	77,409	1,545	315	79,269
Accumulated amortisation as at 1 January 2022	(72,406)	(1,331)	-	(73,737)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2022	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 1 January 2022	4,983	214	315	5,512
Year ended 31 December 2022				
Opening carrying amount as at 1 January 2022	4,983	214	315	5,512
Additions	581	-	1,589	2,170
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	(1)	-	-	(1)
Transfers	28	-	(28)	-
Amortisation (Note 25)	(1,668)	(9)	-	(1,677)
Cost as at 31 December 2022	77,922	1,545	1,876	81,343
Accumulated amortisation as at 31 December 2022	(73,977)	(1,340)	-	(75,317)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2022	(22)	-	-	(22)
Carrying amount as at 31 December 2022	3,923	205	1,876	6,004
Cost as at 1 January 2021	75,933	1,531	601	78,065
Accumulated amortisation as at 1 January 2021	(71,138)	(1,321)	-	(72,459)
Accumulated impairment losses as at 1 January 2021	(117)	-	-	(117)
Carrying amount as at 1 January 2021	4,678	210	601	5,489
Year ended 31 December 2021				
Opening carrying amount as at 1 January 2021	4,678	210	601	5,489
Additions	884	14	315	1,213
Impairment loss(-) / reversal(+) through profit and loss statement (Note 25)	96	-	-	96
Transfers	605	-	(605)	-
Transfers to Property, plant and equipment	-	-	4	4
Amortisation (Note 25)	(1,280)	(10)	-	(1,290)
Cost as at 31 December 2021	77,409	1,545	315	79,269
Accumulated amortisation as at 31 December 2021	(72,406)	(1,331)	-	(73,737)
Accumulated impairment losses as at 31 December 2021	(20)	-	-	(20)
Carrying amount as at 31 December 2021	4,983	214	315	5,512

In 2022 and 2021 the Company did not incur nor capitalize any expenses for development.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie - komodity	665 306	1 206 301
Spolu	665 306	1 206 301

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Krátkodobé		
Deriváty bez určenia na zabezpečenie – výmenný kurz	332	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie - komodity	824 972	1 416 038
Spolu	825 304	1 416 038

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát*Komoditné deriváty*

Spoločnosť vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót a plynu, v súlade s platnou účtovnou politikou Spoločnosti. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilite cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Obchodovanie s komoditami/elektrickou energiou realizuje Spoločnosť prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2022 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje 308 788 tis. EUR – elektrina, plyn, CO2 (31. december 2021: 14 431 tis. EUR).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	113 405	3 033
Zabezpečovacie deriváty - komodity	8 660	1 048
Spolu	122 065	4 081
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	10 904	-
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	71	344
Zabezpečovacie deriváty - komodity	6 741	188 258
Spolu	17 716	188 602

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

7. Derivatives**Assets from derivatives measured at fair value through profit or loss**

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current		
Derivatives not designated as hedges - commodities	665,306	1,206,301
Total	665,306	1,206,301

Liabilities from derivatives measured at fair value through profit or loss

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current		
Commodity derivatives not designated as hedges – exchange rate	332	-
Commodity derivatives not designated as hedges - commodities	824,972	1,416,038
Total	825,304	1,416,038

Derivatives measured at fair value through profit or loss*Commodity derivatives*

The Company recognises commodity derivatives not designated as hedges in respect of trading contracts for purchase and sale of electricity, emission allowances and gas according to the valid accounting policy of the Company. These derivative transactions are executed with the aim of economic hedging against the volatility of the respective commodity prices, or, for further trading.

The Company sells its production via transactions concluded under market conditions, usually using brokerage platforms or energy exchange, e.g. European Energy Exchange AG (EEX), or Polish Power Exchange (PolPX), considered to be the most transparent and most reliable means of electricity trading in the region. In case of EEX trading the open positions are being revalued on daily basis and these are immediately settled in cash. The cumulative revaluation of the commodity derivatives at EEX as at 31 December 2022 (including hedging derivatives) represents EUR 308,788 thousand – electricity, gas and emission allowances (31 December 2021: EUR 14,431 thousand).

Assets from derivatives designated as effective hedging instruments in cash flow hedge

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Non-current		
Hedging derivatives – interest rate	113,405	3,033
Hedging derivatives – commodities	8,660	1,048
Total	122,065	4,081
Current		
Hedging derivatives – interest rate	10,904	-
Hedging derivatives – exchange rate	71	344
Hedging derivatives – commodities	6,741	188,258
Total	17,716	188,602

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	96 320	136 119
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	-	476
Zabezpečovacie deriváty - komodity	40 373	372 125
Spolu	136 693	508 720
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	23 730	10 179
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	87	450
Zabezpečovacie deriváty - komodity	1 291 593	2 059 838
Spolu	1 315 410	2 070 467

Deriváty určené na zabezpečenie peňažných tokov

Všetky zabezpečovacie deriváty, ktoré Spoločnosť vykazuje, sú klasifikované ako zabezpečenie peňažných tokov (cash flow hedges).

Výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje proti vplyvom zmien výmenného kurzu pri nákupe a predaji elektriny a pri nákupe komodít potrebných na výrobu elektrickej energie prostredníctvom forwardov na výmenný kurz. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby sa časovo zhodovali s momentom, kedy sa očakáva, že dôjde k nákupu alebo predaju zabezpečovaných položiek.

V prípade nákupu a predaja elektrickej energie sú peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích menových derivátov vykázané vo výkaze ziskov a strát v momente realizácie obchodu.

Úroková sadzba a výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps) alebo úrokovomenových swapov (cross-currency interest rate swaps), u ktorých je splatnosť úrokov nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov. Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 31.

Cena elektriny

Spoločnosť zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s cenou elektriny pozri poznámku 31.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Liabilities from derivatives designated as hedging instruments in cash flow hedge relationship

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Non-current		
Hedging derivatives – exchange rate	96,320	136,119
Hedging derivatives – interest rate	-	476
Hedging derivatives – commodities	40,373	372,125
Total	136,693	508,720
Current		
Hedging derivatives – exchange rate	23,730	10,179
Hedging derivatives – interest rate	87	450
Hedging derivatives – commodities	1,291,593	2,059,838
Total	1,315,410	2,070,467

Derivatives designated as hedges

All derivative contracts designated as hedges are classified as cash flow hedges.

Exchange rate

The Company hedges the impact of the exchange rate fluctuations connected with the purchase and sale of electricity and also the purchase of commodities necessary for the production of electricity through forwards on foreign currency exchange rates. The cash flows from the hedging derivatives are contracted to occur in the moment when the purchase or sale of the hedged transaction is expected to occur.

In case of purchase and sale of electricity the cash flows from the hedging foreign currency derivatives are recognised in profit or loss at the moment of the realization of the trade.

Interest rate and exchange rate

The Company hedges its exposure to interest rate risk and exposure to exchange rate fluctuations in connection with the loans drawn through interest rate swaps or cross-currency interest rate swaps. The maturity of the swaps interest payments corresponds with the maturity of interests from loans. For details of the interest rate risk management strategy refer to Note 31.

Electricity price

The Company hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts with respect to the strategy of production selling. Strategy for managing risks associated with fluctuation of the electricity prices is described in more details in the Note 31.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje, v závislosti od typu podkladového nástroja:

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2022			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	120	118	238
<i>Účtovná hodnota</i>	-6	-5	-11
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	3 556	170	3 726
<i>Účtovná hodnota</i>	-296	-16	-312
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	400 000	1 524 000	1 924 000
<i>Účtovná hodnota</i>	10 817	113 405	124 222
Úrokovno-menové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	50 000	225 000	275 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-23 357	-96 299	-119 656
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	836 356	105 557	941 913
<i>Účtovná hodnota</i>	-1 284 852	-31 713	-1 316 565

<i>v tis. EUR</i>	<i>Splatnosť do 12 mesiacov</i>	<i>Splatnosť viac ako 12 mesiacov</i>	<i>Spolu</i>
k 31. decembru 2021			
Forwardy na výmenný kurz (nákup)			
<i>Nominálna hodnota</i>	238 299	-	238 299
<i>Účtovná hodnota</i>	221	-	221
Forwardy na výmenný kurz (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	488 067	164 721	652 788
<i>Účtovná hodnota</i>	-716	-91	-807
Úrokové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	410 000	1 926 000	2 336 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-450	2 556	2 106
Úrokovno-menové swapy			
<i>Nominálna hodnota</i>	25 000	275 000	300 000
<i>Účtovná hodnota</i>	-9 341	-136 026	-145 367
Forwardy na elektrinu (predaj)			
<i>Nominálna hodnota</i>	438 214	1 066 477	1 504 691
<i>Účtovná hodnota</i>	-1 871 580	-371 077	-2 242 657

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

At the reporting date the Company held following derivative contracts classified as cash flow hedge derivatives, according to the type of the underlying instrument:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2022			
Foreign exchange forwards (purchases)			
<i>Nominal amount</i>	120	118	238
<i>Carrying amount</i>	(6)	(5)	(11)
Foreign exchange forwards (sales)			
<i>Nominal amount</i>	3,556	170	3,726
<i>Carrying amount</i>	(296)	(16)	(312)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	400,000	1,524,000	1,924,000
<i>Carrying amount</i>	10,817	113,405	124,222
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	50,000	225,000	275,000
<i>Carrying amount</i>	(23,357)	(96,299)	(119,656)
Electricity forward contracts (sales)			
<i>Nominal amount</i>	836,356	105,557	941,913
<i>Carrying amount</i>	(1,284,852)	(31,713)	(1,316,565)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Maturity less than 12 months</i>	<i>Maturity more than 12 months</i>	<i>Total</i>
As at 31 December 2021			
Foreign exchange forwards (purchase)			
<i>Nominal amount</i>	238,299	-	238,299
<i>Carrying amount</i>	221	-	221
Foreign exchange forwards (sale)			
<i>Nominal amount</i>	488,067	164,721	652,788
<i>Carrying amount</i>	(716)	(91)	(807)
Interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	410,000	1,926,000	2,336,000
<i>Carrying amount</i>	(450)	2,556	2,106
Cross-currency interest rate swaps			
<i>Nominal amount</i>	25,000	275,000	300,000
<i>Carrying amount</i>	(9,341)	(136,026)	(145,367)
Electricity forward contracts (sale)			
<i>Nominal amount</i>	438,214	1,066,477	1,504,691
<i>Carrying amount</i>	(1,871,580)	(371,077)	(2,242,657)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií vo výkaze ostatného komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

<i>v tis. EUR</i>	Forwardy na výmenný kurz	Úrokové swapy	Úrokovno- menové swapy	Forwardy na elektrinu	Swap na urán	Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
Zostatok k 1. januáru 2022	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-1 300	124 082	26 283	613 740	-	762 805
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	-13 453	-	-	-13 453
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-2 570	-	-6 040	-	-8 610
Zisk / (-strata) zo zrealizovaných obchodov	1 566	-1 500	-7 260	-	-	-7 194
Zostatok k 31. decembru 2022	-321	122 022	-23 105	-1 992 207	-	-1 893 611
Zostatok k 1. januáru 2021	7 978	-14 737	-24 148	-77 792	144	-108 555
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-5 327	12 859	13 374	-2 615 363	-	-2 594 457
Presun z rezervy zo zabezpečovacích operácií do prvotného ocenenia aktíva	-	-	-	-	-144	-144
Nerealizovaný kurzový zisk / (-strata)	-	-	-11 967	-	-	-11 967
Neefektívnosť zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-897	51	93 248	-	92 402
Zisk / (-strata) zo zrealizovaných obchodov	-3 238	4 785	-5 985	-	-	-4 438
Zostatok k 31. decembru 2021	-587	2 010	-28 675	-2 599 907	-	-2 627 159

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Change in the Hedging reserve in the statement of other comprehensive income, before tax, during the period was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	FX Forwards	Interest rate swaps	Cross- currency interest rate swaps	Electricity forward contracts	Swap on uranium	Total Hedging Reserve
Balance as at 1 January 2022	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)
Change in valuation of cash flow hedges	(1,300)	124,082	26,283	613,740	-	762,805
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(13,453)	-	-	(13,453)
Ineffectiveness recognised in profit and loss	-	(2,570)	-	(6,040)	-	(8,610)
Profit / (loss) from the matured contracts	1,566	(1,500)	(7,260)	-	-	(7,194)
Balance as at 31 December 2022	(321)	122,022	(23,105)	(1,992,207)	-	(1,893,611)
Balance as at 1 January 2021	7,978	(14,737)	(24,148)	(77,792)	144	(108,555)
Change in valuation of cash flow hedges	(5,327)	12,859	13,374	(2,615,363)	-	(2,594,457)
Transfer from hedging reserve to initial cost of the asset	-	-	-	-	(144)	(144)
Unrealized foreign exchange profit / (loss)	-	-	(11,967)	-	-	(11,967)
Ineffectiveness recognised in profit and loss	-	(897)	51	93,248	-	92,402
Profit / (loss) from the matured contracts	(3,238)	4,785	(5,985)	-	-	(4,438)
Balance as at 31 December 2021	(587)	2,010	(28,675)	(2,599,907)	-	(2,627,159)

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Hodnota podielu 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%	4 505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%	11 669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 417

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2021	Hodnota podielu 2021
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	37
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%	4 505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%	11 669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 417

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2022	Hodnota podielu 2022	Vlastné imanie 2022	Zisk 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	91 883	3 760
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	3 973	343
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	96 138	4 220

V tis. EUR

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2021	Hodnota podielu 2021	Vlastné imanie 2021	Zisk 2021
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	85 425	2 275
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	5 243	801
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	91 011	3 254

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

8. Investments in subsidiaries

The structure of the Company's interest in subsidiaries is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%	4,505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%	11,669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			16,417

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2021	Carrying amount of investment 2021
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	37
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovak Republic	100%	4,505
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	6
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Prague, Czech Republic	100%	11,669
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovak Republic	100%	200
Total investments in subsidiaries			16,417

9. Investments in associates and other investments

The structure of the Company's interest in the associates is as follows:

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2022	Carrying amount of investment 2022	Equity 2022	Profit 2022
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	282	117
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	91,883	3,760
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	3,973	343
Total investments in associates			5,242	96,138	4,220

In thousands of EUR

Company name	Country of incorporation	Ownership 2021	Carrying amount of investment 2021	Equity 2021	Profit 2021
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovak Republic	49%	33	343	178
ÚJV Řež, a.s.	Czech Republic	27.77%	4,684	85,425	2,275
Energotel, a.s.	Slovak Republic	20%	525	5,243	801
Total investments in associates			5,242	91,011	3,254

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)		Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)	
	Obstarávacia cena 2022	2022	Obstarávacia cena 2021	2021
Jadrové palivo	201 565	201 388	201 193	201 016
Fosílné palivo	15 441	15 437	6 893	6 893
Náhradné diely	32 982	25 178	28 326	22 559
Materiál a dodávky	7 437	3 944	6 992	4 596
Emisné kvóty	1 454	1 645	320	995
Ostatné	1 477	1 477	1 473	1 473
Zásoby spolu	260 356	249 069	245 197	237 532

U zásob v celkovej hodnote 127 438 tis. EUR (2021: 138 344 tis. EUR) Spoločnosť očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Emisné kvóty vykázané k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021, vrátane bezodplatného prídeltu, boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	201 193	231 555
Nákup	64 926	36 435
Spotreba	-57 724	-60 643
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 830	-6 154
Zostatok k 31. decembru	201 565	201 193

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	8 340	12 663
Tvorba	3 495	1 270
Použitie	-357	-9
Zrušenie	-	-5 584
Zostatok k 31. decembru	11 478	8 340

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

10. Inventories

In thousands of EUR	At lower of cost or net realizable value		At lower of cost or net realizable value	
	At cost 2022	2022	At cost 2021	2021
Nuclear fuel	201,565	201,388	201,193	201,016
Fossil fuel	15,441	15,437	6,893	6,893
Spare parts	32,982	25,178	28,326	22,559
Material and supplies	7,437	3,944	6,992	4,596
Emission allowances	1,454	1,645	320	995
Other	1,477	1,477	1,473	1,473
Total inventories	260,356	249,069	245,197	237,532

Inventories in total value of EUR 127,438 thousand (2021: EUR 138,344 thousand) are expected to be consumed within a period of more than twelve months following the balance sheet date.

Total balance of emission allowances recognised as at 31 December 2022 and 31 December 2021 were held for trading and were valued at the fair value, including the volume of the emission allowances acquired for free.

Nuclear fuel movements

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	201,193	231,555
Purchases	64,926	36,435
Consumption	(57,724)	(60,643)
Sale to the Slovak State Reserves	(6,830)	(6,154)
Balance as at 31 December	201,565	201,193

Movement in the write-down to inventories

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	8,340	12,663
Write-down	3,495	1,270
Usage	(357)	(9)
Release	-	(5,584)
Balance as at 31 December	11,478	8,340

The Company writes down obsolete and slow-moving inventories.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	379 903	204 751
Ostatné pohľadávky	9 015	11 232
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	59 601	56 744
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	80 127	56 886
Pohľadávky z finančného lízingu	1 962	2 242
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-142 451	-142 625
Spolu finančné pohľadávky	388 157	189 230
Ostatné dane a poplatky	1 205	514
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	389 362	189 744

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	86 919	84 721
Poskytnuté preddavky	142 484	140 061
Pohľadávky z finančného lízingu	8 465	-
Spolu dlhodobé pohľadávky	237 868	224 782

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Spoločnosť na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006 vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2022 v hodnote 86 919 tis. EUR (k 31. decembru 2021 v hodnote 84 721 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2022 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2021: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov pozri poznámku 29.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 138 279 tis EUR (2021: 130 000 tis EUR).

Pohľadávky zahŕňajú dlhodobé a krátkodobé pohľadávky z finančného lízingu tepelných rozvodov a zariadení spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2022 a 31. decembru 2021 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	2022	2021	2022	2021
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	2 248	2 278	1 962	2 242
od 1 do 5 rokov vrátane	8 993	-	8 465	-
Spolu	11 241	2 278	10 427	2 242
Mínus budúce finančné príjmy	-814	-36	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	10 427	2 242	10 427	2 242
Pohľadávky z lízingu vykázané v riadku Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a Dlhodobé pohľadávky			10 427	2 242
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-1 962	-2 242
Suma splatná nad 12 mesiacov			8 465	-

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

11. Trade and other receivables

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current receivables		
Receivables given by contracts with customers	379,903	204,751
Other receivables	9,015	11,232
Receivables from subsidiaries	59,601	56,744
Receivables from other related parties	80,127	56,886
Amounts receivable under finance leases	1,962	2,242
Expected credit losses allowance	(142,451)	(142,625)
Total financial receivables	388,157	189,230
Other taxes and fees	1,205	514
Total trade and other receivables	389,362	189,744

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Non-current receivables		
Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant	86,919	84,721
Prepayments	142,484	140,061
Amounts receivable under finance leases	8,465	-
Total non-current receivables	237,868	224,782

Receivable from the sale of Gabčíkovo hydro power plant (hereinafter as the "VEG") was recognised based on the Agreement on settlement of legal relations with respect to the VEG assets, signed on 24 March 2006, in the value determined by an expert. The balance of non-current receivable from the sale of the VEG assets recognised as at 31 December 2022 amounting to EUR 86,919 thousand (31 December 2021: EUR 84,721 thousand) represents its discounted present value. The nominal value of the receivable as at 31 December 2022 amounts to EUR 102,612 thousand (31 December 2021: EUR 102,612 thousand). For the information regarding related ongoing legal disputes, refer to Note 29.

Prepayments contain cash collateral deposited for the purpose of trading on the EEX in the amount of EUR 138,279 thousand (2021: EUR 130,000 thousand).

The Company recognized long-term and short-term lease receivable from the finance lease of heat distribution system to the company Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021 minimum lease payments and present value of minimum lease payments is as follows:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Total minimum lease payments</i>		<i>Present value of minimum lease payments</i>	
	2022	2021	2022	2021
Amounts receivable under leases:				
Within one year	2,248	2,278	1,962	2,242
In the second to fifth year inclusive	8,993	-	8,465	-
Total	11,241	2,278	10,427	2,242
Less future finance income	(814)	(36)	-	-
Present value of lease payments	10,427	2,242	10,427	2,242
Receivables from lease recognised in the lines Trade and other receivables and Non-current receivables			10,427	2,242
Less: Amount due for settlement within 12 months presented within Trade and other receivables			(1,962)	(2,242)
Amount due for settlement after 12 months			8,465	-

For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

Trade receivables are non-interest bearing and are generally due within 14 - 90 days.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

U pohľadávok z obchodného styku a pohľadávok z lízingu Spoločnosť aplikuje zjednodušený prístup v zmysle IFRS 9, ktorý stanovuje očakávané úverové straty vo výške očakávaných úverových strát počas celej životnosti. Pohľadávky z obchodného styku boli zoskupené podľa počtu dní po splatnosti. Spoločnosť stanovila maticu pre výpočet opravnej položky, očakávané percento úverových strát bolo určené na základe platobnej disciplíny zákazníkov počas obdobia 5 rokov do 31. decembra 2022, resp. do 31. decembra 2021 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika, pozri poznámku 31.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022
Zostatok k 1. januáru	142 625
Tvorba (poznámka 25)	35
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-209
Zostatok k 31. decembru	142 451

<i>V tis. EUR</i>	2021
Zostatok k 1. januáru	142 718
Tvorba (poznámka 25)	27
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-120
Zostatok k 31. decembru	142 625

K 31. decembru 2022 a 2021 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2022 a 2021 Spoločnosť eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2022 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2021: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Peniaze v hotovosti a v banke	60 994	15 061
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	60 994	15 061

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2022 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať (31. december 2021: 100 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

For trade and lease receivables, the Company applies the IFRS 9 simplified approach that measures expected credit losses by calculating a lifetime expected loss allowance. Trade receivables have been grouped based on the days past due. The Company has established a provision matrix, the expected loss rates for trade receivables were calculated based on payment profiles of sales over a period of 5 years before 31 December 2022 and 31 December 2021 and the corresponding historical credit losses experienced within this period. For more details regarding credit risk, please refer also to Note 31.

Movements in the expected credit losses allowance were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022
Balance as at 1 January	142,625
Charge for the year (Note 25)	35
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(209)
Balance as at 31 December	142,451

<i>In thousands of EUR</i>	2021
Balance as at 1 January	142,718
Charge for the year (Note 25)	27
Utilised	-
Unused amounts reversed (Note 25)	(120)
Balance as at 31 December	142,625

As at 31 December 2022 and 2021 trade receivables included receivables against VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK in total value of EUR 22,137 thousand, which are subject to an ongoing dispute with the counterparty. Due to uncertainties related to the collectability of these receivables, the Company recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2022 and 2021 trade receivables included an amount of EUR 113.85 million related to past contributions to Združenie Dunaj ("the Danube Association") which was established to facilitate the co-operation between the Company and the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK for the construction of the Gabčíkovo dam and electricity facilities. Due to uncertainties related to the collectability of this receivable, the Company recognised an allowance for individually impaired receivables in full amount. These receivables were not included in the IFRS 9 simplified model for calculation of the expected credit losses allowance but were assessed on an individual basis.

