



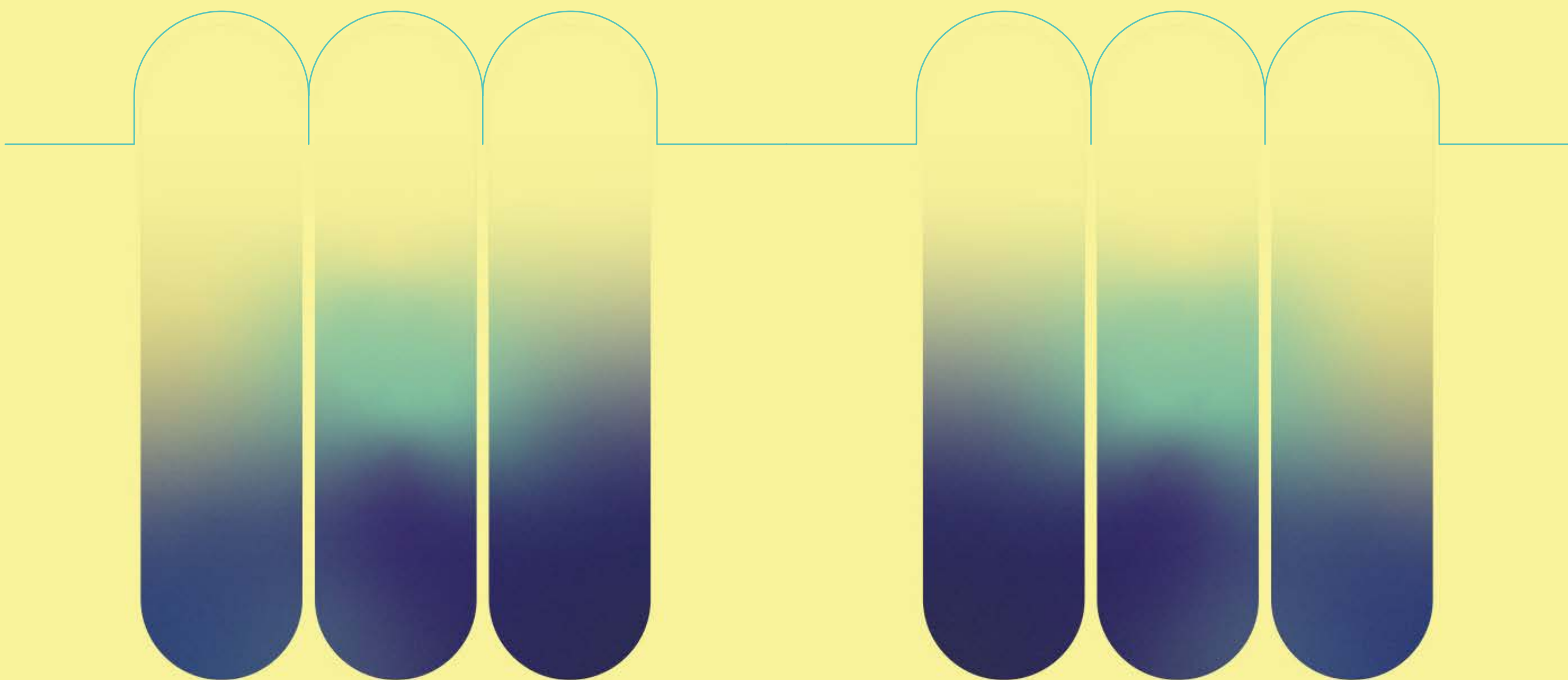
**SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE**

vyrábame energiu

Výročná správa

2025





Obsah

01

Úvod 10

1.1. Príhovor generálneho riaditeľa Spoločnosti 12

1.2. Slovenské elektrárne v skratke 14

 Výrobná spoločnosť 14

 Vízia, poslanie a najvyššia priorita..... 15

 Kľúčové zdroje a tvorba hodnoty 15

02

Správa o podnikateľskej činnosti a stave majetku 16

2.1 Ekonomické a finančné informácie..... 18

2.2 Stav a štruktúra konsolidovaného majetku a konsolidovaných záväzkov 20

2.3 Predpokladaný budúci vývoj Spoločnosti 23

2.4 Udalosti osobitného významu po dátume vykazovania..... 23

2.5 Spoločnosti s kapitálovou účasťou 24

2.6 Výroba elektriny a tepla..... 26

 2.6.1 Inštalovaný výkon 26

 2.6.2 Výroba a dodávka elektriny a tepla 29

2.7 Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami 32

 2.7.1 Trhové prostredie 32

 2.7.2 Koncepcia zaisťovania cenového rizika 32

 2.7.3 Model obchodných aktivít na regionálnych trhoch..... 33

 2.7.4 Politika obchodovania na burze..... 33

 2.7.5 Optimalizácia portfólia v kratšom horizonte..... 33

 2.7.6 Vývoj cien elektriny..... 34

 2.7.7 Politika predaja elektriny a tepla na domácom trhu 35

 2.7.8 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou..... 37

 2.7.9 Dodávka komodity pre koncových odberateľov 37

 2.7.10 Energetické služby 38

2.8 Významné riziká a neistoty 38

 2.8.1 Riadenie rizík Spoločnosti..... 39

03

Hlavné projekty Spoločnosti 42

3.1 Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce 44

3.2 Projekty jadrovej energetiky 45

3.3 Projekty klasickej energetiky 49

 Vodné elektrárne 49

 Elektrárň Nováky 51

 Elektrárň Vojany 51

04

Vyhlasenie o správe a riadení 52

4.1 Akcionári Spoločnosti 54

4.2 Orgány Spoločnosti a ich výbory 55

4.3 Organizačná štruktúra 62

4.4 Audit a vnútorný kontrolný systém 64

4.5 Integrovaný systém manažérstva 65

05

Bezpečnosť a kontrolné činnosti 68

5.1 Systém manažérstva bezpečnosti 70

5.2 Jadrová a podniková bezpečnosť 73

5.3 Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti 76

5.4 Podniková bezpečnosť..... 77

06

Inovácie, veda a výskum 78

6.1 Digitalizácia a umelá inteligencia 81

6.2 Spolupráca so školami a univerzitami 82

6.3 Centrum pre vedu a výskum 85

07

Naši ľudia 86

7.1 Zamestnanecké vzťahy 89

7.2 Vzdelávanie 90

7.3 Burza nápadov a zlepšovanie 91

08

Ľudia a spoločenská zodpovednosť 92

Spoločenská zodpovednosť 94

Finančná a ekonomická zodpovednosť 95

Životné prostredie 95

Sociálna oblasť 95

Dobrovoľníctvo 95

Informovanosť verejnosti 95

Návštevy a exkurzie 96

Ocenenia v roku 2025 96

informácií o udržateľnosti 98

Konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti 104

10.1 Všeobecné informácie.....106

ESRS 2 Všeobecné zverejnenia.....106

BP-1 Všeobecný základ pre vypracovanie vyhlásenia o udržateľnosti 106

BP-2 Zverejňovanie informácií v súvislosti s osobitnými okolnosťami.....107

GOV-1 Úloha správnych, riadiacich a dozorných orgánov 108

GOV-2 Informácie poskytované správnym, riadiacim a dozorným orgánom podniku a aspekty udržateľnosti, ktorými sa tieto orgány zaoberajú 112

GOV-3 Začlenenie výkonnosti súvisiacej s udržateľnosťou do systémov stimulov 112

GOV-4 Vyhlásenie o náležitej starostlivosti 112

GOV-5 Riadenie rizík a vnútorné kontroly v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti 113

SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec 114

SBM-2 Záujmy a stanoviská zainteresovaných strán 117

SBM-3 Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich interakcia so stratégiou a obchodným modelom 119

IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí 130

IRO-2 Požiadavky na zverejňovanie v štandardoch ESRS, na ktoré sa vzťahuje vyhlásenie podniku o udržateľnosti..134

10.2 Informácie o životnom prostredí 140

Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii) 140

Prehľad relevantných právnych predpisov 140

Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii 141

Hodnotenie oprávnenosti podľa taxonómie 141

Hodnotenie súladu s taxonómiou 143

Minimálne záruky 148

Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika 149

ESRS E1 Zmena klímy 174

Prehľad identifikovaných významných vplyvov 174

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí 174

Prehľad identifikovaných významných vplyvov, rizík a príležitostí špecifických pre Skupinu 174

E1-1 Plán transformácie pre zmierňovanie zmeny klímy 175

E1-2 Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy 175

E1-3 Opatrenia a zdroje v súvislosti s politikami v oblasti zmeny klímy 178

E1-4 Cieľové hodnoty týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy 180

E1-5 Spotreba energie a energetický mix 180

E1-6 Hrubé emisie rozsahu 1, 2, 3 a celkové emisie skleníkových plynov 183

Zverejnenia špecifické pre Skupinu 193

ESRS E2 Znečisťovanie 196

Prehľad identifikovaných významných vplyvov 196

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí 196

E2-1 Politiky týkajúce sa znečisťovania životného prostredia 197

E2-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti so znečisťovaním životného prostredia 198

E2-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa znečisťovania životného prostredia 207

E2-4 – Znečisťovanie ovzdušia, vody a pôdy 207

ESRS E3 Vodné a morské zdroje 210

Prehľad identifikovaných významných vplyvov a príležitostí 210

E3-1 Politiky týkajúce sa vodných a morských zdrojov 211

E3-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s vodnými a morskými zdrojmi 211

E3-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa vodných a morských zdrojov 212

E3-4 Spotreba vody 213

ESRS E5 Využívanie zdrojov a obehové hospodárstvo 216

Prehľad identifikovaných významných vplyvov 216

E5-1 Politiky týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva 217

E5-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s využívaním zdrojov a obehovým hospodárstvom 218

E5-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva 219

E5-5 Odlev zdrojov 219

10.3 Sociálne informácie 222

ESRS S1 Vlastná pracovná sila 222

Prehľad identifikovaných významných vplyvov 222

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí 222

S1-1 Politiky týkajúce sa vlastnej pracovnej sily 223

S1-2 Procesy na zapojenie vlastných pracovníkov a zástupcov pracovníkov v súvislosti s vplyvmi 225

S1-3 Procesy na nápravu negatívnych vplyvov a kanály, ktorými môže vlastná pracovná sila upozorniť na obavy 226

S1-4 Prijímanie opatrení týkajúcich sa významných vplyvov na vlastnú pracovnú silu a prístupy

k riadeniu významných rizík a využívania významných príležitostí súvisiacich s vlastnou pracovnou silou

a účinnosť týchto opatrení 227

S1-5 Cieľové hodnoty týkajúce sa riadenia významných negatívnych vplyvov, podpory pozitívnych

vplyvov a riadenia významných rizík a príležitostí 232

S1-6 Charakteristiky zamestnancov podniku 232

S1-7 Charakteristiky pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami podniku.....234

S1-8 Pokrytie kolektívnym vyjednávaním a sociálny dialóg 234

S1-9 Metriky rozmanitosti 235

S1-10 Primerané mzdy 235

S1-11 Sociálna ochrana 235

S1-12 Osoby so zdravotným postihnutím 236

S1-13 Metriky odbornej prípravy a rozvoja zručností 236

S1-14 Metriky zdravia a bezpečnosti	237
S1-15 Metriky rovnováhy medzi pracovným a súkromným životom	238
S1-16 Metriky odmeňovania (rozdiel v odmeňovaní žien a mužov a celkové odmeňovanie).....	238
S1-17 Incidenty, sťažnosti a závažné vplyvy na ľudské práva	239
10.4 Informácie o správe a riadení	242
ESRS G1 Obchodné správanie	242
Prehľad identifikovaných významných vplyvov	242
Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí	242
Prehľad identifikovaných významných vplyvov, rizík a príležitostí špecifických pre Skupinu	242
G1-1 Politiky obchodného správania a podniková kultúra	243
G1-5 Politický vplyv a lobistické činnosti	244
Zverejnenia špecifické pre Skupinu	244
Index ESRS	248

11

Prílohy	252
11.1 Skratky	254
11.2 Integrovaná politika	262
11.3 Certifikáty	266
11.4 Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka	270
11.5 Správa nezávislého audítora a individuálna účtovná závierka	352

Úvod

01

Príhovor generálneho riaditeľa

Vážení akcionári, vážení obchodní partneri, milé kolegyně a kolegovia,

v roku 2025 sme v Slovenských elektrárnách potvrdili, že vieme naplniť ambíciu spájať vysokú efektívnosť, bezpečnú prevádzku a napredovanie v strategických projektoch. Bol to rok posilnenia finančnej stability, technologických a investičných míľnikov a zároveň rok, v ktorom sme veľa pozornosti venovali rozvoju našich zamestnancov. V oblasti bezpečnosti sme dosiahli historický míľnik – celý rok bez jediného registrovaného pracovného úrazu.

Priamy príspevok Slovenských elektrární spolu s dcérskymi spoločnosťami pre krajinu a slovenské domácnosti dosiahol v roku 2025 objem 1,160 miliardy eur.

Domácnostiam sme zabezpečili elektrinu výrazne pod trhovú cenu, pričom dotovaný rozdiel medzi trhovou cenou a cenou, ktorú sme na základe dohôd so štátom ponúkli, predstavoval pri celkovej ročnej dodávke šiestich terawatt hodín takmer 222 miliónov eur. Významne sme prispeli do verejných financií – sumou 938 miliónov eur.

Rekordné odvody sme zaplatili štátu na podnikových daniach, najmä na dani z príjmov, osobitnom odvode, miestnych daniach, dani z finančných transakcií, clách a dovoznej DPH – spolu vo výške vyše 249 miliónov eur. Na dani z pridanej hodnoty sme odvedli štátu viac ako 292 miliónov eur. Ďalších takmer 129 miliónov eur sme odvedli na dani zo závislej činnosti a povinných odvodoch za zamestnávateľa a zamestnancov. Platby daní a odvodov odrážajú náš ekonomický výkon, zodpovedný prístup a oddanosť princípom udržateľného podnikania. Z prevádzky jadrových elektrární sme do Národného jadrového fondu prispeli sumou takmer 100 miliónov eur. Od prebratia spoločnosti zahraničným akcionárom boli prvýkrát vyplatené dividendy štátu, a to vo výške 170 miliónov eur.

Dosiahli sme EBITDA 1,7 miliardy eur a čistý zisk 968 miliónov eur (+21,8 %). EBITDA medziročne klesla o 4,4 %, najmä v dôsledku nepriaznivých hydrologických podmienok. Pokles výroby z vodných elektrární sme čiastočne kompenzovali vyšším výkonom jadrových elektrární pri minimálnej

poruchovosti. Čistý zisk pozitívne ovplyvnilo úspešné refinancovanie bankových úverov v objeme 3,6 miliardy eur, ktoré znížilo úrokové zaťaženie a umožnilo zrušiť záložné práva na majetok Slovenských elektrární. Zároveň sme zrealizovali našu prvú verejne obchodovanú medzinárodnú emisiu zelených dlhopisov v hodnote 750 miliónov eur.

Vyrobili sme 21 TWh elektriny a do sústavy dodali 18,8 TWh. Jadrové elektrárne vyrobili 19,3 TWh a dodali 17,9 TWh. Rast jadrovej výroby podporila vyššia disponibilita zariadení a kratšie generálne opravy – odstávku 2. bloku Mochoviec sme ukončili za menej ako 18 dní, čo je nový rekord a výsledok systematického zlepšovania plánovania, prípravy a exekúcie odstávok. Rok 2025 bol zároveň prvým v našej histórii, keď sme vyrobili 100 % elektriny bez priamych emisií skleníkových plynov.

Do strategických projektov sme investovali 339 miliónov eur, z toho 200 miliónov smerovalo do dostavby 4. bloku Mochoviec, ktorý ku koncu roka dosiahol fyzický postup prác 99,32 %. Súbežne pokračujeme v modernizáciách a projektoch zameraných na bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzkovaných blokov.

Budúcnosť energetiky si vyžaduje flexibilitu. Preto sme v areáli bývalej hnedouhoľnej elektrárne Nováky pokračovali v inštalácii veľkých batériových systémov s výkonom 12 a 24 MW. V roku 2025 sme sprevádzkovali batériové úložisko 3,2 MW v Prečerpávacej vodnej elektrárni Dobšiná. To zároveň slúži ako pilot pre náš významný rozvojový projekt SE Integrátor, ktorý prepája Prečerpávaciu vodnú elektrárňu Čierny Váh s batériovým úložiskom, aby sme vedeli ukladať prebytky elektriny a rýchlo ich vrátiť do siete, keď treba. Na elektro-mechanickú časť projektu sme po dátume vykazovania zároveň získali CEF grant vo výške 62,6 milióna eur.

Rok 2025 priniesol aj najväčšiu internú vzdelávaciu iniciatívu v našej histórii – Univerzitu Slovenských elektrární – ktorú absolvovalo v 11 turnusoch približne 3 500 zamestnancov a ktorá si vyžiadala výraznú investíciu úsilia, kapacít a osobnej angažovanosti každého z vrcholového manažmentu.

Do ďalšieho obdobia vstupujeme s jasnými prioritami: nulová úrazovosť, zvyšovanie spoľahlivosti a efektivity prevádzky a úspešne posúvať dopredu naše strategické projekty – najmä 4. blok Mochoviec s mimoriadne dôležitým cieľom, ktorým je prvé zavážanie paliva.



Branislav Strýček

Slovenské elektrárne v skratke

Výrobná spoločnosť

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

Slovenské elektrárne k 31. decembru 2025 prevádzkovali 31 vodných (VE), dve jadrové (JE) a dve fotovoltické (FVE) elektrárne s celkovým inštalovaným výkonom 4132,00 MWe.

Cieľom Spoločnosti je bezpečne, spoľahlivo, efektívne a konkurencieschopne vyrábať a predávať elektrinu aj 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 2025 vyrobila 100 % elektriny bez priamych lokálnych emisií oxidu uhličitého.

Vízia, poslanie a najvyššia priorita

Víziou Spoločnosti je byť najbezpečnejším, najinovatívnejším a konkurencieschopným výrobcom elektriny v strednej a východnej Európe vytvárajúcim hodnoty pre svojich zákazníkov, akcionárov a zamestnancov.

Poslaním Spoločnosti je bezpečne a ohľaduplne k životnému prostrediu vyrábať a dodávať cenovo dostupnú elektrinu všetkým svojim zákazníkom.

Najvyššou prioritou Spoločnosti je bezpečnosť, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku.

Bezpečnosť zahŕňa nasledujúce oblasti: bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci, ochranu pred požiarimi, prevenciu závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a pripravenosť

Kľúčové zdroje a tvorba hodnoty

Kľúčovými nehmotnými zdrojmi Spoločnosti sú najmä odborné know-how zamestnancov, interné metodiky a procesy, informačné systémy, dátové platformy a reputačný kapitál. Tieto zdroje nemajú fyzickú podobu, avšak predstavujú významný prvok obchodného modelu Spoločnosti a sú kritické pre tvorbu hodnoty.

Odborné znalosti zamestnancov spolu s internými metodikami a modelmi umožňujú správne posudzovať riziká, optimalizovať procesy a prijímať kvalifikované rozhodnutia. Informačné systémy a dátové riešenia zabezpečujú presnosť, rýchlosť a spoľahlivosť spracovania dát potrebných pre obchodné a riadiace procesy. Reputácia Spoločnosti a dôvera klientov prispievajú k udržateľnosti obchodných vzťahov a k stabilite podnikania. Tieto nehmotné zdroje spoločne podporujú efektívne fungovanie obchodného modelu a významne prispievajú k tvorbe hodnoty pre Spoločnosť, jej akcionárov a ďalšie zainteresované strany.

Správa o podnikateľskej činnosti a stave majetku

02



02.1

Ekonomické a finančné informácie

V roku 2025 vykázali Slovenské elektrárne a ich dcérske spoločnosti² konsolidovaný hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty (EBITDA) vo výške 1 705 mil. eur. Pre porovnanie, v roku 2024 to bolo 1 784 mil. eur. Medziročnú zmenu EBITDA ovplyvnili nepriaznivé hydrologické podmienky v roku 2025, čo sa prejavilo v medziročnej dodávke z vodných elektrární nižšej o 778 GWh, ktorú kompenzovala vyššia výroba z jadrových elektrární, a to vďaka minimálnej poruchovosti a mierne vyšším výkonom. Konsolidovaný čistý zisk za rok 2025 vo výške 968 mil. eur priaznivo ovplyvnilo aj nižšie úrokové zaťaženie Spoločnosti, a to na základe úspešného refinancovania pôvodných úverov. Medziročná čistá zadlženosť klesla o 672 mil. eur, a to aj napriek investíciám do projektu dostavby 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce.³

Bude navrhnuté previesť zisk za rok 2025 na nerozdelené zisky minulých období.

V januári 2025 Slovenské elektrárne refinancovali podstatnú časť svojich existujúcich bankových úverov a všetky podriadené úvery syndikovaným financovaním od dvadsiatky bánk v celkovej hodnote 3,6 miliardy eur. Išlo o najväčšie korporátne refinancovanie dlhu na Slovensku, ktoré Slovenským elektrárnám umožnilo zrušiť záložné právo na majetok Spoločnosti v prospech bánk a znížiť cenu financovania.

V auguste 2025 Spoločnosť spracovala Rámec zeleného financovania umožňujúci vydávať zelené finančné nástroje na podporu bezemisných technológií. V septembri daný rámec získal hodnotenie Medium Green od S&P Global Rating, ktoré potvrdzuje záväzok Spoločnosti k udržateľnosti a klimatickej neutralite. V novembri 2025 ratingové agentúry Fitch Ratings a S&P Global Ratings prideliili Slovenským elektrárnám rating „BBB“ so stabilným výhľadom. Udržanie dlhodobého investičného ratingu sa stalo jedným z dôležitých cieľov Spoločnosti.

Írska centrálna banka 12. novembra 2025 schválila základný prospekt programu eurových strednodobých dlhopisov (Euro Medium Term Note Programme) Spoločnosti s celkovým emisným rámcom vo výške 2 miliardy eur. Dňa 20. novembra 2025 potom Slovenské elektrárne úspešne realizovali svoju historicky prvú verejne obchodovateľnú medzinárodnú emisiu

zelených dlhopisov v hodnote 750 miliónov eur so sedemročnou splatnosťou a ročným fixným úrokom 3,875 % p. a. Ratingové agentúry Fitch Ratings a S&P Global Ratings udelili dlhopisom rating BBB. Emisia vzbudila mimoriadny záujem investorov, čo podčiarkuje dôveru trhov v stabilitu a udržateľné smerovanie Spoločnosti.

Spoločnosť sa aj naďalej plne venuje udržateľnosti investičného plánu na roky 2026 – 2030 so zameraním sa na dokončenie EMO4. Celkové investície v roku 2025 predstavovali 339 mil. eur (bez kapitalizovaných úrokov), z čoho 200 mil. eur súviselo s dostavbou EMO4.

Skupina naďalej naplno využíva a maximalizuje svoju schopnosť prevádzkovať jadrové aj vodné elektrárne a skúma potenciálne príležitosti pre vlastný rozvoj v oblasti obnoviteľných zdrojov a batériových úložísk. Zároveň zabezpečuje inovačné služby pre svojich koncových zákazníkov.

Štruktúra konsolidovaného zisku po zdanení / v mil. EUR

	2025	2024
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	3 879	3 845
Ostatné prevádzkové výnosy	35	17
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	-1 657	-1 411
Ostatné prevádzkové náklady	-553	-667
Odpisy, amortizácia a zmeny hodnoty majetku	-325	-421
Prevádzkový zisk	1 379	1 363
Zisk/strata z finančnej činnosti	-128	-260
Zisk pred zdanením	1 251	1 103
Daň z príjmov	-283	-308
Zisk po zdanení	968	795

»»»
² Ďalej aj „Skupina“ – pre konsolidovaný celok pozostávajúci zo Slovenských elektrární ako materskej spoločnosti a jej dcérskych spoločností sa používa označenie Skupina.
³ Ďalej aj „4. blok EMO“ alebo „EMO4“

02.2

Stav a štruktúra konsolidovaného majetku a konsolidovaných záväzkov

K súvahovému dňu dosiahol celkový konsolidovaný majetok Skupiny výšku 14 652 miliónov eur, čo v porovnaní s predchádzajúcim rokom 2024 predstavuje nárast o 400 miliónov eur. Dlhodobé aktíva s hodnotou 13 210 miliónov eur tvoria vyše 90 % hodnoty celkových konsolidovaných aktív.

