

2019

VÝROČNÁ SPRÁVA
časť 1

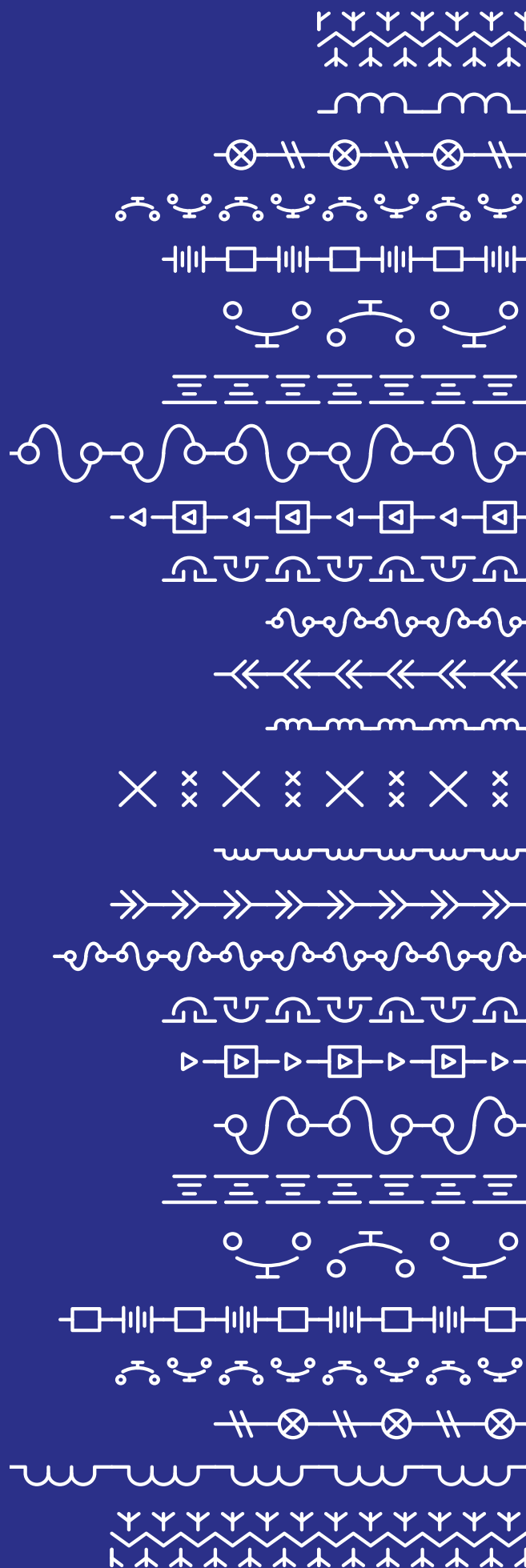


Obsah

1	Slovenské elektrárne	7
1.1	Vízia a poslanie	7
1.1.1	Vízia	7
1.1.2	Poslanie	7
2	Štruktúra a riadenie	8
2.1	Štruktúra akcionárov	8
2.1.1	Skupina EPH	8
2.1.2	Skupina Enel	8
2.1.3	Slovenská republika	9
2.2	Predstavenstvo, dozorná rada	9
2.2.1	Predstavenstvo spoločnosti	9
2.2.2	Dozorná rada	12
2.3	Organizačná štruktúra	15
3	Výsledky	16
3.1	Hlavné finančné informácie	17
3.2	Spoločnosti s kapitálovou účasťou	17
3.3	Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami	20
3.3.1	Obchodovanie s elektrinou	20
3.3.2	Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou	23
3.3.3	Obchodovanie s teplom	24
3.3.4	Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa	25
3.3.5	Regulačný rámec	26
3.3.6	Obchodné riziko	31
3.3.7	Finančné riziko	32
3.3.8	Poistenie	32
3.4	Výroba elektriny a tepla	33
3.4.1	Inštalovaný výkon	33
3.4.2	Výroba a dodávka elektriny a tepla	38
4	Hlavné projekty	41
4.1	Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce	41
4.1.1	Základné informácie	41
4.1.2	Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2019	42
4.1.3	Bezpečnosť na stavbe	43
4.2	Projekty jadrovej energetiky	43
4.2.1	Jadrové elektrárne Bohunice V2	43
4.2.2	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2	44
4.3	Projekty klasickej energetiky	45
4.3.1	Tepelné elektrárne Nováky	45
4.3.2	Tepelné elektrárne Vojany	46
4.3.3	Vodné elektrárne	46
5	Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia	47
5.1	Integrovaná politika	48
5.1.1	Preambula	48
5.1.2	Zásady	48
5.2	Integrovaný systém manažérstva	50
5.2.1	Model riadenia a dohľadu	51
5.3	Kvalita	53
5.4	Systém manažérstva bezpečnosti	53
5.4.1	Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	53
5.4.2	Ochrana pred požiarmi	55
5.5	Jadrová bezpečnosť	56

5.5.1	Radiačná ochrana	57
5.5.2	Havarijné plánovanie	58
5.6	Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti	59
5.6.1	Poslanie Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti	59
5.6.2	Prehľad činnosti	59
5.7	Podniková bezpečnosť	60
5.7.1	Informačná a kybernetická bezpečnosť	60
5.7.2	Fyzická ochrana aktív	60
5.7.3	Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností	60
5.8	Audit a vnútorný kontrolný systém	61
5.9	Riadenie rizík spoločnosti	62
6	Životné prostredie	63
6.1	Systém environmentálneho manažérstva	63
6.1.1	Ochrana ovzdušia	63
6.1.2	Ochrana vôd	65
6.1.3	Odpadové hospodárstvo	66
6.1.4	Environmentálne záťaž	66
7	Inovácie, veda a výskum	67
7.1	Inovácie, veda a výskum	68
7.2	Energetické služby	69
7.3	Dodávateľ komodity	69
7.3.1	Spoločnosť poskytujúca energetické služby	70
8	Naši ľudia	71
8.1	Základné údaje	72
8.2	Počet zamestnancov	72
8.3	Zamestnanecké vzťahy	73
8.4	Vzdelávanie	73
8.4.1	Spolupráca s univerzitami	74
9	Spoločenská zodpovednosť	75
9.1	Podpora regiónov	76
9.1.1	Spolupráca s regiónmi	76
9.1.2	Návštevy a exkurzie	76
9.2	Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov	76
9.3	Filantropické a charitatívne aktivity	77
9.3.1	Kultúra	77
9.3.2	Veda a vzdelanie	77
9.3.3	Šport	78
9.3.4	Životné prostredie	78
9.3.5	Sociálna oblasť	79
10	Skratky	80

Príhovor generálneho riaditeľa





Rok 2019 bol pre Slovenské elektrárne veľmi dynamický a náročný, v mnohých oblastiach sa máme čím pochváliť. Vykázali sme prevádzkový zisk (EBITDA) vo výške 342 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2018 to bolo 293 mil. eur. Na nárast priaznivo vplývali vývoj cien elektriny a naše pretrvávajúce úsilie o optimalizáciu a efektívnosť nákladov.

Vďaka vyváženému energetickému mixu, s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární, sme dodali až 92,5% elektriny bez emisií CO₂, čo je náš historický rekord. V tomto trende plánujeme pokračovať aj do budúcnosti, predovšetkým transformáciou našich tepelných elektrární Nováky a Vojany. Výroba jadrových elektrární medziročne vzrástla z 14 843 na 15 369 GWh, plánovanú úroveň však nedosiahla. Bolo to predovšetkým z dôvodu predĺženia plánovaných odstávok, ako aj dodatočnými odstaveniami druhého močovského bloku na opravu parogenerátorov.

Výsledky vodných elektrární výrazne ovplyvňujú klimatické zmeny. Pre suché počasie s minimom zrážok sme v našich 31 vodných elektrárnach vyrobili 1 726 GWh elektriny, len o 23 GWh viac ako v extrémne suchom roku 2018.

V prípade dostavby Mochoviec, kľúčového projektu Slovenských elektrární, dosiahol fyzický postup prác na výstavbe tretieho bloku 99,3 % a na štvrtom bloku 87,1 %. Spúšťanie tretieho bloku sa dostalo do záverečnej etapy neaktívnych skúšok a veľmi sa priblížilo k technickej pripravenosti na prvé zavezenie paliva. V marci 2019 sme ukončili horúcu hydroskúšku. Primárny okruh tretieho bloku s imitátormi palivových kaziet bol nahriaty a natlakovaný na nominálne prevádzkové parametre. Úspešne sme vykonali tlakovú skúšku primárneho okruhu aj integrovanú tlakovú a tesnostnú skúšku kontajneru tretieho bloku. Výsledok tejto skúšky bol dvakrát lepší ako limit predpísaný Úradom jadrového dozoru SR a bol to doteraz najlepší výsledok spomedzi všetkých blokov typu VVER 440. V novembri prišiel do Mochoviec tím expertov Medzinárodnej agentúry atómovej energie (MAAE) aj s rakúskym pozorovateľom na misiu Pre-OSART.

Dôležitou správou je, že sme v jadrových elektrárňach v roku 2019 udržiavali vysokú úroveň jadrovej bezpečnosti, ktorá je kľúčová pri dosahovaní dobrých hospodárskych výsledkov. Nezaznamenali sme žiadnu prevádzkovú udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora, nevyskytla sa žiadna radiačná nehoda a nedošlo k prekročeniu limitov individuálnych dávok personálu.

V roku 2019 sme sa výrazne sústreďovali na komunikáciu s našimi zamestnancami. Bez ich motivovanej práce by sme sa nemohli posúvať ďalej. Kľúčové je zlepšovanie klímy v spoločnosti a podpora interného vzdelávania. K tomu slúžil aj náš unikátny projekt, Univerzita Slovenských elektrární, kde zamestnanci získavajú komplexné vedomosti na lepšie pochopenie fungovania spoločnosti.

Dôležitá je otvorená komunikácia s verejnosťou – či už prostredníctvom časopisu Energia pre krajinu, zábavno-vzdelávacieho centra Energoland v Mochovciach, alebo na podujatiach Ekotopfilm Junior, kde sme prednášali viac ako 13-tisíc deťom v 16 mestách Slovenska. Okrem toho sme organizovali alebo sa zúčastnili na takmer dvadsiatich podujatiach pre verejnosť, ako Noc v Energolande, Hviezdy deťom, Noc výskumníkov.

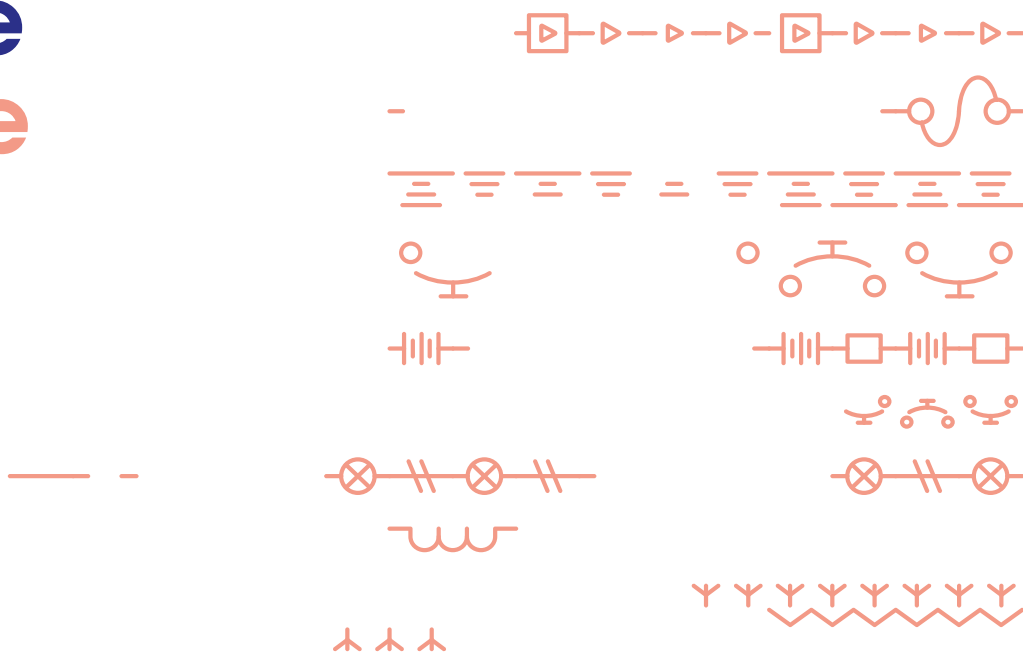
Naši zamestnanci sa zúčastnili na rôznych dobrovoľníckych aktivitách – čistení turistických chodníkov v Tatranskom národnom parku či projektu Naše mesto. V národnej súťaži Do práce na bicykli sme získali druhé miesto.

Za zodpovednú prácu a aktivitu patrí našim zamestnancom veľká vďaka.

A stylized, handwritten signature in black ink, consisting of a large loop and several intersecting strokes.

Branislav Strýček

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 vodných,² dve jadrové³, dve tepelné⁴ a dve fotovoltické⁵ elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4 080,92 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 2019 dodala do siete 92,5 % elektriny bez lokálnych emisií oxidu uhličitého.

1.1 Vízia a poslanie

1.1.1 Vízia

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

1.1.2 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

2.1 Štruktúra akcionárov

Spoločnosť mala ku dňu 31.12.2019 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.

2.1.1 Skupina EPH

Energetický a priemyslový holding („EPH“) je vedúcou stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, vo Veľkej Británii, Francúzsku, v Maďarsku a

Poľsku. 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.

2.1.2 Skupina Enel

Skupina Enel je vedúca multinárodná energetická spoločnosť a popredný integrovaný hráč na svetových trhoch s elektrinou a plynom. Skupina pôsobí v 33 krajinách na piatich kontinentoch, má viac než 89 GW inštalovaného výkonu a siete pre rozvod elektriny a prepravu plynu v dĺžke 2,2 milióna kilometrov. So 73 miliónmi koncových zákazníkov má Enel najväčšiu zákaznícku základňu oproti ostatným európskym konkurentom a patrí medzi lídrov na európskom energetickom trhu z pohľadu inštalovaného výkonu a prevádzkového zisku EBITDA.

2.1.3 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.

2.2 Predstavenstvo, dozorná rada

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

2.2.1 Predstavenstvo spoločnosti

Predstavenstvo spoločnosti má deväť členov. 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 2019 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.



Peter Hlbocký

člen a druhý podpredseda predstavenstva

Peter Hlbocký zastáva funkciu člena predstavenstva od 17. októbra 2012. S účinnosťou od 13. decembra 2016 bol opätovne zvolený do funkcie člena predstavenstva; od rovnakého dátumu zastáva aj funkciu druhého podpredsedu predstavenstva. 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.



Pavol Štuller

člen predstavenstva

Pavol Štuller je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 13. decembra 2016.



Martin Suchánek

člen predstavenstva

Martin Suchánek je nominantom akcionára Slovenská republika. Funkciu člena predstavenstva zastáva od 28. januára 2017.



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.



2.2.2 Dozorná rada

Dozorná rada má pätnásť členov. Na čele dozornej rady je predseda, ktorého v čase jeho neprítomnosti zastupuje podpredseda.

Funkcie predsedu, podpredsedu a členov dozornej rady k 31. decembru 2019 zastávali:

Elisabetta Barberi

členka a predsedníčka dozornej rady

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

Peter Hajduček

člen a podpredseda dozornej rady

Peter Hajduček zastáva funkciu člena a podpredsedu dozornej rady od 22. novembra 2019. Do funkcie bol nominovaný akcionárom Slovenská republika.

Boris Balog

člen dozornej rady

Boris Balog zastáva funkciu člena dozornej rady od 22. novembra 2019. 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.

Ľudovít Hacaj

člen dozornej rady

Ľudovít Hacaj je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva opätovne od 15. decembra 2017.

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

Jiří Feist

člen dozornej rady

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

Jozef Ondrejíček

člen dozornej rady

Jozef Ondrejíček je člen dozornej rady zvolený zamestnancami spoločnosti a túto funkciu zastáva od 20. marca 2018.

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.

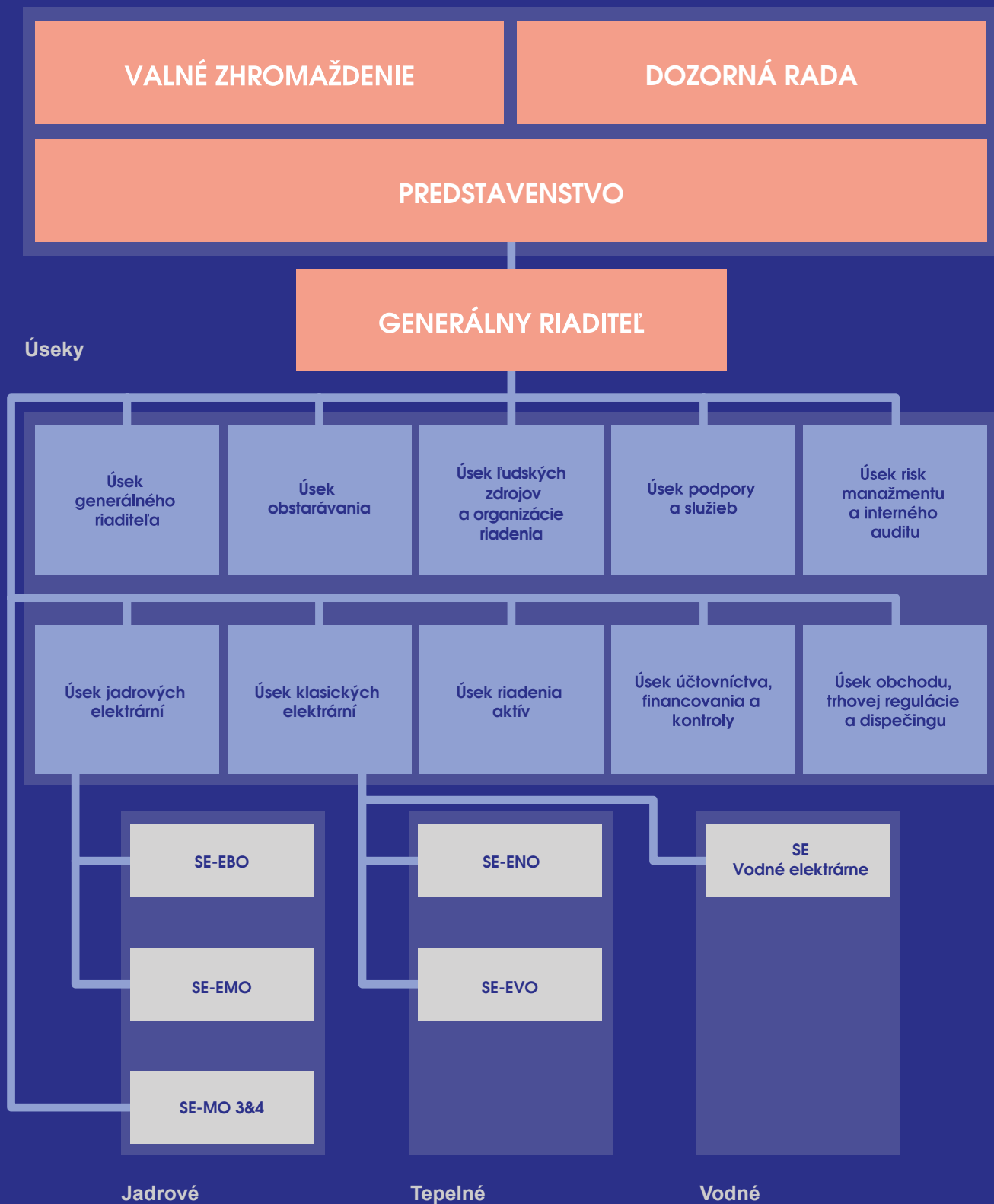
Andrea Piagentini

člen dozornej rady

Andrea Piagentini je člen dozornej rady nominovaný akcionárom Slovak Power Holding B. V. a túto funkciu zastáva od 25. júla 2018.

2.3 Organizačná štruktúra

Orgány spoločnosti



Výsledky

3.1 Hlavné finančné informácie

V roku 2019 vykázala spoločnosť Slovenské elektrárne a jej dcérske spoločnosti zisk pred započítaním úrokov, daní z príjmu a odpisov (EBITDA) vo výške 342 miliónov eur. Pre porovnanie, v roku 2018 to bolo 293 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. Vývoj na trhu, premietnutý v oceňovaní derivátov, mal tiež vplyv na výsledok EBITDA a čistý výsledok za rok 2019.

Kľúčovými iniciatívami na podporu ziskovosti spoločnosti boli aj naďalej optimalizácia hotovosti a efektívne riadenie peňažných tokov, pričom čistá zadlženosť vzrástla o 371 mil. eur, napriek investíciám, ktoré boli počas roka navýšené o 420 mil. eur.

Čistý zisk za rok 2019 stúpol na 23 mil. eur z úrovne 20 mil. eur dosiahnutej v roku 2018.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na nasledujúce roky 2020 – 2024 so zameraním sa na dokončenie blokov 3 a 4 jadrovej elektrárne Mochovce. Celkové investície v roku 2019 predstavovali 420 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov). Pre porovnanie, v roku 2018 to bolo 431 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.

3.2 Spoločnosti s kapitálovou účasťou

Spoločnosť SE má kapitálovú účasť v spoločnostiach, ktorých podnikateľská činnosť úzko súvisí s predmetom podnikania spoločnosti SE a s bezpečnosťou spoločnosti SE. Ide hlavne o dodávku elektrickej energie a plynu, poskytovanie projekčných a inžinierskych služieb, poskytovanie komplexných energetických služieb zameraných na zvýšenie energetickej účinnosti, výskum a vývoj, inžiniering a ochranu objektov spoločnosti SE.

V roku 2019 sa zmenila právna forma spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE z akciovej spoločnosti na spoločnosť s ručením obmedzeným. Dôvodom zmeny bolo zabezpečenie jednoduchšieho riadenia, efektívnejšieho vedenia a vyššej efektívnosti spoločnosti.

Prehľad spoločností s majetkovou účasťou SE k 31. decembru 2019:

Spoločnosť	Rok založenia (vstupu)	Podiel SE v %	Predmet podnikania
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	2015	100	inžinierske služby
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o	2008	100	dodávka elektriny, plynu a tepla, energetické služby
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	2015	100	dodávka elektriny a plynu, energetické služby
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	2011	100	veda a výskum
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	2004	100	ochrana objektov a majetku spoločnosti
REAKTORTEST, s.r.o.	1991	49	nedeštruktívna kontrola reaktorov
ÚJV Řež a.s.	1998	28	výskum a vývoj jadrových technológií
Energotel, a.s.	2001	20	telekomunikačné služby
BlueRe, m.a.	2011	5	vzájomná zaistovacia spoločnosť
ELINI	2007	5	vzájomná zaistovacia spoločnosť
EMANI	2003	1	vzájomná zaistovacia spoločnosť
NIRA	2006	0,3	vzájomná zaistovacia spoločnosť
DMD holding, a.s. „v likvidácii“	1997	3	spoločnosť v likvidácii

3.3 Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

3.3.1 Obchodovanie s elektrinou

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

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 SE potreby dostatočná.

Vývoj cien elektriny

Veľkoobchodné ceny na Slovensku nasledovali ceny na nemeckom trhu, ktorý je pre náš región smerodajný. Predovšetkým prvá polovica roku 2019 sa niesla v znamení volatilných cien komodít.

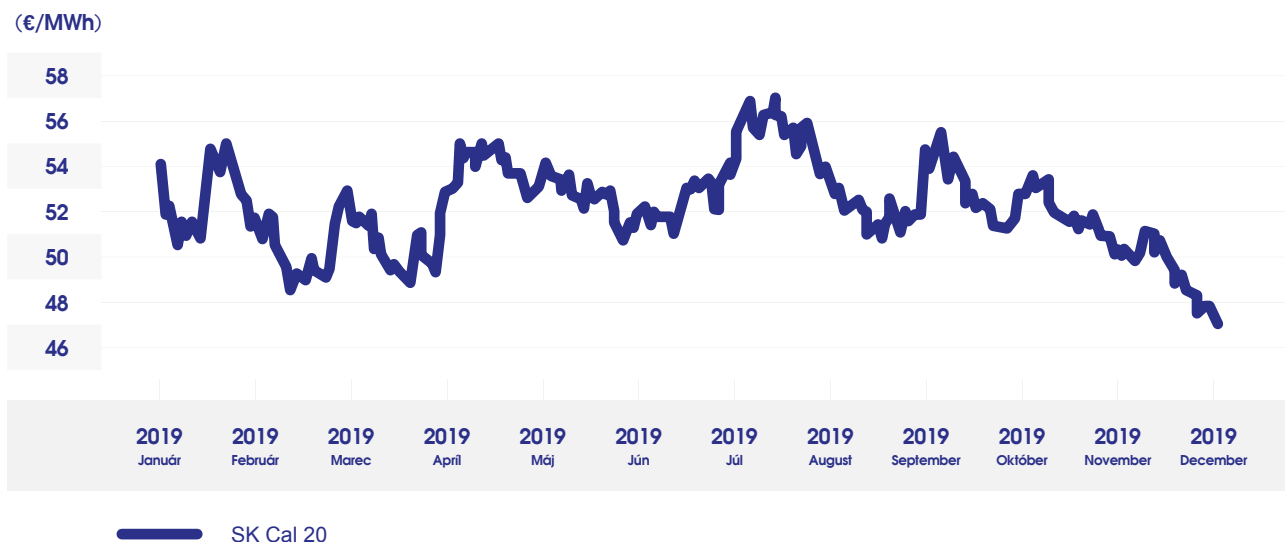


Z pomedzi dôležitých vplyvov na cenu elektriny sme nesledovali žiaden výrazný sumárny trend, kedy proti sebe stáli mierne rastúce ceny emisných povoleniek a pomaly klesajúce ceny plynu i uhlia. V júli povolenky dosiahli svoje doterajšie maximum, takmer 30 eur/t a obrátili sa k poklesu.

V druhej polovici roku sme sledovali klesajúci trend cien pri všetkých troch podkladových komoditách. Cena plynu klesala počas celého roku z januárových 21 eur/MWh až na 13 eur/MWh. Rovnako uhlie zaznamenalo výrazný dlhodobý pokles z 87 USD/t na začiatku roka až na 56 USD/t. K tomu sa pridali povolenky a postupne klesli zo spomínaného maxima až na cenu okolo 24 eur/t. Pochopiteľne na to zareagovala a začala klesať aj cena elektriny a postupne sa prepadla z júlového maxima 56,8 eur/MWh až k decembrovému minimu na úrovni okolo 47 eur/MWh.

Graf 1:

Vývoj ceny elektrickej energie v SR (€/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 couplingu“ trhov stúpla dôležitosť domáceho trhu a pozície spoločnosti SE v regióne ešte viac.

Spoločnosť SE si uvedomuje svoje postavenie najväčšieho obchodníka na domácom 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 domácom 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 naplánované napojenie 4M ku couplingovej zóne MRC, do ktorej spadá väčšina európskych krajín.

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

Politika predaja na domácom 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 trhových 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 SE prostredníctvom dcérskych spoločností ponúka aj energetické služby, a tým naďalej stabilizuje svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

Stratégia v regióne

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

Osobitnú strategickú úlohu pri realizácii zaisťovacích operácií spoločnosti SE 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.

3.3.2 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Na zabezpečenie systémových služieb nakupoval prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. v roku 2019 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. Voči predchádzajúcemu roku zostali dopytované objemy podporných služieb 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. 0001/2019/E z 3. októbra 2018. Medziročne došlo k poklesu jednotkových cien vo všetkých službách regulácie činných výkonov o 10 %. Cena služby sekundárnej regulácie napätia poklesla o 31 %. Cena služby Štart z tmy zostala nezmenená. Postupný návrat k vyšším cenám elektriny na trhoch sa premietol do zvýšenia cien kladnej regulačnej elektriny o 15 EUR/MWh, naopak ceny zápornej regulačnej elektriny poklesli o 15 EUR/MWh.

V roku 2019 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,

mesačných 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) bol ovplyvnený systémom cezhraničných výmen regulačnej elektriny (e-GCC). Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny, rovnako ako aj vysporiadanie odchýlky bilančnej skupiny SE realizoval Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s.

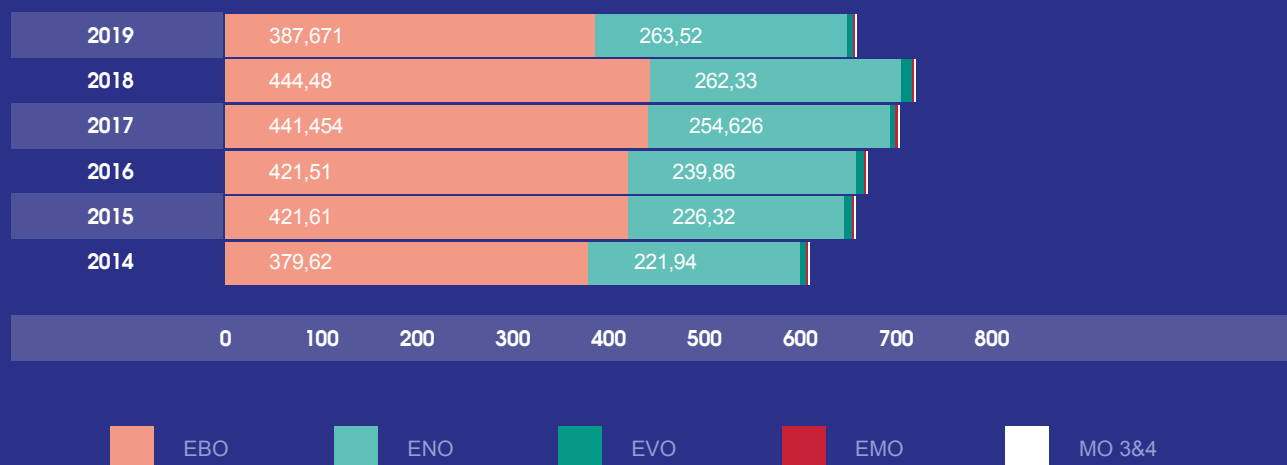
3.3.3 Obchodovanie s teplom

Spoločnosť SE je tretím najväčším dodávateľom tepla na Slovensku. V roku 2019 spoločnosť SE vyrobila 795 GWh a predala 658 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 19,5 mil. eur. Najväčšou sústavou CZT v portfóliu spoločnosti SE je sústava v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Z JE EBO sú zásobované mestá Trnava, 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 bude dokončený v

roku 2020 prechodom zostávajúcich odberateľov v lokalite jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Týmto krokom chce spoločnosť zabezpečiť komplexnú starostlivosť o všetkých zákazníkov naprieč celým portfóliom vo všetkých oblastiach energetiky. Týmto krokom bude výhradným odberateľom tepla dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne energetické služby, s.r.o.

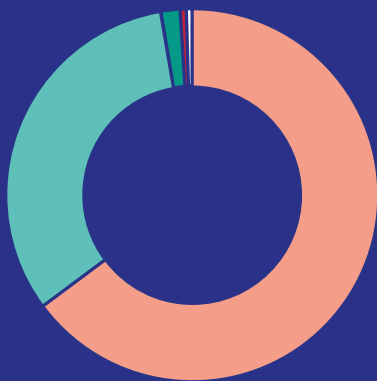
Dodávka tepla odberateľom pre výrobnú i nevýrobnú sféru bola zabezpečená podľa ich potrieb, plynule, spoľahlivo a v zmysle štandardov kvality dodávky tepla.

Graf 2: Podiel závodov na predaji tepla v spoločnosti SE (v GWh)



Graf 3:

Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2019



ENO	64,86%
EBO	34,17%
EVO	0,77%
EMO	0,17%
MO 3&4	0,04%

Regulačné obdobie rokov 2017 – 2021

Rokom 2017 sa začalo nové päťročné regulačné obdobie 2017 – 2021. 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 2021

Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepelnej energie na príslušné regulačné obdobie rokov 2017 – 2021. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2017 – 2021 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 2021.

3.3.4 Tvorba a štruktúra ceny elektrickej energie pre koncového spotrebiteľa

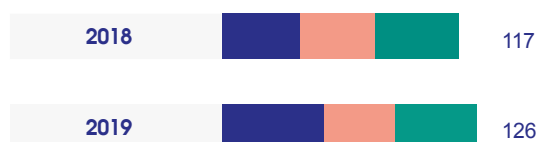
Štruktúra ceny elektriny pre koncového spotrebiteľa sa skladá z troch hlavných komponentov: komodita, poplatky spojené s prenosom a distribúciou a systémové poplatky. Cena elektriny ako komodity je stanovená trhom bez akejkoľvek formy regulácie, pričom ostatné poplatky sú regulované a stanovené rozhodnutím 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.

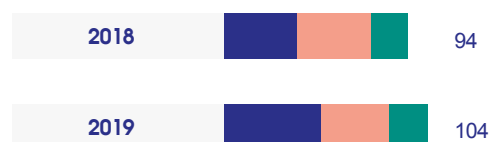
Cena elektriny zahŕňa okrem vyššie uvedených aj odvod do Národného jadrového fondu, výška ktorého je stanovená príslušným nariadením vlády SR. Okrem týchto poplatkov je koncovému odberateľovi, s výnimkou domácností, účtovaná aj spotrebná daň. Všetkým odberateľom je v zmysle príslušných zákonov zároveň vyrubená daň z pridanej hodnoty (DPH).

Graf: 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 2018	Domácnost 2019	Priemysel 2018	Priemysel 2019
 Prenos a distribúcia elektriny vrátane strát	41	40	18	19
 Systémové poplatky	37	35	37	35
 Komodita a dodávka	39	51	38	50

3.3.5 Regulačný rámec

NAJVÝZNAMNEJŠIE UDALOSTI NA NÁRODNEJ ÚROVNI

Podpora výroby elektriny z domáceho uhlia

Právny základ pre podporu výroby elektriny z domáceho uhlia stanovuje Smernica č. 2009/72/ES. Výroba elektriny z domáceho uhlia v SR pokračovala v roku 2019 v súlade s uznesením vlády z marca 2015 č. 140/2015, ktoré uložilo povinnosti v podpore výroby elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme („VHZ“). MH SR vydalo 2. septembra 2015 rozhodnutie č. 23/2015, ktorým ukladá povinnosti SE, a. s. vyrábať elektrinu z domáceho uhlia v objeme 1 584 GWh ročne, dodávať ju v objeme 1 350 GWh ročne a poskytovať sekundárnu reguláciu výkonu v objeme 10 MW po dobu celého roku.

Dňa 5. augusta 2019 vydalo MH SR rozhodnutie č. 17237/2019, ktorým z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti dodávok elektriny 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 dňa 05. 12. 2019 rozhodnutie č. 0086/2020/E, ktorým určil pevnú cenu za výrobu elektriny z domáceho uhlia vo výške 133,8115 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 výrobcom 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 uhradza 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 trhových cenách je teda demotivujúce prevádzkovať existujúce, ako aj budovať nové zdroje.

V priebehu roku 2019 spoločnosť SE, a.s. vyvíjala aktivity na národnej, ako aj na európskej úrovni s cieľom poukázať na vyššie uvedené negatívne dopady uplatňovania G-komponentu a navrhovať opatrenia na ich predchádzanie do budúcnosti. Zároveň spoločnosť SE, a.s. poukazovala na nesúlad právnej úpravy v oblasti G-komponentu s novoprijatou legislatívou EÚ.

Zákon o obchodovaní s emisnými kvótami

Ministerstvo životného prostredia SR transponovalo smernicu EÚ ETS do Zákona o obchodovaní s emisnými kvótami v priebehu roka 2019. Hlavným prvkom tejto transpozície bolo implementovanie nového finančného mechanizmu tzv. Modernizačného fondu, ktorého cieľom je nasmerovať finančné prostriedky do modernizácie energetiky a priemyslu. Zákon zároveň zadefinoval, že 30 % prostriedkov z výnosov z dražieb kvót CO₂ bude presunutých do Modernizačného fondu, čo vytvorí priestor na posilnenie tohto finančného mechanizmu.

Slovenské elektrárne, a.s. aktívne participovali pri príprave novely tohto zákona a transpozícii smernice EÚ ETS s cieľom poukázať na potrebu modernizácie elektro-energetického sektora, ako aj teplárenstva a nasmerovať finančné prostriedky z Modernizačného fondu na tento účel.

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% alt. 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 klimateckej 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 klimateckú 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.

NAJVÝZNAMNEJŠIE UDALOSTI NA MEDZINÁRODNEJ ÚROVNI

Čistá energia pre všetkých Európanov

Predložený balík návrhov má tri hlavné ciele: urobiť z energetickej efektívnosti prioritu, dosiahnuť celosvetové vedúce postavenie v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov a zabezpečiť spotrebiteľom spravodlivé podmienky a ich aktívnu účasť na trhu. V súvislosti s prijatým balíkom opatrení si Európa zadefinovala tieto hlavné oblasti vývoja v oblasti energetiky a životného prostredia:

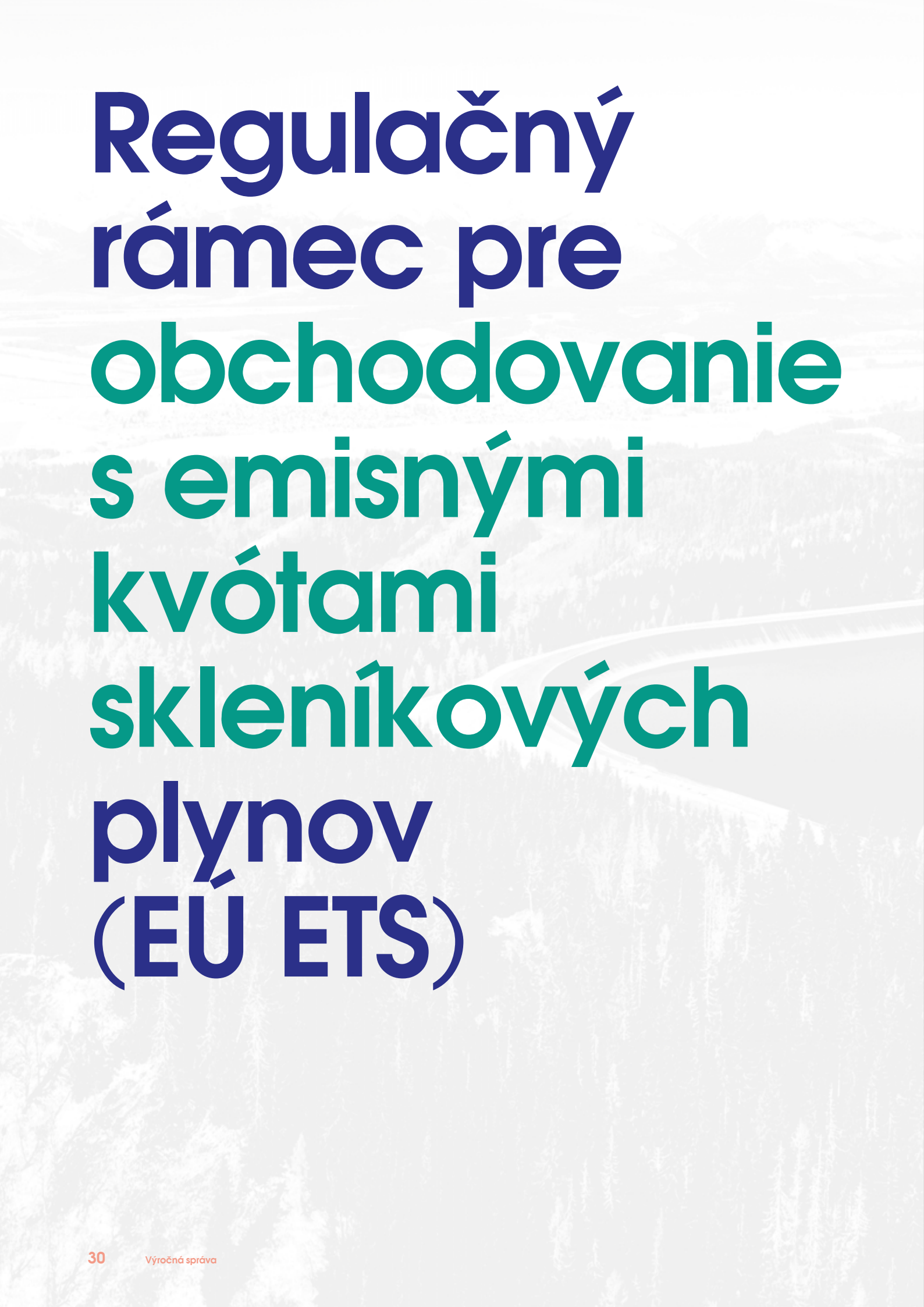
- pokles emisií CO₂ v porovnaní s rokom 1990 o viac ako 40 %,
- podiel OZE na hrubej konečnej spotrebe energie minimálne na úrovni 32 % a
- úspory primárnej energie minimálne vo výške 32,5 %.

V priebehu roka 2019 nadobudli účinnosť tri hlavné predpisy zimného energetického balíčka:

- Smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ, ktorá bola prijatá za účelom prispôbiť súčasné trhové pravidlá EÚ novým potrebám trhu.
- Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (agentúra ACER).
- Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2019/941 z 5. júna 2019 o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES, ktoré stanovuje pravidlá spolupráce medzi členskými štátmi v záujme prevencie kríz dodávok elektriny, prípravy na ne a ich riadenia.

