



SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE

20

VÝROČNÁ SPRÁVA

03

časť 1



Obsah

Príhovor generálneho riaditeľa	6
Slovenské elektrárne	8
Vízia a poslanie	8
Vízia	8
Poslanie	8
Štruktúra a riadenie	9
Štruktúra akcionárov	9
Predstavenstvo, dozorná rada	10
Predstavenstvo spoločnosti	10
Organizačná štruktúra	15
Výsledky	17
Hlavné finančné informácie	18
Spoločnosti s kapitálovou účasťou	18
Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	21
Obchodovanie s elektrinou	21
Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	24
Obchodovanie s teplom	25
Regulačný rámec	29
Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni	29
Obchodné riziko	33
Finančné riziko	33
Kurzové riziko	33
Úrokové riziko	34
Poistenie	34
Výroba elektriny a tepla	35
Inštalovaný výkon	35
Výroba a dodávka elektriny a tepla	40
Výroba elektriny	40
Hlavné projekty	43
Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	44
Základné informácie	44
Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2020	44
Bezpečnosť na stavbe	45
Projekty jadrovej energetiky	45
Jadrová elektráreň Bohunice V2	45
Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	46
Projekty klasickej energetiky	47
Tepelné elektrárne Nováky	47
Tepelné elektrárne Vojany	47
Vodné elektrárne	47
Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia	49
Integrovaná politika	50
Preambula	50
Zásady	50
Integrovaný systém manažérstva	51
Model riadenia a dohľadu	53
Kvalita	54
Systém manažérstva bezpečnosti	54
Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	54
Kontrolná činnosť	57

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP	57
Investície do zvyšovania bezpečnosti	57
Ochrana pred požiarmi	57
Kontrolná činnosť	58
Jadrová bezpečnosť	58
Radiačná ochrana	59
Havarijné plánovanie	60
Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	61
Poslanie útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	61
Prehľad bezpečnosti	61
Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť	61
Podniková bezpečnosť	61
Informačná a kybernetická bezpečnosť	61
Fyzická ochrana aktív	62
Krizové riadenie a riadenie komunity činností	62
Audít a vnútorný kontrolný systém	62
Riadenie rizík spoločnosti	63
Životné prostredie	64
Systém environmentálneho manažérstva	65
Ochrana ovzdušia	65
Ochrana vôd	67
Odpadové hospodárstvo	68
Enviromentálne záťaž	68
Inovácie, veda a výskum	70
Inovácie, veda a výskum	71
Energetické služby	72
Dodávateľ komodity	72
Spoločnosť poskytujúca energetické služby	73
Naši ľudia	74
Základné údaje	75
Počet zamestnancov	75
Zamestnanecké vzťahy	75
Vzdelávanie	75
Spolupráca s univerzitami	76
Burza nápadov	77
Spoločenská zodpovednosť	78
Podpora regiónov	79
Spolupráca s regiónmi	79
Návštevy a exkurzie	79
Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov	79
Filantropické a charitatívne aktivity	80
Kultúra	80
Veda a vzdelanie	80
Šport	81
Životné prostredie	81
Sociálna oblasť	82
Skratky	84



Príhovor generálneho riaditeľa

Rok 2020, poznačený pandémiou COVID-19, bol pre Slovenské elektrárne mimoriadne náročný. Obrovské množstvo času, energie a samozrejme prostriedkov bolo potrebné sústrediť na boj s nebezpečným vírusom. Na situáciu sme zareagovali medzi prvými, už začiatkom marca sme prijali pandemický plán, desiatky bezpečnostných opatrení na ochranu zdravia a životov zamestnancov, vďaka čomu sa nám do veľkej miery dарило potlačiť šírenie vírusu a udržať spoľahlivosť a plynulosť výroby a dodávok elektriny.

Vykázali sme prevádzkový zisk (EBITDA) vo výške 363 miliónov eur. Tento výsledok priaznivo ovplyvňoval najmä vývoj cien elektriny, ako aj pretrvávajúce úsilie spoločnosti o optimalizáciu a efektívnosť nákladov. Vďaka vyváženému energetickému mixu, s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární, sme dodali do siete až 95 % energie bez emisií CO₂, čo je historicky najvyšší podiel.

Tento rok bol pre jadro úspešný. Výroba vzrástla na 15 444 z minuloročných 15 369 GWh. Z pohľadu bezpečnosti, index WANO, ktorý hodnotí úroveň jadrových blokov celého sveta, dosiahol na oboch blokoch v Bohuniciach a na 1. bloku v Mochovciach najvyššie možné hodnotenie 100 %. Už tri roky za sebou nebola zaznamenaná prevádzková udalosť s automatickým odstavením reaktora. Nebola zaznamenaná radiačná udalosť, ani prípad prekročenia interných limitov ožiarovania personálu. Napriek pandémie sa práce na dostavbe 3. a 4. bloku Mochoviec nezastavili. Po obdržaní povolenia od ÚJD bolo možné od apríla 2020 úspešne a bezpečne uskladniť palivo v jadrovom zariadení. Na 3. bloku bol na konci roka dosiahnutý fyzický postup prác na 99,95 %, na 4. bloku 87,81 %. Výroba vo vodných elektrárňach bola počas roka veľmi rozkolísaná, vďaka mimoriadne daždivej jeseni však po viacerých suchých rokoch bola dodávka elektriny z vody výrazne nad plánovanou hodnotou.

Slovenské elektrárne vlani vo svojich 31 vodných elektrárňach vyrobili 2 268 GWh elektriny. Elektráreň Nováky vyrobila 961 GWh. V jarých mesiacoch počas prudkého poklesu spotreby elektriny v sústave bola výroba elektriny v ENO utlmená. Ku koncu roka sme zaznamenali výrazný pokles dodávok uhlia z dôvodu pandémie. Elektráreň Vojany vyrobila vlani 97 GWh. Na prevádzke sa veľmi negatívne podpísal výrazný nárast cien emisných povoleniek. V kombinácii s nízkymi spotovými cenami počas jarých a letných mesiacov znamenal, že elektráreň bola od polovice marca do decembra mimo prevádzky.

Pandémia zastavila množstvo našich aktivít, vrátane projektu Univerzita Slovenských elektrární. Odložené alebo presunuté do online prostredia boli mnohé vzdelávacie, športové, kultúrne či dobrovoľnícke projekty. Kde to bolo možné, sme sa naďalej aktívne podieľali, napríklad na Týždni vedy a techniky, Ekotopfilm junior, či Hviezdy deťom. Prostredníctvom Nadačného fondu Slovenských elektrární sme podporili viacero projektov zo sociálnej oblasti, životného prostredia, vzdelávania, naši zamestnanci sa zapojili aj do niektorých športových podujatí, napríklad Do práce na bicykli, kde sme najazdili najviac kilometrov zo všetkých zúčastnených tímov.

Komunikácii so zamestnancami sme, práve v čase pandémie, keď sme mali veľmi limitované možnosti osobných kontaktov, venovali mimoriadnu pozornosť. Prostredníctvom intranetu, e-mailovej komunikácie, množstva online diskusií sme boli so zamestnancami v dennom kontakte. Rok 2020 bol skutočne náročný a bezprecedentný. Vďaka zodpovednému prístupu zamestnancov k svojej práci i kolegom sme ho však úspešne zvládli. Za odvedené výsledky patrí všetkým veľká vďaka.

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 fotovoltické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 112,36 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 2020 dodala do siete 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 len "SE" alebo "spoločnosť"

² Ďalej aj VE

³ Ďalej aj JE

⁴ Ďalej aj TE

⁵ Ďalej aj FE

Štruktúra a riadenie

Štruktúra akcionárov

Spoločnosť mala ku dňu 31.12.2020 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 EHP

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.

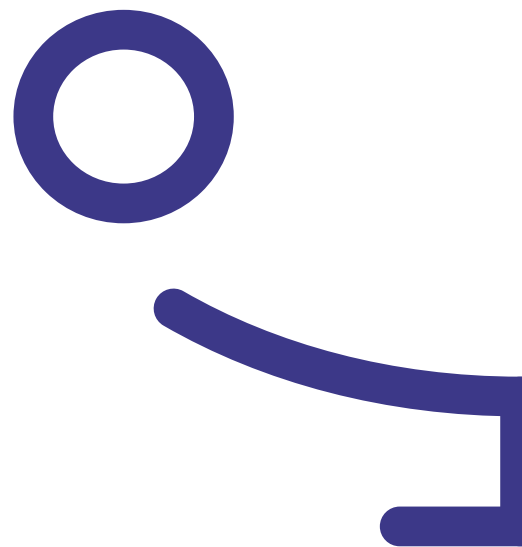
Skupina ENEL

Skupina Enel je vedúca multinárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na svetových trhoch s elektrinou, plynom a obnoviteľnou energiou. Skupina pôsobí vo viac než 30 krajinách, má približne

88 GW inštalovaného výkonu a elektrickú distribučnú sieť v dĺžke viac než 2,2 milióna kilometrov. S vyše 74 miliónmi koncových zákazníkov má Enel najväčšiu globálnu zákaznícku základňu oproti ostatným európskym konkurentom a je lídrom na európskom energetickom trhu z pohľadu bežného prevádzkového zisku EBITDA.

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.



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 2020, 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 2020 zastávali:



Branislav Strýček, člen a predseda predstavenstva

Branislav Strýček zastáva funkciu člena predstavenstva od 14. mája 2009. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 27. júna 2017 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva. Funkciu predsedu predstavenstva zastáva od 27. júna 2018.



Michele Bologna, člen a prvý podpredseda predstavenstva

Michele Bologna zastáva funkciu člena a prvého podpredsedu predstavenstva od 12. decembra 2017. Do funkcie ho nominoval akcionár Slovak Power Holding B. V.



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.



Jaroslav Holubec, člen predstavenstva

Jaroslav Holubec zastáva funkciu člena predstavenstva od 8. februára 2013. Na základe nominácie akcionára Slovak Power Holding B. V. bol s účinnosťou od 9. februára 2017 opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva.



Milan Horváth, člen predstavenstva

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



Ľubomír Tomík, člen predstavenstva

Ľubomír 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.

Dozorná rada

Dozorná rada má pätnásť členov (k 31. decembru 2020 trinásť, bez dvoch členov volených zamestnancami spoločnosti). Na čele dozornej rady je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje podpredseda. Funkcie predsedu, podpredsedu a členov dozornej rady k 31. decembru 2020 zastávali:

Ivan Šramko, člen a predseda dozornej rady

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

Jiří Feist, člen a podpredseda dozornej rady

Jiří Feist je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 30. júla 2019. Funkciu podpredsedu dozornej rady zastáva od 30. mája 2020.

Elisabetta Barberi, členka dozornej rady

Elisabetta Barberi bola do funkcie členky dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B.V. a túto funkciu zastáva od 22. novembra 2019.

Jozef Tischler, člen dozornej rady

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

Zdenek Turian, člen dozornej rady

Zdenek Turian je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva opätovne od 23. decembra 2019.

Ján Topoľovský, člen dozornej rady

Ján Topoľovský je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 23. decembra 2019.

Maria Antonietta Giannelli, členka dozornej rady

Maria Antonietta Giannelli je členka dozornej rady nominovaná akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 25. mája 2019.

Giuseppe Ferrara, člen dozornej rady

Giuseppe Ferrara je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 25. mája 2019.

Pavel Janík, člen dozornej rady

Pavel Janík je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 30. júla 2019.

Ján Stříteský, člen dozornej rady

Ján Stříteský je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu opätovne zastáva od 30. júla 2019.

Stanislav Kysel, člen dozornej rady

Stanislav Kysel je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 21. mája 2018.

Bohumil Kratochvíl, člen dozornej rady

Bohumil Kratochvíl je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 27. júna 2018.

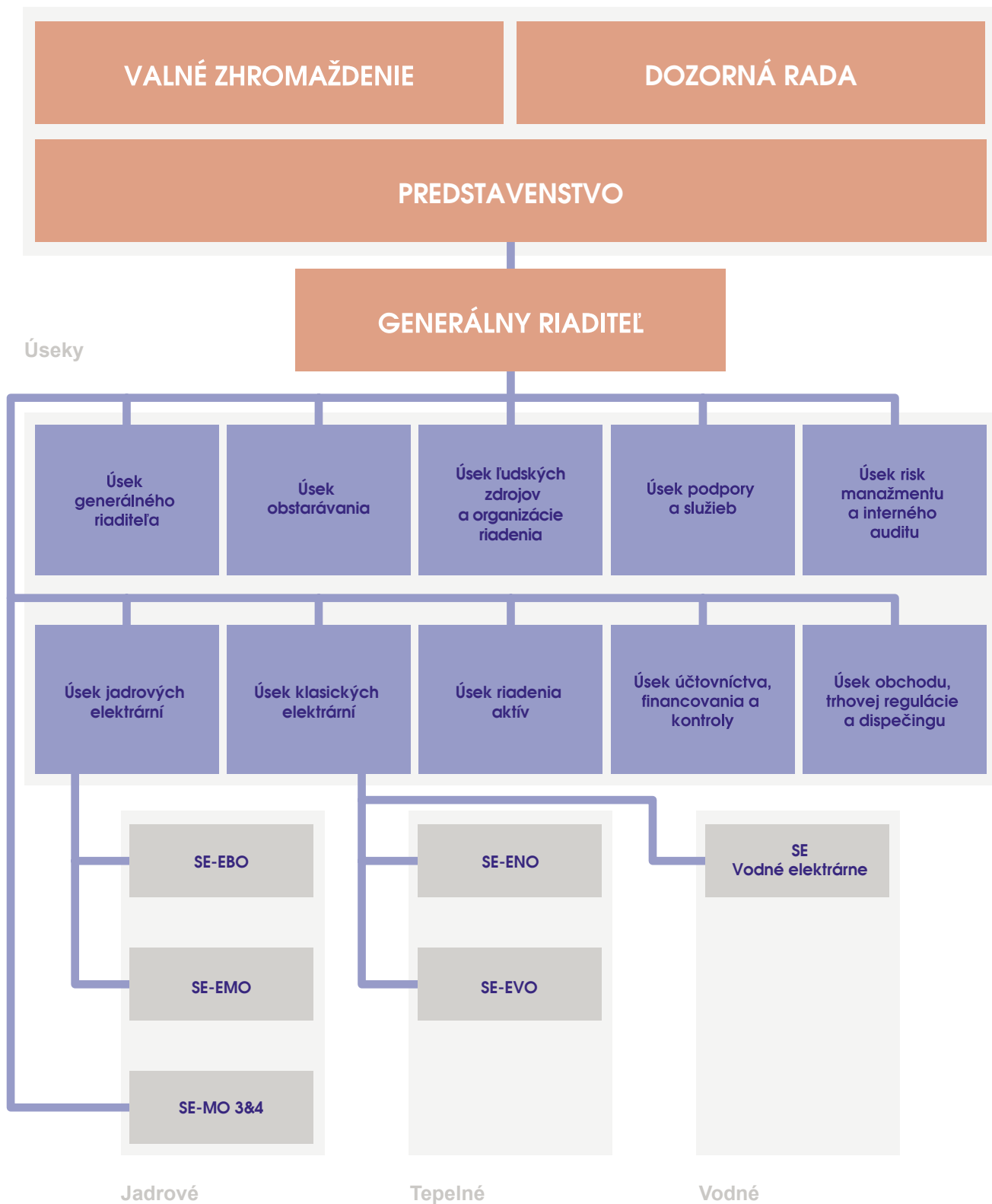
Stefano Checchi, člen dozornej rady

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



Organizační štruktúra

Orgány spoločnosti



Výsledky

Hlavné finančné informácie

V roku 2020 vykázala spoločnosť Slovenské elektrárne a jej dcérske spoločnosti zisk pred započítaním úrokov, daní z príjmu a odpisov (EBITDA) vo výške 363 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2019 to bolo 342 mil. eur.

Medziročnú zmenu EBITDA priaznivo ovplyvňoval najmä vývoj cien elektriny ovplyvnený cenami podkladových komodít, ako aj pretrvávajúce úsilie spoločnosti o optimalizáciu a efektívnosť nákladov, čím boli ovplyvnené náklady, ktoré sa týkali elektrární ako aj náklady centralizovaných útvarov. Tvorba jadrovej rezervy v dôsledku prehodnotenia diskontnej krivky mala tiež vplyv na výsledok EBITDA a čistý výsledok za rok 2020.

Kľúčovými iniciatívami na podporu ziskovosti spoločnosti boli aj naďalej optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie peňažných tokov, pričom čistá zadlženosť vzrástla o 39 mil. eur, napriek investíciám, ktoré boli počas roka navýšené o 304 mil. eur.

Čistý zisk za rok 2020 stúpol na 60 mil. eur z úrovne 23 mil. eur dosiahnutej v roku 2019.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na nasledujúce roky 2021 – 2025 so zameraním sa na dokončenie blokov 3 a 4 jadrovej elektrárne Mochovce. Celkové investície v roku 2020 predstavovali 304 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov). Pre porovnanie, v roku 2019 to bolo 420 mil. eur. Prevažná časť investícií smerovala do stavby tretieho a štvrtého bloku v Mochovciach.

Okrem toho spoločnosť naďalej plne využíva a maximalizuje svoju schopnosť prevádzkovať elektrárne a skúma potenciálne príležitosti, ako aj zabezpečuje inovačné služby svojim koncovým zákazníkom.

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.



Detailný prehľad spoločností s kapitálovou účasťou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., k 31. decembru 2020

Spoločnosť	Rok založenia (vstupu)	Podiel SE v %	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	2015	100,00	inžinierske činnosti v stavebníctve
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o	2008	100,00	dodávka elektriny, plynu a tepla, energetické služby
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	2015	100,00	dodávka elektriny a plynu, energetické služby
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	2011	100,00	veda a výskum
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	2004	100,00	ochrana objektov a majetku spoločnosti
REAKTORTEST, s.r.o.	1991	49,00	kontroly a skúšky na jadrovo- energetických zariadeniach
ÚJV Řež a.s.	1998	27,80	výskum a vývoj jadrových technológií
Energotel, a.s.	2001	20,00	telekomunikačné služby, kybernetická bezpečnosť
BlueRe, m.a.	2011	4,55	vzájomná zaist'ovacia spoločnosť
ELINI	2002	4,35	vzájomná zaist'ovacia spoločnosť
EMANI	1978	1,84	vzájomná zaist'ovacia spoločnosť
NIRA	2008	0,42	vzájomná zaist'ovacia spoločnosť
DMD holding, a.s. „v likvidácii“	1997	2,94	spoločnosť v likvidácii

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 dlhodobu 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 SE, 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.

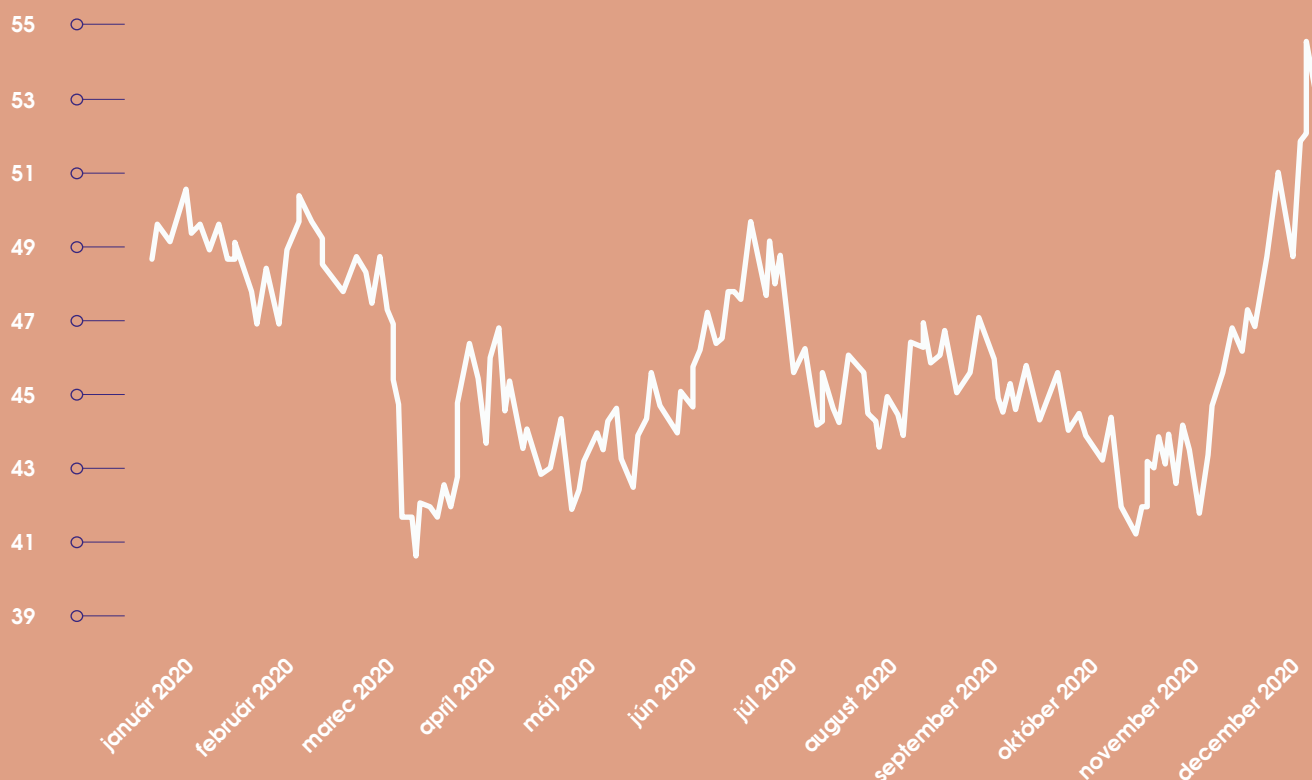
Vývoj cien elektriny

Veľkoobchodné ceny na Slovensku aj tento rok nasledovali ceny na nemeckom trhu s elektrinou. Tak ako ostatné odvetvia, ani energetika sa nevyhla negatívnym dopadom pandémie koronavírusu COVID-19. V polovici marca trh zaznamenal prepád cien o vyše 35 % na spotovom trhu, čo výrazne ovplyvnilo aj ceny dlhodobých produktov. Cena sa počas celého roka držala pod úrovňou predpandemických cien a vystúpila nad túto úroveň až koncom roka. Tento nárast bol spôsobený viacerými faktormi. Medzi hlavné z nich patria nárast cien komodít, primárne ceny emisných povoleniek, v kombinácii s chladnejšou zimou a podnormálovou výrobou z obnoviteľných zdrojov v Nemecku. Koncom roka taktiež doznal negatívny dopad pandémie na spotrebu elektriny, ktorá sa dostala na pôvodné normálové až nadnormálové hodnoty.

Čo sa týka cien komodít, cena plynu sa počas roka držala v rozmedzí od 11 do 17 eur/MWh, pričom minimum dosiahla v lete a až koncom roka začala stúpať k maximálnym ročným hodnotám. Pri uhlí bol vývoj podobný, počas leta klesla cena na ročné minimum, ktoré predstavovalo cenu 50 USD/t, avšak ku koncu roka cena opäť nabrala býčí trend a skončila tesne pod hodnotou 70 USD/t. Pre emisné povolenky bol tento rok nadmieru zaujímavý. Okrem prijatia cieľa zníženia emisií o 55 % do roku 2030 voči roku 1990 európskou komisiou sa o emisné povolenky začali viacej zaujímať aj hedgeové fondy. Tie svoj trhovú podiel od júna začali výrazne zvyšovať a voči predchádzajúcemu roku ho tak zdvojnásobili, čím sa výrazne podieľali na náraste ceny povolenky na jej dovtedajšie maximum vyše 33 eur/t. To sa následne pretavilo aj do cien elektriny. V závere roka hodnota forwardovej ceny na rok 2021 tak vystúpila na hodnotu 52,6 eur/MWh.

Vývoj ceny elektrickej energie v SR

(v eur/MWh)



Jedným z dôležitých faktorov je strategická poloha Slovenska pre obchod a prenos elektriny smerom do Maďarska a aj ďalej na Balkán, t. j. do regiónu s vyššími cenovými úrovňami. Po pripojení Rumunska k „market coupling“ trhov stúpla dôležitosť domáceho trhu a pozície spoločnosti v regióne ešte viac.

Spoločnosť si uvedomuje svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domacom trhu s elektrinou, a preto sa prostredníctvom obchodných platforiem usiluje 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 slovenského, českého, maďarského a rumunského trhu (4M Market Coupling) sa v budúcnosti očakáva rastúci trend prepájania

trhov s očakávanou väčšou obchodnou kapacitou a zvýšenou stabilitou elektrizačného systému. Konkrétne je začiatkom júna roku 2021 naplánované napojenie 4MMC ku couplingovej zóne MRC, do ktorej spadá väčšina európskych krajín, čím sa vytvorí nová, takzvaná Interim Coupling zóna.

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

Politika predaja na domacom trhu

Obchodnou stratégiou spoločnosti je predaj a nákup elektriny transparentnou a nediskriminačnou cestou. Tento trend spoločnosť potvrdzuje všetkými obchodnými transakciami, ktoré vždy uzatvára v rámci trhovských podmienok, prevažne prostredníctvom 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 domacom 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 zaist'ovacích 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. v roku 2020 podporné služby v intenciách 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. Delenie služieb na primárnu, sekundárnu a troj, desať a pätnásťminútovú terciárnu kladnú a zápornú reguláciu činných výkonov, sekundárnu reguláciu napätia a štart z tmy poskytovaných výrobcami a podporné služby zníženia odberu a zvýšenia odberu poskytovaných odberateľmi zostalo zachované. Od 1.10.2020 však došlo k rozdeleniu dovtedy symetrickej služby sekundárnej regulácie činného výkonu na kladnú a zápornú službu. Voči predchádzajúcemu roku mierne narástol dopyt na primárnu no súčasne mierne poklesol dopyt na sekundárnu reguláciu činného výkonu.

Dopytované objemy v ostatných službách zostali nezmenené. Maximálne ceny podporných služieb obstarávaných prevádzkovateľom prenosovej sústavy, ako aj limitné ceny regulačnej elektriny, boli určené Rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0075/2020/E z 3. decembra 2019. Medziročne došlo k poklesu jednotkových cien vo všetkých službách regulácie činných výkonov okrem terciárnej regulácie zápornej tri a desať minútovej a služby zvýšenia odberu o 2,8 %. Ceny služieb sekundárnej regulácie napätia a štartu z tmy zostali nezmenené. Významnou zmenou bolo zrušenie úhrady za dodanú regulačnú elektrinu z primárnej regulácie činného výkonu. Ceny regulačnej elektriny z ostatných typov služieb zostali medziročne zachované.

V roku 2020 sa naďalej vyhodnocovali poskytnuté podporné služby na základe obchodno-technického hodnotenia. To sa odzrkadlilo vo výnosoch, ktoré zodpovedali objemu poskytnutých podporných služieb. Uplatňovanie zmluvných pokút zo strany Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s., zabezpečilo udržanie požadovanej kvality poskytovaných služieb. Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z viacročného, ročného a denných výberových konaní, prevzatých kontraktov za iných poskytovateľov, ako aj v rozsahu uzatvorených bilaterálnych kontraktov (vrátane subdodávky zápornej sekundárnej regulácie pre virtuálny blok), pričom boli využité vlastné zdroje. Spoločnosť potvrdila orientáciu na dlhodobu stabilné poskytovanie podporných služieb.

Súčasťou aktivácie podporných služieb bola dodávka regulačnej elektriny pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a.s. Objem dodanej regulačnej elektriny poskytovateľmi podporných služieb (PpS) z územia SR bol výrazne negatívne ovplyvnený systémom cezhraničných výmen regulačnej elektriny (IGCC), ku

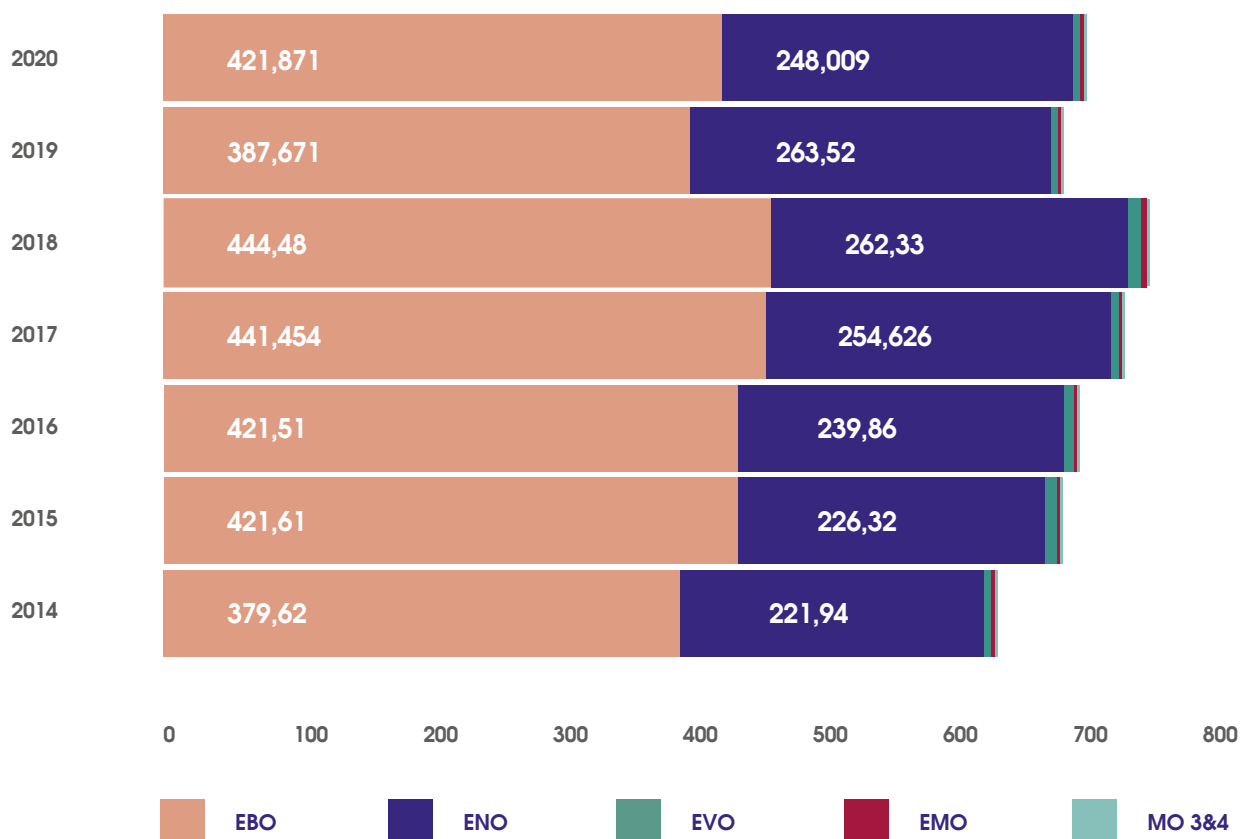
ktorému sa prevádzkovateľ našej prenosovej sústavy pripojil v máji 2020. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny, rovnako ako aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny Slovenských elektrární, realizoval Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

Obchodovanie s teplom

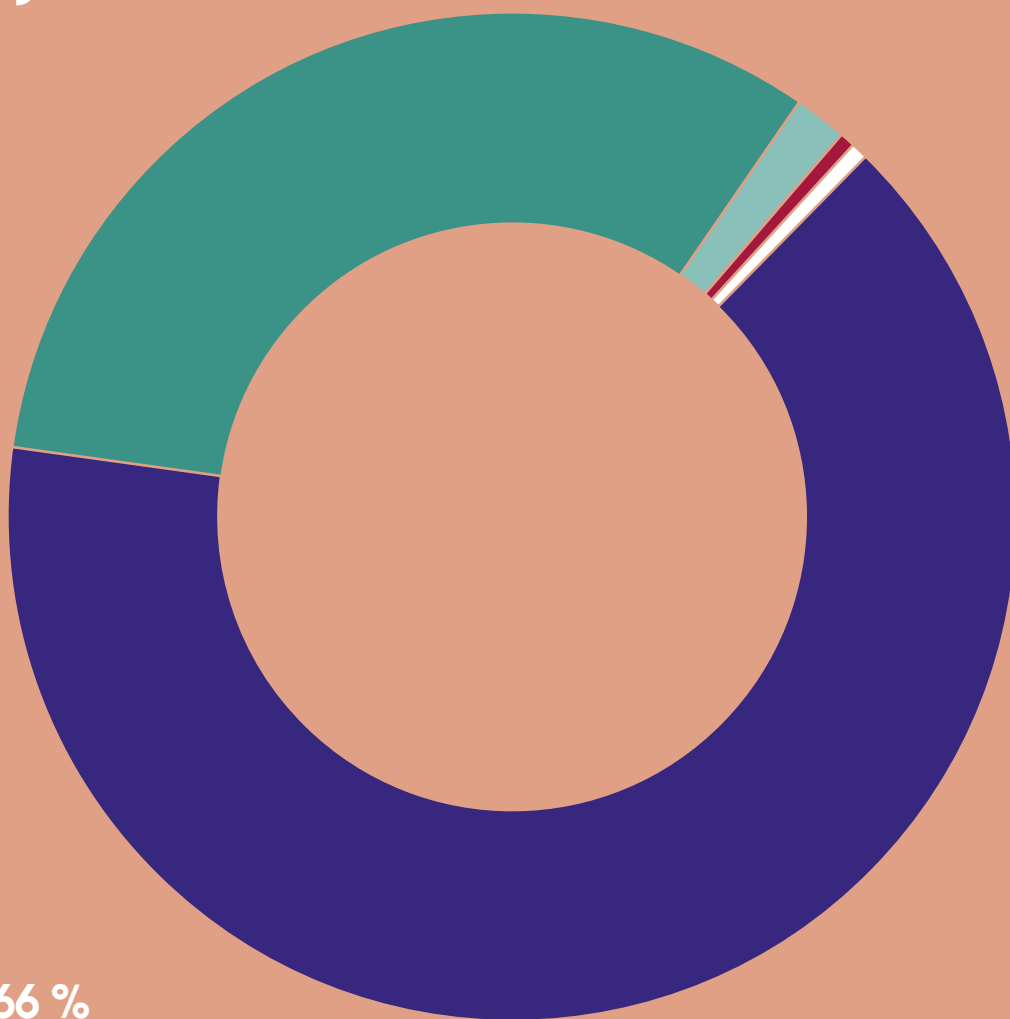
Spoločnosť je tretím najväčším dodávateľom tepla na Slovensku. V roku 2020 Spoločnosť vyrobila 812 GWh a predala 676 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 18,1 mil. eur. Najväčšou sústavou centrálného zásobovania teplom (CZT) v portfóliu spoločnosti je sústava v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Z JE EBO sú zásobované mestá Tnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. V roku 2018 prišlo k zásadnej zmene v stratégii dodávky

tepla odberateľom. V súlade so stratégiou spoločnosti v oblasti komplexnej starostlivosti o odberateľov, prevzala dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne energetické služby, s.r.o. odberateľov tepla v lokalitách elektrární Nováky, Vojany, Mochovce a trnavskú vetvu v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Celý prechod odberateľov tepla do dcérskej spoločnosti bol dokončený v roku 2020 prechodom zostávajúcich odberateľov v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Týmto krokom spoločnosť zabezpečí komplexnú starostlivosť o všetkých zákazníkov naprieč celým portfóliom vo všetkých oblastiach energetiky. Výhradným odberateľom tepla sa v roku 2020 stala dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. 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)



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2020



	ENO	70,66 %
	EBO	28,40 %
	EVO	0,75 %
	EMO	0,16 %
	MO 3&4	0,03 %

Regulačné obdobie rokov 2017 – 2022

Rokom 2017 sa začalo nové päťročné regulačné obdobie 2017 – 2021. V priebehu roku 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 medziročne len nárastom z dôvodu nových investícií do zefektívnenia výroby a rozvodov tepla. Výšku fixnej zložky ceny tepla však ovplyvňuje aj regulačný príkon, ktorý vychádza zo skutočnej dodávky tepla posledného roku 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.

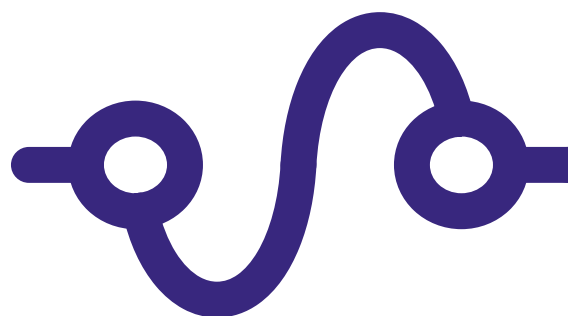
Štruktúra a vývoj cien tepla od roku 2017 do roku 2022

Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepelnej energie 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. Vydané cenové rozhodnutia sú platné až do roku 2022.

Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa

Štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa 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, 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, výška ktorého je stanovená príslušným nariadením 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)

Domácnosti



Priemysel



		Domácnosti		Priemysel	
		2020	2019	2020	2019
	Prenos a distribúcia elektriny vrátane strát	39	40	15	19
	Systémové poplatky	33	35	33	35
	Komodita a dodávka	55	51	51	50

Regulačný rámec

Najvýznamnejšie udalosti na národnej úrovni

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 vydal 5 decembra 2019 rozhodnutie č. 0086/2020/E, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia vo výške 133,8115 eur/MWh a rozhodnutím č. 185/2020/E z 13. decembra 2019 určil tarifu za prevádzkovanie systému pre výrobu elektriny z ENO na úrovni 5,12 eur/MWh.

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

Prevádzkovatelia distribučných, ako aj prenosovej sústavy účtovali v roku 2019 aj naďalej výrobcovi elektriny platbu za prístup do distribučnej a prenosovej sústavy (tzv. G-komponent). Výrobcovi elektriny pripojenému do regionálnej distribučnej sústavy

bol účtovaný G-komponent vo výške 30 % 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 a rovnako ani na výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

Z pohľadu SE, a.s. má uplatňovanie G-komponentu negatívne dopady na fungovanie a rozvoj trhu s elektrinou a zároveň je bariérou rozvoja OZE, nakoľko sa výška G-komponentu v prípade vodných elektrární môže vyšplhať až na úroveň 32 eur/MWh, približne do výšky 20 eur/MWh v prípade fotovoltických elektrární, resp. približne 17 eur/MWh v prípade veterných elektrární. Pri súčasných trhovách cenách je teda demotivujúce prevádzkovať existujúce, ako aj budovať nové zdroje. Nadväzujúc na aktivity vykonané v roku 2019, Slovenské elektrárne, a. s., spolu so spoločnosťou Veolia Energia Slovensko, a. s., a Slovenskou asociáciou fotovoltického priemyslu a OZE podali sťažnosť na Európsku komisiu vo veci porušenia právnych predpisov EÚ v súvislosti s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.