As at 31 December 2022, trade receivables include an amount of EUR 1,466 thousand, related to purchased credit-impaired trade receivables (31 December 2021: EUR 1,466 thousand) receivables that are fully impaired since initial recognition.

12. Cash and cash equivalents

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Cash at banks and on hand	60,994	15,061
Total cash and cash equivalents	60,994	15,061

Cash and cash equivalents as at 31 December 2022 include EUR 100 thousand that is restricted by legislation (31 December 2021: EUR 100 thousand).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 966	2 066
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	671	662
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	44	368
Náklady budúcich období - poplatky za elektrickú energiu	237	900
Náklady budúcich období - ostatné	762	845
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	-	10
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	4 680	4 851

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 673	1 542
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	1 673	1 542

Zákon č. 312/2018 Z. z., v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Spoločnosť ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona, finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Spoločnosť vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

14. Základné imanie a rezervy**i) Základné imanie**

K 31. decembru 2022 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2021: 39 041), z toho 38 238 akcií v nominálnej hodnote 33 193,92 EUR za akciu a 803 akcií v nominálnej hodnote 33,19 EUR za akciu. Všetky vydané akcie sú splatené v plnej výške.

Držitelia akcií majú nárok na dividendy v súlade s legislatívou platnou v Slovenskej republike a podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 33,19 EUR predstavuje jeden hlas.

Spoločnosť nevlastní svoje vlastné akcie.

ii) Rezervy**Rezerva z precenenia**

Spoločnosť aplikuje pre následné oceňovanie dlhodobého hmotného majetku preceňovací model v súlade so štandardom IAS 16 a platnou účtovnou politikou. Rezerva z precenenia majetku je vykázaná v súvislosti so zvýšením účtovnej hodnoty dlhodobého majetku a znížením tejto hodnoty do výšky, do ktorej toto zníženie poníže predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2022 predstavuje 256 086 tis. EUR (2021: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 32 827 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	Účtovný zisk 2021
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	32 827
Spolu	32 827

Strata vykázaná v roku 2022 sa navrhuje previesť na neuhradenú stratu minulých rokov.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

13. Other assets

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Other current assets		
Prepaid expenses - insurance	2,966	2,066
Prepaid expenses - lease of buildings	671	662
Prepaid expenses - fees related to loans and borrowings	44	368
Prepaid expenses - electricity fees	237	900
Prepaid expenses - other	762	845
Accrued revenue - uninvoiced electricity deliveries	-	10
Total other current assets	4,680	4,851

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Other non-current assets		
Right for reimbursement of the special purpose financial reserve	1,673	1,542
Total other non-current assets	1,673	1,542

Act No. 312/2018 Coll., as further amended, specifies, inter alia, the pronouncements regarding the special purpose financial reserve for waste dumps which the Company as an operator of the waste dumps must create. According to the § 24, article 4 of this act the funds must be deposited on the special account of the Ministry in the State Chamber. The Company recognizes this special purpose financial reserve as a long-term asset - a right for reimbursement from the special purpose financial reserve in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

14. Share capital and reserves**i) Share capital**

As at 31 December 2022, the share capital comprised 39,041 ordinary shares (2021: 39,041), thereof 38,238 shares at a par value of EUR 33,193.92 and 803 shares at a par value of EUR 33.19. All issued shares are fully paid.

The holders of ordinary shares are entitled to receive dividends in accordance with legislation valid in the Slovak Republic and as decided by the general meeting and are entitled to vote, while each EUR 33.19 represents one vote.

The Company does not hold any of its own shares.

ii) Reserves**Revaluation reserve**

Following the IAS 16 and the valid accounting policy the Company applies revaluation model for subsequent measurement of property, plant and equipment after initial recognition. The assets' revaluation reserve is recognised in relation to the increase in the carrying value of property, plant and equipment and decrease in this value to the extent that such decrease reverses an increase in the fair value, previously recognised in equity. The reserve cannot be used to pay dividends.

Hedging reserve

The hedging reserve comprises the effective portion of the cumulative net change in the fair value of cash flow hedging instruments related to hedged transactions that have not yet occurred or have not yet affected profit or loss.

Other reserves

Other reserves mainly consist of the legal reserve fund. As at 31 December 2022 the legal reserve fund amounts to EUR 256,086 thousand (2021: EUR 256,086 thousand). This fund is not available for distribution to shareholders, but to cover losses or increase the share capital.

Distribution of profit from the previous accounting period

Distribution of profit from the previous accounting period of EUR 32,827 thousand was as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	Accounting profit for 2021
Transfer to retained earnings	32,827
Total	32,827

The net loss for 2022 is proposed to be transferred to the retained earnings.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 500 MWe (V2) a 501,44 MWe (EMO 1&2)) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „MO 3“). Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Spoločnosťou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Smernica Rady 2011/70/EURATOM, ktorou sa zriaďuje rámec Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vznikla požiadavku na členské štáty EÚ vypracovať vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program pre zodpovedné a bezpečné nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom. Táto Smernica bola premietnutá do slovenskej legislatívy zákonom č. 143/2013 Z. z. zo dňa 21. mája 2013, ktorým sa zmenil a doplnil atómový zákon a v tom čase platný zákon č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde. V nadväznosti na to vláda Slovenskej republiky 8. júla 2015 prijala dokument s názvom „Návrh vnútroštátnej politiky a vnútroštátneho programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využitia jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Spoločnosť a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2022 vychádza zo stratégie Spoločnosti uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Stratégia vyradovania a likvidácie podlieha posúdeniu zo strany ÚJD SR a Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej ako „Národný jadrový fond“ alebo „NJF“).

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 Spoločnosť vychádzala z aktualizovaného odhadu nákladov na vyradovanie uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý v apríli 2017 vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., nezávislý špecialista v oblasti stanovovania nákladov na činnosti záverečnej časti jadrovej energetiky. Tieto dokumenty boli 27. augusta 2018 schválené súhlasným rozhodnutím ÚJD SR. Pre výpočet rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2022 pre MO 3 Spoločnosť vychádzala z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s. v júni 2014, následne v januári 2021 aktualizovaný Spoločnosťou. Aktualizovaný dokument bol schválený 15. apríla 2021 súhlasným rozhodnutím ÚJD SR, listom č. 2661/2021.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určený postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(In thousands of EUR)

15. Provision for nuclear decommissioning and storage costs

Provision for decommissioning of nuclear power plants

Based on the provisions of the Act No. 541/2004 Coll. on Peaceful use of Nuclear Energy as amended (hereinafter as the “Atomic Act”), the licence holder for operation of nuclear power plants is responsible for preparation of the conceptual plan of decommissioning of each nuclear power plant and provide for its decommissioning after the end of its operation. According to the pronouncements of the Atomic Act, the entity responsible for execution of the decommissioning is the licence holder for decommissioning.

Provision for decommissioning of nuclear power plants includes the costs of dismantling of V2 nuclear power plant in Jaslovské Bohunice (hereinafter as “V2”) and the first and the second unit of the nuclear power plant in Mochovce (hereinafter as “EMO 1&2”) (units VVER 440 type 213 with reactors performance 500 MW (V2) and 501.44 MW (EMO 1&2)), and also for the third unit of nuclear plant in Mochovce (hereinafter as “MO 3”). The underlying assumption for recognizing the provision is the obligation after the end of operation of nuclear power plants to dismantle the facility, process and dispose all radioactive waste from decommissioning and return the site to the condition defined in the conceptual plan of decommissioning developed for the individual power plant. The total present value of the obligations concerning decommissioning of nuclear power plants is covered by a provision. The initial estimate of cost in respect of the provision that has been recognized by the Company forms a part of the carrying amount of property, plant and equipment.

The Council Directive No. 2011/70/EURATOM, which establishes a basic framework for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste in the European Atomic Energy Community (hereinafter as the “Directive”), raised the requirement for the member states of the European Union to prepare a national policy and national programme for the responsible and safe management of spent nuclear fuel and radioactive waste. The Directive was reflected in the Slovak legislation through the Act No. 143/2013 Coll. from 21 May 2013, by which the Atomic Act and at that time valid Act No. 238/2006 Coll. on National Nuclear Fund were amended. Following the abovementioned, on 8 July 2015 the Slovak Government adopted the document named “National Policy and National Programme for handling of spent nuclear fuel and radioactive wastes in SR”, as an update of the strategic document “Strategy of the back-end cycle of the peaceful exploitation of the nuclear energy in the Slovak Republic” (hereinafter as the “National Policy” and the “National Programme”).

The above mentioned documents define the strategy of immediate decommissioning for the nuclear power plants both in Jaslovské Bohunice and Mochovce, which is consistent with the one applied by the Company and reflected in the conceptual plans of decommissioning, subject to approval of the Nuclear Regulatory Authority of the Slovak Republic (hereinafter as the “ÚJD SR”). Estimation of the costs and disbursements for decommissioning of the nuclear plants as at 31 December 2022 is based on the strategy of the Company to apply more conservative prompt (immediate) decommissioning approach. The decommissioning strategy is subject to review and assessment of the ÚJD SR and the National Nuclear Fund for decommissioning of nuclear power plants and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste (hereinafter as the “National Nuclear Fund” or the “NNF”).

The updated estimation of the costs of decommissioning, as included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed in April 2017 by the company EGP INVEST, spol. s r.o., an independent specialist in determining cost estimates of back-end cycle processes of nuclear industry, was used as a basis for valuation of the provision for decommissioning of nuclear power plants as at 31 December 2022 and 31 December 2021. These documents were approved by the ÚJD SR on 27 August 2018. For the purpose of estimation of the costs for decommissioning of the unit MO 3 as at 31 December 2022 the Company used the “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed in June 2014 by companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s., further updated in January 2021 by the Company. The updated document was approved by the ÚJD SR on 15 April 2021 by the letter No. 2661/2021.

Provision for post-operational costs of nuclear power plants

This provision includes disbursements to be incurred by the operator of a nuclear power plant once the nuclear power plant’s energy production is stopped until the license for decommissioning is obtained. The method of termination of operation is determined by the gradual reactors shut-downs (two years apart) and after-cooling of spent nuclear fuel in the storage pool, which creates typical termination of operation phases. The length of the individual phases is determined mainly by the type of spent fuel interim storage.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a MO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Spoločnosti ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektrárne do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky odráža súčasnú hodnotu očakávaných platieb, ktoré vzniknú počas obdobia štyroch rokov. Úhrada nákladov závisí od predpokladaného dátumu odstavenia jadrových elektrární.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 vychádzajú z dokumentu „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a „Koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoreného jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoreného jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a MO3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Spoločnosť 31. marca 2006 uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako „JAVYS, a.s.“). Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie služieb súvisiacich s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2023 a neskôr podliehajú rokovaniu.

Harmonogram úhrad nákladov týkajúcich sa prepravy VJP a jeho skladovania v dočasnom sklade do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve. Dodatkami k tejto zmluve o poskytovaní služieb boli zafinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2022 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2022.

V zmysle vnútroštátnej politiky Spoločnosť predpokladá konečné uloženie vyhoreného jadrového paliva v hlbinnom geologickom úložisku. Rezerva na ukladanie vyhoreného jadrového paliva v hlbinnom úložisku bola vypočítaná pri zohľadnení predpokladaných nákladov na vybudovanie tohto úložiska, pretože toto úložisko k 31. decembru 2022 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) vypracoval k 6. decembru 2016 „Aktualizovanú štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“. Táto štúdia bola použitá k oceneniu rezervy na konečné ukladanie vyhoreného jadrového paliva k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoreného jadrového paliva k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 je zohľadnený predpokladaný dátum uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky v súlade s vnútroštátnou politikou a vnútroštátnym programom, ktoré vláda Slovenskej republiky prijala 8. júla 2015. Platná vnútroštátna politika a vnútroštátny program špecifikujú rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2.

Rezerva na dlhodobý nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The provision for post-operational costs of V2, EMO 1&2 and MO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the Company as the holder of the operating license to bring the plant into the decommissioning stage as defined by the Atomic Act.

The provision for post-operational costs reflects the present value of the expected disbursements to be incurred during the four-year period. Disbursements of the costs are dependent on an expected date of the shut-down of the nuclear power plants.

The expected disbursements reflected in the valuation of the provision as at 31 December 2022 and 31 December 2021 are based on the estimation included in the document “Updated conceptual plan of decommissioning of the nuclear power plant V2 and EMO1&2 and creation of input database of assets subject to decommissioning”, developed by the company EGP INVEST, spol. s r.o., and “Conceptual plan of decommissioning of nuclear power plant – construction of the unit 3 and 4 of nuclear power plant Mochovce”, developed by the companies DECOM, a.s. and VUJE, a.s.

Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel

This provision includes the costs of transportation of spent nuclear fuel (hereinafter as “SNF”), storage of such waste in the interim storage facility and its final disposal in the deep geological repository.

The provision for SNF of V2, EMO 1&2 and MO 3 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with the company Jadrová vyradovacia spoločnosť, a.s. (hereinafter as “JAVYS, a.s.”). The subject of this agreement is a provision of services related to transportation to an interim storage facility and storage of SNF in the interim storage facility. The Company concluded a service agreement and subsequent amendments to it with the prices and quantities until 2022. The prices and quantities for the year 2023 and beyond are subject to negotiations.

The disbursement schedule of costs related to transportation of SNF and its storage in the interim repository till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursements schedule of the costs for the subsequent years until 2022 was defined in the amendments to the service agreement. The provision as at 31 December 2022 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of SNF existing as at 31 December 2022.

In line with the National Policy, the Company expects final disposal of spent nuclear fuel in a deep geological repository. The provision for disposal in the deep geological repository was calculated considering expected costs to build such repository, since this repository does not exist as at 31 December 2022.

As of 6 December 2016, a team of independent experts for analyses of back-end cycle processes of nuclear power plants (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.) developed “Updated feasibility study of deep geological repository in the Slovak Republic”. This study was used as a basis for valuation of the provision for final disposal of spent nuclear fuel as at 31 December 2022 and 31 December 2021.

The valuation of the provision as at 31 December 2022 and 31 December 2021 reflects the expected timing of commissioning of the deep geological repository compliant with the National Policy and the National Programme adopted by the Government of the Slovak Republic on 8 July 2015. The valid National Policy and the National Programme specify the year 2065 as the planned year for commissioning of the deep geological repository.

Provision for storage and disposal of radioactive waste

This provision includes the costs of transportation, treatment, modification and disposal in the surface repository facility of low-level radioactive waste and it is recognised for radioactive waste generated by V2 and EMO 1&2.

The provision for long-life low-level radioactive waste of V2 and EMO 1&2 nuclear power plants is recognised considering the responsibility of the originator of such waste as defined by the Atomic Act.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Spoločnosť uzatvorila 31. marca 2006 zmluvu o poskytovaní služieb s JAVYS, a.s. Predmetom tejto zmluvy je poskytovanie jadrových služieb, ktorých náklady vstupujú do ocenenia tejto rezervy. Spoločnosť uzatvorila zmluvu o poskytovaní služieb a následné dodatky k nej s cenami a množstvami pre obdobie do roku 2022. Ceny a množstvá pre obdobie od roku 2023 a neskôr podliehajú rokovaniam.

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2022 bol definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2022 Spoločnosť použila jednotkové ceny z dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022. Po tomto dátume boli náklady určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobého nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2022.

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární</i>	<i>Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Zostatok k 1. januáru 2022	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	16 495	3 675	20 170
Prvotné vykázanie MO 3 cez dlhodobý hmotný majetok	111 494	-	-	-	111 494
Prvotné vykázanie MO 3 cez výkaz ziskov a strát	-	28 667	20 609	-	49 276
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	29 490	7 549	63 972	1 966	102 977
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-7 095	-11 082	-85 400	661	-102 916*
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	-37 880	-	-	-	-37 880
Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok	-11 137	-	-	-	-11 137
Použitie rezervy	-	-	-10 011	-7 222	-17 233
Zostatok k 31. decembru 2022	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689
Zostatok k 1. januáru 2021	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	15 583	2 291	17 874
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	27 116	7 013	60 460	2 123	96 712
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	2 596	5 754	54 699	1 301	64 350
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	27 232	-	-	-	27 232
Použitie rezervy	-	-	-8 956	-7 572	-16 528
Zostatok k 31. decembru 2021	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

*z toho 1 819 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

V októbri 2022 reaktor spúšťaného bloku MO 3 dosiahol minimálny kontrolovaný výkon, t. j. začala prebiehať kontrolovaná reťazová štiepna reakcia. K tomuto momentu Spoločnosť vykázala jadrovú rezervu na vyraďovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne MO 3 vo výške 111 494 tis. EUR, rezervu na náklady ukončovania prevádzky MO 3 vo výške 28 667 tis. EUR a rezervu na skladovanie a ukladanie VJP z MO 3 vo výške 20 609 tis. EUR.

V roku 2022 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrovej energetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 103 168 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát, 37 880 tis. EUR v prospech vlastného imania a 11 137 tis. EUR v prospech dlhodobého hmotného majetku (2021: 63 548 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 27 232 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát, Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie a Vplyv zmeny odhadov cez dlhodobý hmotný majetok.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

On 31 March 2006 the Company entered into a service agreement with JAVYS, a.s. The subject of this service agreement is a provision of the nuclear services the cost of which is the basis for valuation of this provision. The Company concluded a service contract and subsequent amendments to it with the prices and quantities being defined until 2022. The prices and quantities for the year 2023 and beyond are subject to negotiations.

The disbursement schedule of these costs till the end of 2009 was defined in the service agreement. The disbursement schedule of these costs for subsequent years until 2022 was defined in the amendments to the agreement. The provision as at 31 December 2022 was calculated using unit prices as per the amendment to the service agreement for the years 2020 through 2022. Costs beyond this date were determined based on technical assumptions after this date. The provision takes into account quantity of long-life low-level radioactive waste existing as at 31 December 2022.

Movements in the provision are summarised as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Provision for decommissioning of nuclear power plants</i>	<i>Provision for post-operational costs of nuclear power plants</i>	<i>Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel</i>	<i>Provision for storage and disposal of radioactive waste</i>	<i>Total</i>
Balance as at 1 January 2022	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	16,495	3,675	20,170
First recognition MO 3 through property, plant and equipment	111,494	-	-	-	111,494
First recognition MO 3 through profit and loss statement	-	28,667	20,609	-	49,276
Unwinding of interest (Note 26)	29,490	7,549	63,972	1,966	102,977
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(7,095)	(11,082)	(85,400)	661	(102,916)*
Effect of change in estimates through equity	(37,880)	-	-	-	(37,880)
Effect of change in estimates through property, plant and equipment	(11,137)	-	-	-	(11,137)
Usage of provision	-	-	(10,011)	(7,222)	(17,233)
Balance as at 31 December 2022	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689
Balance as at 1 January 2021	671,348	173,629	1,524,205	57,116	2,426,298
Increase of provision through profit and loss statement	-	-	15,583	2,291	17,874
Unwinding of interest (Note 26)	27,116	7,013	60,460	2,123	96,712
Effect of change in estimates through profit and loss statement	2,596	5,754	54,699	1,301	64,350
Effect of change in estimates through equity	27,232	-	-	-	27,232
Usage of provision	-	-	(8,956)	(7,572)	(16,528)
Balance as at 31 December 2021	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

*thereof EUR 1,819 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 25

In October 2022 the reactor MO 3 reached the minimum reactor power, i. e. the controlled fission chain reaction commenced. At this moment the Company recognised a provision for nuclear decommissioning and storage costs for MO 3 in amount of EUR 111,494 thousand, provision for post operational costs of nuclear power plant MO 3 in amount of EUR 28,667 thousand, and provision for storage and disposal of spent nuclear fuel of MO 3 in amount of EUR 20,609 thousand.

In 2022, the Company reassessed the interest rates used for discounting of the provision for nuclear decommissioning and storage costs to its present value. As a result, the Company recognised a change in estimate of EUR 103,168 thousand credit through profit and loss, EUR 37,880 thousand credit through equity and EUR 11,137 thousand credit through property, plant and equipment (2021: EUR 63,548 thousand debit through profit and loss and EUR 27,232 thousand debit through equity). These amounts are included within lines Effect of change in estimates through profit and loss statement, Effect of change in estimates through equity and Effect of change in estimates through property, plant and equipment in the table above.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

31. decembru 2022 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	22 195	7 176	29 371
Dlhodobé záväzky	813 164	211 530	1 629 461	47 163	2 701 318
Rezerva spolu	813 164	211 530	1 651 656	54 339	2 730 689

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
Krátkodobé záväzky	-	-	18 453	6 586	25 039
Dlhodobé záväzky	728 292	186 396	1 627 538	48 673	2 590 899
Rezerva spolu	728 292	186 396	1 645 991	55 259	2 615 938

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2022 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2021: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021: od 3,59% do 3,95%) podľa prognózovaných harmonogramov platieb. Diskontná sadzba bola odvodená zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

Predpokladaný harmonogram budúcich platieb zohľadňuje všetky známe platné legislatívne a environmentálne nariadenia, ako aj faktor neistoty vyplývajúci zo skutočnosti, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

Analýza citlivosti základných zložiek rezerv na zmeny v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
	2022	2021	2022		2021	
			+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 705 995	1 701 250	-129 377	145 007	-133 362	149 854
Náklady na ukončovania prevádzky, vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 024 694	914 688	-101 987	114 716	-86 195	95 903
Spolu	2 730 689	2 615 938	-231 364	259 723	-219 557	245 757

Financovanie nákladov na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond a boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	22,195	7,176	29,371
Non-current liabilities	813,164	211,530	1,629,461	47,163	2,701,318
Total provision	813,164	211,530	1,651,656	54,339	2,730,689

The provision was presented in the statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

In thousands of EUR	Provision for decommissioning of nuclear power plants	Provision for post-operational costs of nuclear power plants	Provision for storage and disposal of spent nuclear fuel	Provision for storage and disposal of radioactive waste	Total
Current liabilities	-	-	18,453	6,586	25,039
Non-current liabilities	728,292	186,396	1,627,538	48,673	2,590,899
Total provision	728,292	186,396	1,645,991	55,259	2,615,938

The present value assumptions of the provisions

The present value of the provisions mentioned above was calculated applying 2% inflation rate (31 December 2021: 2%) and a discount rate ranging from 3.74% to 4.10% (31 December 2021: 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules. The discount rate was determined based on long-term series of interest rate data and it takes into account the fact that some expenses covered by provisions will be disbursed over periods significantly longer than the duration of instruments generally traded on the financial markets.

The estimated schedule of future disbursements takes into account all known statutory and environmental regulations applicable, together with an uncertainty factor inherent to the fact that payments will only be made in the long-term (see Note 3 (i)).