Balík čistej energie pre všetkých Európanov je z pohľadu spoločnosti SE, a.s. kľúčovým súborom dokumentov, ktorý načrtáva základné smerovanie EÚ v oblasti energetiky a politiky zmeny klímy do budúcnosti. Spoločnosť SE, a.s. aj v roku 2019 úzko spolupracovala so všetkými relevantnými subjektmi na národnej aj európskej úrovni s cieľom vyjadriť svoju pozíciu a pripomienky k jednotlivým legislatívnym a nelegislatívnym dokumentom. Prioritou pre spoločnosť SE zostáva správne fungovanie veľkoobchodného trhu s elektrinou, oblasť podpory OZE, trh s podpornými službami, dostatočný rozvoj infraštruktúry, odstránenie netrhových regulačných zásahov do fungovania trhu, správne nastavenie kompetencií národných, ako aj európskych regulačných orgánov.

Spoločnosť SE, a.s., bude aktívne spolupracovať s národnými inštitúciami na implementácii a transpozícii predmetného balíka do národnej legislatívy a regulačného rámca aj v priebehu r. 2020.



Regulačný rámec pre obchodovanie s emisnými kvótami skleníkových plynov (EÚ ETS)

V marci 2018 Rada EÚ, ako aj Európsky Parlament prijali Smernicu č. 2018/410 („EÚ ETS smernica“), ktorou sa mení smernica 2003/87/ES s cieľom zlepšiť nákladovo efektívne znižovanie emisií a investície do nízkouhlíkových technológií, čím bola prijatá finálna podoba legislatívy o Európskej schéme obchodovania s emisnými kvótami skleníkových plynov („EÚ ETS“). Cieľom týchto opatrení je posilnenie EÚ ETS pre aktuálne obchodovateľné obdobie 2013 – 2020, ako aj pre nasledujúce štvrté obchodovateľné obdobie 2021 – 2030. V roku 2019 začal fungovať tzv. mechanizmus „market stability reserve“ („MSR“) vytvorený s cieľom udržať prebytok emisií skleníkových plynov v rámci určeného rozpätia. Dôsledkom fungovania MSR bolo zníženie množstva povoleniek CO₂ v obehú a následným tlakom na zvýšenie ceny povoleniek CO₂ na trhu.

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

3.3.6 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 hodnotenia rizík. Možno konštatovať, že spoločnosť SE, a.s. 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 SE, a.s. 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 2019 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 vzájomným zápočet pohľadávok. Taktiež spoločnosť uplatňuje nové prístupy v oblasti manažovania kreditnej expozície v rámci portfólia SE. Riadenie rizík v SE, a.s. je aj v medziročnom porovnaní veľmi efektívne, o čom svedčí takmer nulový podiel zlyhania protistrán z celkového portfólia klientov Slovenských elektrární a.s.

3.3.7 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 rubľoch a českých korunách.

Úrokové riziko

Úrokové deriváty používa spoločnosť SE na zníženie výšky dlhu vystaveného zmenám úrokových sadzieb a tiež na zníženie volatility úrokových nákladov. Spoločnosť SE uzatvára s partnermi úrokové derivátové kontrakty o zmene variabilnej úrokovej miery na fixnú. K 31. decembru 2019 mala spoločnosť SE úrokové a úroko-menové swapy v celkovej hodnote 3 230 mil. eur.

Riziko likvidity

Riadenie rizika likvidity zabezpečuje primerané pokrytie potreby hotovosti. K 31. decembru 2019 mala spoločnosť SE nevyužitú záväznú úveru určenú na všeobecné alebo špecifické účely vrátane podriadeného úveru v objeme 808 mil. eur a hotovosť a peňažné ekvivalenty v sume 5 mil. eur⁶.

3.3.8 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 2019 spoločnosť pokračovala v optimalizácii nákladov poistenia.

Zodpovednostné riziká spojené s prevádzkovou činnosťou spoločnosti sú kryté poistením

⁶ Obe údaje sú na individuálnej (nekonsolidovanej) báze

všeobecnej zodpovednosti za škodu spôsobenú tretím stranám. Zákonná povinnosť spoločnosti, ako prevádzkovateľa jadrových zariadení v lokalitách Mochovce a Jaslovské Bohunice, ako aj pre Projekt dostavby 3. a 4. bloku atómovej elektrárne Mochovce, je naplnená poistením zodpovednosti prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu, ktorá vznikla 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.

3.4 Výroba elektriny a tepla

3.4.1 Inštalovaný výkon

Výrobná základňa spoločnosti SE je vyvážená a pozostáva z dvoch jadrových (JE), dvoch tepelných (TE), tridsať jeden vodných (VE) a dvoch fotovoltických elektrární (FVE). Inštalovaný výkon spoločnosti oproti predchádzajúcemu roku ostal bez zmeny na úrovni 4 080,92 MW.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Slovenské elektrárne	4 992,60	4 992,60	4 992,60	4 520,92	4 300,92	4 175,92	4 080,92	4 080,92	4 080,92
VEG	746,54	746,54	746,54	746,54	0 ⁷	0	0	0	0
SPOLU	5 739,14	5 739,14	5 739,14	5 267,46	4 300,92	4 175,92	4 080,92	4 080,92	4 080,92

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Slovenské elektrárne	20 024	19 786	20 224	19 972	19 259	18 981	19 444	18 638	18 865
VEG	1 910	2 459	2 619	2 043	448	0	0	0	0
SPOLU	21 934	22 245	22 843	22 015	19 707	18 981	19 444	18 638	18 865

⁷ 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)	2 x 470	1998, 2000
SPOLU	1 940	

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	



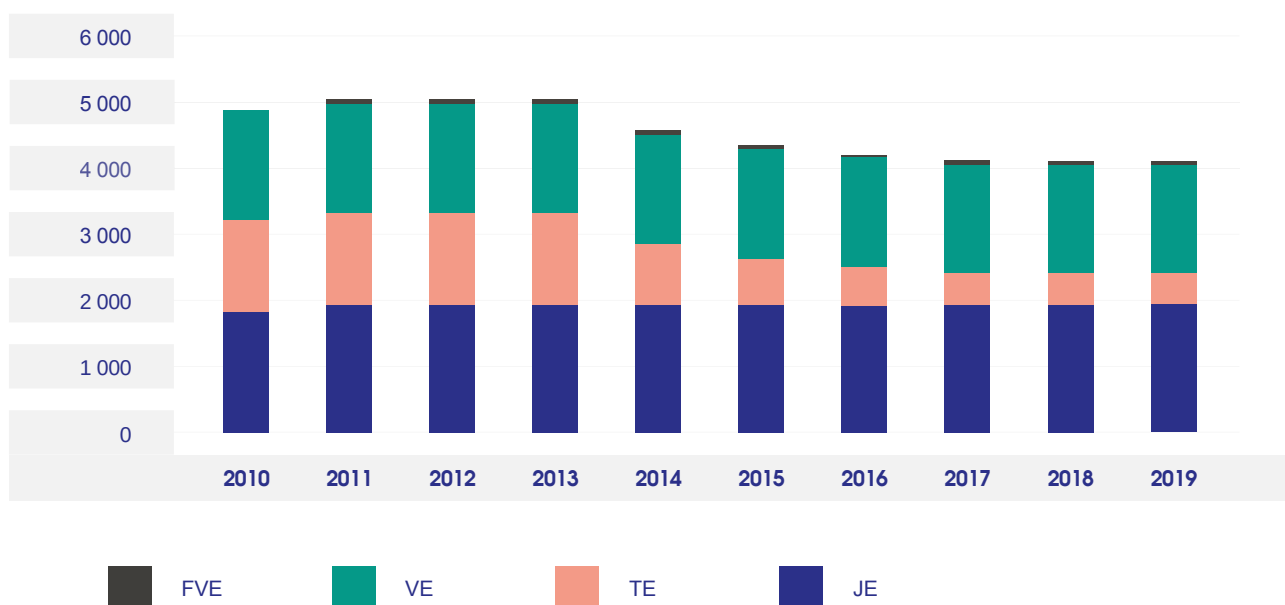
Vodné elektrárne

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

Fotovoltaické elektrárne

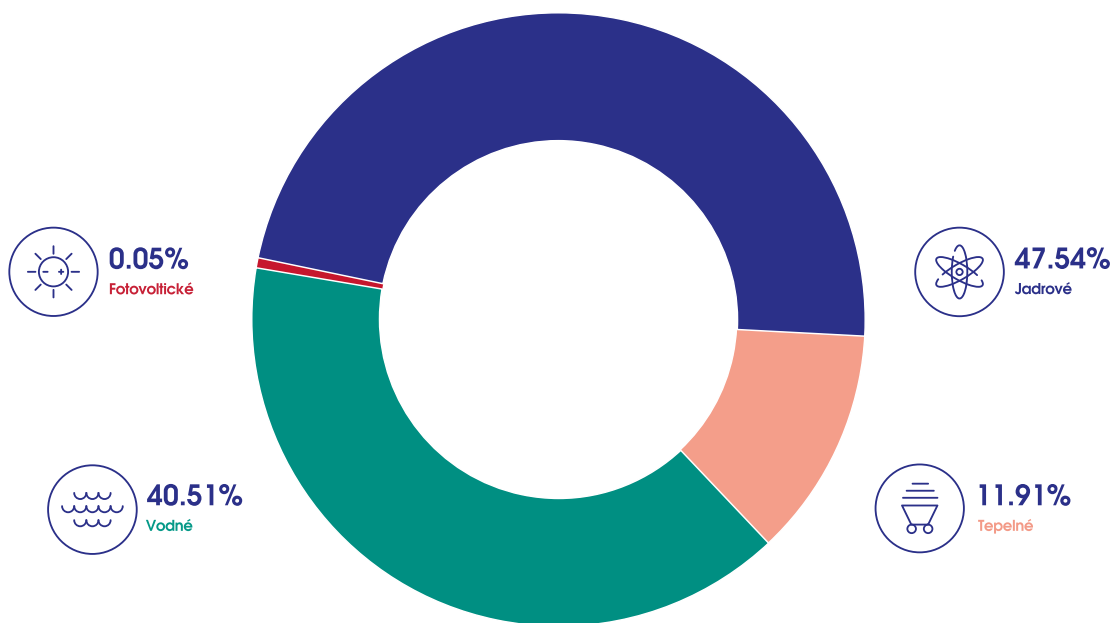
Elektrárň	Inštalovaný výkon (MW)	Rok uvedenia do prevádzky
fotovoltaická elektrárň Mochovce	0,95	2011
fotovoltaická elektrárň Vojany	0,95	2011
SPOLU	1,90	

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



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone

Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone



3.4.2 Výroba a dodávka elektriny a tepla

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2019 elektrinu v objeme 18 865 GWh s medziročným indexom 1,012. 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 2019 elektrinu v objeme 17 097 GWh. Až 92,6 % dodanej elektriny bolo bez emisií skleníkových plynov, čo je historicky najvyšší podiel.

VÝROBA ELEKTRINY

Jadrové elektrárne

Výroba jadrových elektrární medziročne vzrástla z 14 843 na 15 369 GWh, ale plánovanú úroveň nedosiahla. Bolo to predovšetkým z dôvodu predĺženia plánovaných odstávok, ako aj dodatočnými odstaveniami druhého močovského bloku na opravu parogenerátorov. Dodávka elektriny do siete sa zvýšila o 462 GWh a dosiahla 14 207 GWh. Atómové elektrárne Bohunice (EBO) dodali za rok 2019 do siete elektrinu v objeme 7 310 GWh. Močovce (EMO) dodali 6 946 GWh, pričom rozostavaný 3. a 4. blok EMO spotreboval takmer 50 GWh. 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

Vodné elektrárne sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. Na začiatku roka bola naplnenosť vrcholových nádrží blízko dlhodobého priemeru. V priebehu zimy sa vytvorili dobré snehové zásoby. Dávalo to dobré predpoklady na výrobu. Výroba skutočne až do júna išla v súlade s plánom. S nástupom leta sa to však zmenilo. Dlhodobo pretrvávalo teplé počasie s minimom zrážok. Výraznejšie zrážky, až na pár výnimiek, neprišli ani na jeseň. Z tohoto dôvodu bola výroba Vážskej kaskády od júla až do polovice novembra v nočných hodinách znižovaná na minimum. Deficit výroby v porovnaní plánom postupne narastal. Mierne zlepšenie prišlo až v závere roka. Celkovú výrobu vodných elektrární ovplyvnila aj takmer 3 mesačná plánovaná odstávka kanála Hričov – Mikšová – Považská Bystrica. Slovenské elektrárne vlni vo svojich 31 vodných elektrárnach vyrobili 1 726 GWh elektriny, len o 23 GWh viac ako v extrémne suchom roku 2018. Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 694 GWh. Prečerpávacie elektrárne aj počas roka 2019 potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a v poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu. Spolu vyrobili 224 GWh, pričom spotreba na čerpanie dosiahla 297 GWh.

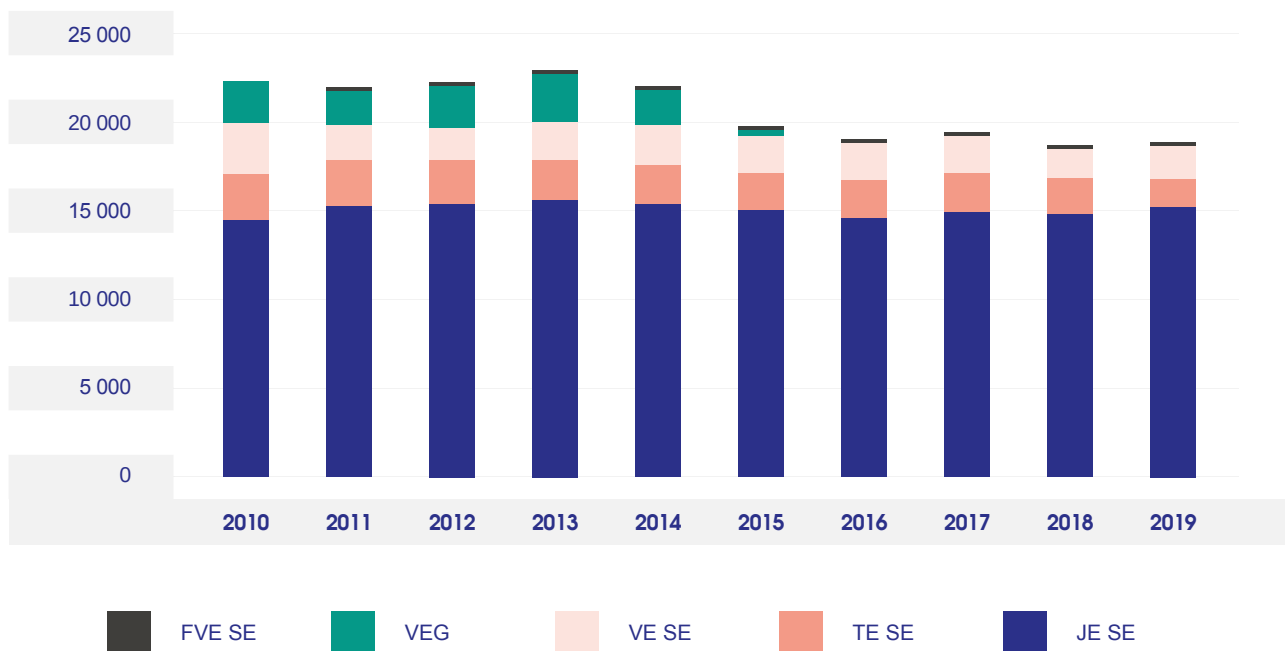
Tepelné elektrárne

Elektrárne Nováky (ENO), ktoré musia vykupovať domáce hnedé uhlie a elektrinu vyrábať a dodávať v rámci tzv. všeobecného hospodárskeho záujmu, vyrobili 1 167 GWh a do siete dodali 967 GWh. Novácke bloky do konca augusta 2019 poskytovali v rámci všeobecného hospodárskeho záujmu aj sekundárnu reguláciu výkonu.

Elektrárne Vojany (EVO), ktoré spaľujú čierne uhlie, vyrobili vlani takmer 378 GWh a do siete dodali 314 GWh elektriny. Na prevádzke elektrárne sa veľmi negatívne podpísal výrazný nárast ceny emisných povoleniek, preto počas roka boli obdobia, kedy bola mimo prevádzky. V posledných mesiacoch roka 2019 boli úspešne realizované skúšky spoluspaľovania tuhého druhotného paliva.

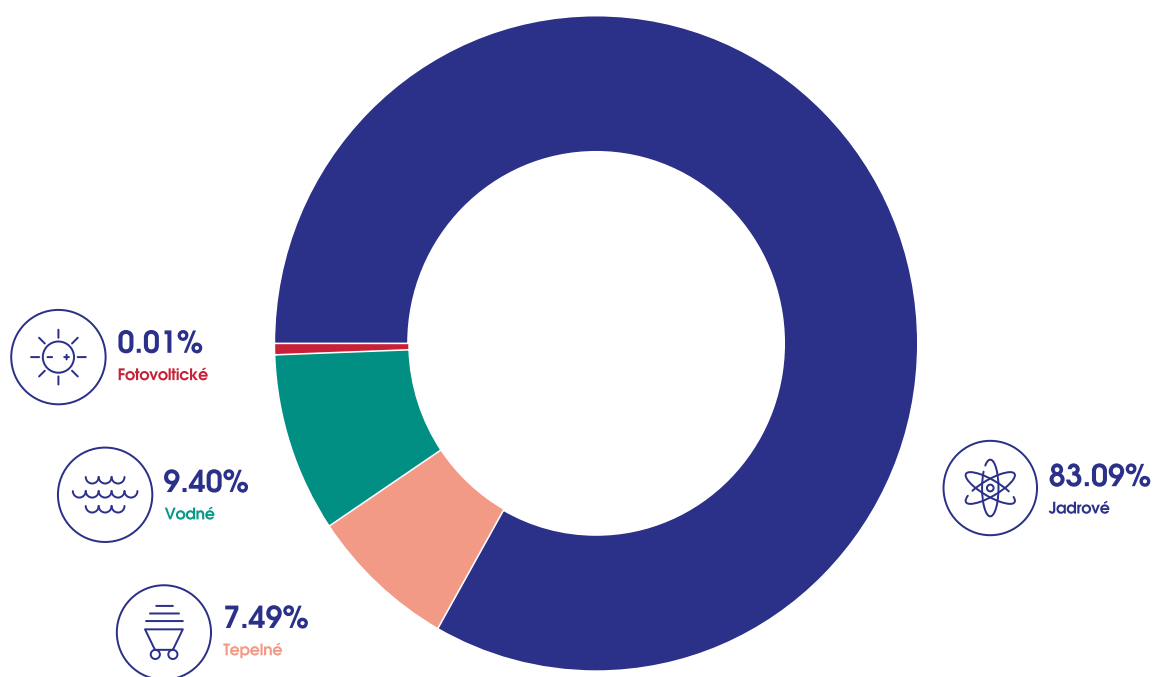
Spoluspaľovaním biomasy v EVO Slovenské elektrárne vlani z biomasy vyrobili 26,6 GWh a dodali 22,0 GWh elektrickej energie. Fotovoltické elektrárne vyrobili a dodali 2,0 GWh.

Vývoj ročnej svorkovej výroby elektriny prevádzkovaných elektrární (v GWh)



Podiel na dodávke elektriny zdrojov prevádzkovaných spoločnosti SE

Podiel na dodávke elektriny zdrojov prevádzkovaných spoločnosťami SE



Výroba tepla

Výroba tepla je založená prevažne na kombinovanej výrobe elektriny a tepla. V roku 2019 Slovenské elektrárne vyrobili 802 GWh tepla pre teplárenské účely. Z tohto, výroba tepla v lokalite jadrovej elektrárne Bohunice V2 predstavovala 445 GWh a v lokalite Elektrárne Nováky 270 GWh, v ostatných lokalitách bolo spolu vyrobených 87 GWh.

Hlavné projekty

4.1 Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

4.1.1 Základné informácie

Dostavba 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce (MO34) je najväčšou súkromnou investíciou na Slovensku a tieto nové bloky budú v budúcnosti pokrývať až 26 % potreby elektriny na Slovensku. Spúšťanie 3. bloku sa dostalo do záverečnej etapy neaktívnych skúšok a veľmi sa priblížilo technickej pripravenosti na úvodné zavezenie paliva. Valné zhromaždenie spoločnosti SE v roku 2019 schválilo podmienené zvýšenie rozpočtu o 270 miliónov eur na celkovú výšku 5,7 miliardy eur.

Odpracované človekohodiny v roku 2019 boli na podobnej úrovni ako v roku predchádzajúcom a prekročili 10 miliónov, čím ich celkový počet od začiatku projektu dosiahol 95,38 milióna (od novembra 2008 do decembra 2019). Na stavenisku pracovalo priemerne 3 500 zamestnancov pod vedením 600 členov tímu Slovenských elektrární a dcérskej spoločnosti SE SIS. Na výstavbe sa zúčastnilo približne 450 dodávateľov a zmluvných partnerov. Viac ako 50 % zmlúv bolo uzatvorených so slovenskými spoločnosťami alebo pobočkami.

Výroba blokov po skúšobnej prevádzke bude 2 x 471 MW, pričom každý blok je projektovaný na dosiahnutie až 530 MW elektrického výkonu v budúcnosti. Použitou technológiou je VVER 440/V-213 s tlakovodnými reaktormi, čo znamená, že reaktor je moderovaný a chladený vodou. Technológia MO34 je charakteristická svojim 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.



4.1.2 Najvýznamnejšie činnosti a míľniky v roku 2019

Ku koncu roku 2019 dosiahol fyzický postup prác na výstavbe 3. bloku 99,3 % a na 4. bloku 87,1 %. Slovenské elektrárne v marci ukončili horúcu hydroskúšku. Primárny okruh 3. bloku s imitátormi palivových kaziet bol nahriaty a natlakovaný na nominálne prevádzkové parametre (260°C a 12,26 MPa), pričom sa vykonala séria testov na preukázanie spoľahlivosti zariadenia. Úspešne bola vykonaná aj tlaková skúška primárneho okruhu pri tlaku 19,12 MP.

Po horúcej hydroskúške bola úspešne vykonaná aj integrovaná tlaková a tesnostná skúška kontajneru 3. bloku. Výsledok tesnostnej skúšky kontajneru bol dvakrát lepší ako limit predpísaný Úradom jadrového dozoru SR a bol to doteraz najlepší výsledok spomedzi všetkých blokov typu VVER 440, čím sa potvrdila vysoká pevnosť a tesnosť kontajneru.

Bezprostredne po hydroskúške nasledovala rozšírená revízia, ktorá bola ukončená v auguste (okrem aktivít striktne potrebných až pred zavázaním paliva). Bola to posledná fáza neaktívnych skúšok pred aktívnymi skúškami spúšťania 3. bloku. Rozšírená revízia zahŕňala kontrolu reaktora a ďalších komponentov primárneho okruhu, ako vnútroreaktorových častí, čerpadiel, potrubí a kompenzátoru objemu vizuálnymi, tesnostnými, tlakovými, ultrazvukovými a inými skúškami na kontrolu integrity a kvality komponentov primárneho okruhu, aby sa zistili prípadné nečistoty alebo cudzie predmety.

V auguste Úrad jadrového dozoru SR obnovil správne konanie na predčasné užívanie 3. a 4. bloku podľa stavebného zákona. Následne príslušné orgány a zúčastnené strany vykonali všetky miestne kontroly, ktoré boli úspešne ukončené v novembri verejným ústnym pojednávaním a ohliadkou, na ktorej sa zúčastnil aj zástupca rakúskej protijadrovej organizácie Global 2000.

Takisto v novembri prišiel do Mochoviec tím 17 expertov Medzinárodnej agentúry atómovej energie (MAAE), aj s rakúskym pozorovateľom, na misiu Pre-OSART, ktorej cieľom bolo zhodnotenie bezpečnosti činností podľa bezpečnostných štandardov agentúry MAAE. Tím pozoroval záväzok prevádzkovateľa 3. bloku dodržiavať bezpečnosť pred začiatkom prevádzky a identifikoval niekoľko oblastí najlepších praktík, ako aj oblastí, v ktorých je možné dosiahnuť ďalšie zlepšenie.

Koncom roka 2019 sa na 3. bloku vykonal opakovaný náhrev na nominálne parametre pre vykonanie dodatočných tlakových skúšok primárneho okruhu a reaktora a funkčných skúšok vzduchotechnických a bezpečnostných systémov v súlade s prevádzkovými postupmi, ktoré sa budú používať po zavezení jadrového paliva.

Práce na 4. bloku pokračovali montážou a skúšaním zariadení a systémov, vrátane inštalácie a skúšania všetkých elektrických panelov systému kontroly a riadenia, inštalácie systémov protipožiarnej ochrany seizmickej kategórie 1 potrebných pre oživovanie, ako aj rozvodov technickej vody dôležitej. Nainštalovaných bolo tiež približne 250 ton železných konštrukcií na seizmické z odolnenie v konvenčnej časti.

4.1.3 Bezpečnosť na stavbe

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci zostáva pri projekte 3. a 4. bloku prioritou č. 1. Spoločnosť si stanovila veľmi ambiciózny cieľ nulových úrazov s práceneschopnosťou. Preto je bezpečnosť neoddeliteľnou súčasťou povedomia všetkých zamestnancov spoločnosti SE a dodávateľov zapojených do Projektu.

Bezpečnostné ukazovatele činností na stavenisku sú lepšie než ukazovatele v tomto priemyselnom sektore: v roku 2019 boli zaevidované tri menšie úrazy s práceneschopnosťou. Pri uvedených 10,718,865 odpracovaných človekohodinách v roku 2019 je hodnota indexu frekvencie 0,28 a indexu závažnosti 0,0044.

Kumulatívna hodnota indexu frekvencie v období od 2009 do 2019 bola 0,36, čo predstavuje jednu udalosť na každých 2 805 279 odpracovaných hodín. Kumulatívna hodnota indexu závažnosti v období od 2009 do 2019 bola 0,0103, čo znamená stratu 92,15 hodín na každý milión odpracovaných hodín.

4.2 Projekty jadrovej energetiky

4.2.1 Jadrové elektrárne Bohunice V2

V roku 2019 sme pracovali na projektoch v zmysle schváleného investičného plánu za účelom zvyšovania bezpečnosti a spoľahlivosti a zvyšovania efektivity výroby jadrovej elektrárne.

Na lokalite Jaslovské Bohunice sa medzi ukončené radí hlavne projekt výmeny drevenej zostavy chladiacich veží spolu s výmenou chladiacej výplne. V rámci projektu bola vymenená zdegradovaná drevená nosná konštrukcia eliminátorov, pochôdných lávok a zábradlia a tiež zanesená chladiaca výplň, čo významne zlepšilo účinnosť chladenia veží a tým prinieslo aj vyšší elektrický výkon elektrárne.

Z oblasti jadrovej bezpečnosti bol realizovaný projekt výmeny striedačov a usmerňovačov I. kategórie zaisteného napájania s cieľom zvýšenia schopnosti udržiavať základné bezpečnostné funkcie pre ďalšie obdobie prevádzky.

Významným realizovaným projektom je aj výmena operátorských staníc na zabezpečovacích systémov turbín, od ktorej si sľubujeme bezproblémové ovládanie turbogenerátorov, ich údržbu a prevádzkyschopnosť systému. Ukončená investícia výmeny systému Bently Nevada priniesla zvýšenie životnosti, spoľahlivosti a funkčnosti zariadenia, vrátane odstránenia obmedzení vyplývajúcich z nedostatku náhradných dielov.

Projekt umožnil zlepšenie rozhodovania personálu blokovej dozorne na základe informácií od zariadenia a umožnenie správnej diagnostiky vzniknutých problémov v prípade anomálií v prevádzke turbogenerátorov.

V tomto roku pokračovala rekonštrukcia špeciálnej práčovne pre pranie pracovných odevov zahŕňajúca dodávku, pripojenie, vyskúšanie a uvedenie do prevádzky priemyselných práčovníckych strojov pre špeciálnu práčovňu jadrovej elektrárne.

Dôležitá bola aj realizácia projektu Inovácia vnútorných rozvodov technickej vody, ktorá riešila výmenu armatúr, drenážnych potrubí a odvzdušnení týchto rozvodov na oddeliteľných častiach v sekundárnej časti s cieľom zabezpečenia spoľahlivej funkcie drenážnych a odvzdušňovacích trás rozvodov v niektorých dôležitých stavebných objektoch.

V neposlednom rade je potrebné spomenúť dokončovanie projektu elektrokotla, umožňujúceho významné zvýšenie efektivity blokov elektrárne Jaslovské Bohunice v oblasti poskytovania podporných služieb. V roku 2019 bolo toto zariadenie zaradené do regulácie aj v rámci 3. bloku EBO.

V tomto roku sa tiež vo významnej miere ukončila príprava programu, ktorý sme nazvali ESO – elektro/SKR/obnova. Ide o program, ktorý strategicky plánuje obnovu systémov elektro a systémov kontroly a riadenia v elektrárni. Na základe hodnotenia stavu zariadení od systémových inžinierov sme vytvorili plán ich výmeny s predpokladom prevádzky elektrárne do roku 2045. Tento pohľad zahŕňa aj výmenu bezpečnostných systémov, ktoré boli menené v projekte modernizácie V2. Na základe tejto stratégie sa začali pripravovať jednotlivé projekty, ktoré budú realizované v ďalších rokoch.

4.2.2 Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2

Aj v roku 2019 bol na blokoch Mochovce 1 a 2 na prvom mieste projekt seizmického z odolnenia elektrárne. Zmenili sme spôsob vedenia projektu, posilnili sme skupinu pre riešenie oblasti z odolnenia technologických systémov. V z odolnení stavieb ostali neukončené posledné štyri objekty. Činnosti na projekte sa tak viac presúvajú na z odolňovanie technológie a projekt intenzívne pokračuje tak, aby sme ho kompletne dokončili do konca roku 2022.

Urgentne ukončený bol projekt modifikácie zavážacieho stroja na použitie Sipping zvona z Jaslovských Bohuníc na vyhľadávanie netesných kaziet HRK z dôvodu neopraviteľnej poruchy rovnakého zariadenia v Mochovciach.

V rámci zvyšovania efektivity s vplyvom na jadrovú bezpečnosť bol tiež zrealizovaný projekt komplexnej rekonštrukcie počítača nezávislej kontroly zavážacieho stroja, ktorý umožní skrátenie procesu výmeny paliva a tým aj skrátenie odstávok jadrovej elektrárne.

Zvýšenie jadrovej bezpečnosti priniesla aj realizácia projektu zmeny väzby elektro a systému kontroly a riadenia pri vývodoch 6 kV rozvádzačov a zmeny chránenia vývodov 6 kV na transformátory. V rámci projektu sa vykonala zmena zapojenia ochrán tak, aby pri ich internej poruche nebolo blokované ovládanie bezpečnostne významných pohonov.

Zaujímaných realizovaným projektom „Náhrada video centrály VAZ200“, ktorého cieľom je príprava zabezpečenia štvorblokového blokového prevádzky po spustení 3. bloku Mochovce.

Významným projektom pre jadrovú elektrárňu Mochovce je rozpracovaný projekt systému na spracovanie kvapalných rádioaktívnych koncentrátov, ktorý má priniesť výrazné zníženie environmentálnej záťaže redukciami objemu kvapalných rádioaktívnych odpadov z prevádzky jadrovej elektrárne. Projekt zahŕňa zabezpečenie zložitého procesu licencovania tejto linky a tiež náročné riadenie amerického dodávateľa, pričom jeho ukončenie by sa malo odohrať v roku 2020.

Rok 2019 bol zlomový v rámci schválenia a prípravy komplexného projektu ZUB – „Zvýšenie účinnosti blokov EMO12“. Nasledujúce dva roky prinesú v EMO významné zmeny. V roku 2020 v odstavke 2. bloku budeme realizovať projekt ZUB – „Zvýšenie účinnosti blokov EMO12“. Ide o rekonštrukciu oboch turbín za modifikované TG s vyššou účinnosťou. S tým priamo súvisí výmena olejovej regulácie a elektronického riadenia turbín. Projekt zvýšenia účinnosti ďalej zahŕňa výmenu meracích dýz napájacej vody pre presnejšie meranie výkonu reaktora, výmenu 400 kV transformátorov, projekt na zníženie tlakových strát v parných potrubíach a dokončuje sa výmena generátorov za generátory s vyšším výkonom. Je pred nami aj rekonštrukcia zostávajúcich dvoch chladiacich veží. Po ukončení projektu bude dosiahnuteľný výkon bloku zvýšený na 505 MW pri nezmenenom výkone reaktora.

V rámci pripravovaných projektov v roku 2019 je ešte potrebné spomenúť inštaláciu elektrokotla podobne ako v jadrovej elektrárni v Jaslovských Bohuniciach. Dôvodom nie je výmena záložného zdroja tepla pre odstavené bloky ako v predchádzajúcom prípade, ale výhodné možnosti a vysoká návratnosť investície pri poskytovaní podporných služieb pri regulovaní slovenskej elektrizačnej sústavy.

4.3 Projekty klasickej energetiky

4.3.1 Tepelné elektrárne Nováky

Rok 2019 predstavoval pre elektrárňu Nováky dôležitý míľnik v príprave a rozvoji plánu komplexnej transformácie areálu elektrárne, ktorá bude do roku 2023 prevádzkovaná vo Všeobecnom hospodárskom záujme. Pripravili sme koncepciu transformácie, zrealizovali štúdie realizovateľnosti dvoch významných etáp a pripravili sme východiská pre povolenie konaní, ktoré sa uskutočnia v roku 2020. Komplexná transformácia elektrárne Nováky zahŕňa predovšetkým nový teplárenský zdroj na zachovanie kontinuity a spoľahlivosti dodávok tepla prostredníctvom účinného CZT. V druhej fáze bude tepláreň doplnená o moderné centrum obehového hospodárstva. Komplexná transformácia zahŕňa aj ekologizáciu a sanáciu, hneď priemyselný park, modernizáciu rozvodov tepla a requalifikáciu zamestnancov vrátane výstavby školiaceho centra pre odborné školy.

Významným zrealizovaným projektom v roku 2019 na tejto elektrárni je projekt konsolidácie merania a automatizovaného zberu dát, ktorý zabezpečuje súlad s legislatívnymi požiadavkami na diaľkový zber meraných dát elektriny z registrov elektromerov vlastných spotrieb.

4.3.2 Tepelné elektrárne Vojany

Aj elektrárň Vojany sme v roku 2019 pripravovali na transformáciu s cieľom dlhodobého využitia areálu pre energetické účely. Vývoj energetického trhu a cien komodít spôsobuje nízku konkurencieschopnosť súčasnej technológie a núti k postupnému útlmu vyžívania čierneho uhlia. Rok 2019 bol významný z pohľadu testovania spoluspaľovania druhotného paliva, ktorým plánujeme postupne nahradiť čierne uhlie a udržať tak elektrárň v prevádzke aj počas nasledujúcich rokov.

Významným zrealizovaným projektom v roku 2019 na tejto elektrárni je investícia do zvodiek nad a pod drvičmi uhlia, s cieľom zníženia spotreby plynu a projekt konsolidácie merania a automatizovaného zberu dát, podobne ako na iných lokalitách.

4.3.3 Vodné elektrárne

Na vodných elektrárnach sa v roku 2019 ďalej systematicky riešilo hlavne starnutie používaných systémov a zariadení na základe pripravovanej stratégie udržiavania.

Sú to hlavne úpravy elektrického napájania elektrární po odpredaji liniek 22 kV, výmeny zariadení vlastnej spotreby, rekonštrukcie zostarnutých riadiacich systémov, rekonštrukcie ochrán, výmeny regulátorov turbín a regulátorov budenia. Všetky akcie majú svoj harmonogram podľa aktuálneho stavu zariadení a dôležitosti jednotlivých elektrární.

Z hľadiska prevádzkovania bolo dôležitou investíciou zabezpečenie dostupnosti núdzového dispečerského riadenia vodných elektrární pri výpadku hlavného energetického dispečingu v Trenčíne.

Pre viaceré elektrárne bol tiež pripravený a realizovaný projekt na zvýšenie úrovne fyzickej ochrany o technické zabezpečovacie prostriedky so zavedením jednotného identifikačného a prístupového systému.

Na jeseň 2019 sme začali pripravovať nový projekt výmeny čerpadiel prvého plnenia na PVE Čierny Váh, ktorý okrem predĺženia životnosti zariadenia prinesie aj flexibilnejšie poskytovanie zápornej regulačnej elektriny potrebnej pre stabilitu elektrizačnej prenosovej sústavy.



Bezpečnosť, kontrola a systém riadenia

5.1 Integrovaná politika

5.1.1 Preambula

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“) je bezpečnosť⁸, 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 uvedením si rizík z nej plynúcich.

5.1.2 Zásady

Udržiavať Integrovaný systém manažérstva⁹ (ISM) v súlade s modelom GOSP¹⁰ ako nástroj riadenia spoločnosti a trvale zlepšovať jeho efektívnosť a výkonnosť tak, aby spoločnosť neustále dosahovala všetky stanovené ciele, uspokojovala požiadavky zainteresovaných strán¹¹, 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.

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

9 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.

10 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).

11 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.

Vytvárať podmienky na ochranu zdravia zamestnancov pri práci. Monitorovať a vyhodnocovať ukazovatele vplyvu prevádzky výrobných zariadení na bezpečnosť, ochranu zdravia pri práci, životné prostredie (vrátane 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 prehľbovanie 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 Security¹² 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 JZ aplikovať princíp ALARA¹³. Chrániť životné prostredie technologicky zmysluplným 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 výrobnotechnickej 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 výrobnotechnickú základňu jadrových elektrární tak, aby bola využiteľná dlhodobo. Zabezpečovať program dlhodobej prevádzky vrátane manažérskych, materiálnych a ľudských zdrojov pre jeho realizáciu.

¹² Security – zahŕňa oblasti: krízové plánovanie a riadenie; plánovanie kontinuity činnosti; ochrana dobrého mena spoločnosti, utajovaných skutočností, obchodného tajomstva, osobných údajov; riadenie fyzickej ochrany, informačnej, finančnej, obchodnej a administratívnej bezpečnosti.

¹³ 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.

5.2 Integrovaný systém manažérstva

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

V súlade s definovanými charakteristikami zdravej kultúry jadrovej bezpečnosti (podľa dokumentu WANO PL 2013-1), 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, zastrašovania, odvety alebo diskriminácie.

ISM zahŕňa tieto kľúčové princípy, prístupy a hodnoty:

- prvoradá je bezpečnosť, každý zamestnanec spoločnosti SE 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 skúsenosti a návrhov z prebiehajúcich projektov trvalého zlepšovania ISM
- orientácia na interných a externých zákazníkov, poskytovanie informácií o spokojnosti zákazníkov a ostatných zainteresovaných strán, pružná reakcia na oprávnené požiadavky zainteresovaných strán.

Základnými požiadavkami, ktoré musí ISM spĺňať, sú všeobecné generické požiadavky medzinárodných štandardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a OHSAS 18001:2007 (ISO 45001:2018).

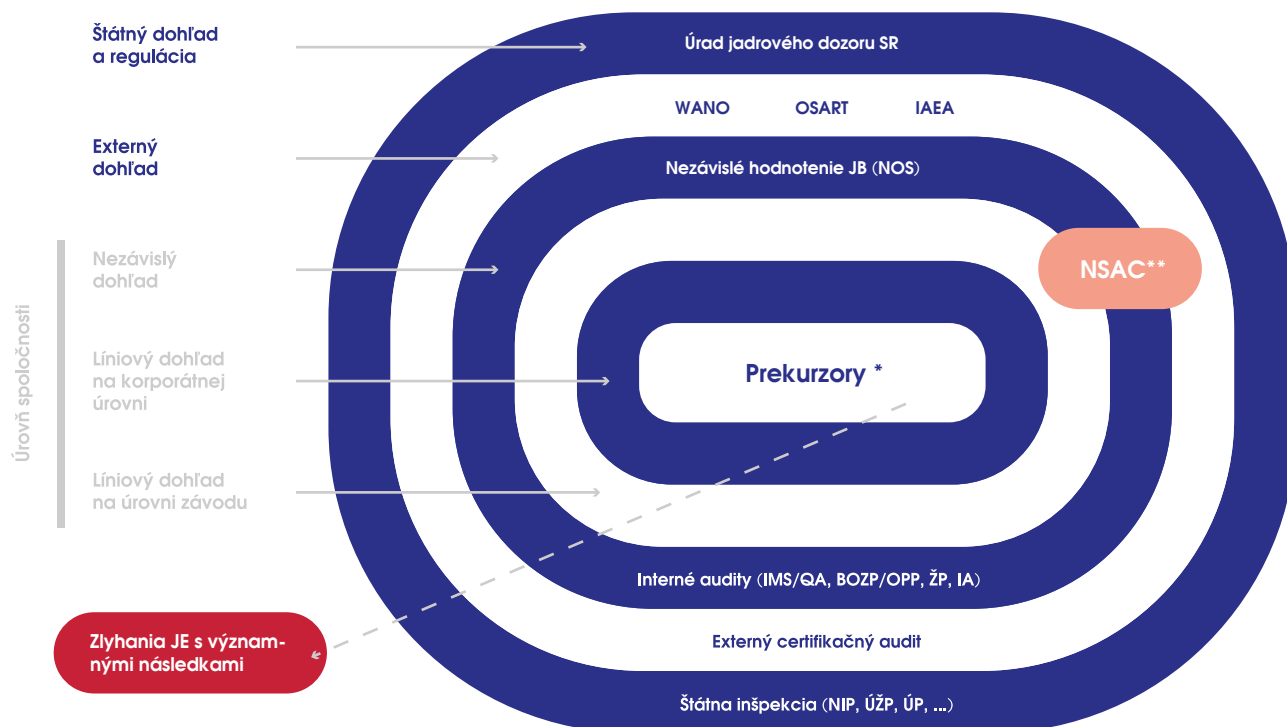
Slovenské elektrárne, ako prevádzkovateľ jadrových zariadení a držiteľ povolenia na výstavbu a uvádzanie do prevádzky a prevádzku jadrových zariadení, musia rešpektovať a aplikovať aj množstvo právnych a iných požiadaviek a odporúčaní, hlavne však:

- 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 časť GSR Part 2 Leadership and Management for Safety. General Safety Requirements, (VBP časť 2 Vedenie ľudí a manažment pre bezpečnosť, Všeobecné bezpečnostné požiadavky) na ISM, resp. 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 a zo samohodnotení a z benchmarkingov (z porovnávaní s najlepšimi v rámci odvetvia) realizovaných v spolupráci so zahraničnými prevádzkovateľmi JZ.
- odporúčania a skúsenosti domácich a zahraničných konzultačných a poradenských firiem, výsledky benchmarkingov (porovnávanie sa s najlepšimi), projekty trvalého zlepšovania sa.

Funkčnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2019 preverená uznávanou akreditovanou nezávislou autoritou. Výsledkom toho je, že spoločnosť SE obhájila certifikáty podľa medzinárodných štandardov ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a OHSAS 18001:2007 (pozri certifikáty v prílohách) a potvrdila svoju orientáciu na integráciu a neustále zlepšovanie.

5.2.1 Model riadenia a dohľadu



* Prekurzory: Skryté procesné a/alebo organizačné nedostatky

** NSAC: Nezávislý externý poradný výbor JB

Zavedený „Model riadenia a dohľadu“ obsahuje základné atribúty korporátneho riadenia a dohľadu, vrátane kľúčových prvkov potrebných na to, aby boli predovšetkým jadrové elektrárne schopné dosahovať a udržiavať si vysokú úroveň prevádzkovej bezpečnosti, spoľahlivosti a trvalej udržateľnosti. Model je súborom politik, procesov, programov, samohodnotení, a tiež nezávislých auditov a previerok vrátane medzinárodných partnerských previerok. Zistenia identifikované v rámci procesu nezávislej spätnej väzby sú súčasťou programu nápravných opatrení a procesu trvalého zlepšovania spoločnosti.

5.3 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.

Účinnosť a efektívnosť ISM bola v roku 2019 preverená prostredníctvom 8 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 prevádzkarňach 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 2019 vykonaných 24 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť. Audity vykonali kvalifikovaní

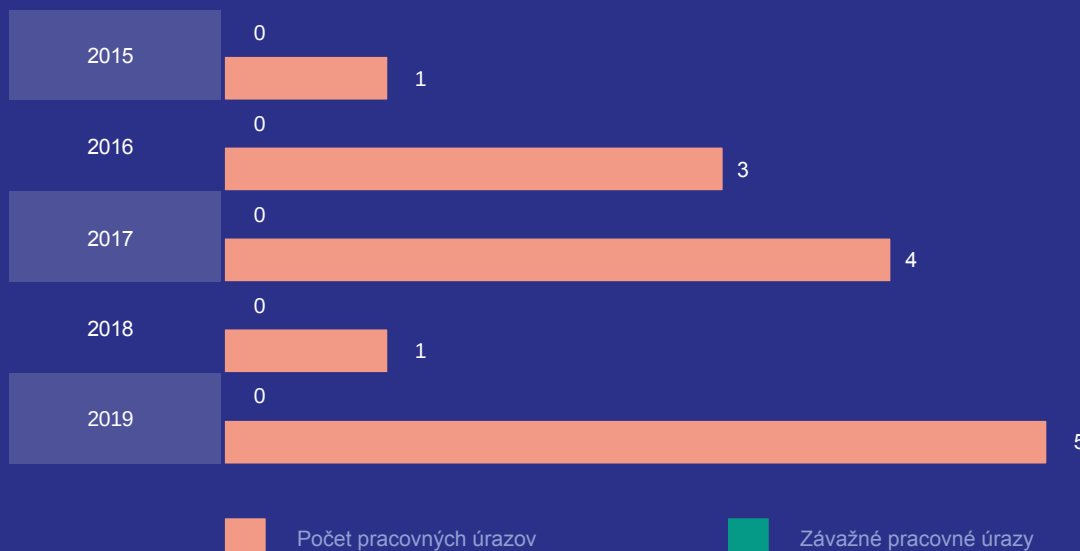
audítori aj za účasti technických expertov predovšetkým zo závodov – jadrových elektrární resp. riadenia aktív. Výsledky auditov dodávateľov sú využívané pre celkové zlepšenie výkonnosti dodávateľov, zefektívnenie procesu obstarávania a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzkovaných jadrových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

5.4 Systém manažérstva bezpečnosti

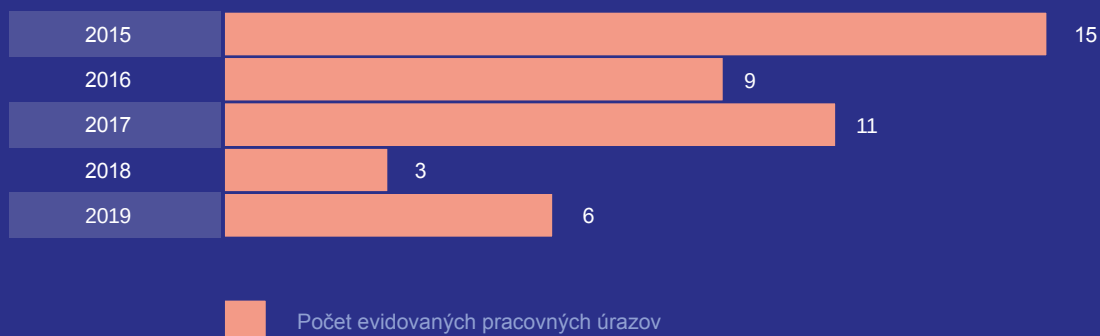
5.4.1 Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

Hodnotenie stavu bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a vývoja pracovnej úrazovosti je v spoločnosti SE vykonávané v súlade s požiadavkami zákona NR SR č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci v znení neskorších predpisov, STN OHSAS 18001:2009 a v súlade s internými predpismi spoločnosti. V roku 2019 bolo zaznamenaných u zamestnancov spoločnosti SE päť registrovaných pracovných úrazov.

Graf 9: Registrované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti SE – vývoj



Graf 10: Evidované pracovné úrazy zamestnancov spoločnosti SE – vývoj



Graf 11: Úrazová početnosť (FR)¹⁴ a úrazová závažnosť (SI)¹⁵ u zamestnancov spoločnosti SE



¹⁴ 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: $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^6$

¹⁵ Index závažnosti (Severity Index, SI): Počet zameškaných pracovných dní spôsobených pracovnými úrazmi, ktoré sa vyskytli a boli zaznamenané, okrem úrazov, ktoré vznikli cestou do/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 2019 vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek. U zamestnancov spoločnosti bolo odbornými pracovníkmi BOZP vykonaných 1 721 kontrol a zistených 1 469 nedostatkov, u dodávateľov bolo (vrátane kontrol vykonaných na projekte dostavby MO3,4) vykonaných 7 105 kontrol a nájdených 13 581 nedostatkov. Vedúci zamestnanci vykonali 3 515 pochôdzkových kontrol, pri ktorých zistili 2 557 nedostatkov. Štátny odborný dozor vykonal v roku 2019 na pracoviskách spoločnosti SE celkovo 18 kontrol, pri ktorých bolo zistených 36 nedostatkov.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

Medzi hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP v roku 2019 patrili aktivity zamerané na zlepšenie firemnej kultúry so zameraním sa na bezpečnosť. Spustená bola sekcia bezpečnosti, vrátane sekcie BOZP a OPP na intranete spoločnosti SE, posilnená bola komunikácia bezpečnosti cez informačno-bezpečnostnú kampaň „Si si istý?“. Jej súčasťou boli bezpečnostné kvízy, články, videá, tematické týždne k bezpečnosti pri chôdzi a k práci s bremenami a iné. Ďalšou aktivitou bola odborná výpomoc počas odstavok v EBO a EMO prostredníctvom technických a bezpečnostných expertov z iných lokalít spoločnosti SE tzv. iniciatíva „Safety Moving Pool“, stáže zamestnancov útvarov BOZP a OPP na dostavbe MO3,4. V systéme „Eranet“ spustená sekcia BOZP a OPP pre dodávateľov (dokumenty a informácie pre dodávateľov). V mesiacoch september a október boli na všetkých lokalitách spoločnosti SE organizované „Týždne bezpečnosti“ a dni bezpečnosti na VE Dubnica a v EBO Červeník.

Investície do zvyšovania bezpečnosti

Spoločnosť SE preinvestovala v roku 2019 celkovo 3,46 mil. eur do projektov, ktoré znamenali okrem iného aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti (napr. EBO – rekonštrukcia vnútorných častí chladiacich veží, modifikácia na technologických občianskych stavbách, výmena usmerňovača, optimalizácia

čerpacej a filtračnej stanice, zmena ochrany rozvádzačov; EMO – rekonštrukcia chladiacich veží, výmena statora generátora; VE – rekonštrukcia núdzového osvetlenia, rekonštrukcia systému núdzového riadenia ((NSDR)), rekonštrukcia hydrocentra VE Kráľová atď.).

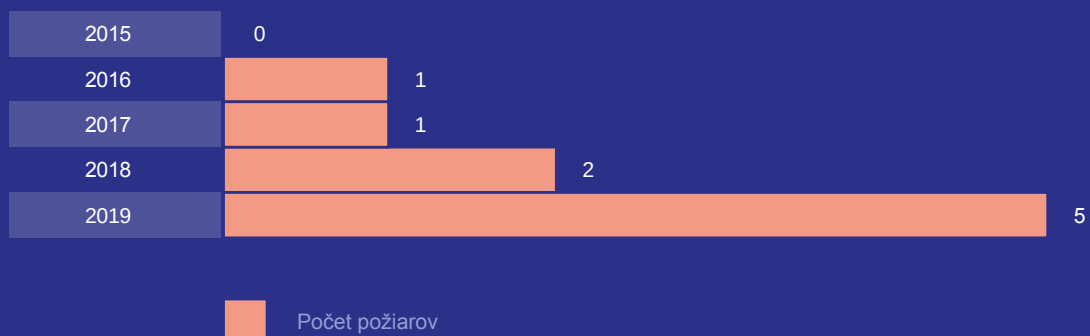
5.4.2 Ochrana pred požiarmi

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarmi je v spoločnosti SE vykonávané v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarmi v znení neskorších predpisov, STN OHSAS 18001:2009 a v súlade s internými predpismi spoločnosti. V roku 2019 zaznamenala spoločnosť SE v elektrárňach štyri požiare, pri ktorých vznikla škoda vo výške 253 tis. eur (požiar transformátora na VE Mikšová, požiar na tele-dozimetrickej staničke TDS8 EBO-Veľké Kostoľany, požiar trávnatého porastu a suchého porastu mimo areálu EMO a požiar zatečeného oleja v izolácii v strojojni EBO). Spoločnosť SE zaznamenala aj jeden požiar pri výkone prác dodávateľov v EMO (pri vykonávaní zväračských prác) pri ktorom nevznikla škoda. Pri požiaroch ako aj pri ich likvidácii nebol nikto zranený.

Kontrolná činnosť

Vlastná kontrolná činnosť odborných útvarov v oblasti prevencie ochrany pred požiarmi bola vykonávaná v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti na rok 2019 technikmi požiarnej ochrany. Bolo vykonaných 1 014 preventívnych protipožiarnych prehliadok a zistených 336 nedostatkov. Zo strany štátneho požiarneho dozoru bolo v roku 2019 vykonaných 11 protipožiarnych kontrol pri ktorých boli zistené 4 nedostatky, ktoré boli odstránené v stanovených termínoch.

Graf 12: Vývoj požiarovosti



5.5 Jadrová bezpečnosť

Spoločnosť naplňuje svoju víziu a poslanie v súlade s integrovanou politikou bezpečnosti. Bezpečnosť, v prvom rade jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana ako jej neoddeliteľná súčasť, je súčasťou riadenia spoločnosti SE a predstavuje základný pilier fungovania spoločnosti, ktorý je nadradený nad výrobné požiadavky a obchodný zisk.

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

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

Prevádzkové udalosti v spoločnosti, hodnotenie INES 1

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

V roku 2019 bola nebola na blokoch zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená podľa medzinárodnej stupnice hodnotenia jadrových udalostí (INES) stupňom 1, teda ako udalosť s nízkym potenciálnym dopadom na bezpečnosť.

Priemerný počet automatických odstavení AO1 na blok v SE

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

V roku 2019 nebola zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť, pri ktorej by došlo k automatickému odstaveniu reaktora.



5.5.1 Radiačná ochrana

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

Princíp ALARA (As Low As Reasonably Achievable – tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné), ako základný princíp radiačnej ochrany, je aplikovaný na riadenie osobných dávok personálu a dodávateľov, tvorbu rádioaktívnych odpadov a uvoľňovanie rádioaktívnych látok do životného prostredia. Osobné dávky pracovníkov JE a dodávateľov sú hlboko pod limitmi ožiarenia. V zmysle legislatívy sú povolené len tie činnosti vedúce k radiačnému ožiareniu pracovníkov alebo obyvateľov, ktoré sú odôvodnené. V oblasti radiačnej ochrany sú v spoločnosti dlhodobo dosahované výborné výsledky. 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 desiatiny prevádzkovateľov tlakových vodných reaktorov vo svete.

Priemerná kolektívna efektívna dávka na blok v spoločnosti SE (v man mSv)

JE	2014	2015	2016	2017	2018	2019
EBO	97	199	196	89	159	95
EMO	156	128	96	163	157	114

V roku 2019 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 2019 bola 0,226 mikrosieverta a v okolí EBO 0,151 mikrosieverta.

Tieto fakty ukazujú, že skutočný vplyv prevádzky JE spoločnosti SE na zdravie človeka je zanedbateľný.

5.5.2 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 SE je trvalo udržiavaný, testovaný a zlepšovaný na základe vlastných skúseností a skúseností prevádzkovateľov iných elektrární vo svete.

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

5.6 Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti

Útvar nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti bol v spoločnosti SE, a.s. založený v roku 2007 na základe svetovej praxe v jadrových spoločnostiach, s cieľom podporovať dosahovanie vynikajúcich výsledkov v oblasti bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky jadrových elektrární.

Súčasťou nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti je aj medzinárodný Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC), ktorého členmi sú externí medzinárodní experti v kľúčových oblastiach prevádzky, spoľahlivosti a jadrovej bezpečnosti.

Organizačné usporiadanie a činnosti Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti sú v súlade s výkonnostnými cieľmi Svetovej asociácie prevádzkovateľov jadrových elektrární (WANO, ciele OR.5 a CO.4), ako aj s princípmi efektívneho riadenia a dohľadu stanovenými v dokumente WANO „Principles for Strong Governance and Oversight“ (Princípy silného dohľadu a riadenia WANO PL 2012-1).

5.6.1 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.

5.6.2 Prehľad činnosti

Činnosť Útvaru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti 2019 spočívala najmä v preskúmaní funkčných a prierezových oblastí podľa výkonnostných cieľov a kritérií asociácie WANO v jadrových elektrárnach Bohunice (EBO) a Mochovce (EMO) s cieľom identifikovať nedostatky a oblasti na zlepšenie vrátane nedostatkov v procese dostavby MO34, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť bezpečnosť prevádzky v budúcnosti. Útvar tiež vykonával nezávislé posudzovanie priebehu prevádzky JE EBO a EMO, ktoré v mesačných

správach prezentoval vedeniu spoločnosti. Taktiež vykonával nezávislé hodnotenie rizík navrhovaných organizačných zmien spoločnosti. Špecialisti útvaru sa tiež zúčastnili na nezávislých hodnoteniach bezpečnosti prevádzky jadrových elektrární vo svete v tímoch partnerských previerok WANO.

Na základe prevádzkových výsledkov, trendov kľúčových výkonnostných ukazovateľov a výsledkov previerok útvar NOS skonštatoval, že prevádzka jadrových elektrární EBO a EMO bola v roku 2019 bezpečná a spoľahlivá.

5.7 Podniková bezpečnosť

Spoločnosť SE 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. Neoddeliteľnou súčasťou aktivít podnikovej bezpečnosti je bezpečnostná analytika, zahŕňajúca najmä analýzu bezpečnostných rizík, analýzu funkčných dopadov a 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 (SR).

5.7.1 Informačná a kybernetická bezpečnosť

Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie primeranej úrovne ochrany informácií, sietí a informačných systémov spoločnosti SE 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 SE. Spoločnosť SE 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 SE. V roku 2019 bola predstavenstvom spoločnosti schválená stratégia kybernetickej bezpečnosti a pokračoval projekt implementácie požiadaviek legislatívy v oblasti kybernetickej bezpečnosti do prostredia spoločnosti SE.

5.7.2 Fyzická ochrana aktív

Fyzická ochrana aktív je v spoločnosti SE zabezpečovaná súborom technických, organizačných a personálnych opatrení, potrebných na zistenie a zabránenie príp. neautorizovaným činnostiam ohrozujúcim aktíva spoločnosti. V roku 2019 spoločnosť SE pokračovala v plnení zvýšených bezpečnostných opatrení.

5.7.3 Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

V oblasti krízového riadenia a riadenia kontinuity činností plní spoločnosť SE úlohy vyplývajúce z príslušnej legislatívy SR a rozhodnutí štátnych orgánov, najmä pre oblasť hospodárskej mobilizácie. V roku 2019 bol aktualizovaný Krízový plán SE, a realizované aktivity zamerané na zvýšenie efektívnosti krízovej komunikácie pre rýchly, spoľahlivý a jednoznačný prenos informácií po vyhlásení krízových stavov, pri výskyte mimoriadnych udalostí alebo iných informačne významných udalostí, ako aj v prípade ich nácvikov a cvičení.



5.8 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. V súlade so stanovenými termínmi sú vyhodnocované a predkladané manažmentu spoločnosti na štvrťročnej báze.

V priebehu roka 2019 útvar Interného auditu vykonal šesť plánovaných interných auditov a jeden ad-hoc audit.

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 tolerance korupcie, ktoré sú následne prešetrené úsekom risk manažmentu a interného auditu spoločnosti.

Spoločnosť má zriadenú linku a stanovené pravidlá prijímania oznámení, ich evidovania, preverenia a oznámenia výsledku preverovania oznámenia 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 risk manažmentu a interného auditu, ktorý plní úlohy zamestnávateľa stanovené zákonom.

5.9 Riadenie rizík spoločnosti

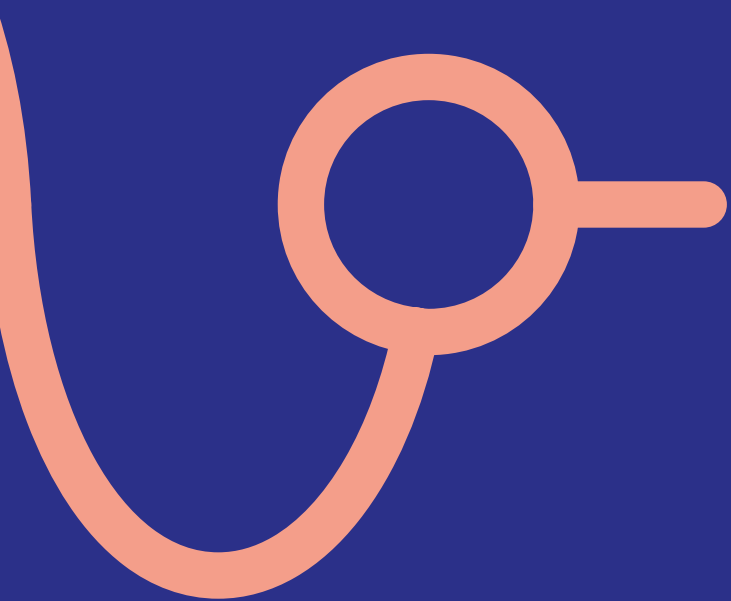
Implementácia procesu riadenia rizík pokračovala v roku 2019 vydaním aktualizovanej politiky ISM a riadiacej dokumentácie vo forme smernice a metodického návodu. V týchto dokumentoch sú zadefinované činnosti, role a zodpovednosti v rámci procesu, kritériá pre hodnotenie rizík, výstupy vo forme záznamov a štatút Výboru pre riadenie rizík.

V priebehu roka prebiehala identifikácia rizík v jednotlivých rizikových oblastiach na všetkých závodoch vrátane riaditeľstva spoločnosti SE. Následne boli riziká analyzované a hodnotené podľa jednotných kritérií. Momentálne prebieha fáza definovania a realizácie opatrení, ktorá bude v roku 2020 pokračovať ich monitorovaním, identifikáciou nových hrozieb a príležitostí a prehodnocovaním už existujúcich.

Pokračovali aj aktivity súvisiace s tvorbou metodiky pre efektívne riadenie rizík v rámci investičných projektov. V hodnotení recertifikačným orgánom v júni 2019 boli ako silné stránky spoločnosti označené oblasti: riadenie rizík, riadenie potenciálov na zlepšovanie, riadenie príležitostí. Proces riadenia rizík bol taktiež preverovaný v rámci previerky FU PR WANO v EBO.

Za účelom benchmarkingu (porovnávania sa) bolo zrealizované stretnutie v spoločnosti ČEZ zamerané na výmenu skúseností v oblastiach: integrované riadenie rizík, korporátne riziká, prevádzkové a projektové riziká JE, SW nástroje pre riadenie rizík (SAP GRC).

Životné prostredie



6.1 Systém environmentálneho manažérstva

V roku 2019 bol v spoločnosti SE vykonaný recertifikačný audit ISM, v rámci ktorého bol úspešne obhájený aj jeden z nosných pilierov ISM – systém environmentálneho manažérstva. V roku 2019 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 vysokokvalifikovaný personál a riadenie projektov.

6.1.1 Ochrana ovzdušia

Prevádzka v tepelných elektrárňach, ktoré sa spomedzi zdrojov spoločnosti SE podieľajú prakticky ako jediné na emisiách znečisťujúcich látok, boli v

roku 2019 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 všetkých základných znečisťujúcich látok (TZL, SO₂, NO_x a CO), a tým aj na plnení určených emisných limitov.

Náhradou fosílnych palív drevnou štiepkou – biomasou vo fluidných kotloch v elektrárňach Vojany v objeme 20 956 ton sa dosiahla úspora skleníkového plynu oxidu uhličitého (CO₂) v množstve 24 546 ton. Ekvivalent úspory v objeme približne 2 200 ton CO₂ v porovnaní s rovnakým množstvom elektriny vyrobeným v uhoľných elektrárňach sa dosiahol plným využívaním inštalovanej kapacity fotovoltických elektrární v Mochovciach a Vojanoch.

Objem emisií základných znečisťujúcich látok do ovzdušia za SE

Znečisťujúca látka (v tonách)	2015	2016	2017	2018	2019
TZL (tuhé znečisťujúce látky)	533	169	102	50	34
SO ₂ (oxidy síry)	47 265	6 393	7 248	3 144	1 386
NO _x (oxidy dusíka)	3 885	1 887	1 824	1317	1 210
CO ₂ (oxid uhoľnatý)	708	1 144	974	914	612

Špecifické (merné) emisie CO₂, vzťahnuté na čistú dodávku elektriny, sa v roku 2019 vďaka vyváženému energetickému mixu s vysokým podielom výroby elektriny z jadrových a vodných elektrární a nižšou dodávkou z tepelných elektrární spaľujúcich fosílna palivá dostali na historicky najnižšiu úroveň, pričom medziročne poklesli o vyše 20 %.

Špecifické (merné) emisie CO₂

		2015	2016	2017	2018	2019
Overené emisie CO ₂	kt	2 535	2 305	2 409	2 291	1 825
Elektrina dodaná	TWh	17,9	17,2	17,5	16,8	17,1
Špecifické emisie CO ₂	g/kWh	141,7	133,7	137,3	136,5	106,7

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

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Oslany

Znečisťujúca látka	AMS Oslany Hmotnostná koncentrácia ZL priemerná ročná (µg.m ⁻³)				
	2015	2016	2017	2018	2019
PM10	27	25	26	22	22
SO ₂	7,8	4,1	5,6	4,3	4,1
NO _x	15,6	13,3	15,0	12,8	12,3

Hmotnostná koncentrácia ZL v AMS Leles

Znečisťujúca látka	AMS Leles Hmotnostná koncentrácia ZL				
	priemerná ročná ($\mu\text{g.m}^{-3}$)				
	2015	2016	2017	2018	2019
PM10	25	22	23	20	21
SO ₂	3,6	3,5	3,7	3,9	4,0
NO _x	10,9	8,9	9,3	9,0	8,7

6.1.2 Ochrana vôd

V spotrebe pitnej vody došlo v medziročnom porovnaní k miernemu nárastu, celkovo má však spotreba pitnej vody klesajúcu tendenciu. Medzi hlavné dôvody nárastu spotreby pitnej vody patria netesnosti na potrubiach, ktoré sú však priebežne vyhľadávané a odstraňované. K nárastu prispelo aj preplachovanie rozvodov pitnej vody na stavenisku MO34, čo bolo nevyhnutné pre dodržanie požadovaných kvalitatívnych parametrov pre pitnú vodu.

Spotreba pitnej vody v rokoch 2015 – 2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Pitná voda (v tis. m ³)	308	284	301	244	277

V roku 2019 bol zaznamenaný v rámci spoločnosti SE mierny pokles v spotrebe technologickej a chladiacej vody pre výrobu elektriny a tepla v dôsledku nižšej výroby v Elektrárni Vojany. Z dlhodobého hľadiska sa darí v rámci spoločnosti SE udržať v spotrebe vôd ustálený trend, čo je odrazom celkových úsporných opatrení, ako aj snahou o prevádzku s čo najnižšími vstupnými nákladmi.

Spotreba technologickej a chladiacej vody v rokoch 2015 – 2019

	2015	2016	2017	2018	2019
Technologická a chladiaca voda (v tis. m ³)	53 533	50 899	53 662	54 801	52 816

6.1.3 Odpadové hospodárstvo

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

Vyprodukované množstvá odpadov v spoločnosti SE za roky 2015 – 2019

Kategória odpadu	2015	2016	2017	2018	2019
ostatný (t)	463 380	702 319	712 387	619 819	547 050
nebezpečný (t)	2 006	2 437	577	496	422
SPOLU (t)	465 386	704 756	712 964	620 315	547 472

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

6.1.4 Environmentálne záťaže

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

V roku 2019 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 bola medzi kúpeľmi a odkaliskom vybudovaná reakčná bariéra v celkovej dĺžke 210 m, čím je prúdenie znečisťujúcich látok zamedzené na celej styčnej ploche odkaliska a kúpeľmi. V ďalšom období bude prebiehať monitoring účinnosti sanácie.

V elektrárni Nováky bola v roku 2019 ukončená sanácia environmentálnej záťaže v lokalite Zemiansky potok a ukončený posanačný monitoring v lokalite Filtračná stanica. Pre všetky environmentálne záťaže boli dosiahnuté schválené cieľové limity sanácie.

Inovácie, veda a výskum

7.1 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 JE EBO V2 a EMO12. Okrem podpornej činnosti pri plnení opatrení na zvyšovanie jadrovej bezpečnosti vyplývajúcich z periodických hodnotení, bol v roku 2019 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 oblasťami záujmu sú bezpečnostné aspekty pri prevádzkovaní JE, 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 SE rieši výskumnou činnosťou a aplikovanou vedou. Do riešení sú zapojení aj ďalší partneri najmä slovenské technické univerzity. Spoločnosť SE takto preukázateľne podporuje vedu a výskum v Slovenskej republike.

Centrum pre vedu a výskum, s.r.o. (CVV), ako 100-percentná dcérska spoločnosť SE, 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 na klasických elektrárnach.



CVV napomáha spoločnosti SE pri realizácii špecifických projektov:

V roku 2019 CVV vypracovalo pre spoločnosť SE záverečnú revíziu komplexného programu dlhodobej prevádzky (PDP) elektrárne EMO12. Účelom programu dlhodobej prevádzky (PDP) je zabezpečiť splnenie legislatívnych podmienok pre JE EMO 12 pri zabezpečovaní dlhodobej prevádzky. Dlhodobá prevádzka je prevádzka realizovaná na základe bezpečnostného hodnotenia s uvažovaním limitujúcich procesov a vlastností systémov, konštrukcií a komponentov.

V oblasti zvyšovania bezpečnosti CVV vykonalo hodnotenie radiačného poškodenia vnútorných častí reaktora. Radiačné poškodenie vnútro-reaktorových častí reaktorov VVER-440 typ V-213, ktoré sú prevádzkované spoločnosťou SE, a.s. je monitorované v zmysle platných legislatívnych predpisov a kontrolované pravidelnými inšpekciami UJD SR. Na rozdiel od TNR sú vnútro-reaktorové časti vymeniteľné a v zmysle plánovanej údržby sú vybrané komponenty (vložené tyče, absorpčné nadstavce HRK) aj vymieňané.

V spolupráci so Slovenskou technickou univerzitou (STU) vypracovalo technickú správu o optimalizácii ukladania palivových kaziet v bazéne skladu výmeny paliva pre elektrárňu EMO 12. CVV ďalej v spolupráci s odbornými organizáciami spolupracovalo na vývoji technológie opravy obvodových indikácií v mieste ukončenia nátrubkov HRK TNR. Okrem zabezpečenia výskumnej činnosti, organizačne zabezpečilo vykonanie opakovaného energetického auditu pre všetky budovy v spoločnosti SE v zmysle zákona č. 321/2014 Z.z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon č. 321/2014 Z.z.“) bol zameraný na spotrebu elektrickej energie, tepla, zemného plynu a pohonných hmôt v prevádzkach SE. V zmysle uvedeného zákona je energetickým auditom systematický postup na získanie dostatočných informácií o aktuálnom stave a charakteristike spotreby energie potrebných na identifikáciu a návrh nákladovo efektívnych možností úspor energie v budove, v skupine budov, v priemyselnej prevádzke, v obchodnej prevádzke alebo v zariadení na poskytovanie súkromných služieb alebo verejných služieb; energetický audit musí byť vyvážený, reprezentatívny a založený na ekonomickom, environmentálnom a technickom hodnotení zohľadňujúcom životný cyklus výrobkov a služieb.

7.2 Energetické služby

V roku 2019 spoločnosť SE upevnila svoju pozíciu etablovaného dodávateľa energetických služieb vo verejnom aj súkromnom sektore. Spoločnosť SE posilnila svoju pozíciu najmä podpísaním dlhodobých zmlúv o energetických službách na dodávku tepla a chladu v nových developerských rezidenčných projektoch, ako aj podpísaním prvej zmluvy na fotovoltickú elektrárňu ako miestny zdroj v súlade s novým zákonom o obnoviteľných zdrojoch energie. Hľadanie dlhodobých obchodných príležitostí v oblasti energetickej efektívnosti je v centre stratégie spoločnosti SE v oblasti energetickej efektívnosti a nové projekty, ktoré sa pripravujú, sa zameriavajú na posilnenie tejto pozície v budúcnosti.

7.3 Dodávateľ komodity

Dlhodobou stratégiou spoločnosti SE 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 zákazníkovi dlhodobo prinášajú pridanú hodnotu. Objem dodávok komodít je stabilný vzhľadom na kvalitu spoločnosti ako dodávateľa a zároveň ako dôsledok odchodu menej bonitných a kvalitných dodávateľov z trhu. Celková dodávka elektriny za rok 2019 predstavuje objem takmer 4,0 TWh a celková dodávka plynu 0,4 TWh.

V roku 2019 dcérska spoločnosť SE – 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 SE-ES potvrdzuje svoje stabilné postavenie na trhu a úlohu významného hráča v oblasti poskytovania komplexných energetických služieb.

Na Českom trhu dodávok koncovým odberateľom je spoločnosť SE 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 SEČR medzi tých najvýznamnejších dodávateľov a poskytovateľov energetických služieb na Českom trhu.

V Poľsku sa predaj elektriny realizuje prostredníctvom pobočky spoločnosti SE vo Varšave.

Mnohí dôležití klienti rok čo rok obnovujú svoju dôveru voči spoločnosti ako stabilnému, spoľahlivému a inovatívnemu 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.

7.3.1 Spoločnosť poskytujúca energetické služby

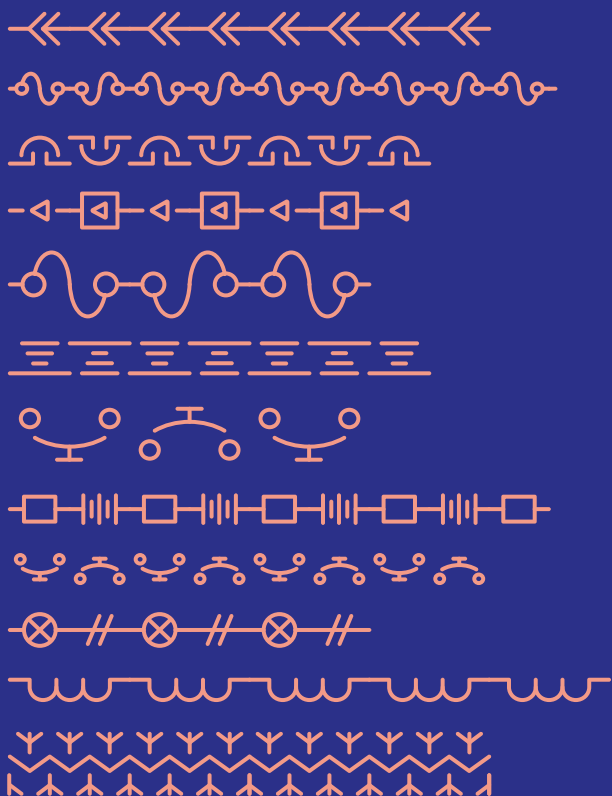
V roku 2019 Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. upevnila svoju pozíciu ESCO spoločnosti na slovenskom trhu. Jednou z priorít bola efektívna a úspešná dostavba energocentra pre projekt Národný futbalový štadión. Spoločnosť úspešne vybudovala celú infraštruktúru pre potreby dodávok elektriny v rámci areálu futbalového štadióna a zabezpečila minimálnu úroveň vykurovania.

Okrem toho spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. rozšírila svoju pozíciu dodávateľa efektívnych technológií vykurovania a chladenia pre developerov a podarilo sa realizovať strojovne kúrenia a chladenia pre projekty Anna Park Miloslavov, Mamapapa Bratislava, Gansberg Koliba Bratislava.

Medzi priemyselnými klientmi je potrebné spomenúť modernizáciu priemyselného osvetlenia priemyselných hál spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s., kde priestorové podmienky a vysoké vnútorné teploty boli výzvou pre nájdenie optimálneho riešenia medzi dosahovaním úspor a zabezpečením čo najvyššej miery bezpečnosti prevádzky.

Ďalší úspešný projekt v priemyselnom sektore sme realizovali pre spoločnosť HTS BB s.r.o., kde špecialisti spoločnosti navrhli a realizovali projekt na využitie potenciálu exteriérových teplôt (freecooling) pre potreby chladenia. Kaliareň takto šetrí až 60 % nákladov na elektrinu.

Pre potreby zabezpečenia kontinuálneho rastu, sa spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o. sústreďuje na to, aby sa stala spoľahlivým poskytovateľom garantovaných energetických služieb pre verejný sektor, pri realizácii projektov rekonštrukcie verejných budov, kde sú stavebné práce potrebné na rekonštrukciu (zvyčajne veľmi dlhá návratnosť investícií) integrované s modernizáciou technologických systémov, čím je celý projekt atraktívny pre konečných užívateľov, ako aj pre súkromných investorov.



Naši ľudia

QUADRO DI DISTRIBUZIONE CEI 23-51

Costruttore	
Identificazione	0018-33-02
Corrente nominale	16A
Natura corrente	5,75 kW
Frequenza	50 Hz
Tensione nominale	400/230V
Grado di protezione	IP20

8.1 Základné údaje

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

8.2 Počet zamestnancov

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. 12. 2019 spolu 3 625 zamestnancov, z toho 555 bolo žien. Počet odpracovaných rokov na jedného zamestnanca bol v roku 2019 priemerne 20,44 roka, za čím stojí vysoká špecifická odbornosť a nízka dobrovoľná fluktuácia.



	Vodné elektrárne	330
	Riadiťelstvo SE	296
	Dostavba 3. a 4. bloku Mochovce	328
	Elektrárne Vojany	132
	Elektrárne Nováky	228
	Atómová elektráreň Mochovce	1317
	Atómová elektráreň Bohunice	994

8.3 Zamestnanecké vzťahy

Motivovať zamestnancov v Slovenských elektrárnach neznamená len stabilné finančné ohodnotenie s možnosťou mimoriadnych odmien v závislosti od individuálnej výkonnosti. Znamená to aj nadštandardnú starostlivosť a benefity 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. Zamestnanci tiež môžu využívať zľavy pri nákupe osobných vozidiel, cestovaní alebo kultúrnom, športovom a relaxačnom využití.

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 ľudí, ktorí výnimočným spôsobom napĺňajú hlavné ciele Slovenských elektrární, dosahujú vysokú úroveň bezpečnosti, vytvárajú pozitívnu maržu, zefektívňujú, optimalizujú a inovujú procesy a náklady a svojim osobným prístupom sa výrazne podieľajú na zlepšení bezpečnosti a klímy v spoločnosti, všetko v súlade s Modelom hodnôt a správania Slovenských elektrární.

8.4 Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom pôsobíme, nás podnecuje v dlhodobom rozvíjaní 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.

V rámci podpory interného vzdelávania sme spustili projekt Univerzita Slovenských elektrární. Cieľom programu je poskytnúť všetkým riadiacim zamestnancom spoločnosti fakty a argumenty na lepšie pochopenie fungovania spoločnosti. Lektorský tím je zostavený z členov vrcholového manažmentu, ktorí účastníkom vysvetľujú najdôležitejšie informácie zo svojich funkčných oblastí.

Univerzitu SE dopĺňala v priebehu roka séria interaktívnych workshopov, ktorých cieľom bolo vytvoriť priestor pre otvorenú diskusiu riadiacich pracovníkov s ich podriadenými a tiež Akadémia lídrov, šesťdňový rozvojový program pre každého nového vedúceho zamestnanca.

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 psychickej stránke. Tréningové programy sú zamerané najmä na tímovú spoluprácu, zvládnutie rôznych situácií, hlavne v oblasti bezpečnosti a predchádzania vzniku prevádzkových udalostí.

Pokračujeme v príprave a implementácii e-learningovej formy vzdelávania v oblasti profesijnej a odbornej prípravy zamestnancov. V našich strediskách praktického výcviku realizujeme základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel a procesných postupov.

Ukončili sme projekt implementácie medzinárodne uznávanej metodiky Systematického prístupu k príprave, keď sme výsledky pretavili do 5-tich programov prípravy a začali podľa nich pripravovať zamestnancov pracujúcich vo všetkých rozhodujúcich oblastiach úseku výroby. Pre odbornú prípravu na inžinierskych

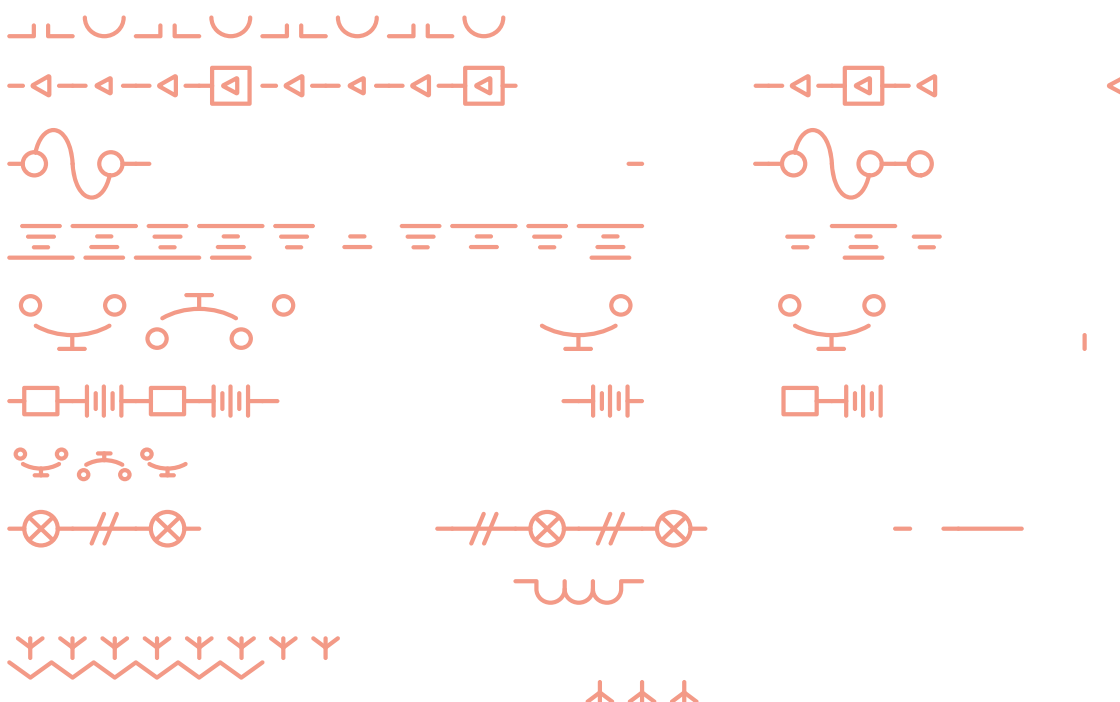
pozíciách vyvinuli školiace strediská nové displejové simulátory, umožňujúce kontrolu a ovládanie zariadení a systémov JE pri normálnych, abnormálnych i havarijných stavoch jadrových blokov.