Predĺženie regulačného obdobia

V druhej polovici roku 2020 došlo k prijatiu dodatku k regulačnej politike, ktorým sa predĺžilo aktuálne regulačné obdobie o jeden rok, teda do konca roku 2022. Spoločnosť v rámci verejného pripomienkovania predložila Úradu pre reguláciu sieťových odvetví svoje pripomienky, ktoré pozostávali z nasledovných oblastí:

- Zmena nastavenia poplatku za prístup do sústavy pre výrobcov elektriny (tzv. G-komponent).
- Cenová regulácia dodávky domácnostiam a malým podnikom.
- Nastavenie možnosti financovania podpory OZE z externých zdrojov.
- Zníženie poplatku za hydroenergetický potenciál a jeho nediskriminačné nastavenie,
- Aktualizácia ustanovení regulačnej politiky v časti výroby elektriny z domáceho uhlia, tak aby boli v súlade s aktuálnym uznesením vlády Slovenskej republiky a rozhodnutím Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky.

Transpozícia zimného energetického balíčka

V roku 2020 došlo k začatiu príprav transpozície zimného energetického balíčka (Winter Energy Package). V rámci týchto príprav došlo k niekoľkým otvoreným platformám na predkladanie pripomienok k pripravovanej transpozícií. Slovenské elektrárne a. s., sa v roku 2020 aktívne zapojili do pripomienkovania transpozície zimného energetického balíčka, jednak v

rámci pracovnej skupiny, ktorú pre tento účel zriadila Slovenská asociácia fotovoltického priemyslu a OZE. Rovnako, tak sa spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s., zúčastnila workshopov, ktoré pre tento účel zorganizoval konzultant vybraný Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky, spoločnosť EY. V rámci týchto workshopov Slovenské elektrárne aktívne vystupovali.

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.



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 % až 20,0 %
Podiel OZE v doprave	14 %	14 %
Energetická efektívnosť	32,5 %	30,3 %
Prepojenie elektrických sústav	15 %	52 %

Source: INE&CP

V priebehu roka 2019 MŽP 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 Slovenskej republiky, 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 mezinárodnej úrovni

Spoločnosť považuje EÚ ETS za kľúčový prvok na ceste k úplnej realizácii rámca politik EÚ v oblasti energetiky a klímy na obdobie do roku 2030, ako aj primárnu hybnú silu dekarbonizácie.

Európska zelená dohoda

V decembri roku 2019 Európska komisia zverejnila oznámenie o Európskej zelenej dohode, v ktorom načrtla

smer vývoja európskych politík s vplyvom na životné prostredie. Týmto krokom sa EÚ pustila do procesu transformácie všetkých aspektov hospodárskeho života v duchu inkorporácie vymedzených environmentálnych cieľov do relevantných európskych politík. Spoločnosť od začiatku iniciatívy sprevádzajúcej Európsku zelenú dohodu aktívne sledovala a zúčastňovala sa príslušných verejných konzultácií. Medzi kľúčové iniciatívy z pohľadu spoločnosti patrili najmä pripravovaná revízia smernice Rady 2003/96/ES o reštrukturalizácii právneho rámca Spoločenstva pre zdaňovanie energetických výrobkov a elektriny (ETD), zvýšenie klimatickej ambície EÚ do roku 2030, príprava Európskeho klimatického predpisu, ktorý právne zadefinoval cieľ dosiahnutia klimatickej neutrality EÚ do roku 2050, či revízia pravidiel štátnej pomoci v oblasti životného prostredia a energetiky (EEAG). Spoločnosť pritom v procese verejných konzultácií aktívne komunikovala s národnými orgánmi a združeniami, ako aj s relevantnými združeniami na európskej úrovni.

Taxonómia

V roku 2020 venovala spoločnosť osobitnú pozornosť otázke klasifikácie investícií z pohľadu dosahovania environmentálnych cieľov. Problematika vymedzenia udržateľných hospodárskych činností, tzv. zelenej taxonómie, bola upravená nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088. Z pohľadu spoločnosti zostala v taxonomickom legislatívnom rámci otvorená otázka postavenia jadrovej energetiky, ktorá ako jediná hospodárska činnosť v oblasti energetiky zostala expertmi neposúdená. Taxonomický status jadrovej energetiky sa v priebehu roka 2020 na úrovni EÚ nepodarilo uzavrieť, a tak sa predpokladá pokračovanie diskusií na túto tému aj v roku 2021. Z pohľadu taxonómie

spoločnosť citlivo vnímala i nastavenie kritérií pre výrobu elektrickej energie vo vodných elektrárňach, pri ktorých boli navrhnuté kritériá znevýhodňujúce vodné elektrárne oproti iným OZE. Keďže jadrové i vodné elektrárne patria k najvýznamnejším zdrojom prevádzkovaným spoločnosťou a sú rovnako piliermi energetického systému Slovenskej republiky, spoločnosť v procese verejných konzultácií aktívne komunikovala svoje obavy a pripomienky ako národným orgánom a združeniam, tak aj relevantným aktérom na úrovni EÚ.

Obchodné riziko

Slovenské elektrárne, ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou, sú vystavené viacerým rizikám. Efektívne riadenie rizík predstavuje zvyšovanie hodnoty spoločnosti pomocou optimálneho využitia obchodných príležitostí a minimalizovaním rizík vyplývajúcich z týchto aktivít. Riadenie rizík je teda 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 na komoditných trhoch vyžadujú aplikovanie sofistikovaných prístupov k hodnoteniu rizík. Možno konštatovať, že spoločnosť plne reflektuje tento trend používaním najmodernejších štatistických a simulačných metód a nástrojov.

Komoditné riziká, ktorým musí spoločnosť vyrábajúca a predávajúca elektrinu na dennej báze čeliť súvisia predovšetkým so zmenami cien elektrickej energie na medzinárodných trhoch. Tieto cenové výkyvy sú závislé od pohybu cien komodít vstupujúcich do procesu výroby a predaja elektrickej energie a taktiež svoju úlohu z hľadiska rizika zohráva aj volatilita výmenných kurzov. V dôsledku vysporiadania sa s vyššie spomenutými rizikami sa využívajú viaceré moderné matematicko-

pravdepodobnostné modely merajúce komoditné riziko, ktorému je spoločnosť v priebehu času vystavená. S cieľom zabezpečiť sa voči horeuvedeným 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 manažovaním 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 2020 spoločnosť stabilizovala rast klientov v zastúpených segmentoch a snaží sa maximalizovať spoluprácu so svojimi obchodnými partnermi. Minimalizácia kreditného rizika je zabezpečovaná prostredníctvom hodnotenia kreditnej kvality protistrany na základe dômyselných interných systémov, procesov a mechanizmov, a to prostredníctvom záruk tretích strán, bankových záruk a prípadne iných inštrumentov. Taktiež spoločnosť uplatňuje nové prístupy v oblasti manažovania 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 v cudzích menách a zároveň ako zaistenie expozície voči iným menám ako euro. Platby v cudzích menách sú denominované najmä v amerických dolároch, ruských rubloch a českých korunách.

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 2020 mala Spoločnosť úrokové a úrokovomenové swapy v celkovej hodnote 2 829 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 2020 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.



Výroba elektriny a tepla

Inštalovaný výkon

Výrobná základňa spoločnosti je vyvážená a pozostáva z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsať jeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických elektrární (FVE). Inštalovaný výkon spoločnosti sa oproti pred

chádzajúcemu roku mierne zvýšil na úroveň 4112,36 MW. Dôvodom zvýšenia inštalovaného výkonu je realizácia projektu zvýšenia účinnosti 2.bloku EMO.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Slovenské elektrárne	4 992,60	4 992,60	4 520,92	4 300,92	4 175,92	4 080,92	4 080,92	4080,92	4112,36
VEG	746,54	746,54	746,54	0 ⁷	0	0	0	0	0
SPOLU	5 739,14	5 739,14	5 267,46	4 300,92	4 175,92	4 080,92	4 080,92	4080,92	4112,36

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Slovenské elektrárne	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773
VEG	2 459	2 619	2 043	448 ⁶	0	0	0	0	0
SPOLU	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865	18773



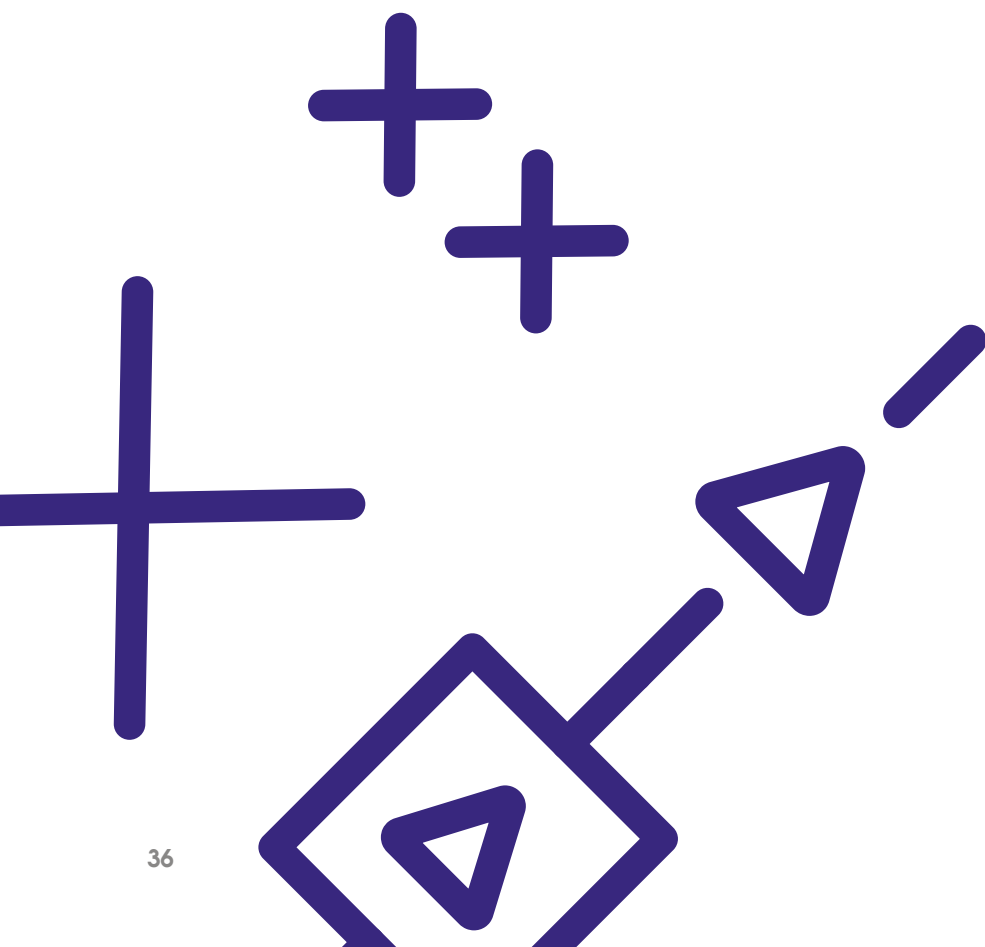
⁶ Vodné dielo Gabčíkovo (VE Gabčíkovo, VE Malé Gabčíkovo, VE Čunovo, VE Mošon), prevádzka v bilančnej skupine Slovenských elektrární do 9.3.2015 23:59.

Jadrové elektrárne

Elektrárň	inštalovaný výkon (v MW)	rok uvedenia do prevádzky
Jadrové elektrárne Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Jadrové elektrárne Mochovce (EMO)	1 x 470,1 x 501,44	1998, 2000
SPOLU	1 940,44	

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)	hnedé uhlie	46	1996, 2004
Elektrárne Nováky B (ENO B)	hnedé uhlie	220	1992, 1994
SPOLU		486	



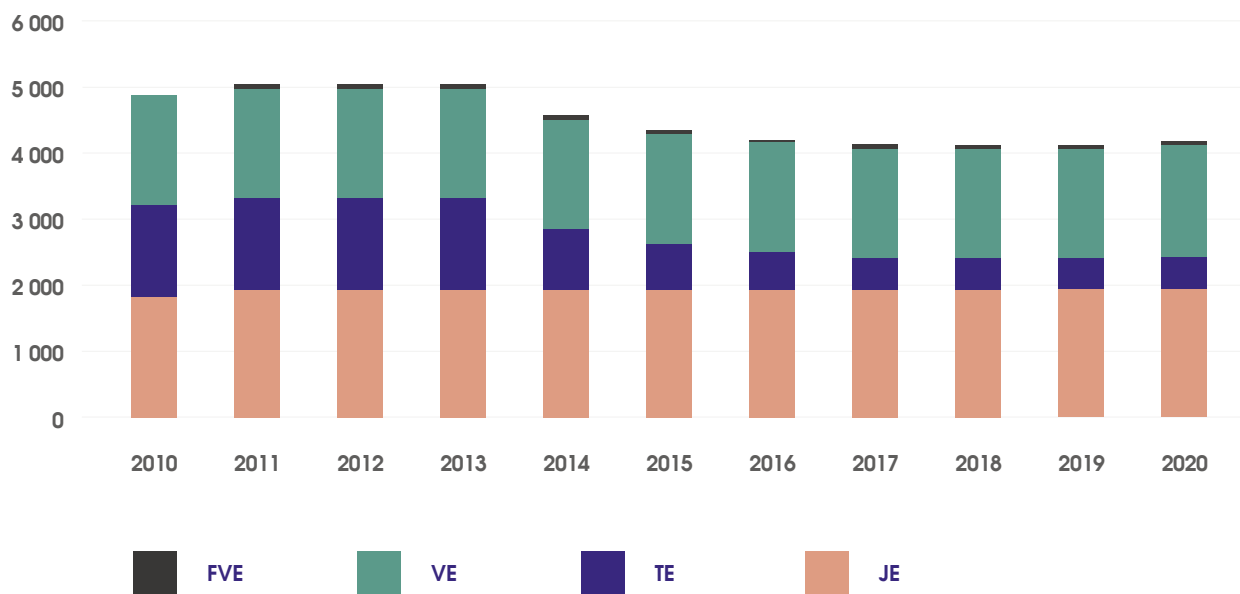
Vodné elektrárne

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
Koštná	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
Rakovce	2 x 0,25	1913
Krompachy	0,33	1932
Švedlár	0,09	1924
SPOLU	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	

Vývoj inštalovaného výkonu SE, a.s. (MW)



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone



0,05 %

Fotovoltické
Photovoltaic



40,20 %

Vodné
Hydro



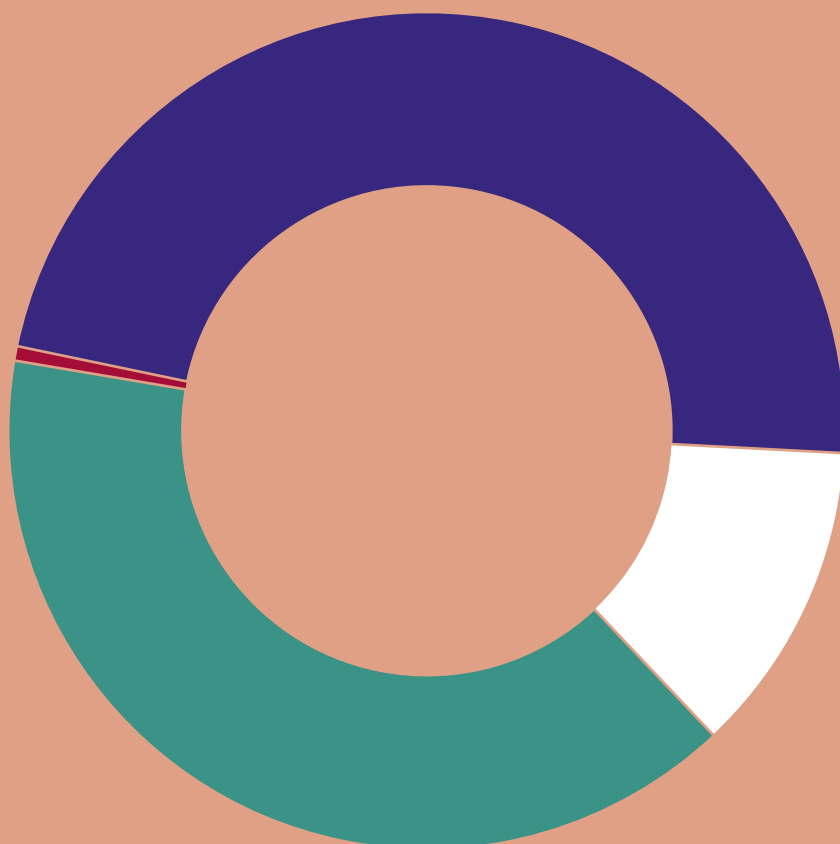
47,94 %

Jadrové
Nuclear



11,82 %

Tepelné
Thermal



Výroba a dodávka elektriny a tepla

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2020 elektrinu v objeme 18 773 GWh s medziročným indexom 0,995. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite Elektrizácie sústavy SR.

Spoločnosť vďaka vyváženému portfóliu výrobných technológií ako aj z dôvodu poklesu výroby z uhlia dosahuje vysoký podiel elektriny vyrobenej bez emisií skleníkových plynov. Slovenské elektrárne dodali do sústavy v roku 2020 elektrinu v objeme 16 994 GWh. Až 95 % dodanej elektriny bolo bez emisií skleníkových plynov, čo je historicky najvyšší podiel.

Výroba elektriny

Jadrové elektrárne

Pre jadro bol z pohľadu výroby a dodávky elektriny rok úspešný. Výroba vzrástla na 15 444 GWh z minuloročných 15 369 GWh. Nezaznamenali sme žiadne neplánované odstavenie bloku, došlo iba ku dvom výpadkom TG, na každej elektrárni po jednom. Vyššia dodávka EBO sa okrem spoľahlivej prevádzky podarila aj vďaka cielenému skráteniu plánu odstávok v rámci protipandemických opatrení proti šíreniu COVID-19, ale aj kvôli dosahovaniu vyššieho výkonu blokov po oprave chladiacich veží. Celkovo EBO vyrobili 7 975 GWh a do siete dodali 7 390 GWh. Na EMO to bolo podobné. Bloky vyrobili 7 469 GWh a dodali 6 943 GWh. Spoľahlivá prevádzka spolu so zrealizovaním viacerých zlepšovacích návrhov a nakoniec úspešná realizácia projektu zvýšenia účinnosti na bloku 2 s viac ako týždňovým skrátením odstávky TG21 priniesla dodatočnú výrobu elektriny. Spotreba MO34 dosiahla 51 GWh. Na EMO bola dodávka oproti minulému roku

nižšia práve z dôvodu dlhej odstávky počas zvýšenia účinnosti bloku, celkovo však EMO12 dodali oproti plánu zhruba o 140 GWh viac. Jadrové bloky spoľahlivo celoročne poskytovali podporné služby, sekundárnu reguláciu – predovšetkým pomocou elektrokotla EBO, ako aj zápornú terciárnu reguláciu výkonu a sekundárnu reguláciu napätia.

Vodné elektrárne

Výroba na vodných elektrárňach bola počas roka veľmi rozkolísaná. Striedali sa silné mesiace so slabými, ale celkovo dodávka prevažne zaostávala za plánom. Zmenilo sa to až v októbri, ktorý bol extrémne daždivý, dodávka elektriny bola najvyššia v roku a zároveň sa úplne naplnili vrcholové nádrže. Z tejto zachytenej vody sa potom vyrobila dodatočná elektrina v novembri a decembri. Po viacerých suchých rokoch dodávka z vody bola výrazne nad plánovanou hodnotou. Slovenské elektrárne vlni vo svojich 31 vodných elektrárňach vyrobili 2 268 GWh elektriny. Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 951 GWh. Prečerpávacie elektrárne aj počas roka 2020 potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a v poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu a Čierny Váh aj kompenzačnej prevádzky. Spolu vyrobili 282 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 380 GWh.

Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky (ENO), ktoré musia vykupovať domáce hnedé uhlie a elektrinu vyrábať a dodávať v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, vyrobili 961 GWh a do siete dodali 791 GWh. Prevádzku elektrárne ovplyvnila aj pandémia COVID-19. V jarných

mesiacoch počas prudkého poklesu spotreby elektriny v sústave bola výroba elektriny v ENO utlmená. Ku koncu roka sme zaznamenali výrazný pokles dodávok uhlia z dôvodu pandémie.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľujú čierne uhlie, vyrobili vlni iba 97 GWh a do siete dodali 74 GWh elektriny.

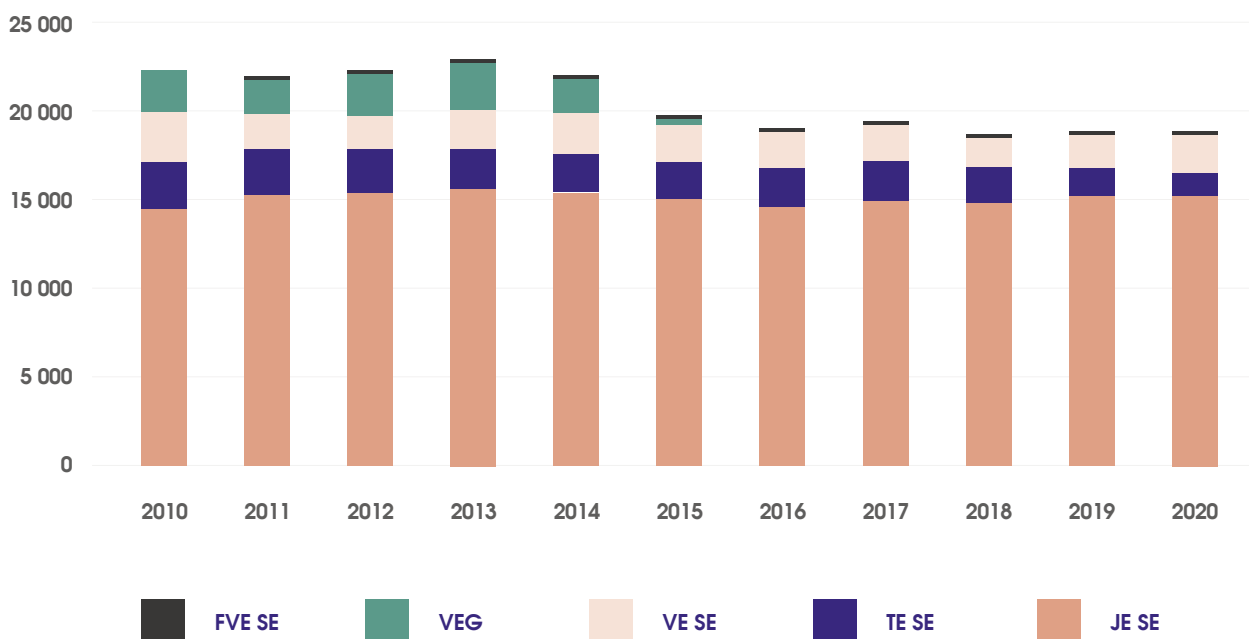
Na prevádzke elektrárne sa veľmi negatívne podpísal výrazný nárast ceny emisných povoleniek, ktorý v kombinácii s nízkymi spotovými cenami počas jarných a letných mesiacov znamenal, že elektrárne bola od

polovice marca mimo prevádzky. Po zotavení ceny elektriny bola elektrárne uvedená do prevádzky až v decembri. Počas roka boli úspešne realizované skúšky spoluspaľovania tuhého druhotného paliva až do úrovne 100 %.

Spoluspaľovaním biomasy v EVO Slovenské elektrárne vlni z biomasy vyrobili 13 GWh a dodali 11 GWh elektrickej energie.

Fotovoltaické elektrárne vyrobili a dodali 1,9 GWh.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)



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



0,01 %

Fotovoltaické
Photovoltaic



10,88 %

Vodné
Hydro



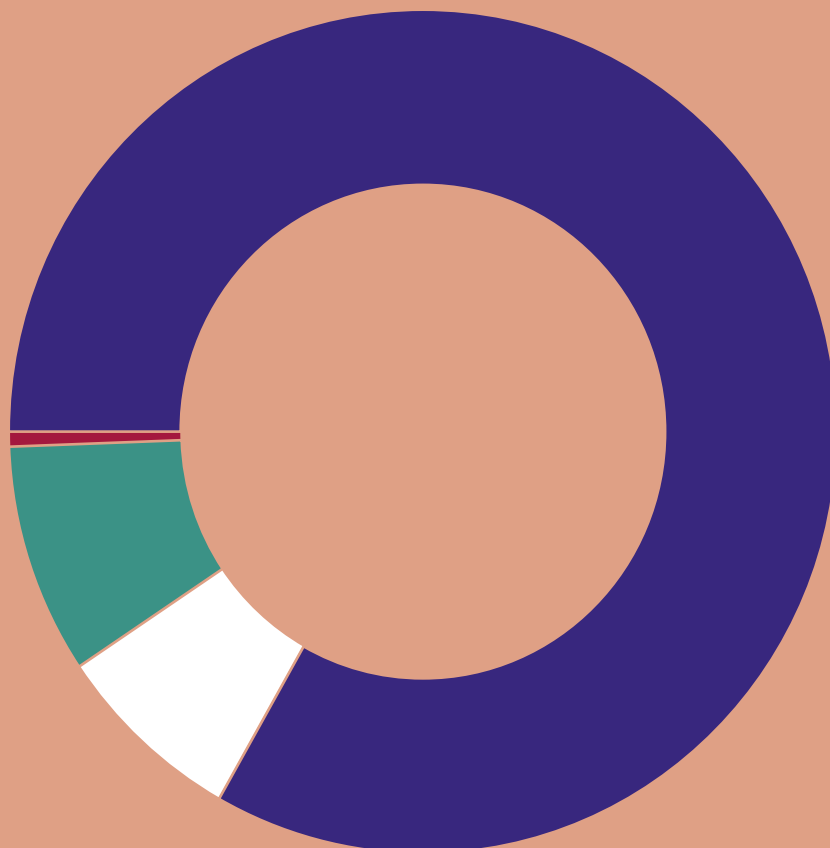
4,98 %

Tepelné
Thermal



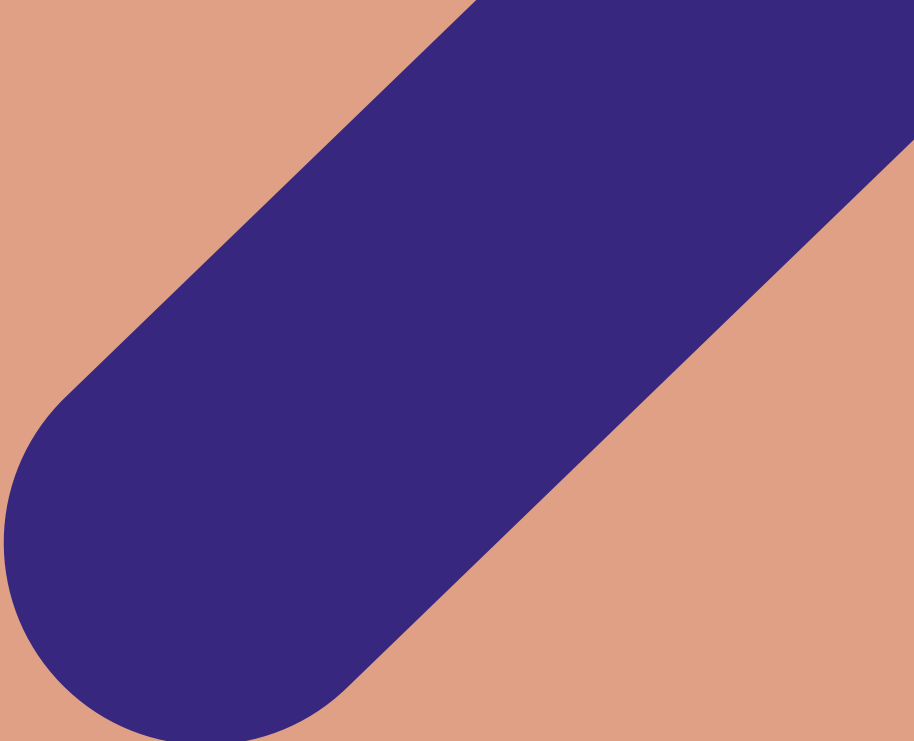
84,14 %

Jadrové
Nuclear



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2020 Slovenské elektrárne vyrobili 796 GWh tepla pre teplárenské účely. Z tohto, výroba tepla v lokalite jadrovej elektrárne Bohunice V2 predstavovala 448 GWh a v lokalite Elektrárne Nováky 258 GWh, v ostatných lokalitách bolo spolu vyrobených 90 GWh.



Hlavné projekty

Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku, tieto nové bloky budú v budúcnosti pokrývať 26 % potreby elektriny na Slovensku. Valné zhromaždenie spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., schválilo v novembri 2020 navýšenie rozpočtu o 495 miliónov eur na celkovú výšku 6,195 miliardy eur.

Odpracované človekohodiny v decembri 2020 boli na úrovni 6,76 miliónov, čím ich celkový počet od začiatku projektu dosiahol 102,14 milióna. Aj napriek pandémie COVID-19 v roku 2020 bolo možné udržať pracovnú silu na stavenisku v priemere 3000 zamestnancov, vrátane práce z domu, a to vďaka zavedeniu dodatočných opatrení BOZP. Na výstavbe sa zúčastnilo približne 150 dodávateľov a zmluvných partnerov. Viac ako 50 % zmlúv bolo uzatvorených so slovenskými spoločnosťami alebo pobočkami. Výroba blokov po preukaznom chode bude 2 x 540 MW (navýšenie zo 471 MW). 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.

Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2020

Aj keď pandémia zasiahla a zmenila životy na celom svete, práce na dostavbe 3. a 4. bloku sa nezastavili.

Zavedli sa opatrenia proti šíreniu COVID-19 na pracoviskách, ako aj postupy na riešenie zmenšenej pracovnej sily a dostupnosti dodávateľov, vrátane zriadenia informačného výboru s dodávateľmi, prioritizácia prác, striedanie pracovných skupín, dodatočné zmeny atď.

V polovici januára 2020 bol úspešne ukončený opakovaný náhrev na 3. bloku na nominálne parametre, ktorého cieľom bolo vykonať dodatočné tlakové skúšky na primárnom okruhu a reaktore a funkčné skúšky vzduchotechnických a bezpečnostných systémov v súlade s prevádzkovými postupmi, ktoré sa budú používať po zavezení jadrového paliva. Úrad jadrového dozoru SR (ÚJD) potvrdil vykonanie všetkých plánovaných skúšok. Malé zistenia boli odstránené do polovice februára 2020.

Medzinárodné misie WANO a MAAE z konca roku 2019 do začiatku roku 2020 predstavovali dôležitú pridanú hodnotu pre tím prevádzky prostredníctvom navrhovaných odporúčaní a identifikovaných postupov dobrej praxe. Tieto odporúčania boli zamerané najmä na potrebu úplného prechodu z výstavby na prevádzku 3. bloku a následné prevzatie vedenia útvarom prevádzky. Vykonalo sa mnoho činností – inšpekcií, zhromaždenie dokumentácie a migrácia dát s cieľom odovzdať všetky systémy potrebné pre zavážanie paliva tímu prevádzky a údržby.

Na základe identifikácie skrytých nedostatkov izolácie niektorých káblov systému kontroly a riadenia (SKR) od jedného výrobcu bolo rozhodnuté, v súlade so zásadami jadrovej bezpečnosti, vykonať kompletnú demontáž a výmenu káblov od tohto výrobcu. Demontáž a výmena káblov 3. bloku a oprava a čistenie káblových žľabov 3. bloku boli dokončené. Práce na kábloch 4. bloku pokračovali. Po obdržaní povolenia od ÚJD pre skladovanie čerstvého paliva bolo možné od apríla

2020 úspešne a bezpečne uskladniť palivo v jadrovom zariadení.

Všetky významné zistenia identifikované počas inšpekcií Stavebného úradu, Hasičského a záchranného zboru, Inšpektorátu práce a ÚJD boli odstránené a preverené vďaka intenzívnej koordinácii medzi dodávateľmi a projektovým tímom MO34. Kontrolované pásmo bolo pripravené a malo byť zriadené v celej jadrovej časti na 3. bloku v najpriateľnejšom čase pred zavezením paliva.

Ukončené boli požadované skúšky elektromagnetickej kompatibility a na základe potvrdení od rôznych nezávislých spoločností splnili všetky medzinárodné štandardy.

Ďalšou časovo veľmi náročnou aktivitou v roku 2020 bola kontrola tisícov komponentov a materiálových certifikátov od jedného výrobcu. Kontroly na stavbe a výber komponentov pre ďalšie chemické a mechanické skúšky v externých laboratóriách boli vykonané podľa metodiky schválenej ÚJD. Na základe všetkých vykonaných skúšok a vyhodnotení a v súlade s materiálovými špecialistami a zodpovednými projektantmi boli preverené vlastnosti všetkých komponentov a ich použitie v rámci príslušných systémov pre bezpečnú prevádzku na 3. bloku.

V roku 2020 vydal ÚJD prvý návrh rozhodnutia na zavezenie paliva, druhý návrh bol vydaný v januári 2021 s cieľom umožniť účastníkom opakovane pripomienkovať licenčný proces. Slovenské elektrárne čakali na vydanie rozhodnutia ÚJD, ktoré spoločnosť oprávňuje začať s uvádzaním 3. bloku do prevádzky.

Postup prác na 4. bloku bol ovplyvnený prioritným sústredením zdrojov na 3. blok pre obmedzenia pracovnej sily v súvislosti s COVID-19, výmenou káblov a spomínanou inšpekciou materiálových certifikátov a

vlastností. Poznatky nadobudnuté pri výstavbe 3. bloku sa použijú na optimalizáciu relevantných procesov. Na 3. bloku bol k decembru 2020 dosiahnutý fyzický postup prác na 99,95 % a na 4. bloku 87,81 %. Aj napriek neľahkej dobe pokračujú práce na spustenie prevádzky jadrovej elektrárne na bezpečnej a spoľahlivej úrovni tak, ako to bolo naprojektované.

Bezpečnosť na stavbe

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci zostáva pri projekte dostavby 3. a 4. bloku prioritou č. 1. Spoločnosť si stanovila veľmi ambiciózne cieľ nulovej úrazovosti. Preto je bezpečnosť neoddeliteľnou súčasťou povedomia všetkých zamestnancov Slovenských elektrární a dodávateľov zapojených do projektu.

Bezpečnostné ukazovatele činností na stavenisku sú lepšie v porovnaní s ukazovateľmi v tomto priemyselnom odvetví, s obzvlášť dobrými správami za posledný rok: podarilo sa nám dosiahnuť primárny cieľ v roku 2020, t. j. žiadny registrovaný úraz pri 6 759 997 odpracovaných človekohodinách.

Kumulatívna hodnota indexu frekvencie v období od 2009 do 2020 bola 0,33, čo predstavuje jednu udalosť za každých 3 004 116 odpracovaných hodín. Kumulatívna hodnota indexu závažnosti v období od 2009 do 2020 bola 0,0096, čo znamená stratu 77,07 hodín na každý milión odpracovaných hodín.

Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektráreň Bohunice V2

V roku 2020 sme pracovali na projektoch v zmysle schváleného investičného plánu za účelom zvyšovania

bezpečnosti, spoľahlivosti a efektivity výroby v jadrových elektrárnach.

Z pohľadu investičných nákladov je najväčším ukončeným projektom na lokalite Jaslovské Bohunice projekt náhrady pohonov HRK. Tento projekt je súčasťou programu dlhodobej životnosti EBO do roku 2045 a obsahuje diagnostiku, modernizáciu, a výmenu systémov a komponentov elektrárne, ktorým končí životnosť. Projekt zahŕňal výmenu 25 kusov pohonov, ktoré boli počas odstávok v roku 2019 a 2020 úspešne nainštalované na oboch reaktoroch EBO.

Z legislatívneho hľadiska bol zase zaujímavým ukončeným projektom program modernizácie zabezpečenia monitoringu radiačných dávok. Okrem splnenia legislatívnych požiadaviek Úradu verejného zdravotníctva pre vstup do kontrolovaného pásma, sme realizáciou projektu umožnili ukončenie používania filmovej dozimetrie a začali využívať nové technológie aj v tejto oblasti. Elektronické dozimetre vrátane doplnkovej infraštruktúry a softvéru nám zároveň umožnia znížiť náklady na vyhodnocovanie a správu systému.

Dôležitým ukončeným projektom z hľadiska jadrovej bezpečnosti bola Modifikácia vybraných armatúr a servopohonov primárneho okruhu. Realizáciou projektu došlo k zvýšeniu funkčnej spoľahlivosti systémov a predĺženiu ich životnosti, pri zachovaní požadovanej úrovne jadrovej bezpečnosti.

V záujme zvyšovania spoľahlivosti dodávok tepla z EBO sme realizovali projekt inovácie silových ovládačov NOTREP v regulačných obvodoch výmenníkovej stanice tepelného napájача EBO – Trnava. Došlo k výmene 14 ks silových ovládačov, ktoré boli na konci životnosti a v budúcnosti by mohli ohroziť kvalitu dodávok tepla.

Ukončili sme dlhodobý projekt kompletnej modernizácie špeciálnej pracovne. Postupne sme vymenili práčky, sušičky, žehličky a všetky ostatné zariadenia vrátane monitoringu kontaminácie odevov a zrealizovali sme aj čiastočnú rekonštrukciu priestorov a napájacích zdrojov.

V tomto roku sme ukončili aj dlhodobý projekt výmeny zabezpečovacích staníc turbín a blokov v elektrárni EBO. Cieľom investície bola modernizácia zastaraných zariadení sekundárneho okruhu, pričom v rámci projektu boli inštalované nové procesné servery a inžinierska stanica a boli vykonané zmeny topológie siete na klient – server.

Ďalším významným projektom v oblasti SKR bola úspešná realizácia výmeny zastaraného riadiaceho systému čerpadiel cirkulačnej chladiacej vody SAIA. V rámci modifikácie bol pôvodný riadiaci systém nahradený moderným systémom SIMATIC, boli inštalované aj dva nové systémy na zálohové napájanie riadiaceho systému, nová operátorská stanica s vizualizáciou SCADA a bolo zrealizované pripojenie systému na dispečing.

V roku 2020 sme úspešne pripravili a ukončili aj projekt modernizácie systému T-ASDR, ktorý prispieva k zvyšovaniu kvality poskytovaných podporných služieb a tým aj k stabilite elektrizačnej sústavy na Slovensku.

Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

K strategickým projektom v EMO patrí projekt zvýšenia účinnosti blokov, ktorý predstavuje kompletnú modernizáciu turbín a súvisiacich zariadení s následným zvýšením elektrického výkonu blokov jadrovej elektrárne. Projekt významne zlepšil účinnosť využitia tepla vyrobeného v reaktoroch na sekundárnom

okruhu v dôsledku toho pri rovnakom výkone reaktora vyrábame podstatne viac elektriny. V minulom roku sme na 2. bloku EMO vymenili turbíny, ich olejovú reguláciu, elektronické regulátory, odlučovače vlhkosti, meracie dýzy na napájacej vode, prietokomery, blokové transformátory, chladiče budičov generátorov a iné zariadenia.