The sensitivity of the main components of provisions to changes in the discount rate is shown in the table below:

In thousands of EUR	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2022	2021	2022		2021	
			+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
Storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste	1,705,995	1,701,250	(129,377)	145,007	(133,362)	149,854
Decommissioning and post-operational costs of nuclear power plants	1,024,694	914,688	(101,987)	114,716	(86,195)	95,903
Total	2,730,689	2,615,938	(231,364)	259,723	(219,557)	245,757

Funding for decommissioning of nuclear power plants and for costs of storage and disposal of spent nuclear fuel and radioactive waste

In August 1994, the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 254, which provided for the creation of the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste ("Fund"). On 16 March 2006 the National Council of the Slovak Republic passed the Act No. 238/2006 Coll. (hereinafter as the "Act on the National Nuclear Fund"), which cancelled the Fund and established its successor, the National Nuclear Fund and rules for the amount of the contributions were established, valid from 1 February 2012.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovil nové pravidlá pre výpočet povinných príspevkov. Výška povinného príspevku je určená prostredníctvom výpočtu samostatne pre každé jadrové zariadenie, vychádzajúc najmä z celkových nákladov na záverečnú časť mierového využívania jadrovej energie v jadrovom zariadení, počtu rokov akumulácie všetkých finančných prostriedkov na podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok. V zmysle nariadenia vlády č. 478/2022 Z.z. zo dňa 15. decembra 2022 bola stanovená výška povinného ročného príspevku pre JE EBO V2 na sumu 46 307 425 EUR/rok, pre JE EMO 1&2 na sumu 32 182 115 EUR/rok a pre JE EMO 3&4 na sumu 29 411 437 EUR/rok. Povinné príspevky do NJF za rok 2022 boli uhradené 26. januára 2023.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje finančné prostriedky na podúčtoch Národného jadrového fondu určené na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Spoločnosti</i>
Zostatok k 1. januáru 2022	1 518 315
Pripísaný úrok (poznámka 26)	14 097
Čerpanie prostriedkov	-827
Zostatok k 31. decembru 2022	1 531 585
Zostatok k 1. januáru 2021	1 435 920
Platby do fondu počas roka 2021	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	17 126
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2021	1 518 315

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Spoločnosť najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Spoločnosť nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Na základe ustanovení Zákona o národnom jadrovom fonde, ktorý pokrýva aktivity Národného jadrového fondu, Spoločnosť očakáva, že majetok Národného jadrového fondu sa v budúcnosti použije jednoznačne iba na zákonom stanovené účely. V prípade zníženia fondov naakumulovaných na podúčtoch pridelených jadrovým zariadeniam, ktoré vlastní Spoločnosť, v dôsledku rozhodnutia znížiť prídel fondov vydaného oprávneným orgánom Národného jadrového fondu, Spoločnosť zníži účtovnú hodnotu práva prijat' úhradu vykázanú ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu vo výkaze finančnej pozície a zmenu v stave nároku zaúčtuje vo výkaze ziskov a strát.

Podľa atómového zákona Spoločnosť zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie právnickou osobou založenou, zriadenou alebo poverenou Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky. Spoločnosť preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok bude v budúcnosti uhradená z Národného jadrového fondu tá časť prostriedkov, ktorá je určená na úhradu skutočných nákladov, ktoré vzniknú najmä počas vyradovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyradovania jadrových zariadení Spoločnosti. Spoločnosť taktiež očakáva, že zvýšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

As of 17 October 2018, new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed. With the effective date of 1 January 2019, new rules for determination of the amount of the contributions to the National Nuclear Fund have been established. The amount of contribution is separately calculated for each nuclear facility, mostly based on the total estimated cost of the back-end cycle processes of each nuclear power plant, the number of years during which the contributions are accumulated on the sub-account assigned to the nuclear facility, the appreciation of accumulated contributions over time and the impact of macroeconomic factors on each nuclear power plant over individual phases of its life cycle. Based on the new calculation and following the regulation No. 22/2019 Coll. dated on 9 January 2019 a new contribution was determined stating the value of yearly contribution for the years 2019 through 2022 in amount of EUR 41,036,084 per year for V2 and EUR 24,891,727 per year for EMO1&2. In accordance with the government regulation No. 478/2022 Coll. dated on 15 December 2022 the value of yearly contribution was determined in the amount of EUR 46,307,425 per year for V2, EUR 32,182,115 per year for EMO 1&2 and EUR 29,411,437 per year for EMO 3&4. Mandatory contributions to the Fund for the year 2022 were disbursed on 26 January 2023.

The following table reconciles the right for reimbursement from the National Nuclear Fund which represents financial amounts on the subaccounts of the National Nuclear Fund designated for decommissioning of nuclear facilities owned by the Company including management of radioactive waste from such decommissioning:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Balance of NNF sub-accounts assigned to NPPs of the Company</i>
Balance as at 1 January 2022	1,518,315
Interest received (Note 26)	14,097
Usage of funds	(827)
Balance as at 31 December 2022	1,531,585
Balance as at 1 January 2021	1,435,920
Payments to the fund during 2021	65,928
Interest received (Note 26)	17,126
Fund administration fee	(659)
Balance as at 31 December 2021	1,518,315

According to the Act on the National Nuclear Fund the Company is the largest contributor to the National Nuclear Fund. The National Nuclear Fund, reporting to the Ministry of Economy of the Slovak Republic, is not controlled by the Company and the Company does not have any representative in the Fund. The above mentioned right for reimbursement from the National Nuclear Fund is recognised as a separate asset and represents the reimbursement right for the purposes of decommissioning of nuclear facilities owned by the Company including management of radioactive waste from such decommissioning in the amount of actual contributions paid including net revenue interest from this part of contributions in line with the interpretation IFRIC 5 Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds.

Based on provisions of the Act on the National Nuclear Fund covering activities of the National Nuclear Fund, the Company expects that the assets of the National Nuclear Fund will be used exclusively for enacted purposes in future. If there is a decrease in the funds accumulated on the sub-accounts assigned to the nuclear power generating facilities owned by the Company as a result of the decision on funds allocation issued by the authorized bodies of the National Nuclear Fund, the Company decreases the carrying value of the right to receive the reimbursement reported as the right for reimbursement from the National Nuclear Fund at the statement of financial position and charges the change in the value of the reimbursement right to profit or loss.

Under the Atomic Act the Company is responsible to secure preparation of decommissioning of nuclear facilities and to manage radioactive waste and spent nuclear fuel until their takeover by an entity established, incorporated or authorized by Ministry of Economy of the Slovak Republic. Assuming all legal requirements are met, the Company therefore expects that, the contributions will be used to reimburse actual costs incurred mainly during decommissioning, liquidation and management of spent nuclear fuel and radioactive waste from decommissioning of the nuclear power plants of the Company. The Company also expects that the remaining part of its contributions (together with other sources of the National Nuclear Fund) determined for the purposes of design, construction, operation and closure of repositories, will be used by the state in future under conditions and for the purposes set by the law. The actual decommissioning and disposal costs may vary from the initial estimates because of regulatory requirements, changes in technology and increased costs of labour, materials and equipment.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej energetiky zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhorieťho jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Spoločnosť preto očakáva, že Národný jadrový fond zabezpečí, aby tieto výnosy z uloženej hotovosti boli v maximálne možnej miere nad úrovňou inflácie.

Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvážaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovej energetiky zariadení a nakladania s vyhorieťho jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Väčšia časť tohto deficitu sa týka jadrových zariadení vo vlastníctve štátu v Jaslovských Bohuniciach (A1 a V1), ktoré už nie sú k dátumu účtovnej závierky v prevádzke. Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod platený v konečnom dôsledku koncovými zákazníkmi vo výške 3 EUR/MWh dodanej elektriny v roku 2011, ktorý sa každoročne valorizuje o mieru jadrovej inflácie. Odvod je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tieto prostriedky prevádzkovateľa prenosovej a regionálnych distribučných sústav odvádzajú na účet Ministerstva hospodárstva SR, ktoré ich následne cez transfer z jeho účtu prevedie do Národného jadrového fondu. Tento odvod je určený na financovanie činností súvisiacich s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 a z časti jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nariadenie č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického deficitu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny. Výška sadzby odvodu bola stanovená v roku 2022 na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vyberané prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučných sústav na úhradu historického deficitu bude priebežne rozložená v dlhšom časovom horizonte a bude pokrývať aktuálne potreby, ktoré by sa mali aktualizovať každých 6 rokov.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Vzhľadom na súčasné tržové a regulačné prostredie Spoločnosť predpokladá, že nebude schopná prevádzkovať tepelné elektrárne Nováky (ďalej ako "ENO") a Vojany (ďalej ako "EVO") po vypršaní ich predpokladanej zostatkovej doby životnosti. Vzhľadom na existujúce právne prostredie Spoločnosť, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární po skončení ich prevádzky. Spoločnosť následne vykázala rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2022	2021
Zostatok k 1. januáru	153 629	136 562
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 763	5 495
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-4 157*	10 539
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-1 319	1 551
Skutočné výdavky počas obdobia	-759	-518
Zostatok k 31. decembru	153 157	153 629

*z toho 752 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

K 31. decembru 2022 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	711
Dlhodobé záväzky	152 446
Rezerva spolu	153 157

K 31. decembru 2021 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	641
Dlhodobé záväzky	152 988
Rezerva spolu	153 629

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The ability of the National Nuclear Fund to meet the costs of decommissioning of the nuclear power facilities operated by the Company and storage of spent fuel is also dependent on other factors that include among other things earnings on cash deposited in the National Nuclear Fund. The Company therefore expects the National Nuclear Fund to ensure that these earnings on deposited cash are as high as possible above the level of inflation.

The current financing scheme of the back-end cycle of nuclear energy includes the sources of financing that are designed to cover the costs related to so-called „historical deficit“ that arose due to not contributing the financial resources from operated nuclear power plants into the Nuclear Fund until the end of 1994 (when the State Fund for Decommissioning of Nuclear Facilities and Disposal of Spent Nuclear Fuel and Radioactive Waste was established). Most of this deficit relates to the state-owned nuclear facilities in Jaslovské Bohunice (A1 and V1) that are not in operation as at the balance sheet date. In order to cover this deficit the Government of the Slovak Republic approved the Regulation No. 426 dated 6 October 2010, introducing a special tariff to be ultimately paid by final consumers amounting to 3 EUR/MWh of electricity delivered in 2011, that is being adjusted by the rate of the core inflation every year. This tariff is included in the price of the electricity delivered to the end customer. Operators of the transmission system and regional distribution systems deliver these funds to the account of the Ministry of Economy of the Slovak Republic and further, via transfer the funds are deposited to the account of the NNF. This tariff is determined to finance the activities related to decommissioning of the nuclear power plant A1 and part of the nuclear power plant V1 in Jaslovské Bohunice.

On 9 January 2019, the Government of the Slovak Republic approved the regulation No. 21/2019 Coll., with the effective date of 1 February 2019, establishing the amount of special tariff to be used to cover the historical deficit from electricity delivered to end customers. The tariff was set at 3.27 EUR/MWh in the year 2022.

From the practical reasons it is assumed that the tariff, collected by the operators of the transmission system and regional distribution systems to cover the historical deficit, shall be spread over the longer time horizon and shall cover the actual needs that are to be updated every 6 years.

16. Provision for dismantling of thermal power plants

Considering the current market and regulatory environment the Company estimates that it will not be able to operate Nováky ("ENO") and Vojany ("EVO") thermal power plants beyond their estimated remaining useful lives. Due to the existing legal environment, the Company, in line with its past practice, takes full responsibility for decommissioning of these thermal power plants once the plants cease their operations. Consequently, the Company recognised a provision to cover future decommissioning costs which are expected to be incurred upon shut-down of the plants.

In thousands of EUR	2022	2021
Balance as at 1 January	153,629	136,562
Unwinding of interest (Note 26)	5,763	5,495
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(4,157)*	10,539
Effect of change in estimates through equity	(1,319)	1,551
Actual expenditure in period	(759)	(518)
Balance as at 31 December	153,157	153,629

*thereof EUR 752 thousand was presented as a credit within the line Depreciation, amortisation and impairment in the income statement, see Note 25

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2022 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	711
Non-current liabilities	152,446
Total provision	153,157

The provision is presented in the statement of financial position as at 31 December 2021 as follows:

In thousands of EUR	Provision for dismantling of thermal power plants
Current liabilities	641
Non-current liabilities	152,988
Total provision	153,629

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Tepelná elektrárň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR vo všeobecnom hospodárskom záujme z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v uzlovej oblasti Bystričany. Ministerstvo hospodárstva SR dňa 5. augusta 2019 vydalo rozhodnutie č. 17237/2019-4130-38165 s platnosťou od 1. septembra 2019, v ktorom sú definované povinnosti Spoločnosti pri výrobe elektriny z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny v elektrárni Nováky v uzlovej oblasti Bystričany vo všeobecnom hospodárskom záujme do roku 2023.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydal rozhodnutie č. 0162/2018/E zo dňa 18. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0273/2018/E zo dňa 27. augusta 2018, rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019, rozhodnutím č. 0300/2021/E zo dňa 27. septembra 2021 a rozhodnutím č. 0316/2022/E zo dňa 24. októbra 2022, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia a rozhodnutie č. 0174/2018/E zo dňa 19. decembra 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím č. 0274/2018/E zo dňa 28. augusta 2018, rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019, rozhodnutím č. 0309/2021/E zo dňa 2. novembra 2021 a rozhodnutím č. 0324/2022/E zo dňa 15. decembra 2022, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predĺžil regulačné obdobie aj na rok 2022. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2022.

Spoločnosť prevádzkuje tepelnú elektrárň Nováky a tepelnú elektrárň Vojany v súlade s platnou legislatívou v oblasti životného prostredia.

Spoločnosť priraduje výnosy a náklady v súlade s účtovnými zásadami uvedenými v tejto účtovnej závierke, ako aj v súlade s internou účtovnou evidenciou a platnou legislatívou.

Proces odstavenia a vyradovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyradovania jednotlivých lokalít ENO a EVO. Táto stratégia momentálne zvažuje rôzne možnosti naloženia s areálom tepelných elektrární, ako napríklad likvidácia časti elektrární, využitie areálu pre nové podnikateľské zábery, alebo odpredaj nevyužitého areálu.

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách je spracované zhodnotenie stavu jednotlivých hlavných výrobných zariadení a aj pomocných prevádzok, so zohľadnením ich životnosti a plánovaného využívania. Zhodnotením bolo taktiež opätovné využitie jednotlivých materiálov a surovín. Po jednotlivých etapách je naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v EVO a v ENO. Súčasťou štúdie je tiež plán likvidácie zdrojov, ktoré sú momentálne v prevádzke a s ich likvidáciou sa začne až po ukončení ich životnosti.

V roku 2022 Spoločnosť prehodnotila výšku očakávaných nákladov na rekultiváciu odkalísk a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala pokles rezervy vo výške 5 476 tis. EUR (2021: nárast o 12 090 tis. EUR), z toho pokles o 2 337 tis. EUR (2021: nárast o 9 860 tis. EUR) v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov a 3 139 tis. EUR (2021: nárast o 2 230 tis. EUR) v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodených z série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021 od 3,59% do 3,95%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

	Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby					
	Súčasná hodnota rezervy		2022		2021	
V tis. EUR	2022	2021	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	153 157	153 629	-5 068	5 273	-5 505	5 742

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

The thermal power plant Nováky is operated based on the decision of the Slovak Government in general economic interest in order to ensure security of supplies in Bystričany nodal area. On 5 August 2019 the Ministry of Economy issued a decision No. 17237/2019-4130-38165 valid since 1 September 2019 by which it defines responsibility for the Company in respect of the production of electricity from domestic coal in the thermal power plant Nováky within the general economic interest until 2023.

The Regulatory Office for Network Industries issued a decision No. 0162/2018/E dated 18 December 2017 further amended by a decision No. 0273/2018/E dated 27 August 2018, a decision No. 0086/2020/E dated 5 December 2019, a decision No. 0300/2021/E dated 27 September 2021 and a decision No. 0316/2022/E dated 24 October 2022 stating a fixed price for the domestic coal electricity production and a decision No. 0174/2018/E dated 19 December 2017 further amended by a decision No. 0274/2018/E dated 28 August 2018, a decision No. 0185/2020/E dated 13 December 2019, a decision No. 0309/2021/E dated 2 November 2021 and a decision No. 0324/2022/E dated 15 December 2022 stating a tariff for system operation that the Company has to invoice to the short-term electricity market operator OKTE, a.s. for the period of 2018 - 2021. The Regulatory Office for Network Industries prolonged the regulating period also for 2022. These decisions were valid as at 31 December 2022.

The Company operates the thermal power plant in Nováky and the thermal power plant in Vojany in line with the valid environmental legislation.

The Company allocates revenues and expenses in accordance with the accounting principles mentioned in these financial statements and in accordance with the internal accounting records and the valid legislation.

The process of shut down and dismantling of the thermal power plants shall be administered in line with the decommissioning strategy of individual plants in EVO and ENO. This strategy is currently considering different possibilities how to proceed with areas of the thermal power plants such as partial dismantling of the plant, utilization of the area for further business development, or, sale of the area not used.

For the purpose of dismantling of thermal power plants in Vojany and Nováky comprehensive studies "Assessment of the costs for decommissioning of the thermal power plants of SE, a.s." were developed by the company EGP Invest, spol. s r.o. The studies contain the assessment of the status of individual main production facilities as well as auxiliary equipment reflecting their useful life and planned utilization. The studies also assessed a secondary usage of materials and sources. The dismantling of already shutdown and non-operated production facilities in ENO and EVO is planned to be executed in stages. The studies also contain the plan for dismantling of the sources and equipment that is currently in operation and dismantling of which will begin only after the end of their useful lives.

During the year 2022 the Company reassessed the expected costs as well as the discount rate used for discounting the provisions for dismantling of thermal power plants and decommissioning of sludge beds. As a result of this reassessment the Company released part of the provision amounting to EUR 5,476 thousand (2021: creation of EUR 12,090 thousand) as a change in the estimate of the provision which is the total effect of decrease of provision due to reassessment of the expected costs in amount of EUR 2,337 thousand (2021: increase of EUR 9,860 thousand) and decrease of EUR 3,139 thousand (2021: increase of EUR 2,230 thousand) due to change in the discount rate.

The present value assumptions of the provisions

There is an inherent uncertainty involved in the calculation of the provision due to the estimation of various assumptions, including future inflation expectations, discount rates and the actual disbursement schedules. The present value of the provisions mentioned above is calculated applying 2% inflation rate and a discount rate based on long-term series of interest rate data ranging from 3.74% to 4.10% (as at 31 December 2021 ranging from 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules.

The sensitivity of the provision to the change in the discount rate is shown in the table below:

	Present value of the provision		Sensitivity to discount rate change			
	2022	2021	+ 0.25%	- 0.25%	+ 0.25%	- 0.25%
In thousands of EUR						
Provision for dismantling of thermal power plants	153,157	153,629	(5,068)	5,273	(5,505)	5,742

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú vo výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2022		2021	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požítiky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 896	40 187	2 118	38 144
Spolu	2 896	40 369	2 118	38 326

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Spoločnosti predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ pre roky 2021 – 2023. Podmienky tejto PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť spolu 3 891 zamestnancov (v roku 2021: 3 810 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 8 rokov (v roku 2021: 8 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania		2022	2021
	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky		
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	38 961	1 301	40 262	43 803
Náklady služby bežného roka	2 527	78	2 605	2 149
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	338	11	349	384
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	-805	-17	-822	-38
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	3 590	-	3 590	1 054
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-239	38	-201	-5 515
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 463	-237	-2 700	-1 575
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 909	1 174	43 083	40 262

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania		2022	2021
	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky		
Čistý záväzok k 1. januáru	38 961	1 301	40 262	43 803
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 865	110	2 975	2 593
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	2 546	-	2 546	-4 559
Vyplatené požitky	-2 463	-237	-2 700	-1 575
Čistý záväzok k 31. decembru	41 909	1 174	43 083	40 262
Z toho: Krátkodobý	2 752	144	2 896	2 118
Dlhodobý	39 157	1 030	40 187	38 144

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania		2022	2021
	Požítiky po skončení zamestnania	Ostatné požitky		
Náklady služby bežného roka	2 527	78	2 605	2 149
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	338	11	349	384
Okamžite vykázané poisťno-matematické straty	-	21	21	60
Náklady za rok spolu	2 865	110	2 975	2 593

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

17. Employee benefits

Employee benefits recognised in the statement of financial position are as follows:

In thousands of EUR	2022		2021	
	Current liabilities	Non-current liabilities	Current liabilities	Non-current liabilities
Long-term incentives	-	182	-	182
Post-employment benefits and other employee benefits	2,896	40,187	2,118	38,144
Total	2,896	40,369	2,118	38,326

In terms of the Company Collective Agreement (hereinafter as “CCA”), signed between the trade unions operating at the Company and the Company, the long-term employee benefit programs in the Company represent defined benefit plans, specifically classified as post-employment benefits (retirement) and other employee benefits (work anniversary benefits).

In December 2020 the CCA valid for years 2021 – 2023 was approved and signed. All the parties concerned were informed about its conditions.

As at 31 December 2022 the Company had 3,891 employees (2021: 3,810 employees) eligible for employee benefits payable in future periods. The weighted average duration of the post-employment benefits and other benefits is 8 years (2021: 8 years).

Change in the present value of the defined benefit obligation

In thousands of EUR	Post-employment benefits		2022	2021
	Post-employment benefits	Other benefits		
Present value of the obligations as of 1 January	38,961	1,301	40,262	43,803
Current service cost	2,527	78	2,605	2,149
Unwinding of interest (Note 26)	338	11	349	384
Gains/losses due to change in demographic assumptions	(805)	(17)	(822)	(38)
Gains/losses due to change in financial assumptions	3,590	-	3,590	1,054
Experience gains/losses arising during the year	(239)	38	(201)	(5,515)
Benefit payments during the year	(2,463)	(237)	(2,700)	(1,575)
Present value of the obligations as at 31 December	41,909	1,174	43,083	40,262

In thousands of EUR	Post-employment benefits		2022	2021
	Post-employment benefits	Other benefits		
Net liability as at 1 January	38,961	1,301	40,262	43,803
Expenses recognised in profit and loss	2,865	110	2,975	2,593
Remeasurements recognised in other comprehensive income	2,546	-	2,546	(4,559)
Benefit payments	(2,463)	(237)	(2,700)	(1,575)
Net liability as at 31 December	41,909	1,174	43,083	40,262
Thereof: Current portion	2,752	144	2,896	2,118
Non-current portion	39,157	1,030	40,187	38,144

Expenses recognised in the profit and loss statement

In thousands of EUR	Post-employment benefits		2022	2021
	Post-employment benefits	Other benefits		
Current service cost	2,527	78	2,605	2,149
Unwinding of interest (Note 26)	338	11	349	384
Immediately recognised actuarial losses	-	21	21	60
Expenses for the year	2,865	110	2,975	2,593

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2021, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2022 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2022) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2020, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2021 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2021).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2022	2021
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	0,89%
Budúci rast platov	2023: 12,3% 2024: 9,8% 2025: 2,4% Od 2026: 1,7%	2022: 2,7% 2023: 4,0% 2024: 2,3% Od 2025: 1,7%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2%	2%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 083	40 262	43 803	42 843	39 390	39 951

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	31. december 2022	Diskontná sadzba		Budúci rast platov
		+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 083	-1 629	1 743	1 528

V tis. EUR	31. december 2021	Diskontná sadzba		Budúci rast platov
		+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	40 262	-1 549	1 657	1 012

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Actuarial assumptions

Assumptions regarding future mortality are based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2021 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2022 (used for valuations at 31 December 2022) and based on published mortality tables valid in the Slovak Republic in the year 2020 issued by the Statistical Office of the Slovak Republic during the year 2021 (used for valuations at 31 December 2021).