8.4.1 Spolupráca s univerzitami

V rámci spolupráce s vysokými školami Slovenské elektrárne každoročne dávajú možnosť absolventom prihlásiť sa do súťaže o Cenu Aurela Stodolu, ktorá sa udeľuje za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. V roku 2019 bolo do súťaže zapojených 22 odborných prác, z toho 4 dizertačné, 8 diplomových a 10 bakalárskych. Autori dvoch diplomových, jednej dizertačnej a jednej bakalárskej práce boli pozvaní na podujatie „Deň kariéry v elektrárnach“, kde svoje záverečné práce odprezentovali a najlepšie z nich získali aj finančnú odmenu. Okrem finalistov z Ceny Aurela Stodolu dostalo na Deň Kariéry pozvánku až stoštyridsať študentov technických škôl.

V roku 2019 Slovenské elektrárne poskytli príležitosť študentom stredných a vysokých škôl vzdelávať sa aj počas školského roka a prázdnin, a to prostredníctvom študentských stáží a praxí. Vytvorili sme príležitosti pre 21 študentov na platených i neplatených stážach v jadrových, vodných či tepelných elektrárnach, ako aj na riaditeľstve.

Okrem stáží sme dvoch študentov zamestnali cez Program Absolvent, zameraný na vysokoškolákov, ktorí môžu u nás popri škole pracovať na skrátenej úväzok. 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. Počas roka 2019 sme sa dvakrát stretli so zástupcami univerzít (STU FEI, STU MTF, TUKE a UNIZA) na výbore pre spoluprácu s univerzitami, kde sme pokračovali v rozbehnutej spolupráci ako napr. Cena Aurela Stodolu, Deň Kariéry, študentské príležitosti a v oblasti využitia sociálnych sietí jednotlivých fakúlt pre potreby budovania značky spoločnosti Slovenské elektrárne ako atraktívneho zamestnávateľa pre študentov.



Spoločenská zodpovednosť

9.1 Podpora regiónov

9.1.1 Spolupráca s regiónmi

Slovenské elektrárne sa dlhodobo snažia o rozvoj dobrých vzťahov s verejnosťou v okolí svojich elektrární otvorenou a transparentnou komunikáciou. Informácie o dianí v energetike sa k obyvateľom regiónov našich elektrární dostávajú prostredníctvom časopisu Energia pre krajinu v tlačenej aj digitálnej forme. V roku 2019 vydali Slovenské elektrárne päť čísel, každý v náklade 5000 kusov. Časopis sa distribuoval zdarma na všetky obecné a mestské úrady v 20 km pásme oboch jadrových elektrární.

V lokalitách oboch atómových elektrární Bohunice a Mochovce pokračovali v aktívnej činnosti Občianske informačné komisie, ktorých členmi sú starostovia obcí a ich hlavnou úlohou je prenos informácií medzi elektrárnami a verejnosťou.

9.1.2 Návštevy a exkurzie

V roku 2019 navštívilo Slovenské elektrárne takmer 15-tisíc návštevníkov, z toho 13-tisíc bolo návštevníkov Energolandu v Mochovciach. Takmer 2 000 študentov technických univerzít a stredných škôl a odborníkov z oblasti energetiky si prezrelo aj výrobné priestory jadrových, vodných a tepelných elektrární.

Slovenské elektrárne ako partner podujatia Ekotopfilm Junior zorganizovali na festivaloch pre školskú mládež prednášky na tému globálneho otepľovania a úlohy nízkouhlíkových zdrojov pri jeho obmedzení, na ktorých sa zúčastnilo viac ako 13 000 detí v 16 mestách Slovenska. Okrem toho organizovali alebo sa zúčastnili počas roka 2019 na takmer dvadsiatich podujatiach pre verejnosť (ako napr. Noc v Energolande, Hviezdy deťom, Noc výskumníkov, Vedecký veľtrh), na ktorých oslovili tisíce detí, učiteľov a verejnosť.

9.2 Dobrovoľnícke aktivity zamestnancov

Firemné dobrovoľníctvo je integrálnou súčasťou Slovenských elektrární. Prostredníctvom dobrovoľníckeho programu Slovenské elektrárne vytvárajú priestor pre zamestnancov, ktorí sa chcú zapojiť do plánovaných aktivít s cieľom pomôcť vo svojich regiónoch tým, ktorí sú odkázaní na podporu druhých. Zamestnanci prostredníctvom dobrovoľníctva využívajú svoje zručnosti, vedomosti, budujú a rozvíjajú tímového ducha a zároveň prispievajú k revitalizovaniu verejných priestorov, čisteniu turistických chodníkov v chránených oblastiach Tatranského národného parku.

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 aj aktívne participujú, vo väčšine prípadov aj ako koordinátori. V rámci nadstavbového programu Ukážte sa v dobrom svetle všetci zamestnanci hlasujú spomedzi nimi navrhnutých projektov a opäť na ich realizácii participujú. V minulom roku zamestnanci z AE Mochovce pomáhali v Leviciach obnoviť zastaranú promenádu v historickom mestskom parku a pripravovali areál Hrušovského hradu na ďalšiu sezónu archeologických výskumov. V Trenčíne, spádová oblasť vodných elektrární, pomáhali zamestnanci zvyšovať bezpečnosť detí na workoutovom (posilňovacom) ihrisku, budovali exteriérovú učebňu a pomáhali zvýšiť komfort a bezpečie detí s autizmom. V Prievidzi, neďaleko elektrárne v Zemianskych Kostol'anoch, revitalizovali jazierko, ktoré je dominantou mestského parku.

Zamestnanci Slovenských elektrární vystupujúci v roli Vianočného anjela anonymne zabezpečili pre viac ako 300 detí z rôznych Centier pre deti a rodiny darček pod stromček. Slovenské elektrárne prostredníctvom svojich zamestnancov realizujú aj pro bono aktivity v podobe expertného dobrovoľníctva. V roku 2019 sa na dobrovoľníckych aktivitách zúčastnilo viac ako 13 % zamestnancov.

9.3 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. Nadačný fond Slovenských elektrární v Nadácii Pontis realizuje filantropické aktivity zamerané na podporu zamestnancov a komunít, v ktorých žijú, na vytváranie vzťahov s dôležitými partnermi, ale aj na podporu zmysluplných projektov, ktoré tvoria a prinášajú hodnoty.

V roku 2019 spoločnosť podporila celkovo 32 projektov v rámci programu spoločenskej zodpovednosti a udržateľného rozvoja.

9.3.1 Kultúra

Podpora kultúrneho dedičstva, zachovanie umeleckých hodnôt a tradícií pre budúce generácie je hlavným poslaním programu Energia pre kultúru. Regionálne slávnosti a hudobné festivaly v okolí závodov sú príležitosťou pre budovanie dobrého mena spoločnosti. K tým najznámejším patria tekovské folklórne slávnosti Tekov tancuje a spieva či populárne Slávnosti spevu hudby a tanca v Červeníku. Slovenské elektrárne sa zapájajú aj do celonárodného podujatia Noc múzeí a galérií. V tomto termíne do neskorého večera sprístupňujú verejnosti moderné vzdelávacie centrum pre deti a mládež Energoland, s bohatým kultúrnym programom.

9.3.2 Veda a vzdelanie

Slovenské elektrárne venujú veľkú pozornosť podpore vzdelávania, uvedomujúc si dôležitosť vzdelanej a kvalifikovanej mládeže pre ekonomický rozvoj spoločnosti. Rozvoj technológií, nástup informačnej spoločnosti 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.

Slovenské elektrárne sú hrdým partnerom podujatia a aktívne sa zapájajú do tvorby programu, v rámci ktorého usporadúvajú vedecké diskusné fórum (Science talks) a každoročne oceňujú najlepších študentov za odborné práce (Cena Aurela Stodolu). Víťazi Ceny Aurela Stodolu neskôr na podujatí Deň kariéry v Slovenských elektrárnach svoje úspešné práce prezentujú kolegom a spolužiakom z technických vysokých škôl, ktoré sú na podujatie pozývané. Zároveň majú možnosť stretnúť sa s odborníkmi zo Slovenských elektrární a diskutovať o svojich prácach, štúdiu ale aj možnosti uplatniť sa v oblasti energetiky.

Zábavno-edukačné infocentrum Energoland v Mochovciach sa pravidelne stáva miestom konania mnohých interných a externých akcií. Už niekoľko rokov pozývajú Slovenské elektrárne pedagógov a deti základných škôl z regiónu na podujatie Vysvedčenie v Energolande. Okrem vysvedčení je počas dňa pripravených množstvo edukačných aktivít spolu s prehliadkou vzdelávacieho centra. Nové moderné technológie pútajú pozornosť aj malých študentov z Detskej Univerzity Komenského, ktorí sa v priebehu výučby počas letných mesiacov zúčastňujú aj poznávacieho výletu do Energolandu.

S cieľom motivovať mladých ľudí k štúdiu technických smerov s perspektívou ďalšieho uplatnenia sa v Slovenských elektrárnach bola účasť spoločnosti na vybraných veľtrhoch práce a zamestnaneckých trhoviskách v roku 2019 dobrou príležitosťou prezentovať svoje firemné benefity. Takými boli napr. Dni kariéry, Dni príležitostí, Nitrianske univerzitné dni, alebo Vedecký veľtrh.

Nadačný fond Slovenských elektrární podporil národný projekt This is 21, v ktorom sa inšpiratívne osobnosti slovenského biznisu vracajú do svojich stredoškolských lavíc s cieľom motivovať mladých k štúdiu, inováciám a rozvoju. Do projektu sa osobne zapojili viacerí vrcholoví manažéri Slovenských elektrární, aby študentov inšpirovali svojim úspešným biznis príbehom.

9.3.3 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 do svojich pracovísk. Aj preto sa Slovenské elektrárne v roku 2019 prvýkrát zapojili do národnej iniciatívy Do práce na bicykli a v konkurencii 1 405 firiem získali pri svojej premiére hneď druhé miesto v počte najazdených kilometrov a ušetrených emisií CO₂. Okrem podpory športových aktivít v regiónoch sa zamestnanci aj aktívne týchto podujatí zúčastňujú a podávajú vynikajúce výsledky ako amatérski športovci, reprezentanti svojej spoločnosti. Za všetky spomeňme Národný beh Devín-Bratislava, Tlmačský polmaratón, Malženická 13 či Slovenský pohár v cyklistike s hobby cyklojazdou z Tlmáč do Energolandu.

Športové podujatie s benefičným zámerom Hviezdy deťom v Trenčíne pripravujú organizátori AS Trenčín každý rok pre malých aj veľkých. Deň plný zábavy, športu a rôznych aktivít navštívia každoročne stovky návštevníkov. Hlavným lákadlom je futbalový zápas vynikajúcich športovcov so známymi osobnosťami. Svoju účasť pre dobrú vec prijali aj v roku 2019 bratia Hossovci, Marián Gáborík, Richard Lintner či Dominika Cibulková. Výťažok z finančnej zbierky putuje na podporu charitatívnych projektov v rámci celého Slovenska.

9.3.4 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, do ktorej sa každoročne zapájajú tisíce ľudí z celého Slovenska. V roku 2019 sa na akcii Naše mesto zúčastnilo 14 tímov zo Slovenských elektrární, ktorí revitalizovali, čistili a pomáhali obnoviť verejné priestory miest a obcí vo svojich regiónoch.

Rovnakej obľube sa teší aj akcia Čisté hory, na ktorej sa zamestnanci zúčastnili už jedenásťkrát. Okrem tradičného čistenia horských chodníkov skupina dobrovoľníkov aktívne pomáhala pri budovaní krízového centra pre mláďatá kamzíkov v jednej z tatranských dolín.

Zmena klímy a s tým súvisiace globálne otepľovanie je témou Medzinárodného filmového festivalu Ekotopfilm/ Envirotour 2019, ktorého sú Slovenské elektrárne generálnym partnerom a svojou aktívnou účasťou v desiatkach slovenských miest odpovedajú na otázky študentov a vysvetľujú pozitívne prínosy výroby energie z jadra.

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

9.3.5 Sociálna oblasť

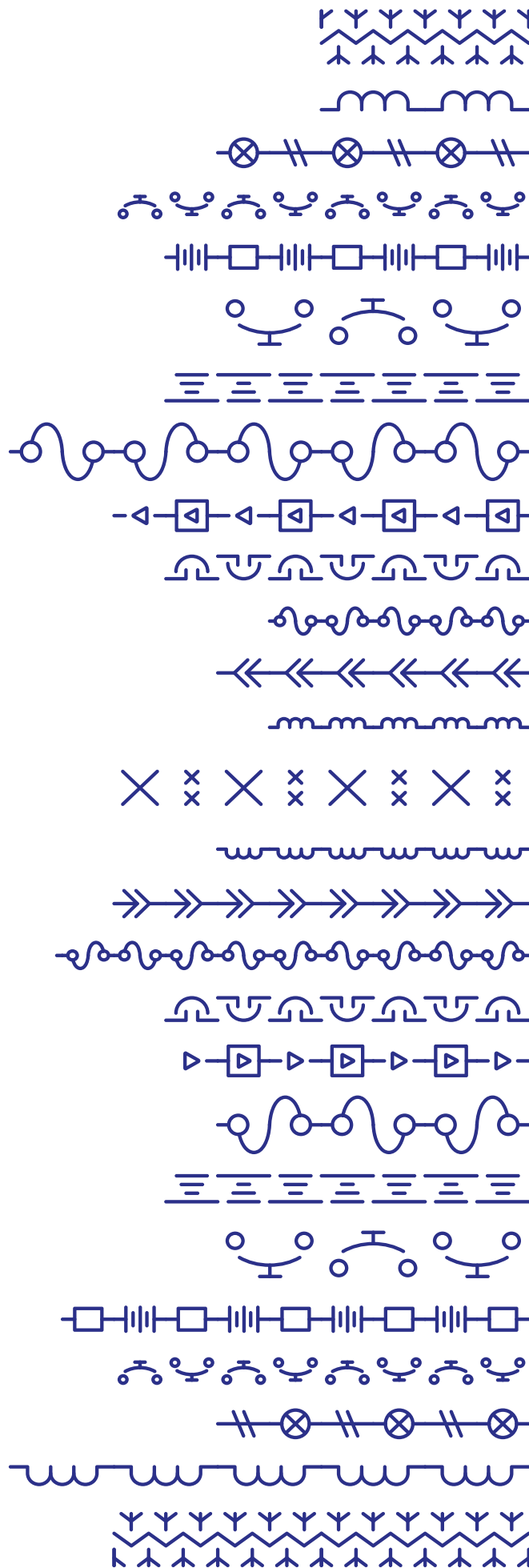
Slovenské elektrárne dlhodobo podporujú sociálne znevýhodnených v ich iniciatívach, v rámci ktorých dokazujú, že vlastnou snahou sa dajú zlepšiť životné podmienky. V roku 2019 sa pozornosť spoločnosti sústredila na inklúziu marginalizovaných skupín, osirelé a opustené deti, ľudí bez domova, alebo inak znevýhodnené osoby. Spoločnosti nie je ľahostajná ani sociálna situácia vlastných zamestnancov. Pomoc zamestnancom v neľahkých životných podmienkach riešia prostredníctvom grantových výziev Špeciálneho zamestnaneckého programu, ktorý spravuje Nadačný fond Slovenských elektrární.

Zdravie, ľudský život je najvzácnejší dar, ktorý je práve 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 darovali v uplynulých rokoch 12 defibrilátorov na najnavštevovanejšie turistické chaty v tatranskej oblasti, jeden pre Beliansku jaskyňu a jeden automatický defibrilátor na nepriamu masáž srdca.

Obľúbené Veľkonočné a Vianočné trhy, ktoré spoločnosť SE organizuje pre svojich zamestnancov majú rovnako charitatívny rozmer. Slovenské elektrárne pozývajú na tieto trhy výhradne zástupcov chránených dielní alebo neziskových organizácií pre ľudí so zdravotným postihnutím, aby im predajom vlastnoručne vyrobených predmetov pomohli.

Firemné dobrovoľníctvo a charita majú k sebe veľmi blízko. Už štvrtý rok zamestnanci Slovenských elektrární ako Vianoční anjeli, plnia sny a túžby deťom z Centier pre deti a rodiny a krízových center v okolí závodov. V roku 2019 zamestnanci Slovenských elektrární splnili vianočné želanie až 300 deťom.

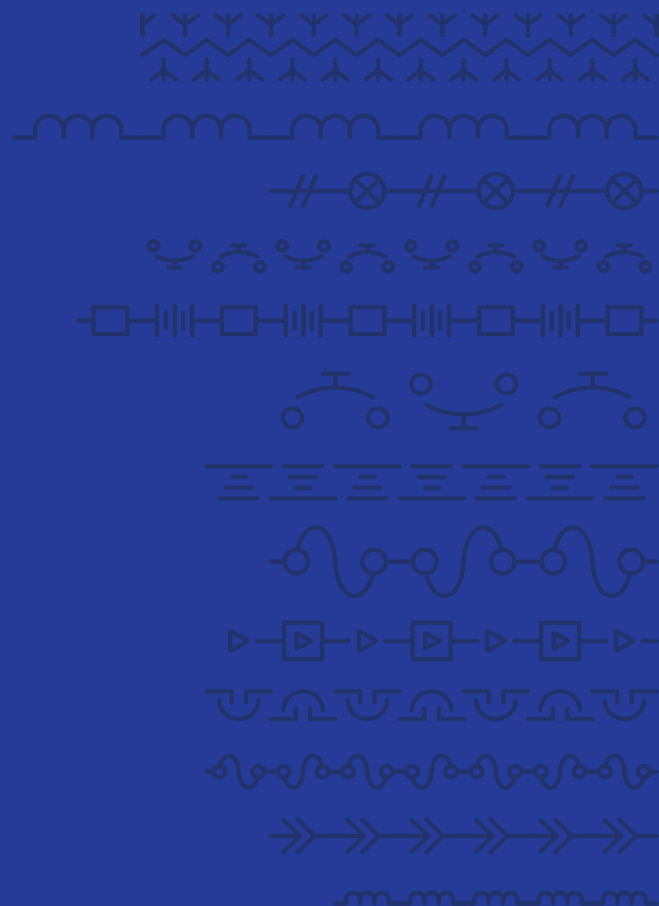
Skratky



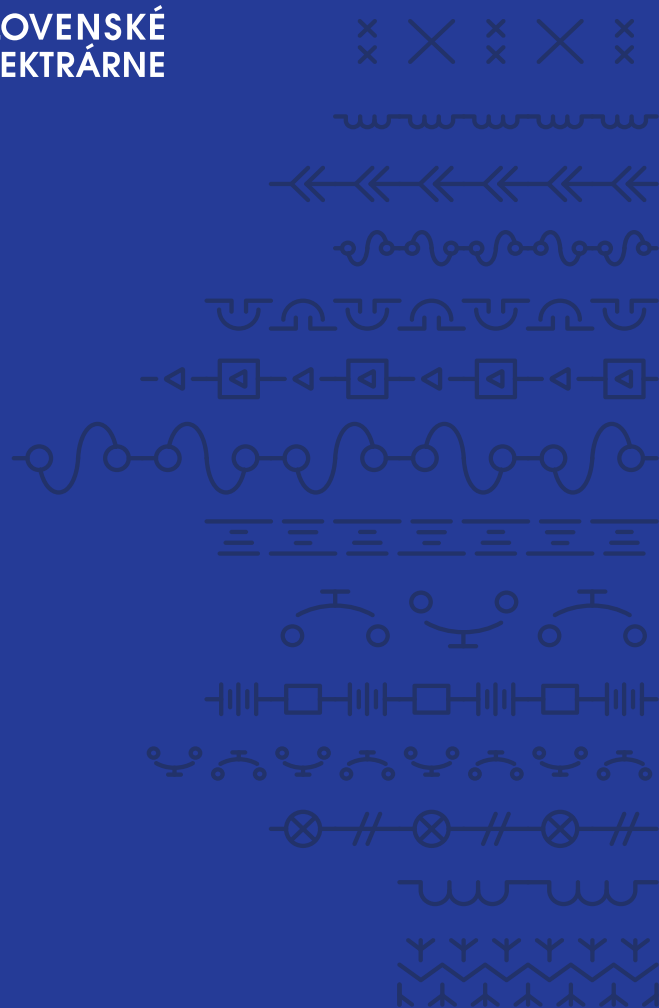
ACER	Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov
ALARA	tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné
AMAVET	Asociácia pre mládež, vedu a techniku
AO	automatická ochrana
AO1	automatické odstavenie
BOZP	bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci
BO V2	Jadrové elektrárne Bohunice V2
CENTREL	kooperatívna skupina 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
DPH	daň z pridanej hodnoty
DUK	Detská 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
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
INES	medzinárodná stupnica na hodnotenie udalostí na jadrových zariadeniach
INPO	Ústav prevádzky jadrových elektrární
ISM	Integrovaný systém manažérstva

JAVYS	Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a. s.
JB	jadrová bezpečnosť
JE	jadrová elektrárňa, jadrové elektrárne
KE	klasická elektrárňa, klasické elektrárne
KST	Klub slovenských turistov
MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)
MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2
MO34	3. a 4. Blok, Jadrové elektrárne Mochovce
MSR	trhová stabilizačná rezerva
MVE	malá vodná elektrárňa
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvár nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti
NS SR	Najvyšší súd SR
NSAC	Poradný výbor jadrovej bezpečnosti
NSK	Nitriansky samosprávny kraj
OHO	Organizácia havarijnej odozvy
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.
OPP	ochrana pred požiarimi
OSART	tím prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PVE	prečerpávací vodná elektrárňa
PXE	Pražská energetická burza
REMIT	Nariadenie o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
R-SE	Riaditeľstvo spoločnosti Slovenské elektrárne
SAE	Slovenská asociácia elektromobilov
SAM	program zmierňovania následkov ťažkých havárií
SAT	Systematický prístup k tréningu
SAV	Slovenská akadémia vied
SE	Slovenské elektrárne, a. s.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
SMK	systém manažérstva kvality
SNaP	program nápravných opatrení
SNETP	Technologická platforma pre udržateľnú jadrovú energiu
SNG	Slovenská národná galéria
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
TANAP	Tatranský národný park
TE	tepelná elektrárňa
TG	Turbogenerátor
TZL	tuhé znečisťujúce látky

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 elektrárň
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



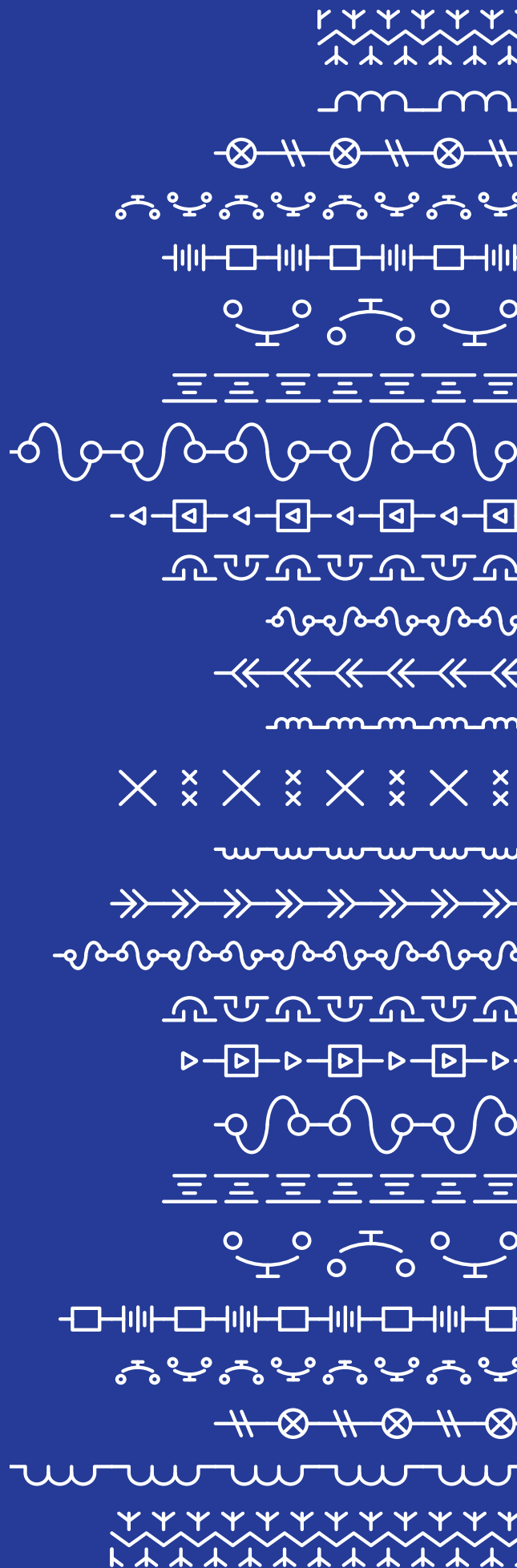
2019

VÝROČNÁ SPRÁVA

časť 2

Slovenské elektrárne, a.s.

Správa nezávislého audítora a
konsolidovaná účtovná závierka
zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre
finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii za rok končiaci
31. decembra 2019



Správa nezávislého audítora

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

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. a jej dcérskych spoločností („Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2019, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2019, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky. Od Skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš auditorský názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 ku konsolidovanej účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z jadrovej výroby elektrickej energie a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2019. Odhady a predpoklady, ktoré manažment zohľadnil pri tvorbe týchto rezerv, sú vo svojej podstate citlivé na očakávania vývoja budúcich nákladov a prognózovaných peňažných tokov, načasovania peňažných tokov, inflácie, diskontných sadzieb, technických plánov a zmien vládnej legislatívy. Akékoľvek zmeny týchto parametrov by mohli významne ovplyvniť hodnotu rezerv vykázaných v konsolidovanej účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 29 ku konsolidovanej účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto konsolidovanej účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mala v úmysle Skupina zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemala inú realistickú možnosť než tak urobiť.

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

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa ISAs vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa ISAs, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných 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 tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery 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 informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

- Získavame dostatočné a vhodné auditorské dôkazy, týkajúce sa finančných informácií o spoločnostiach v rámci Skupiny alebo ich podnikateľských činnostiach, potrebné na vyjadrenie názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za riadenie, dohľad a vykonávanie auditu Skupiny a zostávame výhradne zodpovední za náš auditorský názor.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

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

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

Na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2019 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

22. apríla 2020
Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 257



Ing. Tomáš Přeček, štatutárny audítor
Licencia UDVA č. No. 1067

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2019



Branislav Strýček

*Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva*



Pedro José Cañamero
González

Člen predstavenstva

Bratislava, 22. apríla 2020

KONSOLIDOVANÁ SÚVAHA
k 31. decembru 2019
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2019	31. december 2018
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 176 952	8 211 211
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 995	7 157
Aktíva z vnorených derivátov	7	622	607
Aktíva z derivátových nástrojov	7	6 243	526
Investície v pridružených spoločnostiach	9	20 095	19 030
Iné investície	9	5 495	4 695
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 339 112	1 229 869
Ostatné pohľadávky	11	107 289	100 610
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 248	2 070
Odložená daňová pohľadávka	27	1 517	1 594
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	27 434	20 382
Dlhodobé aktíva spolu		10 694 002	9 597 751
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	338 585	342 668
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	179 471	158 612
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	198	1 694
Aktíva z vnorených derivátov	7	29	349
Aktíva z derivátových nástrojov	7	182 796	425 079
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	12 460	13 159
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	288	317
Ostatné krátkodobé aktíva	13	28 823	14 893
Krátkodobé aktíva spolu		742 650	956 771
AKTÍVA SPOLU		11 436 652	10 554 522
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 364 393	2 881 948
Ostatné rezervy	14	188 803	124 101
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-322 566	-345 167
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-345 167	-364 763
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		22 601	19 596
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		4 499 926	3 930 178
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		4 499 926	3 930 178
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	350 903	244 634
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení			
a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 150 189	2 006 976
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	126 707	125 569
Zamestnanecké požitky	17	41 490	38 968
Ostatné rezervy	18	19 719	19 775
Úvery a pôžičky	19	2 918 671	2 679 205
Závazky z derivátových nástrojov	7	99 115	202 283
Ostatné dlhodobé záväzky	20	2 556	2 726
Odložený daňový záväzok	27	429 134	290 049
Dlhodobé záväzky spolu		6 138 484	5 610 185
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení			
a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	15 758	17 812
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	150	185
Zamestnanecké požitky	17	1 682	1 142
Ostatné rezervy	18	43 667	34 292
Úvery a pôžičky	19	207 778	183 682
Závazky z derivátových nástrojov	7	182 623	401 415
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	318 228	361 305
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	27	21 682	4 870
Ostatné krátkodobé záväzky	20	6 674	9 456
Krátkodobé záväzky spolu		798 242	1 014 159
Závazky spolu		6 936 726	6 624 344
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		11 436 652	10 554 522

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2019	Rok končiaci 31. decembra 2018
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 444 508	2 535 182
Výnosy z poskytovania ostatných služieb		5 197	4 399
Výnosy spolu		2 449 705	2 539 581
OSTATNÉ VÝNOSY			
Ostatné prevádzkové výnosy	23	55 591	109 341
Ostatné výnosy spolu		55 591	109 341
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-70 061	-74 850
Fosílné a iné palivo		-100 066	-116 038
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 578 045	-1 771 095
Opravy a údržba		-35 283	-37 774
Ostatný materiál a služby		-108 196	-104 668
Osobné náklady	24	-133 841	-128 190
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva	15	-45 817	-60 368
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	4 654	-1 809
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-96 436	-61 458
Prevádzkové náklady spolu		-2 163 091	-2 356 250
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		342 205	292 672
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-30 321	-
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-217 644	-190 496
PREVÁDZKOVÝ ZISK		94 240	102 176
Podiel na zisku pridružených spoločností		1 234	1 460
Finančné výnosy	26	34 781	46 924
Finančné náklady	26	-99 206	-125 659
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		31 049	24 901
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-8 448	-5 305
ČISTÝ ZISK		22 601	19 596
Pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		22 601	19 596
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2018</i>
Čistý zisk	22 601	19 596
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	65 172	-91 241
Ostatné, znížené o daň	892	-343
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty	66 064	-91 584
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	503 111	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-907	-512
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-18 894	-17 307
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-482	-1 656
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-383	-135
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	-1 362	1 134
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty	481 083	-18 476
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň	547 147	-110 060
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	569 748	-90 464
Celkový komplexný výsledok, pripadajúci na:		
Akcionárov Spoločnosti	569 748	-90 464
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností	-	-

Slovenské elektrárne, a.s.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelená strata minulých rokov	Spolu	Nekontrolný podiel	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2018	1 269 296	-14 760	2 901 558	229 311	-364 763	4 020 642	-	4 020 642
Zisk za obdobie	-	-	-	-	19 596	19 596	-	19 596
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>								
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-512	-	-	-512	-	-512
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-17 307	-	-	-17 307	-	-17 307
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-1 656	-	-	-1 656	-	-1 656
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-135	-	-	-135	-	-135
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	-91 241	-	-	-	-91 241	-	-91 241
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	1 134	-	1 134	-	1 134
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-343	-	-343	-	-343
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-91 241	-19 610	791	19 596	-90 464	-	-90 464
Zostatok k 31. decembru 2018	1 269 296	-106 001	2 881 948	230 102	-345 167	3 930 178	-	3 930 178
Zostatok k 1. januáru 2019	1 269 296	-106 001	2 881 948	230 102	-345 167	3 930 178	-	3 930 178
Zisk za obdobie	-	-	-	-	22 601	22 601	-	
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>								
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	-	-	503 111	-	-	503 111	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-907	-	-	-907	-	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-18 894	-	-	-18 894	-	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-482	-	-	-482	-	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-383	-	-	-383	-	-383
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	65 172	-	-	-	65 172	-	65 172
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-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

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

		Rok končiaci 31. decembra 2019	Rok končiaci 31. decembra 2018
	Pozn.		
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		31 049	24 901
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	216 524	189 339
Efekt preceňovania	5	30 321	-
Amortizácia výnosov budúcich období		-921	221
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	-17	-995
Výnosové úroky	26	-2 644	-2 646
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	949	870
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	92 050	88 579
Úroky z úverov a pôžičiek		1 690	1 904
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení, ukladanie vyhorelého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	24 455	47 567
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	1 230	-3 987
Zmena preceňovania vnorených derivátov	30	305	-11 286
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-844	-1 348
Zmena ostatných rezerv		10 067	20 905
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-30 691	-29 494
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	794	562
Zmena preceňovania derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		35 812	-73 277
Podiel na zisku pridružených spoločností		-1 234	-1 460
Ostatné finančné náklady		2 400	-
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		-3 849	-2 154
<i>Zmeny stavu pracovného kapitálu:</i>			
Zásoby	10	4 083	-9 318
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-33 699	-16 857
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		-51 573	-59 990
Ostatný majetok a záväzky		-15 507	1 814
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		310 750	163 850
Prijaté úroky		109	20
Zaplatené úroky		-123 450	-85 971
Zaplatená daň z príjmov		4 616	10 292
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		192 025	88 191
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-447 281	-411 991
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-662	-2 275
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		27	1 044
Platby do Národného jadrového fondu	15	-79 346	-56 246
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-527 262	-469 468
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		2 461 264	8 375 970
Splátky úverov a pôžičiek		-2 126 726	-8 005 211
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		334 538	370 759
ČISTÉ ZNÍŽENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		-699	-10 518
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	13 159	23 677
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	12 460	13 159

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 52,8% (2018: 53,0%) 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 2019 bol 4 223 (rok 2018: 4 357 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2019 bol 4 228 (k 31. decembru 2018: 4 309), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 31 (k 31. decembru 2018: 33).

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% a 34% vlastnila Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky. Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky vo výške 50% spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) a vo výške 50% spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“), ktorej jediným akcionárom bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe zmluvy o predaji 66% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015, existuje možnosť zo strany Enel Produzione, resp. zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na predaj resp. nákup zvyšného podielu akcií v SPH, a to v lehote 12 mesiacov od vydania povolenia na skúšobnú prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, ktoré sú momentálne v procese výstavby. Po uplatnení opcie prevedie Enel Produzione na spoločnosť EP Slovakia zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH. Ukončenie tejto fázy je podmienené vydaním povolenia na prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Zmluva ďalej ustanovuje, že v prípade, ak sa opcie na predaj resp. nákup zvyšného podielu v súlade s podmienkami uvedenými vyššie nestanú uplatniteľné, bude možné opcie uplatniť po 30. júni 2022, a to za akýchkoľvek podmienok.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 24. mája 2019.

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 preценenej 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 2019.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použíte účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2018, okrem nasledovných prípadov:

Skupina aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2019, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 19	Dodatky k IAS 19: Zmeny plánu, obmedzenia požitkov a vysporiadanie <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)</i> ;
IAS 28	Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)</i> ;
IFRS 9	Dodatky k IFRS: Predčasné splatenie zápornou kompenzáciou <i>(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)</i> ;
IFRS 16	Lízingy <i>(účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)</i> ;
IFRIC 23	Neistota pri posudzovaní daní z príjmov <i>(účinná pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)</i> ;

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017 *(účinný pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr)*.

Vplyv aplikácie nových alebo novelizovaných štandardov alebo interpretácií na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny je opísaný nižšie:

Dodatky k IAS 19: Zmeny plánu, obmedzenia požitkov a vysporiadanie

Na základe týchto dodatkov je pri zmene plánu, obmedzení požitkov alebo vysporiadaní povinné použiť aktualizované predpoklady z preценenia pri stanovení čiastky nákladov služby bežného roka a čistého úroku na zvyšok účtovného obdobia po zmene plánu. Dodatky taktiež upresňujú, aký je vplyv zmeny plánu, obmedzenia požitkov alebo vysporiadania na uplatnenie požiadaviek týkajúcich sa stropu aktív. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch

Štandard IFRS 9 Finančné nástroje vylúčil zo svojej pôsobnosti investície do pridružených a spoločných podnikov, účtované v zmysle štandardu IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov. Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka uplatní IFRS 9, vrátane požiadaviek na znehodnotenie, na takú dlhodobú účasť v pridruženom alebo spoločnom podniku, ktorá tvorí súčasť čistej investície v tomto podniku, ale na ktorú sa neaplikuje metóda vlastného imania. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou

Tieto dodatky upravili súčasné požiadavky štandardu IFRS 9 týkajúce sa ocenenia hodnoty vysporiadania pri predčasnom splatení, s cieľom uplatniť pre ocenenie takéhoto finančného aktíva metódu amortizovaných nákladov alebo ocenenie reálnou hodnotou cez výkaz ostatného komplexného výsledku, v závislosti od používaného obchodného modelu, a to aj v prípade zápornej hodnoty kompenzácie. Podľa dodatkov nie je rozhodujúce to, či je hodnota kompenzácie kladná alebo záporná. V závislosti od výšky úrokovej miery platnej v čase predčasného splatenia, platba môže byť uskutočnená takisto v prospech zmluvnej strany uplatňujúcej predčasné splatenie nástroja. Vyčíslenie hodnoty kompenzácie musí byť rovnaké v oboch prípadoch, t.j. v prípade straty aj zisku z predčasného splatenia nástroja. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

IFRS 16 Lízingy

Štandard IFRS 16 zavádza jeden spoločný model vykazovania lízingov u nájomcu, keď všetky prenájaté aktíva ako i záväzky vyplývajúce z nájmov s dobou trvania dlhšou ako dvanásť mesiacov budú vykázané na súvahe bez ohľadu na to, či ide o operatívny alebo finančný lízing. Nájomcovia budú o operatívnom lízingu účtovať tak, ako sa v súčasnosti účtuje o finančnom lízingu. Účtovanie u prenajímateľov zostane takmer bez zmeny. Skupina si zvolila retrospektívnu aplikáciu štandardu, s vykázaním kumulatívneho efektu prvotnej aplikácie štandardu k dátumu jeho účinnosti, v súlade s prechodnými ustanoveniami štandardu IFRS 16. K 1. januáru 2019 Skupina vykazovala nárast záväzkov z lízingu v hodnote 14 493 tis. EUR a súčasne navýšila hodnotu majetku predstavujúceho právo užívania o rovnakú čiastku. Dodatočné zverejnenia v zmysle tohto štandardu sú uvedené v poznámke 5.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

IFRIC 23 Neistota pri posudzovaní daní z príjmov

Výbor pre interpretácie IFRS zaznamenal rozdielnosť v praxi v oblasti vykazovania a oceňovania bežných daní, odložených daňových záväzkov a odložených daňových pohľadávok, ak existujú pochybnosti vo výške splatnej dane z príjmov. Interpretácia upresňuje, že účtovná jednotka by mala použiť úsudok na určenie toho, či by sa každé zdanenie príjmov malo posudzovať samostatne, alebo spoločne s inými zdaneniami. Účtovná jednotka musí predpokladať, že daňový úrad bude mať k dispozícii v prípade kontroly všetky relevantné informácie a posúdiť, či je pravdepodobné, že daňový úrad akceptuje jednotlivé zdanenia príjmov (alebo skupinové zdanenia), ktoré účtovná jednotka použila alebo plánuje použiť vo svojich daňových priznaniach. Ak je to nepravdepodobné, účtovná jednotka by mala použiť najpravdepodobnejšiu alebo očakávanú hodnotu zdanenia príjmov, podľa toho, ktorá metóda je predpokladom lepšieho vyriešenia neistoty. Použité úsudky a odhady musia byť prehodnotené vždy, keď dôjde k zmene súvisiacich skutočností a okolností. Aplikácia tejto interpretácie nemala žiadny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017

V decembri 2017 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 3	Podnikové kombinácie
IFRS 11	Zmluvy o spoločnom podnikaní
IAS 12	Dane z príjmov
IAS 23	Náklady na prijaté úvery a pôžičky

Aplikácia týchto vylepšení nemala žiaden vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Skupina neaplikovala skôr žiadny z IFRS štandardov alebo interpretácií IFRIC, pri ktorých sa nevyžaduje ich prijatie k dátumu, ku ktorému je zostavená konsolidovaná účtovná závierka („súvahový deň“).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Podnikové kombinácie a goodwill

Podnikové kombinácie

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.

Goodwill je na začiatku vykázaný v obstarávacej cene, ktorá sa rovná rozdielu medzi súčtom poskytnutej protihodnoty a sumy vykázanej ako nekontrolný podiel nad čistými identifikovateľnými aktívami, ktoré boli nadobudnuté. Ak je táto protihodnota nižšia ako reálna hodnota vlastného imania nadobúdanej spoločnosti, rozdiel je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Po prvotnom vykázaní sa goodwill oceňuje v obstarávacej cene zníženej o kumulované straty zo zníženia hodnoty. Pre účely testu na zníženie hodnoty je goodwill nadobudnutý v podnikovej kombinácii od dátumu obstarania alokovaný na každú jednotku generujúcu peňažné toky, u ktorej sa očakáva, že bude získavať na podnikovej kombinácii, bez ohľadu na to, či ostatné aktíva alebo záväzky sú priradené týmto jednotkám.

Kde goodwill tvorí časť jednotky generujúcej peňažné toky a časť prevádzky v rámci tejto jednotky sa vyradí, goodwill spojený s touto prevádzkou, ktorá sa vyradila, je zahrnutý v účtovnej hodnote prevádzky pre účely stanovenia zisku alebo straty z predaja prevádzky. Vyradený goodwill sa za týchto okolností oceňuje na základe relatívnej hodnoty vyradovanej prevádzky a časti jednotky generujúcej peňažné toky, ktorá zostáva.

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 neopisuje 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.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 a plynu 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, alebo počas tohto procesu. Aktívum je prevedené vtedy, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskáva 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 služby na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty).

i) Výnosy z predaja elektriny a plynu

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb a výnosy z predaja plynu 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.

ii) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k súvahovému dňu.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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, vyказuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do konsolidovaného výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

g) Daň z príjmov

Daň z príjmov pozostáva zo splatnej dane a odloženej dane. Daň z príjmov sa účtuje do konsolidovaného výkazu ziskov a strát okrem prípadov, keď sa týka položiek zaúčtovaných v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní. Ak sa týka týchto položiek, tak daň je tiež zaúčtovaná v rámci konsolidovaných ostatných komplexných ziskov a strát alebo priamo vo vlastnom imaní.