V roku 2020 pokračoval aj projekt seizmického z odolnenia elektrárne na novú hodnotu seizmického ohrozenia PGA0,15g. Vykonali sme revíziu seizmického scenára s cieľom efektívneho výberu prvkov potrebných na z odolnenie za účelom zabezpečenia funkčnosti technológie počas a po prípadnej seizmickej udalosti. Stavebne sme upravili seizmické z odolnenie šiestich stavebných objektov, venovali sa príprave veľkým technologickým komponentom, systémom, konštrukciám, SKR, elektro zariadeniam, rozvádzačom, plošinám a potrubiam. Na projekte budeme ďalej intenzívne pracovať aj v priebehu ďalších dvoch rokov.

Portfólio zdrojov pre poskytovanie podporných služieb sme v roku 2020 rozšírili prostredníctvom realizácie projektu elektrokotla, ktorý prispeje k stabilite elektrizačnej sústavy na Slovensku.

Projekty klasickej energetiky

Tepelné elektrárne Nováky

V roku 2020 sme v rámci transformácie elektrárne súvisiacej s ukončovaním podpory a spaľovania domáceho uhlia intenzívne pracovali na príprave projektu nového zdroja tepla, ktorého cieľom je zabezpečenie kontinuity dodávok tepla všetkým odberateľom.

Okrem toho sme do realizácie pripravovali projekty

z oblasti životného prostredia – úprava drenážnych vôd z odkalísk ENO a zvýšenie kapacity definitívneho odkaliska popolovín. Aj na tejto lokalite sme v roku 2020 úspešne pripravili a rýchlo zrealizovali významný projekt modifikácie systému T-ASDR, ktorý prispieva k zvyšovaniu kvality poskytovaných podporných služieb a tým aj k stabilite elektrizačnej sústavy na Slovensku.

Tepelné elektrárne Vojany

V EVO sme v roku 2020 pokračovali v programe optimalizácie výrobných nákladov a naďalej sme testovali a modifikovali technológiu s cieľom kompletnej zmeny palivovej základne. Výsledkom projektu bude úplné ukončenie spaľovania čierneho uhlia a zavedenie spaľovania zmesi tuhého druhotného paliva a biomasy. V najbližšom období predpokladáme finálne testovanie novej zmesi paliva a realizáciu záverečných úprav technológie tak, aby sme ešte v roku 2021 mohli pokračovať v prevádzke EVO s novou zmesou paliva. EVO sú spoľahlivý a flexibilný zdroj, ktorý prispieva k stabilite slovenskej elektrizačnej sústavy a zároveň je významným zamestnávateľom v regióne.

Vodné elektrárne

V roku 2020 sme na prečerpávacej elektrárni Čierny Váh pripravili dôležitý projekt výmeny čerpadiel prvého plnenia, ktorý rieši zastaranosť dôležitých zariadení elektrárne a svojim regulačným výkonom (2,4 MW) rozšíri portfólio zdrojov pre poskytovanie zápornej regulačnej elektriny potrebnej pre stabilitu elektrizačnej sústavy na Slovensku. Ukončenie realizácie projektu sa predpokladá v roku 2021.

Na PVE Čierny Váh sme ukončili aj inštaláciu nových náklonomerov v priestoroch injekčnej chodby dolnej a

hornej nádrže čím sme eliminovali nepresnosti merania náklonov blokov hrádze dolnej a hornej nádrže.

Na vodných elektrárňach sme aj v roku 2020 pokračovali v príprave a realizácii jednotlivých projektov programu predlžovania životnosti elektrární. Pripravovali sme projekty týkajúce sa rekonštrukcie regulátorov budenia, regulátorov turbín, ochrán, čistiacich strojov a ďalších kľúčových zariadení v zmysle stratégií udržiavania vodných elektrární.

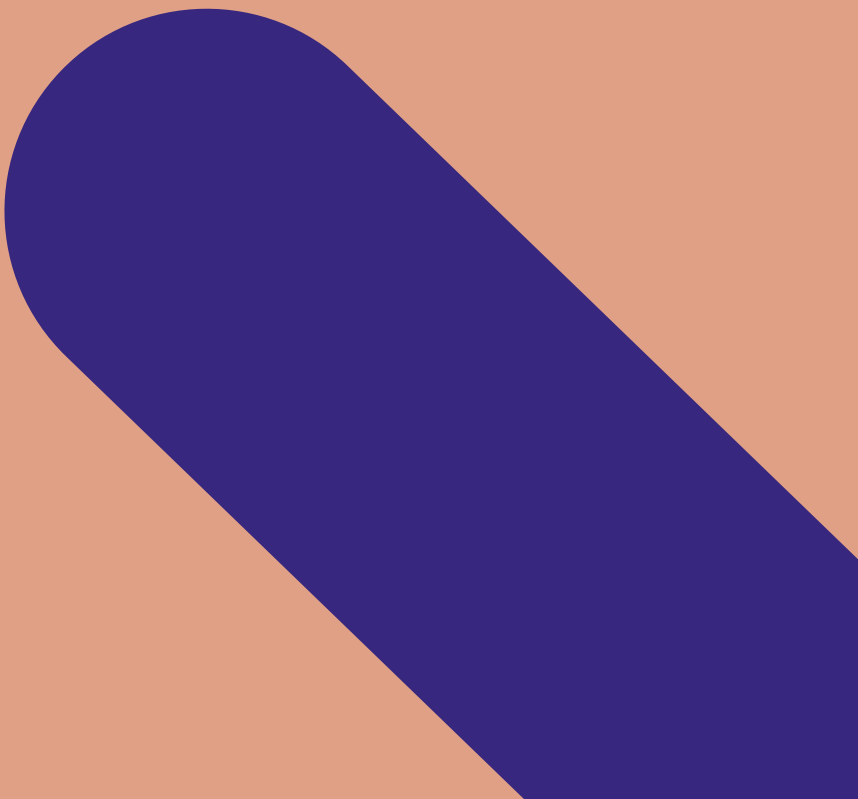
Z hľadiska zvýšenia bezpečnosti obslužného personálu a technickej bezpečnosti zariadení sme úspešne ukončili projekty Rekonštrukcia ochrán na VE N. Mesto TG2 a na VE Sučany TG3. Oba tieto projekty boli výnimočné, nie tak predmetom, ale realizáciou počas operatívnych zmien odstávok za náročnej koordinácie viacerých dodávateľov z dôvodu epidemiologickej situácie COVID-19.

Ukončili sme projekt rekonštrukcie riadiaceho systému čistiacich strojov na VE Mikšová a Krpeľany, ktorý prispel ku kontinuálnemu zlepšovaniu spoľahlivosti a bezpečnosti vodných elektrární.

Po dvoch udalostiach v lete 2019, pri ktorých došlo k poruche priechodiek VVN a následnému požiaru na blokových transformátoroch VE Mikšová bolo prijaté, okrem iných, aj rozhodnutie vybudovať ochranné bariéry. Identifikované boli tri lokality (VE Mikšová, P. Bystrica a Hričov), kde v bezprostrednej blízkosti transformátorov prechádza cestná komunikácia a je tu vysoký pohyb verejnosti. Projektový tím prišiel s riešením, ktoré minimalizuje riziko úrazu v prípade podobnej udalosti a zároveň nebráni bezpečnej prevádzke a údržbe BT. Spolu išlo o deväť bariér (tri na každej lokalite). V prípade VE Mikšová bola napriek pandemickej situácii zrealizovaná výstavba bariér v júli 2020, v prípade VE P. Bystrica a VE Hričov boli bariéry postavené v decembri 2020. Bariéry chránia nielen zdravie našich zamestnancov ale aj okoloidúcej verejnosti.



Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia



Integrovaná politika

Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., je bezpečnosť⁷, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku. V jadrových zariadeniach (JZ), ktoré sú jedinečnou technológiou, je prioritou zlepšovanie a udržiavanie vysokej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany v súlade s najlepšou svetovou praxou. Na všetkých úrovniach je uplatňovaný kľúčový princíp, že každý zamestnanec v spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce s uvedomením si rizík z nej plynúcich.

Zásady

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, aktivity a projekty 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.

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 a na minimalizovanie rizík a možných strát na akceptovateľnú úroveň, nevyhnutnú pre inovatívne riešenia.

Pri poskytovaní produktov a služieb uspokojovať potreby a očakávania zainteresovaných strán a zákazníkov, vrátane trvalého overovania ich spokojnosti a uplatňovať otvorený a konštruktívny dialóg.

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 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.

Vytvárať podmienky na ochranu zdravia zamestnancov

⁷ Bezpečnosť – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarmi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a príprava, 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 bezpečnosti (vrátane security 5), ochrany životného prostredia, kvality 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 výrobnéj 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, dodávatelia, banky, odborové organizácie, partneri, orgány štátnej správy a samosprávy, záujmové zväzy a združenia, regióny, spoločnosť, verejnosť.

pri práci. Monitorovať a vyhodnocovať ukazovatele vplyvu prevádzky výrobných zariadení na bezpečnosť, ochranu zdravia pri práci, životné prostredie (vrátane možnej radiačnej záťaže) a aktíva spoločnosti. Zabezpečovať dokumentovanie bezpečnostných opatrení a postupov, prijímanie potrebných opatrení a kontrolu ich dodržiavania.

Zabezpečovať požadovaný počet vybraných a odborne spôsobilých zamestnancov. Podporovať udržiavanie a prehlbovanie kvalifikácie a povedomia zamestnancov a riadenie vedomostí.

Od zamestnancov spoločnosti a dodávateľov nepretržite vyžadovať dodržiavanie princípov a charakteristík 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.

Pri výbere dodávateľov klásť dôraz na ich schopnosti plniť kvalifikačné a kvalitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie.

Udržiavať efektívny systém krízovej a havarijnej pripravenosti a odozvy, vrátane zaistenia potrebných zdrojov, infraštruktúry a výcviku pracovníkov.

V jadrových zariadeniach aplikovať princíp ALARA¹². Chrániť životné prostredie technologicky zmysuplným znižovaním produkcie odpadov, emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy, s dôrazom na prevenciu. V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany

do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolania, prevádzkových udalostí, závažných priemyselných havárií a environmentálnej degradácie.

Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie trvalo obnoviteľných zdrojov. Rozvoj výrobo-technickej základne orientovať na technológie, ktoré zabezpečujú znižovanie negatívneho vplyvu na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a prispievajú k trvalo udržateľnému rozvoju. Riadiť existujúcu výrobo-technickú 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.

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, 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.

V súlade s definovanými charakteristikami zdravej kultúry jadrovej bezpečnosti (podľa dokumentu WANO PL 2013-1), 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 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 skúseností 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 9001:2015, ISO 14001:2015 a ISO 45001:2018.

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:

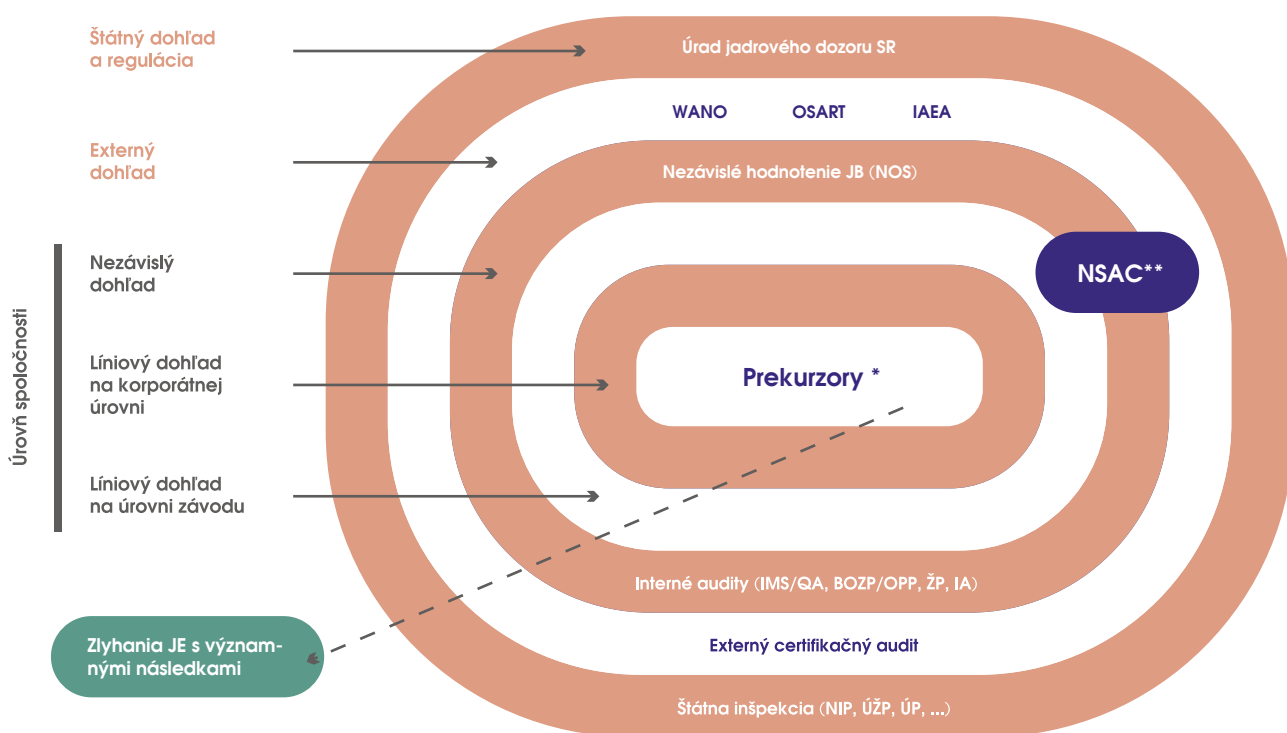
- Legislatívne požiadavky stanovené v zákone NR SR č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (tzv. atómový zákon) v znení neskorších predpisov a nadväzujúcich vykonávacích vyhlášok vydaných Úradom jadrového dozoru Slovenskej republiky (ÚJD SR).
- Požiadavky a odporúčania relevantných predpisov 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 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 2020 preverená uznávanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že Spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a úspešne absolvovala recertifikáciu podľa ISO 45001:2018 (pozri certifikáty v prílohách) a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

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.



* Prekurzory: Skryté procesné a/alebo organizačné nedostatky

** NSAC: Nezávislý externý poradný výbor JB

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.

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 2020 preverená prostredníctvom 5 integrovaných auditov ISM koordinovaných s ostatnými útvarmi a nástrojmi spätnej väzby (napr. hodnotenia Útvoru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti, samohodnotenia, atď.) a zrealizovaných na riaditeľstve a vo vybraných závodoch a prevádzkach spoločnosti. Zistenia sú priebežne využívané pre trvalé zlepšovanie ISM prostredníctvom definovaných nápravných a preventívnych opatrení, resp. podnetov pre projekty trvalého zlepšovania.

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 2020 vykonaných 47 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť.

Audity vykonali kvalifikovaní audítori aj za účasti technických expertov predovšetkým zo závodov – jadrových elektrární resp. riadenia aktív. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzkovaných jadrových elektrární.

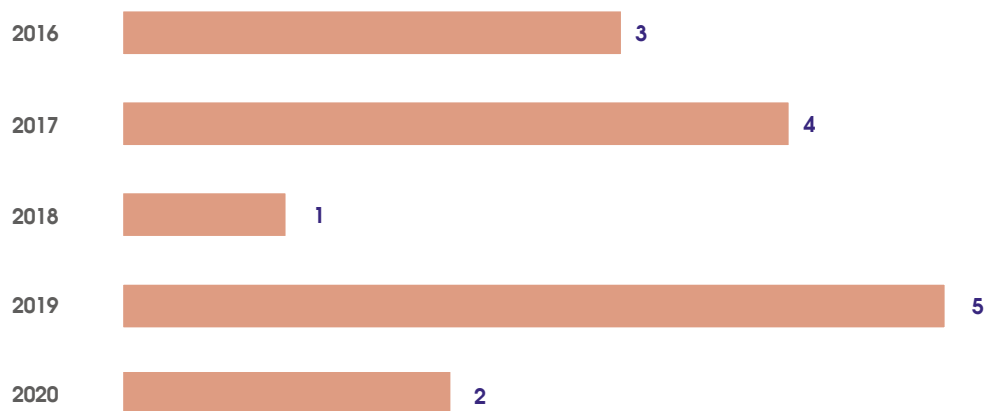
Systém manažérstva bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

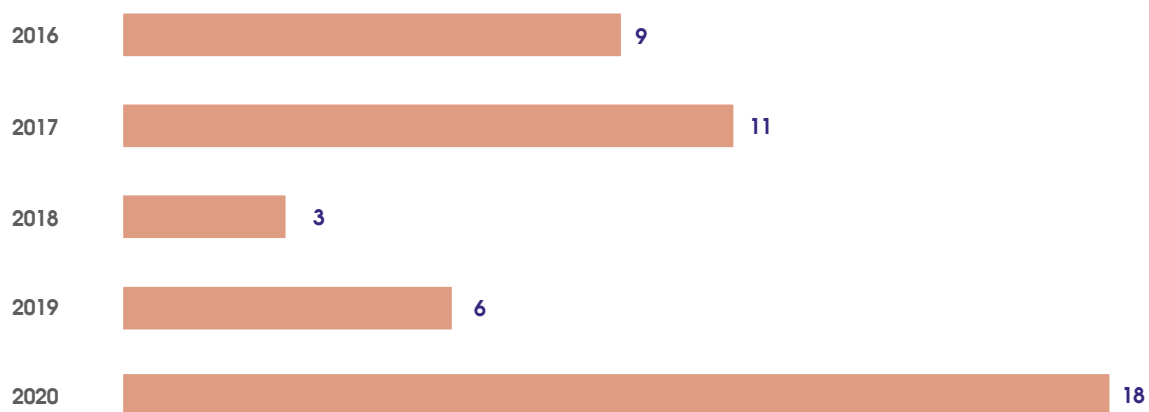
Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v spoločnosti vykonávané v súlade s požiadavkami zákona NR SR č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci v znení neskorších predpisov, ISO 45001:2018 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2020 Slovenské elektrárne získali osvedčenie v programe „Bezpečný podnik“ a systém manažérstva bezpečnosti Slovenských elektrární, a.s., bol certifikovaný v súlade s normou ISO 45001:2018. V roku 2020 boli zaznamenané u zamestnancov spoločnosti dva registrované pracovné úrazy (ani jeden z nich nebol klasifikovaný ako závažný) a 18 evidovaných pracovných úrazov.

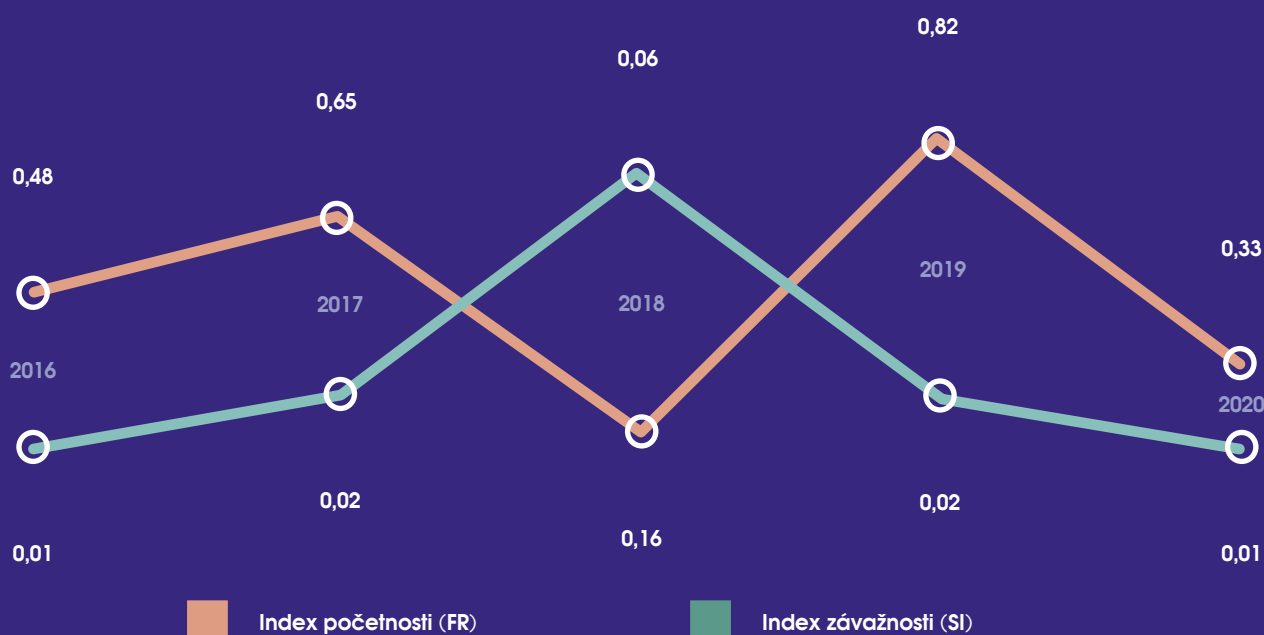
Registrované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti



Evidované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti



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



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: $SI = (\text{počet zameškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^3$

Kontrolná činnosť

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP bola v roku 2020 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo odbornými pracovníkmi BOZP vykonaných 1 628 kontrol a zistených 1 258 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO3,4) vykonaných 4 559 kontrol a nájdených 9 977 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 3 174 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 2 793 nedostatkov. Štátny odborný dozor vykonal v roku 2020 na pracoviskách celkovo 7 kontrol, pri ktorých neboli zistené nedostatky.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

Medzi hlavné aktivity v oblasti BOZP a OPP v roku 2020 patrili najmä aktivity zamerané na prevenciu, prípravu a realizáciu opatrení proti šíreniu COVID-19 (zriadenie a činnosť pracovných skupín na RSE a závodoch, spracovanie pandemických plánov, inštalovanie termokamier na meranie teploty pri vstupoch do prevádzok SE, obstaranie germicídnych žiaričov, dezinfekčných prostriedkov, osobných ochranných pracovných prostriedkov, pridelenie ochranných rúšok a vitamínu D všetkým zamestnancom, zabezpečenie pravidelného antigénového testovania, rozšírená aplikácia „home office a pod.).

Posilnená bola komunikácia bezpečnosti prostredníctvom informačno-osvetovej kampane „Si si istý?“. Jej súčasťou bola komunikácia k bezpečnosti pri práci v stiesnených priestoroch, k bezpečnosti pri chôdzi a k stavu komunikácií, činnosti pri používaní rebríkov a problematika prevencie ochorenia COVID-19.

Na prelome októbra a novembra vo všetkých lokalitách Slovenských elektrární organizovaný „Týždeň

bezpečnosti“. Všetky aktivity Týždňa bezpečnosti boli z dôvodu opatrení proti šíreniu COVID-19 organizované online formou tzv. webinárov (Microsoft Live Events v aplikácii MS Teams). Témami Týždňa bezpečnosti boli finančná a trestnoprávna zodpovednosť riadiacich zamestnancov, prevencia COVID-19, posilnenie zdravia a imunity a kybernetická bezpečnosť.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť preinvestovala v roku 2020 celkovo 6,93 mil. eur do projektov, ktoré znamenali okrem iného aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti. Napríklad:

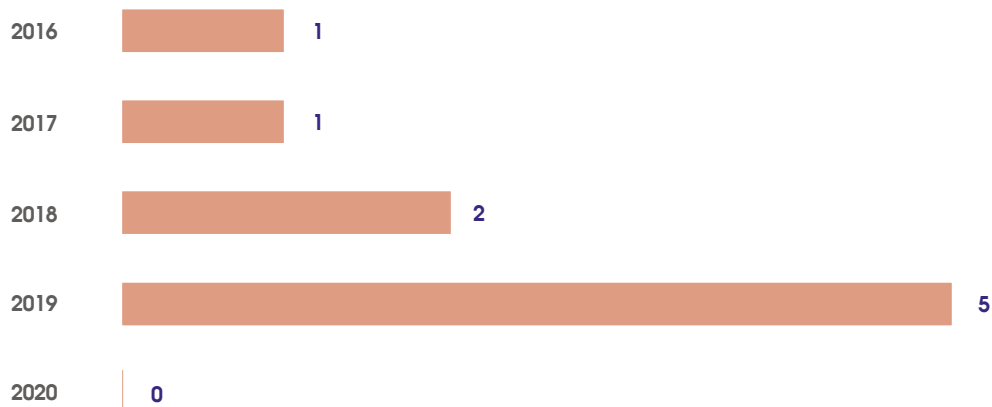
- EBO – úpravy na technologických stavebných objektoch, optimalizácia prečerpávacej a filtračnej stanice, rekonštrukcia bufetu;
- EMO – výmena statora generátora, rekonštrukcia chladiacich veží, úprava dusíkového výfukového potrubia z hydraulického akumulátora;
- VE – výmena čerpadiel na PVE Čierny Váh, rekonštrukcia riadiaceho systému čistiaceho zariadenia na VE Mikšpová, a VE Krpelany, nákup nového vozidla pre skupinu potápačov;
- SE – nákup zariadení na prevenciu šírenia COVID-19 (termokamery a iné).

Ochrana pred požiarmi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarmi je v spoločnosti vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarmi v znení neskorších predpisov, ISO 45001:2018 a v súlade s internými predpismi spoločnosti.

V roku 2020 Spoločnosť nezaznamenala žiadny požiar.

Počet požiarov



Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarom bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2020 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1 178 preventívnych protipožiarnych prehliadok a zistených 389 nedostatkov. Zo strany štátneho požiarneho dozoru bola v roku 2020 vykonaná jedna následná protipožiarna kontrola pri ktorej neboli zistené nedostatky.

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).

Jadrová bezpečnosť

Spoločnosť naplňa 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

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

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

V roku 2020 nebola na blokoch EBO zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená podľa medzinárodnej stupnice hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1, teda ako udalosť s nízkym

potenciálnym dopadom na bezpečnosť. Na blokoch EMO bola zaznamenaná jedna udalosť hodnotená ako INES 1 – udalosť UZ1_001_2020_EMO01_P01 – Zavezenie kazety s nevyhovujúcim protokolom OTK.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

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

V roku 2020 nebola zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora.

Radiačná ochrana

Spoločnosť naplňuje požiadavky na zabezpečenie radiačnej ochrany ľudí a životného prostredia pred ožiaraním 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.

Ako vidieť z nasledujúcej tabuľky, kolektívna efektívna dávka ionizujúceho žiarenia personálu elektrární a dodávateľov je na veľmi nízkej úrovni a slovenské bloky patria do najlepšej desatiny 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
EBO	97	199	196	89	159	95	115
EMO	156	128	96	163	157	114	87

V roku 2020 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. Z hľadiska ochrany obyvateľstva to znamená, že maximálne hodnoty vypočítaných individuálnych efektívnych dávok dosahujú rádovo desatiny mikrosieverta. To je zanedbateľné v porovnaní so základným ročným rádiologickým limitom ožiarenia pre jednotlivca z radov obyvateľstva spôsobeného prevádzkou JE. Limit stanovený rozhodnutím Úradu verejného zdravotníctva SR je 50 mikrosievertov za 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,

- základný rádiologický limit ožiarenia pre obyvateľa spôsobeného prevádzkou jadrovej elektrárne ~ 50 mikrosievertov/rok,
- tri hodiny letu lietadlom v 10 km výške cca 10 mikrosievertov/jednorazovo,
- maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2020 bola 0,249 mikrosieverta a v okolí EBO 0,224 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. Pritom 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 výkonnosťnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární (WANO).

Prehľad bezpečnosti

V roku 2020 bolo napĺňanie poslania nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti, sťažené pandemiou COVID-19. Práca z domu a obmedzenie pohybu medzi lokalitami spôsobili, že niektoré plánované komplexné preverky boli presunuté na rok 2021.

Napriek tomu bol zabezpečený potrebný dohľad nad realizáciou odstávok všetkých jadrových blokov. Ťažiskom činnosti bola preverka pripravenosti organizácie na uvedenie 3. bloku JE Mochovce do prevádzky. Súčasťou tejto preverky bolo aj hodnotenie stavu realizácie odporúčaní Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu, sformulovaných na konci roka 2019 v rámci misie Pre-OSART. Uvádzaniu 3. bloku JE Mochovce do prevádzky bude venovaná maximálna pozornosť počas celého tohto procesu.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

Súčasťou nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti je aj medzinárodný Poradný výbor pre jadrovú

bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorý je poradným orgánom predstavenstva Spoločnosti a ktorého členmi sú externí medzinárodne uznávaní experti. Vzhľadom na rozhodnutie niektorých členov výboru ukončiť svoju činnosť v Poradnom výbore pre jadrovú bezpečnosť, boli v minulom roku prijatí za nových členov páni Peter Prozesky, do roku 2019 riaditeľ Svetovej organizácie prevádzkovateľov jadrových elektrární – WANO CEO, a John Munro, riaditeľ prevádzky jadrových elektrární EdF Energy. Ďalšími členmi sú Roger Seban, bývalý riaditeľ medzinárodných projektov EdF, a Manel Campoy, riaditeľ pre jadrovú bezpečnosť v spoločnosti ENDESA. Činnosť tohto výboru bola taktiež obmedzená pandemiou, nemohli byť fyzicky prítomní v našich elektrárnach a ich hodnotenie prevádzky jadrových elektrární Bohunice a Mochovce bolo vykonané formou video konferencie.

Podniková bezpečnosť

Spoločnosť venuje náležitú pozornosť aj problematike podnikovej bezpečnosti, ktorá zahŕňa oblasti, ako sú informačná a kybernetická bezpečnosť, fyzická ochrana aktív, krízové riadenie a riadenie kontinuity činností, a bezpečnostná analytika, zahŕňajúca preverovanie a monitorovanie protistrán. Všetky činnosti sú vykonávané tak, aby bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív spoločnosti voči identifikovaným bezpečnostným rizikám, a aby boli v súlade s bezpečnostnými záujmami Slovenskej republiky.

Informačná a kybernetická bezpečnosť

Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie primeranej úrovne ochrany informácií, sietí a informačných systémov spoločnosti prostredníctvom

vhodných a primeraných bezpečnostných opatrení tak, aby siete a informačné systémy boli schopné odolávať na určitom stupni spoľahlivosti akémukoľvek konaniu, ktoré ohrozuje dostupnosť, pravosť, integritu alebo dôvernosť uchovávaných, prenášaných alebo spracúvaných údajov alebo súvisiacich služieb poskytovaných alebo prístupných prostredníctvom týchto sietí a informačných systémov a predchádzať kybernetickým bezpečnostným incidentom, riešiť kybernetické bezpečnostné incidenty a minimalizovať ich dopad na kontinuitu činností spoločnosti.

Spoločnosť bola v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti zaradená do registra prevádzkovateľov základných služieb. Uvedomujúc si dôležitosť kybernetickej bezpečnosti je táto oblasť jednou z priorit spoločnosti.

V roku 2020 pokračovala realizácia projektu implementácie požiadaviek legislatívy v oblasti kybernetickej bezpečnosti v prostredí spoločnosti SE.

Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je v spoločnosti zabezpečovaná súborom technických, organizačných a personálnych opatrení, potrebných na zistenie a zabránenie príp. neautorizovaným činnostiam ohrozujúcim aktíva spoločnosti. V roku 2020 spoločnosť pokračovala v plnení zvýšených bezpečnostných opatrení.

Krízové riadenie a riadenie komunity činností

V oblasti krízového riadenia a riadenia kontinuity činností plní spoločnosť úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy SR a rozhodnutí štátnych orgánov, najmä

pre oblasť hospodárskej mobilizácie. V roku 2020 bol aktualizovaný Krízový plán SE a plnené najmä úlohy a opatrenia zavádzané v súvislosti s COVID-19.

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 naplňuje 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 zostavuje útvar Interného auditu ročný plán auditov, ktorý zohľadňuje výsledky rizikovej analýzy, aktualizovanej na pravidelnej báze. Výstupom z interných auditov je záverečná správa, ktorá zahŕňa zoznam nápravných opatrení/akčných plánov. V súlade so stanovenými termínmi sa vyhodnocujú a predkladajú Predstavenstvu spoločnosti na polročnej báze.

V priebehu roka 2020 útvar Interného auditu vykonal päť plánovaných interných auditov a päť ad-hoc auditov. 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 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 oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Zodpovednou osobou za ohlasovací program spoločnosti a preverovania oznámení je úsek riadenia rizík a interného auditu, ktorý plní úlohy zamestnávateľa stanovené zákonom.

Riadenie rizík spoločnosti

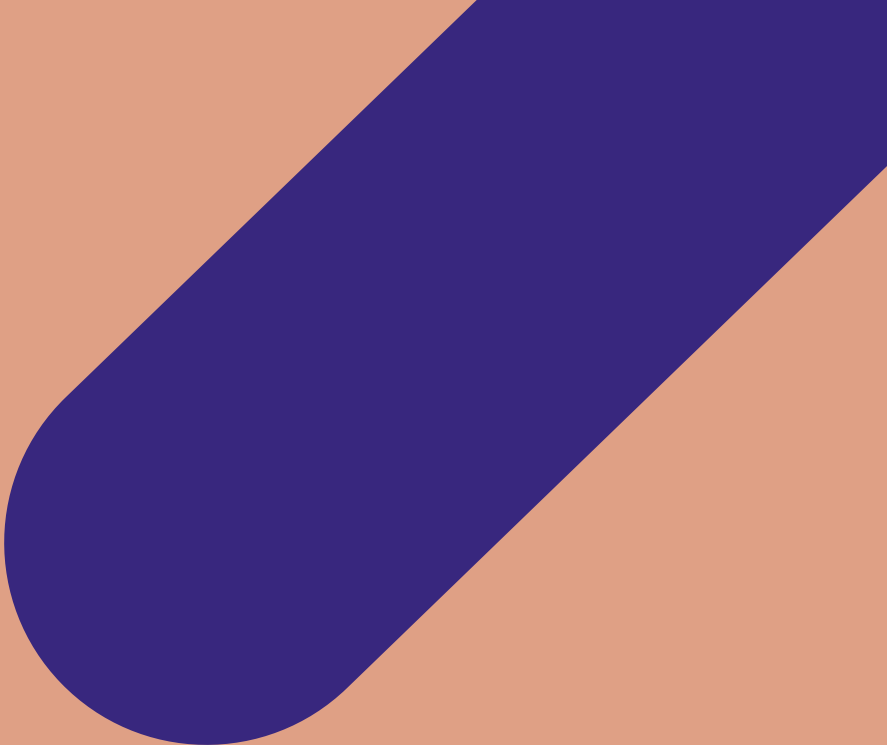
Implementácia procesu riadenia rizík pokračovala v roku 2020 aktualizáciou riadiacej dokumentácie vo forme smernice a metodického návodu. Aktualizácia prebehla na základe podnetov z praxe, od odborných útvarov a taktiež na základe poznatkov od iných prevádzkovateľov.

V priebehu roka prebiehala identifikácia rizík v jednotlivých rizikových oblastiach na všetkých závodoch vrátane riaditeľstva spoločnosti. Následne boli riziká analyzované a hodnotené podľa jednotných kritérií. Momentálne prebieha fáza definovania a realizácie opatrení, ktorá bude v ďalšom období pokračovať ich monitorovaním, identifikáciou nových hrozieb a príležitostí a prehodnocovaním už existujúcich. V oblasti riadenia rizík projektov boli pripomienkované metodiky

pre riadenie projektov a zapracované požiadavky na riadenie rizík v projektoch. Bol vypracovaný školiaci materiál a zrealizované školenia pre projektových manažérov.

V spolupráci s ICT je vyvíjaný Business Intelligence nástroj pre analýzu a prezentovanie údajov o stave riadenia rizík v jednotlivých procesoch (Power BI).

Recertifikačný audit v zmysle požiadaviek ISO 9001, 14001 a 45001 vykonaný externým orgánom zaradil integrované riadenie rizík medzi silné stránky spoločnosti. Proces riadenia rizík bol ako súčasť prípravy na WANO Peer Review preverovaný formou Cieľového samohodnotenia podľa kritérií WANO PO&C 2019-1. V rámci procesu benchmarkingu (porovnávanie sa) pokračovali stretnutia so spoločnosťou ČEZ zamerané na výmenu skúseností v oblastiach: integrované riadenie rizík, korporátne riziká, prevádzkové a projektové riziká JE, softvérové nástroje pre riadenie rizík (SAP GRC). Bol zrealizovaný neformálny prieskum trhu za účelom výberu softvérového riešenia pre proces riadenia rizík.



Životné prostredie

Systém environmentálneho manažérstva

V roku 2020 bol v spoločnosti vykonaný dozorný audit ISM, v rámci ktorého bol úspešne obhájený aj jeden z nosných pilierov ISM – systém environmentálneho manažérstva. V roku 2020 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, vysokokvalifikovaný personál a riadenie projektov.

Ochrana ovzdušia

Prevádzka v tepelných elektrárňach, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti podieľajú prakticky ako jediné na emisiách znečisťujúcich látok, boli v roku 2020 plnené požiadavky na ochranu ovzdušia v súlade so

Smernicou o priemyselných emisiách a súvisiacou národnou legislatívou.

Vysoká účinnosť odlučovacích zariadení znižujúcich emisie (deSOX, deNOX (SNCR), elektrostatické odlučovače) v kombinácii s nasadzovaním zdrojov sa pozitívne prejavila na medziročnom znížení množstva emisií takmer všetkých základných znečisťujúcich látok (SO₂, NO_x a CO), a tým aj na plnení emisných limitov stanovených povolojúcimi orgánmi.

Náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou – biomasou vo fluidných kotloch v elektrárňach Vojany v objeme 12 907 ton sa dosiahla úspora skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve 14 270 ton. K ďalšiemu zníženiu prispelo aj testovanie spoluspaľovania tuhého druhotného paliva (TDP). Ekvivalent úspory v objeme približne 3 000 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárňach sa dosiahol plným využívaním inštalovanej kapacity fotovoltických elektrární v Mochovciach a vo Vojanoch.



Objem emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2016	2017	2018	2019	2020
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	169	102	50	34	49
SO ₂ (oxidy síry)	6 393	7 248	3 144	1 386	1 197
NO _x (oxidy dusíka)	1 887	1 824	1 317	1 210	967
CO ₂ (oxid uhoľnatý)	1 144	974	914	612	356

Špecifické (merné) emisie CO₂, vzťahnuté na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2020 vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární a nižšou

dodávkou z tepelných elektrární spaľujúcich fosílnu palivá dostali na historicky najnižšiu úroveň, pričom medziročne poklesli o takmer 30 %.