Other actuarial assumptions are disclosed below:

	2022	2021
Discount rate as at 31 December	0.89%	0.89%
Future earnings increases	2023: 12.3% 2024: 9.8% 2025: 2.4% Od 2026: 1.7%	2022: 2.7% 2023: 4.0% 2024: 2.3% Od 2025: 1.7%
Average fluctuation rate	2%	2%
Retirement age	according to valid legislation	according to valid legislation

Historical information

In thousands of EUR	2022	2021	2020	2019	2018	2017
Present value of the defined benefit obligation as at 31 December	43,083	40,262	43,803	42,843	39,390	39,951

Sensitivity analysis

The sensitivity of the provision to the change in significant assumptions is shown in the table below:

In thousands of EUR	31 December 2022	Discount rate		Future salary increase
		+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	43,083	(1,629)	1,743	1,528

In thousands of EUR	31 December 2021	Discount rate		Future salary increase
		+ 0.50%	- 0.50%	+ 0.50%
Net liability from defined benefit obligation	40,262	(1,549)	1,657	1,012

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

18. Ostatné rezervy

V tis. EUR	Environmentálna rezerva	Rezerva na súdne spory	Rezerva na emisie	Ostatné rezervy	Celkom
Zostatok k 1. januáru 2022	17 361	11 764	113 529	6	142 660
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	85	106 836	2	106 923
Rezervy použité počas obdobia	-519	-	-114 022	-3	-114 544
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	620	-	-	-	620
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 600	-	-869	-	-2 469
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-244	-	-	-	-244
Rozpustenie	-	-1	-	-3	-4
Zostatok k 31. decembru 2022	15 618	11 848	105 474	2	132 942
Dlhodobé	15 018	11 848	-	-	26 866
Krátkodobé	600	-	105 474	2	106 076
Zostatok k 1. januáru 2021	9 630	11 696	41 386	2	62 714
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	259	126 976	6	127 241
Rezervy použité počas obdobia	-670	-	-55 046	-2	-55 718
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	137	-	-	-	137
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	8 207	-	213	-	8 420
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	57	-	-	-	57
Preúčtovanie z ostatných záväzkov	-	-191	-	-	-191
Zostatok k 31. decembru 2021	17 361	11 764	113 529	6	142 660

Environmentálna rezerva

Environmentálna rezerva sa vytvára na rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží v zmysle platnej environmentálnej legislatívy v Slovenskej republike a v súlade so zverejnenou environmentálnou politikou Spoločnosti.

Spoločnosť vlastní a prevádzkuje viaceré skládky odpadu, u ktorých má zákonnú povinnosť ich rekultivovať po naplnení ich kapacity. Spoločnosť vytvára túto rezervu na základe očakávaných budúcich platieb vychádzajúcich z predpokladaného dátumu uzatvorenia týchto skládok.

Rezerva na odstránenie environmentálnych záťaží, ktorých potvrdeným pôvodcom je Spoločnosť, sa tvorí na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.

Súčasná hodnota environmentálnej rezervy k 31. decembru 2022 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2021: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,74% do 4,10% (k 31. decembru 2021: od 3,59% do 3,95%) na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Spoločnosti je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči Spoločnosti, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

18. Other provisions

In thousands of EUR	Environmental provision	Legal provision	Provision for emissions	Other provisions	Total
Balance as at 1 January 2022	17,361	11,764	113,529	6	142,660
Provisions made during the period	-	85	106,836	2	106,923
Provisions used during the period	(519)	-	(114,022)	(3)	(114,544)
Unwinding of interest (Note 26)	620	-	-	-	620
Effect of change in estimates through profit and loss statement	(1,600)	-	(869)	-	(2,469)
Effect of change in estimates through equity	(244)	-	-	-	(244)
Release of provision	-	(1)	-	(3)	(4)
Balance as at 31 December 2022	15,618	11,848	105,474	2	132,942
Non-current portion	15,018	11,848	-	-	26,866
Current portion	600	-	105,474	2	106,076
Balance as at 1 January 2021	9,630	11,696	41,386	2	62,714
Provisions made during the period	-	259	126,976	6	127,241
Provisions used during the period	(670)	-	(55,046)	(2)	(55,718)
Unwinding of interest (Note 26)	137	-	-	-	137
Effect of change in estimates through profit and loss statement	8,207	-	213	-	8,420
Effect of change in estimates through equity	57	-	-	-	57
Reclass from other payables	-	(191)	-	-	(191)
Balance as at 31 December 2021	17,361	11,764	113,529	6	142,660

Environmental provision

The environmental provision is recognised for the recultivation of waste dumps and the removal of confirmed environmental burdens in accordance with the environmental legislation valid in the Slovak Republic and in line with the Company's published environmental policy.

The Company owns and operates several waste dumps and has a legal obligation to recultivate them once their capacity is filled up. The Company recognises this provision based on the expected future disbursements arising at the expected date of closure of these dumps.

The provision for the removal of environmental burdens, where the Company is confirmed originator, is recognised at the value of the estimated future costs for their clearance.

The present value of the environmental provision as at 31 December 2022 is calculated based on applying 2% inflation rate (31 December 2021: 2%) and a discount rate ranging from 3.74% to 4.10% (31 December 2021: 3.59% to 3.95%) over forecasted disbursement schedules.

Legal provision

Based on estimate of the Company's management, a provision for legal cases against the Company has been recognised to reflect probability of an unsuccessful resolution of these legal disputes, including the court fees and other related legal fees.

Provision for emission allowances

Provision for emission allowances was recognised for the greenhouse gas emissions discharged during the period. The provision is measured at the estimated quantity of the emissions discharged for the period of a calendar year valued by the unit market price of the emission allowances designated for the purposes of compliance under the European Union Emissions Trading Scheme and the valid legislation in the Slovak Republic.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	2,453 – 8,936	2023	2 716 428	1 452 348
Podriadený úver	9,245 – 10,245	2023	773 641	71
Úvery od podnikov v Skupine	1,997 – 2,497	2023	16 113	3 218
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2023	2 406	3 332
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			3 508 588	1 458 969
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	2,453 – 8,936	2024 - 2026	369 604	1 576 977
Podriadený úver	9,245 – 10,245	2027	373 813	656 028
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	3,00	2024 - 2043	1 504	4 058
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			744 921	2 237 063

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločností. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Spoločnosť má so spoločnosťami Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s., uzatvorené zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru celkovo do výšky 1 340 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2022 bolo načerpaných 1 070 mil. EUR (k 31. decembru 2021: 631 mil. EUR).

K 31. decembru 2022 Spoločnosť nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv. Spoločnosť sa dohodla s príslušnými veriteľmi na predĺžení lehôt na splnenie niektorých nefinančných záväzkov, ktoré k 31. decembru 2022 nepresiahli dobu 12 mesiacov. Na základe výpočtu finančných ukazovateľov k 31. decembru 2022, Spoločnosť nebude v súlade s niektorými svojimi záväzkami na dodržanie finančných ukazovateľov. V tejto súvislosti Spoločnosť následne prezentovala hodnotu súvisiacich dlhodobých úverov v celkovej hodnote 3 130 mil. EUR ako krátkodobé.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	378 411	248 463
V druhom až treťom roku	2 744 852	182 190
Po troch rokoch	1 130 246	3 265 379
Spolu	4 253 509	3 696 032

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových línií:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Nekomitované úverové linky	66 677	50 401
Účelovo viazaný úver	400 851	460 851
Podriadený úver	270 000	339 000
Spolu	737 528	850 252

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

19. Loans and borrowings

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Nominal interest rate (%)</i>	<i>Maturity</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Current loans and borrowings				
Loans payable to banks	2.453 – 8.936	2023	2,716,428	1,452,348
Subordinated loan	9.245 – 10.245	2023	773,641	71
Loans from companies within Group	1.997 – 2.497	2023	16,113	3,218
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2023	2,406	3,332
Total current loans and borrowings			3,508,588	1,458,969
Non-current loans and borrowings				
Loans payable to banks	2.453 – 8.936	2024 - 2026	369,604	1,576,977
Subordinated loan	9.245 – 10.245	2027	373,813	656,028
Obligations from finance lease (Note 5)	3.00	2024 - 2043	1,504	4,058
Total non-current loans and borrowings			744,921	2,237,063

The substantial part of the loan portfolio is collateralized via pledge over a selected portfolio of assets of the Company. The carrying amount of the pledged assets is disclosed in the Note 29.

The Company has signed contracts with Slovak Power Holding B.V., Enel Produzione S.p.A. a Energetický a priemyslový holding, a.s. to provide a subordinated debt up to the total amount of EUR 1,340 million, out of which EUR 1,070 million was drawn as at 31 December 2022 (EUR 631 million as at 31 December 2021).

As at 31 December 2022 the Company is not in noncompliance with its loan agreements. The Company agreed with relevant creditors on prolongation of deadlines for fulfilment of certain non-financial covenants that did not exceed period of 12 months as at 31 December 2022. Based on the calculation of financial covenants as at 31 December 2022 the Company will not be in compliance with certain financial covenants. Consequently, the Company presented the balances of the affected long-term loans of EUR 3,130 million as short-term in the statement of financial position.

As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the scheduled repayments of loans and borrowings, excluding the effect of the reclassification of the non-current portion of loans and borrowings as described above, are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
On demand or within one year	378,411	248,463
In the second to third year inclusive	2,744,852	182,190
Beyond the third year	1,130,246	3,265,379
Total	4,253,509	3,696,032

Overview of undrawn credit lines balances:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>2022</i>	<i>2021</i>
Uncommitted credit lines	66,677	50,401
Specific purpose term loans	400,851	460,851
Subordinated loan	270,000	339,000
Total	737,528	850,252

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2022 a 2021 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2022	Nepeňažné zmeny			Zostatok k 31. decembru 2022
		Peňažné toky	Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 029 325	23 250	20 004	13 453	3 086 032
Podriadený úver	656 099	439 000	52 355	-	1 147 454
Úvery od podnikov v Skupine	3 218	12 895	-	-	16 113
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	7 390	-2 882	-598	-	3 910
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 696 032	472 263	71 761	13 453	4 253 509

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2021	Nepeňažné zmeny			Zostatok k 31. decembru 2021
		Peňažné toky	Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 051 729	-36 049	1 678	11 967	3 029 325
Podriadený úver	452 591	193 000	10 508	-	656 099
Úvery od podnikov v Skupine	2 640	578	-	-	3 218
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	11 465	-4 058	-17	-	7 390
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 518 425	153 471	12 169	11 967	3 696 032

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2022 hodnotu 218 631 tis. EUR (2021: 179 860 tis. EUR), z toho 216 049 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2021: 178 136 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výnosov budúcich období týkajúce sa dlhodobého majetku, z preplatku na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach, výdavkov budúcich období a výnosov budúcich období z grantov.

Spoločnosť vykázala časť záväzku dane z príjmov za rok 2021 ako dlhodobý záväzok vzhľadom na skutočnosť, že suma 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024 na základe splátkového kalendára schváleného Úradom pre vybrané hospodárske subjekty.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2022	2021
Ostatné výnosy budúcich období	810	12
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	167	133
Granty	2	37
Preplatok na osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach	11 389	12 547
Daň z príjmov	23 992	-
Spolu	36 360	12 729
Dlhodobé	36 193	12 584
Krátkodobé	167	145

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Overview of the loans' movements during the year 2022 and 2021 is as follows:

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2022	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2022
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,029,325	23,250	20,004	13,453	3,086,032
Subordinated loan	656,099	439,000	52,355	-	1,147,454
Loans payable to companies within the Group	3,218	12,895	-	-	16,113
Obligations from finance lease (Note 5)	7,390	(2,882)	(598)	-	3,910
Total current and non-current loans and borrowings	3,696,032	472,263	71,761	13,453	4,253,509

In thousands of EUR	Balance as at 1 January 2021	Cash flows	Non-cash movements		Balance as at 31 December 2021
			Other	Foreign exchange differences	
Loans payable to banks	3,051,729	(36,049)	1,678	11,967	3,029,325
Subordinated loan	452,591	193,000	10,508	-	656,099
Loans payable to companies within the Group	2,640	578	-	-	3,218
Obligations from finance lease (Note 5)	11,465	(4,058)	(17)	-	7,390
Total current and non-current loans and borrowings	3,518,425	153,471	12,169	11,967	3,696,032

Total interest calculated using effective interest method amounted to EUR 218,631 thousand in 2022 (2021: EUR 179,860 thousand), out of which EUR 216,049 thousand was capitalized (2021: EUR 178,136 thousand) as disclosed in Note 5.

20. Other liabilities

Other liabilities consist of deferred income related to non-current assets, overpayment on the special levy on business in regulated industries and accrued expenses and deferred income from grants.

The Company recognised part of the corporate income tax liability for year 2021 as non-current due to that fact, that the amount EUR 23,992 thousand is due in 2024, based on the payment calendar approved by the Financial Administration of Slovak republic.

Other liabilities comprise the following:

In thousands of EUR	2022	2021
Other deferred income	810	12
Accrued expenses – air pollution charges	167	133
Grants	2	37
Overpayment on the special levy on business in regulated industries	11,389	12,547
Income tax	23,992	-
Total	36,360	12,729
Non-current portion	36,193	12,584
Current portion	167	145

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

21. Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	803 694	198 637
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 559	5 273
Záväzky voči zamestnancom	23 649	30 283
Ostatné dane	116 585	28 410
Krátkodobé rezervy	30 306	15 735
Iné záväzky	1 530	2 093
Spolu iné krátkodobé záväzky	177 629	81 794
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	981 323	280 431

V riadku Ostatné dane Spoločnosť vykázala záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobia september až december roka 2022 vo výške 114 870 tis EUR. Záväzok z dane z pridanej hodnoty za zdaňovacie obdobia september až november roka 2022 vo výške 76 669 tis. sú splatné 30. júna 2023, na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty.

Podmienky hore uvedených finančných záväzkov:

- záväzky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 60 dňovú splatnosť,
- iné záväzky nie sú úročené a majú 1 - 3 mesačnú splatnosť,
- podmienky týkajúce sa záväzkov voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 28.

Pre vysvetlenie k politike kreditného rizika Spoločnosti, pozri poznámku 31.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Stav na začiatku obdobia	846	1 012
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 435	1 390
Čerpanie	-1 657	-1 556
Stav ku koncu obdobia	624	846

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	847 073	280 079
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	134 250	352
Spolu	981 323	280 431

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

21. Trade and other current payables

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
<i>Financial liabilities</i>		
Trade payables	803,694	198,637
<i>Other current liabilities</i>		
Social security payables	5,559	5,273
Payables to employees	23,649	30,283
Other taxes	116,585	28,410
Short-term provisions	30,306	15,735
Other payables	1,530	2,093
Total other current liabilities	177,629	81,794
Total trade and other current payables	981,323	280,431

In line Other taxes the Company presents liability from value added tax for the taxable periods September through December of 2022 in cumulative amount of EUR 114,870 thousand. Liability from value added tax for taxable periods September through November 2022 in total amount of EUR 76,669 thousand is payable on 30 June 2023, based on the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic.

Terms and conditions of the above stated financial liabilities:

- Trade payables are non-interest bearing and are normally settled on 60-day terms.
- Other payables are non-interest bearing and have an average term of payment of one to three months.
- For terms and conditions relating to related parties, refer to Note 28.

For explanations on the Company's credit risk management processes, refer to Note 31.

The social fund payable is included in other non-financial liabilities. The creation and use of the social fund during the period are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
At the beginning of the period	846	1,012
Legal creation through expenses	1,435	1,390
Usage	(1,657)	(1,556)
At the end of the period	624	846

Trade and other payables divided into due and overdue are shown in the table below:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Trade and other payables due	847,073	280,079
Trade and other payables overdue	134,250	352
Total	981,323	280,431

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	2 890 473	1 164 602
Podporné služby	73 134	68 511
Regulačná elektrina	7 884	2 316
Odchýlka	44 174	23 340
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	135 736	127 403
Výnosy z predaja tepla	21 636	18 300
Domáce výnosy	3 173 037	1 404 472
Predaj na zahraničnom trhu	1 791 309	1 384 889
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	4 964 346	2 789 361

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Nákup elektrickej energie	4 653 174	1 718 160
Poplatky za elektrickú energiu	1 187	1 124
Ostatné	13 355	11 387
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	4 667 716	1 730 671

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Výnosy z prenájmu	985	1 103
Zisk z predaja emisných kvót	1 284	1 291
Precenenie emisných kvót	27 558	-
Komoditné deriváty	198 359	-
Amortizácia výnosov budúcich období	11	7
Zmluvné pokuty a penále	924	877
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	10 856	-
Zisk z predaja materiálu	2 652	851
Náhrady škôd	24 748	8 394
Uplatnené záruky	3 677	-
Výnosy z predaja záruk za obnoviteľnú energiu	588	432
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 137	4 128
Ostatné	611	766
Ostatné prevádzkové výnosy	275 390	17 849

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 304	16 221
Náklady na poistenie	5 190	5 043
Zmeny v ostatných rezervách	-1 516	8 275
Komoditné deriváty	26 282	16 035
Strata z predaja majetku	-	954
Zmluvné pokuty a penále	2 904	633
Členské príspevky	875	824
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-153	184
Zmeny rezervy na emisné kvóty	105 967	127 189
Odpis pohľadávok	1 498	7
Ostatné	5 158	994
Ostatné prevádzkové náklady	162 509	176 359

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

59

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

22. Electricity and heat revenues and cost of electricity purchased for resale

Electricity and heat revenues comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Domestic sales, including traders	2,890,473	1,164,602
Ancillary services	73,134	68,511
Regulating electricity	7,884	2,316
Deviation/imbalance	44,174	23,340
Revenues from tariff from system operation	135,736	127,403
Heat revenues	21,636	18,300
Domestic revenues	3,173,037	1,404,472
Foreign sales	1,791,309	1,384,889
Total electricity and heat revenues	4,964,346	2,789,361

Cost of electricity purchased for resale comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Purchase of electricity	4,653,174	1,718,160
Electricity fees	1,187	1,124
Other	13,355	11,387
Cost of electricity purchased for resale	4,667,716	1,730,671

23. Other operating income and other operating costs

Other operating income comprises the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Rental income	985	1,103
Gain on sale of emission allowances	1,284	1,291
Revaluation of emission allowances	27,558	-
Commodity derivatives	198,359	-
Amortisation of deferred income	11	7
Contractual fines	924	877
Gain on sale of property, plant and equipment	10,856	-
Gain on sale of material	2,652	851
Compensation of damage	24,748	8,394
Guarantees invoked	3,677	-
Income from renewable energy certificates	588	432
Revenue from rendering of other services	3,137	4,128
Other	611	766
Total other operating income	275,390	17,849

Other operating costs, other than depreciation, amortisation and impairment, comprise the following:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Local taxes and environmental charges	16,304	16,221
Insurance costs	5,190	5,043
Changes in other provisions	(1,516)	8,275
Commodity derivatives	26,282	16,035
Loss on sale of property, plant and equipment	-	954
Contractual fines	2,904	633
Membership fees	875	824
Changes in provision for reimbursement of damages caused by exhalations	(153)	184
Changes in provision for emission allowances	105,967	127,189
Write-off of receivables	1,498	7
Other	5,158	994
Total other operating costs	162,509	176,359

The notes form an integral part of the separate financial statements

59

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Náklady na overenie účtovnej závierky	133	130
Súvisiace audítorské služby	5	5
Spolu	138	135

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdové náklady	88 930	91 352
Náklady na sociálne zabezpečenie	40 129	40 599
Ostatné sociálne náklady	6 593	8 445
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 626	2 209
Odstupné	283	347
Osobné náklady	138 561	142 952

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	201 204	206 702
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 677	1 290
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 807	8 642
Zmena hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	1	-96
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-1 819	-
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-752	-
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-174	-93
Ostatné	644	261
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	203 588	216 706

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Kurzové rozdiely, netto	754	822
Výnosové úroky	2 845	2 588
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	14 097	17 126
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	-	777
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	1 282	545
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	-	960
Finančné výnosy	18 978	22 818

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	102 977	96 712
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 763	5 495
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	349	384
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	620	137
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	-	200
Strata z realizovaných a neefektívnych zabezpečovacích derivátov	561	-
Iné	3 619	3 313
Finančné náklady	113 889	106 241

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The expenses for services provided by auditor were as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Audit of the financial statements	133	130
Related audit services	5	5
Total	138	135

24. Personnel expenses

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Wages and salaries	88,930	91,352
Social security costs	40,129	40,599
Other social expenses	6,593	8,445
Employee benefits (Note 17)	2,626	2,209
Severance payments	283	347
Personnel expenses	138,561	142,952

25. Depreciation, amortisation and impairment

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Depreciation charge - property, plant and equipment (Note 5)	201,204	206,702
Amortisation charge - intangible assets (Note 6)	1,677	1,290
Impairment loss through profit and loss statement - property, plant and equipment (Note 5)	2,807	8,642
Change of impairment through profit and loss statement – intangible assets (Note 6)	1	(96)
Change in estimates in provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	(1,819)	-
Change in estimates in provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	(752)	-
Creation of allowance for expected credit losses, net (Note 11)	(174)	(93)
Other	644	261
Depreciation, amortisation and impairment	203,588	216,706

26. Finance income and costs

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Foreign exchange differences, net	754	822
Interest income	2,845	2,588
National Nuclear Fund – interest received (Note 15)	14,097	17,126
Embedded derivatives – release of deferred revenues (Note 20)	-	777
Income from investments in subsidiaries and associates	1,282	545
Revaluation gain from ineffective hedging derivatives	-	960
Finance income	18,978	22,818

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Unwinding of interest – provision for nuclear decommissioning and storage costs (Note 15)	102,977	96,712
Unwinding of interest – provision for dismantling of thermal power plants (Note 16)	5,763	5,495
Unwinding of interest – employee benefits (Note 17)	349	384
Unwinding of interest – other provisions (Note 18)	620	137
Embedded derivatives – change in valuation (Note 30)	-	200
Loss from realized and ineffective hedging derivatives	561	-
Other	3,619	3,313
Finance costs	113,889	106,241

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

27. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Splatná daň z príjmov	-22 349	86 665
Z toho: Daň za bežné obdobie	656	85 655
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-23 005	1 010
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-85 852	-65 128
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	-108 201	21 537

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2022 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2021) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2021).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2022 vo výške 378 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia individuálnej účtovnej závierky (k 31. decembru 2021: 65 206 tis. EUR).