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 (2018: 8,712% 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 vyказuje 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 záväzok v čistej výške.

h) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Skupina vyказuje 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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 oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia. Obchodné pohľadávky Skupina pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t.j. v deň, v ktorý sa Skupina zaviazala kúpiť alebo 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 zo zníženia hodnoty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

Finančné aktívum sa oceňuje reálnou hodnotou cez výkaz komplexného výsledku, ak je držané v rámci obchodného modelu, ktorého zámer sa dosiahne tak inkasom zmluvných peňažných tokov, ako aj predajom finančného aktíva a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatennej sumy istiny. Zmeny účtovnej hodnoty sú zaúčtované v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku, s výnimkou strát zo zníženia hodnoty, úrokových výnosov a kurzových ziskov a strát, ktoré sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia. Pri odúčtovaní finančného aktíva je kumulovaný zisk alebo strata vykázaná v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku reklasifikovaná z vlastného imania do konsolidovaného výsledku hospodárenia. Táto kategória zahŕňa nástroje vlastného imania, ktoré nie sú držané za účelom obchodovania.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňujú v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné aktíva určené na obchodovanie a finančné aktíva, ktoré sú pri prvotnom vykázaní klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné aktíva sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, ak boli obstarané za účelom predaja v blízkej budúcnosti.

Táto kategória zahŕňa:

- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9
- odčlenené vnorené deriváty

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 2019
(v tis. EUR)**

Deriváty vnorené do hostiteľskej zmluvy (ďalej ako „hybridný nástroj“) sú účtované ako samostatné deriváty a ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát, ak: (i) ich ekonomické charakteristiky a riziká nie sú úzko prepojené s tými, ktoré má hostiteľská zmluva, (ii) samostatný nástroj s rovnakými podmienkami ako vnorený derivát by spĺňal definíciu derivátu a (iii) hybridný nástroj sa neoceňuje v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Prehodnotenie sa vyžaduje v prípade, ak sa zmenia také podmienky zmluvy, ktoré významne ovplyvnia peňažné toky.

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.

Skupina 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 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.

Skupina považuje za prípad zlyhania finančného aktíva situáciu, kedy sú zmluvné peňažné toky viac ako 360 dní po splatnosti. Skupina môže vyhodnotiť ako prípad zlyhania finančného aktíva aj situáciu, kedy existujú ďalšie interné alebo externé informácie, ktoré indikujú, že je nepravdepodobné inkasovať v plnej miere ostávajúce zmluvné peňažné toky z finančného aktíva, pred zohľadnením prípadného zabezpečenia voči kreditnému riziku.

K 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 Skupina vykázala opravnú položku len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. U ostatných finančných aktív vykazaných v konsolidovanej súvahe nebolo identifikované výrazné zvýšenie kreditného rizika. Okrem pohľadávok z obchodného styku neboli v predchádzajúcich účtovných obdobiach vykazané straty zo zníženia hodnoty, týkajúce sa iných finančných aktív.

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

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Skupina previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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, prísľubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhovú úrokovú mieru a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3 Podnikové kombinácie.

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 za účelom predaja v blízkom období.

Skupina určila pri prvotnom vykázaní nasledovné finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z finančného lízingu, 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Skupina posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10 % odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

iii) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná v konsolidovanej súvahe iba v prípade, že Skupina 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 trhovú cenu, sa reálna hodnota stanovuje použitím vhodných oceňovacích techník. Takéto techniky zahŕňajú použitie nedávnej nezávislej trhovej transakcie, stanovenie ceny na základe aktuálnej trhovej hodnoty iného nástroja, ktorý je vo svojej podstate rovnaký, alebo sa cena vypočíta na základe očakávaných peňažných tokov čistých podkladových aktív investície alebo iných oceňovacích modelov.

Analýza reálnych hodnôt finančných nástrojov a ďalšie podrobnosti o tom, ako sú oceňované, sú uvedené v poznámke 30.

i) Účtovanie o zabezpečení

Skupina drží derivátové finančné nástroje na zabezpečenie proti menovým a úrokovým rizikám a rizikám zmien ceny komodít. Zabezpečená položka je vykázaná aktívum alebo záväzok, nevykazovaná záväzná povinnosť, vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia alebo čistá investícia do zahraničnej prevádzky, ktorá vystavuje Skupinu riziku zmien v reálnej hodnote alebo v budúcich peňažných tokoch a je formálne určená ako zabezpečená položka v danom zabezpečovacom vzťahu. Zabezpečenou položkou môže byť aj zložka takejto položky alebo skupiny položiek. Zabezpečená položka musí byť spoľahlivo oceňiteľná.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo určené nederivátové finančné aktívum alebo nederivátový finančný záväzok (alebo jeho časť), 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo vo vlastnom imaní 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 vykázanej vo vlastnom imaní predstavujú neefektivitu a sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Ak zabezpečenie očakávanej transakcie následne vyústi do vykázania finančného aktíva alebo finančného záväzku, súvisiace zisky alebo straty vykázané priamo vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát v tom istom období alebo obdobiach, počas ktorých nadobudnuté aktívum alebo prevzatý záväzok ovplyvňuje hospodársky výsledok.

Ak zabezpečená očakávaná transakcia následne vedie k vykázaniu nefinančného aktíva alebo nefinančného záväzku alebo ak sa zo zabezpečenej očakávanej transakcie s nefinančným aktívom alebo nefinančným záväzkom stane záväzná povinnosť, na ktorú sa uplatňuje účtovanie zabezpečenia reálnej hodnoty, Skupina odstráni uvedenú sumu z rezervy na zabezpečenie peňažných tokov a zahrnie ju priamo do prvotných nákladov alebo inej účtovnej hodnoty aktíva alebo záväzku.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty je zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva, záväzku alebo nevykazovanej záväznej povinnosti, alebo identifikovateľná zložka takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa 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 2019 a 31. decembru 2018 Skupina klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t.j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t.j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Ukončenie zabezpečenia

Skupina prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

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

- 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 precenej 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, s výnimkou majetku súvisiaceho s výstavbou tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej ako „Mochovce 3&4“), sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty. Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie.

Následné náklady vynaložené v súvislosti s dlhodobým majetkom sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku len v tom prípade, ak je pravdepodobné, že tieto náklady zvýšia budúce ekonomické úžitky plynúce z tohto majetku a tieto náklady je možné spoľahlivo oceniť. V opačnom prípade sú náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Náklady vynaložené na výmenu dlhodobého majetku alebo jeho časti sú účtované ako zvýšenie účtovnej hodnoty majetku a odpisované počas zostatkovej doby životnosti tohto majetku. Zostatková hodnota vymieňaného majetku alebo jeho časti je odúčtovaná cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát so súčasným vykázaním prípadného zisku alebo straty z jeho vyradenia.

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku. 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú rozdielnu dobu použiteľnosti, účtujú sa ako osobitné položky (hlavné komponenty) dlhodobého hmotného majetku. Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a zostatkové hodnoty sa prehodnocujú na pravidelnej báze, a to s vplyvom zmien týchto odhadov zúčtovaných do budúcnosti.

Prenajatý dlhodobý majetok vykázaný v 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 Skupina počas obdobia užívania disponuje obidvoma týmito právami:

- právom nadobudnúť v podstate všetky hospodárske úžitky z užívania identifikovaného aktíva,
- právom riadiť užívanie identifikovaného aktíva

Ak má Skupina 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 a predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu.

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 počítateľné priame výdavky, ktoré vznikli nájomcovi; a
- odhad nákladov, ktoré vzniknú nájomcovi pri rozobratí a odstránení podkladového aktíva a pri obnove miesta, na ktorom sa nachádza, alebo pri obnovení podkladového aktíva do stavu, ktorý sa vyžaduje v podmienkach lízingu, ak tieto náklady nevznikajú s cieľom tvoriť zásoby.

Po dátume začiatku lízingu oceňuje Skupina aktívum s právom na používanie konzistentne s ocenením dlhodobého majetku vo vlastníctve Skupina. Metódy odpisovania odpisovateľných aktív v lízingu sú taktiež konzistentné s účtovnou politikou pre odpisovanie aktív vo vlastníctve Skupiny.

Skupina ako prenajímateľ

Skupina klasifikuje každý svoj lízing buď ako operatívny lízing alebo finančný lízing.

Finančný lízing je lízing, ktorým sa prevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Lízing sa klasifikuje ako operatívny lízing, ak sa ním neprevádzajú v podstate všetky riziká a odmeny plynúce z vlastníctva podkladového aktíva.

Klasifikácia prebieha pri vzniku lízingu a je prehodnotená len v prípade, že dôjde k modifikácii lízingovej zmluvy. Zmeny odhadu (napr. 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 KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

l) Náklady na prijaté pôžičky a úvery

Skupina aplikuje revidovaný štandard IAS 23, v dôsledku čoho úrokové náklady na prijaté pôžičky a úvery zahŕňa do obstarávacej ceny budovaného majetku. Aktivácia nákladov na prijaté pôžičky a úvery sa začína vtedy, keď prebiehajú činnosti na prípravu majetku na jeho zamýšľané použitie a vznikajú náklady na prijaté pôžičky a úvery. Náklady na prijaté pôžičky a úvery sa aktivujú dovtedy, kým majetok nie je pripravený na jeho zamýšľané použitie. Náklady na prijaté pôžičky a úvery tvoria nákladové úroky, poplatky za viazanie zdrojov a ostatné náklady spojené s cudzími zdrojmi, vrátane kurzových rozdielov z úverov a pôžičiek v cudzej mene použitých na financovanie týchto projektov v rozsahu, v akom sa považujú za úpravu úrokových nákladov. Suma nákladov na prijaté úvery a pôžičky, ktorá sa aktivuje, je limitovaná hodnotou nákladov na prijaté úvery a pôžičky zaúčtovaných do finančných nákladov.

m) Dlhodobý nehmotný majetok

Pri prvotnom vykázaní je obstaraný nehmotný majetok ocenený v obstarávacích nákladoch. Po prvotnom vykázaní je nehmotný majetok ocenený v obstarávacej cene zníženej o oprávky a akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa neaktivuje a náklady sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v roku, v ktorom vznikli.

Doba životnosti dlhodobého nehmotného majetku je určená ako určitá. Očakávaná doba životnosti pre toto a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- Softvér 4 – 5 rokov
- Licencie 4 – 5 rokov

Nehmotný majetok s určitou dobou životnosti je odpisovaný rovnomerne počas odhadovanej doby jeho životnosti a testuje sa na zníženie hodnoty v prípade, že existuje náznak, že nehmotný majetok môže mať zníženú hodnotu. Doba a metóda odpisovania sa preverujú minimálne raz ročne. Zmeny v očakávanej životnosti alebo v očakávanom spôsobe spotreby budúcich ekonomických úžitkov prislúchajúcich k majetku sú účtované ako zmena v dobe alebo metóde odpisovania a sú považované za zmenu v účtovných odhadoch. Odpis nehmotného majetku s určitou životnosťou je zaúčtovaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Zisky alebo straty z odúčtovania nehmotného majetku sú oceňované ako rozdiel medzi výnosom z vyradenia a účtovnou hodnotou majetku a sú vykázané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

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 vyhoretých množstiev na základe neutrónových meraní.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 netvorí peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Skupina sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotené a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú 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.

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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

(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 odvádzala príspevky do tejto schémy vo výške max. 35,2% (2018: 35,2%) z hrubých miezd v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2018: 13,4%). 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 2019 a 2018 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.

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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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 poisťní 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 Skupina schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Skupina vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

(vi) Environmentálna rezerva (vrátenie miesta do pôvodného stavu)

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek 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 vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladáním, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroveenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t.j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu v konsolidovanom výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie 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 jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Zmeny v ocenení vykázané rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických 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 tak, že:

(i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ľarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

(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.

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 konsolidovaného hospodárskeho výsledku.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny vyžaduje, aby vedenie Skupiny urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu konsolidovaných výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k 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

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.

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 aktualizácia 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. Takéto rozhodnutie by mohlo byť ovplyvnené aj rozhodnutím vlády Slovenskej republiky stimulovať Skupinu dotáciami, aby prevádzkovala niektoré z týchto elektrární vo všeobecnom hospodárskom záujme krajiny inú dobu, ako sa v súčasnosti predpokladá. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny.

(iii) Vnorené deriváty

Skupina eviduje dlhodobé zmluvy o nákupe a predaji elektrickej energie. Niektoré z týchto zmlúv obsahujú vnorené deriváty, ktoré boli ocenené reálnou hodnotou. Tieto ocenenia sú citlivé na budúci vývoj cien elektrickej energie, výmenných kurzov a cien hliníka.

(iv) Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky

Skupina vykazuje významnú sumu ako rezervu na dlhodobé zamestnanecké požitky pre jej súčasných zamestnancov. Ocenenie tejto rezervy je citlivé na predpoklady použité vo výpočtoch, napríklad budúce úrovne zárobkov a požitkov, diskontné sadzby, fluktuácia, miera neskoršieho odchodu do dôchodku, úmrtnosť i priemerná dĺžka života.

(v) 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.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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. 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.

(vi) 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. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie.

(vii) 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 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.

(viii) 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 2019
(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:

IAS 1	Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ)</i> ;
IAS 8	
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ)</i> ;
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, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ)</i> ;
IAS 39	
IFRS 7	
IFRS 10	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť <i>(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito)</i> ;
IAS 28	
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 2021 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ)</i> ;

Dodatky k referenciám na koncepčný rámec v štandardoch IFRS *(účinné 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 zatajení 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. Skupina preveruje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie

Dodatky majú za cieľ odstrániť nejasnosti vznikajúce pri stanovení toho, či účtovná jednotka nadobudla podnik alebo skupinu aktív. Nadobudnutý súbor činností a aktív je možné považovať za podnik vtedy, ak obsahuje vstupy a procesy ktoré spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy. Dodatky sa zameriavajú hlavne na schopnosť poskytovať tovary a služby zákazníkom, odstraňujú referenciu na schopnosť znižovať náklady. Dodatok prináša tzv. voliteľný test koncentrácie, ktorý slúži na zjednodušené posúdenie toho, či nadobudnutý súbor aktív predstavuje podnik. Skupina nepredpokladá žiaden vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

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 zaisťovacie vzťahy, ktoré sú priamo ovplyvnené neistotami reformy IBOR vrátane niektorých druhov krížových menových úrokových swapov. Skupina zvažuje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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.

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 konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny.

Dodatky k referenciám na koncepčný rámec v štandardoch IFRS

IASB sa rozhodla pre revíziu koncepčného rámca pre účtovné vykazovanie, aby adresovala niekoľko dôležitých, zatiaľ neadresovaných otázok a upravila usmernenia, ktoré neboli dostatočne jasné alebo vyžadovali aktualizáciu. Revidovaný koncepčný 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 koncepčný rámec, uvedené v jednotlivých IFRS štandardoch. Skupina prehodnocuje vplyv týchto dodatkov na konsolidovanú účtovnú závierku.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2019	1 715 903	2 553 596	41 503	5 515 548	9 826 550
Oprávky k 1. januáru 201	-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
Obstarávacia cena alebo 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 KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
<i>V tis. EUR</i>	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2018	1 712 035	2 519 577	41 730	5 035 628	9 308 970
Oprávky k 1. januáru 2018	-147 627	-437 245	-	-	-584 872
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2018	-173 516	-236 773	-712	-437 985	-848 986
Účtovná hodnota k 1. januáru 2018	1 390 892	1 845 559	41 018	4 597 643	7 875 112
Rok končiaci 31. decembra 2018					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2018	1 390 892	1 845 559	41 018	4 597 643	7 875 112
Prírastky	3 388	31 389	3	489 679	524 459
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-75	-74	-	-	-149
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-23	-3 049	-84	144	-3 012
Presuny	497	7 908	-193	-8 407	-195
Presuny do majetku držaného na predaj	-30	-60	41	-	-49
Úbytky	-	-12	-1	-	-13
Odpisy (poznámka 25)	-48 071	-136 871	-	-	-184 942
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2018	1 715 903	2 553 596	41 503	5 515 548	9 826 550
Oprávky k 31. decembru 2018	-195 706	-573 219	-	-	-768 925
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018	-173 619	-235 587	-719	-436 489	-846 414
Účtovná hodnota k 31. decembru 2018	1 346 578	1 744 790	40 784	5 079 059	8 211 211

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 27 434 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 10 380 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2018: 20 382 tis. EUR, z toho 12 608 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4). Zmena stavu investičných záväzkov za rok 2019 predstavuje -19 455 tis. EUR (2018: 16 349 tis. EUR).

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	2019	2018
Budovy, haly a stavby	267	267
Stroje, zariadenia a iné	-	-
Pozemky	21	50
Spolu	288	317

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 záúčtované k 30. novembru 2019. Všetky následné precenenia boli taktiež 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 2019
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 Skupina testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2019 vykázala Skupina zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 16 530 tis. EUR, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami (2018: 3 161 tis. EUR).

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2019 a 2018 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
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

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2018</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 346 578	-	-	1 346 578
Stroje, zariadenia a iné	1 744 790	-	-	1 744 790
Pozemky	40 784	-	40 784	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	5 079 059	-	-	5 079 059
Spolu	8 211 211	-	40 784	8 170 427

Počas rokov 2019 a 2018 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 2019 a 2018, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Majetok v prenájme</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
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
Zostatková hodnota k 31. decembru 2018 podľa modelu obstarávacej ceny	444 742	1 073 461	2 499	13 873	5 079 059	6 613 634

Zmena odhadov

V roku 2019 vedenie Skupiny prehodnotilo dobu životnosti a použiteľnosti vybraných tried dlhodobého hmotného majetku, ktorý sa nachádza v jadrovej elektrárni Mochovce tak, aby zodpovedala očakávanému dátumu vyradenia so zohľadnením ekonomickej životnosti.

Očakávaný vplyv týchto zmien na náklady na odpisy v budúcich obdobiach je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>	<i>2024</i>	<i>Neskôr</i>
Zmena nákladov na odpisy	-120 391	11 347	11 297	8 787	8 787	80 173

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 2019 bola 140 859 tis. EUR, z toho sa 298 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2018: 95 661 tis. EUR, z toho sa 346 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 4,23% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2019 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 2019 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 16 537 tis. EUR (31. december 2018: 2 499 tis. EUR). Celkový výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2019 dosiahol 3 415 tis. EUR.

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok	
	2019	2018	2019	2018
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	4 006	645	3 534	544
od 1 do 5 rokov vrátane	10 766	1 104	10 094	1 036
po 5 rokoch	1 752	-	1 371	-
Spolu	16 524	1 749	14 999	1 580
Mínus budúce finančné výdavky	-1 525	-169	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	14 999	1 580	14 999	1 580
Závazky z lízingu vykázané v konsolidovanej súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			14 999	1 580
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 534	-544
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			11 465	1 036

Odsúhlasenie záväzkov z operatívneho prenájmu zverejnených v Poznámke 29 na vykázaný lízingový záväzok je nasledovné:

V tis. EUR	
Budúce minimálne lízingové splátky z nevyhovujúceho operatívneho lízingu k 31. decembru 2018 (poznámka 29)	20 137
Závazky z finančného lízingu vykázané k 31. decembru 2018	1 580
Vplyv diskontovania na súčasnú hodnotu	-1 199
Lízing nevykázaný ako záväzok	-6 025
Lízingové záväzky vykázané k 1. januáru 2019 v konsolidovanej súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)	14 493
z toho:	
Krátkodobé záväzky z lízingu	2 328
Dlhodobé záväzky z lízingu	12 165

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Spolu</i>
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 3 630 tis. EUR sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

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 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
Obstarávacia cena k 1. januáru 2018	76 283	1 276	198	77 757
Oprávky k 1. januáru 2018	-70 208	-1 262	-	-71 470
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2018	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2018	6 055	14	198	6 267
Rok končiaci 31. decembra 2018				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2018	6 055	14	198	6 267
Prírastky	1 778	60	242	2 080
Presuny	108	195	-108	195
Odpisy (poznámka 25)	-1 366	-19	-	-1 385
Obstarávacia cena k 31. decembru 2018	77 641	1 531	332	79 504
Oprávky k 31. decembru 2018	-71 046	-1 281	-	-72 327
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2018	6 575	250	332	7 157

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	622	607
Spolu	622	607

Krátkodobé

Vnorené deriváty	29	349
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	152 869	392 899
Spolu	152 898	393 248

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	9	-
Zabezpečovacie deriváty - komodity	6 234	526
Spolu	6 243	526

Krátkodobé

Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	66	230
Zabezpečovacie deriváty - komodity	29 861	31 950
Spolu	29 927	32 180

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	115 940	329 745
Spolu	115 940	329 745

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	89 163	125 197
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	5 708	5 988
Zabezpečovacie deriváty - komodity	4 244	71 098
Spolu	99 115	202 283

Krátkodobé

Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	4 604	6 489
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	1 096	2 227
Zabezpečovacie deriváty - komodity	60 983	62 954
Spolu	66 683	71 670

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 v súlade s platnou účtovnou politikou Skupiny. Okrem zmlúv na elektrickú energiu Skupina uzatvorila deriváty aj na iné komodity (urán, emisné kvóty) s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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.

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.

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>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	133 586	19 013
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-107 905	133 875
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	26 677	-29 544
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	4 391	-3 935
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	-4 777	14 177
Zostatok k 31. decembru	51 972	133 586

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2018</i>
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	Bratislava, Slovenská republika	100%
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Praha, Česká republika	100%
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Mochovce, Slovenská republika	100%

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

v tis. EUR

<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

v tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť 2018</i>	<i>Účtovná hodnota investície 2018</i>	<i>Vlastné imanie 2018</i>	<i>Zisk 2018</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	245	500	336
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	18 178	65 460	3 618
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	607	6 922	1 410
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			19 030	72 882	5 364

Slovenské elektrárne, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Vlastníctvo</i>	<i>Dlhodobý majetok</i>	<i>Krátkodobý majetok</i>	<i>Aktíva spolu</i>	<i>Vlastné imanie</i>	<i>Dlhodobé záväzky</i>	<i>Krátkodobé záväzky</i>	<i>Záväzky spolu</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Zisk</i>
2019											
REAKTORTEST, s.r.o.	49%	-	2 574	2 574	440	338	1 796	2 134	23 580	23 305	275
ÚJV Řež, a.s.	27,77%	53 610	52 638	106 248	69 402	20 907	15 939	36 846	51 415	48 318	3 097
Energotel, a.s.	20%	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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Vlastníctvo</i>	<i>Dlhodobý majetok</i>	<i>Krátkodobý majetok</i>	<i>Aktíva spolu</i>	<i>Vlastné imanie</i>	<i>Dlhodobé záväzky</i>	<i>Krátkodobé záväzky</i>	<i>Záväzky spolu</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Zisk</i>
2018											
REAKTORTEST, s.r.o.	49%	3	2 121	2 124	500	294	1 330	1 624	26 022	25 686	336
ÚJV Řež, a.s.	27,77%	39 878	65 440	105 318	65 460	23 072	16 786	39 858	61 132	57 514	3 618
Energotel, a.s.	20%	4 966	7 148	12 114	6 922	124	5 068	5 192	11 825	10 415	1 410
Spolu		44 847	74 709	119 556	72 882	23 490	23 184	46 674	98 979	93 615	5 364

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Hodnota podielu 2019</i>	<i>Hodnota podielu 2018</i>
Iné investície	5 495	4 695
Spolu	5 495	4 695

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 KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

10. Zásoby

<i>V tis. EUR</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>
	<i>2019</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2018</i>
Jadrové palivo	249 668	249 381	264 870	264 870
Fosílné palivo	20 153	17 338	19 724	18 263
Náhradné diely	23 660	19 333	22 448	18 726
Materiál a dodávky	6 405	4 378	6 778	4 809
Ostatné	48 155	48 155	36 000	36 000
Zásoby spolu	348 041	338 585	349 820	342 668

U zásob v celkovej hodnote 186 298 tis. EUR (2018: 189 536 tis. EUR) Skupina očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Skupina vykázala ako ostatné zásoby predovšetkým emisné práva obstarané nákupom, ktoré sú určené 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 (2019: 45 597 tis. EUR, 2018: 33 491 tis. EUR).

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	264 870	262 625
Nákup	70 061	93 389
Spotreba	-78 987	-74 850
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 276	-16 294
Zostatok k 31. decembru	249 668	264 870

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	7 152	5 127
Tvorba	3 256	2 050
Použitie	-273	-2
Zrušenie	-679	-23
Zostatok k 31. decembru	9 456	7 152

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomalyobrátkovým zásobám.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	253 449	211 295
Pohľadávky voči spriazneným stranám	70 666	90 019
Opravná položka k pohľadávkam	-146 534	-145 305
Spolu finančné pohľadávky	177 581	156 009
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	1 890	2 603
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	179 471	158 612

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	79 984	77 461
Poskytnuté dlhodobé preddavky	26 380	22 015
Ostatné dlhodobé pohľadávky	925	1 134
Spolu dlhodobé pohľadávky	107 289	100 610

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 2019 v hodnote 79 984 tis. EUR (k 31. decembru 2018 v hodnote 77 461 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2019 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2018: 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 2019 resp. 31. decembra 2018 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika pozri poznámku 31.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam boli nasledovné:

<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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	141 193
Vplyv prvotnej aplikácie štandardu IFRS 9 – čiastka vykázaná vo vlastnom imaní	2 640
Tvorba (poznámka 25)	4 137
Použitie	-76
Zrušenie (poznámka 25)	-2 589
Zostatok k 31. decembru	145 305

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2019 a 2018 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 v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2019 a 2018 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 v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2019 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 470 tis. EUR (31. december 2018: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

V tis. EUR	2019	2018
Peniaze v hotovosti a v banke	12 460	13 159
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	12 460	13 159

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty k 31. decembru 2018 zahŕňajú sumu 1 387 tis. EUR, s ktorou Skupina nemohla voľne disponovať z dôvodu legislatívy. Táto suma predstavovala sumu účelovej finančnej rezervy v zmysle zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch. K 1. januáru 2019 vošiel do platnosti zákon č. 312/2018 Z. z., ktorým sa mení zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch, v zmysle ktorého bola Skupina povinná previesť tieto prostriedky do Štátnej pokladnice. Pre bližšie informácie pozri poznámku 13.

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

13. Ostatné aktíva

V tis. EUR	2019	2018
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poistné	1 953	1 802
Náklady budúcich období – prenájom priestorov	-	619
Náklady budúcich období – výkon štátneho dozoru nad jadrovými elektrárnami	5 302	-
Náklady budúcich období – poplatky k úverom	361	363
Náklady budúcich období - ostatné	2 456	319
Príjmy budúcich období– nevyfakturované dodávky elektrickej energie	18 751	11 790
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	28 823	14 893

V tis. EUR	2019	2018
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	1 885	2 070
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 363	-
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 248	2 070

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 2019
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2019 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2018: 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 2019 predstavuje 256 560 tis. EUR (2018: 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 19 596 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2018</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	19 596
Spolu	19 596

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

Na základe ustanovení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov (ďalej ako „atómový zákon“) je držiteľ povolenia na prevádzku povinný vypracovať koncepčný plán vyradovania jadrového zariadenia a po ukončení prevádzky jadrového zariadenia zabezpečiť jeho vyradovanie. Subjektom zodpovedným za realizáciu vyradovania a likvidáciu jadrového zariadenia je v zmysle ustanovení tohto zákona držiteľ povolenia na vyradovanie a likvidáciu.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“) a prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) (bloky VVER s reaktormi 505 MW a 470 MW). 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 palivom a rádioaktívnym odpadom (ďalej ako „Smernica“), vynesla 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 2019 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať prístup založený na rýchlosti (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Túto stratégiu podporuje optimalizácia bezpečnostných, technických a ekonomických hľadísk a je konzervatívnejšia v porovnaní s vyradovaním a likvidáciou založenými na odloženom vyradovaní s ochranným uložením. 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 2019 a k 31. decembru 2018 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. Predpokladá sa, že toto obdobie nebude dlhšie ako štyri roky od momentu odstavenia posledného reaktora príslušnej jadrovej elektrárne.

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 2019
(v tis. EUR)**

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 vychádzajú z dokumentu „Aktualizácia koncepčného plánu vyraďovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyraďovania“, 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 vyraďovacou 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. Dodatkami k tejto zmluve o poskytovaní služieb boli zadefinované náklady pre nasledujúce roky až do roku 2022. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2019 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 2019.

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 2019 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 2019 a 31. decembru 2018.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 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 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 2019 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 2019.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyby rezervy sú zhrnuté nasledovne:

V tis. EUR	Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	Rezerva na náklady ukončovani a prevádzky jadrových elektrární	Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	Spolu
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
Zostatok k 1. januáru 2018	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	11 873	2 341	14 214
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	22 443	5 967	52 673	2 417	83 500
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 335*	7 050	38 436	1 607	45 758
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	21 907	-	-	-	21 907
Použitie rezervy	-	-	-10 173	-7 989	-18 162
Zostatok k 31. decembru 2018	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788

*z toho 396 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

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.

V roku 2019 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 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 za rok končiaci 31. decembra 2019.

V roku 2018 Skupina vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární a rezervy na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární, na základe aktualizovaného odhadu nákladov na vyraďovanie a ukončovanie prevádzky uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradenia JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradenia“, 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. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 5 579 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát a 22 210 tis. EUR v prospech 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 za rok končiaci 31. decembra 2018.

V roku 2018 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 95 479 tis. EUR na ťarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát a 44 117 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 za rok končiaci 31. decembra 2018.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

V roku 2018 Skupina vykázala v prospech konsolidovaného výkazu ziskov a strát zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie v hodnote 44 142 tis. EUR, v dôsledku zmeny ďalších odhadov, najmä aktualizovaného odhadu budúcich nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizovanú štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, ktorý vypracoval tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., UJV Řež, a.s.) k 6. decembru 2016. V tabuľke vyššie je táto čiastka zahrnutá v riadku Vplyvy zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2018.

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie 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

K 31. decembru 2018 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie 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	-	-	9 637	8 175	17 812
Dlhodobé záväzky	542 570	144 772	1 270 967	48 667	2 006 976
Rezerva spolu	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2019 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2018: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018: od 3,97% do 4,35%) 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:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 418 506	1 337 446	-110 658	124 286	-104 053	116 872
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	747 441	687 342	-73 081	81 613	-68 506	76 656
Spolu	2 165 947	2 024 788	-183 739	205 899	-172 559	193 528

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond. 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 podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok.

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 (V2 a EMO 1&2) 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 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
Zostatok k 1. januáru 2018			1 146 531
Platby do fondu počas roka 2018			56 246
Pripísaný úrok (poznámka 26)			29 494
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu			-1 837
Čerpanie prostriedkov z Národného jadrového fondu			-201
Pokuta uložená Úradom jadrového dozoru, uhradená na podúčty Národného jadrového fondu pre jadrové elektrárne V2 a EMO 1&2			198
Poplatok za správu fondu			-562
Zostatok k 31. decembru 2018			1 229 869

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 (V2 a EMO 1&2) 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 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 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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 má 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 jadroenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, aj výroba elektriny v jadrových elektrárňach podľa súčasných prognóz, výnosy Skupiny z tejto výroby, 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.

Súčasná bilancia prostriedkov Národného jadrového fondu poukazuje na nedostatok prostriedkov financovania vyradovania jadrových zariadení. 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. Tento nedostatok vznikol v dôsledku skutočnosti, že Národný jadrový fond bol zriadený v roku 1994 a príspevky boli platené od roku 1996, teda nie počas celej životnosti jadrových elektrární a nie na podúčet určený na vyradenie jadrovej elektrárne A1 v Jaslovských Bohuniciach, ktorá bola v tom období už mimo prevádzky. 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. V súlade s § 3 tohto nariadenia je na základe hodnoty koeficientu jadrovej inflácie vydaného Štatistickým úradom Slovenskej republiky aktuálna sadzba odvodu platná od 1. júla 2018 vo výške 3,27 EUR/MWh. Špeciálny odvod na krytie historického deficitu sa ukazuje byť ako dostatočný a prijatý vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR neuvažuje s jeho zmenou. Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nové nariadenie č. 21/2019, ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny. Výška sadzby odvodu je v ňom stanovená na 3,27 EUR/MWh.

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

V tis. EUR	2019	2018
Zostatok k 1. januáru	125 754	116 809
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 220	5 079
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-4 685*	1 809
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	610	2 096
Skutočné výdavky počas obdobia	-42	-39
Zostatok k 31. decembru	126 857	125 754

*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 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 2019
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2018 je rezerva vykázaná v konsolidovanej súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární</i>
Krátkodobé záväzky	185
Dlhodobé záväzky	125 569
Rezerva spolu	125 754

Tepelná elektráreň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR o výrobe elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme. 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 domáceho uhlia v elektrárni Nováky 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, 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, 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 2019.

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 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 2019 vedenie Skupiny 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 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.

V roku 2018 Skupina aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezerv. V tejto súvislosti Skupina vykázala zmenu odhadu vo výške 1 809 tis. EUR na ťarchu konsolidovaného výkazu ziskov a strát a 2 096 tis. EUR na ťarchu vlastného imania.

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávanej budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodenéj zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018 od 3,97% do 4,35%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2019		2018	
	2019	2018	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	126 857	125 754	-5 262	5 511	-4 860	5 082

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanej súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2019		2018	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	613
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	1 682	41 308	1 142	38 355
Spolu	1 682	41 490	1 142	38 968

V zmysle podmienok kolektívnych zmlúv (ďalej ako „PKZ“), uzatvorenej 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 2018 boli schválené a podpísané dodatky k PKZ Spoločnosti pre roky 2017 – 2020 a nová 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 2019 mala Skupina spolu 3 986 zamestnancov (v roku 2018: 4 013 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 2018: SE 9 rokov, OBSE 6 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2019	2018
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	38 222	1 275	39 497	40 732
Náklady služby bežného roka	1 799	68	1 867	1 960
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	525	17	542	441
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	278	85	363	-3 989
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	1 503	32	1 535	703
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-57	37	-20	1 785
Vplyv obmedzenia požitkov zo zmeny PKZ alebo zníženia počtu zamestnancov	-	-	-	-465
Vyplácanie požitkov počas roka	-610	-184	-794	-1 670
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 660	1 330	42 990	39 497

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2019	2018
Čistý záväzok k 1. januáru	38 222	1 275	39 497	40 732
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 324	239	2 563	1 871
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 724	0	1 724	-1 436
Vyplatené požitky	-610	-184	-794	-1 670
Čistý záväzok k 31. decembru	41 660	1 330	42 990	39 497
Z toho: Krátkodobý	1 547	135	1 682	1 142
Dlhodobý	40 113	1 195	41 308	38 355

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požítky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požitky</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Náklady služby bežného roka	1 799	68	1 867	1 960
Vplyv obmedzenia požitkov zo zmeny PKZ	-	-	-	-465
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	525	17	542	441
Okamžité vykázané poistno-matematické zisky/straty	-	154	154	-65
Náklady za rok spolu	2 324	239	2 563	1 871

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2018, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2019 (použitie pre výpočty k 31. decembru 2019) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2017, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky roku 2018 (použitie pre výpočty k 31. decembru 2018).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	1,0%	1,39%
Budúci rast platov	SE: 2,5% OBSE: 2020: 7% Od 2021: 2,5%	SE: 2,5% OBSE: 2019: 18% Od 2020: 2,5%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2,5% OBSE: 8%	SE: 2,9% OBSE: 12,9%
Dôchodkový vek	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou	SE: v súlade s platnou legislatívou; OBSE: v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	42 990	39 497	40 732	35 229	66 519	65 240

Analýza citlivosti

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

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2018</i>	<i>Diskontná sadzba + 0,50%</i>	<i>Diskontná sadzba - 0,50%</i>	<i>Budúci rast platov + 0,50%</i>
Čistý záväzok z zo stanovených zamestnaneckých požitkov	39 497	-1 753	1 887	1 683

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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
Dlhodobé	8 668	11 051	-	-	19 719
Krátkodobé	511	-	43 154	2	43 667
Zostatok k 1. januáru 2018	10 554	10 849	11 958	34	33 395
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	140	33 143	2	33 285
Rezervy použité počas obdobia	-1 032	-	-12 015	-1	-13 048
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	429	-	-	-	429
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-195	-	57	-	-138
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	171	-	-	-	171
Rozpustenie	-	-27	-	-	-27
Zostatok k 31. decembru 2018	9 927	10 962	33 143	35	54 067

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 2019 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2018: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018: od 3,97% do 4,35%), na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Skupiny bola 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 bola vykázaná na skutočné emisie skleníkových plynov prevyšujúce celkový objem emisných kvót nadobudnutých bezodplatne, ktoré má Skupina v danom okamihu v držbe. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené tržovou 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 2019
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 5,5	2020	204 206	183 111
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2020	38	27
Závazky z finančného lízingu (pozn. 5)	5,75	2020	3 534	544
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			207 778	183 682
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 5,5	2021 - 2026	2 907 206	2 678 169
Podriadený úver	5,92	2027	350 903	244 634
Závazky z finančného lízingu (pozn. 5)	5,75	2021 - 2043	11 465	1 036
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 269 574	2 923 839

K 31. augustu 2018 Skupina úspešne ukončila proces prehodnotenia podmienok všetkých existujúcich úverových zmlúv so svojimi veriteľmi. Skupina predĺžila splatnosť úverových zmlúv, pričom maximálna splatnosť bola dohodnutá na 31. december 2026. Zároveň Skupina prejednala finančné a nefinančné kovenanty. V súlade s platnou účtovnou politikou vyhodnotila Skupina modifikáciu podmienok úverových zmlúv ako zásadnú. Finančný dopad tejto modifikácie predstavoval 29 972 tis. EUR a v súlade s platnými ustanovenia IFRS 9 bol vykázaný k 31. decembru 2018 s vplyvom na konsolidovaný výsledok hospodárenia (pozri poznámku 26).

V priebehu roka 2018 sa spoločnosť Slovak Power Holding B.V. zaviazala poskytnúť Skupine podriadený úver do výšky 700 mil. EUR. V súvislosti s uzatvorením zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru boli uzatvorené aj Dohoda o podriadenosti vo vzťahu k určitým pohľadávkam týkajúcim sa VEG a Dohoda o odložení vymáhania vo vzťahu k určitým pohľadávkam týkajúcim sa VEG.

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 2019 revolvingové úvery v hodnote 165 000 tis. EUR ako dlhodobé, keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Skupina možnosť a úmysel posunúť splatnosť týchto záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

V roku 2019 Skupina neporušila finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	207 778	183 682
V druhom až ôsmom roku	3 269 574	2 679 205
Po ôsmich rokoch	-	244 634
Spolu	3 477 352	3 107 521

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Nekomitované úverové linky	65 251	125 103
Účelovo viazaný úver	453 441	629 422
Podriadený úver	355 000	456 000
Spolu	873 692	1 210 525

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2019 a 2018 je nasledovný:

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

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2018	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2018
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 807 163	127 414	-43 353*	-29 944	2 861 280
Podriadený úver	-	244 000	661	-	244 661
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	2 128	-655	107	-	1 580
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	2 809 291	370 759	-42 585	-29 944	3 107 521

*Hodnota predstavuje netto efekt úpravy úverov na amortizovanú hodnotu úverov z titulu modifikácie podmienok úverových zmlúv vo výške 48 140 tis. EUR a časového rozlíšenia úrokov platených pozadu s opačným vplyvom 4 787 tis. EUR.

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	2019	2018
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	1 554	2 331
Denné zúčtovanie ziskov a strát na komoditnej burze	-	1 143
Ostatné výnosy budúcich období	27	26
Výdavky budúcich období – poplatky súvisiace s predajom elektrickej energie	4 942	5 704
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	152	252
Granty	293	437
Ostatné dlhodobé záväzky	2 262	2 289
Spolu	9 230	12 182
Dlhodobé	2 556	2 726
Krátkodobé	6 674	9 456

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	247 138	289 299
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 764	5 753
Záväzky voči zamestnancom	30 652	27 406
Ostatné priame dane	7 748	6 336
Krátkodobé rezervy	15 831	20 867
Iné záväzky	11 095	11 644
Spolu iné krátkodobé záväzky	71 090	72 006
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	318 228	361 305

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>2019</i>	<i>2018</i>
Stav na začiatku obdobia	934	599
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 315	1 363
Čerpanie	-1 013	-1 028
Stav ku koncu obdobia	1 236	934

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	317 835	360 831
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	393	474
Spolu	318 228	361 305

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>2019</i>	<i>2018</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	889 297	1 003 375
Podporné služby	73 012	85 237
Regulačná elektrina	3 229	4 898
Odchýlka	8 634	10 714
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	116 638	105 948
Výnosy z predaja tepla	23 744	20 180
Ostatné	8 606	6 851
Domáce výnosy	1 123 160	1 237 203
Predaj na zahraničnom trhu	1 321 348	1 297 979
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 444 508	2 535 182

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	2019	2018
Nákup elektrickej energie	1 481 599	1 663 940
Poplatky za elektrickú energiu	80 199	85 991
Ostatné	16 247	21 164
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 578 045	1 771 095

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	2019	2018
Výnosy z prenájmu	723	705
Komoditné deriváty, netto	-	95 326
Zisk z predaja emisných kvót	52 295	10 569
Amortizácia výnosov budúcich období	117	117
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	17	995
Zmluvné pokuty a penále	1 454	604
Zisk z predaja materiálu	423	251
Náhrady škôd	10	1
Výnosy z dohôd o urovnaní	413	505
Ostatné	139	268
Ostatné prevádzkové výnosy	55 591	109 341

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

<i>V tis. EUR</i>	2019	2018
Miestne dane a environmentálne poplatky	15 290	15 363
Náklady na poistenie	5 491	6 455
Zmeny v ostatných rezervách	295	-83
Komoditné deriváty, netto	30 314	4 504
Zmluvné pokuty a penále	295	222
Členské príspevky	911	822
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-555	-111
Tvorba rezervy na emisné kvóty	44 276	33 199
Ostatné	119	1 087
Ostatné prevádzkové náklady	96 436	61 458

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	2019	2018
Náklady na overenie účtovnej závierky	170	155
Súvisiace audítorské služby	33	7
Ostatné neaudítorské služby	20	11
Spolu	223	173

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Mzdové náklady	87 230	83 408
Náklady na sociálne zabezpečenie	37 663	37 120
Ostatné sociálne náklady	5 795	5 639
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 021	1 430
Dlhodobé prémie	-107	-
Odstupné	1 239	593
Osobné náklady	133 841	128 190

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	199 318	184 942
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 824	1 385
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	15 382	3 012
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-	-396
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-31	-
Netto tvorba opravnej položky k pohľadávkam (poznámka 11)	1 146	1 548
Ostatné	5	5
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	217 644	190 496

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Kurzové rozdiely, netto	-	357
Výnosové úroky	2 644	2 646
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	30 691	29 494
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	-	11 286
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	778
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	669	2 305
Iné	-	58
Finančné výnosy	34 781	46 924

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Kurzové rozdiely, netto	742	-
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a ukladanie vyhorelého paliva (poznámka 15)	86 830	83 500
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 220	5 079
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	542	441
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	407	429
Náklad súvisiaci s odvykázaním úverov (poznámka 19)	-	29 972
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	305	-
Iné	5 160	6 238
Finančné náklady	99 206	125 659

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Splatná daň z príjmov	13 610	-4 823
Z toho: Daň za bežné obdobie	13 600	1 357
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	10	-6 180
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-5 162	10 128
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	8 448	5 305

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2019 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2018) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2018).