Špecifické (merné) emisie CO₂

		2016	2017	2018	2019	2020
Overené emisie CO ₂	kt	2 305	2 409	2 291	1 825	1 297
Elektrina dodaná	TWh	17,2	17,5	16,8	17,1	17,0
Špecifické emisie CO ₂	g/kWh	133,7	137,3	136,5	106,7	76,3

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 dlhodobu 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 ($\mu\text{g.m}^{-3}$)				
	2016	2017	2018	2019	2020
PM10	25	26	22	22	19
SO ₂	4,1	5,6	4,3	4,1	4,1
NO _x	13,3	15,0	12,8	12,3	10,8

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná ($\mu\text{g.m}^{-3}$)				
	2016	2017	2018	2019	2020
PM10	22	23	20	21	19
SO ₂	3,5	3,7	3,9	4,0	3,0
NO _x	8,9	9,3	9,0	8,7	8,4

Ochrana vôd

V spotrebe pitnej vody došlo v medzioročnom porovnaní k miernemu poklesu a tak má celkový trend spotreby pitnej vody aj naďalej klesajúcu tendenciu. Medzi hlavné

dôvody poklesu spotreby pitnej vody patrí priebežná oprava netesností na potrubiach.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2016 – 2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Pitná voda (v tis. m ³)	284	301	244	277	244

V roku 2020 bol zaznamenaný v rámci spoločnosti výrazný pokles v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla. Tento pokles bol spôsobený predovšetkým obmedzeným nasadzovaním blokov tepelných elektrární aj v dôsledku pandemickej

situácie, hlavne začiatkom roka 2020. Z dlhodobého hľadiska sa darí v rámci spoločnosti udržať v spotrebe vôd ustálený trend, čo je odrazom celkových úsporných opatrení, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2016 – 2020

	2016	2017	2018	2019	2020
Technologická a chladiaca voda (v tis. m ³)	50 899	53 662	54 801	52 816	49 496

Odpadové hospodárstvo

Celkové množstvo odpadov je ovplyvnené najmä produkciou technologických odpadov zo spaľovacích procesov v tepelných elektrárnach a obmedzenými možnosťami ich umiestnenia na trhu.

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. za roky 2016 – 2020

Kategória odpadu	2016	2017	2018	2019	2020
ostatný (t)	702 319	712 387	619 819	547 050	416 898
nebezpečný (t)	2 437	577	496	422	363
SPOLU (t)	704 756	712 964	620 315	547 472	417 261

Zvyšovanie environmentálneho povedomia zamestnancov a súvisiace vzdelávacie aktivity majú pozitívny vplyv na rastúci trend vyseparovaných zložiek odpadu (sklo, papier, plasty) vo všetkých závodoch spoločnosti.

Enviromentálne 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 záťaží, predovšetkým v lokalitách tepelných elektrární Nováky a Vojany. V roku 2020 sa v rámci problematiky environmentálnych záťaží venovala pozornosť

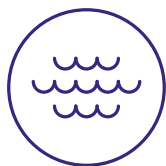
predovšetkým nasledujúcim aktivitám:

Dočasné odkalisko ENO – v lokalite je znečistené horninové prostredie a podzemná voda arzénom. Na zabránenie pritekania znečistenej vody z odkaliska do kúpeľov Chalmová, bola medzi kúpeľmi a odkaliskom vybudovaná reakčná bariéra. Na bariére v tzv. reakčných košoch sa zachytávajú znečisťujúce látky a ďalej prúdi už očistená voda.

Už v roku 2016 bola vybudovaná časť bariéry ako pilotný pokus, ktorého výsledky potvrdili až 96-percentnú účinnosť tejto sanačnej metódy. V roku 2019 až 2020 bola medzi kúpeľmi a odkaliskom vybudovaná reakčná bariéra v celkovej dĺžke 210 m, čím je prúdenie znečisťujúcich látok výrazne obmedzené a ďalej nepredstavuje riziko ani pre samotné kúpele, ani pre rieku Nitra. V ďalšom období bude prebiehať monitoring účinnosti sanácie a následne dlhodobá prevádzka

reakčnej bariéry. V elektrárni Nováky bol ďalej zahájený podrobný prieskum Definitívneho odkaliska, ktorý stanoví, či je odkalisko environmentálna záťaž a či predstavuje riziko pre životné prostredie a zdravie ľudí. Na základe jeho výsledkov budú prijaté potrebné opatrenia na elimináciu prípadného rizika.

V elektrárni Vojany prebiehali aktivity spojené predovšetkým s budúcou rekultiváciou a sanáciou odkaliska. Boli analyzované rôzne možnosti ukončovania prevádzky odkaliska s cieľom nájsť najefektívnejší spôsob, pri dodržaní všetkých legislatívnych povinností. Okrem toho sa pripravovala sanácia environmentálnej záťaže v areáli závodu, ktorá sa nachádza pri prevádzkovej budove.



Inovácie, veda a výskum

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 JE, podpornými činnosťami pri prevádzkovaní EBO V2, EMO12, ale taktiež klasických elektrární.

Okrem podpornej činnosti pri plnení opatrení na zvyšovanie jadrovej bezpečnosti vyplývajúcich z periodických hodnotení, bol v roku 2020 výskum orientovaný aj na podporu projektu dostavby 3. a 4. bloku Jadrových elektrární Mochovce (MO34) v oblasti analýzy rizík a kvality použitých komponentov a materiálov. Ďalšími oblastami 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.

V TE Vojany sa v roku 2020 intenzívne pracovalo na zvýšení ekonomickej efektívnosti prevádzky a na znížení podielu produkovaných skleníkových plynov CO₂. Projekt súvisel s vedecko výskumnou prácou na rozšírení palivovej základne o tuhé druhotné palivo (TDP). Boli úspešne zrealizované testy spoluspaľovania TDP v podiele do 50 % a 100 % kalorickej energie kotla na Bloku 5.

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (CVV), ako 100-percentná dcérska Spoločnosť, ktorej hlavným zameraním je podpora vedecko-výskumných aktivít v jadrovom sektore, udržiavanie a vyvíjanie jadrových schopností, podpora dokončenia výstavby jadrovej elektrárne MO34, zlepšovanie prevádzkovej bezpečnosti a predlžovanie životnosti jadrových elektrární a zefektívnenie prevádzkových parametrov klasických elektrární.

CVV napomáha spoločnosti pri realizácii špecifických projektov:

V roku 2020 CVV vypracovalo pre spoločnosť metodické dokumenty 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.

Výskumný projekt na zhodnotenie stavu integrity a materiálov konštrukčných častí parogenerátora jadrovej elektrárne typu VVER 440/230, je zameraný na zhodnotenie stavu parogenerátorov, ktoré ponúka vyradovanie JE Bohunice V1 s cieľom podpory dlhodobej prevádzky JE s reaktormi typu VVER.

CVV zahájilo v roku 2020 spoluprácu na aktualizácii kapitol PPBS/27048 Predprevádzkovej bezpečnostnej správy 1. a 2. blok EMO a aktualizácii kapitol 6 – BSP -001 Bezpečnostnej správy JE V2 práce budú pokračovať aj v roku 2021. V oblasti zvyšovania bezpečnosti CVV realizuje modifikáciu heterogénnych zvarov v uzle parogenerátorov na 3. a 4. bloku JE EBO.

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.

V spolupráci so Slovenskou technickou univerzitou (STU) vypracovalo CVV výskumné správy zamerané na hodnotenie zvyškovej životnosti tlakovej nádoby reaktora VVER-440 a na výpočet aktivácie konštrukčných materiálov reaktora pomocou kódu MCNP6. CVV ďalej v spolupráci s STU a odbornými organizáciami vypracovalo numerickú simuláciu a experimentálne zmeralo extrémne vplyvy zaťaženia vetrom na objekt hlavného výrobného bloku JE EBO V2.

V spolupráci s Univerzitou Komenského bola vypracovaná aktualizácia seizmologickej, geologickej, geofyzikálnej a geotechnickej databázy EBO a EMO v zmysle nových požiadaviek bezpečnostného návodu MAAE SSG-9. Požadované je najmä zväčšenie minimálneho polomeru Regiónu na 300 km, čím významne narástla požiadavka na doplnenie príslušných typov informácií najmä zo susedných štátov.

Energetické služby

Stratégia rozvoja podnikania v oblasti energetických služieb v období rokov 2020 – 2025 bude pokračovať v rozširovaní ponuky dlhodobých projektov (10 – 15 rokov), ktoré umožnia neustále zvyšovať a stabilizovať maržu.

Pri pohľade na rok 2020 predstavuje podiel dlhodobých projektov zhruba 50 %, pričom cieľom v nasledujúcich 5 rokoch je dosiahnuť podiel až 80 % a viac. Z tohto hľadiska sú oblasťami rozvoja investície do energetických centier v oblasti developerských projektov, prevádzka verejného osvetlenia, fotovoltické

elektrárne ako služba, batériové systémy ako služba a projekty EPC (Energy Performance Contracting) vo verejnom sektore.

Dodávateľ komodity

Dlhodobou stratégiou spoločnosti v oblasti dodávok komodít koncovým odberateľom 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 dlhodobu udržateľné podnikanie v oblasti dodávok komodít koncovým odberateľom, sa spoločnosť zameriava na stabilizáciu portfólia koncových odberateľov. Celková dodávka elektriny za rok 2020 mierne poklesla a predstavuje objem viac ako 3 TWh, dodávka plynu bola na úrovni 0,4 TWh a objem dodaného tepla predstavuje objem 0,7 TWh.

V roku 2020 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 nezameriava len na dodávku komodít, ale aj poskytovanie komplexných energetických služieb. Medzi jej odberateľov patria významné české ale aj medzinárodné spoločnosti, čo radí spoločnosť SEČR medzi tých najvýznamnejších dodávateľov a poskytovateľov energetických služieb na českom trhu.

V Poľsku sa predaj elektriny realizuje prostredníctvom pobočky spoločnosti vo Varšave. Mnohí dôležití klienti rok čo rok obnovujú svoju dôveru voči spoločnosti ako stabilnému, spoľahlivému a inovatívne dodávateľovi. Medzi klientov spoločnosti patrí veľa malých a stredných podnikov. Hlavne stredný a menší segment sa stávajú čoraz zaujímavejším a vzhľadom na svoju povahu zabezpečujú stabilizáciu portfólia koncových odberateľov.

Spoločnosť poskytujúca energetické služby

V roku 2020 SE-ES uviedli na slovenský trh nový produkt s názvom Energia ako služba a realizovala prvý projekt s týmto obchodným modelom. Prvý realizovaný projekt pozostával z FV elektrárne s výkonom 500 kW a batériového systému s výkonom 432 kWh nainštalovaného v humenskom závode MULLER TEXTILE SLOVAKIA. Tento systém vlastní SE-ES a prenajíma ho spoločnosti MULLER TEXTILE SLOVAKIA na 13 rokov, čo umožňuje klientovi optimalizovať jeho profil spotreby energie a zároveň napĺňať stratégiu trvalo udržateľného rozvoja.

SE-ES pokračuje v rozširovaní svojho portfólia energetických centier na dodávku tepla a chladu do bytových a administratívnych komplexov. V roku 2020 boli do portfólia pridané projekty Kolísky v Záhorskej Bystrici a projekt Square v Miloslavove. Spolu s rôznymi partnermi sa definuje dlhý rad potenciálnych projektov a to hlavne v okolí Bratislavy, ale aj v iných regiónoch Slovenska.

V roku 2020 sa spoločnosť SE-ES stala víťazom výberového konania na rekonštrukciu priemyselného osvetlenia 6 výrobných hál pre Železiarne Podbrezová, a.s., na celkovo zhruba 1 000 svetelných bodov

nahradených modernými a efektívnymi LED svietidlami a inteligentným systémom riadenia s cieľom maximalizovať úspory energie. Realizácia sa začala v roku 2020 a bude ukončená v prvej polovici roku 2021.

Vo verejnom sektore spoločnosť SE-ES riadi služby verejného osvetlenia pre zhruba 40 slovenských miest a obcí a neustále hľadá ďalšie príležitosti v podnikaní v EPC (Energy performance contracting). Modernizácia verejných budov je trh s veľmi veľkým potenciálom, aj keď verejné orgány ešte nevyriešili problémy spojené s financovaním investícií mimo EPC. SE-ES však aktívne prispievajú k riešeniu týchto problémov prostredníctvom svojho členstva v Asociácii poskytovateľov energetických služieb, ktorá je jedným z hlavných aktérov pri hľadaní riešení vyššie spomenutých výziev.



Naši ľudia

Základné údaje

Bezpečná a spoľahlivá výroba elektriny pre celé Slovensko, implementácia inovatívnych projektov v technológii, ale aj jedinečné korporátne know-how, za to všetko vďaka Slovenské elektrárne svojim zamestnancom. Stoja za všetkými našimi úspechmi a tvoria hodnotu, ktorá pretrváva nad všetkými ostatnými.

Počet zamestnancov

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. 12. 2020 spolu 3 708 zamestnancov, z toho 561 bolo žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2020 priemerne 19,56 roka, za čím stojí vysoká špecifická odbornosť a nízka dobrovoľná fluktuácia.

Zamestnanecké vzťahy

Hlavnou úlohou riadenia ľudských zdrojov v Slovenských elektrárnach je dôraz na sústavný rozvoj zamestnancov, vytváranie firemnej kultúry, vytváranie vyváženej mimopracovného a pracovného života a kontinuálne zvyšovanie motivácie.

Motivácia zamestnancov neznamena len stabilné finančné ohodnotenie s možnosťou mimoriadnych odmien v závislosti od individuálnej výkonnosti. Znamená aj istotu zamestnania a v nemalej miere aj nadštandardnú starostlivosť v podobe benefitov výrazne nad rámec zákona, napríklad v počte dovolenkových dní, 7,5-hodinovom pracovnom čase, príspevku zamestnávateľa na DDS, mzdových zvýhodneniach pri práci počas sviatkov, voľných dní alebo príspevku pri pracovnom jubileu. Zároveň majú zamestnanci možnosť využívať rôzne zľavy a výhody na nákup tovarov a služieb z portfólia benefitov, ktoré neustále

rozširujeme. Najčastejšie boli využívané zľavy na nákup čiernej a bielej techniky, vitamínových doplnkov a veľmi obľúbeným benefitom je aj karta Multisport.

Pre Slovenské elektrárne je tiež veľmi dôležité zdravie zamestnancov, koncom roka 2020 boli zamestnancom poskytnuté vitamínové balíčky na podporu imunity.

K firemnej kultúre prispievajú aj kampane zamerané na hľadanie a zavádzanie dobrých nápadov cez projekt Burza nápadov a súťaž o Cenu generálneho riaditeľa. Jej cieľom je viac vyzdvihnúť roly a zodpovednosti zamestnancov, ktorí výnimočným spôsobom naplňajú ciele spoločnosti, dosahujú vysokú úroveň bezpečnosti, vytvárajú pozitívnu maržu, zefektívňujú, optimalizujú náklady, inovujú procesy a svojím osobným prístupom sa výrazne podieľajú na zlepšení bezpečnosti a klímy v spoločnosti, všetko v súlade s Modelom hodnôt a správaní Slovenských elektrární.

Pre identifikáciu sa so značkou zamestnávateľa je dôležité, aby zamestnanci v práci mali príjemné pracovné prostredie, ktoré dotvára celkový obraz o firme, jej fungovaní a filozofii. V súvislosti so zmenou nového dodávateľa stravovacích služieb na závodoch bolo prijaté správne rozhodnutie – skrášliť a renovovať vnútorné priestory jedální, bufetov či vstupu na riaditeľstvo. Celý koncept redizajnovania priestorov vychádza z nového Dizajn manuálu SE, dostupného na webovej adrese identia.seas.sk, ohláseného v októbri 2020, ktorého základným motívom je slovenský folklór, graficky pretavený do elektrotechnických značiek – elektrického folklóru.

Vzdelávanie

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

na vzdelávanie našich zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a posilnili svoje skúsenosti v každej oblasti. Mimoriadny dôraz kladieme na sústavné zdokonaľovanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie. Týmto našim zamestnancom ponúkame jedinečnú príležitosť rásť a uplatniť sa v spoločnosti s dlhoročnou históriou a širokým portfóliom partnerstiev s medzinárodnými organizáciami.

Významným prvkom v rámci rozvoja 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.

Implementácia e-learningovej formy vzdelávania a školení v online prostredí nadobudli v uplynulom roku veľký význam. Podporné aplikácie na zdieľanú komunikáciu sú súčasťou každej formy vzdelávania, ktorú zamestnancom poskytujeme.

Pre odbornú prípravu na inžinierskych pozíciách spoločnosť rovnako využíva simulátory umožňujúce kontrolu a ovládanie zariadení a systémov JE pri normálnych, abnormálnych i havarijných stavoch jadrových blokov.

V našich strediskách praktického výcviku realizujeme základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel a procesných postupov.

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

Spolupráca s univerzitami

Absolventi vysokých škôl mali aj v roku 2020 príležitosť prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do trinásteho ročníka súťaže bolo zapojených celkom 16 odborných prác, z toho 2 dizertačné a 16 diplomových prác. Spomedzi všetkých vybrala odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov tie najlepšie – 3 diplomové a 1 dizertačnú prácu. V roku 2020 Slovenské elektrárne poskytli príležitosť celkom 45 študentom stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom stáží, odborných praxí, praktického výcviku, či programu Absolvent.

Zároveň osem študentov zamestnali aj na trvalý pracovný pomer. Absolventi posilňujú tímy spoločnosti, ktorá tak môže odovzdávať skúsenosti novej generácii energetikov. Špecialisti zo Slovenských elektrární zároveň poskytujú svoje vedomosti a skúsenosti aj ako konzultácie študentom vysokých škôl, ktorí v rámci svojej odbornej prípravy vypracovávajú záverečné práce, referáty či iné formy vedeckých publikácií.

V rámci projektu Praktický výcvik, ktorý má spoločnosť už tretí školský rok rozbehnutý v spolupráci so strednou odbornou školou elektrotechnickou v Tnave, sme v septembri 2020 odštartovali nový ročník pre tretíakov a štvrtákov, do ktorého sa zapojilo prvýkrát až osem žiakov. Praktický výcvik má zároveň už aj svojich prvých troch úspešných absolventov, ktorí do Slovenských elektrární nastúpili v priebehu leta.

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

Pre študentov spoločnosť organizuje aj množstvo ďalších aktivít a podujatí, ktoré pomáhajú zvyšovať záujem o energetiku či jadro medzi mladými ľuďmi. Spoločnosť sa prvý raz zapojila do celoslovenskej inovačnej súťaže BeReady Awards, na ktorej talentovaní, technicky zameraní stredoškólační navrhovali mesto budúcnosti – energeticky nezávislé mestečko Smart City. Slovenské elektrárne pripravili zaujímavé workshopy, poskytli odborné konzultácie prác a vo finále rozhodovali ako porotcovia súťaže o najlepších projektoch spomedzi 24 štvorčlenných tímov.

Spoločnosť sa zúčastnila aj na Dni otvorených dverí SOŠE v Tnave a STU MTF v Tnave.

Burza nápadov

Za rok a pol existencie sa podarilo v rámci zlepšovateľskej iniciatívy – Burzy nápadov – zozbierať viac ako 600 nápadov, z ktorých bola odsúhlasená realizácia 67 najzaujímavejších projektov. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú

hodnotu všetkých finančných tokov, predstavuje sumu 112 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos sumu 56,1 milióna eur.

V roku 2020 bol firemný cieľ Zvýšenie výkonnosti firmy určený prostredníctvom čistej súčasnej hodnoty (NPV – Net Present Value) schválených projektov a stanovený na cieľovú sumu 22 miliónov eur. Hodnotou nápadov schválených do realizácie v roku 2020 vo výške 23,9 milióna eur sa podarilo tento cieľ naplniť na 108,45 %. Zároveň sa nám podarilo prekonať prekročenie cieľa stanoveného v roku 2019 o 1,05 %.

Výsledkom tejto iniciatívy za rok 2020 bolo taktiež odmenenie 105 spolupracovníkov za 35 schválených nápadov.



Spoločenská zodpovednosť

Podpora regiónov

Spolupráca s regiónmi

Slovenské elektrárne dlhodobo budujú a kultivujú vzťahy s verejnosťou v okolí svojich elektrární otvorenou a transparentnou komunikáciou.

Na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v Slovenských elektrárnach, využívame rôzne nástroje, ako napr. podujatia, súťaže, aktivity pre zamestnancov a rodinných príslušníkov, ale aj časopis Energia pre krajinu. V roku 2020 vydali Slovenské elektrárne tri čísla, každé v náklade 5 000 kusov. Časopis je primárne distribuovaný do kritických lokalít v pásme 20 km od oboch jadrových elektrární zdarma na všetky obecné a mestské úrady, a je k dispozícii aj v elektronickej podobe na webovej stránke www.seas.sk.

V lokalitách oboch jadrových elektrární aktívne participujeme 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

Rok 2020 sa, z dôvodu pandémie koronavírusu, podpísal aj pod veľmi nízku návštevnosť našich prevádzok. Už vo februári spoločnosť konzervatívne pristúpila k zákazu akýchkoľvek návštev a exkurzií, nielen v elektrárnach, ale od 1. marca 2020 sme pre verejnosť uzavreli aj informačno-vzdelávacie centrum

Energoland. Otvorené bolo len niekoľko týždňov v úvode roka. Za ten čas ho navštívilo 1 523 žiakov základných a stredných škôl.

Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov

Firemné dobrovoľníctvo je integrálnou súčasťou Slovenských elektrární. Prostredníctvom svojho dobrovoľníckeho programu vytvárame priestor zamestnancom, ktorí sa chcú zapojiť do plánovaných aktivít, ale aj prinášať nápady na projekty, ktorých spoločným cieľom je pomôcť vo svojich regiónoch v rôznorodých oblastiach. Zamestnanci prostredníctvom dobrovoľníctva využívajú svoje zručnosti, vedomosti, budujú a rozvíjajú tímového ducha a zároveň prispievajú k revitalizovaniu verejných priestorov, škôl, zariadení pre deti a mládež, ale aj k čisteniu turistických chodníkov v chránených oblastiach Tatranského národného parku a iných ekologicky zameraných aktivitách.

Spoločnosť motivuje zamestnancov k stále vyššej angažovanosti na dobrovoľníckych aktivitách. Každoročne sa zamestnanci zapájajú do celonárodného projektu Naše mesto a sami navrhujú dobrovoľnícke projekty v regiónoch, na ktorých nielen aktívne participujú, ale ich sami aj koordinujú. V rámci nadstavbového programu Ukážte sa v dobrom svetle všetci zamestnanci, spolu s verejnosťou, môžu hlasovať za navrhnuté projekty a podporiť tak tie najzaujímavejšie, ktoré získajú od Slovenských elektrární dodatočný grant.

Pandemický rok spôsobil, že Slovenské elektrárne v záujme ochrany zdravia a bezpečnosti svojich zamestnancov a následne aj svojich prevádzok prijali konzervatívne rozhodnutie nezúčastniť sa osobne v roku 2020 na dobrovoľníckych projektoch. Aj napriek

nemožnosti fyzicky participovať, Slovenské elektrárne pomohli a všetkým šesťnástim - zamestnancami prihláseným dobrovoľníckym projektom - poskytl prostriedky na podporu. Firemné dobrovoľníctvo a charita majú k sebe veľmi blízko. Už piaty rok zamestnanci Slovenských elektrární anonymne, ako Vianoční anjeli, plnili sny a túžby deťom z Centier pre deti a rodiny a krízových center v okolí závodov. V roku 2020 zamestnanci Slovenských elektrární splnili vianočné želanie pre 265 detí. V náročnom období, keď krízové centrá a centrá pre deti a rodiny museli investovať prostriedky na boj s pandémiou, podporili Slovenské elektrárne aj všetky organizácie, ktorých deti obdarovali zamestnanci ako Vianoční anjeli. Spolu ich bolo deväť.

Slovenské elektrárne cez svojich zamestnancov realizujú aj pro bono aktivity v podobe expertného dobrovoľníctva.

Filantropické a charitatívne aktivity

Slovenské elektrárne dlhodobo rozvíjajú program spoločenskej zodpovednosti 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 realizuje spoločnosť filantropické aktivity zamerané na podporu komunít v regiónoch prevádzok Slovenských elektrární, na vytváranie vzťahov s dôležitými partnermi, ale aj na podporu zmysluplných projektov, ktoré tvoria a prinášajú hodnoty. Nadačný fond Slovenských elektrární opakovane potvrdil svoje silné postavenie v neziskovom sektore v oblasti otvoreného prístupu k zverejňovaniu informácií o svojej činnosti a

právom sa radí k lídrom, ktorým Asociácia firemných nadácií a nadačných fondov (ASFIN) niekoľkokrát po sebe odovzdala certifikát o transparentnosti.

Kultúra

Podpora kultúrneho dedičstva, zachovanie umeleckých hodnôt a tradícií pre budúce generácie je hlavným poslaním programu Energia pre kultúru. Uplynulý rok výrazne zasiahol oblasť kultúry. Z mnohých plánovaných aktivít, ktoré Slovenské elektrárne úspešne realizovali v minulých rokoch (regionálne slávnosti a festivaly v okolí závodov, podpora divadiel, umeleckých remesiel, partnerstvo so Slovenskou národnou galériou), boli v roku 2020 z dôvodu protipandemických opatrení zastavené. Jedinou výnimkou v oblasti kultúry, ktorá sa ešte podarila uskutočniť v mesiaci január, bola podpora divadelnej hry v naštudovaní Radošinského naivného divadla s názvom Malý veľký muž, ktorú napísal na motívy pôsobivých životných príbehov M. R. Štefánika - Stanislav Štepka. Slovenské elektrárne finančne podporili päť predstavení v Dome Umenia v Piešťanoch. Predstavenia boli určené zamestnancom zo všetkých lokalít. Výber titulu potvrdil, že o predstavenia bol veľký záujem, zamestnanci zaplnili kapacitu Domu Umenia pri každej repríze. Radošinské naivné divadlo naštudovalo hru v tvorivej spolupráci s tanečníkmi a hudobníkmi Slovenského ľudového umeleckého kolektívu.

Nemožnosť realizovať akékoľvek kultúrne podujatia narušila významné zastúpenie Slovenských elektrární v tejto oblasti.

Veda 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. Jedným z najvýznamnejších podujatí popularizácie vedy a vzdelania je Týždeň vedy a techniky, ktoré organizuje Ministerstvo školstva, vedy, výskumu a športu Slovenskej republiky v spolupráci s Centrom vedecko-technických informácií, do ktorého sa každoročne zapájajú desiatky základných a stredných škôl z celého Slovenska. Na podujatí participuje aj Asociácia pre mládež, vedu a techniku (AMAVET) so svojím Festivalom vedy a techniky, ktorý vyhlasuje 90 najlepších vedátorských prác. Tento rok sa aj veda musela „prispôbiť“. Celé podujatie, nabité množstvom zaujímavých tém, prednášok a workshopov, prebiehalo online. Slovenské elektrárne sú hrdým partnerom podujatia.

Zábavno-edukačné infocentrum Energoland v Mochovciach, ktoré sa pravidelne stáva miestom konania mnohých interných a externých podujatí, bolo v roku pandémie desať mesiacov zatvorené.

Šport

Investícia do zdravého životného štýlu prostredníctvom rozvoja 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 2020 druhýkrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a v konkurencii 1 012 firiem aj napriek rozsiahlej práci z domu získali v celkovom hodnotení štvrté miesto, aj napriek tomu, že sme boli jednoznačne najlepší v počte najazdených kilometrov a tretí v počte ušetrených emisií CO₂.

Slovenské elektrárne podporili aj cyklistické preteky, ktoré sa aj napriek prísnyim opatreniam konať mohli, napr. Slovenský pohár v cyklistike v Tlmačoch s hobby jazdou pre verejnosť do Mochoviec a Majstrovstvá Slovenska v cyklokrose v Topoľčiankach. 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 pre malých aj veľkých. Spôsob, ako ho bezpečne pripraviť sme spoločne s organizátormi našli aj tento rok. Síce bez divákov a účasti verejnosti, ale aj napriek tomu sa podarilo výťažkom z podujatia podporiť charitatívne projekty v rámci celého Slovenska. Naším zamestnancom sme priniesli exkluzívnu diskusiu s účasťou bratov Hossovcov, populárnej dvojice Junior a Marcel a ďalších.

Životné prostredie

Slovenské elektrárne v rámci svojej stratégie ochrany prírodného dedičstva dlhodobo pristupujú zodpovedne k otázkam ochrany a obnovy biodiverzity, snahy o zastavenie degradácie ekosystému, úspory energie a znižovania skleníkových plynov.

Firemné dobrovoľníctvo a angažovanosť zamestnancov má svoju platformu v rámci celonárodnej akcie Naše mesto, kde projekty prinášané našimi zamestnancami sú hlavne v oblasti ochrany životného prostredia, revitalizácie mestských parkov či pomoc pri zachovávaní hradných ruín v regiónoch našich elektrární.

Rovnakej obľube sa teší aj akcia Čisté hory. V roku 2020 sme prerušili jedenástročnú šnúru účasti na tomto podujatí a s ohľadom na zdravie a bezpečnosť

zamestnancov sme sa ho tentokrát nezúčastnili. Opäť sme však aj tu našli možnosť ako pomôcť národnému parku a podporili sme ochranárov v dovybavení záchranej stanice pre zranené zvieratá, ktorým hrozí úhyn, predovšetkým v zime. Naša angažovanosť smerovala aj na projekty podpory biodiverzity v najväčšom národnom parku TANAP.

Zmena klímy a s tým súvisiace globálne otepľovanie je témou Medzinárodného filmového festivalu Ekotopfilm/Junior, ktorého sú Slovenské elektrárne generálnym partnerom a svojimi prezentáciami po celom Slovensku vysvetľujú prínosy výroby energie z jadra v kontexte klimatickej zmeny. V uplynulom ročníku priniesli na festival pre školskú mládež prednášky na tému globálneho otepľovania a uhlíkovej stopy ľudskej činnosti, na ktorých sa zúčastnilo takmer 15 tisíc detí z 20 miest Slovenska, z toho viac ako tretina prezenčne, zvyšok online.

Slovenské elektrárne podporujú mnoho ďalších menších regionálnych projektov zameraných na ochranu prírody, revitalizáciu verejných priestorov, turistických chodníkov, či parkov.

Sociálna oblasť

Slovenské elektrárne dlhodobo podporujú sociálne znevýhodnených v ich iniciatívach, v rámci ktorých dokazujú, že vlastnou snahou sa dajú zlepšiť životné podmienky. V roku 2020 sa pozornosť spoločnosti sústredila na inklúziu marginalizovaných skupín, osirelé a opustené deti, ľudí bez domova, alebo inak znevýhodnené osoby.

Spoločnosti nie je ľahostajná ani sociálna situácia vlastných zamestnancov. Pomoc zamestnancom v neľahkých životných podmienkach riešia Slovenské elektrárne prostredníctvom svojho Nadačného fondu,

ktorý spravuje Nadácia Pontis. V uplynulom roku sme Špeciálny zamestnanecký program otvorili aj pre verejnosť. Kým doteraz mohli byť žiadateľmi len zamestnanci Slovenských elektrární, v tomto roku sa možnosť, podať si žiadosť o finančnú podporu na preklenutie ťaživej životnej situácie, otvorila aj pre verejnosť. Podmienkou však bolo, aby žiadatelia, ktorí nie sú zamestnancami Slovenských elektrární, mali odporúčanie nášho zamestnanca. Cieľom zmeny bola podpora myšlienky solidarity medzi všetkými zamestnancami nielen v rámci firmy, ale aj v ich okolí, v mieste, kde žijú a môžu pomôcť a prejavíť spolupatričnosť s podporou svojho zamestnávateľa. Podstata zostala rovnaká, pomôcť tam, kde je to treba. Slovenské elektrárne prostredníctvom tohto programu podporili 21 žiadostí o pomoc.

Slovenské elektrárne pomohli zmierniť v ťažkom roku 2020 aj následky tragédie v regióne nováckej tepelnej elektrárne. Tamojší domov dôchodcov v lete zachvátil požiar. V čase, keď sa celý svet snažil bojovať s pandémiou, je akékoľvek nešťastie znásobené niekoľkokrát. Navyše, keď sa bezprostredne dotýka tých, ktorí patria medzi najrizikovejšie skupiny – seniorov. Neziskovej organizácii, ktorá prevádzkuje domov seniorov, Slovenské elektrárne zakúpili vybavenie ošetrovne, ktorá požiarom najviac utrpela. Podporili sme aj lekárov a zdravotníkov, ktorí sa v mobilnom hospici starajú o svojich klientov na hornom Ponitří.

Ľudský život a zdravie sú najvzácnejším darom, ktorý je aj v horských oblastiach vystavovaný ťažkým skúškam, nielen z dôvodu ľudskej ľahostajnosti, zdravotnej nespôsobilosti, alebo neočakávanej zmeny počasia. Práve v takých situáciách je potrebná rýchla pomoc, ktorá je mnohokrát v náročných terénoch ťažko dostupná. Preto Slovenské elektrárne v minulom roku podporili prácu záchranárov dotáciou na nákup špeciálnych saní na prepravu zraneného,

ale aj na vybavenie záchranárov, ktoré im významne pomôže pri pátraní po stratených turistoch (drony). V minulosti darovali dvanásť defibrilátorov na horské chaty a do Belianskej jaskyne. Záchranárom sme pomohli aj podporou umiestnenia bezpečnostných tabúľ pre skialpinistov v štyroch dolinách, pomocou ktorých si skialpinisti pred nástupom na túru priamo v teréne vykonajú nevyhnutnú diagnostiku lavínového vyhľadávača.

V roku 2020 spoločnosť podporila celkovo 78 projektov v rámci programu spoločenskej zodpovednosti a udržateľného rozvoja.



Skratky

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	zisk pred započítaním úrokov, daní a odpisov
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
GO	generálna odstavka
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 elektráreň, jadrové elektrárne
KE	klasická elektráreň, 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 elektráreň
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 požiarom
OSART	tím prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PVE	prečerpávací vodná elektráreň
PXE	Pražská energetická burza
REMIT	Nariadenie o integritate a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou

R-SE	Riadiťstvo 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.
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
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 druhotné palivo
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.









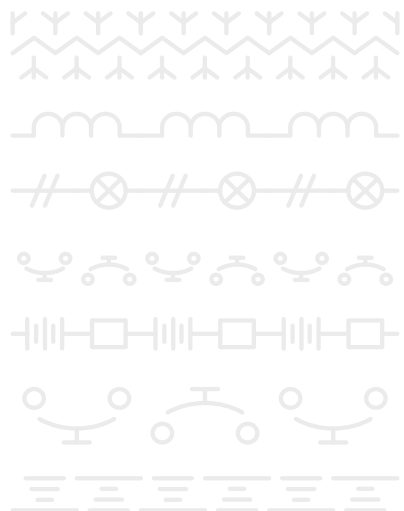
SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE

20

VÝROČNÁ SPRÁVA

03

časť 2



Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora z auditu konsolidovej závierky
zostavenej v súlade s Medzinárodnými štandardmi
finančného výkazníctva v znení prijatom európskou úniou
k 31. decembru 2020 a správa k ďalším požiadavkám
zákonov a iných právnych predpisov



SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE, a.s. 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 (ďalej len „skupina“), ktorá zahŕňa konsolidovanú súvahu k 31. decembru 2020, konsolidovaný výkaz ziskov a strát, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní a konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil 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 2020 a konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 Z. z. 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, ktoré sú relevantné pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky, a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že získané audítorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš 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 k 31. decembru 2020 na základe odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov keď sa stanú splatnými. 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 poznámky 2.1, 5, 19 a 32 ku konsolidovanej účtovnej závierke týkajúcich sa významných súm vykázaných ako obstarávaný majetok v súvislosti s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce, bloky 3 a 4, a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu skupiny. Návratnosť tohto majetku predpokladá úspešné uvedenie minimálne tretieho bloku do prevádzky. Okrem toho bola významná časť dlhodobých úverov klasifikovaná ako krátkodobá podliehajúca ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi skupiny o predĺžení súčasného technického kovenantu pre časový harmonogram dokončenia tretieho a štvrtého bloku Mochoviec. Skupina zatiaľ nepodpísala s jedným zo svojich veriteľov ďalšie obnovenie expirovanej dohody o dočasnom vzdaní sa práv v súvislosti s týmto technickým kovenantom. Konsolidovaná účtovná závierka neobsahuje žiadne úpravy účtovnej hodnoty majetku a záväzkov, ktoré by mohli byť potrebné, ak by veritelia skupiny požadovali predčasné splatenie svojich úverov, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti na obdobia po roku 2025.

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.

Iná skutočnosť

Audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. a jej dcérskych spoločností za rok končiaci sa 31. decembra 2019 vykonal iný auditor, ktorý dňa 22. apríla 2020 vyjadril k tejto konsolidovanej účtovnej závierke nepodmienený názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie konsolidovanej účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom EÚ, a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán považuje za potrebné pre zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky štatutárny orgán zodpovedá 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 v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle skupinu zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú reálnu 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 nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, ktorá obsahuje názor audítora. Primerané uistenie predstavuje vysoký stupeň uistenia, ale nie záruku, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí prípadnú významnú nesprávosť. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a považujú sa za významné, ak by bolo opodstatnené očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne ovplyvnia ekonomické rozhodnutia používateľov, ktoré boli prijaté na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus počas celého auditu. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako 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 audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných audítorských 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 takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z audítorských 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 zverejnených informácií, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.
- Získavame dostatočné a vhodné audítorské dôkazy o finančných údajoch účtovných jednotiek alebo ich obchodných aktivitách v rámci skupiny pre účely vyjadrenia názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za vedenie, kontrolu a realizáciu auditu skupiny. Ostávame výhradne zodpovední za náš názor audítora.

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.

SPRÁVA K ĎALŠÍM POŽIADAVKÁM ZÁKONOV A INÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky sme zodpovední za oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a za vyhodnotenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či konsolidovaná výročná správa skupiny obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Podľa nášho názoru, na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky:

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2020 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

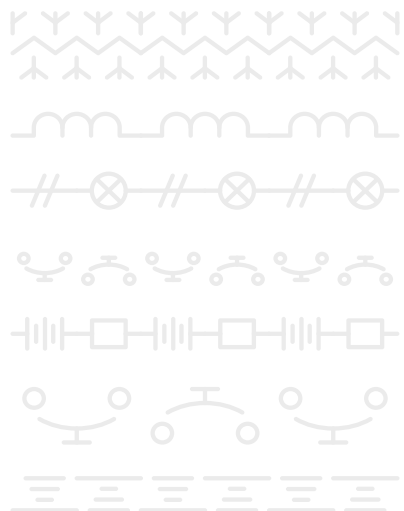
Okrem toho, na základe našich poznatkov o skupine a jej situácii, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávnosti v konsolidovanej výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava 17. mája 2021



Ing. Wolda K. Grant, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAu č. 921

V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014



Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná
závierka zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi
pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii k 31.
decemberu 2020



Slovenské elektrárne, a.s.