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázaná k 31. decembru 2022 vo výške 22 751 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu zaplatených preddavkov k dani z príjmov za rok 2022 vo výške 40 745 tis. EUR, po zohľadnení záväzku z titulu dane z príjmov za rok 2021, ktorý na základe súhlasného rozhodnutia Úradu pre vybrané hospodárske subjekty je splatný v roku 2023 v sume 17 994 tis. EUR. Časť záväzku vo výške 23 992 tis. EUR je splatná v roku 2024, vykázaná v riadku Ostatné dlhodobé záväzky.

Osobitný odvod

Dňa 23. novembra 2016 Národná rada Slovenskej republiky schválila novelu zákona č. 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach s účinnosťou od 31. decembra 2016. Novela ustanovuje, že účinnosť zákona sa posúva na neurčito, t. j. osobitný odvod je platený aj po roku 2016. Novela taktiež zvýšila mesačnú sadzbu odvodu z 0,00363 na 0,00726 pre obdobie roka 2017 a 2018 a na 0,00545 v rokoch 2019 a 2020. Pre roky 2021 a 2022 je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a od roku 2017 je odvod platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Zisk / (-strata) za obdobie	-216 860	32 827
Náklad dane z príjmov spolu	-108 201	21 537
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	-325 061	54 364
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21% -68 263	21% 11 416
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	319	923
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	5% -17 252	15% 8 188
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	26% -85 196	38% 20 527
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-23 005	1 010
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	33% -108 201	38% 21 537

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

27. Income tax expense**Current and deferred tax expense**

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Current tax expense	(22,349)	86,665
Out of that: Tax for current period	656	85,655
Tax for previous years recognised in the profit and loss statement	(23,005)	1,010
Deferred tax expense		
Origination and reversal of temporary differences	(85,852)	(65,128)
Income tax recognised in the profit and loss statement	(108,201)	21,537

In accordance with the valid legislation as at 31 December 2022 the Company applied the tax rate of 21% for income tax calculation (21% in the year 2021) and 21% for deferred tax calculation (21% in the year 2021).

Current income tax liability amounting to EUR 378 thousand recognised as at 31 December 2022 is related to the income tax position and to the position in respect of the special levy on business in regulated industries as at the balance sheet date (31 December 2021: EUR 65,206 thousand).

Current income tax receivable amounting to EUR 22,751 thousand recognised as at 31 December 2022 represents net position of the prepayments for the current income tax of the Company for year 2022 in amount of EUR 40,745 thousand after deducting the income tax liability for the year 2021 in amount of EUR 17,994 thousand which, according to the concurrent decision of the Financial Administration of Slovak Republic is due in 2023. Part of the income tax liability for 2021 in amount of EUR 23,992 thousand is due in 2024, presented in line Other non-current liabilities.

Special levy

On 23 November 2016, the National Council of the Slovak Republic adopted an amendment to the Act No. 235/2012 Coll. on Special Levy on Business in Regulated Industries with effect from 31 December 2016. The amendment states the force of the legislation is delayed ad infinitum, i.e. the special levy is paid also beyond the year 2016. The amendment also increased the monthly rate from 0.00363 to 0.00726 for the period of the year 2017 and 2018 and to 0.00545 in years 2019 and 2020. For years 2021 and 2022 the monthly rate is determined at 0.00363. The levy is calculated as revenues multiplied by the proportion of the regulated revenues on total generated revenues of the Company.

Reconciliation of effective tax rate

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Profit / (loss) for the period	(216,860)	32,827
Total income tax expense	(108,201)	21,537
Profit / (loss) before income tax	(325,061)	54,364
Income tax using the Company's domestic tax rate	21% (68,263)	21% 11,416
Special levy on business in regulated industries	319	923
Non-deductible expenses/revenues, net	5% (17,252)	15% 8,188
Income tax recognised before prior year adjustments	26% (85,196)	38% 20,527
Current tax for previous years recognised in the profit and loss statement	(23,005)	1,010
Income tax recognised in the profit and loss statement	33% (108,201)	38% 21,537

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-177 373	528 876
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	53	184
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	535	-957
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-7 955	5 719
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	-277	325
Zmena environmentálnej rezervy	-51	12
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-185 068	534 159

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pohľadávky</i>		<i>Záväzky</i>		<i>Netto</i>	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-726 067	-697 007	-726 067	-697 007
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	428 080	617 152	-	-	428 080	617 152
Zásoby	2 410	1 751	-	-	2 410	1 751
Zamestnanecké požitky	9 086	8 493	-	-	9 086	8 493
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva	573 445	549 347	-	-	573 445	549 347
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	32 163	32 262	-	-	32 163	32 262
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	3 295	3 757	-	-	3 295	3 757
Daňová strata	110 567	-	-	-	110 567	-
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-335 478	-318 846	-335 478	-318 846
Ostatné	17 674	15 736	-2 541	-795	15 133	14 941
Zostatok k 31. decembru	1 176 720	1 228 498	-1 064 086	-1 016 648	112 634	211 850

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Deferred tax recognised directly in equity

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Net movement on cash flow hedges	(177,373)	528,876
Changes in valuation of property, plant and equipment	53	184
Remeasurement losses on defined benefit plans	535	(957)
Change in estimate of the provision for nuclear decommissioning and storage costs	(7,955)	5,719
Change in estimate of the provision for dismantling of thermal power plants	(277)	325
Change in estimate of the environmental provision	(51)	12
Total deferred tax recognised directly in equity	(185,068)	534,159

Deferred tax assets and liabilities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Assets</i>		<i>Liabilities</i>		<i>Net</i>	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Property, plant and equipment	-	-	(726,067)	(697,007)	(726,067)	(697,007)
Derivatives and cash flow hedges	428,080	617,152	-	-	428,080	617,152
Inventories	2,410	1,751	-	-	2,410	1,751
Employee benefits	9,086	8,493	-	-	9,086	8,493
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	573,445	549,347	-	-	573,445	549,347
Provision for dismantling of thermal power plants	32,163	32,262	-	-	32,163	32,262
Receivable from the sale of the VEG assets	3,295	3,757	-	-	3,295	3,757
Tax loss	110,567	-	-	-	110,567	-
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	-	-	(335,478)	(318,846)	(335,478)	(318,846)
Other	17,674	15,736	(2,541)	(795)	15,133	14,941
Balance as at 31 December	1,176,720	1,228,498	(1,064,086)	(1,016,648)	112,634	211,850

Movement in temporary differences during the year

	Balance as at 31 December 2021	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2022	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2021	Recognised in equity	Recognised in profit or loss	Balance as at 31 December 2022
Property, plant and equipment	(679,351)	184	(17,840)	(697,007)	184	(29,113)	(697,007)	53	(29,113)	(726,067)
Derivatives and cash flow hedges	23,400	528,876	64,876	617,152	528,876	(11,699)	617,152	(177,373)	(11,699)	428,080
Embedded derivatives	(42)	-	42	-	-	-	-	-	-	-
Inventories	2,659	-	(908)	1,751	-	659	1,751	-	659	2,410
Employee benefits	9,232	(957)	213	8,493	(957)	58	8,493	535	58	9,086
Provision for nuclear decommissioning and storage costs	509,523	5,719	34,105	549,347	5,719	32,053	549,347	(7,955)	32,053	573,445
Provision for dismantling of thermal power plants	28,678	3,259	3,259	32,262	3,259	178	32,262	(277)	178	32,163
Receivable from the sale of the VEG assets	4,242	-	(485)	3,757	-	(462)	3,757	-	(462)	3,295
Tax loss	-	-	-	-	-	110,567	-	-	110,567	110,567
Right for reimbursement from the National Nuclear Fund	(301,543)	-	(17,303)	(318,846)	-	(16,632)	(318,846)	-	(16,632)	(335,478)
Other	15,760	12	(831)	14,941	12	243	14,941	(51)	243	15,133
Deferred tax liability	(387,437)	534,159	65,128	211,850	534,159	85,852	211,850	(185,068)	85,852	112,634

As at 31 December 2022 the Company recognised a deferred tax position in the net amount of EUR 58,598 thousand (31 December 2021: 49,924 thousand) on the face of the statement of financial position (deferred tax asset) from the temporary differences on the following items: dismantling asset, right for reimbursement from the National Nuclear Fund, provision for decommissioning of nuclear power plants, part of provision for storage and disposal of spent nuclear fuel related to its final disposal in the deep geological repository.

Since 2018, a new Act No. 308/2018 on the National Nuclear Fund was passed that introduced new legal requirements regarding post operation and decommissioning of nuclear power plants, with the effective date as of 1 January 2019.

With regards to the long-term horizon of the final stage of peaceful utilization of nuclear energy it is not possible to anticipate impact of changes on tax deductibility in future with reference to the valid pronouncements of the Act on the National Nuclear Fund. Under the prudence principles the Company currently resolved not to alter the already recognised tax position.

Slovenské elektrárne, a.s.**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)****Slovenské elektrárne, a.s.****POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)****Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka**

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2021	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2021	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2022
Dlhodobý hmotný majetok	-679 351	-17 840	184	-697 007	-29 113	53	-726 067
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	23 400	64 876	528 876	617 152	-11 699	-177 373	428 080
Vnorené deriváty	-42	42	-	-	-	-	-
Zásoby	2 659	-908	-	1 751	659	-	2 410
Zamestnanecké požitky	9 237	213	-957	8 493	58	535	9 086
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukládanie jadrového paliva	509 523	34 105	5 719	549 347	32 053	-7 955	573 445
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	28 678	3 259	325	32 262	178	-277	32 163
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 242	-485	-	3 757	-462	-	3 295
Daňová strata	-	-	-	-	110 567	-	110 567
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-301 543	-17 303	-	-318 846	-16 632	-	-335 478
Ostatné	15 760	-831	12	14 941	243	-51	15 133
Odloženy daňový záväzok	-387 437	65 128	534 159	211 850	85 852	-185 068	112 634

K 31. decembru 2022 vykazuje Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 58 598 tis. EUR (k 31. decembru 2021: 49 924 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadroveoenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukládanie vyhorelého jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Od roku 2018 je v platnosti Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zaviedol nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradovaní jadroveoenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posudenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Spoločnosť rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

28. Transakcie so spriaznenými stranami

Medzi spriaznené strany patria dcérske spoločnosti, pridružené podniky, akcionári, riaditelia a vedenie Spoločnosti a štátom kontrolované spoločnosti, s ktorými Spoločnosť obchoduje.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami v roku končiacom sa 31. decembra 2022 a k 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	42 736	-	767 836
Spoločnosti skupiny ENEL	15 612	7 416	2 303	299 231
Spoločnosti skupiny EPH	292 781	1 045 921	31 313	570 541
Spoločnosti kontrolované štátom*	361 417	131 168	140 028	34 061
Dcérske spoločnosti				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	12	1 388	3	977
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	227	9 179	34	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	245	17 874	58	7 139
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	300 181	3 592	56 484	7 225
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	359 427	18 061	58 660	114 501
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	68	1 228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1 928	-	1 557
European Mutual Association (EMANI)	-	2 522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 034	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	5 767	-	125 369
Spolu	1 329 972	1 297 514	288 896	1 929 984

* Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2021 a v roku končiacom sa 31. decembra 2021:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
Akcionári				
Slovak Power Holding B.V.	-	31 039	-	656 100
Spoločnosti skupiny ENEL	4 401	9 547	199	21 360
Spoločnosti skupiny EPH	201 912	32 735	22 820	161 355
Spoločnosti kontrolované štátom*	295 765	93 518	124 206	14 174
Dcérske spoločnosti				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	7	2 198	2	1 142
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	269	8 528	33	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	246	17 495	61	7 192
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	94 465	19 508	26 701	9 593
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	132 893	199 401	29 947	195 104
Pridružené spoločnosti				
Energotel, a.s.	68	1 009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7 594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2 377	-	1 874
European Mutual Association (EMANI)	-	2 114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 029	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	161	4 565	98	125 998
Spolu	730 189	432 657	204 081	1 195 203

* Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 29.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnáť v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

28. Related party transactions

Related parties have been identified as subsidiaries, associates, shareholders, directors and management of the Company and entities controlled by the government that the Company transacts with.

The Company had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2022:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	42,736	-	767,836
Companies of ENEL Group	15,612	7,416	2,303	299,231
Companies of EPH Group	292,781	1,045,921	31,313	570,541
Government related entities*	361,417	131,168	140,028	34,061
Subsidiaries				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	12	1,388	3	977
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	227	9,179	34	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	245	17,874	58	7,139
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	300,181	3,592	56,484	7,225
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	359,427	18,061	58,660	114,501
Associates				
Energotel, a.s.	68	1,228	7	547
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,700	6	30
ÚJV Řež, a.s.	2	1,928	-	1,557
European Mutual Association (EMANI)	-	2,522	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,034	-	-
Companies related to key management personnel	-	5,767	-	125,369
Total	1,329,972	1,297,514	288,896	1,929,984

* The Company discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

The Company had the following transactions and outstanding balances with related parties as at and for the year ended 31 December 2021:

In thousands of EUR	Revenues	Costs	Receivables	Payables
Shareholders				
Slovak Power Holding B.V.	-	31,039	-	656,100
Companies of ENEL Group	4,401	9,547	199	21,360
Companies of EPH Group	201,912	32,735	22,820	161,355
Government related entities*	295,765	93,518	124,206	14,174
Subsidiaries				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	7	2,198	2	1,142
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	269	8,528	33	970
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	246	17,495	61	7,192
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	94,465	19,508	26,701	9,593
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	132,893	199,401	29,947	195,104
Associates				
Energotel, a.s.	68	1,009	14	339
REAKTORTEST, s.r.o.	-	7,594	-	2
ÚJV Řež, a.s.	2	2,377	-	1,874
European Mutual Association (EMANI)	-	2,114	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1,029	-	-
Companies related to key management personnel	161	4,565	98	125,998
Total	730,189	432,657	204,081	1,195,203

* The Company discloses only those transactions and balances with the government-related entities, which are significant.

For information regarding the transactions with VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, see the Note 11 and 29.

Transactions with National Nuclear Fund are disclosed in the Note 15.

All transactions and outstanding balances with these related parties are priced on an arm's length basis and are to be settled in cash in line with contractual payment terms, except for the non-current receivable from VV (see Note 11) and right for reimbursement from National Nuclear Fund (see Note 15). None of the balances is secured.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2022 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár

Dozorná rada: Ing. Ivan Šramko, predseda dozornej rady (od 1. júna 2022)
Giuseppe Ferrara, podpredseda (od 1. júna 2022)
Jiří Feist
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Stefania Guerrieri
Tomáš Szabo (od 24. decembra 2022)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2022 ukončili:
Ján Topoľovský, člen dozornej rady (do 23. decembra 2022)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 459	1 558
Nepeňažné požitky	62	55
Spolu	1 521	1 613

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	213	125
Spolu	213	125

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 226	4 247
Nepeňažné požitky	97	202
Spolu	4 323	4 449

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Statutory bodies of the Company

The Company's statutory bodies have the following composition as at 31 December 2022:

The Board of Directors: Ing. Branislav Strýček, Chairman of the Board
Michele Bologna, Vice-chairman of the Board
JUDr. Radoslav Zigo, Vice-chairman of the Board
Ing. Lukáš Maršálek
Pedro José Cañamero González
Ing. Ľubomír Tomík
Ing. Milan Horváth
Ing. Milan Molnár

The Supervisory Board: Ing. Ivan Šramko, Chairman of the Board (from 1 June 2022)
Giuseppe Ferrara, Vice-chairman of the Board (from 1 June 2022)
Jiří Feist
Ing. Bohumil Kratochvíl
Pavel Janík
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Jozef Tischler
Maria Antonietta Giannelli
Stefano Checchi
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Ondrej Márföldi
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Oľga Beckerová
Stefania Guerrieri
Tomáš Szabo (from 24 December 2022)

The membership in the Company's statutory bodies which ended during 2022:
Ján Topoľovský, Supervisory Board member (by 23 December 2022)

Emoluments of the members of the Board of Directors:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	1,459	1,558
Benefits in kind	62	55
Total	1,521	1,613

Emoluments of the members of the Supervisory Board:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	213	125
Total	213	125

Emoluments of the members of the key management:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Salaries and other short-term employee benefits	4,226	4,247
Benefits in kind	97	202
Total	4,323	4,449

No loans and advance payments have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board. No guarantees have been granted to the key management and the members of the Board of Directors and the Supervisory Board.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

29. Podmienené záväzky a aktíva**Záväzky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Spoločnosť ako nájomca**

Náklady na krátkodobé lízingy a lízingy na nízku hodnotu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Nájom áut	1 279	1 311
Nájom pozemkov a budov	79	76
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	923	923
Spolu	2 281	2 310

Spoločnosť má uzavreté zmluvy o lízingu na dobu určitú týkajúcu sa automobilov, prenájmu IT a telekomunikačných zariadení. Zmluvy týkajúce sa prenájmu pozemkov a nebytových zariadení sú uzavreté na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Do jedného roka	1 439	1 654
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 873	1 854
Viac ako päť rokov	161	169
Spolu	3 473	3 677

Pohľadávky z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu – Spoločnosť ako prenajímateľ

Výnosy z krátkodobých lízingov a lízingov na nízku hodnotu zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Prenájom pozemkov a budov	986	1 407
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	197	198
Spolu	1 183	1 605

Spoločnosť má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2022	2021
Do jedného roka	1 366	1 162
Jeden až päť rokov (vrátane)	2 442	1 356
Viac ako päť rokov	1 444	768
Spolu	5 252	3 286

Kapitálové záväzky

Spoločnosť pokračuje v pláne investičnej výstavby so zameraním na ochranu životného prostredia a modernizáciu, obnovu a rozšírenie prevádzky súčasných výrobných zariadení pre výrobu elektrickej energie a pokračujúcu dostavbu jadrovej elektrárne Mochovce 3&4. K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 6 042 391 tis. EUR (k 31. decembru 2021: 5 919 029 tis. EUR), z toho 262 990 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2022 čerpaných (k 31. decembru 2021: 331 692 tis. EUR).

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

29. Commitments and contingencies**Short-term and low value lease commitments – Company as the lessee**

Short-term and low value lease charges comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Lease of cars	1,279	1,311
Lease of land and buildings	79	76
Lease of IT and telecommunication devices	923	923
Total	2,281	2,310

The Company has entered into contracts on lease of cars and IT and telecommunication devices with definite terms. The Company has entered into contracts on lease of land and buildings with definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Less than one year	1,439	1,654
Between one and five years (inclusive)	1,873	1,854
More than five years	161	169
Total	3,473	3,677

Short-term and low value lease commitments – Company as the lessor

Short-term and low value lease revenues comprise:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Lease of land and buildings	986	1,407
Lease of IT and telecommunication devices	197	198
Total	1,183	1,605

The Company has entered into contracts on these leases with both, definite and indefinite terms.

The future minimum lease payments under non-cancellable lease contracts are as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	2022	2021
Less than one year	1,366	1,162
Between one and five years (inclusive)	2,442	1,356
More than five years	1,444	768
Total	5,252	3,286

Capital commitments

The Company is engaged in continuous capital expenditure programs, including environmental improvements and the modernisation, replacement and expansion of existing power generation facilities and continuing of construction of Mochovce 3&4. As at 31 December 2022 the Company has concluded contracts to purchase property, plant and equipment in overall amount of EUR 6,042,391 thousand (31 December 2021: EUR 5,919,029 thousand), thereof EUR 262,990 thousand was not yet utilized as at 31 December 2022 (31 December 2021: EUR 331,692 thousand).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Podmienené záväzky

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Spoločnosť rezervu (pozri poznámku 18), nie je Spoločnosť v súčasnosti zapojená do iného súdneho sporu, pri ktorom sa jednotlivo alebo súhrne očakáva, že by mohol mať významný vplyv na účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť, spoločnosť VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (ďalej ako „VV“) a niektoré ďalšie subjekty sú účastníkmi niekoľkých súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) uzatvorenej 10. marca 2006 v znení Dodatku č. 1 zo dňa 17. júla 2006, Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) uzatvorenej 24. marca 2006, ako aj Zmluvy o odškodnení uzatvorenej 22. marca 2006 medzi Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“) a Spoločnosťou (ďalej ako „Zmluva o odškodnení“).

Ukončené konania

1. Žaloby o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG

Spoločnosť bola stranou sporu v dvoch konaniach o neplatnosť Zmluvy o prevádzke VEG. Súd s konečnou platnosťou rozhodol o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

Ďalšia žaloba bola podaná VV, ale súd toto konanie zastavil z dôvodu právoplatného rozhodnutia o neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG v konaní o žalobe podanej Úradom pre verejné obstarávanie.

2. Žaloba o neplatnosť Zmluvy o odškodnení

Spoločnosť bola stranou sporu v konaní iniciovanom Fondom národného majetku Slovenskej republiky (právny predchodca MH Manažment, a.s.) o vyslovenie neplatnosti Zmluvy o odškodnení. Súd s konečnou platnosťou žalobu zamietol.

Prebiehajúce konania

1. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu (proti Spoločnosti ako aj proti FNM) namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení, pričom v zásade tvrdí, že zmluva (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s niekoľkými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom.

Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu podanú VV. VV podala dňa 27. novembra 2017 odvolanie. Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

VV podala dovolanie dňa 9. marca 2020.

Dňa 24. marca 2021, Najvyšší súd Slovenskej republiky zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania. Dňa 20. júla 2021 podala Spoločnosť ústavnú sťažnosť voči uzneseniu Najvyššieho súdu Slovenskej republiky, ktorú Ústavný súd Slovenskej republiky odmietol dňa 29. júla 2021.

Odvolacie konanie pokračuje.

2. Žaloba podaná VV napádajúca platnosť Dohody o usporiadaní

Dňa 20. júna 2008 podala VV žalobu napádajúcu platnosť článku 6 Dohody o usporiadaní, pričom v zásade tvrdí, že Dohoda o usporiadaní (i) je v rozpore s Medzinárodnou zmluvou, (ii) je v rozpore s viacerými zákonmi, dobrými mravmi a poctivým obchodným stykom. Fond národného majetku Slovenskej republiky, Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky a Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, konajú tiež na strane žalovaného.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Predbežné právne posúdenie veci sudcom je v súlade s právnou argumentáciou Spoločnosti. Na pojednávaní dňa 5. marca 2019 súd žalobu VV zamietol a ostatným účastníkom priznal nárok na náhradu trov konania v plnom rozsahu.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Legal claim contingency

The Company is involved in various litigations in the ordinary course of its business. Except for the legal proceedings specified below and the litigations for which the provision has been recognised (see Note 18), the Company is not currently involved in any legal proceeding that is expected, either individually or in aggregate, to have a significant effect on the accompanying separate financial statements.