K 31. decembru 2019 sa vykázaná pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vo výške 198 tis. EUR vzťahuje k daňovej pozícii z titulu dane z príjmov k dátumu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky (k 31. decembru 2018: 1 694 tis. EUR).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2019 vo výške 21 693 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 2018: 4 870 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 bude 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 neskôr je stanovená mesačná sadzba odvodu na 0,00363. Novelou sa taktiež mení základ odvodu a od roku 2017 je odvod platený len z výnosov generovaných z regulovanej činnosti.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>V tis. EUR</i>		<i>2019</i>		<i>2018</i>
Zisk za obdobie		22 601		19 596
Náklad dane z príjmov spolu		8 448		5 305
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		31 049		24 901
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	6 520	21%	5 229
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		778		1 134
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	4%	1 140	21%	5 122
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	27%	8 438	46%	11 485
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		10		-6 180
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	27%	8 448	21%	5 305

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-16 442	23 331
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-133 738	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	241	-363
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	362	-301
Zmena rezervy na vyradenie a likvidáciu jadrových elektrární	5 023	4 600
Zmena rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	128	440
Zmena environmentálnej rezervy	102	36
Efekt prvej aplikácie IFRS 9	-	554
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-144 324	28 297

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pohľadávky</i>		<i>Záväzky</i>		<i>Netto</i>	
	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-667 396	-526 971	-667 396	-526 971
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	4 228	65 124	-	-49 479	4 228	15 645
Vnorené deriváty	-	-	-137	-201	-137	-201
Zásoby	1 985	1 501	-	-	1 985	1 501
Zamestnanecké požitky	9 066	8 446	-	-	9 066	8 446
Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	454 849	425 205	-	-	454 849	425 205
Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26 640	26 408	-	-	26 640	26 408
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 752	5 282	-	-	4 752	5 282
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-281 214	-261 171	-281 214	-261 171
Ostatné	21 719	19 466	-2 109	-2 065	19 610	17 401
Zostatok k 31. decembru	523 239	551 432	-950 856	-839 887	-427 617	-288 455

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zostatok k 1. januáru 2018</i>	<i>Vykázané vo výkaze ziskov a strát</i>	<i>Vykázané vo vlastnom imaní</i>	<i>Zostatok k 31. decembru 2018</i>	<i>Vykázané vo výkaze ziskov a strát</i>	<i>Vykázané vo vlastnom imaní</i>	<i>Zostatok k 31. decembru 2019</i>
Dlhodobý hmotný majetok	-529 727	3 119	-363	-526 971	-6 928	-133 497	-667 396
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	7 528	-15 214	23 331	15 645	5 025	-16 442	4 228
Vnorené deriváty	2 169	-2 370	-	-201	64	-	-137
Zásoby	1 076	425	-	1 501	484	-	1 985
Zamestnanecké požitky	8 701	46	-301	8 446	258	362	9 066
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	394 290	26 315	4 600	425 205	24 621	5 023	454 849
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 530	1 438	440	26 408	104	128	26 640
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	5 832	-550	-	5 282	-530	-	4 752
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-243 791	-17 380	-	-261 171	-20 043	-	-281 214
Ostatné	22 768	-5 957	590	17 401	2 107	102	19 610
Odložený daňový záväzok	-306 624	-10 128	28 297	-288 455	5 162	-144 324	-427 617

K 31. decembru 2019 vykazuje Skupina na súvahe odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 26 040 tis. EUR (k 31. decembru 2018: 11 240 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 vyhoretého 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 nového 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 KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 2019 a k 31. decembru 2019:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	98 819	113 373	9 030	46 320
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	882	2	85
Energotel, a.s.	69	999	20	269
REAKTORTEST, s.r.o.	-	10 768	-	-
ÚJV Řež, a.s.	2	3 733	-	1 923
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	87	-	73
EMANI	-	1 944	-	-
ELINI	-	883	-	252
Wood Nuclear Slovakia s.r.o.	-	295	-	66
EGEM, s.r.o.	-	24	-	14
EOP HOKA SK, s.r.o.	131	78	11	14
EP Coal Trading a.s.	-	-	-	6
EP Commodities, a.s.	21 557	39 421	2 308	1 567
EP ENERGY TRADING, a.s.	2 031	942	135	373
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	-	-	-	-
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	2 443	16 485	413	5 660
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a.s.	-	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	71 481	6 788	17 750	2 779
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	51 608	7	4 981	-
I&C Energo a.s.	-	4 572	-	329
I&C Energo a.s. organizačná zložka	-	5	2 738	1 161
MH Invest, s.r.o.	77	-	8	-
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	-	5	-	-
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	213	32 376	249	9 471
SPP - distribúcia, a.s.	4	1 978	360	174
SSE CZ, s.r.o.	5 613	-	477	-
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.*	70 155	3 461	8 961	344
Stredoslovenská distribučná, a.s.	7 253	14 398	706	1 311
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	386	67 820	496
Východoslovenská distribučná, a.s.	967	723	66	69
Východoslovenská energetika, a.s.	22 047	2 621	2 232	266
Západoslovenská distribučná, a.s.	5 124	16 931	395	313
Západoslovenská energetika, a.s.	-	10	-	-
ZSE Energia, a.s.	96 584	4 887	9 851	570
Spolu	456 209	279 062	128 513	73 905

*V roku 2019 spoločnosť zmenila obchodné meno zo Stredoslovenská energetika, a.s. na Stredoslovenská energetika Holding, a.s.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2018 a v roku končiacom sa 31. decembra 2018:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	32 265	60 716	10 276	54 258
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	1 034	2	109
Energotel, a.s.	70	1 013	15	305
REAKTORTEST, s.r.o.	-	11 369	-	9
ÚJV Řež, a.s.	2	5 221	-	1 910
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	794	-	656
EMANI	-	1 987	-	-
ELINI	-	512	-	33
EGEM, s.r.o.	-	3 353	-	3 438
EOP HOKA SK, s.r.o.	99	258	22	95
EP Coal Trading a.s.	-	26 048	-	14 924
EP Commodities, a.s.	10 383	3 352	11 423	2 116
EP ENERGY TRADING, a.s.	3 690	5 495	203	509
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	288	77	-	-
Jadrová a vyraďovacia spoločnosť, a.s.	2 083	17 435	383	6 046
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a.s.	-	49	-	5
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	82 277	7 029	15 830	1 274
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	40 903	12 462	6 006	1 284
I&C Energo a.s.	-	904	-	165
I&C Energo a.s. organizačná zložka	-	428	-	553
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	4	2	-	2
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	141	26 812	162	5 760
SPP - distribúcia, a.s.	24	2 357	417	11
SSE CZ, s.r.o.	6 244	2 111	530	179
Stredoslovenská energetika, a.s.	66 313	8 656	8 186	1 173
Stredoslovenská distribučná, a.s.**	8 200	16 960	567	868
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	60	1 953	77 488	633
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 409	681	35	73
Východoslovenská energetika, a.s.	54 227	27	5 643	2
Západoslovenská distribučná, a.s.	5 668	18 511	378	307
Západoslovenská energetika, a.s.	-	8	-	1
ZSE Energia, a.s.	80 138	9 716	7 777	667
Wood Nuclear Slovakia s.r.o.*	-	471	-	452
Spolu	394 494	247 801	145 343	97 817

*V roku 2018 spoločnosť zmenila obchodné meno z Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o. na Wood Nuclear Slovakia, s.r.o.

**V roku 2018 spoločnosť zmenila obchodné meno zo Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. na Stredoslovenská distribučná, a.s.

K 31. decembru 2019 Skupina vykazuje opravnú položku k pohľadávkam po splatnosti voči spoločnostiam skupiny Enel vo výške 3 181 tis. EUR (2018: 3 153 tis. EUR).

K 31. decembru 2019 Skupina vykazuje podriadený úver voči spoločnosti Slovak Power Holding B.V. vo výške 350 941 tis. EUR (2018: 244 661 tis. EUR).

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 29.

Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné. Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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, okrem záväzku voči Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústave, a.s., ktorý bol zabezpečený bankovou zárukou vo výške 3 338 tis. EUR s platnosťou od 8. decembra 2017 do 31. januára 2019.

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2019 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo:	Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva Michele Bologna, podpredseda predstavenstva Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva Ing. Jaroslav Holubec Pavol Štuller, MBA Ing. Martin Suchánek Ing. Lukáš Maršálek Pedro José Cañamero González (od 27. júna 2019)
Dozorná rada:	Elisabetta Barberi, predseda dozornej rady (od 22. novembra 2019) JUDr. Peter Hajduček, podpredseda dozornej rady (od 22. novembra 2019) Mgr. Zdenek Turian Ludovít Hacaj Jiří Feist Pavel Janík Jan Stříteský Jozef Ondrejčík Stanislav Kysel Ing. Bohumil Kratochvíl Andrea Piagentini Maria Antonietta Giannelli (od 25. mája 2019) Giuseppe Ferrara (od 25. mája 2019) doc. JUDr. Boris Balog (od 22. novembra 2019) Ján Topolovský (od 23. decembra 2019)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2019 ukončili:

Ing. Tatiana Kamenská (do 24. mája 2019)
 Igino Maria Chellini (do 21. novembra 2019)
 Ing. Richard Paško, predseda dozornej rady (do 24. mája 2019)
 Georgios Karavas, podpredseda dozornej rady (do 24. mája 2019)
 Rodolfo Avogadro di Vigliano (do 24. mája 2019)
 Giuseppe Turchiarelli, predseda dozornej rady (od 21. novembra 2019)
 Ing. Oľga Beckerová (do 22. decembra 2019)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2019	2018
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 532	1 409
Nepeňažné požitky	21	17
Spolu	1 553	1 426

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2019	2018
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	237	111
Spolu	237	111

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	4 153	4 088
Nepeňažné požitky	80	104
Spolu	4 233	4 192

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.

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>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Nájom áut	1 705	1 805
Nájom pozemkov a budov	873	4 227
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	1 052	1 362
Spolu	3 630	7 394

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>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Do jedného roka	2 540	5 297
Jeden až päť rokov (vrátane)	3 394	13 952
Viac ako päť rokov	260	888
Spolu	6 194	20 137

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>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Prenájom pozemkov a budov	711	751
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	6	6
Prenájom áut	16	16
Spolu	733	773

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>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Do jedného roka	726	594
Jeden až päť rokov (vrátane)	909	1 284
Viac ako päť rokov	368	417
Spolu	2 003	2 295

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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 5 516 782 tis. EUR (k 31. decembru 2018: 5 231 819 tis. EUR), z toho 305 388 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2019 zrealizovaných (k 31. decembru 2018: 475 304 tis. EUR nezrealizovaných).

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

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.

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.

2. Žaloba podaná Fondom národného majetku Slovenskej republiky napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 16. júla 2008 podal FNM žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení v zásade preto, pretože jedna z odkladacích podmienok nadobudnutia jej účinnosti – platnosť Zmluvy o prevádzke – nikdy nebola splnená.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. tvrdí, že je právnym nástupcom FNM SR (implicitne aj vo vzťahu k Zmluve o odškodnení) a požiadala súd, aby v konaní pokračoval. Spoločnosť uviedla, že: (i) spoločnosť MH Manažment, a.s. nie je právnym nástupcom FNM SR a (ii) súd nemá dostatok právomoci spor prejednať z dôvodu existencie rozhodcovskej doložky v Zmluve o odškodnení.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu. Spoločnosť MH Manažment, a.s. podala odvolanie dňa 24. novembra 2019.

Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

3. 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.

4. 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. 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).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

V priebehu roku 2018 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.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 a 2015) prebiehajú.

5. 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).

Toto konanie prebieha.

6. 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. Odvolacie konanie prebieha.

**POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

7. 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.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“) týkajúcich sa ceny, ktorú má Spoločnosť zaplatiť za odber povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002. V súdnom konaní iniciovanom SVP v roku 2004 SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplatila SVP sumu 10 004 tis. EUR (istina bola v sume 5 847 tis. EUR). Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou, rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

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

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku zrušeného Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie a získala rozsudok (účinný a vykonateľný v deň tejto účtovnej závierky) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania. Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

Spoločnosť je stranou sporu s SVP týkajúceho sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP v sume 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, ktoré stále prebieha.

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovnaní vzájomných pohľadávok a mimosúdnom ukončení sporov.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je účastníkom 3 sporových konaní so všetkými troma 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, 2015 a prvú polovicu roku 2016, celkom v sume cca 34 100 tis. EUR.

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. Viedenský dohovor v Slovenskej republike nadobudol účinnosť dňa 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ 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 menšiu ako 5 mil. USD (USD vyjadrený v zlate k 29. aprílu 1963, t.j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Dňa 19. marca 2015 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 54/2015 Z. z. o občiansko-právnej 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 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

V priebehu roka 2018 Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, v celkovej hodnote 4 840 tis. EUR. K 31. decembru 2019 bola hodnota prísľubu odškodnenia nezmenená. 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 2019 ani k 31. decembru 2018.

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 2019 a k 31. decembru 2018 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 9 059 366 tis. EUR (2018: v hodnote 8 092 547 tis. EUR) a zásoby v hodnote 22 100 tis. EUR (2018: v hodnote 21 184 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 2019		31. december 2018	
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	107 289	107 289	100 610	100 610
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 339 112	1 339 112	1 229 869	1 229 869
Vnorené deriváty	7	622	622	607	607
Zabezpečovacie deriváty	7	6 243	6 243	526	526
Ostatné investície	9	5 495	5 495	4 695	4 695
Spolu dlhodobé finančné aktíva		1 458 761	1 458 761	1 336 307	1 336 307
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 269 574	4 088 003	2 923 839	2 923 839
Zabezpečovacie deriváty	7	99 115	99 115	202 283	202 283
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 368 689	4 187 118	3 126 122	3 126 122
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	179 471	179 471	158 612	158 612
Vnorené deriváty	7	29	29	349	349
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	152 869	152 869	392 899	392 899
Zabezpečovacie deriváty	7	29 927	29 927	32 180	32 180
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	12 460	12 460	13 159	13 159
Spolu krátkodobé finančné aktíva		374 756	374 756	597 199	597 199
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	207 778	207 778	183 682	183 682
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	115 940	115 940	329 745	329 745
Zabezpečovacie deriváty	7	66 683	66 683	71 670	71 670
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	318 228	318 228	361 305	361 305
Spolu krátkodobé finančné záväzky		708 629	708 629	946 402	946 402

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 2019 a k 31. decembru 2018 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.
- Reálna hodnota finančných aktív určených na predaj je odvodená z kótovanej trhovej ceny na aktívnom trhu, ak je dostupná.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

- 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.

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 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	-

K 31. decembru 2018 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 2018</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Vnorené deriváty	7	956	-	956	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	392 899	-	392 899	-
Zabezpečovacie deriváty	7	32 706	-	32 706	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozn.</i>	<i>31. december 2018</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	329 745	-	329 745	-
Zabezpečovacie deriváty	7	273 953	-	273 953	-

Počas rokov 2019 a 2018 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

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

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2018	-10 330
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	11 286
Konečný zostatok k 31. decembru 2018	956

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	9 432	-16 408
Stav k 31. decembru 2019	25 840	
10% nárast	42 247	16 407

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	2 486	-744
Stav k 31. decembru 2018	3 230	
10% nárast	3 974	744

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	68 229	3 658
Stav k 31. decembru 2018	64 571	
10% nárast	60 912	-3 659

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	2 171	1 520
Stav k 31. decembru 2019	651	
10% nárast	143	-508

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	4 858	3 902
Stav k 31. decembru 2018	956	
10% nárast	-1 279	-2 235

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

31. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Skupiny:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Úrokové riziko;
 - Menové riziko;
 - Komoditné riziko.

Riadenie 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.

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.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 (dátum prvotnej aplikácie IFRS 9) nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,02%	37	0,03%	79
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,02%	-	0,03%	31
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,33%	68	0,54%	3
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	11,64%	1	42,35%	34
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	15,92%	2	51,82%	16
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	20,96%	3	53,41%	4
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	29,75%	36	59,43%	6
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	8 928	100%	7 677
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotenú pohľadávky (poznámka 11)	100%	1 470	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam (poznámka 11)		146 534		145 305

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	3 435	2
A	4 980	13 082
Bez ratingu	3 975	4
Spolu	12 390	13 088

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
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

K 31. decembru 2018:

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
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	266 519	107 907	158 612	4 198	13 145	141 269
Aktíva z derivátových nástrojov	426 972	1 893	425 079	250 719	-	174 360
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	693 491	109 800	583 691	254 917	13 145	315 629

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo záväzky, 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 2019
(v tis. EUR)

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

K 31. decembru 2019:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidova- nej súvahe	Sumy netto v konsolidova- nej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
(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

K 31. decembru 2018:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nej súvahe	Sumy brutto započítané v konsolidova- nej súvahe	Sumy netto v konsolidova- nej súvahe	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanej súvahe vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
(d)	(e)	(c) - (d) - (e)				
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 679 205	-	2 679 205	-	60 000	2 619 205
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	403 308	1 893	401 415	250 719	-	150 696
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	469 212	107 907	361 305	4 198	1 838	355 269
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 551 725	109 800	3 441 925	254 917	61 838	3 125 170

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo 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 2019
(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 komitovaných úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Skupiny zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu komitovaných úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov zakontrahovaných v celkovej výške 1 426 mil. EUR (2018: 1 490 mil. EUR), mala Skupina k 31. decembru 2019 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 030 mil. EUR (2018: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2018: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Skupina nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 65 mil. EUR (2018: 125 mil. EUR).

V tis. EUR	2019			2018		
	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	1 426 338	972 897	453 441	1 489 640	860 218	629 422
Podriadený úver	700 000	345 000	355 000	700 000	244 000	456 000

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 8 rokov	Viac ako 8 rokov	Spolu
Úvery – istina	191 909	3 320 444	-	3 512 353
Úvery – úrok	134 412	721 383	-	855 795
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	247 138	-	-	247 138
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 006	11 191	1 327	16 524

Finančné záväzky k 31. decembru 2018

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 8 rokov	Viac ako 8 rokov	Spolu
Úvery – istina	171 492	2 729 161	244 621	3 145 274
Úvery – úrok	119 426	730 185	43 309	892 920
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	289 299	-	-	289 299
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	645	1 104	-	1 749

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 1,36% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2019 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 930 000 tis. EUR (2018: 1 345 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2019 bola 300 000 tis. EUR (2018: 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 ostanú nezmenené:

<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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázičných bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2018</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-29 098

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

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude 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 2019
(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 2019		
CZK	+10%	-1 428
USD	+10%	-1 773
PLN	+10%	-164
31. december 2018		
CZK	+10%	-1 230
USD	+10%	-3 572
PLN	+10%	-314

iii) Komoditné riziko

Expozícia Skupiny voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi.

Pri predaji elektriny Skupina uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak tržová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak, Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára 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 zadlženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Skupina zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohodných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2019 bol ukazovateľ zadlženia 0,45 (k 31. decembru 2018: 0,45).

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

32. Udalosti po súvahovom dni

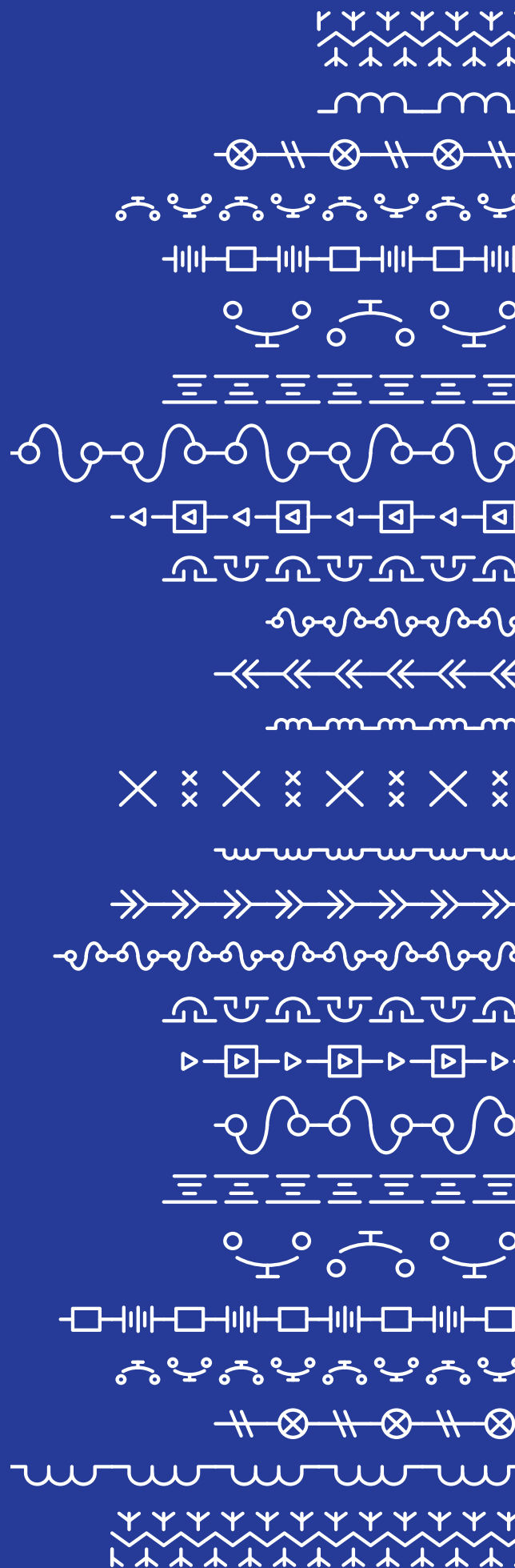
Dňa 24. marca 2020 schválilo predstavenstvo Spoločnosti dodatok k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre roky 2020 až 2022. Pre bližšie informácie pozri poznámku 15.

V súvislosti s nefinančnými kovenantmi v niektorých úverových zmluvách, ktoré bolo potrebné splniť v období medzi dňom vykazovania a dňom, ku ktorému sa účtovná závierka schváli na zverejnenie, Skupina získala od veriteľov predĺženie termínu.

S ohľadom na súčasný vývoj situácie v súvislosti s pandémiou ochorenia COVID-19 spôsobenou koronavírusom SARS-CoV-2 nie je možné odhadnúť riziká a ich potenciálny dopad na Skupinu. Manažment bude 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 a
individuálna účtovná závierka
zostavená v súlade s
Medzinárodnými štandardmi pre
finančné výkazníctvo platnými
v Európskej únii za rok končiaci
31. decembra 2019



Správa nezávislého audítora

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

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. („Spoločnosť“), ktorá obsahuje výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2019 výkaz komplexného výsledku, výkaz zmien vlastného imania, výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2019, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS EU“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na poznámky 3 a 15 k účtovnej závierke. Spoločnosť ocenila svoje záväzky vyplývajúce z jadrovej výroby elektrickej energie a vytvorila súvisiace rezervy na základe najlepšieho odhadu manažmentu budúcich výdavkov potrebných na úhradu týchto záväzkov k 31. decembru 2019. 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 účtovnej závierke v budúcich obdobiach.

Upozorňujeme na poznámku 29 k účtovnej závierke, ktorá opisuje neistotu spojenú s výsledkom súdnych sporov týkajúcich sa Zmluvy o prevádzke Vodnej elektrárne Gabčíkovo („VEG“), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG a Zmluvy o odškodnení.

Náš názor nie je vzhľadom na tieto skutočnosti modifikovaný.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa IFRS EU a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Spoločnosti nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Spoločnosť zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

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

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa ISAs vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa ISAs, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných 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 účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery 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 účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Osobám povereným spravovaním tiež poskytujeme vyhlásenie o tom, že sme splnili príslušné požiadavky týkajúce sa nezávislosti, a komunikujeme s nimi o všetkých vzťahoch a iných skutočnostiach, pri ktorých sa možno opodstatnene domnievať, že majú vplyv na našu nezávislosť, ako aj o prípadných súvisiacich ochranných opatreniach.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

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

Na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2019 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

22. apríla 2020

Bratislava, Slovenská republika

Ernst & Young Slovakia, spol. s r.o.

Licencia SKAU č. 257



Ing. Tomáš Přeček, štatutárny audítor

Licencia UDVA č. No. 1067

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2019



Branislav Strýček

**Generálny riaditeľ
Predseda predstavenstva**



**Pedro José Cañamero
González**

Člen predstavenstva

Bratislava, 22. apríla 2020

SÚVAHA
k 31. decembru 2019
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2019	31. december 2018
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	9 178 080	8 210 310
Dlhodobý nehmotný majetok	6	5 933	6 957
Aktíva z vnorených derivátov	7	622	607
Aktíva z derivátových nástrojov	7	6 243	526
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné cenné papiere	8, 9	27 655	26 855
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 339 112	1 229 869
Ostatné pohľadávky	11	104 969	101 386
Ostatné dlhodobé aktíva	13	1 363	-
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	27 280	20 382
Dlhodobé aktíva spolu		10 691 257	9 596 892
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	336 328	340 394
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	178 796	156 116
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	27	-	1 764
Aktíva z vnorených derivátov	7	29	349
Aktíva z derivátových nástrojov	7	182 796	425 079
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	4 631	8 592
Ostatné krátkodobé aktíva	13	17 093	3 530
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	288	317
Krátkodobé aktíva spolu		719 961	936 141
AKTÍVA SPOLU		11 411 218	10 533 033
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 364 393	2 881 948
Ostatné rezervy	14	190 892	126 495
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	-335 265	-353 234
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		-353 234	-377 587
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		17 969	24 353
Vlastné imanie spolu		4 489 316	3 924 505
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	350 903	244 634
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	2 150 189	2 006 976
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	126 707	125 569
Zamestnanecké požitky	17	41 377	38 889
Ostatné rezervy	18	19 719	19 743
Úvery a pôžičky	19	2 915 923	2 677 159
Závazky z derivátových nástrojov	7	99 115	202 283
Ostatné dlhodobé záväzky	20	52	167
Odložený daňový záväzok	27	429 134	290 049
Dlhodobé záväzky spolu		6 133 119	5 605 469
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	15 758	17 812
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	150	185
Zamestnanecké požitky	17	1 648	1 114
Ostatné rezervy	18	43 667	34 292
Úvery a pôžičky	19	208 433	183 165
Závazky z derivátových nástrojov	7	182 623	401 415
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	313 184	356 480
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	27	21 614	4 870
Ostatné krátkodobé záväzky	20	1 706	3 726
Krátkodobé záväzky spolu		788 783	1 003 059
Závazky spolu		6 921 902	6 608 528
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		11 411 218	10 533 033

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2019	Rok končiaci 31. decembra 2018
POKRAČUJÚCE ČINNOSTI			
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	2 349 470	2 422 827
Výnosy z poskytovania ostatných služieb		3 439	2 725
Výnosy spolu		2 352 909	2 425 552
OSTATNÉ VÝNOSY			
Ostatné prevádzkové výnosy	23	54 733	116 312
Ostatné výnosy spolu		54 733	116 312
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo		-70 061	-74 850
Fosílna a iné palivo		-100 066	-116 038
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 489 429	-1 660 126
Opravy a údržba		-35 316	-37 795
Ostatný materiál a služby		-111 400	-108 853
Osobné náklady	24	-125 990	-123 379
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-45 817	-60 368
Zmeny rezervy na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	16	4 654	-1 809
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-97 012	-61 089
Prevádzkové náklady spolu		-2 070 437	-2 244 307
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY		337 205	297 557
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	-30 321	-
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	25	-217 158	-189 647
PREVÁDZKOVÝ ZISK		89 726	107 910
Finančné výnosy	26	35 419	47 519
Finančné náklady	26	-98 999	-125 569
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		26 146	29 860
DAŇ Z PRÍJMOV	27	-8 177	-4 545
ČISTÝ ZISK Z POKRAČUJÚCICH ČINNOSTÍ		17 969	25 315
ČISTÁ STRATA Z UKONČOVANÝCH ČINNOSTÍ	32	-	-962
ČISTÝ ZISK		17 969	24 353

VÝKAZ KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2018</i>
Čistý zisk	17 969	24 353
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	65 172	-91 241
Ostatné, znížené o daň	557	-30
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty	65 729	-91 271
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>		
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	503 111	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-907	-512
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-18 894	-17 307
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-482	-1 656
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-383	-135
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	-1 332	918
Ostatné súčasti komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty	481 113	-18 692
Ostatné súčasti komplexného výsledku, znížené o daň	546 842	-109 963
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	564 811	-85 610

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	<i>Základné imanie</i>	<i>Rezerva zo zabezpečovacích operácií</i>	<i>Rezerva z precenenia</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Nerozdelená strata minulých rokov</i>	<i>Vlastné imanie spolu</i>
Zostatok k 1. januáru 2018	1 269 296	-14 760	2 901 558	231 608	-377 587	4 010 115
Zisk za obdobie	-	-	-	-	24 353	24 353
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>						
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-512	-	-	-512
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-17 307	-	-	-17 307
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-1 656	-	-	-1 656
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-135	-	-	-135
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	-91 241	-	-	-	-91 241
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	918	-	918
Ostatné, znížené o daň	-	-	-	-30	-	-30
Celkový komplexný výsledok za rok, znížený o daň	-	-91 241	-19 610	888	24 353	-85 610
Zostatok k 31. decembru 2018	1 269 296	-106 001	2 881 948	232 496	-353 234	3 924 505
Zostatok k 1. januáru 2019	1 269 296	-106 001	2 881 948	232 496	-353 234	3 924 505
Zisk za obdobie	-	-	-	-	17 969	17 969
<i>Ostatné súčasti komplexného výsledku</i>						
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	-	-	503 111	-	-	503 111
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	-	-	-907	-	-	-907
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-18 894	-	-	-18 894
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-482	-	-	-482
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	-	-	-383	-	-	-383
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	-	65 172	-	-	-	65 172
Strata z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížená o daň	-	-	-	-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

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

		Rok končiaci 31. decembra 2019	Rok končiaci 31. decembra 2018
	Pozn.		
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk pred zdanením		26 146	28 924
<i>Položky upravujúce zisk pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia, precenenie a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5,6	216 165	188 526
Efekt precenenia	5	30 321	
Amortizácia výnosov budúcich období		-894	248
Zisk z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku	23	424	-7 721
Výnosové úroky	26	-2 877	-3 010
Výnosy z dlhodobých investícií	26	-405	-413
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	26	948	862
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhorieťho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26	92 050	88 579
Úroky z úverov a pôžičiek		1 629	1 820
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení, ukladanie vyhorieťho paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	24 455	47 567
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a ukladanie vyhorieťho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	1 230	-3 987
Zmena precenenia vnorených derivátov	30	305	-11 286
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-847	-1 060
Zmena ostatných rezerv		10 101	21 300
Výnos z Národného jadrového fondu	15,26	-30 691	-29 494
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	794	562
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		35 812	-73 277
Obstaranie dlhodobého finančného majetku – Transformácia OZ ČR		-	-68
Efekt ostatných finančných nákladov		2 381	-
Zmena ostatného majetku a záväzkov cez vlastné imanie		-4 184	-2 114
<i>Zmeny stavu pracovného kapitálu:</i>			
Zásoby	10	4 066	-9 787
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-36 793	-30 119
Záväzky z obchodného styku a ostatné záväzky		-50 979	-51 242
Ostatný majetok a záväzky		-12 651	-5 856
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		306 506	148 954
Prijaté úroky		146	384
Zaplatené úroky		-123 390	-85 887
Zaplatená daň z príjmov		5 084	9 454
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		188 346	72 905*
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-447 693	-411 936
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-681	-2 117
Príjmy z dlhodobých investícií	26	405	413
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-	13 511
Platby do Národného jadrového fondu	15	-79 346	-56 246
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-527 315	-456 375
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek		2 439 571	8 399 762
Splátky úverov a pôžičiek		-2 104 563	-8 029 722
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		335 008	370 040
ČISTÉ ZNÍŽENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		-3 961	-13 430
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	8 592	22 022
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	4 631	8 592

*z toho 12 472 tis. EUR predstavuje čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti vzťahujúci sa k ukončovaným činnostiam

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 52,8% (2018: 53,0%) 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 2019 bol 3 597 (rok 2018: 3 674 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2019 bol 3 625 (k 31. decembru 2018: 3 636), z toho počet vedúcich zamestnancov bol 25 (k 31. decembru 2018: 20).

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% a 34% vlastnila Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky. Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila k dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky vo výške 50% spoločnosť Enel Produzione S.p.A., Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) a vo výške 50% spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“), ktorej jediným akcionárom bola spoločnosť Energetický a průmyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako „EPH“). Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je SPH.

Na základe zmluvy o predaji 66% podielu Enel Produzione na základnom imaní spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., uzatvorenej medzi Enel Produzione a EP Slovakia 18. decembra 2015, existuje možnosť zo strany Enel Produzione, resp. zo strany EP Slovakia, uplatniť opciu na predaj resp. nákup zvyšného podielu akcií v SPH, a to v lehote 12 mesiacov od vydania povolenia na skúšobnú prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce, ktoré sú momentálne v procese výstavby. Po uplatnení opcie prevedie Enel Produzione na spoločnosť EP Slovakia zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH. Ukončenie tejto fázy je podmienené vydaním povolenia na prevádzku tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Zmluva ďalej ustanovuje, že v prípade, ak sa opcie na predaj resp. nákup zvyšného podielu v súlade s podmienkami uvedenými vyššie nestanú uplatniteľné, bude možné opcie uplatniť po 30. júni 2022, a to za akýchkoľvek podmienok.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti.

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 24. mája 2019.

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 vykázaný v precenenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 30.

i) Informácie o konsolidovanom celku

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky skupiny Slovenské elektrárne, ktorá je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou Slovak Power Holding B.V. Táto je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti, Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, Holandsko. Adresa príslušného obchodného registra, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Chamber of Commerce of Amsterdam, De Ruijterkade 5, 1013 AA, Amsterdam, Holandsko.

ii) Vyhlásenie o zhode

Táto individuálna účtovná závierka bola zostavená v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo („IFRS“) prijatými v rámci Európskej únie. IFRS zahŕňajú štandardy a interpretácie schválené Radou pre medzinárodné účtovné štandardy („IASB“) a Výborom pre interpretácie medzinárodného finančného výkazníctva („IFRIC“).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných zásad

Použíte účtovné zásady sú konzistentné s účtovnými zásadami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2018, okrem nasledovných prípadov:

Spoločnosť aplikovala nasledujúce nové a novelizované štandardy IFRS k 1. januáru 2019, všetky prijaté v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“):

IAS 19	Dodatky k IAS 19: Zmeny plánu, obmedzenia požitkov a vysporiadanie (<i>účinné pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
IAS 28	Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch (<i>účinné pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
IFRS 9	Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou (<i>účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
IFRS 16	Lízingy (<i>účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);
IFRIC 23	Neistota pri posudzovaní daní z príjmov (<i>účinná pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr</i>);

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017 (*účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2019 alebo neskôr*).

Vplyv aplikácie nových alebo novelizovaných štandardov alebo interpretácií na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti je opísaný nižšie:

Dodatky k IAS 19: Zmeny plánu, obmedzenia požitkov a vysporiadanie

Na základe týchto dodatkov je pri zmene plánu, obmedzení požitkov alebo vysporiadaní povinné použiť aktualizované predpoklady z precenenia pri stanovení čiastky nákladov služby bežného roka a čistého úroku na zvyšok účtovného obdobia po zmene plánu. Dodatky taktiež upresňujú, aký je vplyv zmeny plánu, obmedzenia požitkov alebo vysporiadania na uplatnenie požiadaviek týkajúcich sa stropu aktív. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IAS 28: Dlhodobá účasť v pridružených a spoločných podnikoch

Štandard IFRS 9 Finančné nástroje vylúčil zo svojej pôsobnosti investície do pridružených a spoločných podnikov, účtované v zmysle štandardu IAS 28 Investície do pridružených a spoločných podnikov. Tieto dodatky upresňujú, že účtovná jednotka uplatní IFRS 9, vrátane požiadaviek na znehodnotenie, na takú dlhodobú účasť v pridruženom alebo spoločnom podniku, ktorá tvorí súčasť čistej investície v tomto podniku, ale na ktorú sa neaplikuje metóda vlastného imania. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Dodatky k IFRS 9: Predčasné splatenie so zápornou kompenzáciou

Tieto dodatky upravili súčasné požiadavky štandardu IFRS 9 týkajúce sa ocenenia hodnoty vysporiadania pri predčasnom splatení, s cieľom uplatniť pre ocenenie takéhoto finančného aktíva metódu amortizovaných nákladov alebo ocenenie reálnou hodnotou cez výkaz ostatného komplexného výsledku, v závislosti od používaného obchodného modelu, a to aj v prípade zápornej hodnoty kompenzácie. Podľa dodatkov nie je rozhodujúce to, či je hodnota kompenzácie kladná alebo záporná. V závislosti od výšky úrokovej miery platnej v čase predčasného splatenia, platba môže byť uskutočnená takisto v prospech zmluvnej strany uplatňujúcej predčasné splatenie nástroja. Vyčíslenie hodnoty kompenzácie musí byť rovnaké v oboch prípadoch, t.j. v prípade straty aj zisku z predčasného splatenia nástroja. Aplikácia týchto dodatkov nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

IFRS 16 Lízingy

Štandard IFRS 16 zavádza jeden spoločný model vykazovania lízingov u nájomcu, keď všetky prenájaté aktíva ako i záväzky vyplývajúce z nájmov s dobou trvania dlhšou ako dvanásť mesiacov budú vykázané na súvahe bez ohľadu na to, či ide o operatívny alebo finančný lízing. Nájomcovia budú o operatívnom lízingu účtovať tak, ako sa v súčasnosti účtuje o finančnom lízingu. Účtovanie u prenajímateľov zostane takmer bez zmeny. Spoločnosť si zvolila retrospektívnu aplikáciu štandardu, s vykázaním kumulatívneho efektu prvotnej aplikácie štandardu k dátumu jeho účinnosti, v súlade s prechodnými ustanoveniami štandardu IFRS 16. K 1. januáru 2019, Spoločnosť vykázala nárast záväzkov z lízingu v hodnote 14 493 tis. EUR a súčasne navýšila hodnotu majetku predstavujúceho právo užívania o rovnakú čiastku. Dodatočné zverejnenia v zmysle tohto štandardu sú uvedené v poznámke 5.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

IFRIC 23 Neistota pri posudzovaní daní z príjmov

Výbor pre interpretácie IFRS zaznamenal rozdielnosť v praxi v oblasti vykazovania a oceňovania bežných daní, odložených daňových záväzkov a odložených daňových pohľadávok, ak existujú pochybnosti vo výške splatnej dane z príjmov. Interpretácia upresňuje, že účtovná jednotka by mala použiť úsudok na určenie toho, či by sa každé zdanenie príjmov malo posudzovať samostatne, alebo spoločne s inými zdaneniami. Účtovná jednotka musí predpokladať, že daňový úrad bude mať k dispozícii v prípade kontroly všetky relevantné informácie a posúdiť, či je pravdepodobné, že daňový úrad akceptuje jednotlivé zdanenia príjmov (alebo skupinové zdanenia), ktoré účtovná jednotka použila alebo plánuje použiť vo svojich daňových priznaniach. Ak je to nepravdepodobné, účtovná jednotka by mala použiť najpravdepodobnejšiu alebo očakávanú hodnotu zdanenia príjmov, podľa toho, ktorá metóda je predpokladom lepšieho vyriešenia neistoty. Použité úsudky a odhady musia byť prehodnotené vždy, keď dôjde k zmene súvisiacich skutočností a okolností. Aplikácia tejto interpretácie nemala žiadny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Projekt vylepšení pre IFRS Cyklus 2015 - 2017

V decembri 2017 IASB vydala zbierku dodatkov k IAS a IFRS, kde sa zameriava na formálne úpravy a ujasnenie formulácií existujúcich IAS a IFRS štandardov.