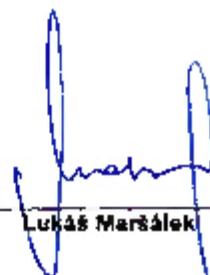
**Konsolidovaná účtovná závierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi
pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii**

k 31. decembru 2020



Branislav Strýček

**Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva**



Lukáš Maršálek

Člen predstavenstva

Bratislava, 17. mája 2021

OBSAH

Konsolidovaná súvaha	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát	2
Konsolidovaný výkaz 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	8
2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad	10
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. Dcérske spoločnosti Skupiny	38
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	38
10. Zásoby	40
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	41
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty	42
13. Ostatné aktíva	42
14. Základné imanie a rezervy	43
15. Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	44
16. Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	49
17. Zamestnanecké požitky	51
18. Ostatné rezervy	53
19. Úvery a pôžičky	54
20. Ostatné záväzky	55
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	56
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	56
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady	57
24. Osobné náklady	57
25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	58
26. Finančné výnosy a náklady	58
27. Dane z príjmov	58
28. Transakcie so spriaznenými stranami	61
29. Podmienené záväzky a aktíva	63
30. Reálna hodnota finančných nástrojov	69
31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	72
32. Udalosti po súvahovom dni	79

KONSOLIDOVANÁ SÚVAHA
k 31. decembru 2020
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2020	31. december 2019
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 446 701	9 176 952
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 507	5 995
Aktíva z vnorených derivátov	7	-	622
Aktíva z derivátových nástrojov	7	284	6 243
Investície v pridružených spoločnostiach	9	22 298	20 095
Iné investície	9	5 914	5 495
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 435 920	1 339 112
Ostatné pohľadávky	11	131 613	107 289
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 175	3 248
Odložené daňové aktívum	27	944	1 517
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	13 565	27 434
Dlhodobé aktíva spolu		11 065 921	10 694 002
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	317 721	338 585
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	167 878	179 471
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	48	198
Aktíva z vnorených derivátov	7	200	29
Aktíva z derivátových nástrojov	7	145 905	182 796
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	14 273	12 460
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	270	288
Ostatné krátkodobé aktíva	13	34 670	28 823
Krátkodobé aktíva spolu		680 965	742 650
AKTÍVA SPOLU		11 746 886	11 436 652
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 321 273	3 364 393
Ostatné rezervy	14	142 485	188 803
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-262 787	-322 566
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-322 566	-345 167
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		59 779	22 601
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		4 470 267	4 499 926
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		4 470 267	4 499 926
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	452 542	350 903
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	2 403 929	2 150 189
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	136 342	126 707
Zamestnanecké požitky	17	42 640	41 490
Ostatné rezervy	18	20 843	19 719
Úvery a pôžičky	19	1 811 184	2 918 671
Závazky z derivátových nástrojov	7	199 947	99 115
Ostatné dlhodobé záväzky	20	2 513	2 556
Odložený daňový záväzok	27	388 914	429 134
Dlhodobé záväzky spolu		5 458 854	6 138 484
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	49	-
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	22 369	15 758
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	220	150
Zamestnanecké požitky	17	1 508	1 682
Ostatné rezervy	18	41 872	43 667
Úvery a pôžičky	19	1 254 674	207 778
Závazky z derivátových nástrojov	7	145 046	182 623
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	295 072	318 228
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	27	50 810	21 682
Ostatné krátkodobé záväzky	20	6 145	6 674
Krátkodobé záväzky spolu		1 817 765	798 242
Záväzky spolu		7 276 619	6 936 726
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		11 746 886	11 436 652

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2020</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 871 932	2 444 508
Ostatné prevádzkové výnosy	23	26 272	60 788
Výnosy spolu		2 898 204	2 505 296
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-63 786	-70 061
Fosílna a iné palivo		-79 233	-100 066
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 874 127	-1 578 045
Opravy a údržba		-38 165	-35 283
Ostatný materiál a služby		-116 923	-108 196
Osobné náklady	24	-137 271	-133 841
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-134 029	-45 817
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	-1 783	4 654
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-90 017	-96 436
Prevádzkové náklady spolu		-2 535 334	-2 163 091
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY		362 870	342 205
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-	-30 321
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-211 724	-217 644
PREVÁDZKOVÝ ZISK		151 146	94 240
Podiel na zisku pridružených spoločností		3 383	1 234
Finančné výnosy	26	35 591	34 781
Finančné náklady	26	-103 488	-99 206
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		86 632	31 049
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-26 853	-8 448
ČISTÝ ZISK		59 779	22 601
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		59 779	22 601
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2020</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>
Čistý zisk		59 779	22 601
Ostatné súčasti komplexného výsledku			
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-44 899	65 172
Ostatné, znížené o daň		-547	892
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-45 446	66 064
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,27	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	20	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-40 864	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-2 262	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-14	-383
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	-872	-1 362
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-43 992	481 083
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň		-89 438	547 147
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-29 659	569 748
Celkový komplexný výsledok, pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		-29 659	569 748
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	Pozn.	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Spolu	Nekontrolovaný podiel	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2019		1 269 296	-106 001	2 881 948	230 102	-345 167	22 601	22 601	3 930 178
Zisk za obdobie		-	-	-	-	-	-	-	22 601
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>									
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,27	-	-	503 111	-	-	503 111	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	-907	-	-	-907	-	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-18 894	-	-	-18 894	-	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-482	-	-	-482	-	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-383	-	-	-383	-	-383
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	65 172	-	-	-	65 172	-	65 172
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	-1 362	-	-1 362	-	-1 362
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	892	-	892	-	892
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	65 172	482 445	-470	22 601	569 748	-	569 748
Zostatok k 31. decembru 2019		1 269 296	-40 829	3 364 393	229 632	-322 566	4 499 926	-	4 499 926
Zostatok k 1. januáru 2020		1 269 296	-40 829	3 364 393	229 632	-322 566	4 499 926	-	4 499 926
Zisk za obdobie		-	-	-	-	59 779	59 779	-	59 779
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>									
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	20	-	-	20	-	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-40 864	-	-	-40 864	-	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-2 262	-	-	-2 262	-	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-14	-	-	-14	-	-14
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	-44 899	-	-	-	-44 899	-	-44 899
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	-872	-	-872	-	-872
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	-547	-	-547	-	-547
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-44 899	-43 120	-1 419	59 779	-29 659	-	-29 659
Zostatok k 31. decembru 2020		1 269 296	-85 728	3 321 273	228 213	-262 787	4 470 267	-	4 470 267

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2020</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		86 632	31 049
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	202 523	216 524
Efekt precenenia	5	-	30 321
Amortizácia výnosov budúcich období		-810	-921
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-550	-17
Výnosové úroky	26	-2 472	-2 644
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	806	949
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	96 255	92 050
Úroky z úverov a pôžičiek		1 752	1 690
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukladanie vyhorelého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	119 831	24 455
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	-619	1 230
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	451	305
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-499	-844
Zmena ostatných rezerv		-1 123	10 067
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-31 539	-30 691
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	659	794
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		9 168	35 812
		-3	
Podiel na zisku pridružených spoločností		383	-1 234
Ostatné finančné náklady		2 778	2 400
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		9 022	-3 849
<i>Zmeny stavu pracovného kapitálu:</i>			
Zásoby	10	19 774	4 083
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		5 745	-33 699
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		-12 923	-51 573
Ostatný majetok a záväzky		-40 406	-15 507
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		461 072	310 750
Prijaté úroky		45	109
Zaplatené úroky		-144 687	-123 450
Zaplatená daň z príjmov		-13 844	4 616
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		302 586	192 025
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-318 902	-447 281
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 064	-662
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		550	27
Platby do Národného jadrového fondu	15	-65 928	-79 346
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-385 344	-527 262
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 446 930	2 461 264
Splátky úverov a pôžičiek		-1 362 359	-2 126 726
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		84 571	334 538
ČISTÉ ZNÍŽENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		1 813	-699
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	12 460	13 159
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	14 273	12 460

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“, alebo „SE“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53,1% (2019: 52,8%) 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 2020 bol 4 249 (rok 2019: 4 223 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2020 bol 4 297 (k 31. decembru 2019: 4 228), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 30 (k 31. decembru 2019: 31).

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 průmyslový 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 posledne aktualizovanej 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 predĺženia termínu existujúceho technického kovenantu v súvislosti s časovým harmonogramom elektrárne Mochovce, blok 3 a 4.

Skupina taktiež rokuje s niektorými veriteľmi o získaní súhlasu s dočasným vzdaním sa práv v súvislosti s týmto technickým kovenantom s cieľom dosiahnuť finálnu dohodu v krátkom čase. Na základe tejto situácie, významná 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 po roku 2025.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 29. mája 2020.

Majetok a záväzky vykázané v konsolidovanej súvahe sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj sú v konsolidovanej súvahe 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 precenej 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 2020.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

2.2 Zmeny účtovných zásad

Používané účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2019, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2020, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 1	Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IAS 8	
IFRS 9	Dodatky k IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7: Reforma benchmarku úrokových sadzieb (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IAS 39	
IFRS 7	
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie (<i>účinné pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Dodatky k IFRS 16 Úpravy nájmov v súvislosti s Covid 19 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);

Dodatky k referenciám na Konceptný rámec v štandardoch IFRS (*účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr*).

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti

Dodatky prinášajú novú definíciu významnosti. Informácia je významná, ak pri jej opomenutí, nesprávnom uvedení alebo zatažení je možné odôvodnene očakávať, že ovplyvní rozhodnutia hlavných užívateľom účtovnej závierky danej účtovnej jednotky, ktoré by prijali na základe informácií uvedených v tejto účtovnej závierke. Významnosť informácií je posudzovaná buď individuálne, alebo v kombinácii s ostatnými informáciami uvedenými v účtovnej závierke. Aplikácia týchto dodatkov nemala vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7: Platforma úrokových mier

Cieľom pozmeňujúcich a doplňujúcich návrhov je zabrániť prerušeniu zabezpečovacích vzťahov v dôsledku neistôt súvisiacich s prechodom na IBOR, najmä z dôvodu neschopnosti splniť špecifické požiadavky na budúce zabezpečovacie účtovníctvo v obdobiach pred prechodom. Dodatky poskytujú úľavu od vysoko pravdepodobných a budúcich hodnotení požadovaných podľa IFRS 9 a IAS 39, pokiaľ sa tieto testy týkajú zabezpečovacích vzťahov, ktoré sú ovplyvnené neistotami reformy IBOR. S rovnakým cieľom zmeny a doplnenia tiež poskytujú úľavu od retrospektívneho hodnotenia podľa IAS 39. Výnimky opísané v dodatkoch sa vzťahujú iba na tie zaistovacie vzťahy, ktoré sú priamo ovplyvnené neistotami reformy IBOR vrátane niektorých druhov krížových menových úrokových swapov. Aplikácia týchto dodatkov nemala vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie

Dodatky majú za cieľ odstrániť nejasnosti zainteresovaných strán počas post-implementačnej revízie vznikajúce pri stanovení toho, či účtovná jednotka nadobudla podnik alebo skupinu aktív.

Minimálne požiadavky na podnik

Dodatky vysvetľujú, že nadobudnutý súbor činností a aktív je možné považovať za podnik vtedy, ak obsahuje vstupy a procesy ktoré spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy. Objasňujú tiež, že súbor činností a aktív sa môže kvalifikovať ako podnik bez zahrnutia všetkých vstupov a procesov potrebných na vytvorenie výstupov alebo vrátane samotných výstupov nahradením pojmu „schopnosť vytvárať výstupy“ výrazom „schopnosť prispievať k tvorbe výstupov“.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Schopnosť účastníka trhu nahradiť chýbajúce vstupy

Už nie je potrebné posudzovať, či sú účastníci trhu schopní nahradiť akékoľvek chýbajúce vstupy alebo procesy (napríklad integráciou získaných aktivít a aktív) a pokračovať v produkcii výstupov. Pozmeňujúce a doplňujúce návrhy sa zameriavajú na to, či získané vstupy a získané vecné procesy spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy.

Rozhodnutie, či získaný proces je podstatný

Zmeny a doplnenia poskytujú usmernenie a názorné príklady, ktoré majú účtovným jednotkám pomôcť posúdiť, či je nadobudnutý proces podstatným procesom. Usmernenie vyžaduje presvedčivejšie dôkazy, keď získaný súbor činností a aktív nemá žiadne výstupy, pretože existencia výstupov už poskytuje dôkaz o tom, že nadobudnutý súbor činností a aktív je podnikom.

Ak k dátumu akvizície existujú výstupy (t. j. generujú sa výnosy), nadobudnutý proces je podstatný v každom z nasledujúcich prípadov: (a) Proces je rozhodujúci pre schopnosť pokračovať v produkcii výstupov a získané vstupy zahŕňajú organizovanú pracovnú silu s potrebnými zručnosťami, vedomosťami alebo skúsenosťami na vykonanie tohto procesu; alebo (b) Proces významne prispieva k schopnosti pokračovať vo výrobe výstupov a považuje sa za jedinečný alebo vzácny a nemožno ho nahradiť bez významných nákladov, úsilia alebo oneskorenia v schopnosti pokračovať vo výrobe výstupov.

Ak k dátumu akvizície neexistujú žiadne výstupy, nadobudnutý proces sa považuje za podstatný, ak sú splnené obe nasledujúce kritériá: (a) Proces je rozhodujúci pre schopnosť rozvíjať alebo prevádzať tok výnosov (napr. lízingová zmluva), nie je sama o sebe procesom. Zmeny a doplnenia však informujú aj o tom, že nadobudnutá zmluva môže umožniť prístup k organizovanej pracovnej sile, ktorá na druhej strane vykonáva podstatný proces, ktorý účtovná jednotka získala.

V pozmeňujúcich a doplňujúcich návrhoch sa uvádza, že nadobudnutá zmluva (napríklad dohoda o správe aktív zadaná externe) nie je podstatným procesom, aby sa jasnilo, že zmluva, ktorá poskytuje nepretržitý tok výnosov (napr. lízingová zmluva), nie je sama o sebe procesom. Zmeny a doplnenia však informujú aj o tom, že nadobudnutá zmluva môže umožniť prístup k organizovanej pracovnej sile, ktorá na druhej strane vykonáva podstatný proces, ktorý účtovná jednotka získala.

Zúžená definícia výstupov

Zmeny a doplnenia zúžili definíciu výstupov zameraním na tovary a služby poskytované zákazníkom, návratnosť investícií a iné príjmy z bežných činností a odstránením odkazu na výnosy vo forme nižších nákladov a iných ekonomických úžitkov priamo pre investorov alebo iných vlastníkov, členov alebo účastníkov. Zmenila sa aj definícia podniku, aby bola v súlade so zúženou definíciou výstupov.

Test koncentrácie

Bol pridaný voliteľný test koncentrácie, ktorý umožňuje zjednodušené hodnotenie toho, či nadobudnutý súbor činností a aktív nie je podnikom. Cieľom testu je znížiť náklady a zložitosť tak, že sa v niektorých prípadoch vyhne nutnosti podrobného posúdenia. Test koncentrácie je splnený, ak sa v podstate celá reálna hodnota nadobudnutých hrubých aktív koncentruje do jedného identifikovateľného aktíva alebo skupiny podobných identifikovateľných aktív. Subjekty si môžu zvoliť, či budú alebo nebudú uplatňovať test koncentrácie pri každej transakcii. Ak test nie je splnený alebo ak sa účtovná jednotka rozhodne ho neaplikovať, od subjektu sa vyžaduje podrobné posúdenie.

Test koncentrácie sa zameriava skôr na hrubé aktíva ako na čisté aktíva, hlavne preto, že existencia súvisiaceho dlhu alebo iných záväzkov (t. j. ako bola akvizícia financovaná) by nemala mať vplyv na posúdenie, či to, čo je nadobudnuté, je podnik. Z podobných dôvodov test koncentrácie tiež vylučuje získané peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty, ako aj odložené daňové pohľadávky a goodwill vyplývajúce z účinkov odložených daňových záväzkov.

Celkovo sa očakáva, že test koncentrácie povedie k tomu, že menej transakcií sa bude účtovať ako podnikové kombinácie.

Aplikácia týchto dodatkov nemala vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Dodatky k IFRS 16 Úpravy nájomov v súvislosti s Covid-19

Tento pozmeňujúci a doplňujúci návrh poskytuje praktickú aplikáciu, ktorá umožňuje nájomcom neposudzovať, či úľavy na nájomnom, ktoré sú priamym dôsledkom pandémie Covid-19 a spĺňajú stanovené podmienky, sú úpravami nájmu, a namiesto toho účtovať o týchto úľavách z nájmu, akoby neboli úpravou nájmu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k referenciám na Koncepčný rámec v štandardoch IFRS

IASB sa rozhodla pre revíziu konceptného rámca pre účtovné vykazovanie, aby adresovala niekoľko dôležitých, zatiaľ neadresovaných otázok a upravila usmernenia, ktoré neboli dostatočne jasné alebo vyžadovali aktualizáciu. Revidovaný konceptný rámec zahŕňa novú kapitolu pre oceňovanie, usmernenia k vykazovaniu finančného výkonu, vylepšené definície aktíva a záväzku a ďalšie súvisiace usmernenia. V nadväznosti na to je potrebné aktualizovať dodatkami aj referencie na konceptný rámec, uvedené v jednotlivých IFRS štandardoch. Aplikácia týchto dodatkov 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.

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.

Pre informácie o konsolidácii dcérskych spoločností prosím pozrite poznámku 2.1. Východiská pre zostavenie účtovnej závierky.

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 konsolidovanej súvahy 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 upravujú 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 ukončovanými 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 ukončovanými 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.

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 v súvahový deň. 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 súvahovému dňu, 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 prisľúbeného tovaru alebo služby na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako získava 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

(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 prevádzkané 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.

(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

Teploto je vedľajším produktom 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 súvahovému dňu. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

Splatná daň z príjmov je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k súvahovému dňu 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 Spoločnosť od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 6,54% ročne (2019: 6,54% 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 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 nevyužité 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 záväzkov 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 konsolidovanej súvahe 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 predáť aktívum.

Finančné aktíva Skupiny zahŕňajú hotovosť, krátkodobé vklady, obchodné a iné pohľadávky, kótované a nekótované finančné nástroje a derivátové finančné nástroje.

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.

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. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3. 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 konsolidovanej súvahe ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

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 súvahovému dňu 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 znehodnotené 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 znehodnotené, ale následne sa stali znehodnotenými, skupina uplatňuje efektívnu úrokovú mieru k amortizovanej hodnote v nasledujúcich účtovných obdobiach.

K 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 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 konsolidovanej súvahe 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 konsolidovanej súvahe.

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 spätne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Skupina vykazuje finančný záväzok v konsolidovanej súvahe 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, príslubov 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 oddelené od hostiteľskej zmluvy,
- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

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 konsolidovanej súvahe iba v prípade, že Skupina má právne vynútitelné 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 súvahovému dňu 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo 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.

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 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 vyказuje 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 vyказuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vyказuje 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 konsolidovanej súvahe.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vyказuje 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 2020 a 31. decembru 2019 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 aplikovateľná). 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.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- V prípade, že Skupina drží derivát ako ekonomické zabezpečenie (a neaplikuje účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po súvahovom dni, deriváty sú klasifikované ako dlhodobé (alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť) zhodne s klasifikáciou zabezpečovanej položky.
- 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 účtovaní 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané 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.

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 konsolidovanej súvahe 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 obidvoma 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 vykazuje 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 Skupiny. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Skupiny.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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. čo sa týka doby životnosti alebo zostatkovej hodnoty podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nespôsobujú pre účtovné účely zmenu klasifikácie lízingu.

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 kritériá. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

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 spotrebuje za obdobie dlhšie ako jeden rok, či sa už používa v reaktoroch alebo uskladňuje, sa vykazuje 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) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Skupina posudzuje ku každému súvahovému dňu, 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 netvoria 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 zaúčtované 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 zaúčtované.

Skupina posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým zaúčtované 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 zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované v konsolidovanom výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

p) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v konsolidovanej súvahe 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je to prakticky isté. Náklad prislúchajúci k rezerve je zaúčtovaný 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 rezervy zvyšuje v každom období o úrokový náklad. Tento nárast je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako finančný náklad.

(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 konsolidovanej súvahe, 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 poskytl 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 odvodzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2019: 35,2%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Slovenskej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2019: 13,4%). Počas celého obdobia Skupina odvodzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 33,8% (2019: 33,8%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou v Českej republike, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 11,0% (2019: 11,0%). Počas celého obdobia Skupina odvodzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 19,52% (2019: 19,52%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2019: 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, Skupina navyše prispievala počas roka 2020 a 2019 na toto pripoistenie 2,0% zo zúčtovaných mesačných tarifných miezd a mzdových náhrad zamestnanca, maximálne však do výšky 50 EUR za kalendárny mesiac a zamestnanca.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Závazok z programov so stanovenými požitkami je súčasnou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k súvahovému dňu, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Závazok 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.

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanej súvahe 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

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 súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k súvahovému dňu. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-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.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-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 očakávanie, 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 rozumie akékoľvek zadanie alebo v budúcnosti zadanie 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 jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveoenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladáním, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroveoenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroveoenergetických 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého 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.

Zmeny v ocenení rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého 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 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 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 Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a platného Národného alokačného plánu 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. Skupina účtuje o čistom záväzku vyplývajúcom z emisie skleníkových plynov. Podľa tejto metódy sú bezodplatne nadobudnuté emisné kvóty ocenené v nulovej hodnote a rezervy sú účtované iba v prípade, ak skutočné emisie prevyšujú bezodplatne nadobudnuté emisné práva.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách.

Emisné kvóty obstarané nákupom za účelom ich ďalšieho predaja na verejnom trhu sa oceňujú v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržobná cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do konsolidovaného hospodárskeho výsledku.

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 súvahovému dňu. 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 v súvahovom deň, 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

Skupina 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 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 vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018 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 otvorené pre vedenie Skupiny 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

Skupina 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 harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Skupiny v oblasti stratégie prevádzkovania a vyradovania 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, tržobná 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

(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.

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 konsolidovanej súvahe sa zakladá na kótovaných cenách, alebo, v prípade ich absencie, zohľadňuje zistiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Skupiny o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 <i>(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito)</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 <i>(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ)</i> ;
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ)</i> ;
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný 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> ;
IFRS 4	Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – posun IFRS 9 <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021)</i> ;
IFRS 9 IAS 39 IFRS 7 IFRS 4 IFRS 16	Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Reforma benchmarku úrokových sadzieb – fáza 2 <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021)</i> ;

Cyklus vylepšení 2018-2020 *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 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. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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 v súvahe 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

IFRS 17 Poistné zmluvy

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 prirážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Aplikácia tohto štandardu 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 spoločnosť, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Dátum účinnosti sa posúva na 1. január 2023. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Koncepčný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov 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. Skupina zvažuje dopad týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku v súvislosti s uvádzaním Mochoviec 3&4 do prevádzky.

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. Skupina zvažuje dopad týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – posun IFRS 9

Cieľom týchto dodatkov je umožniť spoločnostiam oddaliť aplikáciu IFRS 9. Aktuálne IFRS 4 požaduje aplikáciu IFRS 9 poisťovňami od 1. januára 2021, zmena umožní účinnosť IFRS 9 pre účtovné obdobia po 1. januári 2023 s možnosťou skoršej aplikácie. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Reforma benchmarku úrokových sadzieb – fáza 2

Dodatky sú potrebné pre pokračovanie zabezpečovacích vzťahov kvôli dopadu reformy benchmarku úrokových sadzieb, možnosti správne zaúčtovať modifikácie finančných nástrojov a nájomných zmlúv podľa IFRS a zväziť dopad reformy na zabezpečovacie nástroje. Skupina zvažuje dopad týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

Cyklus vylepšení 2018-2020

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykázanie podľa IFRS. Dcérska spoločnosť prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájomy. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné		Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3			Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3				
Prečenenie k 1. januáru 2020	1 384 138			2 185 452		85 076		6 028 882		9 683 548
Oprávky k 1. januáru 2020	-5 429			-21 391		-5		-		-26 825
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-3 523			-25 396		-6		-450 846		-479 771
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 375 186			2 138 665		85 065		5 578 036		9 176 952
Rok končiaci 31. decembra 2020										
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 375 186			2 138 665		85 065		5 578 036		9 176 952
Prírastky	2 614			25 378		-		442 593		470 585
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	20			5		-		-		25
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	7			-172		17		10 479		10 331
Presuny	3 216			14 981		-2		-18 195		-
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-			-		-		93		93
Presuny do majetku držaného na predaj	11			-		7		-		18
Úbytky	-			-1		-		-		-1
Odpisy (poznámka 25)	-55 456			-155 785		-61		-		-211 302
Prečenenie k 31. decembru 2020	1 390 004			2 219 736		85 098		6 453 144		10 147 982
Oprávky k 31. decembru 2020	-60 883			-172 106		-66		-		-233 055
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-3 523			-24 559		-6		-440 138		-468 226
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 325 598			2 023 071		85 026		6 013 006		9 446 701

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 2		Úroveň 3				
Precenenie k 1. januáru 2019	1 715 903		2 553 596		41 503		5 515 548		9 826 550		
Oprávky k 1. januáru 2019	-195 706		-573 219		-		-		-768 925		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2019	-173 619		-235 587		-719		-436 489		-846 414		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 346 578		1 744 790		40 784		5 079 059		8 211 211		
Rok končiaci 31. decembra 2019											
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 346 578		1 744 790		40 784		5 079 059		8 211 211		
Prírastky	17 815		26 467		1 455		529 284		575 021		
Precenenie majetku cez rezervu z precenenia	56 764		538 278		41 807		-		636 849		
Precenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	1 657		-32 415		1 081		-644		-30 321		
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-		-1 148		-		-		-1 148		
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-11		-1 268		-2		-14 101		-15 382		
Presuny	4 253		11 343		-		-15 596		-		
Ostatné	3		12		1		34		50		
Úbytky	-		-10		-		-		-10		
Odpisy (poznámka 25)	-51 873		-147 384		-61		-		-199 318		
Precenenie k 31. decembru 2019	1 384 138		2 185 452		85 076		6 028 882		9 683 548		
Oprávky k 31. decembru 2019	-5 429		-21 391		-5		-		-26 825		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019	-3 523		-25 396		-6		-450 846		-479 771		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	1 375 186		2 138 665		85 065		5 578 036		9 176 952		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárňa Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 13 565 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 13 006 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2019: 27 434 tis. EUR, z toho 10 380 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	2020	2019
Budovy, haly a stavby	255	267
Pozemky	15	21
Spolu	270	288

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 zaúčtované 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).

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku v roku 2019 Skupina vykázala celkové zvýšenie hodnoty majetku v výške 606 528 tis. EUR, z toho 636 849 tis. EUR ako navýšenie hodnoty rezervy z precenenia a zároveň, Skupina vykázala zníženie hodnoty vo výške 30 321 tis. EUR cez výkaz ziskov a strát.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2019 ani 2020.

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 2020.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2020 vykázala Skupina celkovú zmenu hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 10 356 tis. EUR, z toho 2 275 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 12 606 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 25 tis. EUR nárast Rezervy z precenenia. V roku 2019 vykázala Skupina zníženie hodnoty majetku, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami v celkovej hodnote 16 330 tis. EUR, z toho 15 382 tis. EUR v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, a 1 148 tis. EUR v riadku Rezerva z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2020 a 2019 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2020	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 325 598	-	-	1 325 598
Stroje, zariadenia a iné	2 023 071	-	-	2 023 071
Pozemky	85 026	-	85 026	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 013 006	-	-	6 013 006
Spolu	9 446 701	-	85 026	9 361 675

V tis. EUR	31. december 2019	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 375 186	-	-	1 375 186
Stroje, zariadenia a iné	2 138 665	-	-	2 138 665
Pozemky	85 065	-	85 065	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	5 578 036	-	-	5 578 036
Spolu	9 176 952	-	85 065	9 091 887

Počas rokov 2020 a 2019 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 2020 a 2019, 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 2020 podľa modelu obstarávacej ceny	417 528	996 530	12 073	13 901	6 013 006	7 453 038
Zostatková hodnota k 31. decembru 2019 podľa modelu obstarávacej ceny	441 381	1 042 288	16 537	13 884	5 578 036	7 092 126

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2020 bola 167 532 tis. EUR, z toho sa 308 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2019: 140 859 tis. EUR, z toho sa 298 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,74% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2020 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Skupiny predstavovala 2 970 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 2020 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 12 073 tis. EUR (31. december 2019: 16 537 tis. EUR). Celkový výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2020 dosiahol 4 006 tis. EUR (31. december 2019: 3 415 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2020	2019	2020	2019
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	4 058	4 006	3 725	3 534
od 1 do 5 rokov vrátane	6 967	10 766	6 589	10 094
po 5 rokoch	1 493	1 752	1 151	1 371
Spolu	12 518	16 524	11 465	14 999
Mínus budúce finančné výdavky	-1 053	-1 525	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	11 465	14 999	11 465	14 999
Závazky z lízingu vykázané v konsolidovanej súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			11 465	14 999
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 725	-3 534
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			7 740	11 465

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 394	15 143	16 537
Odpisy	-61	-4 403	-4 464
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 333	10 740	12 073

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 455	15 537	16 992
Prírastky	-	3 209	3 209
Odpisy	-61	-3 603	-3 664
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	1 394	15 143	16 537

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 3 176 tis. EUR (31. december 2019: 3 630 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Softvér</i>	<i>Ostatný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Obstarávacia cena k 1. januáru 2020	76 757	1 531	344	78 632
Oprávky k 1. januáru 2020	-71 313	-1 304	-	-72 617
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 424	227	344	5 995
Rok končiaci 31. decembra 2020				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 424	227	344	5 995
Prírastky	588	-	569	1 157
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-96	-	-	-96
Presuny do hmotného investičného majetku	-	-	-93	-93
Presuny	210	-	-210	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 439	-17	-	-1 456
Obstarávacia cena k 31. decembru 2020	76 621	1 531	610	78 762
Oprávky k 31. decembru 2020	-71 817	-1 321	-	-73 138
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	4 687	210	610	5 507
Obstarávacia cena k 1. januáru 2019	77 641	1 531	332	79 504
Oprávky k 1. januáru 2019	-71 046	-1 281	-	-72 327
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2019	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	6 575	250	332	7 157
Rok končiaci 31. decembra 2019				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2019	6 575	250	332	7 157
Prírastky	330	-	332	662
Presuny	320	-	-320	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 801	-23	-	-1 824
Obstarávacia cena k 31. decembru 2019	76 757	1 531	344	78 632
Oprávky k 31. decembru 2019	-71 313	-1 304	-	-72 617
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	5 424	227	344	5 995

V roku 2020 a 2019 Skupina nevynaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	-	622
Spolu	-	622
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	200	29
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	118 031	152 869
Spolu	118 231	152 898

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	100 716	115 940
Spolu	100 716	115 940

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát*Vnorené deriváty*

Dňa 7. októbra 2013 bola uzatvorená dlhodobá zmluva o predaji elektrickej energie so spoločnosťou Slovalco, a.s. s platnosťou od 1. januára 2014 do 31. decembra 2021. V súlade s ustanoveniami zmluvy je cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podlieha indexácii cien hliníka na Londýnskej burze kovov (LME). Prvotné ocenenie vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a.s. bolo vykázané v konsolidovanej súvahe oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umoruje do konsolidovaného výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhodobej zmluvy (pozri poznámku 20 a 30).

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. Okrem týchto kontraktov Skupina obchoduje deriváty aj na urán a emisné kvóty s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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 2020 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného preceňovania komoditných derivátov na EEX predstavuje 23 888 tis. EUR – elektrina, plyn, CO₂).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	49	9
Zabezpečovacie deriváty - komodity	235	6 234
Spolu	284	6 243
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	8 669	66
Zabezpečovacie deriváty - komodity	19 205	29 861
Spolu	27 874	29 927

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	152 920	89 163
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	14 285	5 708
Zabezpečovacie deriváty - komodity	32 742	4 244
Spolu	199 947	99 115
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	612	4 604
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	1 384	1 096
Zabezpečovacie deriváty - komodity	42 334	60 983
Spolu	44 330	66 683

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 a 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 volatilitě 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.

Cena uránu

V súvislosti so zazmluvnenými nákupmi zásob jadrového paliva sa Skupina zabezpečuje voči volatilitě ceny uránu, ako rizikového komponentu ceny jadrového paliva, prostredníctvom swapov na predaj a kúpu uránu.

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	51 972	133 586
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	120 171	-107 905
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	-51 312	26 677
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	-9 723	4 391
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	-3 644	-4 777
<i>Presun z rezervy na zabezpečenie peňažných tokov do prvotného ocenenia aktíva</i>	1 091	-
Zostatok k 31. decembru	108 555	51 972

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>
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%

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2019</i>
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%

*v Obchodnom registri bola dňa 18. septembra 2019 zapísaná zmena právnej formy spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE z akciovej spoločnosti na spoločnosť s ručením obmedzeným

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

v tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>	<i>Účtovná hodnota investície 2020</i>	<i>Vlastné imanie 2020</i>	<i>Zisk 2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	157	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	21 854	78 697	11 408
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	287	5 321	880
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			22 298	84 338	12 443

v tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2019</i>	<i>Účtovná hodnota investície 2019</i>	<i>Vlastné imanie 2019</i>	<i>Zisk 2019</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	216	440	275
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	19 273	69 402	3 097
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	606	6 919	1 407
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			20 095	76 761	4 779

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločností:

V tis. EUR	Dlhodobý majetok		Krátkodobý majetok		Aktíva spolu		Vlastné imanie		Dlhodobé záväzky		Krátkodobé záväzky		Záväzky spolu		Výnosy		Náklady		Zisk	
	2020		2020		2020		2020		2020		2020		2020		2020		2020		2020	
REAKTORTEST, s.r.o.	24	2 034	2 058	320	-	1 738	1 738	21 603	21 448	155										
ÚJV Řež, a.s.	84 510	47 429	131 939	78 697	22 057	31 185	53 242	51 683	40 275	11 408										
Energotel, a.s.	4 221	6 016	10 237	5 321	244	4 672	4 916	11 206	10 326	880										
Spolu	88 755	55 479	144 234	84 338	22 301	37 595	59 896	84 492	72 049	12 443										

V tis. EUR	Dlhodobý majetok		Krátkodobý majetok		Aktíva spolu		Vlastné imanie		Dlhodobé záväzky		Krátkodobé záväzky		Záväzky spolu		Výnosy		Náklady		Zisk	
	2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019	
REAKTORTEST, s.r.o.	-	2 574	2 574	440	338	1 796	2 134	23 580	23 305	275										
ÚJV Řež, a.s.	53 610	52 638	106 248	69 402	20 907	15 939	36 846	51 415	48 318	3 097										
Energotel, a.s.	4 679	7 251	11 930	6 919	169	4 842	5 011	12 037	10 630	1 407										
Spolu	58 289	62 463	120 752	76 761	21 414	22 577	43 991	87 032	82 253	4 779										

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu		Hodnota podielu	
	2020		2019	
Iné investície	5 914	5 495		
Spolu	5 914	5 495		

Iné investície zahŕňajú podiely Skupiny na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), Blue Re Mutual Association a Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

10. Zásoby

<i>V tis. EUR</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia cena, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>
	<i>2020</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2019</i>
Jadrové palivo	231 555	231 378	249 668	249 381
Fosílné palivo	14 017	8 432	20 153	17 338
Náhradné diely	25 305	20 545	23 660	19 333
Materiál a dodávky	6 886	4 742	6 405	4 378
Emisné kvóty	45 708	48 910	45 596	45 596
Ostatné	3 714	3 714	2 559	2 559
Zásoby spolu	327 185	317 721	348 041	338 585

U zásob v celkovej hodnote 165 167 tis. EUR (2019: 186 298 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 2020 boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote. Emisné kvóty v roku 2019 boli nakúpené na vysporiadanie záväzku zo skutočne vyprodukovaných emisií v zmysle Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a v súlade s legislatívnym rámcom platným v Slovenskej republike.

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	249 668	264 870
Nákup	51 881	61 135
Spotreba	-63 786	-70 061
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 208	-6 276
Zostatok k 31. decembru	231 555	249 668

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	9 456	7 152
Tvorba	3 370	3 256
Použitie	-160	-273
Zrušenie	-1	-679
Zostatok k 31. decembru	12 665	9 456

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly-obrátkovým zásobám.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	231 695	236 035
Ostatné pohľadávky	16 729	17 414
Pohľadávky voči spriazneným stranám	61 740	70 666
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 068	-146 534
Spolu finančné pohľadávky	167 096	177 581
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	782	1 890
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	167 878	179 471

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	82 410	79 984
Poskytnuté dlhodobé preddavky	48 427	26 380
Ostatné dlhodobé pohľadávky	776	925
Spolu dlhodobé pohľadávky	131 613	107 289

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykázala 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 2020 v hodnote 82 410 tis. EUR (k 31. decembru 2019 v hodnote 79 984 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2020 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2019: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri poznámku 29.

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.

U pohľadávok z obchodného styku 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 2020, resp. 31. decembra 2019 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>2020</i>
Zostatok k 1. januáru	146 534
Tvorba (poznámka 25)	144
Použitie	-44
Zrušenie (poznámka 25)	-3 566
Zostatok k 31. decembru	143 068

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	145 305
Tvorba (poznámka 25)	1 375
Použitie	-13
Zrušenie (poznámka 25)	-133
Zostatok k 31. decembru	146 534

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2020 a 2019 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 2020 a 2019 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 2020 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2019: 1 470 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

V tis. EUR	2020	2019
Peniaze v hotovosti a v banke	14 273	12 460
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	14 273	12 460

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2020 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2019: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

V tis. EUR	2020	2019
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 128	1 953
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	646	-
Náklady budúcich období - výkon štátneho dozoru nad jadrovými elektrárnami	-	5 302
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	375	361
Náklady budúcich období - ostatné	248	2 456
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	31 273	18 751
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	34 670	28 823

V tis. EUR	2020	2019
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	1 700	1 885
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 475	1 363
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 175	3 248

Dňa 1. januára 2019 nadobudol účinnosť zákon č. 312/2018 Z. z., ktorým sa mení zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch. Touto novelou zákona o odpadoch sa menia 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 v Štátnej pokladnici. V zmysle § 135e ods. 1 zákona č. 312/2018 Z. z. mala Skupina povinnosť previesť finančné prostriedky na osobitný účet v Štátnej pokladnici do 31. marca 2019. Od toho momentu 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2020 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2019: 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 poníža predtým vykázané zvýšenie reálnej hodnoty vo vlastnom imaní. Táto rezerva nemôže byť použitá na výplatu dividend.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond a rezervu zo zabezpečovacích operácií. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2020 predstavuje 256 560 tis. EUR (2019: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Zabezpečovacia rezerva 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.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovaného účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 22 601 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2019</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	22 601
Spolu	22 601

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických 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“) a prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 505 MWe (V2) a 470 MWe (EMO 1&2)). 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 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“), vznesla 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 2020 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 2020 a k 31. decembru 2019 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.

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 odstavením 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 a EMO 1&2 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Skupiny 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 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.

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 a EMO 1&2 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. Dodatok pre obdobie rokov 2020 a 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume 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 zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2020 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 2020.

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 2020 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 2020 a 31. decembru 2019.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 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. Dodatok pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume 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 2020 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 2020.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 2020	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 781	2 200	15 981
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	25 200	6 655	57 010	2 195	91 060
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	3 126	10 829	99 960	4 133	118 048
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	51 726	-	-	-	51 726
Použitie rezervy	-	-	-8 684	-7 780	-16 464
Zostatok k 31. decembru 2020	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zostatok k 1. januáru 2019	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	14 244	2 433	16 677
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	23 601	6 297	54 686	2 246	86 830
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 208	5 076	21 197	1 659	29 140
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	23 917	-	-	-	23 917
Použitie rezervy	-	-	-8 593	-6 812	-15 405
Zostatok k 31. decembru 2019	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947

V roku 2020 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 114 520 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 51 726 tis. EUR na ťarchu vlastného imania (2019: 52 080 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 23 917 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát a Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie.