VEG court proceedings

The Company, the company VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (hereinafter as the “VV”) and certain other entities are involved in several court disputes pertaining VEG Operating Agreement (hereinafter as the “Operating Agreement”) signed on 10 March 2006 as amended by the Amendment No. 1 dated 17 July 2006, the Agreement on Settlement of Legal Relations with respect to the VEG Assets (hereinafter as the “Settlement Agreement”) signed on 24 March 2006 as well as the Agreement of Indemnity signed on 22 March 2006 between the National Property Fund of the Slovak Republic (hereinafter as the “NPF”) and the Company (hereinafter as the “Indemnity Agreement”).

Finished court proceedings

1. Actions on invalidity of the VEG Operating Agreement

The Company was party to dispute in two proceedings concerning invalidity of the Operating Agreement. The court definitely decided that the Operating Agreement is invalid in the proceedings initiated by the Public Procurement Office.

Another legal action was raised by VV, but the court stopped these proceedings due to the final decision about invalidity of the Operating Agreement in proceedings initiated by the Public Procurement Office.

2. Action on invalidity of the Agreement of Indemnity

The Company was party to dispute in the proceedings concerning invalidity of the Agreement of Indemnity initiated by the National Property Fund of the Slovak Republic (legal predecessor of MH Manažment, a.s.) on declaration of the Agreement of Indemnity null and void. The court definitely dismissed the action.

Court proceedings ongoing

1. Action initiated by VV challenging the Indemnity Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action (against the Company as well as against the NPF) claiming that the Indemnity Agreement is null and void arguing, in essence, that it (i) does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations.

On 27 September 2017, the court dismissed the action filed by VV. VV filed an appeal on 27 November 2017. The appellate proceeding confirmed the dismissal of the action by the first instance court.

On 9 March 2020, VV filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 24 March 2021, the Supreme Court of the Slovak Republic cancelled appellate court decision and return matter to the appellate proceedings. On 20 July 2021, the Company filed a constitutional complaint against the ruling of the Supreme Court, which was rejected by the Constitutional Court of the Slovak Republic on 29 July 2021.

The appellate proceedings continues.

2. Action initiated by VV challenging the Settlement Agreement

On 20 June 2008, VV filed an action claiming that Article 6 of the Settlement Agreement is null and void arguing, in essence, that: (i) it does not comply with the International Treaty, (ii) is contrary to several laws and good morals and fair commercial relations. The National Property Fund of the Slovak Republic, the Ministry of Economy of the Slovak Republic and Slovenský energetický podnik, štátny podnik v likvidácii, act as other defendants.

The company MH Manažment, a.s. entered into the proceedings as a legal successor of the NPF. The judge's preliminary legal assessment of the matter complies with the Company's legal argumentation. At the hearing of 5 March 2019, the court dismissed VV's legal action and awarded the right for the reimbursement of the costs of the proceeding in full extent to the other parties to the dispute.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Dňa 12. októbra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby.

Odvolacie konanie skončilo. VV má možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky.

3. Viacero súdnych sporov, v ktorých sa VV domáha vydania bezdôvodného obohatenia, ktoré Spoločnosť údajne získala z dôvodu prevádzky VEG

V desiatich súdnych konaniach sa VV od Spoločnosti domáha sumy zodpovedajúcej 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis EUR (istina).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

Spoločnosť podala žiadosť o vzájomné zúčtovanie (tzn. z preventívnych dôvodov uplatnila svoj nárok pre prípad neplatnosti Zmluvy o prevádzke tak, aby získala odplatu za služby poskytnuté pri prevádzke VEG).

V priebehu roku 2018 a 2019 Spoločnosť uplatnila voči VV vzájomné nároky z titulu neplatnosti Zmluvy o prevádzke VEG a aj peňažnú odplatu za nepeňažné plnenia.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2006 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 6. decembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. VV i Spoločnosť majú možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky. Odvolacie konanie skončilo.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2007 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolanie dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2009 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 24. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 18. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 15. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 30. decembra 2022 a dňa 9. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2012 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 25. apríla 2019; dňa 7. júna 2019 podali VV odvolanie a dňa 21. júna 2019 podala odvolanie Spoločnosť.

Dňa 22. novembra 2022, odvolací súd potvrdil prvoinštančné rozhodnutie o zamietnutí žaloby VV a vzájomnej žaloby. VV i Spoločnosť majú možnosť využiť mimoriadne opravné prostriedky. Odvolacie konanie skončilo.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2013 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 22. novembra 2022. VV podali odvolanie dňa 3. januára 2023 a dňa 19. januára 2023 podala odvolanie Spoločnosť.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia za roky 2011, 2014 a 2015 prebiehajú.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In May 2019, both VV and the Ministry of Economy of the Slovak Republic filed an appeal. On 12 October 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of the legal action.

The appellate proceeding finished. VV has an opportunity to use an extraordinary remedies.

3. Several court disputes in which VV claims unjustified enrichment allegedly gained by the Company due to the operation of the VEG

In ten disputes, VV claims from the Company the amount of 35% share on revenues gained by the Company during operation of the VEG on the basis of the allegedly invalid Operating Agreement for years 2006 – 2015 in total amount of EUR 364,495 thousand (the principal).

Each of the disputes covers one year, or its respective part from the period of 2006 through 2015.

The Company filed a statement for setting up a counterclaim (i.e. for preventive reasons the Company raised its claim to receive payment of services rendered in connection with operation of the VEG in case that the Operating Agreement is null and void).

During 2018 and 2019, the Company raised counterclaims against VV arising from invalidity of the VEG Operating Agreement and also financial compensation for non-financial performance.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2006 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal.

On 6 December 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. Both, VV and the Company have an opportunity to use an extraordinary remedy. The appellate proceedings finished.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2007 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2008 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 26 June 2019; on 17 July 2019 VV filed appeal and on 30 July 2019 the Company filed appeal. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2009 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 24 November 2022. VV filed an appeal on 18 January 2023 and the Company filed an appeal on 19 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2010 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 15 November 2022. VV filed an appeal on 30 December 2022 and the Company filed an appeal on 9 January 2023. The appellate proceedings is pending.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2012 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 25 April 2019; on 7 June 2019 VV filed an appeal and on 21 June 2019 the Company filed an appeal.

On 22 November 2022, the appellate court confirmed the first instance decision on dismissal of VV's legal action and also the Company's counterclaim. Both, VV and the Company have an opportunity to use an extraordinary remedy. The appellate proceedings finished.

In the proceedings concerning recovery of unjustified enrichment for the year 2013 the court dismissed VV's legal action and also the Company's counterclaim on 22 November 2022. VV filed an appeal on 3 January 2022 and the Company filed an appeal on 19 January 2023.

All other proceedings on Unjust Enrichment for the year 2011, 2014 and 2015 are pending.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

4. Žaloba podaná VV na vrátenie čiastok zaplatených Spoločnosti na základe Dohody o usporiadaní

Dňa 8. júla 2015 podala VV žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplata sumy 43 279 tis. EUR (a úrokov z omeškania) zodpovedajúcej sume už plnenej zo strany VV Spoločnosti za majetok VEG vyčlenený z majetku Spoločnosti v roku 2006 na základe Dohody o usporiadaní. VV tvrdí, že Spoločnosť nikdy nemala takú náhradu za majetok VEG získať a to vzhľadom na neplatnosť Zmluvy o prevádzke a skutočnosť, že prevod majetku VEG na Spoločnosť v roku 1994 bol neplatný. V reakcii na námietky Spoločnosti, VV znížila požadovanú sumu na 20 385 tis. EUR (a úroky z omeškania).

Na pojednávaní dňa 18. decembra 2020 bola žaloba VV zamietnutá.

Dňa 4. januára 2021 podala VV odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

5. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplataené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 23. januára 2021 odvolací súd potvrdil zamietnutie žaloby Spoločnosti. Spoločnosť podala dňa 26. marca 2021 dovolanie.

Dňa 5. októbra 2022, Najvyšší súd SR zrušil rozhodnutie odvolacieho súdu a vec vrátil do odvolacieho konania.

Odvolacie konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplata 23 887 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania, teda vrátenia sumy pravidelných platieb uskutočnených podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke v sume, ktorá ešte nebola premičaná. Spoločnosť v zásade tvrdí, že zo strany VV neboli splnené zmluvné podmienky podľa článku 10 Zmluvy o prevádzke na to, aby si mohla nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti.

Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Dňa 24. septembra 2020, odvolací súd vec zrušil rozhodnutím o zamietnutí žaloby a vrátil vec na ďalšie konania a rozhodnutie prvoinštančnému súdu.

Konanie prebieha.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť je a bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovaní vzájomných pohľadávok a mimosúdnom ukončení všetkých sporov.

a) aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002

(i) pasívny spor iniciovaný SVP

V súdnom konaní, iniciovanom SVP v roku 2004 o zaplata 5 847 tis. EUR (istina) a úrokov z omeškania, SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplatila SVP sumu 10 004 tis. EUR.

Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou a rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatať vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

4. Action initiated by VV to recover the amounts paid to the Company under the Settlement Agreement

On 8 July 2015, VV filed a claim requesting that the Company is ordered to pay to VV the amount of EUR 43,279 thousand (plus default interests) corresponding to the amount already fulfilled by VV to the Company for VEG assets carved out from the Company's assets in 2006 under the Settlement Agreement. VV argues that the Company should have never received such compensation for VEG assets given the invalidity of the Operating Agreement and the fact that a transfer of VEG assets to the Company in 1994 was illegal. In reaction to the Company's objections, VV decreased requested amount to EUR 20,385 thousand (plus default interests).

During the hearing on 18 December 2020, the VV's action was dismissed.

On 4 January 2021, VV filed an appeal. The appellate proceeding is pending.

5. The Company's claim for annual settlement

On 31 December 2014, the Company filed the claim for a balance resulting from the annual settlement for year 2010 which has not been paid until the date of these financial statements by VV in the amount of EUR 5,824 thousand (including VAT) with default interest.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action. Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 23 January 2021, the appellate court confirmed the dismissal of the Company's action. On 26 March 2021 the Company filed an extraordinary appeal (*dovolanie*).

On 5 October 2022, the Supreme Cour cancelled the appellate court decision and took the dispute back to appellate proceedings.

The appellate proceedings is pending.

6. The Company's claim for a return of payments made under Article 10 of the Operating Agreement

On 12 November 2014, the Company filed a claim for EUR 23,887 thousand with default interest, i.e. the return of a regular payment made under Article 10 of the Operating Agreement in the amount not yet statute-barred. The Company argues, in essence, that the contractual conditions under Article 10 of the Operating Agreement by VV for receiving a regular payment were not fulfilled and that the Company was never obliged to pay approximately EUR 5 million per year.

On 22 January 2019 the court rendered a ruling about continuation in the proceeding. On 10 October 2019 the court dismissed the Company's legal action.

Subsequently, on 15 November 2019 the Company filed an appeal.

On 24 September 2020, the appellate court cancelled the decision on dismissal of the action and returned the matter for further proceeding and deciding of the first instance court.

The proceedings is pending.

Other court proceedings

1. Court proceedings with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

The Company is and was involved in several court disputes with SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (hereinafter as the "SVP").

The Company open the negotiations with SVP about possible settlement of the mutual receivables and out-of-court closing of all disputes.

a) active and passive dispute pertaining an offtake of surface water from Laborec river in 2002

(i) passive dispute initiated by SVP

In the court proceeding initiated by SVP in 2004 for payment of the EUR 5,847 thousand (principal) and default interests, SVP prevailed on both instances and the Company paid to SVP, in 2010, the amount of EUR 10,004 thousand.

Subsequently, in 2012, the Company was successful with its constitutional complaint and the judgment ordering the Company to pay the above-mentioned amount was cancelled and the matter was referred back to the courts to rehear the case.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhovú cenu odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 566 tis. EUR (s DPH).

Dňa 22. februára 2022, súd vydal rozsudok, ktorým zaviazal Spoločnosť na zaplatenie sumy 1 566 tis. EUR s príslušenstvom, ale nárok na náhradu trov konania v časti priznal Spoločnosti.

Toto konanie práve na súde prvej inštancie skončilo.

(ii) aktívny spor iniciovaný Spoločnosťou

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku v pasívnom spore v roku 2010, ktorý bol zrušený Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie tejto sumy a získala rozsudok (účinný a vykonateľný) ukládajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania.

Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

b) pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP

Spoločnosť je stranou sporu s SVP o zaplatenie 7 801 tis. EUR a úrokov z omeškania. Spoločnosť uspela v oboch stupňoch, ale generálny prokurátor podal mimoriadne dovolanie, čo vrátilo nakoniec vec až do prvoinštančného konania.

Dňa 20. októbra 2020, prvoinštančný súd vyhovel žalobe SVP a zaviazal Spoločnosť a spoločnosť BRNO TRUST a.s. na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a na náhradu trov konania spoločne a nerozdielne. Dňa 2. decembra 2020, podali odvolanie Spoločnosť aj spoločnosť BRNO TRUST, a.s.

Dňa 28. marca 2023, Najvyšší súd potvrdil rozhodnutie prvoinštančného súdu zaväzujúce Spoločnosť a spoločnosti BRNO TRUST na zaplatenie žalovanej sumy, úrokov z omeškania a náhrady trov konania spoločne a nerozdielne a navyše priznal SVP náhradu trov odvolacieho konania.

Spoločnosť analyzuje ďalší právny postup.

Na tento súdny spor vykazuje Spoločnosť rezervu v plnej výške.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 4 sporových konaní so všetkými tromi prevádzkovateľmi distribučnej sústavy v Slovenskej republike po zrušení časti vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví oprávňujúcej prevádzkovateľa distribučnej sústavy požadovať zaplatenie poplatku označovaného ako G – komponent od výrobcu elektriny dokonca bez uzavretia príslušnej zmluvy o prístupe a distribúcii elektriny podľa zákona o energetike nálezom Ústavného súdu Slovenskej republiky.

3. Spory týkajúce ČKD/BAZCOM

Spoločnosť ČKD PRAHA DIZ, a.s. (ďalej ako „ČKD“) vyhotovovala dielo pre Spoločnosť do ukončenia zmluvy. Spoločnosti vznikli pohľadávky aj záväzky z tejto zmluvy.

(i) insolvenčné konanie ČKD

V Českej republike začalo v roku 2016 insolvenčné konanie ČKD a na ČKD bol v roku 2017 vyhlásený konkurz. Spoločnosť si prihlásila pohľadávky do insolvenčného konania ČKD vo výške cca 6,6 mil. EUR, ktoré insolvenčný správca poprel takmer v plnej výške. Účasť Spoločnosti v insolvenčnom konaní skončila v rozsahu späťvzatia.

(ii) incidenčné konanie

Z dôvodu, že insolvenčný správca v roku 2017 poprel takmer všetky prihlásené pohľadávky, podala Spoločnosť žalobu o ich určenie vo výške 6,6 mil. EUR voči insolvenčnému správcovi. Konanie skončilo.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na Bazcom, a.s. (ďalej ako „BAZCOM“) vo výške cca 15,4 mil. EUR. Dňa 13. mája 2020 podal BAZCOM arbitrážnu žalobu na Medzinárodný arbitrážny súd ICC a následne ju doplnil a požaduje zaplatiť 20,17 mil. EUR s príslušenstvom.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In the expert opinion, from expert appointed by the court, a market price for the surface water off-take was stated in amount of EUR 1,566 thousand (including VAT).

On 22 February 2022, the court renders a judgement obliged the Company to pay EUR 1,566 thousand with appurtenances, but the reimbursement of the costs of the proceedings were adjudicated to the Company partially.

This proceeding has just finished in the first instance.

(ii) active dispute initiated by the Company

Given the fact that SVP refused to return EUR 10,004 thousand paid originally by the Company under the judgment in the passive dispute in 2010 which was set aside by the Constitutional Court, the Company sued SVP for payment of this sum and obtained the judgment (effective and enforceable) ordering SVP to pay the Company EUR 10,004 thousand and default interests.

Until now, SVP has not paid this amount.

b) passive dispute related to the commission for recovery of SVP's receivables against the Company performed by the company BRNO TRUST, a.s. for SVP

The Company is involved in a court dispute with SVP for payment of an amount of EUR 7,801 thousand and default interests. The Company prevailed in both instances, but the general prosecutor filed an extraordinary review which reversed the matter in the end to the first-instance proceedings.

On 20 October 2020, the first instance court granted SVP's action and obliged the Company and BRNO TRUST to pay claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally. On 2 December 2020, the Company and BRNO TRUST filed appeal.

On 28 March 2023, the Supreme Court confirmed the first instance court decision obliging the Company and BRNO TRUST to pay to SVP claimed amount, default interests and the reimbursement of the costs of proceedings jointly and severally and in addition granted to SVP reimbursement of the cost of the appellate proceedings.

The Company is analysing next legal steps.

The Company recognizes provision for this dispute in full amount.

2. Court proceedings related to G – component

Since 2019, the Company is involved in 4 court disputes with all distribution system operators after the cancellation of the part of the Regulatory Office for Network Industries' decree allowing distribution system operator to ask to pay a fee (so called G-component) from an electricity producer even without conclusion of the respective contract on access and electricity distribution given in the Energy Act, by the award of the Constitutional Court of the Slovak Republic.

3. Disputes concerning ČKD/BAZCOM

The company ČKD PRAHA DIZ, a.s. (hereinafter as the „ČKD“) performed the work for the Company until the termination of the contract. The Company has the receivables and the liabilities from this contract.

(i) the insolvency proceedings of ČKD

In 2016, the insolvency proceedings of ČKD has started in the Czech Republic and in 2017 the bankruptcy of ČKD was declared. The Company registered into the insolvency proceedings the receivables amounting to EUR 6.6 million, which were rejected by the insolvency trustee almost in full. The participation of the Company in the insolvency proceedings finished in the scope of its withdrawal.

(ii) the incidence proceedings of ČKD (on determination of the title and amount of the receivables)

Due to the fact that the insolvency trustee rejected almost all registered receivables in 2017, the Company filed a legal action for their determination in the amount of EUR 6.6 million against the insolvency trustee. The proceedings finished.

(iii) the arbitration BAZCOM vs SE

Within the insolvency proceedings, in 2020 the insolvency trustee assigned ČKD receivables towards the Company in app. amount of EUR 15.4 million to the company Bazcom, a.s. (hereinafter as the „BAZCOM“). On 13 May 2020, BAZCOM filed a Request for Arbitration with the ICC International Court of Arbitration and subsequently its supplement by which required payment of an amount of EUR 20.17 million with appurtenances.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

Na základe Dohody o urovnaní so spoločnosťou BAZCOM bola arbitráž ukončená a na základe Dohody o urovnaní s insolvenčným správcom ČKD bolo ukončené incidenčné konanie a Spoločnosť vzala späť konkurznú prihlášku do insolvenčného konania ČKD.

Iné významné spory s výnimkou v poznámke 2.1 Spoločnosť neeviduje.

Viedenský dohovor o občianskej zodpovednosti za jadrové škody

V zmysle Viedenského dohovoru o občianskoprávnej zodpovednosti za škody spôsobené jadrovou udalosťou (máj 1963) majú prevádzkovatelia jadrových zariadení absolútnu zodpovednosť za škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR pre JE Mochovce 3&4 (z titulu prvého zavezenia jadrového paliva na bloku 3) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 mil. EUR.

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2022 predstavovala 2 979 tis. EUR (k 31. decembru 2021: 3 723 tis. EUR). Spoločnosť neočakáva, že dôjde k plneniu z tohto prísľubu odškodnenia, a preto z tohto titulu nevykazuje žiadne záväzky.

Okrem vyššie uvedeného, Spoločnosť neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2022 ani k 31. decembru 2021.

Ostatné kontroly

V Spoločnosti v súčasnosti prebieha niekoľko kontrol zo strany štátnych orgánov. Napriek tomu, že Spoločnosť nedokáže vylúčiť, že niektoré konania odhalia nepresnosti v jej činnosti, na základe ktorých by Spoločnosť mohla byť sankcionovaná, vedenie Spoločnosti nedokáže odhadnúť dopad týchto konaní. Z tohto dôvodu nebola v účtovnej závierke k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 vykázaná žiadna rezerva.

Spoločnosť uskutočňuje významné transakcie s akcionárom a s ostatnými spriaznenými osobami, tiež vykazuje významné účtovné transakcie založené technických, finančných a iných odborných odhadoch spojených s určitou mierou neistoty. Daňové prostredie, v ktorom Spoločnosť na Slovensku pôsobí, závisí od bežnej daňovej legislatívy a praxe. Pretože daňové úrady neposkytujú oficiálny výklad daňových zákonov, existuje riziko, že daňové úrady môžu požadovať úpravy základu dane, napr. z hľadiska transferového ocenenia, resp. iných úprav. Daňové orgány v Slovenskej republike majú rozsiahlu právomoc pri interpretácii platných daňových zákonov, v dôsledku čoho môžu daňové kontroly priniesť nečakané výsledky. Nie je možné odhadnúť výšku potenciálnych daňových záväzkov súvisiacich s týmito rizikami.

Záložné právo

K dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky mala Spoločnosť založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 9 796 815 tis. EUR (2021: v hodnote 9 521 054 tis. EUR) a zásoby v hodnote 30 369 tis. EUR (2021: v hodnote 27 268 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

Based on the Settlement Agreement with the company BAZCOM the arbitration finished and based on the Settlement Agreement with the insolvency trustee the incidence proceedings of ČKD was finished and the Company withdrew its bankruptcy registration to the insolvency proceedings of ČKD.

Other important disputes except in the note 2.1 are not recorded by the Company.

Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage

Under the Vienna Convention on Civil Liability for Nuclear Damage (May 1963), the operator of a nuclear installation is absolutely liable for damages caused by a nuclear incident at his nuclear installation. In the Slovak Republic the Vienna Convention entered into force on 7 June 1995. The Vienna Convention requires the operator of a nuclear installation to maintain insurance or other financial security covering his liability for nuclear damages in such an amount, of such a type and in such terms as the installation state shall specify. The installation state may not reduce the limit of the operator's liability below USD 5 million (value of USD in terms of gold on 29 April 1963, that is to say USD 35 per one troy ounce of fine gold) per single nuclear incident.

On 19 March 2015 the National Council of the Slovak Republic approved the Act No. 54/2015 Coll. on Civil Liability for Nuclear Damage and on its Financial Coverage and on amendment and supplement of certain acts, which entered into force on 1 January 2016 and based on which the operator's liability for nuclear damage caused by each nuclear incident is limited to EUR 300 million for a nuclear installation for energy generation purposes and EUR 185 million for other nuclear installation and transport of radioactive materials.