V rámci projektu boli upravené nasledovné štandardy:

IFRS 3	Podnikové kombinácie
IFRS 11	Zmluvy o spoločnom podnikaní
IAS 12	Dane z príjmov
IAS 23	Náklady na prijaté úvery a pôžičky

Aplikácia týchto vylepšení nemala žiadnen vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti.

Spoločnosť neaplikovala skôr žiadny z IFRS štandardov alebo interpretácií IFRIC, pri ktorých sa nevyžaduje ich prijatie k dátumu, ku ktorému je zostavená individuálna účtovná závierka („súvahový deň“).

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

2.3 Zhrnutie dôležitých účtovných zásad

a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Cenné papiere a podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach, 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 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 Spoločnosti musí byť angažované v predaji, o ktorom sa predpokladá, že bude dokončený do jedného roka odo dňa klasifikácie.

Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a nehmotný majetok klasifikovaný ako držaný na predaj sa neodpisujú.

c) Prepočet cudzích mien

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je prezentovaná v eurách, ktoré sú funkčnou menou Spoločnosti.

Transakcie v cudzích menách sa účtujú vo funkčnej mene, pričom pri čiastke v cudzej mene sa použije výmenný kurz medzi funkčnou menou a cudzou menou platný v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely zo zúčtovania peňažných položiek kurzom, ktorý sa líši od kurzu, v ktorom boli prvotne záúčtované, 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 záúčtované ako finančný výnos alebo náklad.

d) Vykazovanie výnosov

Výnosy Spoločnosti sú generované primárne z predaja elektriny a súvisiacich služieb na veľkoobchodnom trhu, koncovým zákazníkom, operátorom trhu a prevádzkovateľom distribučnej a prenosovej sústavy, a taktiež z predaja tepla.

Spoločnosť vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prisľúbeného tovaru alebo služby na zákazníka, alebo počas tohto procesu. Aktívum je prevedené vtedy, 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).

i) Výnosy z predaja elektriny

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.

ii) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k súvahovému dňu.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 (2018: 8,712% 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 2019
(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. 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 prémie alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát. Straty 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 začítované 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 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 ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné aktíva určené na obchodovanie a finančné aktíva, ktoré sú pri prvotnom vykázaní klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné aktíva sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, ak boli obstarané za účelom predaja v blízkej budúcnosti.

Táto kategória zahŕňa:

- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9
- odčlenené vnorené deriváty

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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

Deriváty vnorené do hostiteľskej zmluvy (ďalej ako „hybridný nástroj“) sú účtované ako samostatné deriváty a ocenené v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát, ak: (i) ich ekonomické charakteristiky a riziká nie sú úzko prepojené s tými, ktoré má hostiteľská zmluva, (ii) samostatný nástroj s rovnakými podmienkami ako vnorený derivát by spĺňal definíciu derivátu a (iii) hybridný nástroj sa neocetňuje v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Prehodnotenie sa vyžaduje v prípade, ak sa zmenia také podmienky zmluvy, ktoré významne ovplyvnia peňažné toky.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňujú v amortizovanej hodnote alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingu 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.

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.

Spoločnosť považuje za prípad zlyhania finančného aktíva situáciu, kedy sú zmluvné peňažné toky viac ako 360 dní po splatnosti. Spoločnosť môže vyhodnotiť ako prípad zlyhania finančného aktíva aj situáciu, kedy existujú ďalšie interné alebo externé informácie, ktoré indikujú, že je nepravdepodobné inkasovať v plnej miere ostávajúce zmluvné peňažné toky z finančného aktíva, pred zohľadnením prípadného zabezpečenia voči kreditnému riziku.

K 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 Spoločnosť vykázala opravnú položku len k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu. U ostatných finančných aktív vykázaných v súvahe nebolo identifikované výrazné zvýšenie kreditného rizika. Okrem pohľadávok z obchodného styku neboli v predchádzajúcich účtovných obdobiach vykázané straty zo zníženia hodnoty, týkajúce sa iných finančných aktív.

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.

Spoločnosť odpíše finančné aktívum spolu so súvisiacou opravnou položkou na zníženie hodnoty v prípade, že primerane neočakáva, že finančné aktívum čiastočne alebo ako celok bude možné späťne získať. Takéto odpísanie nevyhnutnej pohľadávky predstavuje udalosť ukončenia vykazovania.

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Finančné aktívum (alebo časť finančného aktíva alebo časť skupiny podobných finančných aktív) je odúčtované, keď:

- sa skončí platnosť zmluvných práv na peňažné toky z finančného aktíva, alebo
- Spoločnosť previedla finančné aktívum a takýto prevod spĺňa podmienky pre ukončenie vykazovania v zmysle štandardu IFRS 9 Finančné nástroje

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 trhovú úrokovú mieru a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3 Podnikové kombinácie.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

Finančné záväzky môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu.

V súlade so štandardom IFRS 9 Finančné nástroje Spoločnosť účtuje o tých zmluvách o nákupe alebo predaji nefinančnej položky, ktoré možno vysporiadať netto peňažnými prostriedkami alebo iným finančným nástrojom, alebo výmenou finančných nástrojov, ako keby boli tieto zmluvy finančnými nástrojmi. Z pôsobnosti štandardu sú vylúčené zmluvy uzatvorené a naďalej držané s cieľom prijatia alebo dodania nefinančnej položky v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Pri prvotnom vykázaní je finančný záväzok ocenený jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančný záväzok nie je oceňovaný reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na vydanie finančného záväzku.

Finančné záväzky Spoločnosti zahŕňajú záväzky z obchodného styku a iné záväzky, úvery a pôžičky a derivátové finančné nástroje.

Následné oceňovanie

Po prvotnom vykázaní, Spoločnosť oceňuje finančné záväzky v súlade s ich klasifikáciou pri prvotnom vykázaní. Reklasifikácia finančných záväzkov do inej kategórie ocenenia nie je povolená za žiadnych okolností. Spoločnosť klasifikovala svoje finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát a finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote.

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané za účelom predaja v blízkom období.

Spoločnosť určila pri prvotnom vykázaní nasledovné finančné záväzky ako finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát:

- vnorené deriváty,
- komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z finančného lízingu, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Finančný záväzok je odúčtovaný v prípade ak zanikol, t.j. ak bola povinnosť plnenia záväzku splnená, zrušená alebo stratila platnosť.

Zásadná zmena podmienok existujúceho finančného záväzku alebo jeho časti sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykázanie nového finančného záväzku. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku (alebo časti finančného záväzku), ktorý zanikol alebo bol prevedený na inú stranu, a zaplateným plnením vrátane akýchkoľvek prevedených nepeňažných aktív alebo prevzatých záväzkov sa vykazuje vo výsledku hospodárenia.

V prípade modifikácie existujúcich finančných záväzkov Spoločnosť posudzuje to, či bola zmena podmienok zásadná, na základe kvantitatívnych aj kvalitatívnych kritérií. Z pohľadu kvantitatívnych kritérií, v zmysle ustanovení štandardu IFRS 9, sa zmena považuje za zásadnú vtedy, ak je diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových zmluvných podmienok, vrátane všetkých platených poplatkov po odpočítaní akýchkoľvek prijatých poplatkov, diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej miery, minimálne o 10 % odlišná od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Významné kvalitatívne zmeny zahŕňajú napríklad zmenu meny finančného záväzku, podstatnú zmenu kovenantov, zmenu bázy pre výpočet úrokov, významné predĺženie splatnosti úveru so súčasnou úpravou úrokovej miery a ďalších zmluvných podmienok záväzku, zmeny podmienok zabezpečenia úveru alebo zmenu dlžníka.

iii) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná v súvahe iba v prípade, že Spoločnosť má právne vynúiteľné právo ich kompenzovať a zamýšľa ich vzájomne započítať alebo zároveň realizovať aktívum a vyrovnať záväzok. V zmysle IAS 32, Dodatky k IAS 32: Započítanie finančných aktív a finančných záväzkov, právo na započítanie nesmie byť podmienené budúcou udalosťou a musí byť právne vymáhateľné za podmienok bežného obchodovania, a takisto v prípade významných finančných ťažkostí, insolventnosti alebo bankrotu.

iv) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k 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 vykázané 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.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo určené nederivátové finančné aktívum alebo nederivátový finančný záväzok (alebo jeho časť), 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, úrokovomenové 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

Zabezpečenie peňažných tokov

Zmeny reálnej hodnoty derivátového nástroja stanoveného ako zabezpečovací nástroj pri zabezpečení peňažných tokov sa vykazujú priamo vo vlastnom imaní 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 vykázanej vo vlastnom imaní predstavujú neefektivitu 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 2019 a 31. decembru 2018 Spoločnosť klasifikovala všetky existujúce zabezpečovacie vzťahy ako zabezpečenie peňažných tokov.

Efektívnosť zabezpečenia je stupeň, v akom sa zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečenej položky priraditeľné k zabezpečovanému riziku kompenzujú zmenami v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch zabezpečovacieho nástroja. Neefektívnosť zabezpečenia je vyhodnocovaná pomocou kvalitatívnej alebo kvantitatívnej analýzy, v závislosti od toho, do akej miery sa hlavné črty zabezpečenej položky zhodujú s hlavnými črtami zabezpečovacieho nástroja.

Hlavné príčiny neefektivity v zabezpečovacom vzťahu zahŕňajú rozdiel v báze (t. j. situácia kedy reálna hodnota alebo peňažné toky zabezpečenej položky závisia od inej premennej ako zmena reálnej hodnoty alebo peňažných tokov zo zabezpečovacieho nástroja), časový rozdiel (t. j. zabezpečená položka a zabezpečovací nástroj vzniknú a sú vysporiadané v rozdielnom čase), rozdiely v množstve alebo nominálnej hodnote, kreditné a iné riziko, ktoré majú vplyv na zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky alebo zabezpečovacieho nástroja.

Ukončenie zabezpečenia

Spoločnosť prospektívne ukončí účtovanie o zabezpečení, iba ak zabezpečovací nástroj prestane spĺňať kritériá pre zabezpečovacie operácie (po zohľadnení prípadnej zmeny zabezpečovacieho pomeru, ak je 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

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

- 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 vykázaného úbytku. Zníženie účtovnej hodnoty vyplývajúce z precenenia dlhodobého hmotného majetku sa zúčtuje na ťarchu výkazu ziskov a strát v rozsahu, v ktorom prevyšuje prípadný zostatok rezervy z precenenia tohto majetku súvisiacej s predchádzajúcim precenením tohto majetku.

Majetok v procese výstavby pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, s výnimkou majetku súvisiaceho s výstavbou tretieho a štvrtého bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej ako „Mochovce 3&4“), 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.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Predpokladaná doba použiteľnosti pre bežné a porovnateľné účtovné obdobie je nasledovná:

- | | |
|---|---------------|
| • Budovy, haly a stavby | 20 – 60 rokov |
| • Stroje, zariadenia a dopravné prostriedky | 4 – 60 rokov |
| • Ostatný majetok | do 4 rokov |

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú 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 Spoločnosť 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 Spoločnosť 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 a predstavuje právo nájomcu používať podkladové aktívum počas doby lízingu.

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 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 2019
(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.

Nehmotný majetok vytvorený vlastnou činnosťou sa neaktivuje a náklady sú vykázané vo výkaze ziskov a strát v roku, v ktorom vznikli.

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.

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 znehodnotenú a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú zaúčtované vo výkaze ziskov a strát v tých kategóriách nákladov, ktoré sú zhodné s funkciou znehodnoteného aktíva, okrem majetku, ktorý bol predtým precenený a precenenie bolo vykázané vo výkaze komplexného výsledku. V tomto prípade, je zníženie hodnoty vykázané vo výkaze komplexného výsledku až do výšky precenenia, ktoré bolo predtým zaúčtované.

Spoločnosť posudzuje každé účtovné obdobie, či existuje náznak, že predtým zaúčtované zníženie hodnoty už nemusí existovať, alebo sa mohlo znížiť. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhadne realizovateľnú hodnotu aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky. Predtým vykázané zníženie hodnoty je zrušené, iba ak nastala zmena v predpokladoch použitých na určenie realizovateľnej hodnoty aktíva, odkedy bolo vykázané posledné zníženie hodnoty. Zrušenie zníženia hodnoty je obmedzené tak, aby účtovná hodnota aktíva nepresiahla svoju realizovateľnú hodnotu ani účtovnú hodnotu poníženú o odpisy, ktorá by bola určená v prípade, že by nebolo v predchádzajúcich obdobiach zaúčtované žiadne zníženie hodnoty. Takéto zrušenie je zaúčtované vo výkaze ziskov a strát s výnimkou aktív oceňovaných v precenenej hodnote, kedy je takéto zrušenie vykázané v rezerve z precenenia.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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) 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.

(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% (2018: 35,2%) z hrubých miezd, v súlade s platnou legislatívou, pričom príspevky zamestnancov predstavovali ďalších 13,4% (2018: 13,4%). 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 2019 a 2018 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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.

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 výkazu komplexného výsledku, pokiaľ ide o požitky po skončení zamestnania a do výnosov a nákladov, pokiaľ ide o ostatné zamestnanecké požitky.

(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 odmen pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poistní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmen pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaných 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 vykázanie rezervy. Environmentálne rezervy Spoločnosť vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa vykazuje na báze diskontovaných budúcich peňažných tokov odhadovaných v súvislosti s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení, spracovaním rádioaktívneho odpadu a jeho ukladaním, skladovaním a ukladaním vyhoretého jadrového paliva a nákladmi ukončovania prevádzky jadroveenergetických zariadení. Súčasťou odhadovaných budúcich peňažných tokov sú aj odhadované náklady na rekultiváciu odkalísk, ktorých prevádzka bezprostredne súvisí s prevádzkou jadroveenergetických zariadení. Výška rezervy sa znižuje o skutočne čerpané náklady (t.j. použitie rezervy) a zvyšuje o vplyv uvoľňovania úroku. Akékoľvek skutočne vynaložené náklady, ktoré prevyšujú plánovanú sumu v bežnom roku, sa vykážu vo výkaze ziskov a strát za bežný rok.

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických 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.

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

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických 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 tak, že:

- (i) zníženie záväzku (za dodržania podmienky v bode (b)) je vykázané priamo v prospech prebytku z precenenia vo vlastnom imaní, okrem prípadov, kedy sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát v rozsahu, v ktorom ruší stratu z precenenia danej položky majetku, ktorá bola pôvodne vykázaná vo výkaze ziskov a strát;
- (ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ťarchu prebytku z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku, ktorý existuje v rezerve z precenenia v súvislosti s danou položkou majetku;

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže vo výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 2019
(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) Vyrad'ovanie a likvidácia jadroveoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva a spracovanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadroveoenergetických 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 vyrad'ovania, likvidácie a ukladania, implementovanú Spoločnosťou.

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 aktualizácia strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu vyrad'ovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyrad'ovania“, schválený súhlasným rozhodnutím Úradu jadrového dozoru 27. augusta 2018 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyrad'ovaním a likvidáciou jadroveoenergetických 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 vyrad'ovania a likvidácie jadroveoenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania rádioaktívneho odpadu.

(ii) Vyrad'ovanie a likvidácia tepelných elektrární

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na vyrad'ovanie 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 vyrad'ovania existujúcich elektrární. Takéto rozhodnutie by mohlo byť ovplyvnené aj rozhodnutím vlády Slovenskej republiky stimulovať Spoločnosť dotáciami, aby prevádzkovala niektoré z týchto elektrární vo všeobecnom hospodárskom záujme krajiny inú dobu, ako sa v súčasnosti predpokladá. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti.

(iii) Vnorené deriváty

Spoločnosť eviduje dlhodobé zmluvy o nákupe a predaji elektrickej energie. Niektoré z týchto zmlúv obsahujú vnorené deriváty, ktoré boli ocenené reálnou hodnotou. Tieto ocenenia sú citlivé na budúci vývoj cien elektrickej energie, výmenných kurzov a cien hliníka.

(iv) Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky

Spoločnosť vykazuje významnú sumu ako rezervu na dlhodobé zamestnanecké požitky pre jej súčasných zamestnancov. Ocenenie tejto rezervy je citlivé na predpoklady použité vo výpočtoch, napríklad budúce úrovne zárobkov a požitkov, diskontné sadzby, fluktuácia, miera neskoršieho odchodu do dôchodku, úmrtnosť i priemerná dĺžka života.

(v) 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.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

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. 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.

(vi) 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.

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. Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie.

(vii) 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.

(viii) 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 2019
(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:

IAS 1	Dodatky k IAS 1 a IAS 8: Definícia významnosti <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ);</i>
IAS 8	
IFRS 3	Dodatky k IFRS 3 Podnikové kombinácie <i>(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2020 alebo neskôr, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ);</i>
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, tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ);</i>
IAS 39	
IFRS 7	
IFRS 10	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť <i>(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito);</i>
IAS 28	
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 2021 alebo neskôr, tento štandard nebol zatiaľ schválený EÚ);</i>

Dodatky k referenciám na koncepčný rámec v štandardoch IFRS *(účinné 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. Spoločnosť preveruje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

Dodatky k IFRS 3: Podnikové kombinácie

Dodatky majú za cieľ odstrániť nejasnosti vznikajúce pri stanovení toho, či účtovná jednotka nadobudla podnik alebo skupinu aktív. Nadobudnutý súbor činností a aktív je možné považovať za podnik vtedy, ak obsahuje vstupy a procesy ktoré spoločne významne prispievajú k schopnosti vytvárať výstupy. Dodatky sa zameriavajú hlavne na schopnosť poskytovať tovary a služby zákazníkom, odstraňujú referenciu na schopnosť znižovať náklady. Dodatok prináša tzv. voliteľný test koncentrácie, ktorý slúži na zjednodušené posúdenie toho, či nadobudnutý súbor aktív predstavuje podnik. Spoločnosť nepredpokladá žiaden vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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

Cieľom pozmeňujúcich a doplňujúcich návrhov je zabrániť prerušeniu hedžingových 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. Spoločnosť zvažuje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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.

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 referenciám na koncepčný rámec v štandardoch IFRS

IASB sa rozhodla pre revíziu koncepčného rámca pre účtovné vykazovanie, aby adresovala niekoľko dôležitých, zatiaľ neadresovaných otázok a upravila usmernenia, ktoré neboli dostatočne jasné alebo vyžadovali aktualizáciu. Revidovaný koncepčný 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 koncepčný rámec, uvedené v jednotlivých IFRS štandardoch. Spoločnosť prehodnocuje vplyv týchto dodatkov na individuálnu účtovnú závierku.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 3</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>	
Obstarávacia cena alebo precenenie 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
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	10	1	34	48
Úbytky	-	-10	-	-	-10
Odpisy (poznámka 25)	-51 733	-147 284	-61	-	-199 078
Obstarávacia cena alebo precenenie 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 K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
<i>V tis. EUR</i>	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2018	1 712 035	2 519 257	41 730	5 040 062	9 313 084
Oprávky k 1. januáru 2018	-147 627	-436 978	-	-	-584 605
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2018	-173 516	-236 773	-712	-437 985	-848 986
Účtovná hodnota k 1. januáru 2018	1 390 892	1 845 506	41 018	4 602 077	7 879 493
Rok končiaci 31. decembra 2018					
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2018	1 390 892	1 845 506	41 018	4 602 077	7 879 493
Prírastky	3 388	31 384	3	489 412	524 187
Zníženie hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-75	-74	-	-	-149
Zníženie hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 25)	-23	-3 049	-84	144	-3 012
Presuny	497	7 671	-193	-8 170	-195
Presuny do majetku držaného na predaj	-30	-60	41	-	-49
Úbytky	-4 898	-853	-1	-	-5 752
Odpisy (poznámka 25)	-47 420	-136 793	-	-	-184 213
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2018	1 710 100	2 552 034	41 503	5 519 952	9 823 589
Oprávky k 31. decembru 2018	-194 513	-572 715	-	-	-767 228
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018	-173 256	-235 587	-719	-436 489	-846 051
Účtovná hodnota k 31. decembru 2018	1 342 331	1 743 732	40 784	5 083 463	8 210 310

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 27 280 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 10 380 tis. EUR sa týka výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (2018: 20 382 tis. EUR, z toho 12 608 tis. EUR sa týkalo výstavby jadrovej elektrárne Mochovce 3&4). Zmena stavu investičných záväzkov za rok 2019 predstavuje -19 455 tis. EUR (2018: 16 349 tis. EUR).

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	2019	2018
Budovy, haly a stavby	267	267
Stroje, zariadenia a iné	-	-
Pozemky	21	50
Spolu	288	317

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Druhé a tretie následné precenenie dlhodobého hmotného majetku sa uskutočnilo k 31. decembru 2010 a k 31. decembru 2014. V roku 2019 bolo uskutočnené nové precenenie majetku. Toto trhové ocenenie bolo zaúčtované k 30. novembru 2019. Všetky následné precenenia boli taktiež vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhovú 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 očakávanie 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 2019
(v tis. EUR)

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 Spoločnosť testovala dlhodobý hmotný majetok na zníženie hodnoty.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2019 vykázala Spoločnosť zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 16 530 tis. EUR, ktoré súviselo s individuálne znehodnotenými položkami (2018: 3 161 tis. EUR).

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2019 a 2018 je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2019</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
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

<i>V tis. EUR</i>	<i>31. december 2018</i>	<i>Úroveň 1</i>	<i>Úroveň 2</i>	<i>Úroveň 3</i>
Budovy, haly a stavby	1 342 331	-	-	1 342 331
Stroje, zariadenia a iné	1 743 732	-	-	1 743 732
Pozemky	40 784	-	40 784	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	5 083 463	-	-	5 083 463
Spolu	8 210 310	-	40 784	8 169 526

Počas rokov 2019 a 2018 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 28 a 29.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2019 a 2018, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Stroje, zariadenia a iné</i>	<i>Majetok v prenájme</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok</i>	<i>Spolu</i>
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
Zostatková hodnota k 31. decembru 2018 podľa modelu obstarávacej ceny	444 742	1 073 195	2 499	13 873	5 083 463	6 617 772

Zmena odhadov

V roku 2019 vedenie Spoločnosti prehodnotilo dobu životnosti a použiteľnosti vybraných tried dlhodobého hmotného majetku, ktorý sa nachádza v jadrovej elektrárni Mochovce tak, aby zodpovedala očakávanému dátumu vyradenia so zohľadnením ekonomickej životnosti.

Očakávaný vplyv týchto zmien na náklady na odpisy v budúcich obdobiach je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2020</i>	<i>2021</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>	<i>2024</i>	<i>Neskôr</i>
Zmena nákladov na odpisy	-120 391	11 347	11 297	8 787	8 787	80 173

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 2019 bola 140 859 tis. EUR, z toho sa 298 tis. EUR vzťahuje na preddavky na dlhodobý majetok (2018: 95 661 tis. EUR, z toho sa 346 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 4,23 % p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2019 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 2019 bola zostatková hodnota majetku v lízingu zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 16 537 tis. EUR (31. december 2018: 2 499 tis. EUR). Celkový výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2019 dosiahol 3 415 tis. EUR.

Minimálne lízingové splátky a súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok je k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 nasledovná:

V tis. EUR	Minimálne lízingové splátky spolu		Súčasná hodnota minimálnych lízinguových splátok	
	2019	2018	2019	2018
Závazky z lízingu splatné:				
do 1 roka	4 006	645	3 534	544
od 1 do 5 rokov vrátane	10 766	1 104	10 094	1 036
po 5 rokoch	1 752	-	1 371	-
Spolu	16 524	1 749	14 999	1 580
Mínus budúce finančné výdavky	-1 525	-169	-	-
Súčasná hodnota záväzkov z lízingu	14 999	1 580	14 999	1 580
Závazky z lízingu vykázané v súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)			14 999	1 580
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v krátkodobých záväzkoch (poznámka 19)			-3 534	-544
Suma splatná nad 12 mesiacov (poznámka 19)			11 465	1 036

Odsúhlasenie záväzkov z operatívneho prenájmu zverejnených v Poznámke 29 na vykázaný lízingový záväzok je nasledovné:

V tis. EUR	
Budúce minimálne lízingové splátky z nevypovedateľného operatívneho lízingu k 31. decembru 2018 (poznámka 29)	18 707
Závazky z finančného lízingu vykázané k 31. decembru 2018	1 580
Vplyv diskontovania na súčasnú hodnotu	-1 199
Lízing nevykázaný ako záväzok	-4 595
Lízingové záväzky vykázané k 1. januáru 2019 v súvahe v riadku Úvery a pôžičky (poznámka 19)	14 493
z toho:	
Krátkodobé záväzky z lízingu	2 328
Dlhodobé záväzky z lízingu	12 165

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyby majetku zahrnutého v lízingu boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Pozemky</i>	<i>Budovy, haly a stavby</i>	<i>Spolu</i>
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 2 347 tis. EUR sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

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 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
Obstarávacia cena k 1. januáru 2018	75 736	1 276	83	77 095
Oprávky k 1. januáru 2018	-69 775	-1 262	-	-71 037
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2018	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2018	5 941	14	83	6 038
Rok končiaci 31. decembra 2018				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2018	5 941	14	83	6 038
Prírastky	1 647	60	320	2 027
Presuny	81	195	-81	195
Odpisy (poznámka 25)	-1 282	-19	-	-1 301
Úbytky	-	-	-2	-2
Obstarávacia cena k 31. decembru 2018	76 936	1 531	320	78 787
Oprávky k 31. decembru 2018	-70 529	-1 281	-	-71 810
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2018	6 387	250	320	6 957

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Vnorené deriváty	622	607
Spolu	622	607
Krátkodobé		
Vnorené deriváty	29	349
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	152 869	392 899
Spolu	152 898	393 248

Aktíva z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty – výmenný kurz	9	-
Zabezpečovacie deriváty - komodity	6 234	526
Spolu	6 243	526
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	66	230
Zabezpečovacie deriváty - komodity	29 861	31 950
Spolu	29 927	32 180

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé		
Deriváty - bez určenia na zabezpečenie	115 940	329 745
Spolu	115 940	329 745

Závazky z derivátov ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	89 163	125 197
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	5 708	5 988
Zabezpečovacie deriváty - komodity	4 244	71 098
Spolu	99 115	202 283
Krátkodobé		
Zabezpečovacie deriváty - výmenný kurz	4 604	6 489
Zabezpečovacie deriváty - úroková sadzba	1 096	2 227
Zabezpečovacie deriváty - komodity	60 983	62 954
Spolu	66 683	71 670

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 v súlade s platnou účtovnou politikou Spoločnosti. Okrem zmlúv na elektrickú energiu Spoločnosť uzatvorila deriváty aj na iné komodity (urán, emisné kvóty) s cieľom ekonomického zabezpečenia proti volatilitě cien týchto komodít.

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 úrokovomenových swapov (cross-currency interest rate swaps), u ktorých je splatnosť úrokov nastavená tak, aby sa časovo zhodovala so splatnosťou úrokov z týchto úverov.

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.

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>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	133 586	19 013
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-107 905	133 875
Reklasifikácia do zisku alebo straty:		
<i>Nerealizované kurzové straty</i>	26 677	-29 544
<i>Zabezpečenie, ktoré sa stalo neefektívnym</i>	4 391	-3 935
<i>Čistý zisk/(strata) zo zrealizovaných obchodov</i>	-4 777	14 177
Zostatok k 31. decembru	51 972	133 586

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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</i> <i>2019</i>	<i>Hodnota</i> <i>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

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2018</i>	<i>Hodnota</i> <i>podielu 2018</i>
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	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

Spoločnosť zvýšila základné imanie spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. nepeňažným vkladom majetku a záväzkov organizačnej zložky v Českej republike s účinnosťou od 1. marca 2018. Pre bližšie informácie, pozri poznámku 32.

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</i> <i>2019</i>	<i>Hodnota podielu</i> <i>2019</i>	<i>Vlastné imanie</i> <i>2019</i>	<i>Zisk</i> <i>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

V tis. EUR

<i>Obchodné meno</i>	<i>Krajina registrácie</i>	<i>Majetková účasť</i> <i>2018</i>	<i>Hodnota podielu</i> <i>2018</i>	<i>Vlastné imanie</i> <i>2018</i>	<i>Zisk</i> <i>2018</i>
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovenská republika	49%	33	500	336
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	65 460	3 618
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	6 922	1 410
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 242	72 882	5 364

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Vlastníctvo</i>	<i>Dlhodobý majetok</i>	<i>Krátkodobý majetok</i>	<i>Aktíva spolu</i>	<i>Vlastné imanie</i>	<i>Dlhodobé záväzky</i>	<i>Krátkodobé záväzky</i>	<i>Záväzky spolu</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Zisk</i>
2019											
REAKTORTEST, s.r.o.	49%	-	2 574	2 574	440	338	1 796	2 134	23 580	23 305	275
ÚJV Řež, a.s.	27,77%	53 610	52 638	106 248	69 402	20 907	15 939	36 846	51 415	48 318	3 097
Energotel, a.s.	20%	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
<i>V tis. EUR</i>	<i>Vlastníctvo</i>	<i>Dlhodobý majetok</i>	<i>Krátkodobý majetok</i>	<i>Aktíva spolu</i>	<i>Vlastné imanie</i>	<i>Dlhodobé záväzky</i>	<i>Krátkodobé záväzky</i>	<i>Záväzky spolu</i>	<i>Výnosy</i>	<i>Náklady</i>	<i>Zisk</i>
2018											
REAKTORTEST, s.r.o.	49%	3	2 121	2 124	500	294	1 330	1 624	26 022	25 686	336
ÚJV Řež, a.s.	27,77%	39 878	65 440	105 318	65 460	23 072	16 786	39 858	61 132	57 514	3 618
Energotel, a.s.	20%	4 966	7 148	12 114	6 922	124	5 068	5 192	11 825	10 415	1 410
Spolu		44 847	74 709	119 556	72 882	23 490	23 184	46 674	98 979	93 615	5 364

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Hodnota podielu 2019</i>	<i>Hodnota podielu 2018</i>
Iné investície	5 996	5 196
Spolu	5 996	5 196

Iné investície zahŕňajú podiely Spoločnosti na vlastnom imaní European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI), European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI), 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 (2018: 500 tis. EUR).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

10. Zásoby

<i>V tis. EUR</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>	<i>Obstarávacia cena</i>	<i>Obstarávacia hodnota, resp. čistá realizovateľná hodnota (ktorá je nižšia)</i>
	<i>2019</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2018</i>
Jadrové palivo	249 668	249 381	264 870	264 870
Fosílné palivo	20 153	17 338	19 724	18 263
Náhradné diely	23 660	19 332	22 448	18 726
Materiál a dodávky	6 402	4 377	6 775	4 808
Ostatné	45 900	45 900	33 727	33 727
Zásoby spolu	345 783	336 328	347 544	340 394

U zásob v celkovej hodnote 186 298 tis. EUR (2018: 189 536 tis. EUR) Spoločnosť očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Spoločnosť vykázala ako ostatné zásoby predovšetkým emisné práva obstarané nákupom, ktoré sú určené 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 (2019: 45 597 tis. EUR, 2018: 33 491 tis. EUR).

Pohyby jadrového paliva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	264 870	262 625
Nákup	70 061	93 389
Spotreba	-78 987	-74 850
Predaj štátnym hmotným rezervám	-6 276	-16 294
Zostatok k 31. decembru	249 668	264 870

Pohyby v opravnej položke k zásobám

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	7 150	5 125
Tvorba	3 257	2 050
Použitie	-273	-2
Zrušenie	-679	-23
Zostatok k 31. decembru	9 455	7 150

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomalyobrátkovým zásobám.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	220 924	184 256
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam (poznámka 28)	29 294	22 623
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	70 147	89 469
Pohľadávky z finančného lízingu	2 569	3 041
Opravná položka k pohľadávkam	-145 954	-144 943
Spolu finančné pohľadávky	176 980	154 446
Daň z pridanej hodnoty a ostatné dane a poplatky	1 816	1 670
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	178 796	156 116

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	79 984	77 461
Poskytnuté dlhodobé preddavky	22 038	17 114
Pohľadávky z finančného lízingu	2 647	6 362
Ostatné dlhodobé pohľadávky	300	449
Spolu dlhodobé pohľadávky	104 969	101 386

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 dlhobodej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2019 v hodnote 79 984 tis. EUR (k 31. decembru 2018 v hodnote 77 461 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2019 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2018: 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 2019 a 31. decembru 2018 nasledovná:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Minimálne lízingové splátky spolu</i>		<i>Súčasná hodnota minimálnych lízingových splátok</i>	
	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Pohľadávky z lízingu splatné:				
do 1 roka	2 690	3 281	2 569	3 041
od 1 do 5 rokov vrátane	2 690	6 563	2 647	6 362
po 5 rokoch	-	-	-	-
Spolu	5 380	9 844	5 216	9 403
Mínus budúce finančné príjmy	-164	-441	-	-
Súčasná hodnota pohľadávok z lízingu	5 216	9 403	5 216	9 403
Pohľadávky z lízingu vykázané v súvahe v riadku				
Ostatné pohľadávky a Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky			5 216	9 403
Mínus: suma splatná do 12 mesiacov, vykázaná v Pohľadávkach z obchodného styku a iných pohľadávkach			-2 569	-3 041
Suma splatná nad 12 mesiacov			2 647	6 362

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 2019
(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 2019 a do 31. decembra 2018 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií ohľadne kreditného rizika, pozri poznámku 31.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam boli nasledovné:

<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
<i>V tis. EUR</i>	<i>2018</i>
Zostatok k 1. januáru	140 876
Vplyv prvej aplikácie štandardu IFRS 9 – čiastka vykázaná vo vlastnom imaní	2 640
Tvorba (poznámka 25)	4 095
Použitie	-79
Zrušenie (poznámka 25)	-2 589
Zostatok k 31. decembru	144 943

K 31. decembru 2019 a 2018 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 v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

K 31. decembru 2019 a 2018 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 v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2019 zahŕňali nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 1 470 tis. EUR (31. december 2018: 1 466 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Peniaze v hotovosti a v banke	4 631	8 592
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	4 631	8 592

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty k 31. decembru 2018 zahŕňajú sumu 1 387 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemohla voľne disponovať z dôvodu legislatívy. Táto suma predstavovala sumu účelovej finančnej rezervy v zmysle zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch. K 1. januáru 2019 vošiel do platnosti zákon č. 312/2018 Z. z., ktorým sa mení zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch, v zmysle ktorého bola Spoločnosť povinná previesť tieto prostriedky do Štátnej pokladnice. Pre bližšie informácie pozri poznámku 13.

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2019 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne nakladať.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poistné	1 953	1 802
Náklady budúcich období – prenájom priestorov	-	619
Náklady budúcich období – výkon štátneho dozoru nad jadrovými elektrárnami	5 302	-
Náklady budúcich období – poplatky k úverom	361	363
Náklady budúcich období - ostatné	2 344	202
Príjmy budúcich období – nevyfakturované dodávky elektrickej energie	7 133	544
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	17 093	3 530
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	1 363	-
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	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 2019 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2018: 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 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 2019 predstavuje 256 086 tis. EUR (2018: 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 24 353 tis. EUR bolo nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Účtovný zisk 2018</i>
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	24 353
Spolu	24 353

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 s reaktormi 505 MW a 470 MW). 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 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 likvidácie jadrových elektrární v SR“ ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využitia jadrovej energie v SR“ (ďalej ako „vnútroštátna politika“ a „vnútroštátny program“).

Vyššie uvedené dokumenty definujú stratégiu okamžitého vyradovania a likvidácie jadrových zariadení v Jaslovských Bohuniciach aj v Mochovciach a sú konzistentné so stratégiou, ktorú aplikuje Spoločnosť a ktorá je zohľadnená v koncepčných plánoch vyradovania, podliehajúcich súhlasu Úradu jadrového dozoru SR (ďalej ako „ÚJD SR“). Odhad nákladov a financovania vyradovania a likvidácie jadrových elektrární k 31. decembru 2019 vychádza zo stratégie Spoločnosti uplatňovať prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii. Túto stratégiu podporuje optimalizácia bezpečnostných, technických a ekonomických hľadísk a je konzervatívnejšia v porovnaní s vyradovaním a likvidáciou založenými na odloženom vyradovaní s ochranným uložením. 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 2019 a k 31. decembru 2018 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. Predpokladá sa, že toto obdobie nebude dlhšie ako štyri roky od momentu odstavenia posledného reaktora príslušnej jadrovej elektrárne.

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 2019
(v tis. EUR)**

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 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 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 2019 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 2019.

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 2019 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 2019 a k 31. decembru 2018.

V ocenení rezervy na ukladanie vyhoretého jadrového paliva k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 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 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 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 je definovaný dodatkami k tejto zmluve. Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2019 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 2019.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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
Zostatok k 1. januáru 2018	499 555	131 755	1 187 795	58 466	1 877 571
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	11 873	2 341	14 214
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	22 443	5 967	52 673	2 417	83 500
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 335*	7 050	38 436	1 607	45 758
Vplyv zmeny odhadov cez vlastné imanie	21 907	-	-	-	21 907
Použitie rezervy	-	-	-10 173	-7 989	-18 162
Zostatok k 31. decembru 2018	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788

*z toho 396 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 25

V roku 2019 Spoločnosť 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.

V roku 2019 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 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 za rok končiaci 31. decembra 2019.

V roku 2018 Spoločnosť vykázala zmenu odhadu výšky rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární a rezervy na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární, na základe aktualizovaného odhadu nákladov na vyraďovanie a ukončovanie prevádzky uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyraďovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyraďovania“, 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. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 5 579 tis. EUR v prospech výkazu ziskov a strát a 22 210 tis. EUR v prospech 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 za rok končiaci 31. decembra 2018.

V roku 2018 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva na súčasnú hodnotu. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 95 479 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 44 117 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 za rok končiaci 31. decembra 2018.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

V roku 2018 Spoločnosť vykázala v prospech výkazu ziskov a strát zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie v hodnote 44 142 tis. EUR, v dôsledku zmeny ďalších odhadov, najmä aktualizovaného odhadu budúcich nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizovaný štúdiu realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, ktorý vypracoval tím nezávislých expertov na problematiku zadného palivového cyklu jadrových zariadení (ÚJP Praha a.s., UJV Řež, a.s.) k 6. decembru 2016. V tabuľke vyššie je táto čiastka zahrnutá v riadku Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2018.

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

K 31. decembru 2018 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	-	-	9 637	8 175	17 812
Dlhodobé záväzky	542 570	144 772	1 270 967	48 667	2 006 976
Rezerva spolu	542 570	144 772	1 280 604	56 842	2 024 788

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2019 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2018: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018: od 3,97% do 4,35%) 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:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
			<i>2019</i>		<i>2018</i>	
	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>
Skladovanie a ukladanie vyhorelého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 418 506	1 337 446	-110 658	124 286	-104 053	116 872
Náklady na ukončovovanie prevádzky, vyraďovanie a likvidáciu jadrových elektrární	747 441	687 342	-73 081	81 613	-68 506	76 656
Spolu	2 165 947	2 024 788	-183 739	205 899	-172 559	193 528

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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

V auguste 1994 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 254, ktorým bol vytvorený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi ("Fond"). Dňa 16. marca 2006 schválila Národná rada Slovenskej republiky zákon č. 238/2006 Z. z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“), ktorým bol zrušený Fond a bol zriadený jeho nástupca Národný jadrový fond. 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 podúčte alebo analytickom účte jadrového zariadenia, ich zhodnocovania a pôsobenia makroekonomických faktorov počas jednotlivých fáz životného cyklu jadrového zariadenia. Na základe uvedeného výpočtu bola nariadením vlády č. 22/2019 Z. z. zo dňa 9. januára 2019 stanovená výška ročného príspevku pre obdobie rokov 2019 až 2022 za JE EBO V2 vo výške 41 036 084 EUR/rok a za JE EMO 1&2 vo výške 24 891 727 EUR/rok.

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 (V2 a EMO 1&2) 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 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
Zostatok k 1. januáru 2018	1 146 531
Platby do fondu počas roka 2018	56 246
Pripísaný úrok (poznámka 26)	29 494
Presun prostriedkov na iné podúčty Národného jadrového fondu	-1 837
Čerpanie prostriedkov z Národného jadrového fondu	-201
Pokuta uložená Úradom jadrového dozoru, uhradená na podúčty Národného jadrového fondu pre jadrové elektrárne V2 a EMO 1&2	198
Poplatok za správu fondu	-562
Zostatok k 31. decembru 2018	1 229 869

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 (V2 a EMO 1&2) 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 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 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 má 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 jadroenergetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí od rôznych faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, aj výroba elektriny v jadrových elektrárnach podľa súčasných prognóz, výnosy Spoločnosti z tejto výroby, 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.

Súčasná bilancia prostriedkov Národného jadrového fondu poukazuje na nedostatok prostriedkov financovania vyradovania jadrových zariadení. 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. Tento nedostatok vznikol v dôsledku skutočnosti, že Národný jadrový fond bol zriadený v roku 1994 a príspevky boli platené od roku 1996, teda nie počas celej životnosti jadrových elektrární a nie na podúčet určený na vyradovanie jadrovej elektrárne A1 v Jaslovských Bohuniciach, ktorá bola v tom období už mimo prevádzky. 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. V súlade s § 3 tohto nariadenia je na základe hodnoty koeficientu jadrovej inflácie vydaného Štatistickým úradom Slovenskej republiky aktuálna sadzba odvodu platná od 1. júla 2018 vo výške 3,27 EUR/MWh. Špeciálny odvod na krytie historického deficitu sa ukazuje byť ako dostatočný a prijatý vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR neuvažuje s jeho zmenou. Vláda Slovenskej republiky prijala dňa 9. januára 2019 s účinnosťou od 1. februára 2019 nové nariadenie č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny. Výška sadzby odvodu je v ňom stanovená na 3,27 EUR/MWh.