V roku 2019 Skupina vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. Vplyv zmeny tohto odhadu v prospech výkazu ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2019 predstavuje 22 940 tis. EUR.

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe 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>
Krátkodobé záväzky	-	-	14 729	7 640	22 369
Dlhodobé záväzky	671 348	173 629	1 509 476	49 476	2 403 929
Rezerva spolu	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

K 31. decembru 2019 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe 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>
Krátkodobé záväzky	-	-	11 126	4 632	15 758
Dlhodobé záväzky	591 296	156 145	1 351 012	51 736	2 150 189
Rezerva spolu	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2020 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2019: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019: od 3,88% do 4,25%) 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			
			2020		2019	
	2020	2019	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoritého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 581 321	1 418 506	-124 288	139 706	-110 658	124 286
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	844 977	747 441	-81 232	90 562	-73 081	81 613
Spolu	2 426 298	2 165 947	-205 520	230 268	-183 739	205 899

Financovanie nákladov na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoritým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoritým 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. Na základe zákona č. 550/2011 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa Zákon o národnom jadrovom fonde, boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012. V zmysle platných ustanovení tohto zákona boli prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 13 428,26 EUR za každý MW inštalovaného elektrického výkonu jadrového zariadenia a 5,95% z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach. Sadzba za inštalovaný elektrický MW sa každoročne valorizovala o mieru inflácie.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovuje 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 podúcte 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020	1 339 112
Platby do fondu počas roka 2020	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	31 539
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2020	1 435 920
Zostatok k 1. januáru 2019	1 229 869
Platby do fondu počas roka 2019	79 346
Pripísaný úrok (poznámka 26)	30 691
Poplatok za správu fondu	-794
Zostatok k 31. decembru 2019	1 339 112

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Skupina jedným z prispievateľov do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Skupina nemá nad ním kontrolu. 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 (najmä úločky v štátnej pokladnici a vklady v komerčných bankách) 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 konsolidovanej súvahe a zmenu v stave nároku zaúčtuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Podľa atómového zákona Skupina zodpovedá za zabezpečenie 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 vzniká právo na to, aby v budúcnosti bola 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.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde a výška príspevkov do Národného jadrového fondu z iných zdrojov. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 jadrovoenergetických 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 súvahovému dňu 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 prevádzkovatelia 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 2020 na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vybrané 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.

Správa o plnení vnútroštátneho programu nakladania s VJP a RAO v SR k 31.12.2019 okrem iného uvádza, že analýza historického dlhu a návrh postupu zabezpečenia finančných prostriedkov na jeho pokrytie sa predpokladá v rámci prípravy aktualizácie Vnútroštátneho programu, ktorá sa začala v polovici roku 2019 a jej ukončenie sa predpokladá do konca roku 2021.

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 vykazovala rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2020	2019
Zostatok k 1. januáru	126 857	125 754
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 195	5 220
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 783	-4 685*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	2 863	610
Skutočné výdavky počas obdobia	-136	-42
Zostatok k 31. decembru	136 562	126 857

*z toho 31 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 2020 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	220
Dlhodobé záväzky	136 342
Rezerva spolu	136 562

K 31. decembru 2019 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	150
Dlhodobé záväzky	126 707
Rezerva spolu	126 857

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Tepelná elektráreň 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 číslo 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 a rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019, 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 a rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2020.

Skupina prevádzkuje tepelnú elektráreň Nováky a tepelnú elektráreň 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. Zhodnotené 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 2020 Skupina prehľadom očakávané náklady na rekultiváciu odkaliska pri EVO a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehľadom Skupina vykázala nárast rezervy vo výške 4 645 tis. EUR, z toho 338 tis. EUR v dôsledku prehľadom očakávaných nákladov na rekultiváciu odkaliska pri EVO a 4 307 tis. EUR v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

V roku 2019 vedenie Skupiny prehľadom časový harmonogram vynakladania peňažných prostriedkov v procese vyradovania tepelných elektrární bez vplyvu na výšku odhadovaných nákladov a tiež opätovne aktualizovalo sadzbu pre diskontovanie rezerv. V dôsledku tohto prehľadom Skupina rozpustila k 31. decembru 2019 časť rezervy vo výške 4 075 tis. EUR, čo predstavuje netto efekt zvýšenia rezervy v dôsledku zmeny diskontnej sadzby vo výške 2 133 tis. EUR a zníženia z dôvodu posunu časového harmonogramu vo výške 6 208 tis. EUR.

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 odvodené zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019 od 3,88% do 4,25%) 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			
			2020		2019	
	2020	2019	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	136 562	126 857	-5 360	5 601	-5 262	5 511

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanej súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2020		2019	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania				
a ostatné zamestnanecké požitky	1 508	42 458	1 682	41 308
Spolu	1 508	42 640	1 682	41 490

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 2018 bola schválená a podpísaná PKZ spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) pre roky 2019 - 2021. Podmienky PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2020 mala Skupina spolu 4 003 zamestnancov (v roku 2019: 3 986 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 9 rokov a v OBSE 6 rokov (v roku 2019: SE 9 rokov, OBSE 6 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	41 660	1 330	42 990	39 497
Náklady služby bežného roka	1 969	74	2 043	1 867
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	409	13	422	542
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	1 221	34	1 255	363
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	-1 607	9	-1 598	1 535
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	1 489	38	1 527	-20
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 525	-148	-2 673	-794
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	42 616	1 350	43 966	42 990

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Čistý záväzok k 1. januáru	41 660	1 330	42 990	39 497
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 378	168	2 546	2 563
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 103	-	1 103	1 724
Vyplatené požitky	-2 525	-148	-2 673	-794
Čistý záväzok k 31. decembru	42 616	1 350	43 966	42 990
Z toho: Krátkodobý	1 336	172	1 508	1 682
Dlhodobý	41 280	1 178	42 458	41 308

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Náklady služby bežného roka	1 969	74	2 043	1 867
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	409	13	422	542
Okamžité vykázané poistno-matematické straty	-	81	81	154
Náklady za rok spolu	2 378	168	2 546	2 563

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2019, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2020 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2020) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2018, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2019 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2019).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2020	2019
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	1,0%
Budúci rast platov	SE: 2021: 1,9% 2022: 1,1% 2023: 1,9% Od 2024: 1,7% OBSE: 2021: 4,2% Od 2022: 1%	SE: 2,5% OBSE: 2020: 7% Od 2021: 2,5%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2% OBSE: 7%	SE: 2,5% OBSE: 8%
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	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 966	42 990	39 497	40 732	35 229	66 519

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2020	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50%	
Čistý záväzok z zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 966	-1 998	2 160	1 415

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2019	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50%	
Čistý záväzok z zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 990	-1 946	2 103	1 946

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

18. Ostatné rezervy

<i>V tis. EUR</i>	<i>Environmentálna rezerva</i>	<i>Rezerva na súdne spory</i>	<i>Rezerva na emisie</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Celkom</i>
Zostatok k 1. januáru 2020	9 179	11 051	43 154	2	63 386
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	104	41 386	2	41 492
Rezervy použité počas obdobia	-388	-	-43 089	-2	-43 479
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	384	-	-	-	384
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	438	-	-65	-	373
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	18	-	-	-	18
Preúčtovanie z ostatných záväzkov	-	541	-	-	541
Zostatok k 31. decembru 2020	9 631	11 696	41 386	2	62 715
Dlhodobé	9 147	11 696	-	-	20 843
Krátkodobé	484	-	41 386	2	41 872
Zostatok k 1. januáru 2019	9 927	10 962	33 143	35	54 067
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	89	43 154	2	43 245
Rezervy použité počas obdobia	-1 845	-	-34 264	-35	-36 144
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	407	-	-	-	407
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	205	-	1 121	-	1 326
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	485	-	-	-	485
Rozpustenie	-	-	-	-	-
Zostatok k 31. decembru 2019	9 179	11 051	43 154	2	63 386

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 2020 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2019: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019: od 3,88% do 4,25%), 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 alebo zakontrahovanou cenou kvót určených na vysporiadanie za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 6,00	2021	1 250 949	204 206
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2021	49	38
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	5,75	2021	3 725	3 534
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			1 254 723	207 778
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 6,00	2022 - 2026	1 803 444	2 907 206
Podriadený úver	5,92	2027	452 542	350 903
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	5,75	2022 - 2043	7 740	11 465
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 263 726	3 269 574

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Z celkovej hodnoty načerpaných úverov vykazuje Skupina k 31. decembru 2020 revolvingové úvery v hodnote 165 000 tis. EUR ako dlhodobé (k 31. decembru 2019: 165 000 tis. EUR), keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Skupina možnosť a úmysel posunúť splatnosť týchto záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

Skupina má so spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. uzatvorenú zmluvu o poskytnutí podriadeného úveru do výšky 700 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2020 bolo načerpaných 438 mil. EUR (k 31. decembru 2019: 345 mil. EUR).

Skupina k 31. decembru 2020 (a k 31. decembru 2019) neporušovala žiadne finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

V záujme plnenia záväzkov vyplývajúcich z úverových zmlúv sa Skupina v roku 2020 dohodla s relevantnými veriteľmi na predĺžení termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Skupinou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť vybrané ustanovenia v úverových zmluvách, k dátumu zostavenia účtovnej závierky veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Konečné predĺženie termínov bude súčasťou komplexnej dohody medzi Skupinou a veriteľmi. Nakoľko k 31. decembru 2020 bolo dohodnuté predĺženie termínov na obdobie kratšie ako 12 mesiacov, Skupina usúdila, že nedošlo ku splneniu podmienok IFRS na prezentáciu týchto úverov v rámci dlhodobých záväzkov, a vykázala úvery v hodnote 1 009 280 tis. EUR ako krátkodobé.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019, ktorý s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov popísaných vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	245 443	207 778
V druhom až treťom roku	129 427	60 351
Po troch rokoch	3 143 579	3 209 223
Spolu	3 518 449	3 477 352

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových línií:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Nekomitované úverové linky	51 321	65 251
Účelovo viazaný úver	460 851	453 441
Podriadený úver	262 000	355 000
Spolu	774 172	873 692

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2020 a 2019 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2020	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2020
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 111 412	-4 423	-1 284	-51 312	3 054 393
Podriadený úver	350 941	93 000	8 650	-	452 591
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	14 999	-4 006	472	-	11 465
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 477 352	84 571	7 838	-51 312	3 518 449

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2019	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2019
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 861 280	236 953	-13 898	27 077	3 111 412
Podriadený úver	244 661	101 000	5 280	-	350 941
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	1 580	-3 415	16 834	-	14 999
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 107 521	334 538	8 216	27 077	3 477 352

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2020 hodnotu 169 283 tis. EUR (2019: 142 549 tis. EUR), z toho 167 532 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2019: 140 859 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výdavkov budúcich období, vzťahujúcich sa najmä k poplatkom organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, výnosov budúcich období z derivátových transakcií, výnosov budúcich období z grantov, dlhodobých prijatých preddavkov a ostatných dlhodobých záväzkov.

Výnosy budúcich období z derivátových transakcií sa vťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2020	2019
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	777	1 554
Ostatné výnosy budúcich období	45	27
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektrickej energie	5 199	4 942
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	124	152
Granty	260	293
Ostatné dlhodobé záväzky	2 253	2 262
Spolu	8 658	9 230
Dlhodobé	2 513	2 556
Krátkodobé	6 145	6 674

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

21. Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
<i>Finančné záväzky</i>		
Závazky z obchodného styku	227 036	247 138
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Závazky zo sociálneho poistenia	5 697	5 764
Závazky voči zamestnancom	29 525	30 652
Ostatné priame dane	12 661	7 748
Krátkodobé rezervy	15 721	15 831
Iné záväzky	4 432	11 095
Spolu iné krátkodobé záväzky	68 036	71 090
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	295 072	318 228

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>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Stav na začiatku obdobia	1 236	934
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 405	1 315
Čerpanie	-1 521	-1 013
Stav ku koncu obdobia	1 120	1 236

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Závazky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	294 448	317 835
Závazky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	624	393
Spolu	295 072	318 228

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>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	997 594	889 297
Podporné služby	71 094	73 012
Regulačná elektrina	1 222	3 229
Odchýlka	9 351	8 634
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	112 692	116 638
Výnosy z predaja tepla	24 418	23 744
Ostatné	8 799	8 606
Domáce výnosy	1 225 170	1 123 160
Predaj na zahraničnom trhu	1 646 762	1 321 348
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 871 932	2 444 508

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Nákup elektrickej energie	1 771 161	1 481 599
Poplatky za elektrickú energiu	84 850	80 199
Ostatné	18 116	16 247
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 874 127	1 578 045

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Výnosy z prenájmu	725	723
Zisk z predaja emisných kvót	16 979	52 295
Amortizácia výnosov budúcich období	10	117
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	550	17
Zmluvné pokuty a penále	723	1 454
Zisk z predaja materiálu	-	423
Náhrady škôd	1 703	10
Výnosy z dohôd o urovnaní	675	413
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	4 430	5 197
Ostatné	477	139
Ostatné prevádzkové výnosy	26 272	60 788

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 191	15 290
Náklady na poistenie	4 872	5 491
Zmeny v ostatných rezervách	540	295
Komoditné deriváty, netto	24 866	30 314
Zmluvné pokuty a penále	401	295
Členské príspevky	832	911
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	186	-555
Zmeny rezervy na emisné kvóty	41 321	44 276
Odpis pohľadávok	499	-
Ostatné	309	119
Ostatné prevádzkové náklady	90 017	96 436

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	169	170
Súvisiace audítorské služby	4	33
Ostatné neaudítorské služby	156	20
Spolu	329	223

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Mzdové náklady	88 988	87 230
Náklady na sociálne zabezpečenie	39 032	37 663
Ostatné sociálne náklady	6 115	5 795
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 124	2 021
Zmena rezervy na dlhodobé prémie	-	-107
Odstupné	1 012	1 239
Osobné náklady	137 271	133 841

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	211 302	199 318
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 456	1 824
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 275	15 382
Zníženie hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	96	-
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-	-31
Netto tvorba opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-3 422	1 146
Ostatné	17	5
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	211 724	217 644

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Výnosové úroky	2 472	2 644
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	31 539	30 691
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	777
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	803	669
Finančné výnosy	35 591	34 781

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Kurzové rozdiely, netto	460	742
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	91 060	86 830
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 195	5 220
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	422	542
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	384	407
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	451	305
Iné	5 516	5 160
Finančné náklady	103 488	99 206

27. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Splatná daň z príjmov	43 122	13 610
Z toho: Daň za bežné obdobie	42 967	13 600
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	155	10
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-16 269	-5 162
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	26 853	8 448

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2020 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2019) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2019).

K 31. decembru 2020 sa vykázaná pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vo výške 48 tis. EUR vzťahuje k daňovej pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2019: 198 tis. EUR).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2020 vo výške 50 810 tis. EUR sa vzťahuje k daňovej 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 2019: 21 693 tis. EUR).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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. Od roku 2021 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		2020		2019
Zisk za obdobie		59 779		22 601
Náklad dane z príjmov spolu		26 853		8 448
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		86 632		31 049
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	21%	18 193	21%	6 520
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		1 767		778
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	8%	6 738	4%	1 140
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	31%	26 698	27%	8 438
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		155		10
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	31%	26 853	27%	8 448

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2020	2019
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	11 684	-16 442
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-	-133 738
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	-5	241
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	232	362
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	10 862	5 023
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	601	128
Zmena environmentálnej rezervy	4	102
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	23 378	-144 324

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
V tis. EUR	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-679 351	-667 396	-679 351	-667 396
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	23 400	4 228	-	-	23 400	4 228
Vnorené deriváty	-	-	-42	-137	-42	-137
Zásoby	2 659	1 985	-	-	2 659	1 985
Zamestnanecké požitky	9 286	9 066	-	-	9 286	9 066
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	509 523	454 849	-	-	509 523	454 849
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	28 678	26 640	-	-	28 678	26 640
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 242	4 752	-	-	4 242	4 752
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-301 543	-281 214	-301 543	-281 214
Ostatné	18 224	21 719	-3 046	-2 109	15 178	19 610
Zostatok k 31. decembru	596 012	523 239	-983 982	-950 856	-387 970	-427 617

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)**

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2019	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom ímaní	Zostatok k 31. decembru 2019	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom ímaní	Zostatok k 31. decembru 2020
Dlhodobý hmotný majetok	-526 971	-6 928	-133 497	-667 396	-11 950	-5	-679 351
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	15 645	5 025	-16 442	4 228	7 488	11 684	23 400
Vnorené deriváty	-201	64	-	-137	95	-	-42
Zásoby	1 501	484	-	1 985	674	-	2 659
Zamestnanecké požitky	8 446	258	362	9 066	-12	232	9 286
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	425 205	24 621	5 023	454 849	43 812	10 862	509 523
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26 408	104	128	26 640	1 437	601	28 678
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne	5 282	-530	-	4 752	-510	-	4 242
Gabčíkovo	-261 171	-20 043	-	-281 214	-20 329	-	-301 543
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	17 401	2 107	102	19 610	-4 436	4	15 178
Ostatné	-288 455	5 162	-144 324	-427 617	16 269	23 378	-387 970
Odlícený daňový záväzok							

K 31. decembru 2020 vykazuje Skupina na súvahe odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 50 201 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 26 040 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 ukladanie vyhorelého jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zavádza 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 posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Skupina rozhodla v súčasnosti súvisiacu daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020 a k 31. decembru 2020:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	25 572	-	452 591
Spoločnosti skupiny ENEL	60 291	82 055	5 086	24 245
Spoločnosti skupiny EPH	151 808	59 705	20 707	20 185
Spoločnosti kontrolované štátom*	296 591	118 887	118 423	21 995
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	68	1 047	14	331
REAKTORTEST, s.r.o.	-	9 021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2 451	-	1 795
European Mutual Association (EMANI)	-	2 037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 022	-	21
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	150	587	89	102
Spolu	508 910	302 384	144 319	521 312

* 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 2019 a v roku končiacom sa 31. decembra 2019:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	15 596	-	350 941
Spoločnosti skupiny ENEL	98 819	113 373	9 030	46 320
Spoločnosti skupiny EPH	106 744	64 884	15 696	5 293
Spoločnosti kontrolované štátom*	250 569	81 214	103 765	19 624
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	69	999	20	269
REAKTORTEST, S.R.O.	-	10 768	-	-
ÚJV Řež, a.s.	2	3 820	-	1 996
European Mutual Association (EMANI)	-	1 944	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	883	-	252
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	-	295	-	66
Spolu	456 203	293 776	128 511	424 761

* 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 nevyrovnané zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovnávať v hotovosti do šiestich mesiacov odo dňa zostavenia konsolidovanej účtovnej závierky, 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2020 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
 Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
 JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva (od 31. októbra 2020)
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Lukáš Maršálek
 Pedro José Cañamero González
 Ing. Ľubomír Tomík (od 29. augusta 2020)
 Ing. Milan Horváth (od 29. augusta 2020)

Dozorná rada: Ing. Ivan Šramko, predseda (od 1. októbra 2020)
 Jiří Feist, podpredseda dozornej rady (od 30. mája 2020)
 Stanislav Kysel
 Ing. Bohumil Kratochvíl
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Mgr. Zdenek Turian
 Ján Topoľovský
 Ing. Jozef Tischler (od 1. októbra 2020)
 Maria Antonietta Giannelli
 Giuseppe Ferrara
 Stefano Checchi (od 8. januára 2020)
 Elisabetta Barberi

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2020 ukončili:

Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva (do 28. februára 2020)
 Pavol Štuller, MBA, člen predstavenstva (do 24. januára 2020)
 Ing. Martin Suchánek, člen predstavenstva (do 28. augusta 2020)
 JUDr. Peter Hajduček, podpredseda dozornej rady (do 30. septembra 2020)
 Ľudovít Hacaj, člen dozornej rady (do 12. mája 2020)
 Jozef Ondrejčíček, člen dozornej rady (do 12. mája 2020)
 doc. JUDr. Boris Balog, člen dozornej rady (do 30. septembra 2020)
 Andrea Piagentini, člen dozornej rady (do 7. januára 2020)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 380	1 532
Nepeňažné požitky	29	21
Spolu	1 409	1 553

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	96	237
Spolu	96	237

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 079	4 153
Nepeňažné požitky	114	80
Spolu	4 193	4 233

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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>	2020	2019
Nájom áut	1 633	1 705
Nájom pozemkov a budov	562	873
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	981	1 052
Spolu	3 176	3 630

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>	2020	2019
Do jedného roka	2 412	2 540
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 863	3 394
Viac ako päť rokov	619	260
Spolu	4 894	6 194

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>	2020	2019
Prenájom pozemkov a budov	803	711
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Prenájom áut	13	16
Spolu	822	733

Skupina má uzavreté zmluvy týkajúce sa prenájmu na dobu určitú aj neurčitú.

Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného operatívneho lízingu sú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2020	2019
Do jedného roka	783	726
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 359	909
Viac ako päť rokov	966	368
Spolu	3 108	2 003

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 2019 mala Skupina uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 5 698 838 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 5 516 782 tis. EUR), z toho 284 314 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2020 čerpaných (k 31. decembru 2019: 305 388 tis. EUR).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 jednotlivito 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. Dovolacie konanie prebieha.

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.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 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. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za roky 2006 – 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolania dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolania Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 a za rok 2013 strany sporu predložili záverečné reči a súd na najbližšom pojednávaní, ktoré vytyčí, zrejme rozhodne o predmete sporu. Konania prebiehajú.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2011, 2014 a 2015) prebiehajú.

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 z 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 zvažuje podanie mimoriadneho opravného prostriedku.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

6. Nárok Spoločnosti na vrátenie platieb uskutočnených na základe článku 10 Zmluvy o prevádzke

Dňa 12. novembra 2014 Spoločnosť na súde uplatnila nárok na zaplatenie 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 urovnaní 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 zaplatenie 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 zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhovú cenu odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 550 tis. EUR (bez DPH).

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

(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) ukladajúci 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. Odvolacie konanie prebieha.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 3 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.

Spoločnosť požaduje vrátiť späť platby za G – komponent za roky 2014 – 2017, celkom v sume cca 54 017 tis. EUR.

3. Spory týkajúce ČKD/BAZCOM

Spoločnosť ČKD PRAHA DIZ, a.s. (ďalej len „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.

Insolvenčné konanie prebieha.

(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 správci.

Konanie prebieha.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na spoločnosť Bazcom, a.s. (ďalej len „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 19,67 mil. EUR s príslušenstvom.

Arbitráž je prerušená a strany začali mediáciu.

Konanie prebieha.

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 jadrové škody. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť dňa 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.

Dňa 19. marca 2015 schválila Národná rada Slovenskej republiky 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 súvahovému dňu mala Skupina uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne za každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 185 mil. EUR pre 3. a 4. blok jadrovej elektrárne Mochovce (z titulu úložiska čerstvého jadrového paliva) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 milióna EUR.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2020 predstavovala 4 468 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 4 840 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 2020 ani k 31. decembru 2019.

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 2020 a k 31. decembru 2019 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 9 321 191 tis. EUR (2019: v hodnote 9 059 366 tis. EUR) a zásoby v hodnote 24 680 tis. EUR (2019: v hodnote 22 100 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanej súvahe sú nasledovné:

		31. december 2020		31. december 2019	
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	131 613	131 613	107 289	107 289
Vnorené deriváty	7	-	-	622	622
Zabezpečovacie deriváty	7	284	284	6 243	6 243
Ostatné investície	9	5 914	5 914	5 495	5 495
Spolu dlhodobé finančné aktíva		137 811	137 811	119 649	119 649
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 263 726	2 676 738	3 269 574	4 088 003
Zabezpečovacie deriváty	7	199 947	199 947	99 115	99 115
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 463 673	2 876 685	3 368 689	4 187 118
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	167 878	167 878	179 471	179 471
Vnorené deriváty	7	200	200	29	29
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	118 031	118 031	152 869	152 869
Zabezpečovacie deriváty	7	27 874	27 874	29 927	29 927
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	14 273	14 273	12 460	12 460
Spolu krátkodobé finančné aktíva		328 256	328 256	374 756	374 756
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 254 723	1 568 660	207 778	207 778
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	100 716	100 716	115 940	115 940
Zabezpečovacie deriváty	7	44 330	44 330	66 683	66 683
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé	21	295 072	295 072	318 228	318 228
Spolu krátkodobé finančné záväzky		1 694 841	2 008 778	708 629	708 629

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 2020 a k 31. decembru 2019 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 v súvahový deň. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020 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 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	200	-	200	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	118 031	-	118 031	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 158	-	28 158	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	100 716	-	100 716	-
Zabezpečovacie deriváty	7	244 277	-	244 277	-

K 31. decembru 2019 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 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	651	-	651	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	152 869	-	152 869	-
Zabezpečovacie deriváty	7	36 170	-	36 170	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	115 940	-	115 940	-
Zabezpečovacie deriváty	7	165 798	-	165 798	-

Počas rokov 2020 a 2019 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2020	651
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-451
Konečný zostatok k 31. decembru 2020	200

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2019	956
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-305
Konečný zostatok k 31. decembru 2019	651

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	17 938	624
Stav k 31. decembru 2020	17 314	
10% nárast	16 690	-624

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	9 432	-16 408
Stav k 31. decembru 2019	25 840	
10% nárast	42 247	16 407

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	13 948	2 859
Stav k 31. decembru 2019	11 089	
10% nárast	8 230	-2 859

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnoreného derivátu, ktorá sa viaže k dlhodobej zmluve na dodávku elektrickej energie uzatvorenej so spoločnosťou Slovalco, a. s. je citlivá na pohyby v cenách hliníka, ako je uvedené nižšie:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	1 089	889
Stav k 31. decembru 2020	200	
10% nárast	22	-178

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	2 171	1 520
Stav k 31. decembru 2019	651	
10% nárast	143	-508

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 rizík

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.

Skupina si zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybom 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 zaistuje 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 Skupina zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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.

Dodatočné 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 2020 a k 31. decembru 2019 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,02%	36	0,02%	37
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,02%	-	0,02%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,05%	69	0,33%	68
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	0,56%	6	11,64%	1
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	0,94%	17	15,92%	2
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,24%	25	20,96%	3
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,74%	53	29,75%	36
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 407	100%	8 928
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%	1 470
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 068		146 534

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	9 262	3 435
A	2 508	4 980
Bez ratingu	2 442	3 975
Spolu	14 212	12 390

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ AKTÍVA						
Ostatné pohľadávky	131 613	-	131 613	-	651	130 962
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	252 244	84 366	167 878	9 216	15 336	143 326
Aktíva z derivátových nástrojov	178 026	32 121	145 905	88 579	-	57 326
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	561 883	116 487	445 396	97 795	15 987	331 614

K 31. decembru 2019:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	244 716	65 245	179 471	87 809	20 451	71 211
Aktíva z derivátových nástrojov	228 410	45 614	182 796	94 124	-	88 672
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	473 126	110 859	362 267	181 933	20 451	159 883

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2020:

	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe 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	1 811 184	-	1 811 184	-	60 000	1 751 184
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	177 167	32 121	145 046	88 579	-	56 467
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	379 438	84 366	295 072	9 216	5 981	279 875
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 367 789	116 487	2 251 302	97 795	65 981	2 087 526

K 31. decembru 2019:

	Sumy brutto pred započítaním v konsolidovanej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidovanej súvahe	Sumy netto v konsolidovanej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe 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	2 918 671	-	2 918 671	-	60 000	2 858 671
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	228 237	45 614	182 623	94 124	-	88 499
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	383 462	65 245	318 228	87 809	608	229 811
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 530 370	110 859	3 419 522	181 933	60 608	3 176 981

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 liniek. 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 1 471 mil. EUR (2019: 1 426 mil. EUR), mala Skupina k 31. decembru 2020 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 030 mil. EUR (2019: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2019: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Skupina nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 51 mil. EUR (2019: 65 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

V tis. EUR	2020			2019		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Komitované úvery na všeobecné účely	2 030 000	2 030 000	-	2 030 000	2 030 000	-
Účelovo viazané úvery	1 471 430	1 010 579	460 851	1 426 338	972 897	453 441
Podriadený úver	700 000	438 000	262 000	700 000	345 000	355 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2020

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	1 273 105	114 552	2 168 137	3 555 794
Úvery – úrok	381 046	145 763	231 948	758 757
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 058	6 449	2 011	15 218
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	227 036	-	-	227 036
Záväzky z derivátov	145 046	98 748	101 199	344 993

Finančné záväzky k 31. decembru 2019

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	191 909	62 622	3 257 822	3 512 353
Úvery – úrok	134 412	258 372	463 011	855 795
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 006	7 560	4 958	16 524
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	247 138	-	-	247 138
Záväzky z derivátov	182 623	13 077	86 038	281 738

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) Úrokové riziko**

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísať 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 zabezpečovaný finančný záväzok, aby každá 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 úrokovo-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 0,028% do 1,306% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2020 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 529 000 tis. EUR (2019: 2 930 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2020 bola 300 000 tis. EUR (2019: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Skupina uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázičných 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 ostávajú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázičných bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2020</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 409

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázičných bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2019</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-32 430

Zníženie bázičných bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostávajú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísať 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 úrokovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 úrokovno-menových swapov.

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zmena v kurze cudzej meny</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením</i>
31. december 2020		
CZK	+10%	-1 643
USD	+10%	-898
PLN	+10%	-60
31. december 2019		
CZK	+10%	-1 428
USD	+10%	-1 773
PLN	+10%	-164

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 vyrovaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhovú cenu elektriny prevyší 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.

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 a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2020 bol ukazovateľ zadĺženia 0,44 (k 31. decembru 2019: 0,45).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

32. Udalosti po súvahovom dni

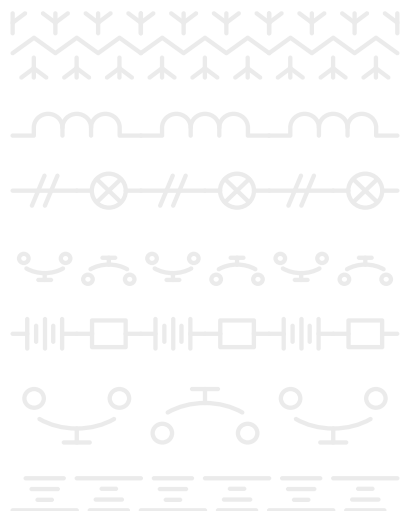
Dňa 22. januára 2021 Úrad jadrového dozoru SR zverejnil na svojej webovej stránke aktualizované podklady pre rozhodnutie a návrh rozhodnutia v správnych konaniach vo veci „Atómová elektráreň Mochovce VVER 4x440MW 3. stavba“. Vyjadrenia k zverejneným podkladom pre rozhodnutie bolo možné zaslať písomne najneskôr do 22. februára 2021.

Dňa 31. januára 2021 Skupina ako dlžník podpísala úverovú zmluvu s akcionárom Slovak Power Holding B.V. v objeme 270 miliónov EUR.

V apríli 2021 Skupina nateraz nepodpísala s jedným z veriteľov ďalšie obnovenie súhlasu na dočasné vzdanie sa práv v súvislosti s technickým kovenantom pre časový harmonogram dostavby Mochoviec, bloky 3 a 4, vzhľadom na očakávané ukončenie prebiehajúcich rokovaní medzi Skupinou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť určité ustanovenia v úverových zmluvách.

Dňa 13. mája 2021 Úrad jadrového dozoru SR zverejnil informáciu, že po overení splnenia všetkých technických a legislatívnych požiadaviek, vydal povolenie pre uvádzanie 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce do prevádzky, ako aj súvisiace povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom a na predčasné užívanie stavby. Po doručení vzdaného povolenia verejnou vyhláškou budú mať oprávnené osoby možnosť v zákonnej lehote sa k rozhodnutiu vyjadriť. Zavážanie paliva, ktorým sa začína uvádzanie zariadenia do prevádzky, bude možné až po nadobudnutí právoplatnosti vydaného rozhodnutia.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 bude Manažment pokračovať v monitorovaní potenciálneho dopadu a podnikne všetky možné kroky na zmiernenie akýchkoľvek negatívnych účinkov na Skupinu a jej zamestnancov.



Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora z auditu individuálnej účtovnej
závierky zostavenej v súlade s medzinárodnými štandardmi
finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou
k 31. decembru 2020 a správa k ďalším požiadavkám
zákonov a iných právnych predpisov



SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE, a.s. SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s.:

SPRÁVA Z AUDITU INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Názor

Uskutočnili sme audit individuálnej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá zahŕňa individuálnu súvahu k 31. decembru 2020, individuálny výkaz ziskov a strát, individuálny výkaz komplexného výsledku, individuálny výkaz zmien vo vlastnom imaní a individuálny výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená individuálna účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2020 a výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky*. Od spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 Z. z. 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, ktoré sú relevantné pre náš audit individuálnej účtovnej závierky, a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že získané audítorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 ku individuálnej účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z prevádzky jadrových elektrární a vytvorila súvisiace rezervy k 31. decembru 2020 na základe odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov keď sa stanú splatnými. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávaný 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 individuálnej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámky 2.1, 5, 19 a 32 ku individuálnej účtovnej závierke týkajúcich sa významných súm vykázaných ako obstarávaný majetok v súvislosti s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce, bloky 3 a 4, a načerpaných úverov, ktoré majú významný dopad na finančnú situáciu spoločnosti. Návratnosť tohto majetku predpokladá úspešné uvedenie minimálne tretieho bloku do prevádzky. Okrem toho bola významná časť dlhodobých úverov klasifikovaná ako krátkodobá podliehajúca ďalším rokovaniam s financujúcimi veriteľmi spoločnosti o predĺžení súčasného technického kovenantu pre časový harmonogram dokončenia tretieho a štvrtého bloku Mochoviec. Spoločnosť zatiaľ nepodpísala s jedným zo svojich veriteľov ďalšie obnovenie expirovanej dohody o dočasnom vzdaní sa práv v súvislosti s týmto technickým kovenantom. Individuálna účtovná závierka neobsahuje žiadne úpravy účtovnej hodnoty majetku a záväzkov, ktoré by mohli byť potrebné, ak by veritelia spoločnosti požadovali predčasné splatenie svojich úverov, ktoré majú v súčasnosti nastavené splatnosti na obdobia po roku 2025.

Upozorňujeme na poznámku 29 ku individuálnej 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.

Iná skutočnosť

Audit individuálnej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. za rok končiaci sa 31. decembra 2019 vykonal iný audítor, ktorý dňa 22. apríla 2020 vyjadril k tejto individuálnej účtovnej závierke nepodmienený názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za individuálnu účtovnú závierku

Štatutárny orgán spoločnosti zodpovedá za zostavenie a verné zobrazenie individuálnej účtovnej závierky v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom EÚ, a za interné kontroly, ktoré štatutárny orgán spoločnosti považuje za potrebné pre zostavenie individuálnej účtovnej závierky, aby neobsahovala významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní individuálnej účtovnej závierky štatutárny orgán zodpovedá 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 reálnu možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či individuálna účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, ktorá obsahuje názor audítora. Primerané uistenie predstavuje vysoký stupeň uistenia, ale nie záruku, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí prípadnú významnú nesprávnosť. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a považujú sa za významné, ak by bolo opodstatnené očakávať, že jednotlivu alebo v súhrne ovplyvnia ekonomické rozhodnutia používateľov, ktoré boli prijaté na základe tejto individuálnej účtovnej závierky.

V rámci auditu v súlade s Medzinárodnými audítorskými štandardmi uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus počas celého auditu. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti individuálnej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako 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 audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných audítorských 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 individuálnej účtovnej závierke alebo, ak sú takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z audítorských 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 individuálnej účtovnej závierky vrátane zverejnených informácií, ako aj to, či individuálna účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.

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.

SPRÁVA K ĎALŠÍM POŽIADAVKÁM ZÁKONOV A INÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“). Náš vyššie uvedený názor na individuálnu účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom individuálnej účtovnej závierky sme zodpovední za oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a za vyhodnotenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s individuálnou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu individuálnej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Podľa nášho názoru, na základe prác vykonaných počas auditu individuálnej účtovnej závierky:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2020 sú v súlade s individuálnou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o spoločnosti a jej situácii, ktoré sme získali počas auditu individuálnej 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.

Bratislava 17. mája 2021



Ing. Wolda K. Grant, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAu č. 921

V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014



Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora a individuálna účtovná
závierka zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi
pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii k 31.
decemberu 2020



Slovenské elektrárne, a.s.