As at the balance sheet date the Company had in place liability insurance policies compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for each operating nuclear installation (Jaslovské Bohunice and Mochovce) separately, a liability insurance policy compliant with the indemnity limit of EUR 300 million for units 3 and 4 of Mochovce nuclear power plant (in respect of the first nuclear fuel loading in Unit 3) and a policy for insurance of the liability for a damage caused by operation and handling of ionizing radiation sources with an indemnity limit up to EUR 1.4 million.

Financial guarantees

The Company has granted promise of indemnification in favour of its supplier, value of which amounted to EUR 2,979 thousand as at 31 December 2022 (as at 31 December 2021: EUR 3,723 thousand) The Company does not expect any reimbursements towards the supplier in this respect and therefore no liabilities were recognised on face of the statement of financial position.

Except for the abovementioned, the Company did not have any financial guarantee contracts in favour of third parties as at 31 December 2022 and 31 December 2021.

Other inspections

The Company is subject to various controls performed by the state authorities. Although the Company cannot exclude that any of these proceedings discover irregularities in its activities based on which the Company could be penalized, the management cannot determine any amount for which a provision should be recognised because of such proceedings. Due to that reason, no provision has been recognised for that purpose as at 31 December 2022 and as at 31 December 2021.

The Company has significant transactions with shareholders and other related parties and recognizes significant accounting transactions that are based on technical, financial and other expert assumptions which bear a certain extent of uncertainty. The tax environment in which the Company operates in the Slovak Republic is dependent on the prevailing tax legislation and practice. As the tax authorities are reluctant to provide official interpretations in respect of tax legislation, there is an inherent risk that the tax authorities may require, for example, transfer pricing or other adjustments of the corporate income tax base. The tax authorities in the Slovak Republic have broad powers of interpretation of tax laws which could result in unexpected results from tax inspections. The amount of any potential tax liabilities related to these risks cannot be estimated.

Pledged assets

As of the date of these financial statements the Company's long term tangible assets in the value of EUR 9,796,815 thousand (2021: in the value of EUR 9,521,054 thousand) and inventories in the value of EUR 30,369 thousand (2021: in the value of EUR 27,268 thousand) were pledged in favour of banks and loan creditors.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými vo výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2022		31. december 2021	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	237 868	237 868	224 782	224 782
Zabezpečovacie deriváty	7	122 065	122 065	4 081	4 081
Ostatné investície	9	6 764	6 764	6 270	6 270
Spolu dlhodobé finančné aktíva		366 697	366 697	235 133	235 133
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	744 921	882 276	2 237 063	2 599 071
Zabezpečovacie deriváty	7	136 693	136 693	508 720	508 720
Spolu dlhodobé finančné záväzky		881 614	1 018 969	2 745 783	3 107 791
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	389 362	389 362	189 744	189 744
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	665 306	665 306	1 206 301	1 206 301
Zabezpečovacie deriváty	7	17 716	17 716	188 602	188 602
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	60 994	60 994	15 061	15 061
Spolu krátkodobé finančné aktíva		1 133 378	1 133 378	1 599 708	1 599 708
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 508 588	3 508 588	1 458 969	1 778 649
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	825 304	825 304	1 416 038	1 416 038
Zabezpečovacie deriváty	7	1 315 410	1 315 410	2 070 467	2 070 467
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	981 323	981 323	280 431	280 431
Spolu krátkodobé finančné záväzky		6 630 625	6 630 625	5 225 905	5 545 585

Reálna hodnota finančných aktív a finančných záväzkov predstavuje sumu, za ktorú by mohol byť finančný nástroj vymenený v nezávislej transakcii medzi informovanými, dobrovoľne súhlasiacimi stranami, pokiaľ sa nejedná o nútenú likvidáciu ani exekučný predaj. Nasledovné metódy a predpoklady boli použité pri určení reálnych hodnôt:

- Reálna hodnota peňazí a krátkodobých vkladov, pohľadávok z obchodného styku, záväzkov z obchodného styku a iných krátkodobých záväzkov je približne rovnaká ako ich účtovná hodnota najmä kvôli krátkodobej splatnosti týchto nástrojov.
- Dlhodobé pohľadávky s fixnou alebo variabilnou úrokovou mierou sú ohodnotené Spoločnosťou na základe parametrov, ako sú úrokové miery, faktor rizika špecifický pre danú krajinu, individuálna bonita zákazníkov a riziko prislúchajúce k financovanému projektu. Na základe tohto ohodnotenia sú zaúčtované opravné položky na očakávané straty z týchto pohľadávok. K 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Spoločnosť uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úroveň kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

30. Fair values

The fair values of financial assets and liabilities, compared to the carrying amounts shown in the statement of financial position, are as follows:

In thousands of EUR	Note	31 December 2022		31 December 2021	
		Carrying amounts	Fair values	Carrying amounts	Fair values
Non-current financial assets					
Other receivables	11	237,868	237,868	224,782	224,782
Hedging derivatives	7	122,065	122,065	4,081	4,081
Other investments	9	6,764	6,764	6,270	6,270
Total non-current financial assets		366,697	366,697	235,133	235,133
Non-current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	744,921	882,276	2,237,063	2,599,071
Hedging derivatives	7	136,693	136,693	508,720	508,720
Total non-current financial liabilities		881,614	1,018,969	2,745,783	3,107,791
Current financial assets					
Trade and other receivables	11	389,362	389,362	189,744	189,744
Derivatives not designated as hedges	7	665,306	665,306	1,206,301	1,206,301
Hedging derivatives	7	17,716	17,716	188,602	188,602
Cash and cash equivalents	12	60,994	60,994	15,061	15,061
Total current financial assets		1,133,378	1,133,378	1,599,708	1,599,708
Current financial liabilities					
Loans and borrowings	19	3,508,588	3,508,588	1,458,969	1,778,649
Derivatives not designated as hedges	7	825,304	825,304	1,416,038	1,416,038
Hedging derivatives	7	1,315,410	1,315,410	2,070,467	2,070,467
Trade and other current payables	21	981,323	981,323	280,431	280,431
Total current financial liabilities		6,630,625	6,630,625	5,225,905	5,545,585

The fair values of the financial assets and financial liabilities are included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between informed, willing parties, other than in a forced or liquidation sale.

The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

- Fair values of cash and short-term deposits, trade receivables, trade payables, and other current liabilities approximate their carrying amounts largely due to the short-term maturities of these instruments.
- Long-term fixed-rate and variable-rate receivables are evaluated by the Company based on parameters such as interest rates, specific country risk factors, the individual creditworthiness of the customer and the risk characteristics of the financed project. Based on this evaluation, allowances are taken to account for the expected losses of these receivables. As at 31 December 2022 and 31 December 2021, the carrying amounts of such receivables, net of allowances, are not materially different from their calculated fair values.
- Fair value of quoted instruments is based on price quotations at the reporting date. The fair value of unquoted instruments, loans from banks and other financial liabilities, obligations under finance leases as well as other non-current financial liabilities is estimated by discounting future cash flows using rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities.
- The Company enters into derivative financial instruments with various counterparties, principally financial institutions with investment grade credit ratings. Derivatives valued using a valuation technique with market observable inputs are mainly foreign exchange forward contracts and commodity forward contracts. The most frequently applied valuation techniques include forward pricing model. The models incorporate various inputs including the credit quality of counterparties, foreign exchange spot and forward rates, interest rate curves and forward rate curves of the underlying commodity.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Hierarchia reálnych hodnôt

Spoločnosť používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykázanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.
 Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.
 Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	665 306	-	665 306	-
Zabezpečovacie deriváty	7	139 781	-	139 781	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2022</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	825 304	-	825 304	-
Zabezpečovacie deriváty	7	1 452 103	-	1 452 103	-

K 31. decembru 2021 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 206 301	-	1 206 301	-
Zabezpečovacie deriváty	7	192 683	-	192 683	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2021</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	1 416 038	-	1 416 038	-
Zabezpečovacie deriváty	7	2 579 187	-	2 579 187	-

Počas rokov 2022 a 2021 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	
Zostatok k 1. januáru 2021	200
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-200
Konečný zostatok k 31. decembru 2021	-

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Fair value hierarchy

The Company uses the following hierarchy for determining and disclosing the fair value of financial instruments and non-financial assets (see Note 5) by valuation technique:

Level 1: quoted (unadjusted) prices in active markets for identical assets or liabilities.
 Level 2: other techniques for which all inputs which have a significant effect on the recorded fair value are observable, either directly or indirectly.
 Level 3: techniques which use inputs that have a significant effect on the recorded fair value and are not based on observable market data.

As at 31 December 2022 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	665,306	-	665,306	-
Hedging derivatives	7	139,781	-	139,781	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2022</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	825,304	-	825,304	-
Hedging derivatives	7	1,452,103	-	1,452,103	-

As at 31 December 2021 the Company held the following financial instruments measured at fair value:

Financial assets measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,206,301	-	1,206,301	-
Hedging derivatives	7	192,683	-	192,683	-

Financial liabilities measured at fair value

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Note</i>	<i>31 December 2021</i>	<i>Level 1</i>	<i>Level 2</i>	<i>Level 3</i>
Derivatives not designated as hedges	7	1,416,038	-	1,416,038	-
Hedging derivatives	7	2,579,187	-	2,579,187	-

There have been no transfers between the Levels 1 - 3 during 2022 and 2021.

The movement in fair value of embedded derivatives is summarized as follows:

<i>In thousands of EUR</i>	
Balance as at 1 January 2021	200
Change in fair value through profit or loss (Note 26)	(200)
Closing balance as at 31 December 2021	-

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Reálna hodnota komoditných derivátov bez určenia na zabezpečenie je citlivá na pohyby v cenách elektriny, vplyv týchto zmien na tieto komoditné deriváty je popísaný nižšie:

Deriváty na elektrinu

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-207 197	-47 531
Stav k 31. decembru 2022	-159 666	
10% nárast	-112 135	47 531

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-259 333	-23 254
Stav k 31. decembru 2021	-236 079	
10% nárast	-212 825	23 254

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	38 099	11 758
Stav k 31. decembru 2021	26 341	
10% nárast	14 583	-11 758

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Spoločnosti:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko;
 - Komoditné riziko.

Riadenie rizik

Spoločnosť je pri svojich operáciách vystavená rôznym trhovým rizikám, a to najmä riziku zmeny cien komodít, úrokových sadzieb a výmenných kurzov, ako aj riziku likvidity a kreditnému riziku. Pre minimalizovanie rizika vyplývajúceho zo zmien výmenných kurzov a úrokových sadzieb Spoločnosť vstupuje do transakcií s požadovanými parametrami alebo uzatvára derivátové kontrakty na zabezpečenie jednotlivých rizikových transakcií pomocou nástrojov dostupných na trhu.

Transakcie, ktoré spĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle štandardu IFRS 9, sa klasifikujú ako zabezpečovacie transakcie, zatiaľ čo transakcie uskutočňované s úmyslom zabezpečenia, ktoré však nespĺňajú podmienky pre zabezpečovacie operácie v zmysle IFRS 9, sa klasifikujú ako obchodné transakcie.

V závislosti od účelu použitia a rozhodnutia vedenia Spoločnosti sú derivátové nástroje klasifikované takto:

- zabezpečenie peňažných tokov, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien peňažných tokov;
- zabezpečenie reálnej hodnoty, ktoré sa týka zabezpečenia proti riziku zmien reálnej hodnoty;
- obchodné deriváty, ktoré sa týkajú zabezpečenia proti úrokovému a kurzovému riziku a riziku pohybu cien komodít, ale nespĺňajú podmienky pre vykazovanie podľa IFRS 9 ako zabezpečenie špecifických aktív, pasív, záväzných povinností alebo budúcich transakcií.

Reálna hodnota sa určí na základe cien stanovených na relevantných trhoch. V uvedenom zmysle vplyv tohto ocenenia na výsledok hospodárenia a vlastné imanie závisí od bežného vývoja na trhu. Kreditné riziko týkajúce sa portfólia derivátov sa považuje za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne inštitúcie.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The fair value of commodity derivatives not designated as hedges (net) is sensitive to movements in electricity prices, effect of which is summarized as follows:

Derivatives on electricity

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(207,197)	(47,531)
Balance as at 31 December 2022	(159,666)	
10% increase	(112,135)	47,531

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	(259,333)	(23,254)
Balance as at 31 December 2021	(236,079)	
10% increase	(212,825)	23,254

Derivatives on other commodities

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Fair value of commodity derivatives, net</i>	<i>Change</i>
10% decrease	38,099	11,758
Balance as at 31 December 2021	26,341	
10% increase	14,583	(11,758)

The impact of shift in electricity and commodity prices by +/- 10 % has been calculated by changing the spot price at the valuation date or as at the reporting date.

31. Financial risk management objectives and policies

Following financial risks are related to the activities of the Company:

- i) Credit risk;
- ii) Liquidity risk;
- iii) Market risk, which includes:
 - Interest rate risk;
 - Foreign currency risk;
 - Commodity risk.

Risk management

As part of its operations, the Company is exposed to different market risks, notably the risk of volatility of commodity prices, interest rates and exchange rates as well as to the liquidity risk and to the credit risk. To minimize the risk implied from volatility of exchange rates and interest rates, the Company enters into transactions with required parameters or into derivative contracts with the intent to hedge individual risk using instruments available on the market.

Transactions that qualify for hedge accounting in line with the requirements of IFRS 9 are classified as hedging transactions, while those carried out with the intent of hedging that do not qualify for hedge accounting in line with IFRS 9 are classified as trading transactions.

Depending on their purpose and the decision of the management the financial derivative instruments are classified as:

- cash flow hedges, related to hedging the risk of changes in the cash flows;
- fair value hedges, related to hedging the risk of changes in the fair value;
- trading derivatives, related to hedging interest and exchange rate risk and commodity risk which do not qualify for recognition under IFRS 9 as hedges of specific assets, liabilities, commitments or future transactions.

The fair value is determined using the prices on the relevant markets. Accordingly, the impact on profit or loss and shareholders' equity depends on normal market developments. The credit risk with respect to the derivatives portfolio is considered as negligible since transactions are conducted solely with leading Slovak and international banks, and the exposure is therefore diversified among different institutions.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Kreditné riziko

Spoločnosť sa v čo najväčšej miere snaží zmierňovať kreditné resp. úverové riziko a teda predchádzať situácii, keď zmluvný partner neuhradí včas a v plnej výške akýkoľvek typ zmluvných záväzkov. Na identifikáciu a analýzu úverového rizika sú využívané sofistikované nástroje a postupy. Následné monitorovanie, riadenie a mitigácia kreditného rizika je zabezpečená prostredníctvom špecifických procesov a metód.

Dodatočné aspekty eliminujúce kreditné riziko

Špecifická štruktúra zákazníkov Spoločnosti si vyžaduje individuálny prístup k hodnoteniu kreditného rizika. Medzi spoločnosťami s najnižším kreditným rizikom patria hlavne distribučné spoločnosti. Väčšina odberateľov a obchodných partnerov sú etablované spoločnosti v energetickom sektore a táto skutočnosť prispieva k zníženiu rizík vyplývajúcich z platobnej neschopnosti klientov. Pred uzatvorením zmluvného vzťahu je vykonaná analýza kreditného rizika obchodného partnera, ktorá sa následne pravidelne vykonáva na minimálne ročnej báze. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov vplyvajúcich na rizikovosť, je klientovi pridelený limit na obchodovanie. Ak je v procese zisťovania informácií a analýzy identifikované potenciálne kreditné riziko zmluvného partnera, Spoločnosť riziko vyhodnotí a eliminuje, v prípade menších zákazníkov sú prevažne využívané zálohové platby. Dlhoročné skúsenosti Spoločnosti preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2022 a k 31. decembru 2021 nasledovné:

V tis. EUR	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2022		Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2021	
	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná hodnota	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná hodnota
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,10%	256	0,04%	68
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,10%	14	0,04%	5
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	2,31%	-	0,67%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	9,35%	46	1,44%	-
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	10,91%	6	1,49%	1
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	11,35%	-	1,50%	15
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	11,70%	98	1,51%	-
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	4 576	100%	5 081
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	1 466	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		142 451		142 625

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

V tis. EUR	2022	2021
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	25 598	13 934
A	35 371	1 092
Bez ratingu	-	5
Spolu	60 969	15 031

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Credit risk

The Company makes most of the steps in order to mitigate the credit risk, e.g. to prevent the situations when the contractual party does not fulfil any of its liabilities on time and in full amount. The Company has developed sophisticated tools and procedures for the purpose of identification and analysis of the credit risk. Further monitoring, management and mitigation of the credit risk is ensured via specific processes and methods.

Additional aspects eliminating the credit risk

The specific structure of the Company's customers requires individual approach to the evaluation of the credit risk. Distribution companies represent those with the lowest credit risk. Most of the customers and business partners have long-time history of their activities in the energy sector, thus this fact contributes to the decrease of the risk resulting from the customer insolvency. The credit risk analysis of the business partner is performed every time before the contract is closed and is reviewed on regular basis, at least once per year. With respect to the results of the analysis and other aspects influencing the risk factor the customer is assigned a limit for trading. If the analysis or other information gathered reveals potential credit risk factor of the customer, the Company will evaluate and eliminate risk factor. In case of smaller customers deposit payments are required. Long-time experience of the Company shows that the analytical methods, assessment and management of the credit risk are effective and mitigate the credit risk accordingly.

The expected loss rates and the expected losses allowance, calculated in line with the IFRS 9 simplified approach for trade and lease receivables as at 31 December 2022 and 31 December 2021 were as follows:

In thousands of EUR	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2022	Expected credit loss rate	Expected credit loss as at 31 December 2021
Receivables not yet due	0.10%	256	0.04%	68
Receivables less than 15 days overdue	0.10%	14	0.04%	5
Receivables less than 30 days overdue	2.31%	-	0.67%	-
Receivables less than 90 days overdue	9.35%	46	1.44%	-
Receivables less than 180 days overdue	10.91%	6	1.49%	1
Receivables less than 270 days overdue	11.35%	-	1.50%	15
Receivables less than 360 days overdue	11.70%	98	1.51%	-
Receivables more than 360 days overdue	100%	4,576	100%	5,081
Receivables assessed on an individual basis (Note 11)	100%	135,989	100%	135,989
Purchased credit-impaired receivables (Note 11)	100%	1,466	100%	1,466
Total expected credit losses allowance (Note 11)		142,451		142,625

Analysis of cash at bank and short-term bank deposits based on rating:

In thousands of EUR	2022	2021
Cash at bank and short-term bank deposits		
AA	25,598	13,934
A	35,371	1,092
No rating	-	5
Total	60,969	15,031

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Započítavanie finančných aktív a pasív

Nasledovné finančné aktíva boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2022:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	507 269	117 907	389 362	4 143	177 602	207 617
Aktíva z derivátových nástrojov	777 174	94 152	683 022	489 927	-	193 095
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 284 443	212 059	1 072 384	494 070	177 602	400 712

K 31. decembru 2021:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
				(d)	(e)	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	266 580	76 836	189 744	2 934	14 176	172 634
Aktíva z derivátových nástrojov	1 437 075	42 172	1 394 903	88 493	-	1 306 410
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	1 703 655	119 008	1 584 647	91 427	14 176	1 479 044

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Offsetting financial assets and financial liabilities

The following financial assets are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2022:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instrument	Collateral	
				(d)	(e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	507,269	117,907	389,362	4,143	177,602	207,617
Derivative assets	777,174	94,152	683,022	489,927	-	193,095
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,284,443	212,059	1,072,384	494,070	177,602	400,712

As at 31 December 2021:

In thousands of EUR	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Financial instrument	Collateral	
				(d)	(e)	
CURRENT ASSETS						
Trade and other receivables	266,580	76,836	189,744	2,934	14,176	172,634
Derivative assets	1,437,075	42,172	1,394,903	88,493	-	1,306,410
Total assets subject to disclosure for offsetting requirements	1,703,655	119,008	1,584,647	91,427	14,176	1,479,044

The column (d) contains those financial assets that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Company.

The column (e) represents financial guarantees received and cash collateral collected by the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2022:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	371 108	-	371 108	-	60 000	311 108
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	2 234 866	94 152	2 140 714	489 927	-	1 650 787
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	1 099 230	117 907	981 323	4 143	174 921	802 259
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 705 204	212 059	3 493 145	494 070	234 921	2 764 154

K 31. decembru 2021:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	1 581 035	-	1 581 035	-	60 000	1 521 035
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	3 528 677	42 172	3 486 505	88 493	-	3 398 012
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	357 267	76 836	280 431	2 934	870	276 627
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	5 466 979	119 008	5 347 971	91 427	60 870	5 195 674

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Spoločnosť zaplatila.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

The following financial liabilities are subject to offsetting, enforceable master netting arrangements and similar agreements that enable mutual offsetting:

As at 31 December 2022:

	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	371,108	-	371,108	-	60,000	311,108
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	2,234,866	94,152	2,140,714	489,927	-	1,650,787
Trade and other current payables	1,099,230	117,907	981,323	4,143	174,921	802,259
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	3,705,204	212,059	3,493,145	494,070	234,921	2,764,154

As at 31 December 2021:

	Gross amount on the face of the statement of financial position before offsetting	Gross amount set off on the face of the statement of financial position	Net amounts on the face of the statement of financial position	Related amounts not set off on the face of the statement of financial position		Total
				Financial instruments	Collateral	
In thousands of EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
NON-CURRENT LIABILITIES						
Loans and borrowings	1,581,035	-	1,581,035	-	60,000	1,521,035
CURRENT LIABILITIES						
Derivative liabilities	3,528,677	42,172	3,486,505	88,493	-	3,398,012
Trade and other current payables	357,267	76,836	280,431	2,934	870	276,627
Total liabilities subject to disclosure for offsetting requirements	5,466,979	119,008	5,347,971	91,427	60,870	5,195,674

The column (d) contains those financial liabilities that are not offset due to either absence of the enforceable right or intention of the Company.

The column (e) represents financial guarantees issued and cash collateral paid by the Company.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Spoločnosť nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Spoločnosti k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Spoločnosti.

Prézieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových línií. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov v celkovej výške 1 329 mil. EUR (2021: 1 429 mil. EUR), mala Spoločnosť k 31. decembru 2022 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 106 mil. EUR (2021: 2 029 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2021: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 67 mil. EUR (2021: 50 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

V tis. EUR	2022			2021		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 106 378	2 106 378	-	2 029 440	2 029 440	-
Účelovo viazané úvery	1 328 868	928 017	400 851	1 429 271	968 420	460 851
Podriadený úver	1 340 000	1 070 000	270 000	970 000	631 000	339 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2022

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	3 450 495	370 000	370 000	4 190 495
Úvery – úrok	846 186	98 608	81 178	1 025 972
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	2 489	508	1 417	4 414
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	803 694	-	-	803 694
Záväzky z derivátov	2 140 714	136 693	-	2 277 407

Finančné záväzky k 31. decembru 2021

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	1 485 738	139 000	2 104 656	3 729 394
Úvery – úrok	334 806	159 575	187 602	681 983
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	3 515	2 786	1 794	8 095
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	198 637	-	-	198 637
Záväzky z derivátov	3 486 505	424 186	84 534	3 995 225

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and/or available sources of funding through credit lines. Considering the dynamic nature of the underlying business, the Company treasury management aims at maintaining flexibility by keeping sufficient amount of credit lines available.

As at 31 December 2022, besides specific purpose term loans in the total amount of EUR 1,329 million (2021: EUR 1,429 million), the Company had committed general purpose loans amounting to EUR 2,106 million (2021: EUR 2,029 million), all of which were actually drawn as at 31 December 2022 and 31 December 2021. At the same date the Company had uncommitted credit lines undrawn in the amount of EUR 67 million (2021: EUR 50 million). Undrawn part of the specific purpose term loans will be available after the fulfilment of conditions precedent to the drawdowns.

In thousands of EUR	2022			2021		
	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount	Amount available for drawing	Amount drawn	Available amount
Committed loans for general purposes	2,106,378	2,106,378	-	2,029,440	2,029,440	-
Specific purpose loans	1,328,868	928,017	400,851	1,429,271	968,420	460,851
Subordinated loan	1,340,000	1,070,000	270,000	970,000	631,000	339,000

Financial liabilities as at 31 December 2022

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	3,450,495	370,000	370,000	4,190,495
Loans and borrowings - interest	846,186	98,608	81,178	1,025,972
Obligations from finance lease (Note 5)	2,489	508	1,417	4,414
Trade payables (Note 21)	803,694	-	-	803,694
Derivative financial instruments	2,140,714	136,693	-	2,277,407

Financial liabilities as at 31 December 2021

The table below summarises the maturity profile of the Company's financial liabilities based on contractual undiscounted payments:

In thousands of EUR	Less than one year	Between 1 and 3 years	Over 3 years	Total
Loans and borrowings - principal	1,485,738	139,000	2,104,656	3,729,394
Loans and borrowings - interest	334,806	159,575	187,602	681,983
Obligations from finance lease (Note 5)	3,515	2,786	1,794	8,095
Trade payables (Note 21)	198,637	-	-	198,637
Derivative financial instruments	3,486,505	424,186	84,534	3,995,225

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) Úrokové riziko**

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísat kvôli zmenám v trhových úrokových mierach. Vystavenie sa riziku vzniká najmä kvôli zmenám v trhových úrokových mierach, ktoré sa týkajú najmä záväzkov Spoločnosti vyplývajúcich z dlhodobých úverov s pohyblivými úrokovými mierami.

Na zabezpečenie úrokového rizika Spoločnosť využíva úrokové deriváty.

Tieto kontrakty sú zvyčajne uzatvárané s nominálnou hodnotou nižšou a dátumom splatnosti skorším alebo rovnakým, ako má zabezpečený finančný záväzok, aby zmena reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov týchto kontraktov bola kompenzovaná zodpovedajúcou zmenou reálnej hodnoty a/alebo očakávaných budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

Politikou Spoločnosti je zabezpečiť, aby primeraná časť úverov podliehala de facto úročeniu fixnou úrokovou sadzbou. S cieľom dosiahnuť primeranú kombináciu vystavenia sa fixným a pohyblivým úrokovým sadzbám sú uzatvárané úrokové swapy, alebo úrokovovo-menové swapy v prípade úverov v cudzej mene, čím je zároveň zabezpečené aj menové riziko. Spoločnosť uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2025. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 0,092% do 0,73% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2022 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 1 924 000 tis. EUR (2021: 2 336 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovovo-menových swapov k 31. decembru 2022 bola 275 000 tis. EUR (2021: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Spoločnosť uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Spoločnosti pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2022</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-40 590

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2021</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-35 119

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísat kvôli zmenám v kurzoch zahraničných mien.

Spoločnosť je vystavená vplyvu menového rizika na pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Spoločnosti, predovšetkým v USD, RUB, CZK a PLN.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov. Tieto zahŕňajú najmä forwardy a úrokovovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečený finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Market risk**i) Interest rate risk**

Interest rate risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's long-term loans with floating interest rates.

The Company uses interest rate derivatives to hedge its interest rate risk.

These contracts are normally agreed with a nominal value and expiry date lower than or equal to that of the underlying financial liability, so that the change in the fair value and/or expected future cash flows of these contracts is offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

The Company adopts a policy of ensuring that adequate part of its exposure to changes in interest rates on borrowings is de facto on a fixed rate basis. Interest rate swaps were entered into to achieve an appropriate mix of fixed and floating rate exposure or cross-currency interest rate swaps in case the loans are denominated in foreign currency to achieve also appropriate currency exposure. The interest rate swaps are denominated in euros with maturity till 2025. In respect of these swaps the Company pays the fixed rate from 0.092% to 0.73% p.a. and receives EURIBOR. As at 31 December 2022 the Company had interest-rate swaps with nominal value in the amount of EUR 1,924,000 thousand (2021: EUR 2,336,000 thousand). The nominal value of cross-currency interest rate swaps was in the amount of EUR 275,000 thousand as at 31 December 2022 (2021: EUR 300,000 thousand).

Sensitivity analysis

The Company has performed an analysis of a possible impact in case of a reasonable change in interest rates by +/- 100 bp with all the other variables held constant.

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in interest rates, with all other variables held constant, on the Company's profit before tax through the impact on floating rate borrowings:

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2022</i>
Variable rate instruments	+100bp	(40,590)

<i>In thousands of EUR</i>	<i>Increase in basis points</i>	<i>Effect on profit before tax 2021</i>
Variable rate instruments	+100bp	(35,119)

The decrease in basis points would have had the equal but opposite effect on the amounts shown above, on the basis that all the other variables remain constant.

ii) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows will fluctuate because of changes in foreign exchange rates.

The Company is exposed to a currency risk of receivables and liabilities denominated in currency other than the functional currency of the Company, primarily USD, RUB, CZK and PLN.

Various types of derivatives are used to reduce the exchange rate risk on foreign currency assets, liabilities and expected future cash flows. These include mainly forward exchange contracts and cross-currency interest rate swaps.

These contracts are normally agreed with a nominal amount and expiry date equal to that of the underlying financial liability or the expected future cash flows, so that any change in the fair value and/or future cash flows of these contracts stemming from a potential appreciation or depreciation of the functional currency against other currencies is fully offset by a corresponding change in the fair value and/or the expected future cash flows of the underlying position.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku pred daňou a vlastného imania Spoločnosti na primeranú možnú zmenu v kurze USD, CZK a PLN, s tým, že ostatné premenné zostávajú nemenné. Riziko zmeny v kurzoch ostatných mien nie je pre Spoločnosť významné. Riziko zmeny v kurze RUB je plne eliminované zabezpečením v podobe úrokovo-menových swapov.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2022		
CZK	+10%	-399
USD	+10%	-342
PLN	+10%	-248
31. december 2021		
CZK	+10%	-1 065
USD	+10%	-994
PLN	+10%	-198

iii) Komoditné riziko

Expozícia Spoločnosti voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi.

Pri predaji elektriny Spoločnosť uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Spoločnosti, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Spoločnosť uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Spoločnosť si zaisťuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybu cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Ceny forwardových produktov na slovenskom, českom, maďarskom a nemeckom trhu sú medzi sebou silno korelované v dôsledku vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež vďaka mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Uvedeným spôsobom je zaistené riziko dané pohybmi cien na trhu okrem malých pohybov v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami. Tento mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Spoločnosť zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

Taktiež kvôli menšej likvidite na vzdialenejších rokoch z pohľadu dodávky môže byť predaj výroby elektrickej energie v týchto rokoch zaisťovaný predajom cez najbližší rok. Neskôr, keď sa objaví likvidita na rokoch so vzdialenejšou dodávkou v budúcnosti, predaj cez najbližší rok je uzavretý nákupom ročného produktu v rovnakom objeme.

NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)

Sensitivity analysis

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the USD, CZK and PLN exchange rate, with all other variables held constant, on the Company's profit before tax and the Company's equity. The Company's exposure to foreign currency changes for all other currencies is not material. The risk of fluctuations in RUB exchange rate is fully eliminated by hedging in form of the cross-currency interest rate swaps.

In thousands of EUR	Change in exchange rate	Effect on profit before tax
31 December 2022		
CZK	+10%	(399)
USD	+10%	(342)
PLN	+10%	(248)
31 December 2021		
CZK	+10%	(1,065)
USD	+10%	(994)
PLN	+10%	(198)

iii) Commodity price risk

The exposure of the Company to the risk of volatility of commodity prices is mainly associated with the purchase and sale of electricity as well as with the purchase of fuel used for the power production. The exposition resulting from the difference between purchase and sale of commodities or as a consequence of contracts tied to price indices is quantified by risk factors.

Regarding the electricity sold, the Company enters into fixed-price contracts in the form of bilateral contracts with physical delivery, whereas in case of trading transactions the Company enters into contracts with both types of settlement, physical delivery and financial settlement (e.g. contracts for differences in which the differences are paid to the counterparty should the market electricity price exceed the strike price or to the Company in the opposite case).

Various types of derivative instruments (mainly forward contracts, swaps, options, futures and contracts for differences) are used to reduce the exposure to the fluctuations in commodity prices.

The Company hedges cash flows from sales of future electricity production against the risk of electricity price movement by selling the production via forward contracts up to 4 years prior to the delivery, with respect to the strategy of production selling.

Slovak, Czech, German and Hungarian forward electricity prices are highly correlated as a result of strong interconnections between countries and the correlation is amplified even more thanks to the day ahead market coupling mechanism providing effective implicit allocation of cross-border capacities between Czech Republic and Slovakia.

Liquidity of Slovak market with physical delivery is from the view of long-term hedging opportunities lower in comparison with German, Czech or Hungarian market with higher liquidity as a result of higher overall electricity consumption and production, and also in comparison with liquidity of Slovak market with financial delivery.

When there is not enough liquidity in Slovak market with physical delivery at required times, electricity production is therefore being hedged in either German, Czech or Hungarian market as follows: When the electricity price in Slovakia is suitable the electricity is first sold in Germany, Czech Republic or Hungary via baseload yearly contracts. Later when liquidity in Slovak market emerges, the deal in foreign country is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume and subsequently, the electricity production is being sold in Slovak market with physical delivery. This way the risk of electricity price movement except for small movements in SK-CZ, SK-DE resp. HU-SK spreads is hedged. This mechanism is also applied to financial delivery on the Slovak market, in case, when at the required time there is higher liquidity on the Slovak market with financial delivery than on the Slovak market with physical delivery. In this case the Company avoids the risk of price movements.

Also due to lower liquidity on further years, electricity production can be hedged throughout the nearest year. And later when liquidity on further years emerges, the deal in nearest year is closed by purchasing baseload yearly forward contract of same volume.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečenou položkou dochádza k neefektívnosti zabezpečenia, ktorú Spoločnosť v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov zaznamenané od druhej polovice a koncom roka 2022, mali dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií. V dôsledku toho Spoločnosť vyčíslila neefektívnosť zabezpečenia vo výške -6 040 tis. EUR, ktorú k 31. decembru 2022 vykázala vo výsledku hospodárenia (k 31. decembru 2021: 93 248 tis. EUR).

Riadiace procesy týkajúce sa rizika zmien cien komodít v Spoločnosti sú navrhnuté tak, aby nepretržite monitorovali a vyhodnocovali vývoj a stav rizika v čase a dokázali určiť, či je úroveň rizika pozorovaná pre rôzne oblasti (napr. geografické, organizačné, a pod.) v súlade s limitmi pre akceptáciu rizika nastavenú vrcholovým manažmentom. Tieto operácie sú vykonávané v súlade s koncepciou formálnych pravidiel kontroly, v rámci ktorých boli nastavené prísne rizikové limity. Dodržiavanie týchto limitov je overované útvarmi, ktoré sú nezávislé od tých, ktoré transakcie vykonávajú, pričom obchodné pozície sú vyhodnocované prostredníctvom ukazovateľa "Value-at-Risk", ktorý je sledovaný na dennej báze.

Riadenie kapitálu

Základným cieľom Spoločnosti pri riadení kapitálu je zabezpečiť, že Spoločnosť má pozitívne úverové hodnotenie a zdravú štruktúru kapitálu tak, aby podporovala činnosť Spoločnosti a maximalizovala hodnotu pre akcionárov.

Spoločnosť monitoruje kapitál použitím ukazovateľa zadĺženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Spoločnosť zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu, pohľadávky z finančného lízingu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2022 bol ukazovateľ zadĺženia 0,91 (k 31. decembru 2021: 0,84).

32. Udalosti po dátume vykazovania

JE Mochovce 3&4

Dňa 9. januára 2023 boli ukončené činnosti fyzikálneho spúšťania na 3. bloku JE Mochovce 3&4 a Spoločnosť požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania. ÚJD SR vydal dňa 13. januára 2023 súhlas na prechod zariadenia do etapy energetického spúšťania.

Dňa 10. februára 2023 bola na 3. bloku JE Mochovce 3&4 ukončená etapa energetického spúšťania na 20% nominálneho výkonu reaktora a zároveň, v ten istý deň Spoločnosť zvýšila výkon na 35%. Po ukončení tejto fázy energetického spúšťania Spoločnosť zvýši výkon na 3. bloku JE Mochovce 3&4 na 55%. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdí úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone.

Dodatok k Memorandu o porozumení

Dňa 8. februára 2023 Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Ministerstvo financií Slovenskej republiky (ďalej spolu ako „Ministerstvá“) a SPH uzatvorili Dodatok k Memorandu o porozumení o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny obyvateľov (ďalej ako "Dodatok k Memorandu"). Dodatok k Memorandu nadobudol účinnosť 12. apríla 2023.

Podľa Dodatku k Memorandu, ktorý ale nepredstavuje záväzok pre Spoločnosť, sa predpokladá, že Spoločnosť dodá domácnostiam a najzraniteľnejším odberateľom elektrinu za fixnú cenu 61,21 EUR/MWh v produkte Baseload v rokoch 2023-2024, s cieľom zmierniť dopad výrazného nárastu cien elektrickej energie. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2023 bude korešpondovať s objemom elektrickej energie skutočne vyrobenej v roku 2023 ponížený o objem elektriny už zazmluvnenej s tretími stranami. Objem, ktorý má byť dodaný v roku 2024, má predstavovať maximálne 6,15 TWh a navyše, Spoločnosť by mala poskytnúť kompenzáciu za objem elektriny nedodanej v roku 2023 pôvodne dohodnutý v Memorande o porozumení. Navyše, ak Ministerstvá vznesú požiadavku, Spoločnosť poskytne elektrinu pre domácnosti a najzraniteľnejších odberateľov (následne špecifikovaní Ministerstvami), v produkte Baseload v objeme 5,5 TWh za nasledovné ceny v jednotlivých rokoch: 66,7 EUR/MWh v roku 2025, 72,7 EUR/MWh v roku 2026 a 79,3 EUR/MWh v roku 2027.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

When there is lower correlation between the hedging instrument and the hedged item this results in the hedge ineffectiveness that is, according to the valid accounting policy of the Company recognised in the profit and loss statement. Significant price volatility present at trading platforms as well as at energy product markets in the second half and at the end of the year 2022 had an impact on the correlation between the hedged items and hedging instruments, as well as on the valuation of open positions. As a result, the Company has evaluated the hedge ineffectiveness of EUR (6,040) thousand that was recognised in the profit and loss statement as at 31 December 2022 (in year 2021: EUR 93,248 thousand).

The commodity price risk management process in the Company is designed to continuously monitor and evaluate the development in risk over time and determine whether the levels of risk, as observed for specific fields (e. g. geographical, organisational etc.), comply with the thresholds consistent with the risk appetite of top management. These operations are conducted within the framework of formal governance rules that establish strict risk limits. Compliance with the limits is verified by units that are independent of those undertaking the transactions, while trading positions are monitored on daily basis using the Value at Risk indicator.

Capital management

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximise shareholders' value.

The Company monitors capital using a gearing ratio, which is net debt divided by total equity. The Company includes the following within net debt: current and non-current loans and borrowings less accrued interests including finance lease liabilities, reimbursement right from the National Nuclear Fund, finance lease receivables and total amount of cash and cash equivalents. As at 31 December 2022 the net debt to equity ratio was 0.91 (as at 31 December 2021: 0.84).

32. Events after reporting date

Mochovce Units 3 and 4

On 9 January 2023 activities of the physical start-up phase at the Mochovce nuclear power plant Unit 3 were concluded and the Company approached UJD SR with a request for authorisation with transition to the power testing phase. On 13 January 2023 the UJD SR issued authorisation with transition to the power testing phase.

On 10 February 2023 the Company completed the power start-up phase at 20% of the reactor's rated power at the Mochovce nuclear power plant Unit 3, and increased it to 35% the same date. Once this commissioning phase is complete, the Company will increase the output of Mochovce Unit 3 to 55%. The full functionality of the Unit 3 and achievement of design parameters will be confirmed by successful completion of the 144-hour proof run at 100% with 471-megawatt output.

Amendment to the Memorandum

On 8 February 2023 the Ministry of Economy of the Slovak Republic, the Ministry of Finance of the Slovak Republic (hereinafter as the "Ministries") and SPH concluded an *Amendment to the Memorandum of understanding on the implementation of the emergency measures with the aim to eliminate the impact of the electricity price increase on the selected groups of customers* (further in as "Amended Memorandum"). The Amended MoU came into effect on 12 April 2023.

According to the Amended Memorandum, that currently does not constitute a liability for the Company, it is assumed that the Company will deliver electricity to households and the most vulnerable customers at fixed base load price of 61.21 EUR/MWh in the years 2023-2024 in order to moderate the impact of significant increase in electricity prices. The volume to be delivered in 2023 shall correspond to the volume of electricity actually produced in 2023 decreased by the volume of electricity contracted to third parties. In 2024 the quantity to be delivered should be up to 6.15 TWh and in addition, the Company should provide a compensation for the volume which was not delivered in 2023 up to volume originally agreed in the Memorandum. Further, if the Ministries ask so, the Company will offer electricity in the Baseload product for households and the most vulnerable customers (to be further defined by the Ministries) in the volume of 5.5 TWh in the specified years and prices: 66.7 EUR/MWh in the year 2025, 72.7 EUR/MWh in the year 2026 and 79.3 EUR/MWh in the year 2027.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2022
(v tis. EUR)**

S ohľadom na ostatné skupiny odberateľov, ktoré budú definované Ministerstvami v oblasti podnikateľského sektora a verejnej správy, ak Ministerstvá vnesú požiadavku, Spoločnosť poskytne elektrinu v produkte Baseload v maximálnom objeme 5 TWh za rok vo forme štvorročného fixného kontraktu za nasledovné ceny: 134 EUR/MWh pre rok 2024, 124 EUR/MWh pre rok 2025, 114 EUR/MWh pre rok 2026 a 104 EUR/MWh pre rok 2027. V prípade, že priemerná tržová cena elektriny pre roky 2024-2027 bude v rozhodný deň nižšia ako 123 EUR/MWh, ceny elektriny pre jednotlivé roky budú upravené o rozdiel medzi cenou 123 EUR/MWh a aktuálnou priemernou tržovou cenou za toto obdobie. Ak cena bude nižšia ako 69,98 EUR/MWh, Spoločnosť neponúkne elektrinu ostatným skupinám odberateľov.

Recipročne, Ministerstvá, ktoré konajú v mene Slovenskej republiky, sa zaviazali nevyvinúť ani nepodporiť žiadnu iniciatívu smerujúcu zavedeniu, zvýšeniu alebo sprísneniu akejkoľvek novej dane, odvodu, osobitného odvodu, poplatku, špecifickej platby alebo regulácie, ktorá by mala dodatočný negatívny finančný dopad na Spoločnosť v rokoch 2023 až 2027. Dodatok k Memorandu bol podpísaný po schválení cenového stropu na elektrinu vyrobenú z jadrových a vodných elektrární na úrovni 180 EUR/MWh vládou Slovenskej republiky. Podpis Dodatku k Memorandu predstavuje zámer zúčastnených strán pristúpiť k podpísaniu implementačných zmlúv, ktoré budú predmetom schválenia Európskou komisiou.

Ostatné

Dňa 28. marca 2023 uzavrela Spoločnosť dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS a.s. Vplyv dodatku na výšku vykázaných rezerv na skladovanie a ukládanie vyhořeného jadrového paliva k 31. decembru 2022 je nevýznamný.

Spoločnosť nateraz nepodpísala ďalšie obnovenie súhlasov na niektoré expirované predĺženia termínov v súvislosti s istými nefinančnými záväzkami vyplývajúcimi z úverových zmlúv. Zámerom vedenia je dohodnúť ďalšie dočasné predĺženie termínov v nadchádzajúcich dňoch a následne dosiahnuť konečnú dohodu o nových termínoch.

Do dátumu schválenia tejto účtovnej závierky nenastali žiadne ďalšie udalosti, ktoré by mali významný dopad na finančnú situáciu alebo prevádzkovú činnosť Spoločnosti.

**NOTES TO THE SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
for the year ended 31 December 2022
(in thousands of EUR)**

In respect of other groups of customers defined by the Ministries from industry and public sector, if the Ministries ask so, the Company will offer electricity in the Baseload product up to 5 TWh per year based on 4-year fixed contract at prices as follows: 134 EUR/MWh in the year 2024, 124 EUR/MWh in the year 2025, 114 EUR/MWh in the year 2026 and 104 EUR/MWh in the year 2027. In case the average market price for the period 2024-2027 as of the decisive day is lower than 123 EUR/MWh, prices will be amended by the difference between 123 EUR/MWh and the actual average market price for this period. In case the price is lower than EUR 69.98 EUR/MWh the Company shall not offer electricity for other groups of customers.

In return, the Slovak Republic, acting through the Ministries, agreed not to take any initiative or support any initiative to introduce, increase or tighten any new taxes, levies, special levy, specific payments or regulations which would further negatively affect the Company in the periods 2023 throughout to 2027. The Amended Memorandum was signed after the Government of the Slovak Republic approved the price cap for electricity generated from nuclear and hydro power plants at 180 EUR/MWh. Following conclusion of the Amended Memorandum, the parties' intention is to enter into implementation agreements signing of which will be subject to an approval by the European Commission.

Other

For the time being, the Company has not signed further renewal of some of expired prolongation of deadlines in respect of certain non-financial covenants under the loan agreements. The management's intention is to agree on further interim extension of deadlines in the following days and subsequently to finalize an agreement on new deadlines.

On 28 March 2023 the Company concluded amendment to the service agreement with the company JAVYS, a.s. on the provision of nuclear services. Impact of this amendment on the provision for nuclear decommissioning and storage costs recognised as at 31 December 2022 is not material.

Until the date of the approval of these separate financial statements no other events occurred that would have significant impact on the financial situation or the operating activities of the Company.