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	2019	2018
Zostatok k 1. januáru	125 754	116 809
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	5 220	5 079
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-4 685*	1 809
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	610	2 096
Skutočné výdavky počas obdobia	-42	-39
Zostatok k 31. decembru	126 857	125 754

*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 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 2019
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2018 je rezerva vykázaná v súvahe nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární</i>
Krátkodobé záväzky	185
Dlhodobé záväzky	125 569
Rezerva spolu	125 754

Tepelná elektráreň Nováky je prevádzkovaná na základe uznesenia Vlády SR o výrobe elektriny z domáceho uhlia vo všeobecnom hospodárskom záujme. Ministerstvo hospodárstva SR dňa 5. augusta 2019 vydalo nové rozhodnutie číslo 17237/2019-4130-38165 s platnosťou od 1. septembra 2019, v ktorom sú definované povinnosti Spoločnosti pri výrobe elektriny z domáceho uhlia v elektrárni Nováky 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, 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, 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 2019.

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 vyrad'ovania tepelných elektrární bude prebiehať v súlade so stratégiou vyrad'ovania 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 vyrad'ovania 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 2019 vedenie Spoločnosti prehodnotilo časový harmonogram vynakladania peňažných prostriedkov v procese vyrad'ovania 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.

V roku 2018 Spoločnosť aktualizovala sadzby pre diskontovanie rezerv. V tejto súvislosti Spoločnosť vykázala zmenu odhadu vo výške 1 809 tis. EUR na ťarchu výkazu ziskov a strát a 2 096 tis. EUR na ťarchu vlastného imania.

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 odvodennej zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018 od 3,97% do 4,35%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti rezervy na zmenu v diskontnej sadzbe je znázornená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2019		2018	
	2019	2018	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyradenie a likvidáciu tepelných elektrární	126 857	125 754	-5 262	5 511	-4 860	5 082

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v súvahe vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2019		2018	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	613
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	1 648	41 195	1 114	38 276
Spolu	1 648	41 377	1 114	38 889

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacej 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 2018 boli schválené a podpísané dodatky k PKZ pre roky 2017 – 2020. Podmienky týchto dodatkov k PKZ boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2019 mala Spoločnosť spolu 3 654 zamestnancov (v roku 2018: 3 665 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 2018: 9 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2019	2018
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	38 115	1 275	39 390	39 951
Náklady služby bežného roka	1 790	68	1 858	1 891
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	524	17	541	433
Zisky/straty vyplývajúce z demografických predpokladov	261	85	346	-3 755
Zisky/straty vyplývajúce z finančných predpokladov	1 495	32	1 527	698
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	-70	37	-33	1 830
Vyplácanie požitkov počas roka	-602	-184	-786	-1 658
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 513	1 330	42 843	39 390

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2019	2018
Čistý záväzok k 1. januáru	38 115	1 275	39 390	39 951
Náklady vo výkaze ziskov a strát	2 314	239	2 553	2 259
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 686	0	1 686	-1 162
Vyplatené požitky	-602	-184	-786	-1 658
Čistý záväzok k 31. decembru	41 513	1 330	42 843	39 390
Z toho: Krátkodobý	1 513	135	1 648	1 114
Dlhodobý	40 000	1 195	41 195	38 276

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

<i>V tis. EUR</i>	<i>Požitky po skončení zamestnania</i>	<i>Ostatné požitky</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Náklady služby bežného roka	1 790	68	1 858	1 891
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	524	17	541	433
Okamžité vykázané poistno-matematické zisky/straty	-	154	154	-65
Náklady za rok spolu	2 314	239	2 553	2 259

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2018, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2019 (použité pre výpočty k 31. decembru 2019) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2017, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky roku 2018 (použité pre výpočty k 31. decembru 2018).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Diskontná sadzba k 31. decembru	1,00%	1,39%
Budúci rast platov	2,5%	2,5%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2,5%	2,9%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>	<i>2017</i>	<i>2016</i>	<i>2015</i>	<i>2014</i>
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	42 843	39 390	39 951	34 558	65 954	64 668

Analýza citlivosti

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

<i>V tis. EUR</i>		<i>Diskontná sadzba</i>	<i>Budúci rast platov</i>
	<i>31. december 2019</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 843	-1 942	2 097
			<i>+ 0,50%</i>
		<i>Diskontná sadzba</i>	<i>Budúci rast platov</i>
	<i>31. december 2018</i>	<i>+ 0,50%</i>	<i>- 0,50%</i>
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	39 390	-1 750	1 884
			<i>+ 0,50%</i>

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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
Rozpustenie	-	-	-	-	-
Zostatok k 31. decembru 2019	9 179	11 051	43 154	2	63 386
Dlhodobé	8 668	11 051	-	-	19 719
Krátkodobé	511	-	43 154	2	43 667
Zostatok k 1. januáru 2018	10 554	10 849	11 958	2	33 363
Rezervy vytvorené počas obdobia	-	140	33 143	2	33 285
Rezervy použité počas obdobia	-1 032	-	-12 015	-1	-13 048
Uvoľňovanie úroku (poznámka 26)	429	-	-	-	429
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-195	-	57	-	-138
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	171	-	-	-	171
Rozpustenie	-	-27	-	-	-27
Zostatok k 31. decembru 2018	9 927	10 962	33 143	3	54 035

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 2019 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2018: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,88% do 4,25% (k 31. decembru 2018: od 3,97% do 4,35%), na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Spoločnosti bola 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 bola vykázaná na skutočné emisie skleníkových plynov prevyšujúce celkový objem emisných kvót nadobudnutých bezodplatne, ktoré má Spoločnosť v danom okamihu v držbe. 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 2019
(v tis. EUR)

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 - 5,5	2020	203 198	182 594
Podriadený úver (dohadné úroky)	5,92	2020	38	27
Úvery od podnikov v Skupine	0,50	2020	1 663	-
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	5,75	2020	3 534	544
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			208 433	183 165
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	0,721 – 5,5	2021 - 2026	2 904 458	2 676 123
Podriadený úver	5,92	2027	350 903	244 634
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	5,75	2021 - 2043	11 465	1 036
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 266 826	2 921 793

K 31. augustu 2018 Spoločnosť úspešne ukončila proces prehodnotenia podmienok všetkých existujúcich úverových zmlúv so svojimi veriteľmi. Spoločnosť predĺžila splatnosť úverových zmlúv, pričom maximálna splatnosť bola dohodnutá na 31. december 2026. Zároveň Spoločnosť prejednala finančné a nefinančné kovenanty. V súlade s platnou účtovnou politikou vyhodnotila Spoločnosť modifikáciu podmienok úverových zmlúv ako zásadnú. Finančný dopad tejto modifikácie predstavoval 29 972 tis. EUR a v súlade s platnými ustanovenia IFRS 9 bol vykázaný k 31. decembru 2018 s vplyvom na výsledok hospodárenia (pozri poznámku 26).

V priebehu roka 2018 sa spoločnosť Slovak Power Holding B.V. zaviazala poskytnúť Spoločnosti podriadený úver do výšky 700 mil. EUR. V súvislosti s uzatvorením zmluvy o poskytnutí podriadeného úveru boli uzatvorené aj Dohoda o podriadenosti vo vzťahu k určitým pohľadávkam týkajúcim sa VEG a Dohoda o odložení vymáhania vo vzťahu k určitým pohľadávkam týkajúcim sa VEG.

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 2019 revolvingové úvery v hodnote 165 000 tis. EUR ako dlhodobé, keďže v súlade so zmluvnými podmienkami má Spoločnosť možnosť a úmysel posunúť splatnosť týchto záväzkov na dobu dlhšiu ako 12 mesiacov od dátumu vykazovania.

V roku 2019 Spoločnosť neporušila finančné a nefinančné kovenanty vyplývajúce z úverových zmlúv.

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 je nasledovný:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Na požiadanie alebo do 1 roka	208 433	183 165
V druhom až ôsmom roku	3 266 826	2 677 159
Po ôsmich rokoch	-	244 634
Spolu	3 475 259	3 104 958

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Nekomitované úverové linky	65 251	125 103
Účelovo viazaný úver	453 441	629 422
Podriadený úver	355 000	456 000
Spolu	873 692	1 210 525

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Prehľad pohybov úverov v roku 2019 a 2018 je nasledovný:

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 (pozn.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

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2018	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2018
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 804 605	127 409	-43 353*	-29 944	2 858 717
Podriadený úver	-	244 000	661	-	244 661
Úvery od podnikov v Skupine	714	-714	-	-	-
Závazky z finančného lízingu (pozn.5)	2 128	-655	107	-	1 580
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	2 807 447	370 040	-42 585	-29 944	3 104 958

*Hodnota predstavuje netto efekt úpravy úverov na amortizovanú hodnotu z titulu modifikácie podmienok úverových zmlúv vo výške 48 140 tis. EUR a časového rozlíšenia úrokov platených pozadu s opačným vplyvom 4 787 tis. EUR.

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	2019	2018
Výnosy budúcich období z derivátových transakcií	1 554	2 331
Denné zúčtovanie ziskov a strát na komoditnej burze	-	1 143
Výdavky budúcich období – poplatky za znečistenie ovzdušia	152	252
Granty	52	167
Spolu	1 758	3 893
Dlhodobé	52	167
Krátkodobé	1 706	3 726

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2019	2018
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	245 925	288 440
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	5 097	4 985
Záväzky voči zamestnancom	28 887	25 586
Ostatné priame dane	7 332	5 847
Krátkodobé rezervy	14 983	20 093
Iné záväzky	10 960	11 529
Spolu iné krátkodobé záväzky	67 259	68 040
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	313 184	356 480

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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>2019</i>	<i>2018</i>
Stav na začiatku obdobia	826	533
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	1 218	1 255
Čerpanie	-916	-962
Stav ku koncu obdobia	1 128	826

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	312 832	356 128
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	352	352
Spolu	313 184	356 480

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>2019</i>	<i>2018</i>
Predaj na domácom trhu, vrátane obchodníkov	830 373	935 198
Podporné služby	73 012	85 237
Regulačná elektrina	3 229	4 898
Odchýlka	7 919	9 652
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	116 638	105 948
Výnosy z predaja tepla	19 364	16 344
Domáce výnosy	1 050 535	1 157 277
Predaj na zahraničnom trhu	1 298 935	1 265 550
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	2 349 470	2 422 827

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Nákup elektrickej energie	1 480 723	1 643 676
Poplatky za elektrickú energiu	2 706	6 701
Ostatné	6 000	9 749
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 489 429	1 660 126

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Výnosy z prenájmu	1 273	1 253
Komoditné deriváty, netto	-	95 326
Zisk z predaja emisných kvót	52 295	10 569
Amortizácia výnosov budúcich období	117	117
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku	-	7 721
Zmluvné pokuty a penále	242	51
Zisk z predaja materiálu	412	249
Odpis záväzkov	-	-
Náhrady škôd	10	1
Výnosy z dohôd o urovnaní	102	505
Ostatné	282	520
Ostatné prevádzkové výnosy	54 733	116 312

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	15 263	15 351
Náklady na poistenie	5 486	6 450
Zmeny v ostatných rezervách	295	-83
Komoditné deriváty, netto	30 314	4 504
Strata z predaja majetku	424	-
Zmluvné pokuty a penále	292	221
Členské príspevky	911	822
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-555	-111
Tvorba rezervy na emisné kvóty	44 276	33 199
Ostatné	306	736
Ostatné prevádzkové náklady	97 012	61 089

Náklady na poskytnuté audítorské služby:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	128	114
Súvisiace audítorské služby	28	7
Ostatné neaudítorské služby	11	11
Spolu	167	132

24. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Mzdové náklady	81 831	79 912
Náklady na sociálne zabezpečenie	35 824	35 887
Ostatné sociálne náklady	5 344	5 181
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	2 012	1 826
Dlhodobé prémie	-107	-
Odstupné	1 086	573
Osobné náklady	125 990	123 379

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

25. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	199 078	184 213
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	1 705	1 301
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	15 382	3 012
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární (poznámka 15)	-	-396
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-31	-
Netto tvorba opravnej položky k pohľadávkam (poznámka 11)	1 015	1 506
Ostatné	9	11
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	217 158	189 647

26. Finančné výnosy a náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Kurzové rozdiely, netto	-	233
Výnosové úroky	2 877	3 010
Výnosový úrok z Národného jadrového fondu (poznámka 15)	30 691	29 494
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	-	11 286
Vnorené deriváty – rozpustenie výnosov budúcich období (poznámka 20)	777	778
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	405	413
Zisk z precenenia neefektívnych zabezpečovacích derivátov	669	2 305
Finančné výnosy	35 419	47 519

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Kurzové rozdiely, netto	608	-
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhorieťho paliva (poznámka 15)	86 830	83 500
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 220	5 079
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	541	433
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	407	429
Náklad súvisiaci s odvykázaním úverov (poznámka 19)	-	29 972
Vnorené deriváty – zmena v ocenení (poznámka 30)	305	-
Iné	5 088	6 156
Finančné náklady	98 999	125 569

27. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Splatná daň z príjmov	13 424	-5 046
Z toho: Daň za bežné obdobie	13 414	1 134
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	10	-6 180
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	-5 247	9 591
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	8 177	4 545

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2019 sadzbu 21% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2018) a 21% na výpočet odloženej dane z príjmov (21% v roku 2018).

K 31. decembru 2019 Spoločnosť nevykazuje pohľadávku zo splatnej dane z príjmov. Pohľadávka z dane z príjmov vo výške 1 764 tis. EUR k 31. decembru 2018 sa vzťahuje k daňovej pozícii z titulu splatnej dane z príjmov k 31. decembru 2018.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2019 vo výške 21 614 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 2018: 4 870 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 bude 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 neskôr 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		2019	2018
Zisk za obdobie		17 969	25 315
Náklad dane z príjmov spolu		8 177	4 545
Zisk pred zdanením daňou z príjmov		26 146	29 860
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	21%	5 491	6 271
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		778	1 134
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	7%	1 898	3 320
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	31%	8 167	36%
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		10	-6 180
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	31%	8 177	15%
		4 545	

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2019	2018
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov	-16 442	23 331
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-133 738	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku	241	-363
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami	354	-270
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	5 023	4 600
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	128	440
Zmena environmentálnej rezervy	102	36
Efekt prvotnej aplikácie IFRS 9	-	554
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	-144 332	28 328

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-667 396	-526 971	-667 396	-526 971
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	4 228	65 124	-	-49 479	4 228	15 645
Vnorené deriváty	-	-	-137	-201	-137	-201
Zásoby	1 985	1 501	-	-	1 985	1 501
Zamestnanecké požitky	9 035	8 401	-	-	9 035	8 401
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	454 849	425 205	-	-	454 849	425 205
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	26 640	26 408	-	-	26 640	26 408
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	4 752	5 282	-	-	4 752	5 282
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-281 214	-261 171	-281 214	-261 171
Ostatné	19 569	17 902	-1 445	-2 050	18 124	15 852
Zostatok k 31. decembru	521 058	549 823	-950 192	-839 872	-429 134	-290 049

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zostatok k 1. januáru 2018</i>	<i>Vykázané vo výkaze ziskov a strát</i>	<i>Vykázané vo vlastnom imaní</i>	<i>Zostatok k 31. decembru 2018</i>	<i>Vykázané vo výkaze ziskov a strát</i>	<i>Vykázané vo vlastnom imaní</i>	<i>Zostatok k 31. decembru 2019</i>
Dlhodobý hmotný majetok	-529 727	3 119	-363	-526 971	-6 928	-133 497	-667 396
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	7 528	-15 214	23 331	15 645	5 025	-16 442	4 228
Vnorené deriváty	2 169	-2 370	-	-201	64	-	-137
Zásoby	1 076	425	-	1 501	484	-	1 985
Zamestnanecké požitky	8 519	152	-270	8 401	280	354	9 035
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	394 290	26 315	4 600	425 205	24 621	5 023	454 849
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	24 530	1 438	440	26 408	104	128	26 640
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	5 832	-550	-	5 282	-530	-	4 752
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-243 791	-17 380	-	-261 171	-20 043	-	-281 214
Ostatné	20 762	-5 500	590	15 852	2 170	102	18 124
Aktíva a pasíva vzťahujúce sa k ukončovaným činnostiam	26	-26	-	-	-	-	-
Odložený daňový záväzok	-308 786	-9 591	28 328	-290 049	5 247	-144 332	-429 134

K 31. decembru 2019 vykazuje Spoločnosť na súvahe odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 26 040 tis. EUR (k 31. decembru 2018: 11 240 tis. EUR) (odložená daňová pohľadávka) z dočasných daňových rozdielov vznikajúcich z nasledovných položiek: aktivované náklady na vyradovanie jadrovoenergetických zariadení, nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární, časť rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého 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 jadrovoenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu nového 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 2019
(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 2019 a k 31. decembru 2019:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	98 819	113 373	9 030	46 320
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	4	797	2	353
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	397	6 792	80	514
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	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
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	882	2	85
Energotel, a.s.	69	999	20	269
REAKTORTEST, s.r.o.	-	10 768	-	-
ÚJV Řež, a.s.	2	3 733	-	1 923
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	87	-	73
EMANI	-	1 944	-	-
ELINI	-	883	-	252
Wood Nuclear Slovakia s.r.o.	-	295	-	66
EGEM, s. r. o.	-	24	-	14
EOP HOKA SK, s. r. o.	131	78	11	14
EP Coal Trading a.s.	-	-	-	6
EP Commodities, a.s.	21 557	39 421	2 308	1 567
EP ENERGY TRADING, a.s.	2 031	942	135	373
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	-	-	-	-
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	1 130	16 485	252	5 660
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	-	-	-
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	71 481	6 788	17 750	2 779
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	51 599	7	4 981	-
I&C Energo a.s.	-	4 572	-	329
I&C Energo a.s. organizačná zložka	-	5	2 738	1 161
MH Invest, s.r.o.	77	-	8	-
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	-	5	-	-
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	213	32 376	249	9 471
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	1	-
SSE CZ, s.r.o.	5 613	-	477	-
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.*	70 155	3 461	8 961	344
Stredoslovenská distribučná, a.s.	7 253	7 282	706	1 022
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	25	386	67 820	496
Východoslovenská distribučná, a.s.	967	723	66	69
Východoslovenská energetika, a.s.	22 047	2 621	2 232	266
Západoslovenská distribučná, a. s.	5 124	4 128	395	308
Západoslovenská energetika, a.s.	-	10	-	-
ZSE Energia, a.s.	96 584	45	9 851	8
Spolu	650 616	284 978	157 288	79 331

*V roku 2019 spoločnosť zmenila obchodné meno zo Stredoslovenská energetika, a.s. na Stredoslovenská energetika Holding, a.s.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2018 a v roku končiacom sa 31. decembra 2018:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Predaje</i>	<i>Nákupy</i>	<i>Pohľadávky</i>	<i>Závazky</i>
Spoločnosti skupiny ENEL	32 265	60 716	10 276	54 258
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	5	1 122	1	321
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	400	6 131	82	618
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	400	27 163	92	3 581
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	125 263	4 946	15 858	2 211
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	53 004	5 358	6 590	1 101
Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o.	6	1 034	2	109
Energotel, a.s.	70	1 013	15	305
REAKTORTEST, s.r.o.	-	11 369	-	9
ÚJV Řež, a.s.	2	5 221	-	1 910
ÚJV Řež, a.s. - organizačná zložka Slovensko	-	794	-	656
EMANI	-	1 987	-	-
ELINI	-	512	-	33
EGEM, s. r. o.	-	3 353	-	3 438
EOP HOKA SK, s. r. o.	99	258	22	95
EP Coal Trading a.s.	-	26 048	-	14 924
EP Commodities, a.s.	10 383	3 352	11 423	2 116
EP ENERGY TRADING, a.s.	3 690	5 495	203	509
EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka	288	77	-	-
Jadrová a vyradovacia spoločnosť, a.s.	1 087	17 435	250	6 046
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	-	49	-	5
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	82 277	7 029	15 830	1 274
Slovenský plynárenský priemysel, a.s.	40 903	11 616	6 006	1 183
I&C Energo a.s.	-	904	-	165
I&C Energo a.s. organizačná zložka	-	428	-	553
SLOVENSKÉ ENERGETICKÉ STROJÁRNE a.s.	4	2	-	2
SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik	141	26 812	162	5 760
SPP - distribúcia, a.s.	-	1	-	1
SSE CZ, s.r.o.	6 244	2 111	530	179
Stredoslovenská energetika, a.s.	66 313	8 656	8 186	1 173
Stredoslovenská distribučná, a.s.**	8 200	8 996	567	868
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK	60	1 953	77 488	633
Východoslovenská distribučná, a.s.	1 409	681	35	73
Východoslovenská energetika, a.s.	54 227	27	5 643	2
Západoslovenská distribučná, a. s.	5 668	4 288	378	307
Západoslovenská energetika, a.s.	-	8	-	1
ZSE Energia, a.s.	80 138	4 969	7 777	18
Wood Nuclear Slovakia s.r.o.*	-	471	-	452
Spolu	572 546	262 385	167 416	104 889

*V roku 2018 spoločnosť zmenila obchodné meno z Amec Foster Wheeler Nuclear Slovakia s.r.o. na Wood Nuclear Slovakia, s.r.o.

**V roku 2018 spoločnosť zmenila obchodné meno zo Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. na Stredoslovenská distribučná, a.s.

K 31. decembru 2019 Spoločnosť vykazuje opravnú položku k pohľadávkam po splatnosti voči spoločnostiam skupiny Enel vo výške 3 181 tis. EUR (2018: 3 153 tis. EUR).

K 31. decembru 2019 Spoločnosť vykazuje podriadený úver voči spoločnosti Slovak Power Holding B.V. vo výške 350 941 tis. EUR (2018: 244 661 tis. EUR).

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 29.

Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné. Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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, okrem záväzku voči Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústave, a.s., ktorý bol zabezpečený bankovou zárukou vo výške 3 338 tis. EUR s platnosťou od 8. decembra 2017 do 31. januára 2019.

Orgány Spoločnosti

Podľa výpisu z Obchodného registra Okresného súdu Bratislava I k 31. decembru 2019 majú orgány Spoločnosti nasledovné zloženie:

Predstavenstvo:	Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva Michele Bologna, podpredseda predstavenstva Ing. Peter Hlbocký, druhý podpredseda predstavenstva Ing. Jaroslav Holubec Pavol Štuller, MBA Ing. Martin Suchánek Ing. Lukáš Maršálek Pedro José Cañamero González (od 27. júna 2019)
Dozorná rada:	Elisabetta Barberi, predseda dozornej rady (od 22. novembra 2019) JUDr. Peter Hajduček, podpredseda dozornej rady (od 22. novembra 2019) Mgr. Zdenek Turian Ludovít Hacaj Jiří Feist Pavel Janík Jan Stříteský Jozef Ondrejčíček Stanislav Kysel Ing. Bohumil Kratochvíl Andrea Piagentini Maria Antonietta Giannelli (od 25. mája 2019) Giuseppe Ferrara (od 25. mája 2019) doc. JUDr. Boris Balog (od 22. novembra 2019) Ján Topolovský (od 23. decembra 2019)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2019 ukončili:

Ing. Tatiana Kamenská (do 24. mája 2019)
 Igino Maria Chellini (do 21. novembra 2019)
 Ing. Richard Paško, predseda dozornej rady (do 24. mája 2019)
 Georgios Karavas, podpredseda dozornej rady (do 24. mája 2019)
 Rodolfo Avogadro di Vigliano (do 24. mája 2019)
 Giuseppe Turchiarelli, predseda dozornej rady (od 21. novembra 2019)
 Ing. Oľga Beckerová (do 22. decembra 2019)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2019	2018
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 528	1 383
Nepeňažné požitky	21	17
Spolu	1 549	1 400

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2019	2018
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	232	105
Spolu	232	105

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

<i>V tis. EUR</i>	2019	2018
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	3 854	3 646
Nepeňažné požitky	58	80
Spolu	3 912	3 726

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.

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>	2019	2018
Nájom áut	1 333	1 443
Nájom pozemkov a budov	60	3 131
Nájom IT a telekomunikačných zariadení	954	954
Spolu	2 347	5 528

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>	2019	2018
Do jedného roka	1 652	4 179
Jeden až päť rokov (vrátane)	3 073	13 640
Viac ako päť rokov	120	888
Spolu	4 845	18 707

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>	2019	2018
Prenájom pozemkov a budov	1 248	1 262
Prenájom IT a telekomunikačných zariadení	337	337
Spolu	1 585	1 599

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>	2019	2018
Do jedného roka	1 536	1 394
Jeden až päť rokov (vrátane)	1 602	1 905
Viac ako päť rokov	582	457
Spolu	3 720	3 756

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 2019 mala Spoločnosť uzatvorené zmluvy na nákup dlhodobého hmotného majetku v celkovej výške 5 516 782 tis. EUR (k 31. decembru 2018: 5 231 819 tis. EUR), z toho 305 388 tis. EUR nebolo k 31. decembru 2019 zrealizovaných (k 31. decembru 2018: 475 304 tis. EUR nezrealizovaných).

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

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.

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.

2. Žaloba podaná Fondom národného majetku Slovenskej republiky napádajúca platnosť Zmluvy o odškodnení

Dňa 16. júla 2008 podal FNM žalobu namietajúcu neplatnosť Zmluvy o odškodnení v zásade preto, pretože jedna z odkladacích podmienok nadobudnutia jej účinnosti – platnosť Zmluvy o prevádzke – nikdy nebola splnená.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. tvrdí, že je právnym nástupcom FNM SR (implicitne aj vo vzťahu k Zmluve o odškodnení) a požiadala súd, aby v konaní pokračoval. Spoločnosť uviedla, že: (i) spoločnosť MH Manažment, a.s. nie je právnym nástupcom FNM SR a (ii) súd nemá dostatok právomoci spor prejednať z dôvodu existencie rozhodcovskej doložky v Zmluve o odškodnení.

Spoločnosť MH Manažment, a.s. vstúpila do konania ako právny nástupca FNM. Dňa 27. septembra 2017 súd zamietol žalobu. Spoločnosť MH Manažment, a.s. podala odvolanie dňa 24. novembra 2019.

Odvolacie konanie potvrdilo zamietnutie žaloby prvoinštančným súdom.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

3. 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.

4. 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. 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).

Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

V priebehu roku 2018 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.

Ostatné konania o vydanie bezdôvodného obohatenia (za roky 2009, 2010, 2011, 2013, 2014 a 2015) prebiehajú.

5. 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).

Toto konanie prebieha.

6. Nárok Spoločnosti na ročné vysporiadanie

Dňa 31. decembra 2014 Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplata výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa vydania tejto účtovnej závierky zaplata zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie. Odvolacie konanie prebieha.

**POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)**

7. 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 nárokovať pravidelnú platbu; v dôsledku toho Spoločnosť nebola nikdy povinná platiť približne 5 miliónov EUR ročne.

Dňa 22. januára 2019 vydal súd uznesenie o pokračovaní v konaní. Dňa 10. októbra 2019 súd zamietol žalobu Spoločnosti. Následne, dňa 15. novembra 2019 Spoločnosť podala odvolanie.

Ostatné súdne spory

1. Súdne spory so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“) týkajúcich sa ceny, ktorú má Spoločnosť zaplatiť za odber povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002. V súdnom konaní iniciovanom SVP v roku 2004 SVP uspel na oboch stupňoch a Spoločnosť v roku 2010 zaplatila SVP sumu 10 004 tis. EUR (istina bola v sume 5 847 tis. EUR). Následne bola v roku 2012 Spoločnosť úspešná so svojou ústavnou sťažnosťou, rozsudok ukladajúci Spoločnosti povinnosť zaplatiť vyššie uvedenú sumu bol zrušený a vec bola vrátená súdom na ďalšie konanie.

Toto konanie stále prebieha na súde prvej inštancie.

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

Vzhľadom na skutočnosť, že SVP odmietol vrátiť 10 004 tis. EUR pôvodne zaplatených Spoločnosťou na základe rozsudku zrušeného Ústavným súdom, Spoločnosť žalovala SVP o zaplatenie a získala rozsudok (účinný a vykonateľný v deň tejto účtovnej závierky) ukladajúci SVP povinnosť zaplatiť Spoločnosti 10 004 tis. EUR spolu s úrokmi z omeškania. Do dnešného dňa SVP túto sumu nezaplatil.

Spoločnosť je stranou sporu s SVP týkajúceho sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom spoločnosti BRNO TRUST, a.s. pre SVP v sume 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, ktoré stále prebieha.

Spoločnosť rokuje s SVP o možnom urovnaní vzájomných pohľadávok a mimosúdnom ukončení sporov.

2. Súdne spory súvisiace s G-komponentom

Spoločnosť je účastníkom 3 sporových konaní so všetkými troma 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, 2015 a prvú polovicu roku 2016, celkom v sume cca 34 100 tis. EUR.

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. Viedenský dohovor v Slovenskej republike nadobudol účinnosť dňa 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ 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 menšiu ako 5 mil. USD (USD vyjadrený v zlate k 29. aprílu 1963, t.j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

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 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

V priebehu roka 2018 Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, v celkovej hodnote 4 840 tis. EUR. K 31. decembru 2019 bola hodnota prísľubu odškodnenia nezmenená. 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 2019 ani k 31. decembru 2018.

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 2019 a k 31. decembru 2018 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 9 059 366 tis. EUR (2018: v hodnote 8 092 547 tis. EUR) a zásoby v hodnote 22 100 tis. EUR (2018: v hodnote 21 184 tis. EUR) v prospech bánk a úverových veriteľov.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

30. Reálna hodnota finančných nástrojov

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

		31. december 2019	31. december 2018		
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	104 969	104 969	101 386	101 386
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 339 112	1 339 112	1 229 869	1 229 869
Vnorené deriváty	7	622	622	607	607
Zabezpečovacie deriváty	7	6 243	6 243	526	526
Ostatné investície	9	5 996	5 996	5 196	5 196
Spolu dlhodobé finančné aktíva		1 456 942	1 456 942	1 337 584	1 337 584
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 266 826	4 085 255	2 921 793	2 921 793
Zabezpečovacie deriváty	7	99 115	99 115	202 283	202 283
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 365 941	4 184 370	3 124 076	3 124 076
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	178 796	178 796	156 116	156 116
Vnorené deriváty	7	29	29	349	349
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	152 869	152 869	392 899	392 899
Zabezpečovacie deriváty	7	29 927	29 927	32 180	32 180
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	4 631	4 631	8 592	8 592
Spolu krátkodobé finančné aktíva		366 252	366 252	590 136	590 136
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	208 433	208 433	183 165	183 165
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	115 940	115 940	329 745	329 745
Zabezpečovacie deriváty	7	66 683	66 683	71 670	71 670
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	313 184	313 184	356 480	356 480
Spolu krátkodobé finančné záväzky		704 240	704 240	941 060	941 060

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 2019 a k 31. decembru 2018 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.
- Reálna hodnota finančných aktív určených na predaj je odvodená z kótovanej trhovej ceny na aktívnom trhu, ak je dostupná.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

- 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.

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 2019 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2019	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
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

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

K 31. decembru 2018 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2018	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Vnorené deriváty	7	956	-	956	-
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	392 899	-	392 899	-
Zabezpečovacie deriváty	7	32 706	-	32 706	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2018	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	329 745	-	329 745	-
Zabezpečovacie deriváty	7	273 953	-	273 953	-

Počas rokov 2019 a 2018 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Pohyb reálnej hodnoty vnorených derivátov je zhrnutý nasledovne:

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

V tis. EUR

Zostatok k 1. januáru 2018	-10 330
Zmena reálnej hodnoty cez výkaz ziskov a strát (poznámka 26)	11 286
Konečný zostatok k 31. decembru 2018	956

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	9 432	-16 408
Stav k 31. decembru 2019	25 840	
10% nárast	42 247	16 407

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	2 486	-744
Stav k 31. decembru 2018	3 230	
10% nárast	3 974	744

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	68 229	3 658
Stav k 31. decembru 2018	64 571	
10% nárast	60 912	-3 659

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	2 171	1 520
Stav k 31. decembru 2019	651	
10% nárast	143	-508

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota vnorených derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	4 858	3 902
Stav k 31. decembru 2018	956	
10% nárast	-1 279	-2 235

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

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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.

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 spoločnosti 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 vplývajúcich 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku a pohľadávkam z lízingu, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2019 a k 31. decembru 2018 (dátum prvej aplikácie IFRS 9) nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2019</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2018</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,02%	37	0,03%	79
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,02%	-	0,03%	-
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,33%	-	0,54%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	11,64%	-	42,35%	28
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	15,92%	-	51,82%	3
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	20,96%	-	53,41%	4
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	29,75%	1	59,43%	5
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	8 457	100%	7 369
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotenú pohľadávky	100%	1 470	100%	1 466
Spolu opravná položka k pohľadávkam (poznámka 11)		145 954		144 943

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	3 238	2
A	1 325	8 525
Bez ratingu	4	4
Spolu	4 567	8 531

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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 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

K 31. decembru 2018:

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	264 023	107 907	156 116	4 198	11 552	140 366
Aktíva z derivátových nástrojov	426 972	1 893	425 079	252 383	-	172 696
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	690 995	109 800	581 195	256 581	11 552	313 062

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo záväzky, 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 2019
(v tis. EUR)

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

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)		Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(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

K 31. decembru 2018:

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)		Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 677 159	-	2 677 159	-	60 000	2 617 159
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	403 308	1 893	401 415	252 383	-	149 032
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	464 387	107 907	356 480	4 198	1 835	350 447
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	3 544 854	109 800	3 435 054	256 581	61 835	3 116 638

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva alebo 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 2019
(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 komitovaných úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu komitovaných úverových zdrojov.

Okrem účelovo viazaných úverov zakontrahovaných v celkovej výške 1 424 mil. EUR (2018: 1 487 mil. EUR), mala Spoločnosť k 31. decembru 2019 podpísané komitované úvery na všeobecné účely vo výške 2 030 mil. EUR (2018: 2 030 mil. EUR), ktoré boli plne načerpané (2018: plne načerpané). K rovnakému dátumu mala Spoločnosť nevyužitú nekomitovanú úverovú linku vo výške 65 mil. EUR (2018: 125 mil. EUR).

V tis. EUR	2019			2018		
	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	1 423 590	970 149	453 441	1 487 077	857 655	629 422
Podriadený úver	700 000	345 000	355 000	700 000	244 000	456 000

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 8 rokov	Viac ako 8 rokov	Spolu
Úvery – istina	192 562	3 317 696	-	3 510 258
Úvery – úrok	134 331	721 281	-	855 612
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	245 925	-	-	245 925
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	4 006	11 191	1 327	16 524

Finančné záväzky k 31. decembru 2018

Splatnosť finančných záväzkov na základe zmluvných nediskontovaných platieb je uvedená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 8 rokov	Viac ako 8 rokov	Spolu
Úvery – istina	170 975	2 727 115	244 621	3 142 711
Úvery – úrok	119 426	730 185	43 309	892 920
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	288 440	-	-	288 440
Záväzky z finančného lízingu (poznámka 5)	645	1 104	-	1 749

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(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. Spoločnosťou 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 1,36% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2019 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 2 930 000 tis. EUR (2018: 1 345 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2019 bola 300 000 tis. EUR (2018: 300 000 tis. EUR).

Analýza citlivosti

Spoločnosť uskutočnila analýzu možného dopadu v prípade predpokladanej zmeny úrokových sadzieb o +/- 100 bázických bodov, pričom ostatné premenné sa nezmenili.

Nasledujúca tabuľka zobrazuje citlivosť zisku Spoločnosti pred zdanením na zmenu úrokových sadzieb (prostredníctvom dopadu na pozície uzatvorené s variabilnými úrokovými mierami), pri predpoklade, že ostatné premenné ostanú nezmenené:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2019</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-32 409

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zvýšenie bázických bodov</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením 2018</i>
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-29 072

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

ii) Menové riziko

Menové riziko je riziko, že reálna hodnota budúcich peňažných tokov bude 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.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

Tieto obchody sú spravidla uzatvárané s rovnakou alebo nižšou nominálnou hodnotou a s rovnakým dátumom splatnosti ako má zabezpečený finančný záväzok alebo očakávaný tok peňažných prostriedkov. Každá zmena v reálnej hodnote a/alebo zmena budúcich peňažných tokov týchto kontraktov vyplývajúca z možného zhodnotenia alebo znehodnotenia funkčnej meny oproti ostatným menám je plne kompenzovaná zmenou v reálnej hodnote a/alebo zmenou budúcich peňažných tokov podkladovej pozície.

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 úroko-menových swapov.

<i>V tis. EUR</i>	<i>Zmena v kurze cudzej meny</i>	<i>Dopad na zisk pred zdanením</i>
31. december 2019		
CZK	+10%	-619
USD	+10%	-1 773
PLN	+10%	-164
31. december 2018		
CZK	+10%	-595
USD	+10%	-3 572
PLN	+10%	-314

iii) Komoditné riziko

Expozícia Spoločnosti voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi.

Pri predaji elektriny Spoločnosť uzatvára kontrakty s pevnými cenami vo forme bilaterálnych kontraktov s fyzickou dodávkou a v prípade obchodných transakcií využíva okrem kontraktov s fyzickou dodávkou aj kontrakty s finančným vyrovnaním (napr. kontrakty na rozdiely, na základe ktorých sú rozdiely buď platené protistrane, ak trhovacia cena elektriny prevýši dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak, Spoločnosti, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Spoločnosť uzatvára 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 zadlženia, 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 2019 bol ukazovateľ zadlženia 0,46 (k 31. decembru 2018: 0,45).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2019
(v tis. EUR)

32. Ukončované činnosti

V decembri 2017 Predstavenstvo Spoločnosti schválilo návrh na zmenu Zakladateľskej listiny spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. a Zmluvu o vklade časti podniku, ktorých zámerom bol vklad maloobchodných aktivít v Českej republike formou nepeňažného vkladu organizačnej zložky v Českej republike (ďalej ako „OZ ČR“) do základného imania 100% dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.

Zmluva o vklade časti podniku medzi Spoločnosťou ako vkladateľom a spoločnosťou Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o. ako nadobúdateľom, bola uzatvorená dňa 20. februára 2018, pričom podľa zmluvných ustanovení nadobudla účinnosť k 1. marcu 2018.

V nadväznosti na splnenie kritérií stanovených štandardom IFRS 5 Dlhodobý majetok držaný na predaj a ukončenie činností vykázala Spoločnosť v individuálnej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2017 (a následne aj 31. decembra 2018) všetky aktivity súvisiace s činnosťou OZ ČR ako ukončované činnosti.

V dôsledku ukončenia transformácie, k 31. decembru 2019 a 31. decembru 2018 už Spoločnosť nevykázala na súvahe žiadne aktíva ani pasíva vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti.

Čistý zisk z ukončovanej činnosti je samostatne prezentovaný vo výkaze ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2018, ako je uvedené nižšie:

Výsledok z ukončovanych činností

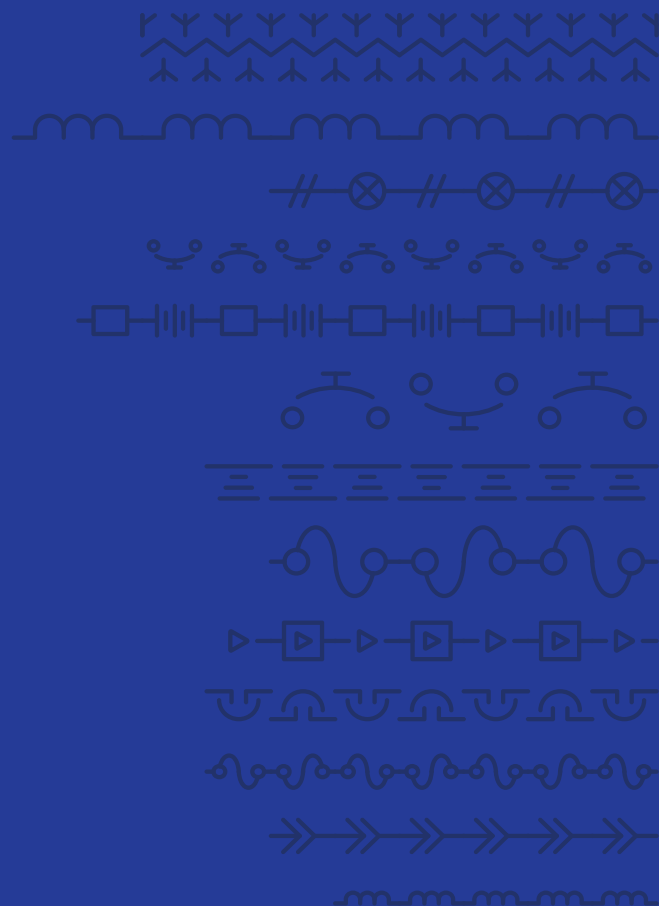
<i>V tis. EUR</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2019</i>	<i>Rok končiaci 31. decembra 2018</i>
Výnosy celkom	-	14 844
Náklady celkom	-	-15 780
Zisk pred daňou z príjmov	-	-936
Daň z príjmov	-	-26
Čistý zisk z ukončovanych činností	-	-962

33. Udalosti po súvahovom dni

Dňa 24. marca 2020 schválilo predstavenstvo Spoločnosti podpis dodatku k zmluve o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s. pre roky 2020 až 2022. Pre bližšie informácie pozri poznámku 15.

V súvislosti s nefinančnými kovenantmi v niektorých úverových zmluvách, ktoré bolo potrebné splniť v období medzi dňom vykazovania a dňom, ku ktorému sa účtovná závierka schváli na zverejnenie, Spoločnosť získala od veriteľov predĺženie termínu.

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



SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE