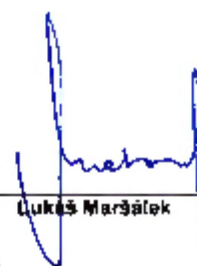
**Individuálna účtovná závierka
zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi
pre finančné výkazníctvo platnými v Európskej únii**

k 31. decembru 2020



Branislav Strýček

**Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva**



Lukáš Maršálek

Člen predstavenstva

Bratislava, 17. mája 2021

OBSAH

Súvaha.....	1
Výkaz ziskov a strát.....	2
Výkaz 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	8
2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad	10
3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady	25
4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné	27
5. Dlhodobý hmotný majetok	29
6. Dlhodobý nehmotný majetok	34
7. Derivátové operácie	35
8. Investície do dcérskych spoločností.....	37
9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície	37
10. Zásoby	39
11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	40
12. Peniaze a peňažné ekvivalenty.....	41
13. Ostatné aktíva.....	42
14. Základné imanie a rezervy	42
15. Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva.....	43
16. Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	48
17. Zamestnanecké požitky	50
18. Ostatné rezervy.....	52
19. Úvery a pôžičky.....	53
20. Ostatné záväzky	54
21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	54
22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	55
23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady.....	56
24. Osobné náklady	56
25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	57
26. Finančné výnosy a náklady.....	57
27. Dane z príjmov.....	57
28. Transakcie so spriaznenými stranami.....	60
29. Podmienené záväzky a aktíva	62
30. Reálna hodnota finančných nástrojov	68
31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika	71
32. Udalosti po súvahovom dni	78

SÚVAHA
k 31. decembru 2020
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2020	31. december 2019
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 436 613	9 178 080
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 489	5 933
Aktíva z vnorených derivátov	7	-	622
Aktíva z derivátových nástrojov	7	284	6 243
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné	8, 9	28 074	27 655
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 435 920	1 339 112
Ostatné pohľadávky	11	130 366	104 969
Ostatné dlhodobé aktíva	13	1 474	1 363
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	13 565	27 280
Dlhodobé aktíva spolu		11 051 785	10 691 257
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	315 465	336 328
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	172 632	178 796
Aktíva z vnorených derivátov	7	200	29
Aktíva z derivátových nástrojov	7	148 810	182 796
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	10 815	4 631
Ostatné krátkodobé aktíva	13	13 718	17 093
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	270	288
Krátkodobé aktíva spolu		661 910	719 961
AKTÍVA SPOLU		11 713 695	11 411 218
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 321 273	3 364 393
Ostatné rezervy	14	145 546	190 892
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-295 395	-335 265
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-335 265	-353 234
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		39 870	17 969
Vlastné imanie spolu		4 440 720	4 489 316
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	452 542	350 903
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 403 929	2 150 189
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	136 342	126 707
Zamestnanecké požitky	17	42 517	41 377
Ostatné rezervy	18	20 843	19 719
Úvery a pôžičky	19	1 809 487	2 915 923
Závazky z derivátových nástrojov	7	199 947	99 115
Ostatné dlhodobé záväzky	20	44	52
Odložený daňový záväzok	27	387 437	429 134
Dlhodobé záväzky spolu		5 453 088	6 133 119
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	49	-
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	22 369	15 758
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	220	150
Zamestnanecké požitky	17	1 468	1 648
Ostatné rezervy	18	41 871	43 667
Úvery a pôžičky	19	1 256 347	208 433
Závazky z derivátových nástrojov	7	159 377	182 623
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	286 741	313 184
Závazok zo splatnej dane z príjmov	27	50 526	21 614
Ostatné krátkodobé záväzky	20	919	1 706
Krátkodobé záväzky spolu		1 819 887	788 783
Závazky spolu		7 272 975	6 921 902
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		11 713 695	11 411 218

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2020</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 773 081	2 349 470
Ostatné prevádzkové výnosy	23	25 181	58 172
Výnosy spolu		2 798 262	2 407 642
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-63 786	-70 061
Fosilne a iné palivo		-79 233	-100 066
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 782 026	-1 489 429
Opravy a údržba		-38 155	-35 316
Ostatný materiál a služby		-120 245	-111 400
Osobné náklady	24	-129 637	-125 990
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva	15	-134 029	-45 817
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	-1 783	4 654
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-107 093	-97 012
Prevádzkové náklady spolu		-2 455 987	-2 070 437
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY		342 275	337 205
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-	-30 321
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-210 590	-217 158
PREVÁDZKOVÝ ZISK		131 685	89 726
Finančné výnosy	26	36 376	35 419
Finančné náklady	26	-103 741	-98 999
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		64 320	26 146
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-24 450	-8 177
ČISTÝ ZISK		39 870	17 969

VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	<i>Pozn.</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2020</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>
Čistý zisk		39 870	17 969
Ostatné súčasti komplexného výsledku			
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-44 899	65 172
Ostatné, znížené o daň		419	557
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-44 480	65 729
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,27	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	20	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-40 864	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-2 262	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-14	-383
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,27	-866	-1 332
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-43 986	481 113
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň		-88 466	546 842
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-48 596	564 811

Slovenské elektrárne, a.s.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

	Pozn.	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2019							
Zisk za obdobie		-	-	-	-	17 969	17 969
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>							
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,27	-	-	503 111	-	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	-907	-	-	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-18 894	-	-	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-482	-	-	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-383	-	-	-383
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	65 172	-	-	-	65 172
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	-1 332	-	-1 332
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	557	-	557
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	65 172	482 445	-775	17 969	564 811
Zostatok k 31. decembru 2019							
		1 269 296	-40 829	3 364 393	231 721	-335 265	4 489 316
Zostatok k 1. januáru 2020							
Zisk za obdobie		-	-	-	-	39 870	39 870
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>							
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,27	-	-	20	-	-	20
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	15,27	-	-	-40 864	-	-	-40 864
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,27	-	-	-2 262	-	-	-2 262
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,27	-	-	-14	-	-	-14
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,27	-	-44 899	-	-	-	-44 899
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	17,27	-	-	-	-866	-	-866
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	419	-	419
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-44 899	-43 120	-447	39 870	-48 596
Zostatok k 31. decembru 2020							
		1 269 296	-85 728	3 321 273	231 274	-295 395	4 440 720

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

		Rok končiaci 31. decembra 2020	Rok končiaci 31. decembra 2019
	Pozn.		
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		64 320	26 146
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia, precenenie a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	201 203	216 165
Efekt precenenia	5	-	30 321
Amortizácia výnosov budúcich období		-750	-894
Strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	6 204	424
Výnosové úroky	26	-2 664	-2 877
Výnosy z dlhodobých investícií	26	-593	-405
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	805	948
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	96 255	92 050
Úroky z úverov a pôžičiek		1 683	1 629
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení, ukladanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	119 831	24 455
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	-619	1 230
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	451	305
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-508	-847
Zmena ostatných rezerv		-1 123	10 101
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-31 539	-30 691
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	659	794
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		20 594	35 812
Efekt ostatných finančných nákladov		2 726	2 381
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		9 022	-4 184
<i>Zmeny stavu pracovného kapitálu:</i>			
Zásoby	10	19 773	4 066
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		13 908	-36 793
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		-16 443	-50 979
Ostatný majetok a záväzky		-41 734	-12 651
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		461 461	306 506
Prijaté úroky		93	146
Zaplatené úroky		-144 618	-123 390
Zaplatená daň z príjmov		-13 859	5 084
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		303 077	188 346
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-317 133	-447 693
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-1 065	-681
Príjmy z dlhodobých investícií	26	593	405
Platby do Národného jadrového fondu	15	-65 928	-79 346
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-383 533	-527 315
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		1 447 907	2 439 571
Splátky úverov a pôžičiek		-1 361 267	-2 104 563
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		86 640	335 008
ČISTÁ ZMENA PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		6 184	-3 961
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	4 631	8 592
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	10 815	4 631

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“ alebo „SE“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 51,3% (2019: 52,8%) 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 2020 bol 3 664 (rok 2019: 3 597 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2020 bol 3 708 (k 31. decembru 2019: 3 625), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 24 (k 31. decembru 2019: 25).

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 průmyslový 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 posledne aktualizovanej 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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, 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 predĺženia termínu existujúceho technického kovenantu v súvislosti s časovým harmonogramom elektrárne Mochovce, bloky 3 a 4.

Spoločnosť taktiež rokuje s niektorými veriteľmi o získaní súhlasu s dočasným vzdaním sa práv v súvislosti s týmto technickým kovenantom s cieľom dosiahnuť finálnu dohodu v krátkom čase. Na základe tejto situácie, významná 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 po roku 2025.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 29. mája 2020.

Majetok a záväzky vykázané v súvahe sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú v súvahe 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. Čistý zisk z ukončovaných činností je prezentovaný samostatne.

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 vykazaný v precenej 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“).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2019, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2020, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 1 IAS 8	Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IFRS 9 IAS 39 IFRS 7	Dodatky k IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7: Reforma benchmarku úrokových sadzieb (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie (<i>účinné pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Dodatky k IFRS 16 Úpravy nájmov v súvislosti s Covid 19 (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr</i>);

Dodatky k referenciám na Konceptný rámec v štandardoch IFRS (*účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr*).

Dopady týchto zmien sú nasledovné:

Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti

Dodatky prinášajú novú definíciu významnosti. Informácia je významná, ak pri jej opomenutí, nesprávnom uvedení alebo zatažení je možné odôvodnene očakávať, že ovplyvní rozhodnutia hlavných užívateľom účtovnej závierky danej účtovnej jednotky, ktoré by prijali na základe informácií uvedených v tejto účtovnej závierke. Významnosť informácií je posudzovaná buď individuálne, alebo v kombinácii s ostatnými informáciami uvedenými v účtovnej závierke. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7: Platforma úrokových mier

Cieľom pozmeňujúcich a doplňujúcich návrhov je zabrániť prerušeniu zabezpečovacích vzťahov v dôsledku neistôt súvisiacich s prechodom na IBOR, najmä z dôvodu neschopnosti splniť špecifické požiadavky na budúce zabezpečovacie účtovníctvo v obdobiach pred prechodom. Dodatky poskytujú úľavu od vysoko pravdepodobných a budúcich hodnotení požadovaných podľa IFRS 9 a IAS 39, pokiaľ sa tieto testy týkajú zabezpečovacích vzťahov, ktoré sú ovplyvnené neistotami reformy IBOR. S rovnakým cieľom zmeny a doplnenia tiež poskytujú úľavu od retrospektívneho hodnotenia podľa IAS 39. Výnimky opísané v dodatkoch sa vzťahujú iba na tie zaistovacie vzťahy, ktoré sú priamo ovplyvnené neistotami reformy IBOR vrátane niektorých druhov krízových menových úrokových swapov. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie

Dodatky majú za cieľ odstrániť nejasnosti zainteresovaných strán počas post-implementačnej revízie vznikajúce pri stanovení toho, či účtovná jednotka nadobudla podnik alebo skupinu aktív.

Minimálne požiadavky na podnik

Dodatky vysvetľujú, že nadobudnutý súbor činností a aktív je možné považovať za podnik vtedy, ak obsahuje vstupy a procesy ktoré spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy. Objasňujú tiež, že súbor činností a aktív sa môže kvalifikovať ako podnik bez zahrnutia všetkých vstupov a procesov potrebných na vytvorenie výstupov alebo vrátane samotných výstupov nahradením pojmu „schopnosť vytvárať výstupy“ výrazom „schopnosť prispievať k tvorbe výstupov“.

Schopnosť účastníka trhu nahradiť chýbajúce vstupy

Už nie je potrebné posudzovať, či sú účastníci trhu schopní nahradiť akékoľvek chýbajúce vstupy alebo procesy (napríklad integráciou získaných aktív a aktív) a pokračovať v produkcii výstupov. Pozmeňujúce a doplňujúce návrhy sa zameriavajú na to, či získané vstupy a získané vecné procesy spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Rozhodnutie, či získaný proces je podstatný

Zmeny a doplnenia poskytujú usmernenie a názorné príklady, ktoré majú účtovným jednotkám pomôcť posúdiť, či je nadobudnutý proces podstatným procesom. Usmernenie vyžaduje presvedčivejšie dôkazy, keď získaný súbor činností a aktív nemá žiadne výstupy, pretože existencia výstupov už poskytuje dôkaz o tom, že nadobudnutý súbor činností a aktív je podnikom.

Ak k dátumu akvizície existujú výstupy (t. j. generujú sa výnosy), nadobudnutý proces je podstatný v každom z nasledujúcich prípadov: (a) Proces je rozhodujúci pre schopnosť pokračovať v produkcii výstupov a získané vstupy zahŕňajú organizovanú pracovnú silu s potrebnými zručnosťami, vedomosťami alebo skúsenosťami na vykonanie tohto procesu; alebo (b) Proces významne prispieva k schopnosti pokračovať vo výrobe výstupov a považuje sa za jedinečný alebo vzácný a nemožno ho nahradiť bez významných nákladov, úsilia alebo oneskorenia v schopnosti pokračovať vo výrobe výstupov.

Ak k dátumu akvizície neexistujú žiadne výstupy, nadobudnutý proces sa považuje za podstatný, ak sú splnené obe nasledujúce kritériá: (a) Proces je rozhodujúci pre schopnosť rozvíjať alebo prevádzať nadobudnutý vstup alebo vstupy na výstupy; a (b) Získané vstupy zahŕňajú organizovanú pracovnú silu, ktorá má potrebné zručnosti, vedomosti alebo skúsenosti na vykonávanie tohto procesu, a ďalšie vstupy, ktoré by pracovná sila mohla vyvinúť alebo premeniť na výstupy.

V pozmeňujúcich a doplňujúcich návrhoch sa uvádza, že nadobudnutá zmluva (napríklad dohoda o správe aktív zadaná externe) nie je podstatným procesom, aby sa jasnilo, že zmluva, ktorá poskytuje nepretržitý tok výnosov (napr. lízingová zmluva), nie je sama o sebe procesom. Zmeny a doplnenia však informujú aj o tom, že nadobudnutá zmluva môže umožniť prístup k organizovanej pracovnej sile, ktorá na druhej strane vykonáva podstatný proces, ktorý účtovná jednotka získala.

Zúžená definícia výstupov

Zmeny a doplnenia zúžili definíciu výstupov zameraním na tovary a služby poskytované zákazníkom, návratnosť investícií a iné príjmy z bežných činností a odstránením odkazu na výnosy vo forme nižších nákladov a iných ekonomických úžitkov priamo pre investorov alebo iných vlastníkov, členov alebo účastníkov. Zmenila sa aj definícia podniku, aby bola v súlade so zúženou definíciou výstupov.

Test koncentrácie

Bol pridaný voliteľný test koncentrácie, ktorý umožňuje zjednodušené hodnotenie toho, či nadobudnutý súbor činností a aktív nie je podnikom. Cieľom testu je znížiť náklady a zložitosť tak, že sa v niektorých prípadoch vyhnete nutnosti podrobného posúdenia. Test koncentrácie je splnený, ak sa v podstate celá reálna hodnota nadobudnutých hrubých aktív koncentruje do jedného identifikovateľného aktíva alebo skupiny podobných identifikovateľných aktív. Subjekty si môžu zvoliť, či budú alebo nebudú uplatňovať test koncentrácie pri každej transakcii. Ak test nie je splnený alebo ak sa účtovná jednotka rozhodne ho neaplikovať, od subjektu sa vyžaduje podrobné posúdenie.

Test koncentrácie sa zameriava skôr na hrubé aktíva ako na čisté aktíva, hlavne preto, že existencia súvisiaceho dlhu alebo iných záväzkov (t. j. ako bola akvizícia financovaná) by nemala mať vplyv na posúdenie, či to, čo je nadobudnuté, je podnik. Z podobných dôvodov test koncentrácie tiež vylučuje získané peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty, ako aj odložené daňové pohľadávky a goodwill vyplývajúce z účinkov odložených daňových záväzkov.

Celkovo sa očakáva, že test koncentrácie povedie k tomu, že menej transakcií sa bude účtovať ako podnikové kombinácie.

Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 16 Úpravy nájmov v súvislosti s Covid-19

Tento pozmeňujúci a doplňujúci návrh poskytuje praktickú aplikáciu, ktorá umožňuje nájomcom neposudzovať, či úľavy na nájomnom, ktoré sú priamym dôsledkom pandémie Covid-19 a spĺňajú stanovené podmienky, sú úpravami nájmu, a namiesto toho účtovať o týchto úľavách z nájmu, akoby neboli úpravou nájmu. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Dodatky k referenciám na Konceptný rámec v štandardoch IFRS

IASB sa rozhodla pre revíziu konceptného rámca pre účtovné vykazovanie, aby adresovala niekoľko dôležitých, zatiaľ neadresovaných otázok a upravila usmernenia, ktoré neboli dostatočne jasné alebo vyžadovali aktualizáciu. Revidovaný konceptný rámec zahŕňa novú kapitolu pre oceňovanie, usmernenia k vykazovaniu finančného výkonu, vylepšené definície aktíva a záväzku a ďalšie súvisiace usmernenia. V nadväznosti na to je potrebné aktualizovať dodatkami aj referencie na konceptný rámec, uvedené v jednotlivých IFRS štandardoch. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Spoločnosť neprijala predčasne žiadne štandardy a interpretácie, ak prijatie nie je povinné, k dátumu zostavenia účtovnej závierky.

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) *Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti*

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach, ktoré nie sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa vykazujú v účtovnej hodnote, t.j. v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach, ktoré sú klasifikované ako k dispozícii na predaj, sa vykazujú v nižšej z hodnôt, ktorými sú účtovná hodnota alebo reálna hodnota znížená o náklady súvisiace s predajom.

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 ukončovateľnými 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 ukončovateľnými 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.

Nehnutelnosti, 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 v súvahový deň. 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Spoločnosť vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prisľúbeného tovaru alebo služby na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako získava 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 prevádzkané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktov 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 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. 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. 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

Teplo je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárnach prevádzkovaných Spoločnosťou a predávané zákazníkom v príľahlých 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 súvahovému dňu. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a plynu.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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%.

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 6,54% ročne (2019: 6,54% 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 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 nevyužité 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 vyrovnať 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 v súvahe 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Spoločnosť pri prvotnom vykázaní finančné aktíva ich 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 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.

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 prémiei 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

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní v súvahe 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.

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 oceňuje 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.

Spoločnosť ku každému súvahovému dňu prehodnocuje, či existujú objektívne dôkazy o znehodnotení finančných aktív alebo skupiny finančných aktív. 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 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 súvahovému dňu 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 2020 a k 31. decembru 2019 Spoločnosť vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohládkam z obchodného styku a pohládkam z lízingu. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam v konsolidovanej súvahe 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 sa vykazuje v ostatnom komplexnom výsledku a neznižuje účtovnú hodnotu finančného aktíva v súvahe.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 nevymožiteľnej 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.

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Spoločnosť vykazuje finančný záväzok v súvahe 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.

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 minus (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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

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 v súvahe 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 súvahovému dňu 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 hodnotiteľná.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo 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, úrokovno-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.

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 neefektívnosť 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 vyказuje 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 vyказuje ako aktívum alebo záväzok, pričom príslušný zisk alebo strata sa vyказuje vo 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 súvahe.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vyказuje 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 2020 a 31. decembru 2019 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 neefektívnosti 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 aplikovateľná). 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.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

Derivátové finančné nástroje sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť nasledovne:

- V prípade, že Spoločnosť drží derivát ako ekonomické zabezpečenie (a neaplikuje účtovanie o zabezpečení) dlhšie ako 12 mesiacov po súvahovom dni, deriváty sú klasifikované ako dlhodobé (alebo rozdelené na krátkodobú a dlhodobú časť) zhodne s klasifikáciou zabezpečovanej položky.
- 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 účtovaní 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 vykázaneho 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. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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.

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 rozdielnú 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 súvahe 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) 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.

Spoločnosť ako nájomca

Spoločnosť k dátumu začiatku lízingu vykazuje 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.

Obstarávacía 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 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. čo sa týka doby životnosti alebo zostatkovej hodnoty podkladového aktíva) alebo zmeny v okolnostiach (napr. nedodržanie záväzkov nájomcom) však nespôsobujú pre účtovné účely zmenu klasifikácie lízingu.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

m) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Spoločnosť posudzuje ku každému súvahovému dňu, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. 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 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 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 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 vyhotorených množstiev na základe neutrónových meraní.

o) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v súvahe 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 v súvahe, 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 odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2019: 35,2%) z hrubých miezd, v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2019: 13,4%). Počas celého obdobia Spoločnosť odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 19,52% (2019: 19,52%) z hrubých miezd v súlade s platnou poľskou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 22,71% (2019: 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 navyše prispievala počas roka 2020 a 2019 na toto pripoistenie 2,0% zo zúčtovaných mesačných tarifných miezd a mzdových náhrad zamestnanca, maximálne však do výšky 50 EUR za kalendárny mesiac a zamestnanca.

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 súčasnou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k súvahovému dňu, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

(iii) Bonusové programy

Závazky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v súvahe 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 súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k súvahovému dňu. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matickej 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.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-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 vykávanie 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 vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladáním, skladovaním a ukladáním vyhoretého 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 vyhoretého 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Zmeny v ocenení rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyrad'ovanie 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 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 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, precení 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 Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a platného Národného alokačného plánu 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. Spoločnosť účtuje o čistom záväzku vyplývajúcom z emisie skleníkových plynov. Podľa tejto metódy sú bezodplatne nadobudnuté emisné kvóty ocenené v nulovej hodnote a rezervy sú účtované iba v prípade, ak skutočné emisie prevyšujú bezodplatne nadobudnuté emisné práva.

Pokiaľ sú emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán, sú ocenené v obstarávacích cenách a účtuje sa o nich ako o zásobách.

Emisné kvóty obstarané nákupom za účelom ich ďalšieho predaja na verejnom trhu sa oceňujú v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje do hospodárskeho výsledku.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 súvahovému dňu. 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 v súvahový deň, 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 „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 vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018 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 otvorené 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 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 v súvahe sa zakladá na kótovaných cenách, alebo v prípade ich absencie zohľadňuje zistiteľné 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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> ;
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 <i>(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ)</i> ;
IAS 1	Dodatky k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky: Klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé a klasifikácia záväzkov na krátkodobé a dlhodobé – posun účinnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2023 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ)</i> ;
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný 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> ;
IFRS 4	Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – posun IFRS 9 <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021)</i> ;
IFRS 9 IAS 39 IFRS 7 IFRS 4 IFRS 16	Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Reforma benchmarku úrokových sadzieb – fáza 2 <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2021)</i> ;

Cyklus vylepšení 2018-2020 *(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2022 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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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 v súvahe 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

IFRS 17 Poistné zmluvy

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 prirážku, ktorá vyjadruje nerealizované zisky plynúce z poistnej zmluvy, vykazované postupne v priebehu poskytovania plnení z poistnej zmluvy. Aplikácia tohto štandardu 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 vyrovnanie a odsekom 73, ktorý referuje na spoločnosť, ktorá 'očakáva, a má vplyv na' refinancovanie alebo roll-over záväzku. Dátum účinnosti sa posúva na 1. január 2023. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie: Referencie na Koncepčný rámec

Cieľom týchto dodatkov je aktualizovať IFRS 3 Podnikové kombinácie, aby referovali na Koncepčný rámec 2018 namiesto rámca 1989 spôsobom, ktorý sa vyhne neúmyselným dopadom a vysvetlí aspekty IFRS 3. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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. Spoločnosť zvažuje dopad týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku v súvislosti s uvádzaním jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 do prevádzky.

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. Spoločnosť zvažuje dopad týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 4 Poistné zmluvy – posun IFRS 9

Cieľom týchto dodatkov je umožniť spoločnostiam oddaliť aplikáciu IFRS 9. Aktuálne IFRS 4 požaduje aplikáciu IFRS 9 poisťovňami od 1. januára 2021, zmena umožní účinnosť IFRS 9 pre účtovné obdobia po 1. januári 2023 s možnosťou skoršej aplikácie. Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 and IFRS 16 Reforma benchmarku úrokových sadzieb – fáza 2

Dodatky sú potrebné pre pokračovanie zabezpečovacích vzťahov kvôli dopadu reformy benchmarku úrokových sadzieb, možnosti správne zaúčtovať modifikácie finančných nástrojov a nájomných zmlúv podľa IFRS a zväziť dopad reformy na zabezpečovacie nástroje. Spoločnosť zvažuje dopad týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Cyklus vylepšení 2018-2020

Dodatky sa týkajú:

- IFRS 1 Prvotné vykázanie podľa IFRS. Dcérska spoločnosť prvýkrát aplikuje IFRS;
- IFRS 9 Finančné nástroje. Poplatky zahrnuté v '10 percentnom' teste na odvykázanie finančných záväzkov;
- IFRS 16 Nájom. Ilustratívny príklad 13; a
- IAS 41 Poľnohospodárstvo. Dane pri oceňovaní trhovou cenou.

Aplikácia týchto dodatkov nebude mať žiaden vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
 (v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 3	
Precenenie k 1. januáru 2020	1 379 550	2 183 886	85 076	6 033 865	9 682 377				
Oprávky k 1. januáru 2020	-4 096	-20 788	-5	-	-24 889				
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-3 160	-25 396	-6	-450 846	-479 408				
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 372 294	2 137 702	85 065	5 583 019	9 178 080				
Rok končiaci 31. decembra 2020									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 372 294	2 137 702	85 065	5 583 019	9 178 080				
Prírastky	2 614	25 378	-	440 673	468 665				
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	20	5	-	-	25				
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	7	-172	17	10 479	10 331				
Presuny	3 198	12 006	4	-15 208	-				
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-	-	-	93	93				
Presuny do majetku držaného na predaj	11	-	7	-	18				
Úbytky	-10 465	-103	-6	-	-10 574				
Odpisy (poznámka 25)	-54 429	-155 535	-61	-	-210 025				
Precenenie k 31. decembru 2020	1 374 903	2 215 090	85 098	6 459 194	10 134 285				
Oprávky k 31. decembru 2020	-58 493	-171 250	-66	-	-229 809				
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-3 160	-24 559	-6	-440 138	-467 863				
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 313 250	2 019 281	85 026	6 019 056	9 436 613				

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)**

V tis. EUR	Budovy, haly a stroje, zariadenia a iné				Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3			
Prečenenie k 1. januáru 2019	1 710 100	2 552 034	41 503	5 519 952	9 823 589		
Oprávky k 1. januáru 2019	-194 513	-572 715	-	-	-767 228		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2019	-173 256	-235 587	-719	-436 489	-846 051		
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 342 331	1 743 732	40 784	5 083 463	8 210 310		
Rok končiaci 31. decembra 2019							
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 342 331	1 743 732	40 784	5 083 463	8 210 310		
Prírastky	19 030	26 464	1 455	529 863	576 812		
Prečenenie majetku cez rezervu z prečenenia	56 764	538 278	41 807	-	636 849		
Prečenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	1 657	-32 415	1 081	-644	-30 321		
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z prečenenia	-	-1 148	-	-	-1 148		
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-11	-1 268	-2	-14 101	-15 382		
Presuny	4 253	11 343	-	-15 596	-		
Ostatné	3	10	1	34	48		
Úbytky	-	-10	-	-	-10		
Odписy (poznámka 25)	-51 733	-147 284	-61	-	-199 078		
Prečenenie k 31. decembru 2019	1 379 550	2 183 886	85 076	6 033 865	9 682 377		
Oprávky k 31. decembru 2019	-4 096	-20 788	-5	-	-24 889		
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019	-3 160	-25 396	-6	-450 846	-479 408		
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	1 372 294	2 137 702	85 065	5 583 019	9 178 080		

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje jadrová elektrárňa Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 13 565 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 13 006 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2019: 27 280 tis. EUR, z toho 10 380 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.

V tis. EUR	2020	2019
Budovy, haly a stavby	255	267
Pozemky	15	21
Spolu	270	288

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 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).

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku v roku 2019 Spoločnosť vykázala celkové zvýšenie hodnoty majetku v výške 606 528 tis EUR, z toho 636 849 tis EUR ako navýšenie hodnoty rezervy z precenenia a zároveň, Spoločnosť vykázala zníženie hodnoty vo výške 30 321 tis. EUR cez výkaz ziskov a strát.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty. Z tohto titulu nebolo vykázané žiadne znehodnotenie v roku 2019 ani 2020.

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 2020.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2020 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v individuálnom znehodnotení dlhodobého hmotného majetku vo výške 10 356 tis. EUR, z toho 2 275 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, 12 606 tis. EUR predstavuje rozpustenie opravnej položky vykázané v prospech riadku Opravy a údržba a 25 tis. EUR nárast Rezervy z precenenia. V roku 2019 vykázala Spoločnosť zníženie hodnoty majetku, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami v celkovej hodnote 16 330 tis. EUR, z toho 15 382 tis. EUR v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty, a 1 148 tis. EUR v riadku Rezerva z precenenia.

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2020 a 2019 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2020	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 313 250	-	-	1 313 250
Stroje, zariadenia a iné	2 019 281	-	-	2 019 281
Pozemky	85 026	-	85 026	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	6 019 056	-	-	6 019 056
Spolu	9 436 613		85 026	9 351 587

V tis. EUR	31. december 2019	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	1 372 294	-	-	1 372 294
Stroje, zariadenia a iné	2 137 702	-	-	2 137 702
Pozemky	85 065	-	85 065	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	5 583 019	-	-	5 583 019
Spolu	9 178 080	-	85 065	9 093 015

Počas rokov 2020 a 2019 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 29 a 30.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2020 a 2019, 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 2020 podľa modelu obstarávacej ceny	417 528	993 419	12 073	13 901	6 019 056	7 455 977
Zostatková hodnota k 31. decembru 2019 podľa modelu obstarávacej ceny	441 381	1 042 048	16 537	13 884	5 583 019	7 096 869

Kapitalizované náklady na prijaté pôžičky

Celková suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky aktivovaná do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku počas účtovného obdobia končiaceho 31. decembra 2020 bola 167 532 tis. EUR, z toho sa 308 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2019: 140 859 tis. EUR, z toho sa 298 tis. EUR vzťahovalo na preddavky na dlhodobý majetok). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,74 % p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2020 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Poistná hodnota hmotného majetku konvenčných elektrární a nevýrobného majetku Spoločnosti predstavovala 2 970 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 2020 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 12 073 tis. EUR (31. december 2019: 16 537 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2020 dosiahol 4 006 tis. EUR (31. december 2019: 3 415 tis. EUR).

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2020	2019	2020	2019
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	4 058	4 006	3 725	3 534
od 1 do 5 rokov vrátane	6 967	10 766	6 589	10 094
po 5 rokoch	1 493	1 752	1 151	1 371
Spolu	12 518	16 524	11 465	14 999
Mínus budúce finančné výdavky	-1 053	-1 525	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	11 465	14 999	11 465	14 999
Závazky z lízingu vykázané v súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			11 465	14 999
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 725	-3 534
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			7 740	11 465

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	1 394	15 143	16 537
Odpisy	-61	-4 403	-4 464
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	1 333	10 740	12 073

V tis. EUR	Pozemky	Budovy, haly a stavby a ostatný majetok	Spolu
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	1 455	15 537	16 992
Prírastky	-	3 209	3 209
Odpisy	-61	-3 603	-3 664
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	1 394	15 143	16 537

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 2 282 tis. EUR (31. december 2019: 2 347 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

6. Dlhodobý nehmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Softvér</i>	<i>Ostatný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
Obstarávacia cena k 1. januáru 2020	76 068	1 531	335	77 934
Oprávky k 1. januáru 2020	-70 677	-1 304	-	-71 981
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2020	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 371	227	335	5 933
Rok končiaci 31. decembra 2020				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2020	5 371	227	335	5 933
Prírastky	589	-	569	1 158
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-96	-	-	-96
Presuny	210	-	-210	-
Presuny do hmotného investičného majetku	-	-	-93	-93
Odpisy (poznámka 25)	-1 396	-17	-	-1 413
Obstarávacia cena k 31. decembru 2020	75 933	1 531	601	78 065
Oprávky k 31. decembru 2020	-71 138	-1 321	-	-72 459
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	-117	-	-	-117
Účtovná hodnota k 31. decembru 2020	4 678	210	601	5 489
Obstarávacia cena k 1. januáru 2019	76 936	1 531	320	78 787
Oprávky k 1. januáru 2019	-70 529	-1 281	-	-71 810
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2019	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2019	6 387	250	320	6 957
Rok končiaci 31. decembra 2019				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2019	6 387	250	320	6 957
Prírastky	346	-	335	681
Presuny	320	-	-320	-
Odpisy (poznámka 25)	-1 682	-23	-	-1 705
Obstarávacia cena k 31. decembru 2019	76 068	1 531	335	77 934
Oprávky k 31. decembru 2019	-70 677	-1 304	-	-71 981
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2019	5 371	227	335	5 933

V roku 2020 a 2019 Spoločnosť nevyňaložila ani neaktivovala náklady na vývoj.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie**Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát**

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	-	622
Spolu	-	622
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	200	29
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	120 936	152 869
Spolu	121 136	152 898

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	115 047	115 940
Spolu	115 047	115 940

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát*Vnorené deriváty*

Dňa 7. októbra 2013 bola uzatvorená dlhodobá zmluva o predaji elektrickej energie so spoločnosťou Slovalco, a.s. s platnosťou od 1. januára 2014 do 31. decembra 2021. V súlade s ustanoveniami zmluvy je cena elektrickej energie stanovená v USD. Hodnota vnorenej opcie na cenu hliníka podlieha indexácii cien hliníka na Londýnskej burze kovov (LME). Prvotné ocenenie vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a.s. bolo vykázané na súvahe oproti výnosom budúcich období, keďže sa vzťahovalo k dodávkam elektrickej energie od 1. januára 2014. Táto hodnota sa umoruje do výkazu ziskov a strát rovnomerne počas obdobia trvania dlhodobej zmluvy (pozri poznámku 20 a 30).

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. Okrem spomenutých kontraktov Spoločnosť obchoduje deriváty aj na urán a emisné kvóty s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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 2020 hodnota kumulatívneho zinkasovaného denného precenenia komoditných derivátov na EEX predstavuje 23 888 tis. EUR – elektrina, plyn, CO₂).

Aktíva z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty – výmenný kurz	49	9
Zabezpečovacie deriváty - komodity	235	6 234
Spolu	284	6 243
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	8 669	66
Zabezpečovacie deriváty - komodity	19 205	29 861
Spolu	27 874	29 927

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Závazky z derivátov klasifikované ako efektívny zabezpečovací nástroj v zabezpečení peňažných tokov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	152 920	89 163
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	14 285	5 708
Zabezpečovacie deriváty - komodity	32 742	4 244
Spolu	199 947	99 115
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	612	4 604
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	1 384	1 096
Zabezpečovacie deriváty - komodity	42 334	60 983
Spolu	44 330	66 683

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 sadza a výmenný kurz

Spoločnosť sa zabezpečuje voči volatilitě trhových úrokových sadzieb a voči vplyvom zmien výmenného kurzu v súvislosti s načerpanými úvermi prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps) alebo úrokovo-menových 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.

Cena uránu

V súvislosti so zazmluvnenými nákupmi zásob jadrového paliva sa Spoločnosť zabezpečuje voči volatilitě ceny uránu, ako rizikového komponentu ceny jadrového paliva, prostredníctvom swapov na predaj a kúpu uránu.

Zmena rezervy zo zabezpečovacích operácií vo výkaze komplexného výsledku, pred daňou, bola počas obdobia nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	51 972	133 586
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	120 171	-107 905
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	-51 312	26 677
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	-9 723	4 391
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	-3 644	-4 777
<i>Presun z rezervy na zabezpečenie peňažných tokov do prvotného ocenenia</i>	1 091	-
Zostatok k 31. decembru	108 555	51 972

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>	<i>Hodnota podielu 2020</i>
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

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2019</i>	<i>Hodnota podielu 2019</i>
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 Obchodnom registri bola dňa 18. septembra 2019 zapísaná zmena právnej formy spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE z akciovej spoločnosti na spoločnosť s ručením obmedzeným

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2020</i>	<i>Hodnota podielu 2020</i>	<i>Vlastné imanie 2020</i>	<i>Zisk 2020</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	320	155
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	78 697	11 408
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	5 321	880
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	84 338	12 443

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2019</i>	<i>Hodnota podielu 2019</i>	<i>Vlastné imanie 2019</i>	<i>Zisk 2019</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	440	275
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	69 402	3 097
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	6 919	1 407
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	76 761	4 779

Slovenské elektrárne, a.s.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)**

Prehľad o aktívach, záväzkoch, výnosoch a nákladoch pridružených spoločností:

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2020										
REAKTORTEST, s.r.o.	24	2 034	2 058	320	-	1 738	1 738	21 603	21 448	155
ÚJV Řež, a.s.	84 510	47 429	131 939	78 697	22 057	31 185	53 242	51 683	40 275	11 408
Energotel a.s.	4 221	6 016	10 237	5 321	244	4 672	4 916	11 206	10 326	880
Spolu	88 755	55 479	144 234	84 338	22 301	37 595	59 896	84 492	72 049	12 443
2019										
REAKTORTEST, s.r.o.	-	2 574	2 574	440	338	1 796	2 134	23 580	23 305	275
ÚJV Řež, a.s.	53 610	52 638	106 248	69 402	20 907	15 939	36 846	51 415	48 318	3 097
Energotel a.s.	4 679	7 251	11 930	6 919	169	4 842	5 011	12 037	10 630	1 407
Spolu	58 289	62 463	120 752	76 761	21 414	22 577	43 991	87 032	82 253	4 779

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Hodnota podielu	
	2020	2019
Iné investície	6 415	5 996
Spolu	6 415	5 996

Iné investície zahŕňajú podiely Spoločnosti na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMIANI), Blue Re Mutual Association, Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA) a tiež príspevok Spoločnosti do kapitálového fondu dcérskej spoločnosti Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. vo výške 500 tis. EUR (2019: 500 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

10. Zásoby

<i>V tis. EUR</i>	<i>Obstarávací cena</i>	<i>Obstarávací hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>	<i>Obstarávací cena</i>	<i>Obstarávací hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>
	<i>2020</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2019</i>
Jadrové palivo	231 555	231 378	249 668	249 381
Fosílné palivo	14 017	8 432	20 153	17 338
Náhradné diely	25 305	20 545	23 660	19 332
Materiál a dodávky	6 882	4 741	6 402	4 377
Emisné kvóty	45 708	48 910	45 596	45 596
Ostatné	1 459	1 459	304	304
Zásoby spolu	324 926	315 465	345 783	336 328

U zásob v celkovej hodnote 165 167 tis. EUR (2019: 186 298 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 2020 boli určené na obchodovanie a boli ocenené v reálnej hodnote. Emisné kvóty v roku 2019 boli nakúpené na vysporiadanie záväzku zo skutočne vyprodukovaných emisií v zmysle Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a v súlade s legislatívnym rámcom platným v Slovenskej republike.

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	249 668	264 870
Nákup	51 881	61 135
Spotreba	-63 786	-70 061
Predaj Štátnym hmotným rezervám	-6 208	-6 276
Zostatok k 31. decembru	231 555	249 668

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	9 455	7 150
Tvorba	3 369	3 257
Použitie	-160	-273
Zrušenie	-1	-679
Zostatok k 31. decembru	12 663	9 455

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomalyobrátkovým zásobám.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	211 949	204 299
Ostatné pohľadávky	15 449	16 625
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	23 234	29 294
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	61 000	70 147
Pohľadávky z finančného lízingu	2 951	2 569
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-142 718	-145 954
Spolu finančné pohľadávky	171 865	176 980
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	767	1 816
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	172 632	178 796

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	82 410	79 984
Poskytnuté dlhodobé preddavky	44 765	22 038
Pohľadávky z finančného lízingu	3 041	2 647
Ostatné dlhodobé pohľadávky	150	300
Spolu dlhodobé pohľadávky	130 366	104 969

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykázala 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 2020 v hodnote 82 410 tis. EUR (k 31. decembru 2019 v hodnote 79 984 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2019 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2019: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov pozri poznámku 29.

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 2020 a 31. decembru 2019 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	<i>2020</i>	<i>2019</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	3 090	2 690	2 951	2 569
od 1 do 5 rokov vrátane	3 090	2 690	3 041	2 647
po 5 rokoch	-	-	-	-
Spolu	6 180	5 380	5 992	5 216
Mínus budúce finančné príjmy	-188	-164	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	5 992	5 216	5 992	5 216
Pohľadávky z lízingu vykázané v súvahe v riadku				
Ostatné pohľadávky a Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky			5 992	5 216
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-2 951	-2 569
Suma splatná nad 12 mesiacov			3 041	2 647

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020 a do 31. decembra 2019 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>2020</i>
Zostatok k 1. januáru	145 954
Tvorba (poznámka 25)	64
Použitie	-
Zrušenie (poznámka 25)	-3 300
Zostatok k 31. decembru	142 718

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>
Zostatok k 1. januáru	144 943
Tvorba (poznámka 25)	1 148
Použitie	-4
Zrušenie (poznámka 25)	-133
Zostatok k 31. decembru	145 954

K 31. decembru 2020 a 2019 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 2020 a 2019 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 2020 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 466 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná úplná opravná položka pri prvotnom vykázaní (31. december 2019: 1 470 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Peniaze v hotovosti a v banke	10 815	4 631
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	10 815	4 631

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2020 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne nakladať (31. december 2019: 100 tis. EUR).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 128	1 953
Náklady budúcich období - prenájom priestorov	646	632
Náklady budúcich období - výkon štátneho dozoru nad jadrovými elektrárnami	-	5 302
Náklady budúcich období - poplatky k úverom	375	361
Náklady budúcich období - ostatné	187	1 712
Príjmy budúcich období - nevyfakturované dodávky elektrickej energie	10 382	7 133
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	13 718	17 093

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 474	1 363
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	1 474	1 363

Dňa 1. januára 2019 nadobudol účinnosť zákon č. 312/2018 Z. z., ktorým sa mení zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch. Touto novelou zákona o odpadoch sa menia 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 v Štátnej pokladnici. V zmysle § 135e ods. 1 zákona č. 312/2018 Z. z. mala Spoločnosť povinnosť previesť finančné prostriedky na osobitný účet v Štátnej pokladnici do 31. marca 2019. Od toho momentu 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 2020 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2019: 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.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond a rezervu zo zabezpečovacích operácií. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2020 predstavuje 256 086 tis. EUR (2019: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Zabezpečovacia rezerva 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.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 17 969 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2019</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	17 969
Spolu	17 969

Zisk vykázaný v roku 2020 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých rokov a použiť v súlade so schváleným Strategickým plánom Spoločnosti.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických 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“) a prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER 440 typ 213 s výkonom reaktorov 505 MWe (V2) a 470 MWe (EMO 1&2)). 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“), vznesla 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 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 2020 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 2020 a k 31. decembru 2019 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.

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.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2 a EMO 1&2 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 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.

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 a EMO 1&2 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. Podpis dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

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 zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2020 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 2020.

V zmysle vnútroštátnej politiky Spoločnosť 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 2020 neexistuje.

Tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., UJV 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 2020 a k 31. decembru 2019.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019 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. Podpis dodatku pre obdobie rokov 2020 až 2022 schválilo predstavenstvo Spoločnosti 24. marca 2020. Ceny a množstvá po tomto dátume podliehajú rokovaniu.

Harmonogram úhrad týchto nákladov do konca roku 2009 bol definovaný v zmluve o poskytovaní služieb. Harmonogram úhrad týchto nákladov pre obdobie do roku 2022 je definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2020 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 dlhodobý nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2020.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 vyhorelého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Zostatok k 1. januáru 2020	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 781	2 200	15 981
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	25 200	6 655	57 010	2 195	91 060
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	3 126	10 829	99 960	4 133	118 048
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	51 726	-	-	-	51 726
Použitie rezervy	-	-	-8 684	-7 780	-16 464
Zostatok k 31. decembru 2020	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298
Zostatok k 1. januáru 2019	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	14 244	2 433	16 677
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	23 601	6 297	54 686	2 246	86 830
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 208	5 076	21 197	1 659	29 140
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	23 917	-	-	-	23 917
Použitie rezervy	-	-	-8 593	-6 812	-15 405
Zostatok k 31. decembru 2019	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947

V roku 2020 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 114 520 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 51 726 tis. EUR na ťarchu vlastného imania (2019: 52 080 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 23 917 tis. EUR na ťarchu vlastného imania). V tabuľke vyššie sú tieto čiastky zahrnuté v riadkoch Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát a Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie.

V roku 2019 Spoločnosť vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov v nadväznosti na podpísaný dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. Vplyv zmeny tohto odhadu v prospech výkazu ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2019 predstavuje 22 940 tis. EUR.

K 31. decembru 2020 je rezerva vykázaná v súvahe 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 vyhorelého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	14 729	7 640	22 369
Dlhodobé záväzky	671 348	173 629	1 509 476	49 476	2 403 929
Rezerva spolu	671 348	173 629	1 524 205	57 116	2 426 298

K 31. decembru 2019 je rezerva vykázaná v súvahe 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 vyhorelého jadrového paliva</i>	<i>Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie</i>	<i>Spolu</i>
Krátkodobé záväzky	-	-	11 126	4 632	15 758
Dlhodobé záväzky	591 296	156 145	1 351 012	51 736	2 150 189
Rezerva spolu	591 296	156 145	1 362 138	56 368	2 165 947

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2020 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2019: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019: od 3,88% do 4,25%) 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			
			2020		2019	
	2020	2019	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhorotého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 581 321	1 418 506	-124 288	139 706	-110 658	124 286
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	844 977	747 441	-81 232	90 562	-73 081	81 613
Spolu	2 426 298	2 165 947	-205 520	230 268	-183 739	205 899

Financovanie nákladov na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhorotým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhorotým 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. Na základe zákona č. 550/2011 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa Zákon o národnom jadrovom fonde, boli stanovené pravidlá pre výšku príspevkov s účinnosťou od 1. februára 2012. V zmysle platných ustanovení tohto zákona boli prevádzkovatelia jadrových zariadení povinní prispievať ročne fixnou sumou 13 428,26 EUR za každý MW inštalovaného elektrického výkonu jadrového zariadenia a 5,95% z predajnej ceny elektrickej energie vyprodukovanej v týchto jadrových zariadeniach. Sadzba za inštalovaný elektrický MW sa každoročne valorizovala o mieru inflácie.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 stanovuje 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 podúcte 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 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 2020	1 339 112
Platby do fondu počas roka 2020	65 928
Pripísaný úrok (poznámka 26)	31 539
Poplatok za správu fondu	-659
Zostatok k 31. decembru 2020	1 435 920
Zostatok k 1. januáru 2019	1 229 869
Platby do fondu počas roka 2019	79 346
Pripísaný úrok (poznámka 26)	30 691
Poplatok za správu fondu	-794
Zostatok k 31. decembru 2019	1 339 112

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Spoločnosť jedným z prispievateľov do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Spoločnosť nemá nad ním kontrolu. 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 (najmä úložky v Štátnej pokladnici a vklady v komerčných bankách) 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 prijať úhradu vykázanú ako nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu v súvahe a zmenu v stave nároku zaúčtuje vo výkaze ziskov a strát.

Podľa atómového zákona Spoločnosť zodpovedá za zabezpečenie 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 vzniká právo na to, aby v budúcnosti bola 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 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.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, aj výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde a výška príspevkov do Národného jadrového fondu z iných zdrojov. 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 jadrovoenergetických 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 súvahovému dňu 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 prevádzkovatelia 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 2020 na 3,27 EUR/MWh.

Z pragmatických dôvodov sa uvažuje, že výška odvodov, ktoré budú vybrané 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.

Správa o plnení vnútroštátneho programu nakladania s VJP a RAO v SR k 31.12.2019 okrem iného uvádza, že analýza historického dlhu a návrh postupu zabezpečenia finančných prostriedkov na jeho pokrytie sa predpokladá v rámci prípravy aktualizácie Vnútroštátneho programu, ktorá sa začala v polovici roku 2019 a jej ukončenie sa predpokladá do konca roku 2021.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Vzhľadom na súčasné trhové 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	2020	2019
Zostatok k 1. januáru	126 857	125 754
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 195	5 220
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 783	-4 685*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	2 863	610
Skutočné výdavky počas obdobia	-136	-42
Zostatok k 31. decembru	136 562	126 857

*z toho 31 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 2020 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	220
Dlhodobé záväzky	136 342
Rezerva spolu	136 562

K 31. decembru 2019 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární
Krátkodobé záväzky	150
Dlhodobé záväzky	126 707
Rezerva spolu	126 857

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Tepelná elektráreň 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 číslo 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 a rozhodnutím č. 0086/2020/E zo dňa 5. decembra 2019, 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 a rozhodnutím č. 0185/2020/E zo dňa 13. decembra 2019, ktorým určil tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú má Spoločnosť fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. na obdobie rokov 2018 - 2021. Tieto rozhodnutia boli platné k 31. decembru 2020.

Spoločnosť prevádzkuje tepelnú elektráreň Nováky a tepelnú elektráreň Vojany v súlade s platnou legislatívou v oblasti životného prostredia.

Spoločnosť priradzuje 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 zámery, 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 2020 Spoločnosť prehodnotila očakávané náklady na rekultiváciu odkaliska pri EVO a aktualizovala sadzbu pre diskontovanie rezerv na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární a rekultiváciu odkalísk. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala nárast rezervy vo výške 4 645 tis. EUR, z toho 338 tis. EUR v dôsledku prehodnotenia očakávaných nákladov na rekultiváciu odkaliska pri EVO a 4 307 tis. EUR v dôsledku zmeny diskontnej sadzby.

V roku 2019 vedenie Spoločnosti prehodnotilo časový harmonogram vynakladania peňažných prostriedkov v procese vyradovania tepelných elektrární bez vplyvu na výšku odhadovaných nákladov a tiež opätovne aktualizovalo sadzbu pre diskontovanie rezerv. V dôsledku tohto prehodnotenia Spoločnosť rozpustila k 31. decembru 2019 časť rezervy vo výške 4 075 tis. EUR, čo predstavuje netto efekt zvýšenia rezervy v dôsledku zmeny diskontnej sadzby vo výške 2 133 tis. EUR a zníženia z dôvodu posunu časového harmonogramu vo výške 6 208 tis. EUR.

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 odvodené zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019 od 3,88% do 4,25%) 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		2020		2019	
V tis. EUR	2020	2019	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	136 562	126 857	-5 360	5 601	-5 262	5 511

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2020		2019	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	1 468	42 335	1 648	41 195
Spolu	1 468	42 517	1 648	41 377

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiace 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 2020 mala Spoločnosť spolu 3 671 zamestnancov (v roku 2019: 3 654 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 9 rokov (v roku 2019: 9 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	41 513	1 330	42 843	39 390
Náklady služby bežného roka	1 953	74	2 027	1 858
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	408	13	421	541
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	1 216	34	1 250	346
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	-1 596	9	-1 587	1 527
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	1 476	38	1 514	-33
Vyplácanie požitkov počas roka	-2 517	-148	-2 665	-786
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	42 453	1 350	43 803	42 843

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Čistý záväzok k 1. januáru	41 513	1 330	42 843	39 390
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 361	168	2 529	2 553
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 096	-	1 096	1 686
Vyplatené požitky	-2 517	-148	-2 665	-786
Čistý záväzok k 31. decembru	42 453	1 350	43 803	42 843
Z toho: Krátkodobý	1 296	172	1 468	1 648
Dlhodobý	41 157	1 178	42 335	41 195

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2020	2019
Náklady služby bežného roka	1 953	74	2 027	1 858
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	408	13	421	541
Okamžité vykázanie poisťno-matematické straty	-	81	81	154
Náklady za rok spolu	2 361	168	2 529	2 553

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2019, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2020 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2020) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2018, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2019 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2019).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2020	2019
Diskontná sadzba k 31. decembru	0,89%	1,00%
Budúci rast platov	2021: 1,9% 2022: 1,1% 2023: 1,9% Od 2024: 1,7%	2,5%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2%	2,5%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 803	42 843	39 390	39 951	34 558	65 954

Analýza citlivosti

Analýza citlivosti rezervy na zmenu vo významných predpokladoch je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2020	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 803	-1 993	2 155	1 410

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2019	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 843	-1 942	2 097	1 940

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

18. Ostatné rezervy

<i>V tis. EUR</i>	<i>Environmentálna rezerva</i>	<i>Rezerva na súdne spory</i>	<i>Rezerva na emisie</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Celkom</i>
Zostatok k 1. januáru 2020	9 179	11 051	43 154	2	63 386
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	104	41 386	2	41 492
Rezervy použité počas obdobia	-389	-	-43 089	-2	-43 480
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	384	-	-	-	384
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	438	-	-65	-	373
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	18	-	-	-	18
Preúčtovanie z ostatných záväzkov	-	541	-	-	541
Zostatok k 31. decembru 2020	9 630	11 696	41 386	2	62 714
Dlhodobé	9 147	11 696	-	-	20 843
Krátkodobé	483	-	41 386	2	41 871
Zostatok k 1. januáru 2019	9 927	10 962	33 143	3	54 035
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	89	43 154	2	43 245
Rezervy použité počas obdobia	-1 845	-	-34 264	-3	-36 112
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	407	-	-	-	407
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	205	-	1 121	-	1 326
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	485	-	-	-	485
Zostatok k 31. decembru 2019	9 179	11 051	43 154	2	63 386

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 2020 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2019: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,68% do 4,05% (k 31. decembru 2019: od 3,88% do 4,25%) 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 alebo zakontrahovanou cenou kvót určených na vysporiadanie za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 6,00	2021	1 249 982	203 198
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2021	49	38
Úvery od podnikov v Skupine	0,50	2021	2 640	1 663
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	5,75	2021	3 725	3 534
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			1 256 396	208 433
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 6,00	2022 - 2026	1 801 747	2 904 458
Podriadený úver	5,92	2027	452 542	350 903
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	5,75	2022 - 2043	7 740	11 465
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			2 262 029	3 266 826

Významná časť úverového portfólia je zabezpečená prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti. Hodnota založeného majetku je zverejnená v poznámke 29.

Z celkovej hodnoty načerpaných úverov vykazuje Spoločnosť k 31. decembru 2020 revolvingové úvery v hodnote 165 000 tis. EUR ako dlhodobé (k 31. decembru 2019: 165 000 tis. EUR), keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Spoločnosť možnosť a úmysel posunúť splatnosť týchto záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

Spoločnosť má so spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. uzatvorenú zmluvu o poskytnutí podriadeného úveru do výšky 700 mil. EUR, z ktorého k 31. decembru 2020 bolo načerpaných 438 mil. EUR (k 31. decembru 2019: 345 mil. EUR).

Spoločnosť k 31. decembru 2020 (a k 31. decembru 2019) neporušovala žiadne finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

V záujme plnenia záväzkov vyplývajúcich z úverových zmlúv sa Spoločnosť v roku 2020 dohodla s relevantnými veriteľmi na predĺžení termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Vzhľadom na prebiehajúcu diskusiu medzi Spoločnosťou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť vybrané ustanovenia v úverových zmluvách, k dátumu zostavenia účtovnej závierky veritelia súhlasili s dočasným predĺžením termínov na splnenie určitých nefinančných záväzkov. Konečné predĺženie termínov bude súčasťou komplexnej dohody medzi Spoločnosťou a veriteľmi. Nakoľko k 31. decembru 2020 bolo dohodnuté predĺženie termínov na obdobie kratšie ako 12 mesiacov, Spoločnosť usúdila, že nedošlo ku splneniu podmienok IFRS na prezentáciu týchto úverov v rámci dlhodobých záväzkov, a vykázala úvery v hodnote 1 009 280 tis. EUR ako krátkodobé.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2020 a k 31. decembru 2019, s vylúčením dopadu reklasifikácie časti dlhodobých úverov, ako je popísané vyššie, je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	247 116	208 433
V druhom až treťom roku	127 730	58 214
Po troch rokoch	3 143 579	3 208 612
Spolu	3 518 425	3 475 259

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Nekomitované úverové linky	51 321	65 251
Účelovo viazaný úver	460 851	453 441
Podriadený úver	262 000	355 000
Spolu	774 172	873 692

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2020 a 2019 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2020	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2020
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	3 107 656	-3 331	-1 284	-51 312	3 051 729
Podriadený úver	350 941	93 000	8 650	-	452 591
Úvery od podnikov v Skupine	1 663	977	-	-	2 640
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	14 999	-4 006	472	-	11 465
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 475 259	86 640	7 838	-51 312	3 518 425

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2019	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2019
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 858 717	235 760	-13 898	27 077	3 107 656
Podriadený úver	244 661	101 000	5 280	-	350 941
Úvery od podnikov v Skupine	-	1 663	-	-	1 663
Závazky z finančného lízingu (poznámka 5)	1 580	-3 415	16 834	-	14 999
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 104 958	335 008	8 216	27 077	3 475 259

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2020 hodnotu 169 215 tis. EUR (2019: 142 488 tis. EUR), z toho 167 532 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2019: 140 859 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

Ostatné záväzky pozostávajú z výnosov budúcich období z derivátových transakcií, výdavkov budúcich období a výnosov budúcich období z grantov.

Výnosy budúcich období z derivátových transakcií sa vťahujú k prvotnému oceneniu vnorených opcií k dátumu uzavretia dlhodobej zmluvy na dodávky elektriny so spoločnosťou Slovalco, a. s. Pre bližšie informácie pozri poznámku 7.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2020	2019
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	777	1 554
Ostatné výnosy budúcich období	18	-
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	124	152
Granty	44	52
Spolu	963	1 758
Dlhodobé	44	52
Krátkodobé	919	1 706

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2020	2019
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	225 109	245 925
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 021	5 097
Záväzky voči zamestnancom	27 233	28 887
Ostatné priame dane	9 692	7 332
Krátkodobé rezervy	15 485	14 983
Iné záväzky	4 201	10 960
Spolu iné krátkodobé záväzky	61 632	67 259
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	286 741	313 184

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Stav na začiatku obdobia	1 128	826
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 315	1 218
Čerpanie	-1 431	-916
Stav ku koncu obdobia	1 012	1 128

Štruktúra záväzkov do lehoty splatnosti a po lehote splatnosti je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	286 389	312 832
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	352
Spolu	286 741	313 184

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>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	944 025	830 373
Podporné služby	71 094	73 012
Regulačná elektrina	1 222	3 229
Odchýlka	8 616	7 919
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	112 692	116 638
Výnosy z predaja tepla	18 196	19 364
Domáce výnosy	1 155 845	1 050 535
Predaj na zahraničnom trhu	1 617 236	1 298 935
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 773 081	2 349 470

Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja zahŕňajú nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Nákup elektrickej energie	1 771 748	1 480 723
Poplatky za elektrickú energiu	1 765	2 706
Ostatné	8 513	6 000
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 782 026	1 489 429

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Výnosy z prenájmu	1 268	1 273
Zisk z predaja emisných kvót	16 979	52 295
Amortizácia výnosov budúcich období	7	117
Zmluvné pokuty a penále	675	242
Zisk z predaja materiálu	-	412
Náhrady škôd	1 703	10
Výnosy z dohôd o urovnaní	423	102
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 762	3 439
Ostatné	364	282
Ostatné prevádzkové výnosy	25 181	58 172

Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	16 183	15 263
Náklady na poistenie	4 867	5 486
Zmeny v ostatných rezervách	540	295
Komoditné deriváty, netto	36 292	30 314
Strata z predaja majetku	6 204	424
Zmluvné pokuty a penále	398	292
Členské príspevky	832	911
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	186	-555
Zmeny rezervy na emisné kvóty	41 321	44 276
Ostatné	270	306
Ostatné prevádzkové náklady	107 093	97 012

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	136	128
Súvisiace audítorské služby	4	28
Ostatné neaudítorské služby	156	11
Spolu	296	167

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Mzdové náklady	83 945	81 831
Náklady na sociálne zabezpečenie	37 259	35 824
Ostatné sociálne náklady	5 698	5 344
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 108	2 012
Zmena rezervy na dlhodobé prémie	-	-107
Odstupné	627	1 086
Osobné náklady	129 637	125 990

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	210 025	199 078
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 413	1 705
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	2 275	15 382
Zníženie hodnoty dlhodobého nehmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 6)	96	-
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-	-31
Netto tvorba opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	-3 236	1 015
Ostatné	17	9
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	210 590	217 158

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Výnosové úroky	2 664	2 877
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	31 539	30 691
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	777
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	593	405
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	803	669
Finančné výnosy	36 376	35 419

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Kurzové rozdiely, netto	834	608
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a ukladanie vyhoreného paliva (poznámka 15)	91 060	86 830
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 195	5 220
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	421	541
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	384	407
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	451	305
Iné	5 396	5 088
Finančné náklady	103 741	98 999

27. Dane z príjmov**Splatná a odložená daň z príjmov**

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2019</i>
Splatná daň z príjmov	42 771	13 424
Z toho: Daň za bežné obdobie	42 613	13 414
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	158	10
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-18 321	-5 247
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	24 450	8 177

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2020 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2019) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2019).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2020 vo výške 50 526 tis. EUR sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto účtovnej závierky a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach k dátumu zostavenia individuálnej účtovnej závierky (k 31. decembru 2019: 21 614 tis. EUR).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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. Od roku 2021 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		2020		2019
Zisk za obdobie		39 870		17 969
Náklad dane z príjmov spolu		24 450		8 177
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		64 320		26 146
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	13 507	21%	5 491
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		1 767		778
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	14%	9 018	7%	1 898
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	38%	24 292	31%	8 167
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		158		10
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	38%	24 450	31%	8 177

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2020	2019
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	11 684	-16 442
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-	-133 738
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	-5	241
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	230	354
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	10 862	5 023
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	601	128
Zmena environmentálnej rezervy	4	102
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	23 376	-144 332

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-679 351	-667 396	-679 351	-667 396
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	23 400	4 228	-	-	23 400	4 228
Vnorené deriváty	-	-	-42	-137	-42	-137
Zásoby	2 659	1 985	-	-	2 659	1 985
Zamestnanecké požitky	9 237	9 035	-	-	9 237	9 035
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	509 523	454 849	-	-	509 523	454 849
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	28 678	26 640	-	-	28 678	26 640
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 242	4 752	-	-	4 242	4 752
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-301 543	-281 214	-301 543	-281 214
Ostatné	17 328	19 569	-1 568	-1 445	15 760	18 124
Zostatok k 31. decembru	595 067	521 058	-982 504	-950 192	-387 437	-429 134

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2019	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2019	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2020
Dlhodobý hmotný majetok	-526 971	-6 928	-133 497	-667 396	-11 950	-5	-679 351
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	15 645	5 025	-16 442	4 228	7 488	11 684	23 400
Vnorené deriváty	-201	64	-	-137	95	-	-42
Zásoby	1 501	484	-	1 985	674	-	2 659
Zamestnanecké požitky	8 401	280	354	9 035	-28	230	9 237
Rezerva na vyradenie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	425 205	24 621	5 023	454 849	43 812	10 862	509 523
Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	26 408	104	128	26 640	1 437	601	28 678
Pohládavka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	5 282	-530	-	4 752	-510	-	4 242
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-261 171	-20 043	-	-281 214	-20 329	-	-301 543
Ostatné	15 852	2 170	102	18 124	-2 368	4	15 760
Odložený daňový záväzok	-290 049	5 247	-144 332	-429 134	18 321	23 376	-387 437

K 31. decembru 2020 vykazuje Spoločnosť na súvahu odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 50 201 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 26 040 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradenie jadroveenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradenie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukladanie vyhotoreného jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Dňa 17. októbra 2018 bol prijatý Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zavádza nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradení jadroveenergetických 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 posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Spoločnosť rozhodla v súčasnosti súvisiacu daňovú pozíciu nemeniť.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020 a k 31. decembru 2020:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	25 572	-	452 591
Spoločnosti skupiny ENEL	60 291	82 055	5 086	24 245
Spoločnosti skupiny EPH	151 801	51 633	20 348	19 398
Spoločnosti kontrolované štátom*	292 961	94 070	118 041	21 486
<u>Dcérske spoločnosti</u>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	4	1 427	1	745
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	390	7 456	540	1 327
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	277	19 064	46	6 891
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	110 980	3 428	24 665	1 465
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	84 234	15 422	6 877	13 609
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	67	1 047	14	331
REAKTORTEST, s.r.o.	-	9 021	-	47
ÚJV Řež, a.s.	2	2 451	-	1 795
European Mutual Association (EMANI)	-	2 037	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	1 022	-	21
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	150	587	89	102
Spolu	701 157	316 292	175 707	544 053

* 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 2019 a v roku končiacom sa 31. decembra 2019:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding	-	15 596	-	350 941
Skupina ENEL	98 819	113 373	9 030	46 320
Skupina EPH	106 740	55 791	15 337	4 830
Spoločnosti kontrolované štátom*	249 247	63 569	103 604	19 057
<u>Dcérske spoločnosti</u>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	4	797	2	353
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	397	6 792	80	514
SE Služby inžinierskych stavieb	317	21 252	78	4 853
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	136 613	2 042	24 228	507
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	58 402	1 771	4 907	229
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	69	999	20	269
Reaktortest, s.r.o.	-	10 768	-	-
ÚJV Řež, a.s.	2	3 820	-	1 996
European Mutual Association (EMANI)	-	1 944	-	-
European Liability insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	-	883	-	252
<i>Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia</i>	-	295	-	66
Spolu	650 610	299 692	157 286	430 187

* 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 vyrovnávať v hotovosti do šiestich mesiacov odo dňa zostavenia individuálnej účtovnej závierky, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2020 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
 Michele Bologna, prvý podpredseda predstavenstva
 JUDr. Radoslav Zigo, druhý podpredseda predstavenstva (od 31. októbra 2020)
 Ing. Jaroslav Holubec
 Ing. Lukáš Maršálek
 Pedro José Cañamero González
 Ing. Ľubomír Tomík (od 29. augusta 2020)
 Ing. Milan Horváth (od 29. augusta 2020)

Dozorná rada: Ing. Ivan Šramko, predseda (od 1. októbra 2020)
 Jiří Feist, podpredseda dozornej rady (od 30. mája 2020)
 Stanislav Kysel
 Ing. Bohumil Kratochvíl
 Pavel Janík
 Jan Stříteský
 Mgr. Zdenek Turian
 Ján Topolovský
 Ing. Jozef Tischler (od 1. októbra 2020)
 Maria Antonietta Giannelli
 Giuseppe Ferrara
 Stefano Checchi (od 8. januára 2020)
 Elisabetta Barberi

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2020 ukončili:

Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva (do 28. februára 2020)
 Pavol Štuller, MBA, člen predstavenstva (do 24. januára 2020)
 Ing. Martin Suchánek, člen predstavenstva (do 28. augusta 2020)
 JUDr. Peter Hajduček, podpredseda dozornej rady (do 30. septembra 2020)
 Ľudovít Hacaj, člen dozornej rady (do 12. mája 2020)
 Jozef Ondrejčík, člen dozornej rady (do 12. mája 2020)
 doc. JUDr. Boris Balog, člen dozornej rady (do 30. septembra 2020)
 Andrea Piagentini, člen dozornej rady (do 7. januára 2020)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 380	1 528
Nepeňažné požitky	29	21
Spolu	1 409	1 549

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	96	232
Spolu	96	232

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2020	2019
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	3 735	3 854
Nepeňažné požitky	94	58
Spolu	3 829	3 912

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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>	2020	2019
Nájom áut	1 303	1 333
Nájom pozemkov a budov	66	60
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	913	954
Spolu	2 282	2 347

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>	2020	2019
Do jedného roka	1 720	1 652
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 113	3 073
Viac ako päť rokov	207	120
Spolu	3 040	4 845

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>	2020	2019
Prenájom pozemkov a budov	1 304	1 248
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	214	337
Spolu	1 518	1 585

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>	2020	2019
Do jedného roka	1 270	1 536
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 805	1 602
Viac ako päť rokov	765	582
Spolu	3 840	3 720

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 2020 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 5 698 838 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 5 516 782 tis. EUR), z toho 284 314 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2020 čerpaných (k 31. decembru 2019: 305 388 tis. EUR).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 jednotlivito alebo súhrnne 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. Dovolacie konanie prebieha.

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.

V máji 2019 podali tak VV, ako aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 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. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za roky 2006 – 2008 súd zamietol žalobu VV a tiež vzájomnú žalobu Spoločnosti dňa 26. júna 2019; VV podali odvolania dňa 17. júla 2019 a dňa 30. júla 2019 podala odvolania Spoločnosť. Odvolacie konanie prebieha.

Vo veci vydania bezdôvodného obohatenia za rok 2010 a za rok 2013 strany sporu predložili záverečné reči a súd na najbližšom pojednávaní, ktoré vytýči, zrejme rozhodne o predmete sporu. Konania prebiehajú.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2011, 2014 a 2015) prebiehajú.

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 zvažuje podanie mimoriadneho opravného prostriedku.

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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)**

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 urovnaní 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 zaplatenie 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 zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

V znaleckom posudku znalca ustanoveného súdom bola trhovú cenu odobratej povrchovej vody vyčíslená v sume 1 550 tis. EUR (bez DPH).

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

(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) ukladajúci 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. Odvolacie konanie prebieha.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je od roku 2019 účastníkom 3 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.

Spoločnosť požaduje vrátiť späť platby za G – komponent za roky 2014 – 2017, celkom v sume cca 54 017 tis. EUR.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)**

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.

Insolvenčné konanie prebieha.

(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 prebieha.

(iii) arbitráž BAZCOM vs SE

V rámci insolvenčného konania postúpil v roku 2020 insolvenčný správca pohľadávky ČKD voči Spoločnosti na spoločnosť 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 19,67 mil. EUR s príslušenstvom.

Arbitráž je prerušená a strany začali mediáciu.

Konanie prebieha.

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 jadrové škody. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť dňa 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 rýdneho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

Dňa 19. marca 2015 schválila Národná rada Slovenskej republiky 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 súvahovému dňu mala Spoločnosť uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne za každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice a Mochovce), poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 185 mil. EUR pre 3. a 4. blok jadrovej elektrárne Mochovce (z titulu úložiska čerstvého jadrového paliva) a poistnú zmluvu na poistenie zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou a manipuláciou s ionizujúcimi radiačnými zdrojmi s limitom zodpovednosti 1,4 milióna EUR.

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2020 predstavovala 4 468 tis. EUR (k 31. decembru 2019: 4 840 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 2020 ani k 31. decembru 2019.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 2020 a k 31. decembru 2019 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 9 321 191 tis. EUR (2019: v hodnote 9 059 366 tis. EUR) a zásoby v hodnote 24 680 tis. EUR (2019: v hodnote 22 100 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v súvahe sú nasledovné:

		31. december 2020	31. december 2019		
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	130 366	130 366	104 969	104 969
Vnorené deriváty	7	-	-	622	622
Zabezpečovacie deriváty	7	284	284	6 243	6 243
Ostatné investície	9	6 415	6 415	5 996	5 996
Spolu dlhodobé finančné aktíva		137 065	137 065	117 830	117 830
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	2 262 029	2 675 041	3 266 826	4 085 255
Zabezpečovacie deriváty	7	199 947	199 947	99 115	99 115
Spolu dlhodobé finančné záväzky		2 461 976	2 874 988	3 365 941	4 184 370
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	172 632	172 632	178 796	178 796
Vnorené deriváty	7	200	200	29	29
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	120 936	120 936	152 869	152 869
Zabezpečovacie deriváty	7	27 874	27 874	29 927	29 927
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	10 815	10 815	4 631	4 631
Spolu krátkodobé finančné aktíva		332 457	332 457	366 252	366 252
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	1 256 396	1 570 333	208 433	208 433
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	115 047	115 047	115 940	115 940
Zabezpečovacie deriváty	7	44 330	44 330	66 683	66 683
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	286 741	286 741	313 184	313 184
Spolu krátkodobé finančné záväzky		1 702 514	2 016 451	704 240	704 240

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 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 2020 a k 31. decembru 2019 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 v súvahový deň. 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 úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020 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 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	200	-	200	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	120 936	-	120 936	-
Zabezpečovacie deriváty	7	28 158	-	28 158	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2020</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	115 047	-	115 047	-
Zabezpečovacie deriváty	7	244 277	-	244 277	-

K 31. decembru 2019 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 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	651	-	651	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	152 869	-	152 869	-
Zabezpečovacie deriváty	7	36 170	-	36 170	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	115 940	-	115 940	-
Zabezpečovacie deriváty	7	165 798	-	165 798	-

Počas rokov 2020 a 2019 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2020	651
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-451
Konečný zostatok k 31. decembru 2020	200

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2019	956
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	-305
Konečný zostatok k 31. decembru 2019	651

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	-2 812	- 8 700
Stav k 31. decembru 2020	5 888	
10% nárast	14 588	8 700

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	9 432	-16 408
Stav k 31. decembru 2019	25 840	
10% nárast	42 247	16 407

Deriváty na iné komodity

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	13 948	2 859
Stav k 31. decembru 2019	11 089	
10% nárast	8 230	-2 859

Vplyv zmeny ceny elektriny a komodít o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

Reálna hodnota vnoreného derivátu, ktorá sa viaže k dlhodobej zmluve na dodávku elektrickej energie uzatvorenej so spoločnosťou Slovalco, a.s. je citlivá na pohyby v cenách hliníka, ako je uvedené nižšie:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	1 089	889
Stav k 31. decembru 2020	200	
10% nárast	22	-178

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	2 171	1 520
Stav k 31. decembru 2019	651	
10% nárast	143	-508

Vplyv zmeny ceny hliníka o +/- 10 % bol vypočítaný zmenou spotovej ceny ku dňu ocenenia resp. ku dňu účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

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 rizík

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.

Spoločnosť si zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybom 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 zaistuje 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 vplyvujúcich 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 2020 a k 31. decembru 2019 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2020	Očakávané percento úverových strát	Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,02%	36	0,02%	37
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,02%	-	0,02%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,05%	-	0,33%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	0,56%	-	11,64%	-
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	0,94%	-	15,92%	-
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,24%	-	20,96%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,74%	2	29,75%	1
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 225	100%	8 457
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%	1 470
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		142 718		145 954

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	2020	2019
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	9 010	3 238
A	1 569	1 325
Bez ratingu	179	4
Spolu	10 758	4 567

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 2020:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ AKTÍVA						
Ostatné pohľadávky	130 366	-	130 366	-	651	129 715
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	256 998	84 366	172 632	9 216	15 040	148 376
Aktíva z derivátových nástrojov	180 931	32 121	148 810	88 579	-	60 231
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	568 295	116 487	451 808	97 795	15 691	338 322

K 31. decembru 2019:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	244 041	65 245	178 796	87 809	20 074	70 913
Aktíva z derivátových nástrojov	228 410	45 614	182 796	94 124	-	88 672
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	472 451	110 859	361 592	181 933	20 074	159 585

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Nasledovné finančné záväzky boli predmetom zápočtu, dohody o vzájomnom započítaní, alebo inej podobnej zmluvy umožňujúcej vzájomné započítanie:

K 31. decembru 2020:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	1 809 487	-	1 809 487	-	60 000	1 749 487
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	191 498	32 121	159 377	88 579	-	70 798
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	371 107	84 366	286 741	9 216	5 685	271 840
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 372 092	116 487	2 255 605	97 795	65 685	2 092 125

K 31. decembru 2019:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v súvahe	Sumy brutto započítané v súvahe	Sumy netto v súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 915 923	-	2 915 923	-	60 000	2 855 923
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	228 237	45 614	182 623	94 124	-	88 499
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	378 429	65 245	313 184	87 809	608	224 767
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 522 589	110 859	3 411 730	181 933	60 608	3 169 189

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. 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 1 470 mil. EUR (2019: 1 424 mil. EUR), mala Spoločnosť k 31. decembru 2020 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 030 mil. EUR (2019: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2019: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 51 mil. EUR (2019: 65 mil. EUR). Nečerpaná časť účelovo viazaných úverov bude k dispozícii na čerpanie po splnení odkladacích podmienok súvisiacich s čerpaním úverov.

V tis. EUR	2020			2019		
	Úverový limit	Čerpaná čiastka	Nečerpaná čiastka	Úverový limit	Čerpaná čiastka	Nečerpaná čiastka
Komitované úvery na všeobecné účely	2 030 000	2 030 000	-	2 030 000	2 030 000	-
Účelovo viazané úvery	1 469 733	1 008 882	460 851	1 423 590	970 149	453 441
Podriadený úver	700 000	438 000	262 000	700 000	345 000	355 000

Finančné záväzky k 31. decembru 2020

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	1 272 138	112 855	2 168 137	3 553 130
Úvery – úrok	380 989	145 718	231 948	758 655
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 058	6 449	2 011	15 218
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	225 109	-	-	225 109
Záväzky z derivátov	159 377	98 748	101 199	359 324

Finančné záväzky k 31. decembru 2019

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	192 562	60 606	3 257 090	3 510 258
Úvery – úrok	134 331	258 304	462 977	855 612
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 006	7 560	4 958	16 524
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	245 925	-	-	245 925
Záväzky z derivátov	182 623	13 077	86 038	281 738

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

Trhové riziko**i) Úrokové riziko**

Úrokové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov finančných nástrojov bude kolísať 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 zabezpečovaný finančný záväzok, aby každá 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 úrokovo-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 0,028% do 1,306% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2020 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 529 000 tis. EUR (2019: 2 930 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2020 bola 300 000 tis. EUR (2019: 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 ostávajú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2020</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 409

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2019</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-32 409

Zníženie bázických bodov by malo na zisk pred zdanením rovnako vysoký ale opačný vplyv, pri rovnakom predpoklade, že ostatné premenné ostávajú nezmenené.

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude kolísať 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 úrokovo-menové swapy.

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečovaný 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(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 úrokovno-menových swapov.

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zmena v kurze cudzej meny</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením</i>
31. december 2020		
CZK	+10%	-988
USD	+10%	-898
PLN	+10%	-60
31. december 2019		
CZK	+10%	-619
USD	+10%	-1 773
PLN	+10%	-164

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 vyrovaním (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.

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 2020 bol ukazovateľ zadĺženia 0,45 (k 31. decembru 2019: 0,46).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2020
(v tis. EUR)

32. Udalosti po súvahovom dni

Dňa 22. januára 2021 Úrad jadrového dozoru SR zverejnil na svojej webovej stránke aktualizované podklady pre rozhodnutie a návrh rozhodnutia v správnych konaniach vo veci „Atómová elektrárň Mochovce VVER 4x440MW 3. stavba“. Vyjadrenia k zverejneným podkladom pre rozhodnutie bolo možné zaslať písomne najneskôr do 22. februára 2021.

Dňa 31. januára 2021 Spoločnosť ako dlžník podpísala úverovú zmluvu s akcionárom Slovak Power Holding B.V. v objeme 270 miliónov EUR.

V apríli 2021 Spoločnosť nateraz nepodpísala s jedným z veriteľov ďalšie obnovenie súhlasu na dočasné vzdanie sa práv v súvislosti s technickým kovenantom pre časový harmonogram dostavby Mochoviec, bloky 3 a 4, vzhľadom na očakávané ukončenie prebiehajúcich rokovaní medzi Spoločnosťou a všetkými jej veriteľmi s cieľom zjednotiť určité ustanovenia v úverových zmluvách.

Dňa 13. mája 2021 Úrad jadrového dozoru SR zverejnil informáciu, že po overení splnenia všetkých technických a legislatívnych požiadaviek, vydal povolenie pre uvádzanie 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce do prevádzky, ako aj súvisiace povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoretým jadrovým palivom a na predčasné užívanie stavby. Po doručení vzdaného povolenia verejnou vyhláškou budú mať oprávnené osoby možnosť v zákonnej lehote sa k rozhodnutiu vyjadriť. Zavážanie paliva, ktorým sa začína uvádzanie zariadenia do prevádzky, bude možné až po nadobudnutí právoplatnosti vydaného rozhodnutia.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 bude Manažment pokračovať v monitorovaní potenciálneho dopadu a podnikne všetky možné kroky na zmiernenie akýchkoľvek negatívnych účinkov na Spoločnosť a jej zamestnancov.