Najvýznamnejšou položku predstavuje dlhodobý majetok, špecificky jadrové elektrárne, a to 3. a 4. blok JE Jaslovské Bohunice³, 1. až 3. blok JE Mochovce⁵, ako aj 4. blok JE Mochovce vo výstavbe. Tieto Skupina vykazuje v reálnej

hodnote. Posledné precenenie sa uskutočnilo k 31. máju 2025. Precenenie majetku vykonal nezávislý znalec.

Konsolidované obežné aktíva vzrástli oproti roku 2024 o 52 miliónov eur a k súvahovému dňu dosiahli hodnotu 1 442 miliónov eur. Rast hodnoty obežných aktív je primárne ovplyvnený nárastom hotovosti vyplývajúcej zo schválenej a nevyplatennej časti dividend vo výške 330 miliónov eur, ako aj efektívnym riadením pracovného kapitálu.

Štruktúra konsolidovaných aktív / v mil. EUR

	2025	2024
Dlhodobý hmotný a nehmotný majetok	11 076	10 827
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	1 917	1 793
Ostatné dlhodobé aktíva	217	242
Dlhodobé aktíva spolu	13 210	12 862
Zásoby	608	502
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	271	468
Aktíva z derivátových nástrojov	36	192
Peniaze a peňažné ekvivalenty	520	216

»»»
³ Ďalej aj „3. a 4. blok EBO“ alebo „EBO3“ a „EBO4“
⁴ Ďalej aj „EMO123“

Ostatné krátkodobé aktíva	7	12
Krátkodobé aktíva spolu	1 442	1 390
AKTÍVA celkom	14 652	14 252

V kapitálovej štruktúre Skupiny nedošlo k výraznej zmene podielu medzi vlastnými a cudzími zdrojmi financovania.

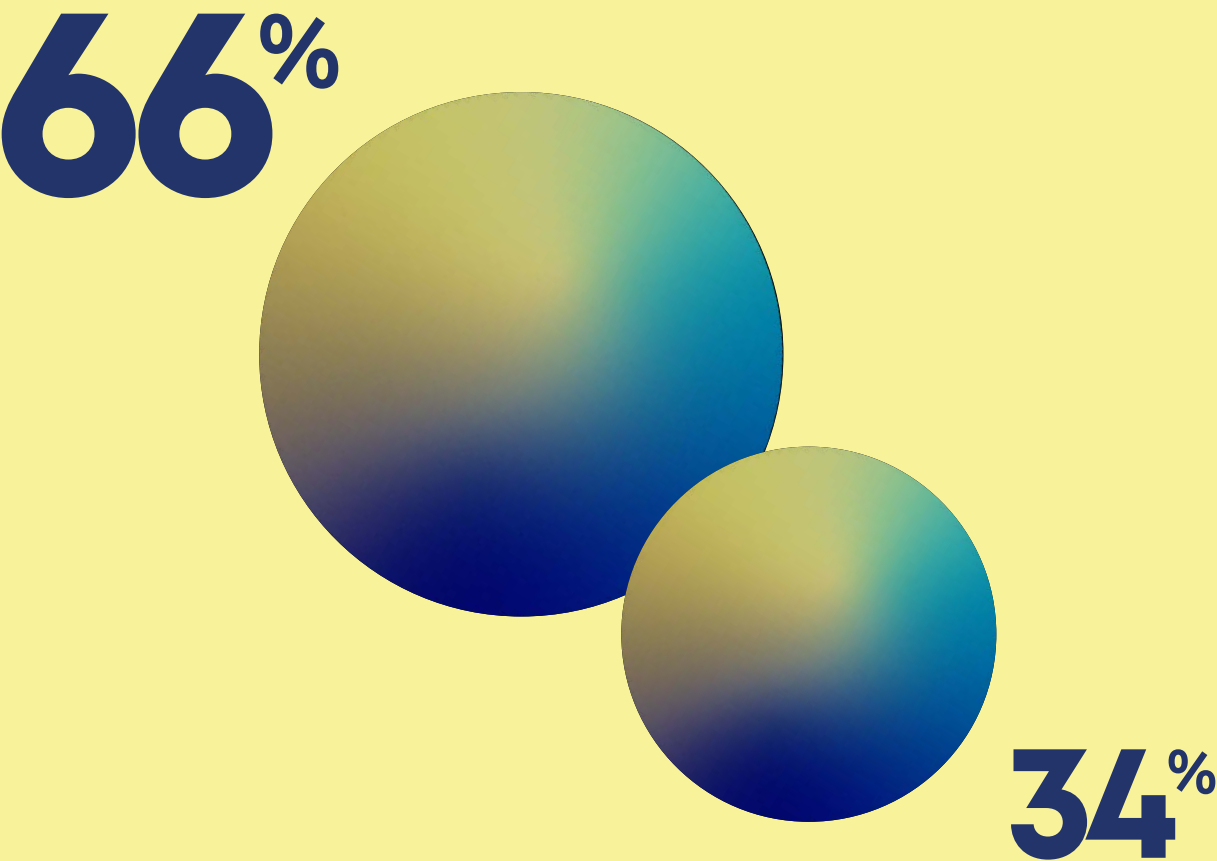
Vlastné imanie vzrástlo oproti roku 2024 o 427 miliónov eur a k súvahovému dňu malo hodnotu 6 421 miliónov eur. Pozostávalo predovšetkým zo základného imania, z rezervy z precenenia majetku a zo zabezpečovacích operácií, zo zákonného rezervného fondu, nerozdeleného zisku a výsledku hospodárenia bežného účtovného obdobia.

Štruktúra konsolidovaných pasív / v mil. EUR

	2025	2024
Vlastné imanie	6 421	5 994
Záväzky	8 232	8 258
z toho:		
úvery	2 319	3 434
dlhopisy	745	-
rezervy	3 325	3 211
ostatné záväzky	1 843	1 613

V januári 2025 Slovenské elektrárne refinancovali podstatnú časť svojho úverového portfólia v celkovej hodnote 3,6 miliardy eur. Následne v novembri emitovali dlhopisy v hodnote 750 miliónov eur, čím diverzifikovali štruktúru veriteľov.

3.6
miliardy eur



Majiteľ cenného papiera (akcie)	Finančný podiel na základnom imaní	Podiel na základnom imaní
Slovak Power Holding B.V.	837 735 179 eur	66%
Slovenská republika	431 560 546 eur	34%

Základné imanie Spoločnosti zapísané v obchodnom registri predstavuje 39 041 akcií, 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, spolu v hodnote 1 269 miliónov eur. Zákonný rezervný fond, ostatné fondy tvorené kapitálovými vkladmi a rezervy dosiahli k súvahovému dňu stav 3 763 miliónov eur. Konsolidovaný hospodársky výsledok Spoločnosti a jej kapitálových účastí za rok 2024 predstavoval zisk 795 mil. eur.

Mimoriadne valné zhromaždenie Spoločnosti, ktoré sa konalo v decembri 2025, schválilo návrh na rozdelenie a výplatu zisku z nerozdeleného zisku minulých rokov a určenie výšky dividend na rozdelenie a výplatu akcionárom Spoločnosti vo výške 500 miliónov eur (z toho časť zisku pripadajúca akcionárovi SPH vo výške 330 miliónov eur a časť zisku pripadajúca akcionárovi Slovenskej republike vo výške 170 miliónov eur). Ku dňu zostavenia tejto účtovnej závierky akcionár SPH neuplatnil svoje právo na výplatu.

02.3

Predpokladaný budúci vývoj Spoločnosti

Spoločnosť bude aj naďalej naplno využívať a maximalizovať svoje výrobné kapacity v oblasti jadrových a vodných elektrární. V rámci investičnej a rozvojovej stratégie sa zameriava na identifikáciu a rozvoj nových príležitostí v oblasti obnoviteľných zdrojov energie, budovania batériových úložísk pre zvyšovanie kapacít skladovania a posilňovanie celkovej flexibility výrobných zdrojov. Jedným z kľúčových cieľov je postupné zvyšovanie výkonu existujúcich elektrární a predlžovanie životnosti prevádzkovaných jadrových blokov s dôrazom na bezpečnosť, spoľahlivosť a efektívnosť prevádzky.

V oblasti obchodnej stratégie sa Spoločnosť zameriava na riadenie rizík prostredníctvom aktívnej zabezpečovacej politiky. Výrobu elektrickej energie predáva až štyri roky vopred, čím minimalizuje dopad volatility cien na trhu na zabezpečenie stabilného a predvídateľného cash flow. Súčasťou dlhodobej stratégie je aj poskytovanie inovátnych služieb pre koncových zákazníkov vrátane energetických riešení zameraných na efektívne využívanie energie, inteligentné riadenie spotreby a rozširovanie portfólia zákazníckych služieb v súlade s trendmi modernej energetiky.

02.4

Udalosti osobitného významu po dátume vykazovania

Akcionár SPH si uplatnil právo na výplatu dividendy vo výške 330 mil. eur až po dátume účtovnej závierky. Táto bola vyplatená vo februári 2026. S ohľadom na vývoj globálnej geopolitickej situácie po dátume zostavenia účtovnej závierky bude manažment Skupiny naďalej dôsledne monitorovať všetky relevantné okolnosti

a prijme primerané opatrenia na minimalizáciu potenciálnych budúcich negatívnych dopadov na Skupinu a jej zamestnancov. Prioritou zostane najmä posilňovanie riadenia rizík, schopnosť promptne reagovať na nové informácie a zabezpečenie obozretného plánovania v prostredí ovplyvnenom meteorologickými, geopolitickými a legislatívnymi faktormi.

Spoločnosti s kapitálovou účasťou

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

Spoločnosť SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o., naplnila v roku 2023 cieľ svojej existencie a zanikli dôvody na jej ďalšie fungovanie. Spoločnosť je v procese likvidácie a jej ukončenie sa očakáva v roku 2026.

V záujme posilnenia pozitívneho vnímania Spoločnosti ako aktívneho partnera v oblasti filantropie a zodpovednosti a so zámerom byť v tejto oblasti viditeľnejší v domácom regióne aj na celospoločenskej úrovni založili Slovenské elektrárne v roku 2023 Nadáciu Slovenských elektrární.⁶ V roku 2024 sa činnosti Nadácie týkali len interného nastavenia fungovania a strategického plánovania budúcich činností. V závere roka 2025 Nadácia prvýkrát prijala asignáciu od svojho zakladateľa, ktorú bude počas nasledujúceho roka 2026 postupne prerozdeľovať koncovým prijímateľom podpory v súlade so svojou stratégiou prostredníctvom grantových výziev, priamej podpory a partnerských projektov.

»»»
⁶ Ďalej aj „Nadácia“

Detailný prehľad spoločností s kapitálovou účasťou Spoločnosti k 31. 12. 2025

Spoločnosť	Rok založenia (vstupu)	Podiel SE v %	Predmet podnikania
Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o.	2008	100,00	Hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie komplexných energetických služieb koncovým odberateľom vrátane predaja elektriny, plynu a tepla a riešenie energetickej efektívnosti v SR.
Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o.	2015	100,00	Spoločnosť obchoduje s elektrickou energiou a zemným plynom. Jej zákazníkmi sú veľké i malé spoločnosti, družstvá, ako aj občania – fyzické osoby v ČR.
Centrum pre vedu a výskum, s. r. o.	2011	100,00	Hlavnou podnikateľskou činnosťou spoločnosti je integrácia projektov spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s., ktoré svojím zameraním spadajú pod oblasť vedy a výskumu, s cieľom ich komplexného a systematického riešenia. Spoločnosť spolupracuje s akademickými a výskumnými inštitúciami a využíva súčasnú výskumnú infraštruktúru na Slovensku.
Ochrana a bezpečnosť SE, s. r. o.	2004	100,00	Hlavnou činnosťou spoločnosti je poskytovanie spoľahlivej a efektívnej ochrany majetku a osôb v súlade s platnou legislatívou. Vzhľadom na postavenie spoločnosti sú hlavným odberateľom jej produktov a poskytovaných služieb spoločnosť Slovenské elektrárne, a.s., a jej dcérske spoločnosti.
SE Služby inžinierskych stavieb, s. r. o. v likvidácii	2015	100,00	Spoločnosť ako jeden z dodávateľov Slovenských elektrární v projekte dostavby MO34 poskytovala služby v oblasti inžinieringu, riadenia stavby a projektového manažmentu.
ÚJV Řež, a.s.	1998	17,92	Činnosť spoločnosti je zameraná na podporu bezpečnej a efektívnej prevádzky energetických zdrojov, služby v oblasti palivového cyklu jadrových elektrární, komplexný servis pri nakladaní s rádio-aktívnymi a inými odpadmi a na projektovanie a súvisiace inžinierske činnosti. V oblasti nukleárnej medicíny spoločnosť vyrába a distribuuje rádiofarmaká pre zobrazovaciu metódu pozitronovej emisnej tomografie.
Energotel, a.s.	2001	20,00	Spoločnosť sa zameriava na poskytovanie veľkoobchodných telekomunikačných služieb prenájmu okruhov a prístupu na internet a v poslednej dobe na poskytovanie služieb kybernetickej a internetovej bezpečnosti.
BlueRe, m.a.	2011	4,47	Predmetom činnosti BlueRe je poskytovanie služieb zaistenia v oblasti zodpovednostných jadrových rizík.
ELINI	2002	4,11	ELINI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia zodpovednostných rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
EMANI	1978	2,55	EMANI je vzájomná poisťovacia asociácia, ktorá poskytuje služby v oblasti poistenia majetkových rizík svojim členom v oblasti jadrového priemyslu.
NIRA	2008	0,58	Predmetom činnosti NIRA je poskytovanie služieb zaistenia jadrových a čiastočne aj nejadrových rizík v oblasti energetiky, či už majetkových alebo zodpovednostných.
CYPRO	2023	1,33	CYPRO je vzájomná poisťovacia a zaisťovacia asociácia, ktorá bude po získaní licencie poskytovať svojim členom z energetického sektora služby v oblasti poistenia kybernetických aj majetkových rizík.
Nadácia Slovenských elektrární	2023	100,00	Nadácia bola založená s verejnoprospešným účelom s cieľom podporovať rozvoj a ochranu duchovných a kultúrnych hodnôt, realizáciu a ochranu ľudských práv alebo iných humanitárnych cieľov na zachovanie prírodných hodnôt a iných verejnoprospešných účelov, ochranu a tvorbu životného prostredia, zachovanie prírodných hodnôt, ochranu zdravia, ochranu práv detí a mládeže, rozvoj vedy, vzdelania, telovýchovy, plnenie individuálne určenej humanitárnej pomoci pre jednotlivca alebo skupinu osôb, ktoré sa ocitli v ohrození života alebo potrebujú naliehavú pomoc pri postihnutí živelnou pohromou.

Výroba elektriny a tepla

2.6.1 Inštalovaný výkon

Výrobná základňa Slovenských elektrární pozostáva z 2 jadrových, 31 vodných a 2 fotovoltických elektrární. V roku 2025 bolo sprevádzkované batériové úložisko v lokalite prečerpávacej vodnej elektrárne (PVE) Dobšiná s inštalovaným výkonom 3,2 MW. Inštalovaný výkon Spoločnosti narástol v roku 2025 na 4 132,00 MW.

Inštalovaný výkon (v MW)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
SE, a.s.	4 175,92	4 080,92	4 080,92	4 080,92	4 112,36	4 143,80	4 143,80	4 614,80	4 128,80	4 132,00

Svorková výroba elektriny (v GWh)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
SE, a.s.	18 981	19 444	18 638	18 865	18 773	19 113	18 888	21 660	20 787	21 013

Jadrové elektrárne

Elektráreň	inštalovaný výkon (MW)	rok uvedenia do prevádzky
Jadrové elektrárne Bohunice (EBO)	2 x 500	1984, 1985
Jadrové elektrárne Mochovce (EMO)	2 x 501,44 1 x 471,00	1998, 2000 2023
Spolu	2 473,88	

Batériové úložisko

Elektráreň	inštalovaný výkon (MW)	rok uvedenia do prevádzky
Batériové úložisko Dobšiná	3,20	2025
Spolu	3,20	

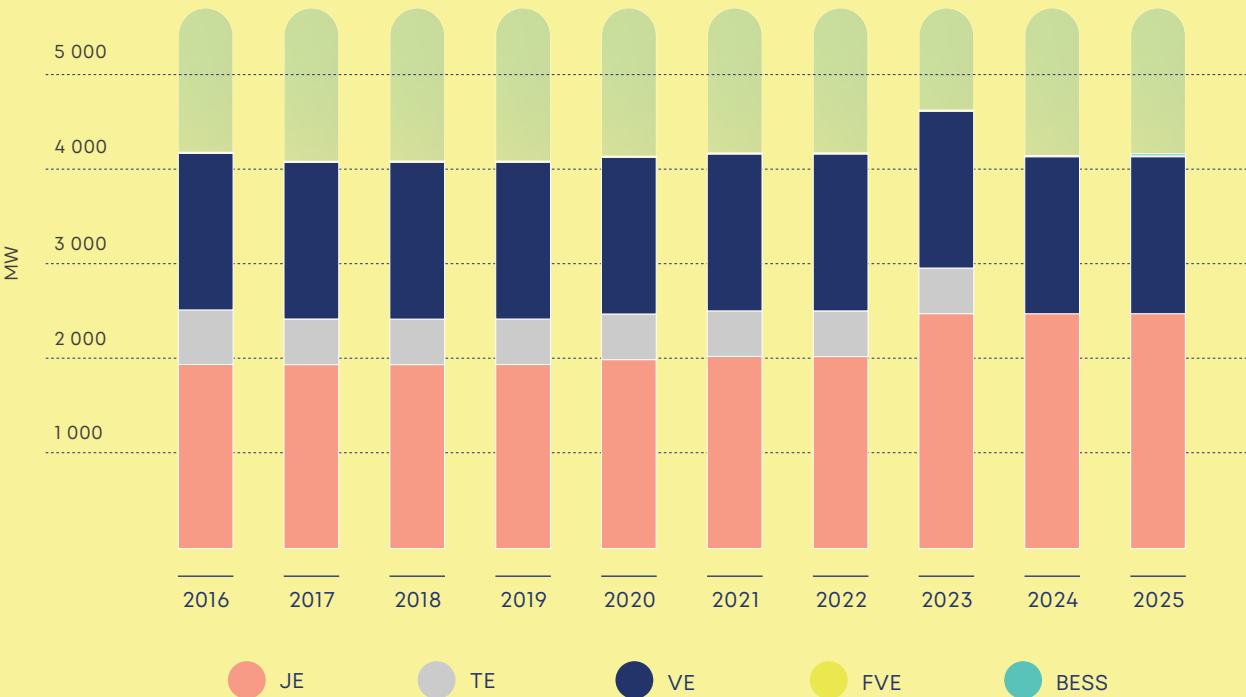
Fotovoltické elektrárne

Elektráreň	inštalovaný výkon (MW)	rok uvedenia do prevádzky
Fotovoltická elektráreň Mochovce	0,95	2011
Fotovoltická elektráreň Vojany	0,95	2011
Spolu	1,90	

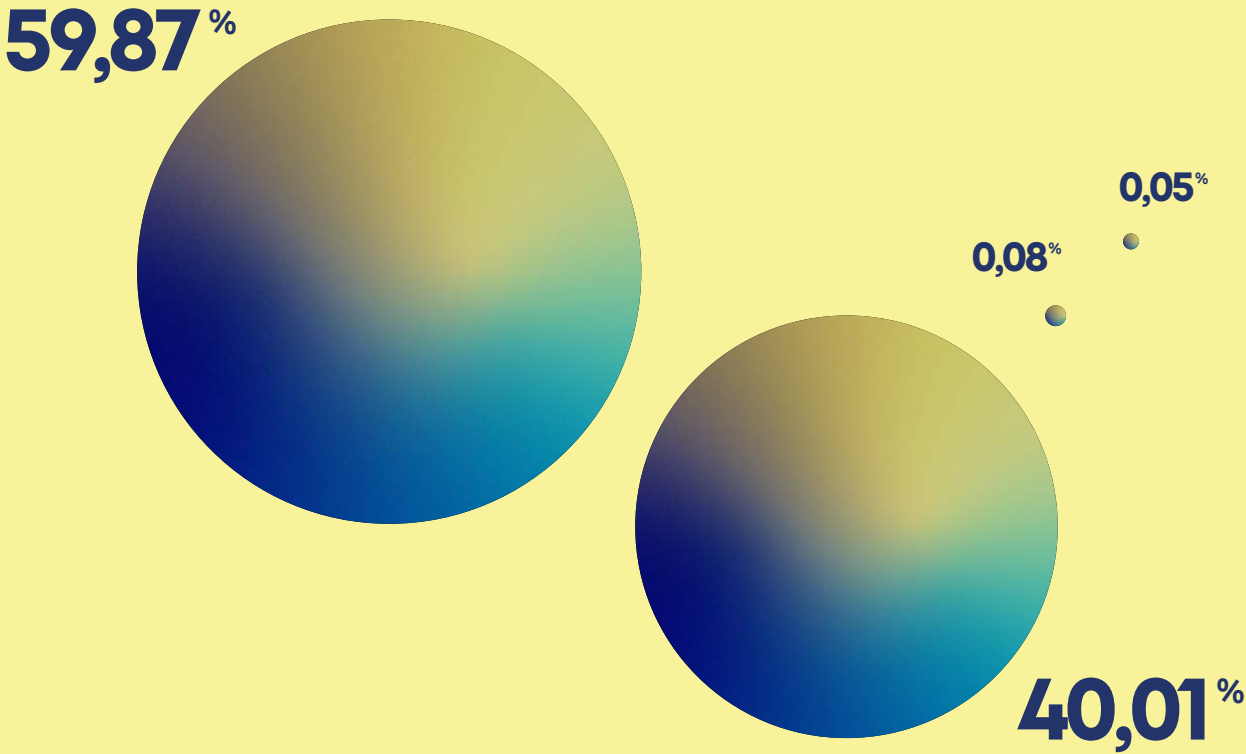
Vodné elektrárne

Elektráreň	inštalovaný výkon (MW)	rok uvedenia do prevádzky
PREČERPÁVACIE VE		
Čierny Váh	6 x 122,40	1982
Liptovská Mara	2 x 49,00	1976
Ružín	2 x 30,00	1972
Dobšiná	2 x 12,00	1953, 1954
PRIETOČNÉ VE		
Orava	10,87 + 10,88	1953, 1954
Liptovská Mara	2 x 50,00	1975
Krpelany	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 1	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	

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



Podiel typov elektrární na inštalovanom výkone



2.6.2 Výroba a dodávka elektriny a tepla

Slovenské elektrárne vyrobili v roku 2025 elektrinu v objeme 21 013 GWh s medziročným indexom 1,01. Zdroje okrem výroby elektriny poskytovali aj podporné služby, čím významne prispeli k stabilite Elektrizácie sústavy SR.

Po odstavení dvoch tepelných elektrární z prevádzky v roku 2024 dosiahla Spoločnosť stopercentný podiel elektriny vyrobenej bez priamych emisií skleníkových plynov. V roku 2025 dodali Slovenské elektrárne do sústavy elektrinu v objeme 18 804 GWh.

Výroba elektriny: Jadrové elektrárne

Vrátane elektrokotlov	Výroba (GWh)	Dodávka (GWh)	Index Výroba 25/24	Index Dodávka 25/24
JE Spoločnosti	19 320	17 931	1,06	1,06
EBO	7 977	7 409	1,13	1,13
EMO	11 343	10 522	1,02	1,02

Výroba jadrových elektrární stúpila medziročne o 1 088 GWh z 18 232 na 19 320 GWh, predovšetkým z dôvodu vyššej disponibilít výrobných zariadení. Bloky EBO mali v roku 2025 kratšie odstávky ako v roku 2024. Dodávka elektriny do siete stúpila o 1 040 GWh. Za rok 2025 dodali dva bloky EBO do siete 7 409 GWh. Tri bloky EMO dodali 10 522 GWh, najviac vo svojej histórii. Jadrové bloky celoročne spoľah-livo poskytovali aj podporné služby, zápornú terciárnu reguláciu výkonu a sekundárnu reguláciu napätia. V lokalitách oboch jadrových elektrární poskytovali záporné podporné služby aj elektrokotly EBO a EMO.

Tri bloky EMO dodali 10 522 GWh, najviac vo svojej histórii.

Výroba elektriny: Vodné elektrárne

	Výroba (GWh)	Dodávka (GWh)	Index Výroba 25/24	Index Dodávka 25/24
VE Spoločnosti	1 690	880	0,72	0,53
z prietoku	1 107	1 085	0,59	0,59
z prečerpania	583	- 205	1,17	1,18

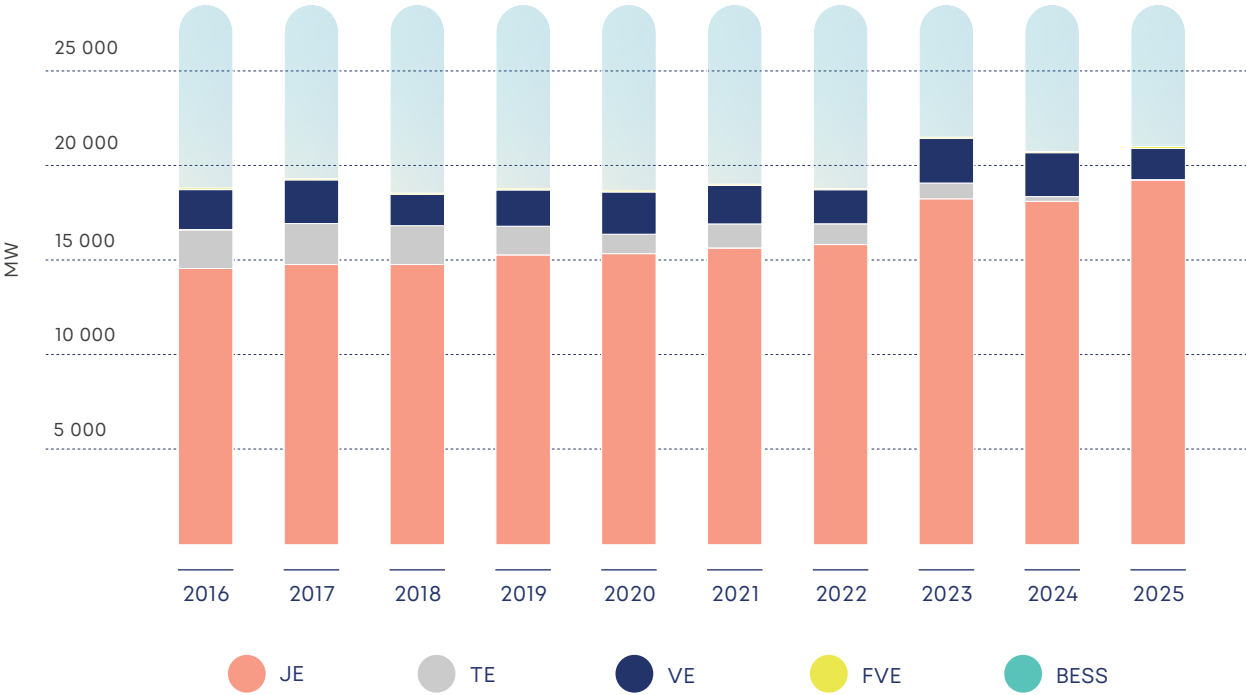
VE sú priamo závislé od počasia a hydrologickej situácie. Extrémne suchý rok 2025 sa prejavil na zníženej výrobe elektriny. Slovenské elektrárne v roku 2025 vo svojich 31 vodných elektrárňach vyrobili celkovo 1 690 GWh elektriny, pričom do siete dodali 880 GWh.

Z prietochných elektrární Slovenské elektrárne dodali 1 085 GWh. Prečerpávacie elektrárne v roku 2025 viackrát potvrdili svoju nezastupiteľnú úlohu vo výrobe špičkovej elektriny a poskytovaní podporných služieb, predovšetkým rýchlej terciárnej regulácie výkonu. Významné cenové rozdiely medzi jednotlivými hodinami počas dňa v niektorých obdobiach znamenali ich vyššie využitie. Spolu vyrobili 582 GWh, pričom celková vlastná spotreba pri výrobe z prečerpania dosiahla 787 GWh.

Batériové úložisko (BESS) v lokalite PVE Dobšiná, uvedené do prevádzky v januári 2025 s inštalovaným výkonom 3,2 MW, vyrobilo za rok 2025 0,8 GWh a dodalo mínus 0,2 GWh elektriny. Prvoradou úlohou batériového úložiska nie je výroba elektriny, ale poskytovanie podporných služieb, a slúži ako pilotný projekt investičného zámeru SE Integrátor.

Fotovoltaické elektrárne vyrobili a dodali štandardné 2 GWh elektriny.

Vývoj ročnej výroby elektriny (GWh)

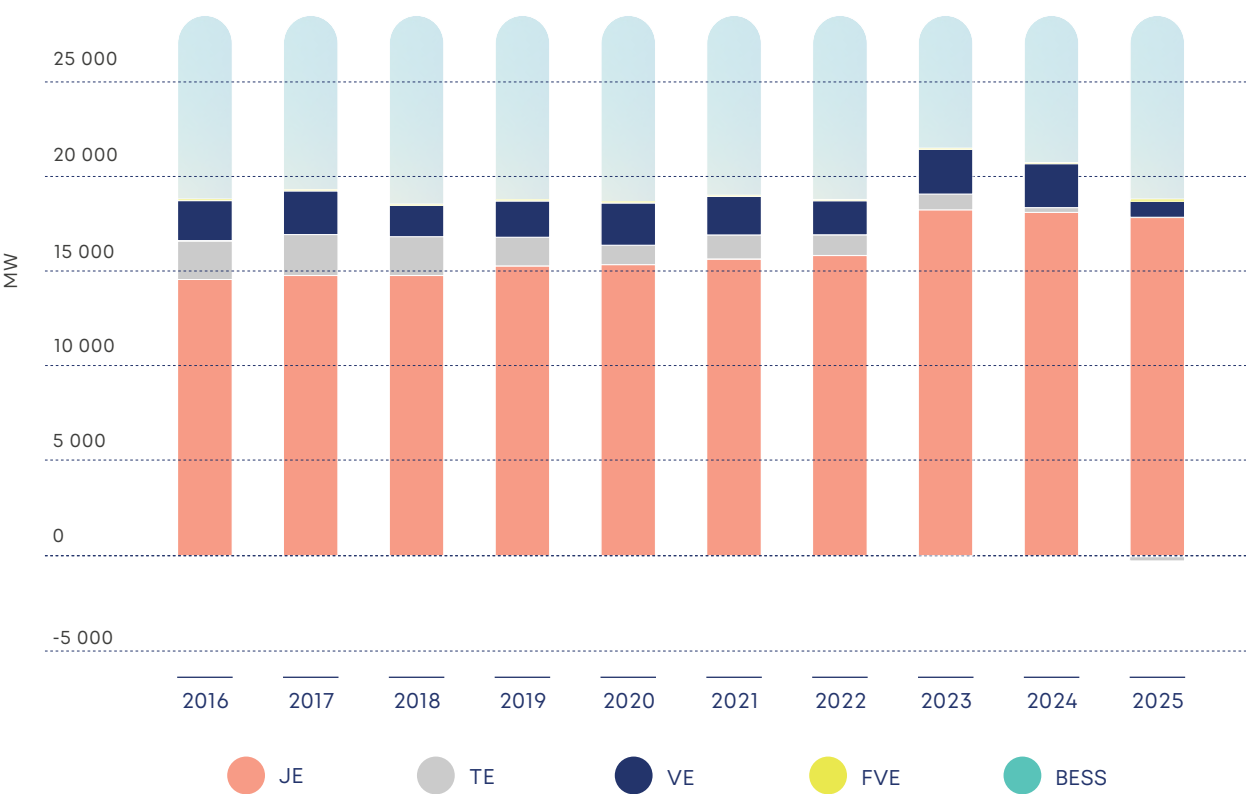


	JE	TE	VE	FVE	BESS
2025	19 320	0	1 690	2	1

Výroba tepla

V roku 2025 Spoločnosť vyrobila 547 gigawatthodín tepla určeného na výrobu dodávkového tepla pre koncových odberateľov. Dodávkové teplo sa vyrába primárne kombinovanou výrobou elektriny a tepla. Najviac tepla, 456 GWh, sa vyrobilo v lokalite EBO. V lokalite EMO sa vyrobilo 79 GWh a v lokalite Vojany (EVO) to bolo 13 GWh.

Vývoj ročnej dodávky elektriny (GWh)



	JE	TE	VE	FVE	BESS
2025	17 931	-9	880	2	0

Obchodovanie s elektrinou, teplom a podpornými službami

2.7.1 Trhové prostredie

Slovenský trh s elektrinou je plne liberalizovaný, otvorený všetkým účastníkom a integrovaný do regionálneho európskeho trhu. Disponuje dostatočnými prenosovými kapacitami a kvalitnými prepojeniami so susednými krajinami, čo umožňuje voľný tok elektriny v rámci širšieho regiónu. Ceny na domácom trhu sú tak formované ponukou a dopytom v konkurenčnom prostredí a úplne odrážajú vývoj na okolitých trhoch.

Základom trhu s elektrinou je likvidný organizovaný krátkodobý spotový trh, ktorý zabezpečuje transparentné a nediskriminačné stanovovanie cien. Slovenský spotový trh s elektrinou je súčasťou európskeho prepojeného trhu, v ktorom spoločný algoritmus zohľadňuje ponuku, dopyt a fyzikálne obmedzenia prenosových sústav vo viacerých krajinách súčasne. Tento model prispieva k efektívnemu využívaniu cezhraničných kapacít, optimalizácii cenových rozdielov v regióne a k zosúladovaniu slovenských cien s cenami v európskom priestore. Na dennej báze sa stanovujú a zverejňujú štvrt hodinové ceny dodávok na nasledujúci deň, čo dáva všetkým účastníkom jasný cenový signál.

Na spotový trh nadväzuje forwardový trh, na ktorom sa obchodujú budúce dodávky elektriny

prostredníctvom burzových produktov a OTC transakcií realizovaných na brokerských platformách, menej často aj bilaterálne. Štandardizované ročné, štvrťročné a mesačné kontrakty vytvárajú referenčné cenové úrovne a predstavujú kľúčový nástroj pri zaistovaní cenového rizika a plánovaní výroby.

2.7.2 Koncepcia zaistovania cenového rizika

Zaistovacia stratégia Spoločnosti voči cenovému riziku je primárne orientovaná na dlhodobé zaistovanie, spravidla až do horizontu troch rokov pred začiatkom dodávky. Tento prístup vychádza z charakteru výrobného portfólia, v ktorom zohráva dominantnú úlohu jadrová výroba s relatívne stabilnými a predvídateľnými variabilnými nákladmi. Okrem toho, JE pracujú s výnimkou plánovaných odstávok vo vyrovnanom výkone, preto sú pre zaistovacie účely optimálne štandardné kontrakty ročného pásma typu „base-load“.

Spoločnosť priebežne prehodnocuje rýchlosť a horizont zaistovania podľa aktuálnych aj očakávaných trhových podmienok. Pri rozhodovaní zostáva prvoradým cieľom zaistovací charakter operácií, teda ochrana budúcich tržieb a peňažných tokov. Zaistovacia stratégia je ukotvená v pravidlách riadenia rizika, ktoré definujú maximálne objemy, časovanie

a štruktúru otvorených pozícií, ako aj limity na jednotlivé trhy a nástroje.

2.7.3 Model obchodných aktivít na regionálnych trhoch

Kým domáce krátkodobé trhové segmenty fungujú efektívne, pri realizácii dlhohodovej predajnej a zaistovacej stratégie Spoločnosť čelí obmedzenej likvidite slovenského forwardového trhu, a to najmä pri obdobiach dodávok vzdialenejších ako jeden rok. Na zabezpečenie dostatočného rozsahu zaistovacích možností preto Slovenské elektrárne využívajú cenové zaistovanie na okolitých trhoch, najmä na vysoko likvidnom nemeckom trhu, ktorý plní funkciu regionálneho cenového benchmarku. Táto stratégia poskytuje potrebnú hĺbku a šírku produktov, čo umožňuje efektívnu realizáciu dlhodobých zaistovacích operácií. Po uskutočnení cenového zaistovania na referenčných trhoch Spoločnosť využíva dopyt po slovenskej dodávke na realizáciu takzvaných „location swap“ operácií. Ich podstatou je postupné uzatváranie zaistenia na referenčných trhoch a súčasný predaj na Slovensku. Tým sa spája výhoda vysokej likvidity zahraničných trhov s cieľom realizovať fyzickú dodávku elektriny na Slovensku.

2.7.4 Politika obchodovania na burze

Pri dlhodobých zaistovacích transakciách zohráva významnú úlohu stratégia Spoločnosti burzové obchodovanie, ktoré poskytuje transparentný, štandardizovaný a hlavne rýchly spôsob vstupu do obchodov s centrálnym zúčtovaním a redukovaným kreditným rizikom. Slovenské elektrárne využívajú burzové platformy predovšetkým pri ročných aj viacročných produktoch. Burzové obchodovanie je však spojené s požiadavkami na zloženie a priebežné dopĺňanie finančných marží, ktoré sú citlivé na vývoj trhových cien. S cieľom efektívne riadiť

vplyv potrieb na dopĺňanie finančných marží na peňažné toky Spoločnosť uplatňuje prísnu politiku monitorovania, predikcie a riadenia burzových pozícií. Kľúčovým riadiacim nástrojom sú finančno-fyzické swapy, pri ktorých sa uzatváranie burzových pozícií koordinuje s otváraním kontraktov na fyzickú dodávku s obchodnými partnermi. Tým sa čisto finančné pozície postupne transformujú na fyzické dodávky a zároveň sa obmedzuje dlhodobé viazanie hotovosti na účtoch finančných marží.

2.7.5 Optimalizácia portfólia v kratšom horizonte

V časovom horizonte kratšom ako jeden rok pred dodávkou prechádza zaistovacia stratégia do fázy aktívnej optimalizácie portfólia. Spoločnosť využíva kratšie forwardové produkty, ako sú štvrťročné, mesačné a týždenné kontrakty, ktoré umožňujú jemnejšie prispôsobenie zaistovacej pozície aktuálnym podmienkam. Optimalizácia zohľadňuje najmä plánované odstávky výrobných zdrojov alebo sezónnosť výroby VE.

Vychádzajúc z aktuálnych krátkodobých cenových predikcií Spoločnosť následne prechádza k priebežnej adaptácii výrobného portfólia na týždennej, dennej aj vnútrodennej báze. Táto adaptácia sa sústreďuje najmä na najviac flexibilné zdroje, teda VE, PVE a batériové úložiská v portfóliu Spoločnosti. Tá dynamicky zohľadňuje vývoj hydrologických podmienok, dostupnú flexibilitu výroby a krátkodobé cenové signály. Kľúčovú úlohu pritom zohrávajú krátkodobé a vnútrodenne trhy, ktoré Spoločnosť aktívne využíva prostredníctvom flexibilných obchodných stratégií prispôbovaných aktuálnemu vývoju trhu.

Cieľom týchto optimalizačných aktivít je, aby výsledné portfólio čo najlepšie odrážalo reálne možnosti výroby a Spoločnosti zabezpečilo maximalizované a zároveň stabilné peňažné toky.

2.7.6 Vývoj cien elektriny

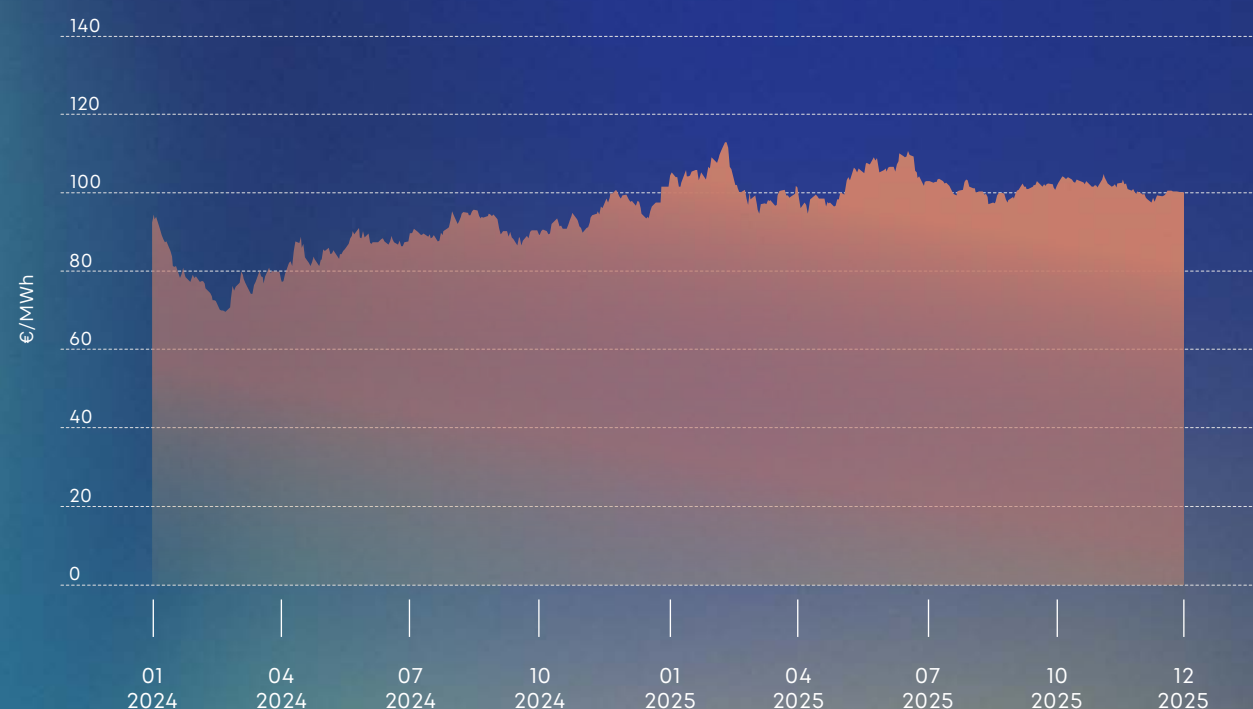
Hoci v roku 2025 cenami hýbali najmä viaceré geopolitické udalosti, cenové pohyby boli najmenšie od roku 2020.

Úvod roka priniesol vyššie ceny najmä pri krátkodobých kontraktoch. Dôvodom bolo chladné počasie, zvýšený dopyt po elektrine a plyne a nižšia naplnenosť európskych plynových zásobníkov. Trhovú neistotu zvýšili aj bezpečnostné incidenty na energetickej infraštruktúre v severnej Európe.

Na jar sa situácia postupne stabilizovala. Očakávanie teplejšieho počasia a skoršieho konca vykurovacej sezóny prispelo k poklesu cien. Pozitívny vplyv mali aj správy o plánovanom raste globálnych LNG kapacít a slabší dopyt po plyne v Ázii. Stabilný cenový vývoj pokračoval až do konca roka 2025.

Pri ostatných energetických komoditách ovplyvňujúcich cenu elektriny sa koncom roka čiastočne vykompenzoval efekt poklesu ceny plynu spôsobený spúšťaním nových exportných kapacít najmä v USA a efekt rastu ceny emisných povoleniek. Do ceny sa začalo postupne premietat' očakávanie ich budúceho nedostatku spojeného so sprísňovaním pravidiel európskej politiky znižovania emisií.

Veľkoobchodná cena bazového produktu s dodávkou na rok 2026 na Slovensku



2.7.7 Politika predaja elektriny a tepla na domácom trhu

Spoločnosť 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.

Obchodnou stratégiou Slovenských elektrární je predaj a nákup elektriny transparentnou a nediskriminačnou cestou. Spoločnosť tento trend 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 prostredníctvom dcérskych spoločností ponúka aj energetické služby, čím naďalej stabilizuje svoje postavenie na domácom energetickom trhu.

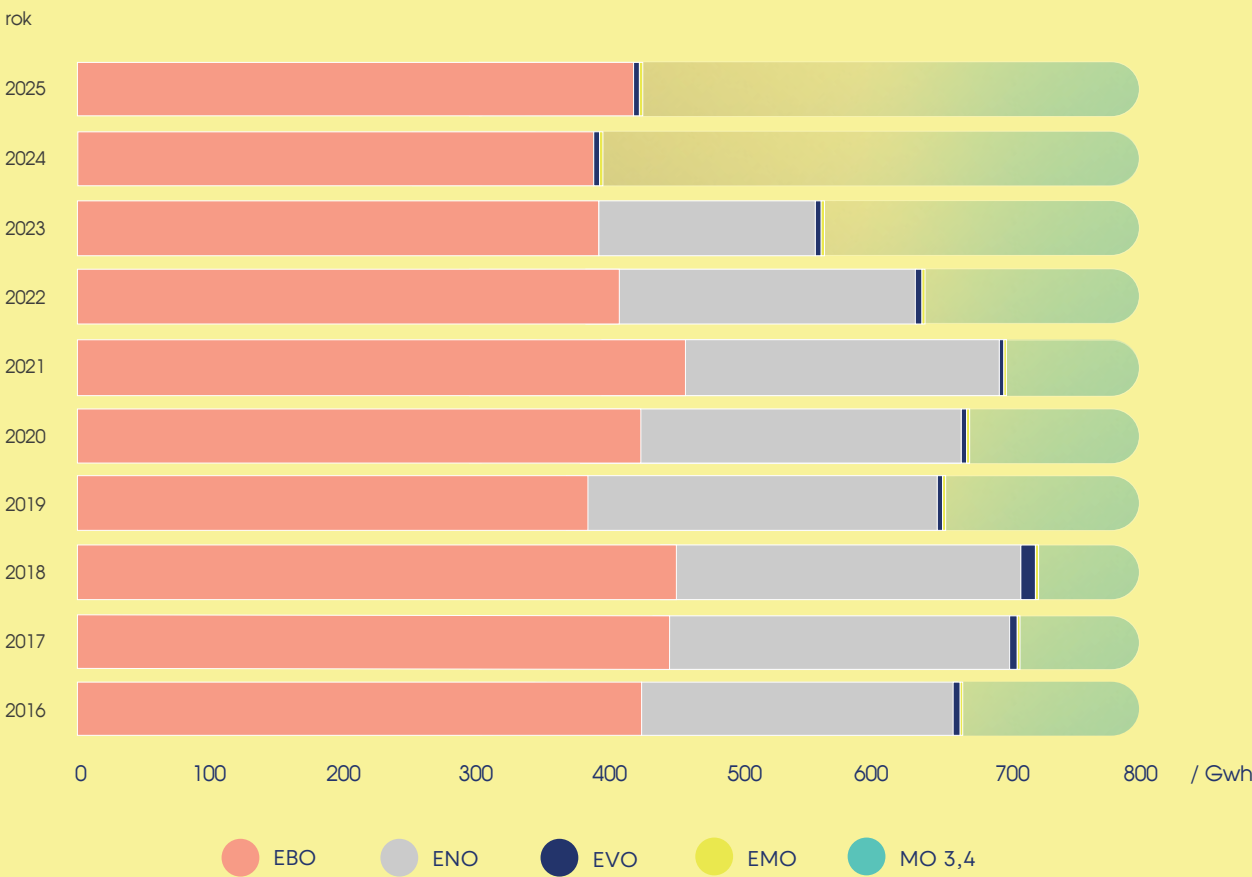
“Spoločnosť patrí medzi najväčších dodávateľov tepla na Slovensku.”

V roku 2025 vyrobila 547 gigawatthodín dodávkového tepla a predala 427 GWh tepla, čo predstavuje tržby v objeme 7,2 mil. eur. Najväčšou sústavou centrálného zásobovania teplom (CZT) v portfóliu Spoločnosti je sústava CZT v lokalite EBO. Z nej sú zásobované mestá Trnava, Hlohovec, Leopoldov a obec Jaslovské Bohunice. Dodávku tepla odberateľom vo výrobné i nevýrobnej sfére Spoločnosť zabezpečila podľa ich potrieb, plynule, spoľahlivo a v zmysle štandardov kvality dodávky tepla.

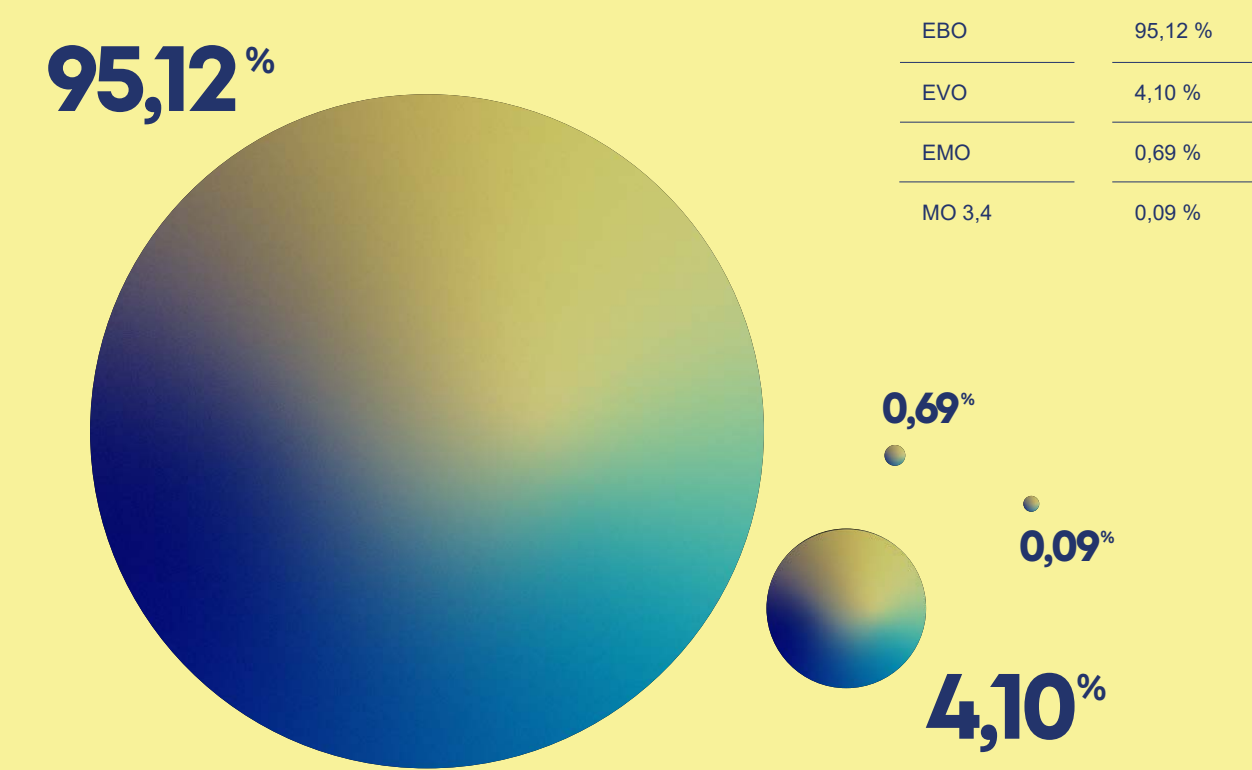
Rokom 2025 pokračuje päťročné regulačné obdobie 2023 – 2027. Cenovú reguláciu v tepelnej energetike v regulačnom období upravuje vyhláška č. 312/2022 Z. z. Cieľom regulačnej cenovej politiky je stabilizovať ceny tepla na príslušné regulačné obdobie rokov 2023 – 2027. Ceny pre regulačné obdobie rokov 2023 – 2027 vychádzajú zo schválených fixných nákladov v predchádzajúcom regulačnom období a z plánovaných variabilných nákladov na nasledujúci rok.

Ceny tepla stanovené 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 zúčtuje dobropisom po skončení regulačného roka do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

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



Podiel závodov na tržbách z predaja tepla v roku 2025



2.7.8 Obchod s podpornými službami a regulačnou elektrinou

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS), nakupoval v roku 2025 podporné služby na zabezpečenie systémových služieb v intenciách Prevádzkového poriadku od poskytovateľov spĺňajúcich podmienky stanovené v Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy.

SEPS nakupovala službu primárnej (FCR), sekundárnych (aFRR+ a aFRR-) a terciárnych (mFRR+, mFRR-, mFRR3+ a mFRR3-) regulácií činného výkonu, sekundárnu reguláciu napätia a štart z tmy. Oproti roku 2024 došlo k nárastu dopytovaného objemu FCR, aFRR+, aFRR- a mFRR+, objemy ostatných služieb zostali zachované.

Maximálne ceny podporných služieb boli určené rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 0001/2025/E z 30. 9. 2024, č. 0312/2025/E z 31. 3. 2025 a č. 0332/2025/E z 28.10. 2025. Oproti roku 2024 došlo k poklesu všetkých jednotkových cien okrem mFRR- a štartu z tmy. Pre limitné ceny regulačnej elektriny zo služieb aFRR+/- a mFRR+/- platil technický limit 15 000 EUR/MWh pre cenu kladnej a -15 000 EUR/MWh pre cenu zápornej regulačnej elektriny. Pre limitné ceny regulačnej elektriny z mFRR3+/- zostal v platnosti limit ÚRSO naviazaný na vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu.

Spoločnosť zabezpečovala podporné služby v rozsahu platných zobchodovaných objemov z ročného a denných výberových konaní aj z prevzatých kontraktov za iných poskytovateľov, pričom využila vlastné zdroje.

Súčasťou aktivácie podporných služieb regulácie činných výkonov bola dodávka regulačnej elektriny pre SEPS aj zahraničných prevádzkovateľov prenosových sústav

prostredníctvom platforiem na výmenu regulačnej elektriny. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny aj finančné vysporiadanie odchýlky realizoval organizátor krátkodobého trhu s elektrinou – spoločnosť OKTE, a. s.

2.7.9 Dodávka komodity pre koncových odberateľov

Stratégia dodávok komodít pre koncových odberateľov realizovaná prostredníctvom dcérskych spoločností sa orientuje na segmenty so stabilným odberom a primeranou obchodnou maržou, pričom sa využíva priestor na rozvoj predaja energetických služieb s dlhodobou pridanou hodnotou. V roku 2025 dosiahla dodávka elektriny 2,54 TWh, dodávka plynu 0,13 TWh a objem dodaného tepla 0,39 TWh.

Slovenská republika

Dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. (SE-ES), v roku 2025 zabezpečovala dodávky elektriny, plynu a tepla a súčasne poskytovala energetické služby pre takmer 6 000 odberateľov, čím potvrdila svoju stabilnú trhovú pozíciu v oblasti komplexných energetických riešení.

Česká republika

Na českom trhu je Spoločnosť zastúpená dcérskou spoločnosťou Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o. (SEČR), ktorá sa zameriava najmä na dodávku elektriny a plynu. Jej zákaznícke portfólio tvoria významné české aj medzinárodné spoločnosti, vďaka čomu sa SEČR radí medzi stabilných a renomovaných dodávateľov komodít na českom energetickom trhu.

Poľská republika

V Poľsku sa predaj elektriny realizuje cez organizačnú zložku Spoločnosti so sídlom vo Varšave.

2.7.10 Energetické služby

V roku 2025 sa vývoj cien elektriny v porovnaní s predchádzajúcim obdobím stabilizoval, bez pokračovania rastového trendu. Pre podnikový sektor zostala napriek konsolidácii cien prioritou optimalizácia výrobných procesov so zameraním sa na zvyšovanie energetickej efektívnosti a znižovanie nákladovej bázy. Súčasne sa v roku 2025 ešte zintenzívnili tlak na dekarbonizáciu, ktorý sa stal jedným z kľúčových faktorov pri zavádzaní úsporných opatrení, elektrifikácii vybraných technológií a migrácii k obnoviteľným zdrojom s dôrazom na merateľné výsledky a systematické riadenie spotreby.

SE-ES v roku 2025 konsolidovala portfólio projektov v oblasti fotovoltických elektrární (PVE) a batériových systémov, čím zlepšila svoju schopnosť poskytovať zákazníkom integrované riešenia na optimalizáciu spotreby, riadenie flexibility a podporu vlastnej výroby z OZE. Zároveň pokračuje v rozširovaní portfólia energetických centier zabezpečujúcich dodávku tepla a chladu pre bytové a administratívne komplexy vrátane identifikácie príležitostí v Bratislave a ďalších regiónoch Slovenska.

SE-ES aj v roku 2025 podporovala rozvoj infraštruktúry elektromobility, a to najmä realizáciou a rozširovaním nabíjacích riešení a nástrojov na ich správu a optimalizáciu.

V Českej republike bol v roku 2025 vybudovaný prvý batériový systém priamo v priestoroch zákazníka s cieľom replikovať obchodný model overený na Slovensku a vytvoriť predpoklady pre ďalší rozvoj energetických riešení šitých na mieru.

2.8 Významné riziká a neistoty

Slovenské elektrárne sú ako spoločnosť s medzinárodnou pôsobnosťou vystavené viacerým typom rizík. Efektívne riadenie rizík predstavuje zvyšovanie hodnoty Spoločnosti

pomocou optimálneho využitia obchodných príležitostí a minimalizovaním rizík vyplývajúcich z týchto aktivít. Riadenie rizík je súčasťou finančného a prevádzkového riadenia Spoločnosti a komplexne identifikuje, kvantifikuje a pravidelne monitoruje mieru rizika s cieľom zamedziť možným negatívnym dopadom na finančné výsledky Spoločnosti.

Spoločnosť identifikovala nasledovné významné obchodné riziká:

Zmeny regulovaných taríf a nové regulačné povinnosti

Spoločnosť pôsobí vo vysoko regulovanom prostredí, v ktorom je výroba elektriny ovplyvňovaná regulovanými tarífami a rozhodnutiami národného regulátora. Zavedenie cenových stropov, fixných cien alebo opatrení v rámci krízovej regulácie môže obmedziť flexibilitu cenotvorby a negatívne ovplyvniť výnosy. Náhle regulačné zásahy, vrátane povinného dodávania elektriny za regulované ceny alebo obmedzenia exportov, môžu výrazne ovplyvniť finančnú výkonnosť a prevádzkovú stabilitu.

Závislosť od prenosovej a distribučnej infraštruktúry

Spoločnosť je závislá od prenosových a distribučných sietí prevádzkovaných tretími stranami. Akékoľvek poruchy, výpadky, nedostatočná údržba alebo podinvestovanie v tejto infraštruktúre môžu obmedziť schopnosť spoločnosti dodávať elektrinu, znížiť dostupnosť výrobných kapacít a nepriaznivo ovplyvniť prevádzku a výnosy. Keďže spoločnosť nemá kontrolu nad týmito systémami, zostáva vystavená rizikám vyplývajúcim z výkonu tretích strán.

Vystavenie politickým, ekonomickým a geopolitickým rizikám

Prevádzka spoločnosti je ovplyvňovaná politickým

a ekonomickým prostredím na Slovensku a v širšom regióne. Externé ekonomické šoky, vysoká inflácia, zmeny globálnej menovej politiky, sankčné režimy, ozbrojené konflikty a geopolitické napätie môžu narušiť trhy s komoditami, ovplyvniť dopyt po elektrine alebo spôsobiť poruchy v dodávateľských reťazcoch. Zmeny v sankčných režimoch môžu obmedziť spoluprácu s obchodnými partnermi, zvýšiť prevádzkovú neistotu a rozšíriť regulačné povinnosti. Zhoršenie regionálnych alebo globálnych ekonomických podmienok môže mať priamy alebo nepriamy negatívny vplyv na finančné výsledky spoločnosti.

Riziká v dodávateľských reťazcoch surovín, náhradných dielov a komodít

Spoločnosť je závislá od včasných a spoľahlivých dodávok materiálov potrebných na výrobu elektriny. Globálne narušenia dodávateľských reťazcov, sankcie, obchodné obmedzenia či limity na dovoz jadrových materiálov môžu zvýšiť náklady alebo znížiť dostupnosť kľúčových vstupov. Konkurencia o špecializované materiály, napríklad pre jadrové zariadenia, môže narásť v dôsledku nových projektov v regióne. Odchod alebo insolventnosť dodávateľov či subdodávateľov môže viesť k meškaniam, zvýšeným nákladom a prevádzkovým výpadkom.

Závislosť od dostupnosti jadrového paliva

Jadrové prevádzky spoločnosti vyžadujú nepretržitý prístup k licencovanému jadrovému palivu. Globálne trhové výkyvy, sankcie, obmedzenia v dodávkach, technické alebo prevádzkové problémy v celom palivovom cykle môžu ovplyvniť dostupnosť alebo cenu paliva. Prechod na alternatívnych dodávateľov si vyžaduje licenčné procesy a technické úpravy, čo predstavuje dodatočné riziká. Akékoľvek prerušenie alebo oneskorenie dodávok môže obmedziť výrobu elektriny a negatívne ovplyvniť finančné výsledky.

Riziko protistrán a úverové riziko

Spoločnosť čelí riziku, že zákazníci, dodávatelia, finančné inštitúcie alebo obchodní partneri nesplnia svoje záväzky. Volatilita cien komodít môže zvýšiť pravdepodobnosť zlyhania, najmä ak sú vyžadované maržové alebo kolaterálové záväzky. Zlyhania protistrán môžu narušiť prevádzku, znížiť peňažné toky alebo spôsobiť finančné straty. Riziko je vyššie tam, kde sú materiály alebo služby obstarávané od jediného dodávateľa.

Výnosy, marže a likvidita môžu byť negatívne ovplyvnené zmenami cien elektriny a komodít

Spoločnosť je vystavená volatilita cien elektriny a komodít, ktoré zásadne ovplyvňujú jej finančný výkon. Ceny sú citlivé na pohyby palív, počasie, nerovnováhu ponuky a dopytu, geopolitické vplyvy a dostupnosť alternatívnych zdrojov energie. Vysoká volatilita môže znižovať účinnosť zabezpečovacích stratégií. Predaj časti produkcie na spotových trhoch zvyšuje priamu expozíciu voči krátkodobým cenovým výkyvom. Zmeny v regulácii cien elektriny môžu tieto riziká ešte zosilniť. Významné pohyby cien tak môžu nepriaznivo ovplyvniť marže, cash flow a celkové hospodárske výsledky spoločnosti.

2.8.1 Riadenie rizík Spoločnosti

S cieľom zmierniť vyššie uvedené riziká Spoločnosť priebežne monitoruje vývoj cien komodít, pripravovanú reguláciu a geopolitické udalosti, ktoré môžu ovplyvňovať energetické trhy. Aktívne sledujeme pripravované legislatívne a regulačné zmeny, návrhy trhových reforiem, úpravy taríf či politické vyhlásenia, ktoré môžu mať dopad na naše podnikanie.

Spoločnosť pravidelne aktualizuje interné hodnotenia rizík, podľa potreby upravuje zabezpečovacie stratégie, diverzifikuje dodávateľské vzťahy a udržiava úzku komunikáciu s hlavnými partnermi, regulátormi

a sektormi priemyslu. Aktívne sa snažíme zapájať do pripomienkovacieho procesu týkajúceho sa legislatívnych a regulačných zmien. Týmto krokmi posilňujeme pripravenosť, odolnosť a schopnosť včas reagovať na nové riziká ovplyvňujúce naše výsledky.

Komoditné riziká, ktorým musí Spoločnosť vyrábajúca a predávajúca elektrinu na dennej báze čeliť, súvisia predovšetkým so zmenami cien elektrickej energie na medzinárodných trhoch. Pohyby cien elektrickej energie na komoditných burzách sú závislé predovšetkým od pohybu cien komodít vstupujúcich do procesu výroby elektriny, ako sú uhlie, plyn a emisné povolenky. V dôsledku vysporiadania sa s týmito rizikami sa využívajú moderné prístupy merajúce trhové riziko, ktorému je Spoločnosť vystavená. S cieľom mitigovať vyššie uvedené hrozby na komoditných trhoch Spoločnosť využíva jeden z najefektívnejších nástrojov na zabezpečenie sa voči riziku, ktorým je hedging (zaistenie). Pravidelné monitorovanie trhových rizík je zabezpečené pomocou viacerých rizikových indikátorov, ktoré musia byť v stanovených limitoch.

Kreditné riziká sa zaoberajú ochranou Spoločnosti pred platobnou neschopnosťou obchodných partnerov prostredníctvom sledovania a vyhodnocovania kreditnej expozície protistrán v súlade s internými individuálnymi limitmi. Tieto limity sa pridelujú na základe kvalitatívnych a kvantitatívnych ukazovateľov, s pravidelným monitoringom zmien bonity a platobnej morálky. Riziko sa minimalizuje prostredníctvom záruk

tretích strán, bankových záruk, hotovostného zabezpečenia alebo iných nástrojov. Riadenie rizík Slovenských elektrární je veľmi efektívne, o čom svedčí nulový podiel zlyhaných protistrán z celkového portfólia veľkoobchodných protistrán.

Uvedené prístupy k riadeniu komoditných a kreditných rizík sú súčasťou širšieho systému riadenia rizík Spoločnosti. Spoločnosť zároveň prijíma opatrenia na zmiernenie ďalších finančných rizík vrátane rizika likvidity, úrokového rizika a menového rizika. Podrobné informácie sú uvedené v priložených účtovných závierkach.

V roku 2025 Spoločnosť pokračovala v systematickom riadení rizík naprieč celou organizáciou, ktoré zahŕňalo ich pravidelnú identifikáciu, analýzu, hodnotenie a monitorovanie. Registre rizík všetkých úsekov Spoločnosti boli priebežne aktualizované a jednotlivé riziká sa prehodnocovali po implementácii nápravných opatrení s cieľom zabezpečiť ich aktuálnosť a efektívne riadenie. Na podporu jednotného a konzistentného prístupu bola aktualizovaná interná dokumentácia a posilnené prepojenie riadenia rizík na interné kontrolné mechanizmy.

Útvar riadenia rizík zároveň pokračoval v rozvoji povedomia o riadení rizík prostredníctvom pravidelných školení na všetkých úrovniach Spoločnosti, pričom obsah školení bol prispôsobovaný aktuálnym potrebám praxe. Vysokú úroveň nastavenia a fungovania procesu riadenia rizík potvrdili aj externé preverenia WANO uskutočnené v roku 2025.

Hlavné projekty Spoločnosti

03

V roku 2025 sa Slovenské elektrárne sústredili najmä na strategické projekty posilňujúce bezpečnú a spoľahlivú výrobu elektriny a dlhodobú energetickú stabilitu Slovenska. Kľúčovou prioritou zostala dostavba 4. bloku Mochoviec, popri pokračujúcich modernizačných a bezpečnostných projektoch v jadrových elektrárnach, rozvoji malých modulárnych reaktorov (SMR) a posilňovaní flexibility zdrojov. Významnú pozornosť sme venovali aj modernizácii vodných elektrární, rozvoju batériových úložísk a transformácii lokalít Nováky a Vojany s dôrazom na environmentálnu udržateľnosť a nové využitie infraštruktúry.

03.1

Dokončenie jadrovej elektrárne Mochovce

Základné informácie

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

Vývoj v roku 2025

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo v januári 2025 revidovaný hrubý rozpočet vo výške 6,691 miliardy eur pre celý projekt. Koncom roka 2025 bolo odpracovaných 4,2 mil. človekohodín. Ich celkový počet od začiatku projektu tak dosiahol 126,08 mil.

Práce na projekte MO34 pokračovali aj v roku 2025. Na 3. bloku sa od júla do augusta 2025 uskutočnila druhá generálna odstávka. Na 4. bloku sa dosiahlo niekoľko významných míľnikov. Prvým z nich bola malá revízia, ktorá sa začala v januári 2025 a trvala do februára 2025. Nasledovala horúca hydroskúška, zahájená v marci 2025 a ukončená v máji 2025. Ďalším dôležitým míľnikom bola rozšírená revízia, ktorá sa začala v máji 2025 a skončila sa v júli 2025. Za účelom odskúšania tesnosti pretlakových klapiek SAM pre ťažké havárie bol v septembri vykonaný opakovaný náhrev bloku. Všetky činnosti súvisiace s opakovaným náhrevom boli zrealizované do konca októbra 2025. Do konca roka bol na 4. bloku dosiahnutý fyzický postup prác na 99,32 %.

03.2

Projekty jadrovej energetiky

Jadrová elektráreň Bohunice V2

Projektom Modifikácia uzla vývev TG EBO sa optimalizoval výkon jednotlivých turbogenerátorov a znížila sa vlastná spotreba elektrickej energie aj spotreba chladiacej vody. Tento projekt má pre Spoločnosť značnú pridanú hodnotu, pretože získala nielen významné finančné benefity, ale bol komplexne obnovený aj celý uzol vývev turbogenerátorov. Projekt bol úspešne dokončený v roku 2025.

V roku 2025 pokračovala realizácia projektu Modifikácia heterogénnych zvarov, ktorý rieši výmenu heterogénnych zvarových spojov (HZS) – vonkajších HZS od Ø 18 po Ø 90 mm a vnútorných HZS DN250. Projekt bude pokračovať až do roku 2030 postupnou výmenou uvedených HZS všetkých parogenerátorov počas jednotlivých generálnych odstávok. Spoločnosť tým postupne eliminuje riziko vzniku netesností heterogénnych zvarov parogenerátorov. Zároveň má tento projekt významný vplyv na zvyšovanie jadrovej bezpečnosti a predchádzanie ekonomickým stratám na výrobe z dôvodu netesnosti HZS parogenerátorov.

Významným projektom s dopadom na viacero technických profesií bola Modifikácia v uzle VCHV (ventilátorové chladiace veže) systému TVD (technická voda dôležitá) v EBO V2. Cieľom tohto projektu je eliminovať riziko straty alebo degradácie schopnosti technologického systému TVD plniť bezpečnostnú funkciu, teda odvod tepla vo všetkých režimoch blokov. Od roku 2024 sa postupne pracuje na dvanástich bunkách VCHV a dokončenie prác je naplánované na rok 2026.

V roku 2025 sa podarilo úspešne dokončiť aj projekt Rekonštrukcia ZSTG (zabezpečovacích systémov turbogenerátorov). Spoločnosť týmto projektom, ktorý spadá pod systémy kontroly riadenia (SKR), prispela k zabezpečeniu bezpečnej prevádzky elektrárne tým, že odstránila výpadky turbogenerátorov v dôsledku porúch meracích obvodov. Projekt bol ukončený v roku 2025, jeho realizácia prebehla v rokoch 2024 a 2025 počas generálnych odstávok.

Spoločnosť zvyšuje spoľahlivosť regulácie technologických parametrov v primárnom a sekundárnom okruhu aj projektom Modifikácia regulačných obvodov primárneho a sekundárneho okruhu v EBO v časti SKR, v rámci ktorého vymieňa zastarané zariadenia po ich životnosti. V roku 2025 sa uskutočnila prvá časť projektu, ktorý bude pokračovať do roku 2029 postupnou výmenou dotknutých regulátorov.

V rámci elektro časti Spoločnosť pokračovala v realizácii projektu Výmena ističov 0,4kV, typu ARV ich postupnou výmenou. Projekt sa týka ističov na úrovni 400 V a menovitým prúdom v rozsahu 1000 – 2500 A. Tento rozsiahly projekt prebieha postupne počas prevádzky a generálnych odstávok blokov a s jeho ukončením sa ráta v roku 2026. Spoločnosť ním postupne eliminuje riziko poruchy zastaraných prívodných ističov v úsekových rozvodniach.

Významný je aj projekt Výmena budenia turbogenerátorov (TG) TG31 až TG42. Spoločnosť ním zabezpečuje prevádzkyschopnosť budiaceho systému pre všetky štyri TG. V roku 2025 bol úspešne vymenený budiaci systém pre dva TG. V roku 2026 bude projekt pokračovať výmenou budenia aj pre ostatné dva TG. Realizácia prebieha počas generálnych odstávok blokov.

Ďalší elektro projekt, ktorý bol úspešne zrealizovaný v roku 2025, je projekt Rozvádzače elektrického budenia a ochrán dieselgenerátorov (DG). Bude sa realizovať postupne počas generálnych odstávok blokov do roku 2030 v závislosti od dostupnosti príslušného DG. Postupnou výmenou týchto rozvádzačov sa eliminuje riziko nefunkčnosti DG a následnej straty bezpečnostného systému v dôsledku zastaranosti.

Jadrové Elektrárne Mochovce 1, 2, 3

V 4. bloku jadrovej elektrárne v Mochovciach bola v roku 2025 ukončená realizácia projektu úpravy prietochnej časti vysokotlakových dielov oboch turbogenerátorov, ktorej cieľom bolo zvýšiť elektrický výkon TG oproti súčasnému projektovému stavu počas prevádzky reaktora o 2 x 3,81 MWe na 1375 MWt. Úpravy turbogenerátorov 3. bloku boli zrealizované ešte v roku 2024.

Pre hroziace medzinárodné sankcie na dodávky jadrového paliva od spoločnosti AO TVEL z Ruskej federácie bolo na základe strategického rozhodnutia Spoločnosti potrebné vytvoriť dostatočnú zásobu jadrového paliva na ďalšiu prevádzku blokov EMO. Súčasná kapacita skladov jadrového paliva v EMO12 a MO34 bola vyhodnotená ako nedostatočná na preklopenie obdobia do zavedenia paliva od alternatívneho dodávateľa.

Spoločnosť preto pripravila projekt navýšenia súčasných kapacít skladov čerstvého jadrového paliva (ČJP) o 48 %. Zvýšenie kapacity na skladovanie palivových kaziet bolo zabezpečené úpravou a doplnením skladovacej mreže č. 2 a skladovacej mreže č. 3 v oboch dvojblokoch. Sklad EMO12 je skolaudovaný a sklad MO34 je vo fáze dokončovania (ukončenie sa očakáva začiatkom roka 2026).

Projekt riešenia zníženia teploty na etažérke 1. a 2. bloku pokračoval výmenou vzduchotechnickej časti a prípravou na výmenu zdegradovanej izolácie na parovodoch, ktorej stav dnes zásadne prispieva k prehrievaniu obslužných priestorov a sťažuje pracovné podmienky. Keďže realizácia výmeny izolácie je časovo náročná a ide o veľké objemy, s ukončením projektu sa ráta až v roku 2026. Výmena vzduchotechniky (prívodné/odvodné VZT potrubia, ventilátory a klapky) má však už dnes badateľný efekt, ktorý prispieva k bezpečnosti personálu a prevádzky JE.

V roku 2025 bol úspešne ukončený projekt výmeny rúrok hlavných kondenzátorov v 1. a 2. bloku, ktoré počas prevádzky postupne zdegradovali, prestávali tesniť a postupným zaslepovaním dochádzalo aj k znižovaniu účinnosti tepelnej výmeny hlavných kondenzátorov, čo ovplyvňovalo účinnosť celej elektrárne. Výmena rúrok bola veľmi časovo náročná. Realizácia prebiehala počas každej generálnej odstávky už od roku 2022, keď bola zahájená na hlavných kondenzátoroch 2. bloku.

Počas realizácie projektov v blokoch dochádza k postupným modifikáciám, ktoré majú priamy vplyv aj na výcvik operatívneho personálu blokovej dozorne. Spoločnosť tieto zmeny preniesla v rokoch 2024 – 2025 aj na plnorozsahový simulátor, ktorý slúži na výcvik personálu licencovaného na prevádzkovanie jadrových reaktorov. Boli zapracované najmä zmeny, ktoré vyplynuli z projektov po implementácii nápravných opatrení po udalostiach vo Fukušime, a bol eliminovaný nesúlad medzi referenčným blokom (blok EMO1) a plnorozsahovým trenažérom. Príprava personálu tak môže pokračovať plynule a bez rizík.

V lokalite EMO boli v roku 2025 úspešne zrealizované aj ďalšie projekty: Rekonštrukcia strechy technologického stavebného objektu „SO 882/1-01 Kompresorová stanica a stanica zdroja chladu“, Úprava systémov SGF, SGD MO3, Výmena ističov nesystémových rozvádzačov, Zastaranosť serverov DIWA, Nové priestory ZRC VYRVAR EMO.

Rozvoj Malých Modulárnych Reaktorov: Projekty Phoenix a Next

Rozvoj malých modulárnych reaktorov (SMR) pokračoval roku 2025 v detailnom vypracovávaní štúdie realizovateľnosti. V roku 2023 sa v Spoločnosti začal rozvoj SMR získaním grantu od vlády USA v rámci projektu Phoenix

(v programe FIRST – Foundational Infrastructure for Responsible Use of Small Modular Reactor Technology). Rok 2024 priniesol prvú implementačnú fázu tohto projektu. Definoval sa rozsah štúdie, vybrali sa najperspektívnejšie technológie, navštívili sa lokality a vykonalo sa prvé posúdenie z pohľadu tzv. vylučovacích kritérií. Spoločnosť na jeho základe vylúčila z ďalšieho posudzovania lokalitu Nováky (ENO), a to z dôvodu neďalekých krasových oblastí a opustených baní. V roku 2023 bol zaznamenaný ďalší významný úspech, konkrétne grant z projektu NEXT, vďaka ktorému Spoločnosť získala ďalšie vzácné údaje na zlepšenie celkového rozsahu štúdie realizovateľnosti – konkrétne sa zamerala na seizmickú a záplavovú štúdiu pre lokality Vojany (EVO) a U. S. Steel Košice.

Všetky definované ciele, teda štúdia realizovateľnosti nasadenia SMR aj dodatočné štúdie v rámci projektu NEXT, boli dokončené a doručené do konca roku 2025. **V rámci rozvoja SMR tak Spoločnosť dosiahla prvý zásadný míľnik – ukončenie prvej etapy posudzovania uskutočniteľnosti.** Výsledky ukazujú, že Slovensko má reálnu šancu zaradiť sa medzi lídrov v nasadzovaní SMR. Krajina na to má vhodné miesta, odborníkov aj infraštruktúru.

Okrem projektov Phoenix a NEXT sa Spoločnosť v roku 2025 venovala SMR aj v širšom formáte. Aktívne o SMR hovorila, získavala informácie na rôznych konferenciách, vzdelávacích či popularizačných udalostiach a aktívne sa zapájala aj v rozličných medzinárodných odborných skupinách (Európska priemyselná aliancia pre SMR, Nucleareurope, OECD/NEA a IAEA). Spoločnosť sa zapojila aj do ďalších nových projektov amerického programu FIRST – projektu SPRING, ktorého cieľom je zjednodušiť budovanie flotily SMR v európskom priestore, či projektu na rozvoj ľudských zdrojov pre jadrový priemysel.

03.3

Projekty klasickej energetiky

Vodné elektrárne

Na PVE Čierny Váh Spoločnosť finalizovala modernizáciu TG5, ktorá prinesie zvýšenie regulačného rozsahu v turbínovej prevádzke na 50 – 122,4 MW a zlepšenie účinnosti minimálne o 1,2 percentuálneho bodu. Ďalším významným projektom na PVE Čierny Váh je modernizácia TG4, ktorá sa koncom roka 2025 dostala do fázy obstarávania. Pokračovali aj kroky k realizácii projektu „Integrátor SE“, ktorý zahŕňa modernizáciu dvoch strojov a inštaláciu veľkokapacitného batériového úložiska s výkonom v desiatkach MW. Spoločnosť podnikala kroky k získaniu grantu CEF na elektromechanickú časť projektu. **Pilotným projektom pre Integrátor bolo spustenie projektu 3,0 MW batériového úložiska na PVE Dobšiná začiatkom roka 2025.** Batériové úložisko umožní zvýšiť výnosy z poskytovania podporných služieb a v kombinácii s turbogenerátorom a čerpadlom na PVE Dobšiná zároveň slúži na otestovanie rôznych prevádzkových stavov. Počas roka bola na tomto batériovom úložisku úspešne certifikovaná služba aFRR (sekundárna regulácia).

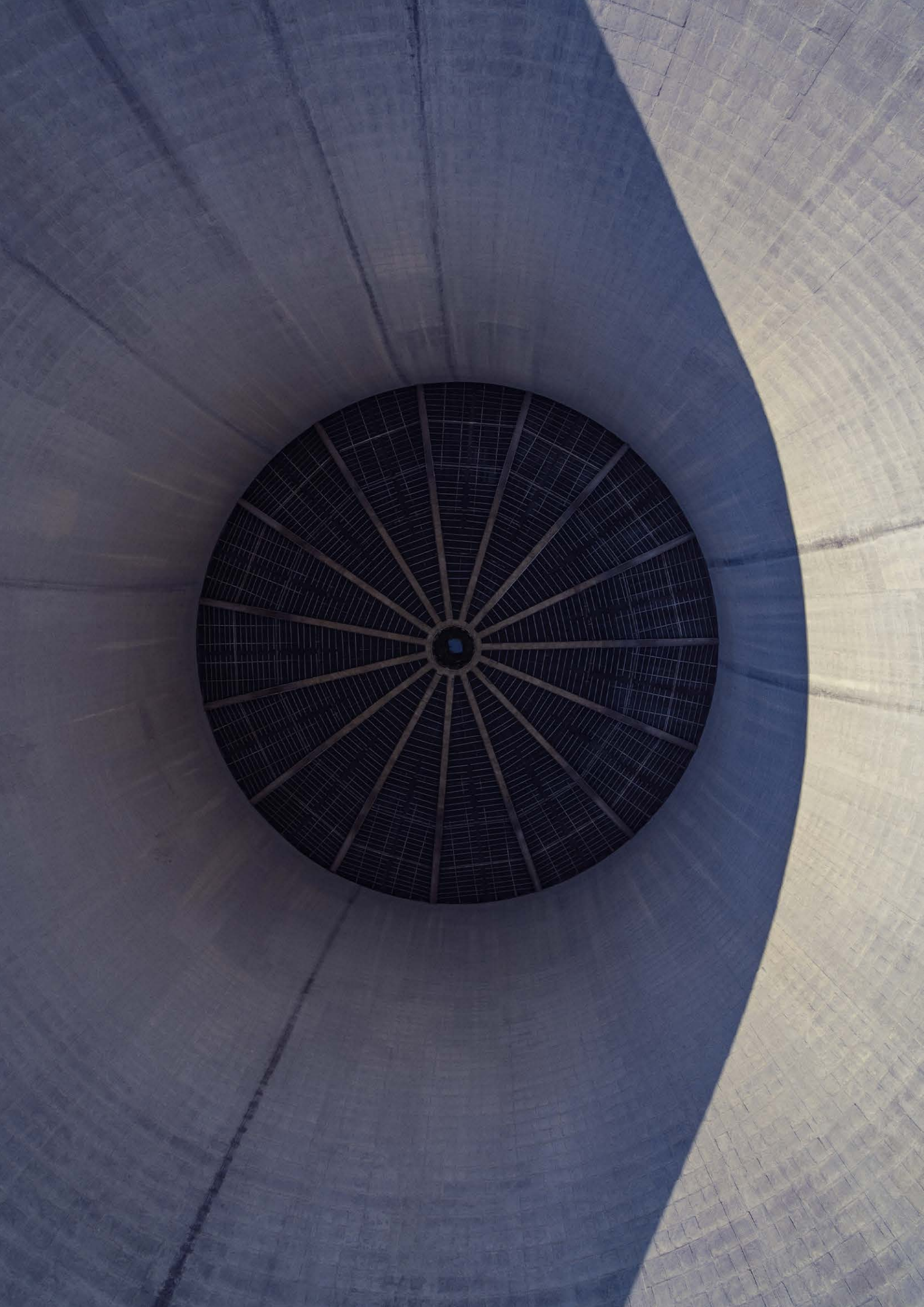
Na PVE Ružín vstúpila do finálnej realizačnej fázy modernizácia TG1, na ktorú boli schválené finančné prostriedky z Plánu obnovy a odolnosti. Na úspešný projekt modernizácie TG1 nadväzuje projekt modernizácie TG2, na ktorý boli schválené finančné prostriedky z Modernizačného fondu. Modernizácia TG1

a TG2 významne zvýši regulačný rozsah a účinnosť prečerpávacieho cyklu celej PVE Ružín, čo umožní lepšie využívanie obchodných príležitostí na trhu s flexibilitou.

Významný pokrok v rámci interného schvaľovania zaznamenal aj projekt rozšírenia úzkeho hrdla na VE Ilava – Dubnica, ktoré patria medzi najstaršie na Vážskej kaskáde. Ich maximálny prietok vody je nižší ako na ostatných VE, čo obmedzuje možnosti optimálneho nasadzovania celej Vážskej kaskády.

V rámci projektu výstavby priemyselnej haly pre bežné a generálne opravy turbín vodných elektrární došlo k príprave projektovej dokumentácie a podpisu zmluvy o dielo, k výrobe a dodaniu dvoch strojných technológií, karuselu a frézy.

Okrem uvedených aktivít pokračuje realizácia ďalších projektov zameraných na udržateľnosť a prevádzkyschopnosť jednotlivých VE.



Elektráreň Nováky

V roku 2025 pokračovali aktivity zamerané na ďalšie využitie a ekologizáciu areálu elektrární Nováky (ENO) po ukončení výroby elektriny a tepla z uhlia. Spoločnosť sa prioritne venovala realizácii schválených projektov zameraných na ochranu životného prostredia, optimalizáciu využitia existujúcej infraštruktúry a zvýšenie hodnoty svojho majetku.

V rámci projektu Batériové úložisko sa v roku 2025 začali práce na inštalácii batériových systémov s kapacitou 12 MW a 24 MW, súčasťou ktorých bola aj rekonštrukcia 22 kV rozvodne, ktorá umožní flexibilné využitie batériového úložiska na stabilizáciu elektrickej siete. Spustenie prevádzky batériových systémov sa očakáva v prvom polroku 2026.

V oblasti environmentálnych projektov bola v roku 2025 vydaním kolaudačného rozhodnutia ukončená skúšobná prevádzka projektu úpravy drenážnych vôd z odkalísk ENO. Významný pokrok bol dosiahnutý aj v rámci povoľovania projektu uzavretia a rekultivácie Definitívneho odkaliska Chalmová. Realizácia rekultivácie Skládky stabilizátu pokračovala podľa harmonogramu postupným navázaním zeminy. Vyššie uvedené aktivity prispievajú k postupnému uzatváraniu areálu ENO a minimalizácii jeho environmentálneho dopadu.

V oblasti ďalšieho rozvoja areálu Spoločnosť pokračuje vo vyhodnocovaní projektov príznačných vysokou spotrebou energie, medzi ktoré patria napríklad projekty dátových centier.

Elektráreň Vojany

Aktivity v areáli elektrární Vojany (EVO) po ukončení výroby elektriny z uhlia v roku 2024 sa zamerali predovšetkým na ďalšie využitie a ekologizáciu danej lokality. Spoločnosť sa sústredila na realizáciu schválených projektov, ktorých cieľom je zabezpečiť environmentálnu udržateľnosť,

efektívne využitie existujúcej infraštruktúry a implementáciu rozvojových iniciatív.

Významný pokrok bol dosiahnutý v projekte výstavby novej čistiarne odpadových vôd. V priebehu roka 2025 boli dokončené stavebné práce a po úspešnom vykonaní tlakových skúšok bola stavba prevzatá od zhotoviteľa a uvedená do skúšobnej prevádzky.

V rámci projektu vybudovania zdroja tepla pre vlastnú spotrebu EVO bola v roku 2025 po vyhodnotení zimnej vykurovacej sezóny schválená druhá etapa projektu, ktorá zahŕňa výstavbu plynovej kotolne s plánovaným termínom dokončenia v roku 2026.

V oblasti rekultivácie pokračovali práce na zložisku stabilizátu a odkalisku popolovín. Pre zložisko stabilizátu boli v roku 2025 vypracované odborné posudky a sfinalizované súťažné podklady na výber zhotoviteľa rekultivácie, pričom realizácia projektu je plánovaná od roku 2026. V prípade odkaliska popolovín sa Spoločnosť zamerala na prípravu súťažných podkladov s cieľom preskúmať záujem trhu o možnú recykláciu daného materiálu.

V lokalite sa realizujú aj ďalšie aktivity v súlade s rozhodnutím Slovenskej inšpekcie životného prostredia, ktorých cieľom je uvedenie areálu EVO do vyhovujúceho stavu z hľadiska ŽP. Medzi spomínané aktivity patria zaist'ovacie a čistiace práce na odstavenej technológii, vypúšťanie a odpredaj olejov z odstavených technologických zariadení a odstavovanie časti PTZ (požiarnotechnické zariadenie) v nevyužívaných a odstavených objektoch.

Areál EVO bol zaradený medzi zúžený okruh lokalít, ktoré boli na základe výstupu štúdie realizovateľnosti PHOENIX odporúčané na potenciálnu výstavbu SMR. Spoločnosť súbežne prehodnocuje potenciál rozvoja iných zdrojov energie, ako sú geotermálne vrty a fotovoltické parky.

Vyhlásenie o správe a riadení

04

04.1

Akcionári Spoločnosti

Spoločnosť mala k 31. decembru 2025 dvoch akcionárov. Majoritným akcionárom je spoločnosť **Slovak Power Holding B.V.** (SPH) vlastniaca podiel na základnom imaní vo výške 66,0000000523 %. V SPH vlastnila 100 % podiel na základnom imaní spoločnosť **EP Slovakia B.V.** (dcérska spoločnosť skupiny EPH).

Energetický a priemyslový holding, a. s. (EPH), je vedúcou stredoeurópskou energetickou skupinou, ktorá vlastní a prevádzkuje zariadenia v Českej republike, na Slovensku, v Nemecku, Taliansku, Veľkej Británii, Írsku, Francúzsku a Holandsku. Skupina EPH pokrýva celý energetický reťazec vrátane výroby elektriny a tepla, prepravy a skladovania zemného plynu, distribúcie a dodávok plynu, tepla a elektriny. Skupina EPH sa tiež zaoberá obchodnými a logistickými platformami a správou plynárenskej infraštruktúry.

Minoritným akcionárom s podielom na základnom imaní vo výške 33,9999999477 % je **Slovenská republika**. V súlade s platnou legislatívou koná v mene **Slovenskej republiky Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky** (MH SR).

Slovenská republika má právo obsadiť nominantmi tri pozície v Predstavenstve a dve pozície v Dozornej rade Spoločnosti. Funkcie predsedu a podpredsedu Dozornej rady zastávajú na základe rotačného princípu každoročne striedavo určení nominanti oboch akcionárov.

Práva akcionárov a postup ich vykonávania

Práva a povinnosti akcionárov Spoločnosti ustanovujú všeobecne záväzne právne predpisy a stanov Spoločnosti.

Základnými právami akcionárov je podieľať sa:

- na riadení Spoločnosti,
- na zisku (zisku, ktorý Valné zhromaždenie Spoločnosti určilo na rozdelenie) a
- na likvidačnom zostatku Spoločnosti.

Právo zúčastňovať sa na riadení Spoločnosti si akcionári uplatňujú hlasovaním na Valnom zhromaždení Spoločnosti (hlasovacie právo patriace akcionárovi sa riadi menovitou hodnotou jeho akcií), pričom akcionári musia rešpektovať organizačné opatrenia platné pre konanie Valného zhromaždenia.

Akcionári majú ďalej právo požadovať na Valnom zhromaždení vysvetlenia, podávať návrhy k prerokúvanému programu a byť volení do orgánov Spoločnosti.

Akcionári takisto majú právo požadovať akékoľvek informácie týkajúce sa podnikania a ostatných aktivít či finančného postavenia Spoločnosti alebo jej dcérskych spoločností.

04.2

Orgány Spoločnosti a ich výbory

Orgánmi Spoločnosti sú (i) Valné zhromaždenie, (ii) Predstavenstvo a (iii) Dozorná rada.

(i) Valné zhromaždenie

Najvyšším orgánom Spoločnosti je Valné zhromaždenie Spoločnosti (VZ). VZ vykonáva svoju činnosť v súlade so zákonom č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník a so stanovami Spoločnosti.

VZ sa skladá zo všetkých na ňom prítomných akcionárov Spoločnosti, pričom na jeho rokovaní sa zúčastňujú aj členovia Predstavenstva a Dozornej rady Spoločnosti. Zasadnutie VZ zvoláva Predstavenstvo Spoločnosti aspoň raz ročne, a to v súlade so stanovami Spoločnosti a všeobecne záväznými predpismi Slovenskej republiky. V prípade, že to záujmy Spoločnosti vyžadujú, a v prípadoch ustanovených právnymi predpismi možno zvolať mimoriadne VZ, a to v súlade so stanovami Spoločnosti a všeobecne záväznými predpismi Slovenskej republiky.

VZ je uznášaniaschopné, ak sú prítomní akcionári majúci akcie, ktorých celková menovitá hodnota predstavuje väčšinu základného imania Spoločnosti, a rozhodnutia VZ sa prijímajú vo forme uznesenia VZ, ktorého úplné znenie sa uvedie v zápisnici z VZ.

Do pôsobnosti VZ patrí:

a) zmena stanov Spoločnosti alebo stanov,

zakladateľskej listiny, zmluvy o založení, zmluvy o združení alebo podobných ustanovujúcich dokumentov dcérskej spoločnosti,

b) akákoľvek zmena štatútu Dozornej rady Spoločnosti,

c) rozhodnutie o zvýšení a znížení základného imania alebo akékoľvek vytvorenie, pridelenie alebo vydanie akcií alebo iných cenných papierov alebo udelenie opcií alebo práv upísať alebo premeniť akékoľvek nástroje na akcie alebo cenné papiere Spoločnosti alebo akékoľvek plné moci oprávňujúce predstavenstvo zvýšiť základné imanie Spoločnosti v určitom rozsahu,

d) vydanie dlhopisov Spoločnosťou,

e) rozhodnutie o zlúčení, splynutí alebo rozdelení Spoločnosti, alebo premene na inú formu obchodnej spoločnosti a o zrušení Spoločnosti,

f) voľba a odvolanie členov Predstavenstva Spoločnosti, určenie predsedu, prvého podpredsedu a druhého podpredsedu Predstavenstva, ako aj voľba a odvolanie členov Dozornej rady Spoločnosti, určenie predsedu a podpredsedu Dozornej rady s výnimkou členov Dozornej rady volených zamestnancami,

g) schválenie riadnej individuálnej účtovnej závierky, schválenie mimoriadnej individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky, rozhodnutie o rozdelení zisku, metóde vysporiadania straty vrátane určenia výšky tantiém a dividend,

- h) schválenie výročnej správy, ktorej súčasťou je správa o podnikateľskej činnosti Spoločnosti a stave jej majetku,
- i) rozhodovanie o premene listinných akcií na zaknihované a naopak,
- j) zmena práv prislúchajúcich jednotlivým druhom akcií,
- k) schválenie zmlúv o výkone funkcie uzatváranej s členom Predstavenstva a členom Dozornej rady, ako aj pravidelných odmien členom Predstavenstva a Dozornej rady,
- l) rozhodnutie o predaji podniku, alebo jeho časti, pokiaľ takýto predaj nie je konkrétne predpokladaný v strategických plánoch Spoločnosti,
- m) rozhodnutia v súvislosti s verejnou ponukou,
- n) vydanie akýchkoľvek akcií, alebo opcií, alebo iných cenných papierov, alebo nástrojov Spoločnosti, ktoré zakladajú právo na majetkový podiel v Spoločnosti,
- o) rozhodnutie zmeniť hlavnú činnosť Spoločnosti na inú činnosť, ako je hlavná podnikateľská činnosť Spoločnosti,
- p) rozhodnutie zrušiť alebo prestať prevádzkovať hlavnú podnikateľskú činnosť Spoločnosti,
- q) akékoľvek rozhodnutie zmeniť strategické plány Spoločnosti, kde navrhovaná zmena:
 1. pravdepodobne bude mať dopad na prognózované príjmy alebo prevádzkové náklady Spoločnosti, ako je to stanovené v strednodobom strategickom pláne Spoločnosti, v ktoromkoľvek roku o viac ako 10 %, alebo
 2. zahŕňa investíciu alebo rad súvisiacich investícií, transakciu alebo rad súvisiacich transakcií, alebo zmenu obchodnej stratégie, ktoré má vykonať Spoločnosť alebo dcérska spoločnosť a nie sú predpokladané

v strategických plánoch Spoločnosti, s hodnotou presahujúcou dolné limity stanovené v článku XI, odseku 13 bodoch 1, 2 a 3 obdobne, ako aj akékoľvek investície do majetku mimo Synchronizovanej oblasti UCTE a Slovenskej republiky, ktoré nie sú predpokladané v strategických plánoch Spoločnosti, alebo

3. zahŕňa návrh na zaťaženie určitého majetku Spoločnosti alebo dcérskej spoločnosti záložným právom alebo hypotékou, alebo akoukoľvek inou formou zabezpečenia, ktoré nie je predpokladané v strategických plánoch, a rozsah potenciálnych záväzkov Spoločnosti, ktorý by vznikol zo záložného práva alebo hypotéky, alebo inej formy zabezpečenia, je 40 000 000 eur (štyridsať miliónov) alebo viac, alebo
4. zahŕňa návrh na vydanie cudzej zmenky alebo vlastnej zmenky s nominálnou hodnotou 20 000 000 eur (dvadsať miliónov) alebo viac, ktorá nie je predpokladaná v strategických plánoch Spoločnosti,
- r) akékoľvek rozhodnutie nahradiť celé strategické plány Spoločnosti alebo ich časť pred ich uplynutím alebo akékoľvek rozhodnutie prijať nové strategické plány Spoločnosti alebo ich časť po uplynutí predchádzajúcich strategických plánov,
- s) súhlas s uzavretím (i) akejkoľvek transakcie spriaznených strán s hodnotou presahujúcou 20 000 000 eur (dvadsať miliónov eur) alebo (ii) zmeny a doplnenia transakcie spriaznených strán, ktorej je Spoločnosť alebo dcérska spoločnosť stranou, kde by takáto úprava vyústila do úhrnnej hodnoty transakcie spriaznených strán (vypočítanej od dátumu podpisu a vrátane všetkých predchádzajúcich úprav), ktorá sa rovná alebo prevyšuje 20 000 000 eur (dvadsať miliónov), alebo (iii) transakcií medzi spriaznenými stranami v úhrnnej hodnote, ktorá sa rovná alebo prevyšuje 20 000 000 eur (dvadsať miliónov) na ročnej báze.

t) udeľuje súhlas s:

1. prevodom majetku Spoločnosti, ktorého minimálna hodnota určená podľa príslušných slovenských právnych predpisov je vyššia ako 10 % (desať percent) čistého imania Spoločnosti, pokiaľ takýto prevod nie je konkrétne predpokladaný v strategických plánoch a implementovaný za bežných podmienok za alebo nad trhovú hodnotu,
2. predajom nasledovného strategického majetku, pokiaľ nie je konkrétne predpokladaný v strategických plánoch a implementovaný za bežných podmienok za alebo nad trhovú hodnotu:

(i) Bohunice (EBO)

(ii) Mochovce (EMO) alebo

(iii) akékoľvek riadiace centrum používané na nasadzovanie alebo diaľkové ovládanie výrobných blokov Spoločnosti,

u) rozhodnutie o záležitostiach v pôsobnosti dozornej rady v rozsahu uvedenom v stanovách Spoločnosti, ak neboli schválené Dozornou radou postupom uvedeným pre rozhodovanie o týchto záležitostiach v štatúte Dozornej rady.

v) rozhodovanie o ostatných záležitostiach delegovaných týmito stanovami a právnymi predpismi do právomocí Valného zhromaždenia.

(ii) Predstavenstvo Spoločnosti

Štatutárnym orgánom Spoločnosti je Predstavenstvo Spoločnosti (Predstavenstvo).

Predstavenstvo je oprávnené konať v mene Spoločnosti vo všetkých veciach a zastupuje Spoločnosť voči tretím osobám, pred súdom a pred inými orgánmi. Predstavenstvo riadi činnosť Spoločnosti a rozhoduje o všetkých

záležitostiach Spoločnosti, pokiaľ nie sú právnymi predpismi a stanovami vyhradené do pôsobnosti VZ alebo Dozornej rady Spoločnosti, najmä: vykonáva obchodné vedenie Spoločnosti a zabezpečuje všetky jej prevádzkové a organizačné záležitosti, vykonáva zamestnávateľské práva, zabezpečuje vedenie predpísaného účtovníctva a inej evidencie, obchodných kníh a ostatných dokladov Spoločnosti, predkladá materiály na rokovanie Dozornej rady Spoločnosti, informuje VZ o výsledkoch podnikateľskej činnosti a o stave majetku Spoločnosti za predchádzajúci rok a o obchodnom pláne a finančnom rozpočte bežného roka, a pod.

V mene Spoločnosti sú oprávnení konať členovia Predstavenstva nasledovným spôsobom konania:

(i) predseda Predstavenstva spoločne s jedným ďalším členom Predstavenstva alebo

(ii) prvý podpredseda Predstavenstva spoločne s dvoma ďalšími členmi Predstavenstva, alebo

(iii) druhý podpredseda Predstavenstva spoločne s tromi ďalšími členmi Predstavenstva. Podpisovanie za Spoločnosť sa vykoná tak, že k vytlačenému alebo napísanému názvu Spoločnosti, menám a funkciám podpisujúci pripoja svoj podpis.

Predstavenstvo zvoláva a vedie predseda Predstavenstva alebo ním poverený člen Predstavenstva podľa potreby, najmenej raz za dva mesiace. Predstavenstvo má deväť členov. Členov Predstavenstva volí a odvoláva VZ, ktoré zároveň určuje predsedu, prvého podpredsedu a druhého podpredsedu Predstavenstva.

Predstavenstvo Spoločnosti

Funkcie predsedu, prvého podpredsedu, druhého podpredsedu a členov Predstavenstva
k 31. decembru 2025 zastávali:



Branislav Strýček

člen a predseda predstavenstva,
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Lukáš Maršálek

člen a 1. podpredseda predstavenstva (od 24. mája 2025)
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Andrej Rubint

člen a 2. podpredseda predstavenstva,
nominant akcionára Slovenská republika



Milan Molnár

člen predstavenstva,
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Martin Mráz

člen predstavenstva (od 24. mája 2025),
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Michal Kremeň

člen predstavenstva (od 24. mája 2025),
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Michal Novosád

člen predstavenstva (od 24. mája 2025),
nominant akcionára Slovak Power Holding B. V.



Rastislav Fleško

člen predstavenstva,
nominant akcionára Slovenská republika



Zoran Kupkovič

člen predstavenstva,
nominant akcionára Slovenská republika

iii) Dozorná rada

Dozorná rada Spoločnosti (Dozorná rada) je najvyšším kontrolným orgánom Spoločnosti. Dohliada na výkon pôsobnosti Predstavenstva a uskutočňovanie podnikateľskej činnosti Spoločnosti.

Dozorná rada overuje postupy vo veciach Spoločnosti a je oprávnená kedykoľvek nazerať do účtovných dokladov, spisov a záznamov týkajúcich sa činnosti Spoločnosti a zisťovať stav Spoločnosti. Pritom kontroluje a VZ predkladá závery a odporúčania týkajúce sa najmä:

- a) plnenia úloh uložených VZ Predstavenstvu,
- b) dodržiavania stanov Spoločnosti a právnych predpisov v činnosti Spoločnosti,
- c) hospodárskej a finančnej činnosti Spoločnosti, účtovníctva, dokladov, účtov, stavu majetku Spoločnosti, jej záväzkov a pohľadávok.

Dozorná rada je povinná preskúmať riadnu, mimoriadnu a konsolidovanú účtovnú závierku

a návrh na rozdelenie zisku alebo úhradu strát a podať o výsledku správu VZ.

Dozorná rada okrem vyššie uvedeného najmä schvaľuje štatút Predstavenstva, návrh kandidátov do orgánov iných spoločností, v ktorých má Spoločnosť majetkovú účasť, niektoré transakcie, napr. transakcie spriaznených strán, v zmysle definície stanov Spoločnosti, alebo transakcie vybočujúce z rámca uvedeného v obchodných a iných plánoch, vydávanie dlhopisov a iných cenných papierov, nástroje zabezpečovania majetku a pod.

Dozornú radu zvoláva jej predseda najmenej raz za kalendárny štvrťrok. Dozorná rada má 15 členov, z ktorých päť je volených zamestnancami Spoločnosti. Ostatných členov Dozornej rady volí VZ. VZ, zvyčajne na riadnom VZ, určuje predsedu a podpredsedu Dozornej rady. Predseda a podpredseda sú volení do svojich funkcií na dobu jedného roka.

Funkcie predsedu, podpredsedu a členov Dozornej rady k 31. decembru 2025 zastávali:

Jiří Feist	člen a predseda Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Ivan Šramko	člen a podpredseda Dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika
Eduard Veselovský	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Peter Duračka	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Gabriel Beer	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Ladislav Barkoci	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Pavel Janík	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Ján Valák	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Jana Cinová	členka Dozornej rady, nominant akcionára Slovak Power Holding B.V.
Jozef Tischler	člen Dozornej rady, nominant akcionára Slovenská republika
Tomáš Szabo	člen Dozornej rady zvolený zamestnancami Spoločnosti
Zdenek Turian	člen Dozornej rady zvolený zamestnancami Spoločnosti
Lukáš Bačkády	člen Dozornej rady zvolený zamestnancami Spoločnosti
Miroslav Kiss	člen Dozornej rady zvolený zamestnancami Spoločnosti
Ivan Šipeki	člen Dozornej rady zvolený zamestnancami Spoločnosti

Výbor pre audit

Činnosti výboru pre audit vykonáva Dozorná rada. Dozorná rada pri výkone činnosti výboru pre audit v súlade s príslušnými právnymi predpismi a stanovami Spoločnosti vykonáva najmä nasledovné činnosti:

a) sleduje proces zostavovania účtovnej závierky a proces vykazovania informácií o udržateľnosti vrátane digitálneho označovania týchto informácií a postupu uplatneného na identifikáciu informácií, ktoré sú zahrnuté do osobitnej časti výročnej správy, dodržiavanie osobitných predpisov a predkladá odporúčania a návrhy na zabezpečenie integrity tohto procesu;

b) sleduje efektivitu vnútornej kontroly, interného auditu a systémov riadenia rizík v účtovnej jednotke, ak ovplyvňujú zostavovanie účtovnej závierky alebo vyhotovovanie vykazovania informácií o udržateľnosti vrátane ich digitálneho označovania;

c) sleduje priebeh a výsledky štatutárneho auditu individuálnej účtovnej závierky a štatutárneho auditu konsolidovanej účtovnej závierky, priebeh a výsledky uistenia v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti týkajúce sa individuálneho vykazovania informácií o udržateľnosti a konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti a zohľadňuje zistenia a závery úradu;

d) preveruje a sleduje nezávislosť štatutárneho audítora alebo audítorskej spoločnosti („štatutárny audítor“) a audítora na uistenie vykazovania informácií o udržateľnosti;

e) zodpovedá za postup výberu štatutárneho audítora a audítora na uistenie vykazovania informácií o udržateľnosti a dáva valnému zhromaždeniu odporúčania na schválenie vymenovania štatutárneho audítora a audítora na uistenie vykazovania informácií o udržateľnosti;

f) určuje termín štatutárnemu audítorovi a audítorovi na uistenie vykazovania informácií o udržateľnosti na predloženie čestného vyhlásenia o nezávislosti;

g) informuje predstavenstvo a valné zhromaždenie o výsledku štatutárneho auditu a uistenia v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti a vysvetľuje, ako štatutárny audit a uistenie v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti prispeli k integrite účtovnej závierky a tohto vykazovania a akú úlohu mala dozorná rada vykonávajúca činnosti výboru pre audit v uvedenom procese.

Pri výkone činnosti výboru pre audit sa predseda Dozornej rady považuje za predsedu výboru pre audit. Dozorná rada vykonávajúca činnosti výboru pre audit rozhoduje o záležitostiach v pôsobnosti výboru pre audit jednoduchou väčšinou hlasov prítomných členov.

04.3 Organizačná štruktúra

Zásady správy a riadenia

Spoločnosť pri svojej správe a riadení neuplatňuje ku dňu vyhotovenia účtovnej závierky žiaden kódex správy a riadenia spoločnosti.

Spoločnosť sa pri svojej činnosti riadi všeobecne záväznými právnymi predpismi Slovenskej republiky, stanovami Spoločnosti (dostupnými v sídle Spoločnosti a Zbierke listín) a zároveň disponuje rozsiahlou sústavou vnútorných smerníc a interných predpisov, ktoré sú rovnako dostupné v sídle Spoločnosti.

Vzhľadom na skutočnosť, že pravidlá stanovené v kódexoch správy a riadenia spoločností na Slovensku, ktoré sa slovenské spoločnosti obvykle rozhodnú pri riadení dodržiavať, sa v prevažnej miere prekrývajú s legislatívnymi požiadavkami Slovenskej republiky, je možné konštatovať, že Spoločnosť väčšinu pravidiel stanovených v Kódexe ku dňu vyhotovenia účtovnej závierky fakticky dodržiava.

Opis hlavných systémov vnútornej kontroly a riadenia rizík vo vzťahu k účtovnej závierke

Spoločnosť má zavedený komplexný systém vnútornej kontroly a riadenia rizík, ktorý sa vzťahuje na procesy vedenia účtovníctva a zostavovania individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierky (ďalej len „účtovná závierka“). Tento systém je založený na súbore nástrojov, procesov a kontrolných mechanizmov, ktoré zabezpečujú správnosť, úplnosť a spoľahlivosť finančného výkazníctva.

Procesy sú rozdelené na jednotlivé funkčné kroky, pričom každý z nich podporujú automatické a manuálne kontroly. Cieľom je zabezpečiť, aby boli všetky účtovné transakcie zaznamenané, spracované a prezentované v súlade s aktuálnym princípom a účtovná závierka bola zostavená včas, presne a v súlade s platnou legislatívou.

Spoločnosť uplatňuje internú riadiacu dokumentáciu, ktorá zahŕňa záväzné smernice a postupy týkajúce sa vedenia účtovníctva, účtovej osnovy a rozvrhu, inventarizácie, správy majetku, tvorby opravných položiek a rezerv, ako aj zostavovania účtovnej závierky a výpočtu daní. Táto dokumentácia sa pravidelne aktualizuje v súlade so zmenami legislatívy a účtovných štandardov.

Účtovný informačný systém Spoločnosti obsahuje automatické kontrolné mechanizmy, ktoré

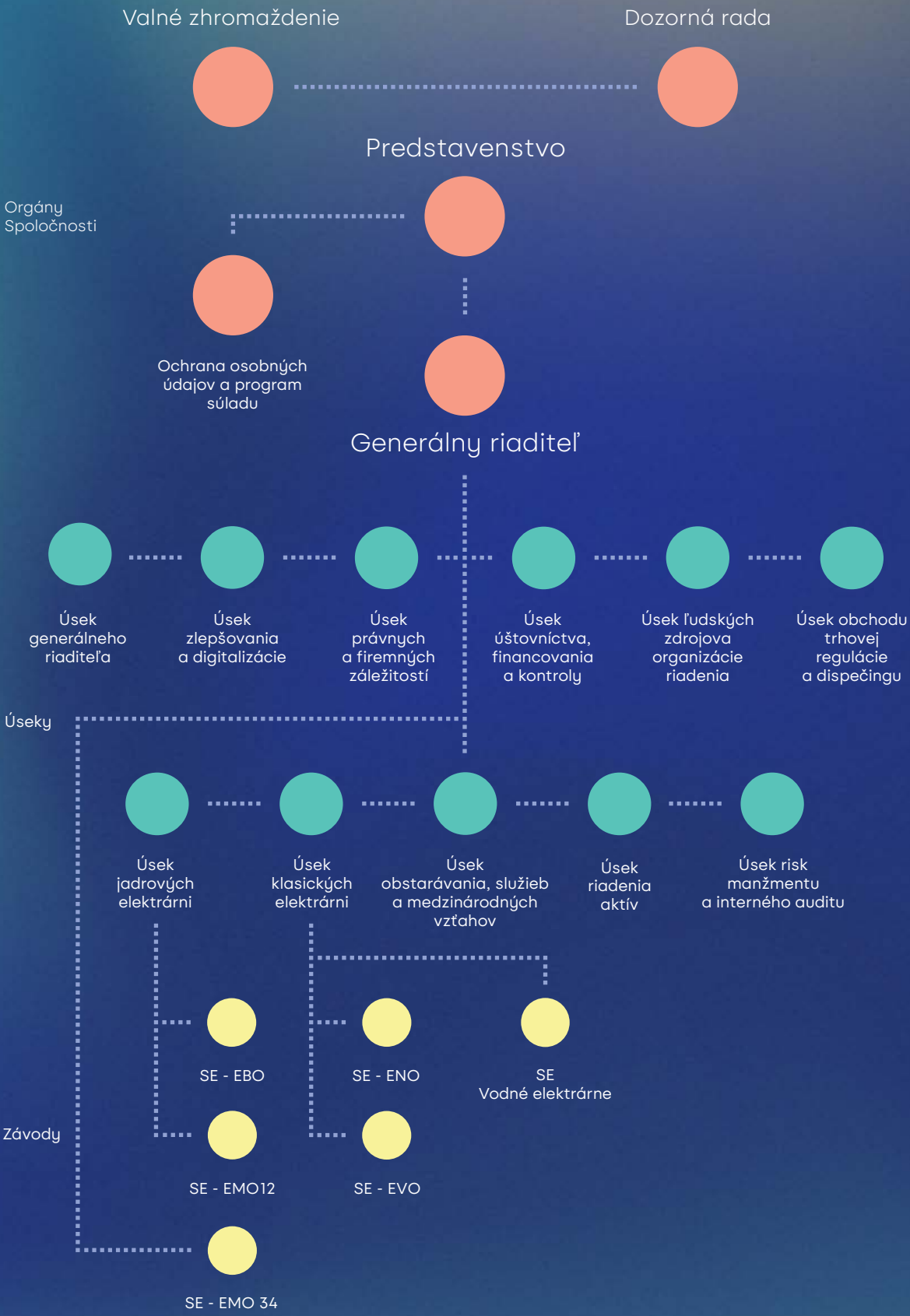
dopĺňajú manuálne kontroly vykonávané oprávnenými zamestnancami. Prístupové práva sú striktné definované a pridelované podľa pracovných pozícií a zodpovedností.

V rámci zostavovania účtovnej závierky sa využívajú kvantitatívne a kvalitatívne ukazovatele, ktorých správnosť overujú príslušné organizačné útvary. Súčasťou systému sú aj princípy ako segregácia povinností, princíp štyroch očí, správa kmeňových dát a kontrola prístupových práv.

Kontrolingové procesy, ktoré sú súčasťou organizačnej štruktúry Spoločnosti, zabezpečujú priebežnú kontrolu účtovníctva a výkazníctva.

Dôležitú úlohu v rámci systému vnútornej kontroly zohrávajú aj:

- Interný audit, ktorý hodnotí efektívnosť kontrolných mechanizmov a procesov,
- Výbor pre audit, ktorého činnosti vykonáva Dozorná rada a ktorý dohliada na integritu finančného výkazníctva,
- Predstavenstvo, ktoré zabezpečujú strategický dohľad,
- Valné zhromaždenie, ktoré schvaľuje účtovnú závierku a rozhoduje o kľúčových otázkach.



04.4

Audit a vnútorný kontrolný systém

Interný audit predstavuje nezávislú a objektívnu ubezpečovaciu a konzultačnú činnosť, ktorej cieľom je vytváranie pridanej hodnoty a podpora neustáleho zlepšovania procesov v Spoločnosti. Spoločnosť má zriadený útvar Interného auditu, ktorý pomáha pri dosahovaní strategických cieľov tým, že uplatňuje systematický a metodický prístup k posudzovaniu efektívnosti riadenia rizík, vnútorných kontrolných mechanizmov a celkového systému správy a riadenia Spoločnosti.

Na základe identifikovaných rizík a podnetov od manažmentu Interný audit vypracúva ročný plán auditov, ktorý schvaľuje Predstavenstvo Spoločnosti. Výstupom jednotlivých auditov je záverečná správa doplnená o súbor akčných plánov zameraných na odstránenie zistených nedostatkov. Informácia o výsledkoch auditov a správa o plnení akčných plánov po uplynutí stanovených termínov sa Predstavenstvu predkladajú v polročných intervaloch.

Spoločnosť v roku 2025 pokračovala v aktivitách zameraných na prevenciu korupcie, finančnej kriminality a porušovania sankcií, pričom priebežne monitorovala účinnosť

implementovaných interných kontrolných mechanizmov. Koncom roka vydala nové znenie Etického kódexu a Plánu nulovej tolerancie korupcie a zároveň spustila elektronické školenie k spomínaným dokumentom, ktorého absolvovanie je povinné pre všetkých zamestnancov. Táto iniciatíva posilnila firemnú kultúru etického správania a podporila zrozumiteľné a jednotné uplatňovanie etických princípov v praxi.

Naďalej je v prevádzke oznamovacia linka určená na podávanie podnetov týkajúcich sa porušenia Etického kódexu alebo Plánu nulovej tolerancie korupcie. Všetky oznámenia nezávisle prešetruje Úsek risk manažmentu a interného auditu. Spoločnosť okrem toho implementovala aj Ohlasovací program podľa zákona č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti. Program upravuje pravidlá prijímania, evidovania a preverovania oznámení a zabezpečuje, aby boli výsledky preverenia komunikované transparentne. Zodpovednosť za plnenie zákonných povinností v tejto oblasti nesie Úsek risk manažmentu a interného auditu.

04.5

Integrovaný systém manažérstva

Integrovaný systém manažérstva (ISM) je systémom riadenia Spoločnosti a základným pilierom pri stanovovaní Integrovannej politiky (príloha tejto výročnej správy), hlavných cieľov a úloh organizácie, ale aj ich účinnom naplňaní. Zároveň zaručuje splnenie všetkých relevantných požiadaviek zainteresovaných strán, t. j. akcionárov, zákazníkov, dodávateľov, ale aj verejnosti, dozorných orgánov a vlastných zamestnancov.

ISM zahŕňa tieto kľúčové princípy, prístupy a hodnoty:

- prvoradá je bezpečnosť, každý zamestnanec Spoločnosti za ňu osobne zodpovedá a prispieva k jej zvyšovaniu,
- 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 celej Spoločnosti,
- využitie výsledkov, prevádzkových skúseností a návrhov z prebiehajúcich projektov trvalého zlepšovania,
- 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 noriem ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001.

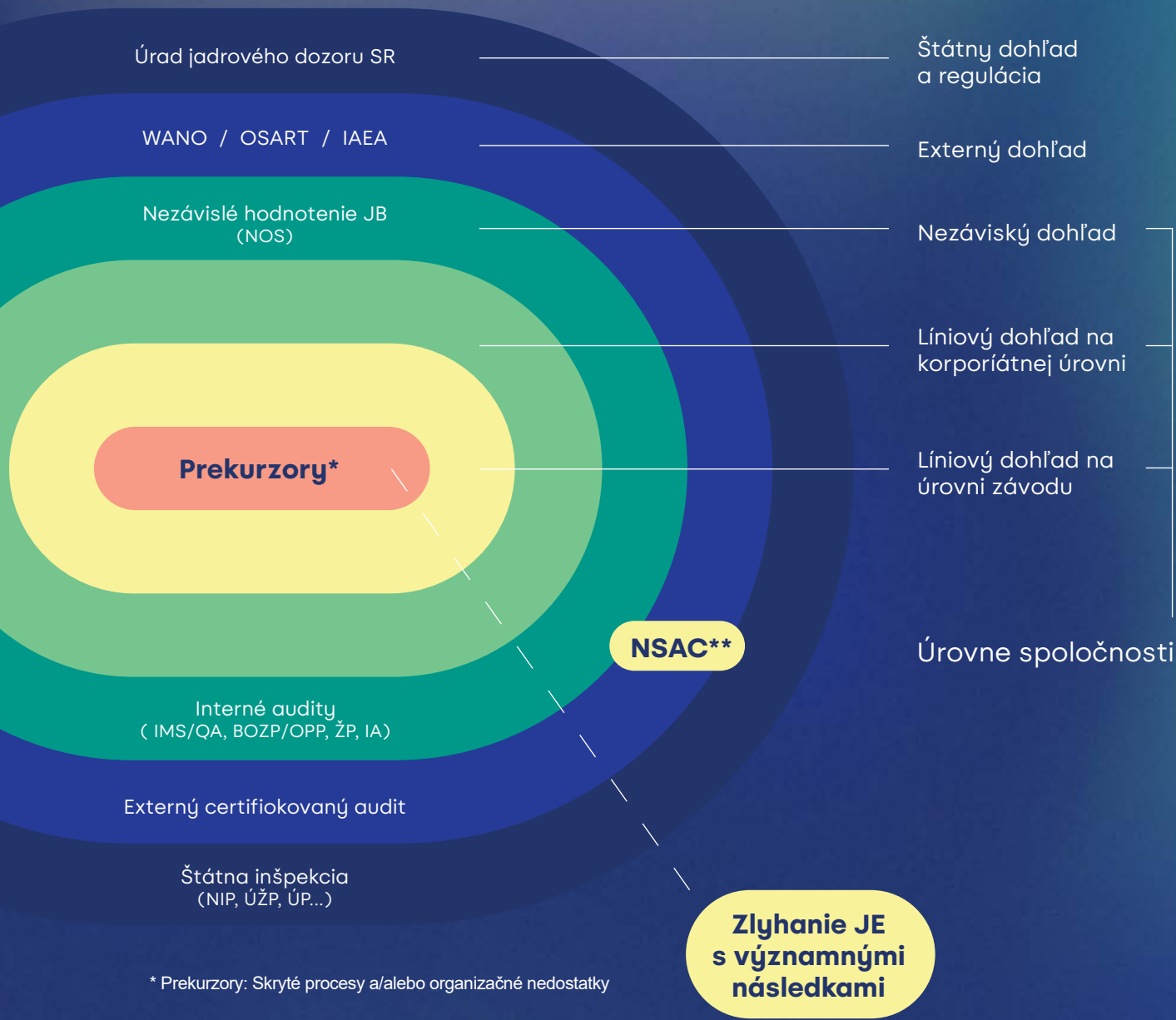
Slovenské elektrárne ako prevádzkovateľ jadrových zariadení a držiteľ povolenia na výstavbu a uvádzanie do prevádzky a prevádzku jadrových zariadení, musia rešpektovať a aplikovať aj právne a iné požiadavky a odporúčania, hlavne však:

- 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 Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) vo Viedni, najmä GSR Časť 2 Vedenie a riadenie v otázkach bezpečnosti,
- odporúčania z partnerských previerok a misií medzinárodných organizácií (WANO, OSART) a inšpekcií dozorných orgánov (napr. ÚJD SR, NIP SR, atď.),
- skúsenosti a informácie získané z interných a externých prevádzkových udalostí, z výsledkov samohodnotení a benchmarkingov,
- projekty trvalého zlepšovania sa atď.

V roku 2025 preveroval funkčnosť a efektívnosť ISM nezávislý akreditovaný orgán a Spoločnosť obhájila certifikáty podľa medzinárodných noriem ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001.

Model riadenia a dohľadu

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



Model je súborom politík, procesov, programov, samohodnotení aj nezávislých auditov a hodnotení vrátane medzinárodných partnerských previerok. Zistenia identifikované v rámci procesu nezávislej spätnej väzby sú súčasťou programu nápravných opatrení a procesu trvalého zlepšovania Spoločnosti.

Systém manažérstva kvality

Dôležitým ukazovateľom zdravej Spoločnosti je schopnosť definovať ambiciózne hlavné ciele a zabezpečiť zdroje a riadené podmienky na dosiahnutie daných cieľov.

Jedným z predpokladov úspešného plnenia týchto cieľov je aj procesný prístup, ktorý musí byť efektívne aplikovateľný v podmienkach Slovenských elektrární a uplatniť sa v rámci tzv. „Procesného modelu Spoločnosti“, vybraných kľúčových ukazovateľov výkonnosti Spoločnosti aj procesnej dokumentácie.

Účinnosť a efektívnosť ISM preverili v roku 2025 štyri integrované procesné audity ISM vo vybraných lokalitách Spoločnosti. Navyše boli vykonané tri audity v rámci Projektu dostavby MO34.

V roku 2025 bolo vykonaných aj 48 externých (zákazníckych) auditov u vybraných dodávateľov s potenciálnym vplyvom na jadrovú bezpečnosť.

Výsledky všetkých auditov sa využívajú na celkové zlepšenie výkonnosti Spoločnosti aj dodávateľov, zefektívnenie procesov a zvyšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti.

Bezpečnost a kontrolné činnosti

05

System manažérstva bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci (BOZP)

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

V roku 2025 bolo u zamestnancov Spoločnosti zaznamenaných nula registrovaných pracovných úrazov a 12 evidovaných pracovných úrazov.

Kontrolná činnosť v oblasti BOZP

Kontrolná činnosť sa v roku 2025 vykonávala v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek Spoločnosti.

Hlavné iniciatívy v oblasti BOZP a OPP

Slovenské elektrárne v roku 2025 zaviedli nové iniciatívy na zvýšenie bezpečnosti, napríklad „6 Rules for Safe Work“ (6 pravidiel pre bezpečnú prácu) + „Zero Tolerance“ (nulová tolerancia pri alkohole) stanovujúce jednotné správanie v teréne, „Leader in the Field“ (vedúci zamestnanci v teréne) + „Safety watchdogs“ (strážcovia bezpečnosti) na cielené pozorovanie, okamžitú korekciu a zastavenie prác pri rizikových

činnostiach či „Gloves policy“ (politika používania pracovných rukavíc) – vytypované činnosti (reakcia na trend úrazov rúk na JE). Pribudol aj denný „High Risk Work List“ (zoznam vysoko rizikových prác) o 8:00 h „Operational Focus Meeting“ (OFM) – fokus lídrov na najrizikovejšie úlohy dňa.

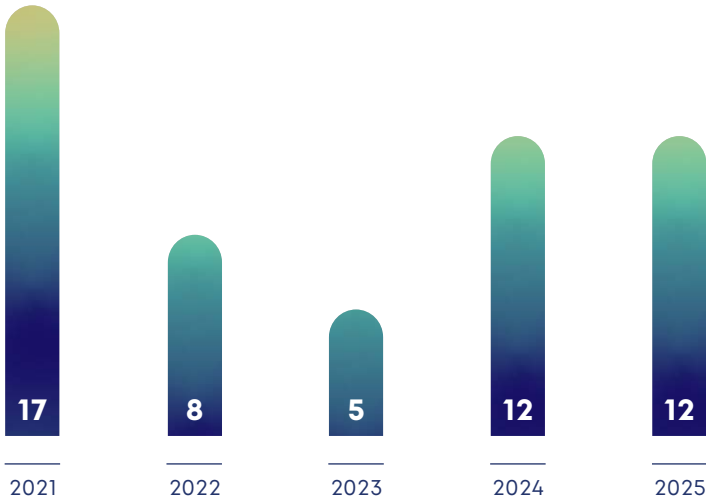
Pozorovanie uvedených činností. „Pre outage safety mítingy“ s dodávateľmi – na zosúladenie očakávaní a pred zahájením prác. „WELL sheets“ („What Excellent Looks Like“ – „ako vyzerá excelentnosť“) pre 6 Rules + „HU nástroje“ (nástroje na prevenciu ľudských chýb) – jasné očakávania pri práci. Denné bezpečnostné stretnutia s dodávateľmi počas odstávky. Mesačné bezpečnostné stretnutia s dodávateľmi počas online prác.

Pokračovanie súťaže o putovný Pohár bezpečnosti, ktorý získa lokalita, ktorá dosiahne v oblasti bezpečnosti najlepšie výsledky podľa stanovených kritérií, komunikovanie a diskutovanie o určenej Bezpečnostnej téme týždňa na začiatku každej porady a mítingu, podnety na zlepšenie bezpečnosti.

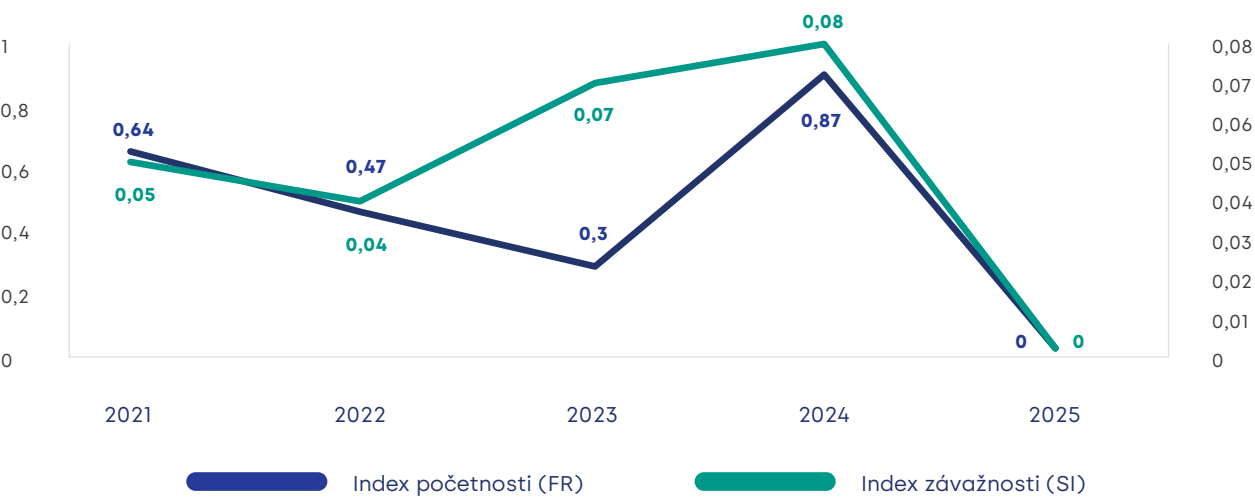
Graf 9: Registrované pracovné úrazy zamestnancov Spoločnosti – vývoj



Graf 10: Evidované pracovné úrazy zamestnancov Spoločnosti – vývoj



Graf 11: Úrazová početnosť (FR)⁷ a úrazová závažnosť (SI)⁸ u zamestnancov Spoločnosti



Investície do zvyšovania bezpečnosti

- Spoločnosť v roku 2025 preinvestovala celkovo 2,9 mil. eur do projektov, ktoré okrem iného znamenali aj prínos v oblasti zvýšenia bezpečnosti, napríklad:
- JE Bohunice – doplnenie zdvíhacích zariadení na bezpečné opravy chladičov havarijného systému chladenia aktívnej zóny,
 - JE Mochovce – modifikácia hasiacich systémov SGF a SGD MO3,
 - Vodné elektrárne – rekonštrukcia systému na čistenie vtokového objektu VE Hričov.

Ochrana pred požiarimi (OPP)

Hodnotenie stavu ochrany pred požiarimi sa v Spoločnosti vykonáva v súlade s požiadavkami zákona č. 314/2001 Z. z. o ochrane pred požiarimi v znení neskorších predpisov, ISO 14001:2015 a v súlade s internými predpismi Spoločnosti. V roku 2025 Spoločnosť zaznamenala jeden požiar, ktorý vznikol v lokalite EBO. Pri požiari vznikla na majetku Spoločnosti škoda vo výške 2,50 eur.

Kontrolná činnosť v oblasti OPP

Kontrolná činnosť sa v roku 2025 vykonávala v zmysle schválených plánov kontrolnej činnosti a interných požiadaviek Spoločnosti.

Graf 12: Vývoj požiarovosti



⁷ Index početnosti (Frequency Rate, FR): $FR = (\text{počet úrazov} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^6$
⁸ Index závažnosti (Severity Index, SI): $SI = (\text{počet vymeškaných dní} / \text{odpracované hodiny}) \times 10^3$

05.2 Jadrová a podniková bezpečnosť

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

Na všetkých úrovniach Spoločnosti sa uplatňuje kľúčový princíp, že každý jej zamestnanec zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce a uvedomuje si riziká, ktoré z nej plynú.

Radiačná ochrana

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

Princíp ALARA (As Low As Reasonably Achievable – tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné) je základným princípom radiačnej ochrany a aplikuje sa 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 Spoločnosť dlhodobo dosahuje výborné výsledky.

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

V roku 2025 nedošlo k žiadnemu prekročeniu limitov individuálnych dávok personálu. Nevyskytla sa ani jedna radiačná nehoda či havária. Aktivity plyných a kvapalných výpustí do životného prostredia boli taktiež nízke a v medziach stanovených smerných hodnôt, resp. ročných referenčných úrovní. Z hľadiska ochrany obyvateľstva to znamená, že maximálne hodnoty vypočítaných individuálnych efektívnych dávok dosahujú rádovo desatiny mikrosieverta (μSv). V porovnaní so základným ročným rádiologickým limitom ožiarenia pre jednotlivca z radov

Ročné kolektívne efektívne dávky v spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (v man mSv)

JE	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
EBO	97	199	196	89	159	95	115	133	158	324	597	336
EMO	156	128	96	163	157	114	87	141	126	194	281	523

obyvateľstva spôsobeného prevádzkou jadrových elektrární je to zanedbateľné.

Je stanovený základný autorizovaný limit na obmedzenie ožiarenia obyvateľov v okolí jadrového zariadenia, ktoré môže byť spôsobené rádioaktívnymi látkami vypustenými mimo administratívnej kontroly do ovzdušia a povrchových vôd. Pri prevádzke troch blokov v Mochovciach je efektívna dávka

reprezentatívnej osoby 75 mikrosievertov (μSv) za kalendárny rok a pri prevádzke dvoch blokov v Jaslovských Bohuniciach je efektívna dávka 50 mikrosievertov za kalendárny rok.

Pre lepšiu ilustráciu týchto hodnôt je vhodné uviesť porovnanie osobných dávok z ionizujúceho žiarenia, ktorému môže byť človek vystavený v bežných životných situáciách:

stredná efektívna dávka obyvateľstva z prirodzeného pozadia	2 400 mikrosievertov/rok
stredná dávka z ožiarenia pri lekárskech aplikáciách	1 500 mikrosievertov/rok
ročný limit ožiarenia obyvateľa zo všetkých zdrojov ionizujúceho žiarenia a pre všetky činnosti vedúce k ožiareniu daný legislatívou	1 000 mikrosievertov/rok
medzná dávka pre obyvateľa zo všetkých jadrových zariadení v jednej lokalite daná legislatívou	250 mikrosievertov/rok
tri hodiny letu lietadlom vo výške 10 km	10 mikrosievertov/jednorazovo
maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EMO v roku 2025	0,405 mikrosievertov/rok
maximálna vypočítaná individuálna efektívna dávka pre obyvateľa v okolí EBO v roku 2025	0,129 mikrosievertov/rok

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



Havarijné plánovanie

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

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

V EBO a EMO boli v roku 2025 vykonané celoareálové havarijné cvičenia, do ktorých sa zapojila celá organizácia havarijnej odozvy a všetci prítomní zamestnanci JZ. Cvičenia

preukázali pripravenosť JE na zvládnutie udalostí vo viacerých blokoch súčasne vrátane tzv. ťažkých havárií. Boli precvičené postupy a činnosti potrebné na zvládnutie tzv. ťažkej havárie a preverené núdzové zariadenia a prostriedky OHO (organizácia havarijnej odozvy), ktoré sa trvalo udržiavajú v prevádzkyschopnom stave. V EBO sa konalo taktické cvičenie externých zložiek HaZZ v Trnave (hasičský a záchranný zbor) a ZHÚ EBO (závodný hasičský útvar EBO) zamerané na dodávku surovej vody z externých zdrojov pre JZ počas nadprojektovej havárie JZ.

Vo VE boli okrem povinných cvičení havarijných plánov vykonané aj dve súčinnostné cvičenia s hasičským a záchranným zborom, ktoré sa zamerali na vysoko rizikové oblasti a pracovné

postupy. Prvé, zamerané na evakuáciu zraneného zamestnanca z ťažko dostupných priestorov káblového kanála, kde je náročná manipulácia so zranenou osobou pomocou evakuačnej techniky (evakuačné nosidlá, postroj), sa uskutočnilo vo VE Nové Mesto. Ďalšie cvičenie sa zameralo na takticko-metodické preverenie postupov a kvality štandardných činností vykonávaných pri zabezpečení odpojenia elektromobilu z nabíjacieho zariadenia a jeho transportu do bezpečného priestoru po nahlásení poruchy a zadymení batérie elektromobilu v priestoroch parkoviska administratívnej budovy Riaditeľstva VE. Cvičenia preverili aj účinnosť opatrení v evakuačných a požiarnych plánoch, a tiež činnosť Havarijnej komisie závodu či tok informácií pri mimoriadnych udalostiach v zmysle dokumentácie o havarijnom plánovaní vo VE Spoločnosti.



05.3

Nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti

Poslanie Útvoru nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti

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

Prehľad činnosti

V rámci trvalého monitorovania jadrovej bezpečnosti pri prevádzke jadrových blokov boli v roku 2025 prerokované všetky výhrady útvaru NOS v rámci mesačných porád s manažmentom Prevádzky JE. Posudzovanie implementácie nápravných opatrení a monitorovanie nepriaznivých trendov sa manažmentu Prevádzky JE reportovalo v štvrtročných správach. Previerky procesných oblastí boli vykonané v súlade so schváleným plánom.

Poradný výbor pre jadrovú bezpečnosť

V roku 2025 sa uskutočnili dve plánované stretnutia Medzinárodného poradného výboru pre jadrovú bezpečnosť (Nuclear Safety Advisory Committee – NSAC). Jeho odporúčania k bezpečnosti prevádzky jadrových elektrární EBO a EMO prerokovali členovia NSAC s manažmentom Prevádzky JE a s generálnym riaditeľom Spoločnosti.

05.4

Podniková bezpečnosť

Spoločnosť venuje náležitú pozornosť problematike podnikovej bezpečnosti, ktorá zahŕňa informačnú a kybernetickú bezpečnosť, fyzickú ochranu aktív, krízové riadenie a riadenie kontinuity činností.

Neoddeliteľnou súčasťou podnikovej bezpečnosti je aj bezpečnostná analytika vrátane preverovania a monitorovania protistrán, najmä z hľadiska uplatňovania medzinárodných sankcií. Všetky aktivity sa vykonávajú v súlade s bezpečnostnými záujmami Slovenskej republiky tak, aby bola zabezpečená primeraná úroveň ochrany aktív Spoločnosti proti identifikovaným bezpečnostným rizikám.

Informačná a kybernetická bezpečnosť

Spoločnosť je v zmysle zákona o kybernetickej bezpečnosti prevádzkovateľom kritických základných služieb a musí plniť požiadavky legislatívy v oblasti kybernetickej bezpečnosti. Cieľom informačnej a kybernetickej bezpečnosti je zabezpečenie náležitej ochrany informácií, sietí a informačných systémov vrátane priemyselných radiacích systémov. Spoločnosť si uvedomuje dôležitosť informačnej a kybernetickej bezpečnosti, preto patrí medzi jej priority.

Fyzická ochrana aktív

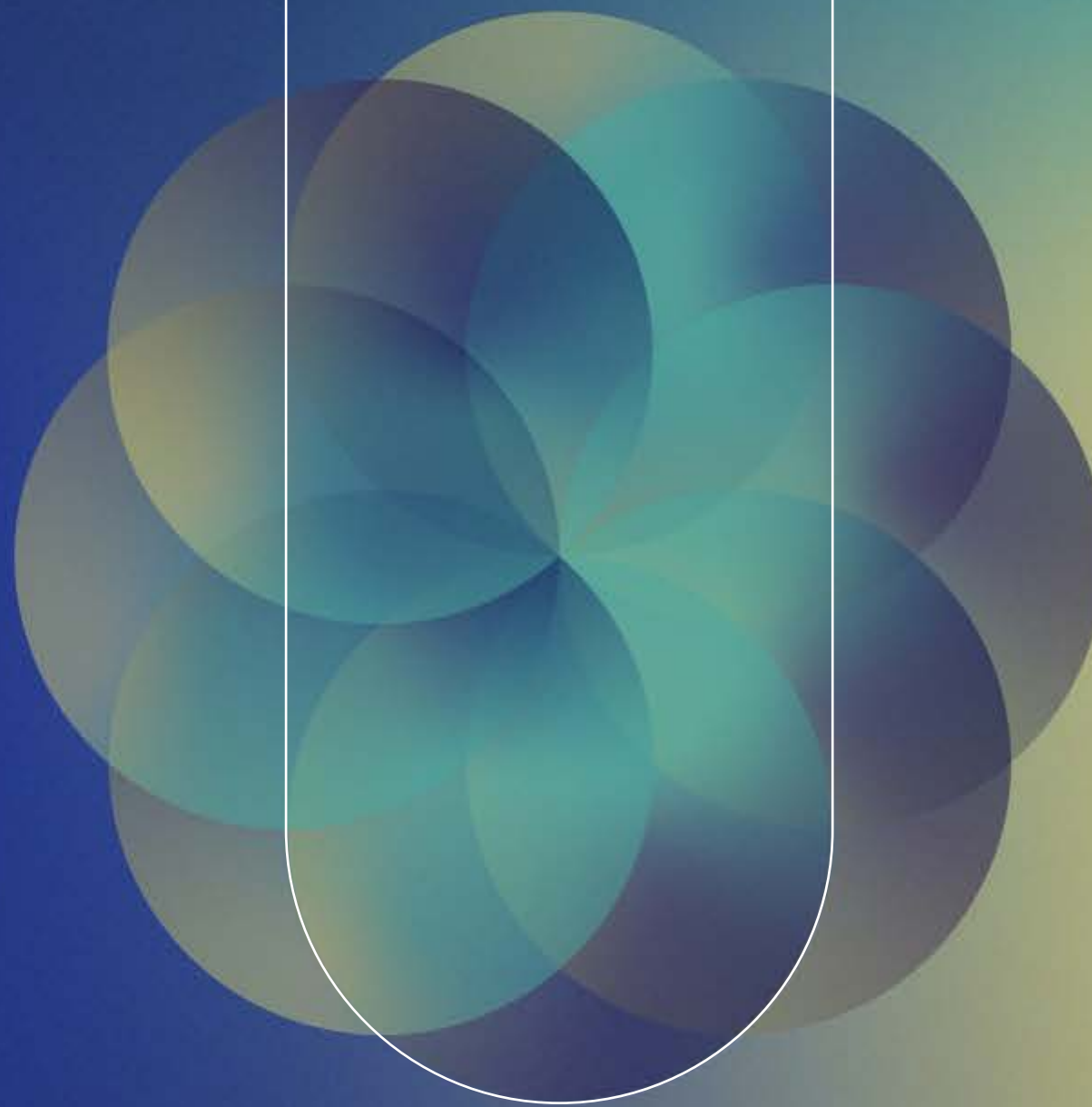
Fyzickú ochranu aktív zabezpečuje súbor technických, organizačných a personálnych opatrení potrebných na odhalenie neoprávnených činností, ktoré ohrozujú aktíva Spoločnosti, a to, aby sa im zabránilo. Spoločnosť ako kritický subjekt a držiteľ povolenia na prevádzku jadrových zariadení zabezpečuje fyzickú ochranu svojich prevádzok podľa požiadaviek príslušnej legislatívy.

Krízové riadenie a riadenie kontinuity činností

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

**Inovácie,
veda a výskum**

06



“Neustále zlepšovanie a technický rozvoj sú neoddeliteľnou súčasťou aktivít Slovenských elektrární. Z titulu vedúcej spoločnosti v oblasti jadrového priemyslu a jediného prevádzkovateľa jadrových reaktorov na Slovensku, sa spoločnosť zameriava predovšetkým na implementáciu inovatívnych riešení v oblasti zvyšovania jadrovej bezpečnosti a zabezpečenia dlhodobej a spoľahlivej prevádzky elektrární Bohunice, Mochovce, ako aj našich klasických zdrojov.”

Tieto aktivity sú realizované ako priama súčasť prevádzkových činností, údržby a investičných projektov, čo umožňuje operatívne zavádzať moderné technologické postupy do praxe. Kľúčovými oblasťami sú zvyšovanie spoľahlivosti systémov, komponentov a konštrukcií, ako aj aplikácia nových diagnostických metód a materiálov pri údržbe zariadení.

Zvyšujúce sa nároky na bezpečnosť a optimálnu prevádzku vyžadujú moderné riešenia a postupy, ktoré spoločnosť realizuje formou aplikovaného technického rozvoja. Na riešení týchto úloh spolupracujeme s poprednými partnermi, najmä slovenskými technickými univerzitami. Slovenské elektrárne takýmto spôsobom priamo podporujú rozvoj odborného know-how a technickej vedy v Slovenskej republike.

06.1

Digitalizácia a umelá inteligencia

V rámci Úseku zlepšovania a digitalizácie boli v roku 2025 dodané mnohé inovačné projekty v oblasti digitalizácie a umelej inteligencie (AI). Medzi najvýznamnejšie digitalizačné projekty patrí zabezpečenie nového efektívnejšieho spôsobu priradovania spôsobilostí či rozšírenie digitálnych riešení aplikácií v telefónoch pracovníkov.

Rozvoj AI a dátovej vedy prebiehal v troch hlavných oblastiach: prediktívna údržba, digitálne dvojča a extrakcia znalostí. V oblasti prediktívnej údržby sa vďaka AI podarilo včas identifikovať zníženú efektivitu tepelných výmenníkov, ktoré sa počas odstávky rozobrali a opravili. Spoločnosť vďaka tomu počas roka vyrobila o 4,8 GWh elektriny navyše. Vznikol aj korózny model na predikciu dlhodobej životnosti.

V rámci oblasti digitálneho dvojčaťa Spoločnosť vytvorila a do online prepočtu implementovala výpočet tepelnej bilancie sekundárneho okruhu jadrovej elektrárne Jaslovské Bohunice. Vďaka tomu je možné identifikovať rozpad tepelných strát vzhľadom na atmosférické a prevádzkové podmienky. Optimalizáciou natáčania lopatiek obrovských čerpadiel na základe AI modelov došlo k úspore 1,8 GWh vlastnej spotreby elektriny.

Napokon v oblasti extrakcie znalostí za pomoci AI a jazykových modelov Spoločnosť preskúmala 30 TB dát a laserscanových fotografií, v ktorých identifikovala označenia zariadení. Ušetrilo sa tým 1 600 MD (man-days) práce, ktorá by sa inak musela vykonať manuálne. Spoločnosť okrem toho vygenerovala testovacie otázky

z prevádzkových predpisov pre 12 vodných elektrární a po manuálnej kontrole nasadila riešenie do vzdelávacieho procesu. Významným prínosom je aj aplikácia sumarizácie trhových správ – Spoločnosť pomocou AI každých 10 minút identifikuje celosvetové správy, ktoré môžu ovplyvňovať cenu komodít v našom regióne, a obchodníci sú tak okamžite upozornení na možné príležitosti. V úseku Ochrany osobných údajov sme vznikli a začali sa využívať dve online aplikácie na sumarizáciu nových zákonov a nariadení, vďaka čomu je možné rýchlejšie zaznamenať prípadné dopady zmien legislatívy a reagovať na ne.

Za posledný rok sme taktiež inovovali firemného chatbota na dokumentáciu a poruchové hlásenia, ktorého mesačne používa vyše 1 300 zamestnancov. Celkové priame prínosy za rok 2025 vyplývajúce z využívania AI v rámci dátovej vedy sú 1,3 miliónov eur.

1.3
milióna eur

06.2

Spolupráca so školami a univerzitami

Vzdelávacie príležitosti pre študentov

V roku 2025 Slovenské elektrárne dali vzdelávacie príležitosti rekordnému počtu 369 študentov zo základných, stredných a vysokých škôl.

Študenti sa mohli zapojiť do nástupníckych stáží, duálneho vzdelávania, odbornej praxe, praktického výcviku, letných brigád či Letnej školy energetiky. Spomínaný počet študentov je historickým maximom v rámci vzdelávacích aktivít Slovenských elektrární.

Praktický výcvik a Duálne vzdelávanie

V septembri 2025 odštartoval nový ročník projektu Praktický výcvik stredoškôľakov pre tretiakov a štvrtákov v lokalitách jadrových elektrární Mochovce a Jaslovské Bohunice. Do projektu sa zapojilo 62 študentov, čo je najviac v histórii programu. Išlo o spoluprácu so šiestimi strednými odbornými školami v odboroch mechanik elektrotechnik, mechanik mechatronik a mechanik strojov a zariadení.

Spoločnosť v spolupráci s tromi strednými odbornými školami v rámci Duálneho vzdelávania privítala v septembri 2025 v Mochovciach 22 prvákov. Vyše rok trvajúca príprava projektu zahŕňala jeho certifikáciu, kampaň a nábor študentov. Záujem o duálne vzdelávanie bol oproti očakávaniam dvojnásobný. Študenti sa budú do tretieho ročníka vzdelávať v škole, pričom v treťom ročníku nastúpia na prax

v prevádzke a údržbe Spoločnosti. Podobne ako pri praktickom výcviku aj tu sa bude týždeň praxe v Slovenských elektrárnach striedať s týždňom v škole.

Cena Aurela Stodolu

Aj v roku 2025 sa mohli absolventi vysokých škôl zapojiť do súťaže o Cenu Aurela Stodolu za najlepšie záverečné práce z oblasti energetiky. Do 18. ročníka súťaže bolo prihlásených 45 prác. Odborná porota zložená z vysokoškolských profesorov vybrala najlepšiu dizertačnú, diplomovú a bakalársku prácu. Slávnostné odovzdávanie cien sa uskutočnilo v Auditóriu RSE (Riaditeľstvo Spoločnosti) za účasti študentov, hodnotiteľov, dekanov a vedúcich partnerských katedier a fakúlt.

Podujatia pre študentov a školy

Útvar spolupráce so školami a zamestnávateľskej značky zorganizoval v roku 2025 v školách takmer 80 podujatí. Medzi najvýznamnejšie aktivity patrili:

- dni otvorených dverí a JobFair na univerzitách,
- odborné prednášky,
- odborné exkurzie pre študentov stredných a vysokých škôl a nastavenie stratégie výberu týchto škôl,
- Dni kariéry, na ktorých sa zúčastnilo 400 študentov stredných a vysokých škôl,

 SLOVENSKÉ
ELEKTRÁRNE

Cena Aurela Stodolu



- letné brigády pre 135 detí našich zamestnancov,
- Letná škola energetiky: denný matematicko-fyzikálny tábor v Energolande, na ktorom sa zúčastnilo 40 detí,
- podujatia ako „Deň energetiky“ pre 80 stredoškolákov v RSE alebo „Deň na simulátore blokovej dozorne“ takmer pre 100 študentov.

Popularizácia techniky a energetiky

V rámci popularizácie technického štúdia na školách Spoločnosť realizovala aj online kampaň Študuj energetiku. Prispelo to k tomu, že na všetkých partnerských stredných a vysokých školách (od jadrového inžinierstva až po strojárstvo) majú v uplynulých dvoch rokoch historicky najvyšší

počet študentov v prvom ročníku za posledných 15 až 20 rokov.

Spolupráce s vysokými školami

Spoločnosť sa zameriava na spoluprácu so Slovenskou technickou univerzitou v Bratislave, Žilinskou univerzitou v Žiline a Technickou univerzitou v Košiciach. V roku 2025 došlo k podpisu memoranda o spolupráci s Materiálovotechnologickou fakultou STU.

Až 54 študentov technických vysokých škôl absolvovalo platené nástupnícke stáže v odborných útvaroch Slovenských elektrární. Podľa štatistík každý druhý študent z nástupníckeho programu (stáže a Praktický výcvik) po ukončení štúdia zostáva pracovať v Slovenských elektrárnach.



06.3

Centrum pre vedu a výskum

Centrum pre vedu a výskum, s. r. o. (CVV), 100 % dcérska spoločnosť, je partnerom Slovenských elektrární pri zabezpečovaní expertnej technickej podpory a inžinierskych činností. Jej aktivity sú plne integrované do procesov prevádzky, údržby a bezpečnosti našich jadrových blokov. CVV poskytuje špecializované služby, ktoré sú nevyhnutné pre plnenie legislatívnych požiadaviek a technických štandardov, pričom tieto náklady sú vykazované ako náklady na externé inžinierske služby a technickú podporu.

Celkové prevádzkové náklady CVV za rok 2025 dosiahli 1 716 tis. €. CVV nám v roku 2025 poskytovala kľúčovú podporu napríklad v týchto oblastiach:

- Zabezpečenie dlhodobej prevádzky (LTO): Vypracovanie komplexného programu dlhodobej prevádzky (KPDP) pre EMO 1,2, ktorý je nevyhnutný pre pokračovanie bezpečnej prevádzky blokov na základe hodnotenia stavu komponentov.
- Periodické hodnotenie bezpečnosti: Príprava spoločného komplexného periodického

hodnotenia bezpečnosti (SPHJB) pre elektrárne EBO V-2 a EMO 1,2 v súlade s medzinárodnými štandardmi.

- Legislatívna zhoda a dokumentácia: Aktualizácia bezpečnostných správ pre EMO 1,2 a EBO V-2 podľa najnovšieho bezpečnostného návodu ÚJD SR (BN 5/2022), čo je priama podmienka pre posudzovanie prevádzkovej dokumentácie dozorným orgánom.
- Technické modifikácie a zváranie: Realizácia inovatívnej modifikácie heterogénnych zvarov na parogenerátoroch. Tento projekt využíva pokročilé automatizované zváranie a galvanické pokovovanie na ochranu zariadení, pričom v roku 2025 sme ukončili projektovú prípravu pre EMO 1,2 a začali výrobu a dodávku potrebných komponentov.
- Materiálová expertíza a monitoring: Overovanie kvality materiálov v spolupráci s univerzitami a SAV, správa kvalifikačného orgánu pre nedeštruktívne skúšanie (NDT) a nepretržité monitorovanie seizmickej aktivity v okolí našich elektrární prostredníctvom siete 22 seizmických staníc.

**Naši
ľudia**

07

448

nových zamestnancov

Slovenské elektrárne zamestnávali k 31. decembru 2025 spolu
4 394 zamestnancov.

Zamestnanci Spoločnosti majú dlhodobé skúsenosti, odbornosť a tiež špecifické know-how.

Zamestnávanie angažovaných ľudí je pre Spoločnosť zdrojom hrdosti a prínosom, pretože práve odborní zamestnanci s profesionálnym prístupom sa podieľajú na dosahovaní firemných a individuálnych cieľov. Až 51 % zamestnancov Slovenských elektrární má vysokoškolské vzdelanie. Stredoškolské vzdelanie s maturitou má 39 % zamestnancov a stredoškolské vzdelanie bez maturity má 10 % zamestnancov.

Miera dobrovoľnej fluktuácie v Spoločnosti je dlhodobo nízka – v roku 2025 bola na úrovni 2,5 %. Celková miera fluktuácie bola 5,3 %, čo je v porovnaní s rokom 2024 pokles o vyše 3 percentuálne body. Nízka miera nielen dobrovoľnej fluktuácie odráža okrem iného spokojnosť a lojalitu zamestnancov, ktoré súvisia s kultúrou Spoločnosti, pracovným prostredím, podporou odborného rastu a osobného rozvoja každého zamestnanca aj s dôverou v stabilitu Spoločnosti.

Slovenské elektrárne venujú pozornosť prilákaniu mladých talentov, čo sa odzrkadľuje aj v znižovaní priemerného veku zamestnancov – za posledné roky dochádza k jeho poklesu, pričom ku koncu roka 2025 bol priemerný vek 44,6 rokov. V roku 2025 nastúpilo do Spoločnosti 448 nových zamestnancov vrátane tých, ktorí boli prijatí v rámci výberových procesov začatých a ukončených aj v predchádzajúcom roku.

07.1

Zamestnanecké vzťahy

Spoločnosť dlhodobo podporuje firemnú kultúru, kladie dôraz na rozvoj zamestnancov a zvyšovanie motivácie. V rámci stabilného systému odmeňovania funguje motivujúca časť variabilného odmeňovania, ktorá podporuje angažovanosť zamestnancov v plnení firemných aj individuálnych cieľov.

Okrem variabilného odmeňovania majú zamestnanci Slovenských elektrární aj rôzne benefity nad rámec bežných nárokov v zmysle legislatívy. Dni dovolenky navyše a skrátený 7,5-hodinový pracovný čas podporujú „work-life balance“. Spoločnosť ďalej vypláca mimoriadne odmeny, teda tzv. 13. a 14. plat, ako aj príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie.

Portfólio zliav a výhod na nákup tovarov a služieb sa každoročne obmieňa a rozširuje. Najvyužívanejšími sú zľavy na nákup elektroniky, čiernej a bielej techniky, pobytové a wellness balíčky v slovenských hoteloch a kúpeľoch či zvýhodnené ceny od popredných cestovných kancelárií. K výhodám patria aj zľavy na

operatívny lízing, nákup bicyklov, zdravotnú starostlivosť, kúpu vitamínových a výživových doplnkov od slovenských výrobcov, dioptrických okuliarov, ako aj špeciálne ceny letných detských táborov, jazykového vzdelávania a programovania pre deti.

Mnohí zamestnanci využívajú aj kartu MultiSport, ktorá umožňuje bezplatné vstupy do fitnescentier na Slovensku a v Česku. Vo firemnom internetovom obchode využívajú možnosť nákupu predmetov a športového oblečenia v dizajne Spoločnosti. Spolupráca s UniCredit bankou zamestnancom sprostredkúva bežný účet so zvýhodnenými podmienkami a zaujímavým finančným bonusom.

Spoločnosť sa stará aj o finančné vzdelávanie zamestnancov, a to prostredníctvom bezplatných prednášok a diskusií na rôzne témy z oblasti financií. V roku 2025 išlo napríklad o témy dôchodkového zabezpečenia a investovania. Záznam živých vysielaní majú zamestnanci následne k dispozícii aj na intranete.

07.2

Vzdelávanie

Špecifické odvetvie, v ktorom Slovenské elektrárne pôsobia, podnecuje k dlhodobému rozvíjaniu programov na vzdelávanie zamestnancov tak, aby si udržali jedinečné vedomosti a upevnili svoje skúsenosti v každej oblasti.

Slovenské elektrárne kladú mimoriadny dôraz na sústavné zdokonaľovanie zručností v rámci pravidelných školení a požadovanej kvalifikácie. Zamestnancom tak ponúkajú jedinečnú príležitosť rásť a uplatniť sa v Spoločnosti s dlhoročnou históriou a širokým portfóliom partnerstiev s medzinárodnými organizáciami.

Významným prvkom v rámci rozvoja aj naďalej zostáva tréningový program pre personál blokových dozorní a organizáciu havarijnej odozvy jadrových elektrární. Ich členovia sa celoročne systematicky pripravujú po odbornej stránke aj v rámci ďalších špecifických zručností zameraných najmä na tímovú spoluprácu, zvládnutie rôznych bezpečnostných situácií a prevenciu prevádzkových udalostí.

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

V strediskách praktického výcviku Slovenské elektrárne realizujú základné i periodické profesijné výcviky zamerané na dodržiavanie bezpečnostných pravidiel, procesných postupov a používania nástrojov na prevenciu ľudských chýb. V spolupráci so strednými školami sa vykonáva praktický výcvik študentov tretieho a štvrtého ročníka.

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

V oblasti mäkkých zručností sa Slovenské elektrárne v roku 2025 venovali podpore komunikačných zručností a spolupráce tímov.

V oblasti rozvoja manažérskych zručností Slovenské elektrárne pokračovali v zabehnutom programe Akadémia lídrov. Spoločnosť začala po ukončení prípravy realizovať rozvojové programy Nuclear leadership training (Školenie lídrov pre Jadrové elektrárne) pre manažérov z jadra a UNIVET pre vedúcich zamestnancov vodných elektrární, ktoré ideovo nadväzujú na Univerzitu Slovenských elektrární.

Od marca do júna 2025 prebiehala Univerzita Slovenských elektrární III, ktorá sa svojou komplexnosťou a počtom absolventov stala najväčším vzdelávacím projektom na Slovensku. Počas 11 turnusov sa na nej zúčastnilo približne 3 500 zamestnancov, ktorí mali možnosť načerpať množstvo nových informácií o fungovaní Spoločnosti a hlbšie pochopiť význam vlastného prínosu pre Slovenské elektrárne.

Spoločnosť má taktiež dlhodobú akreditáciu pre program profesijného rozvoja v rámci ACCA (Asociácia certifikovaných účtovníkov) a je na zozname tzv. Schválených zamestnávateľov. Spoločnosti, ktoré sú jeho súčasťou, prešli dôkladným akreditačným procesom, aby preukázali pevné interné postupy, vysokú úroveň školenia, silné štandardy starostlivosti o zamestnancov a v neposlednom rade záväzok dodržiavať základné hodnoty ACCA.

07.3

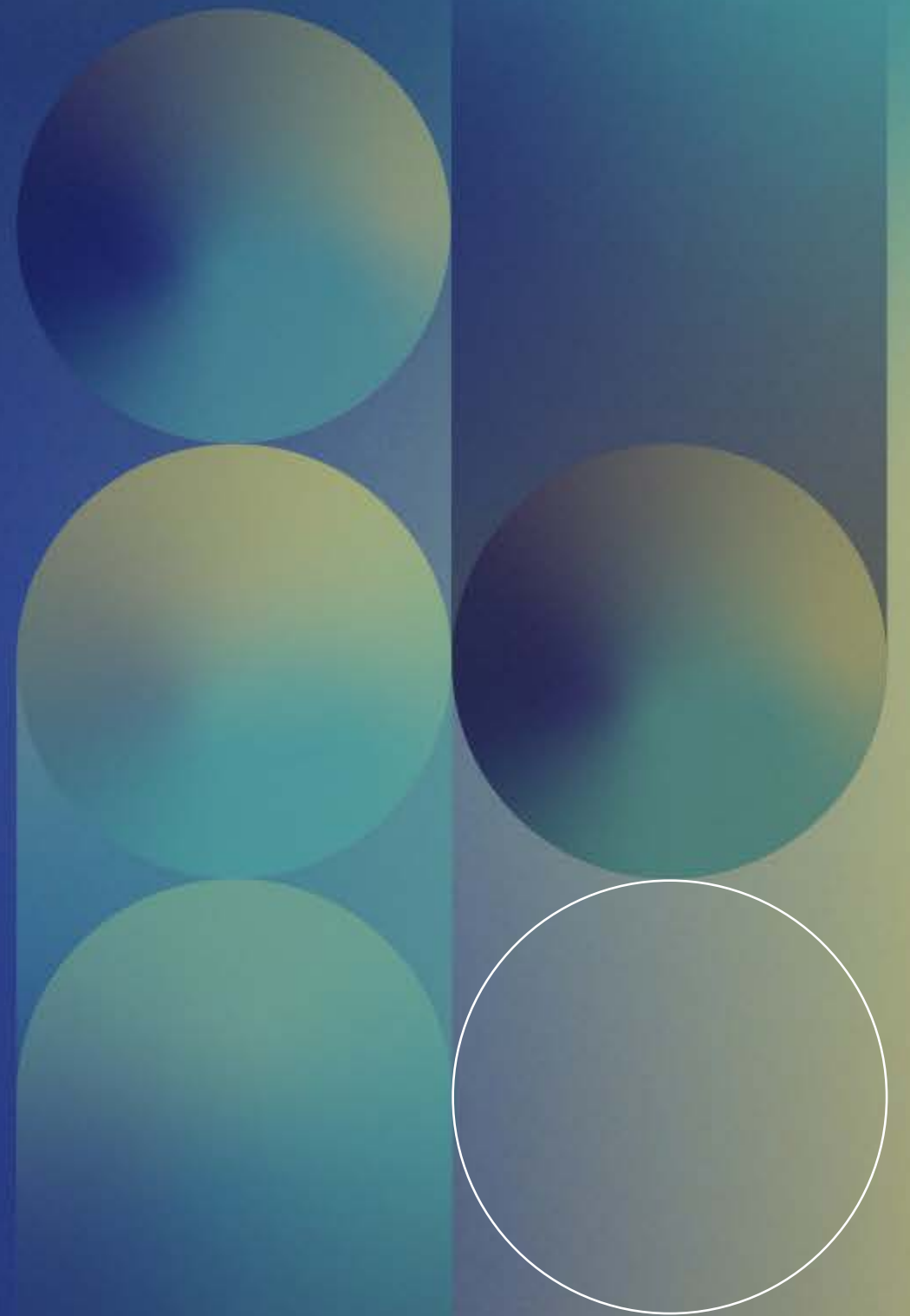
Burza nápadov a zlepšovanie

Už siedmy rok v rámci Spoločnosti fungovala zlepšovateľská iniciatíva – Burza nápadov. Počas jej existencie sa podarilo zozbierať vyše 1 100 nápadov, z ktorých bolo 159 zrealizovaných. Ich celkový finančný prínos, bez ohľadu na náklady a časovú hodnotu

všetkých finančných tokov, sa približuje k sume vyše 320 miliónov eur. Po zohľadnení týchto faktorov, t. j. nákladov a časovej hodnoty peňazí, predstavuje finančný prínos takmer 200 miliónov eur.

Ľudia a spoločenská zodpovednosť

08



Spoločenská zodpovednosť

Stratégia Spoločnosti v oblasti spoločenskej zodpovednosti vychádza z vízie, poslania a modelu hodnôt a správania. Všetky aktivity sa pripravujú a následne realizujú s ohľadom na celý kontext, na ktorý môžu mať alebo majú vplyv. Slovenské elektrárne sú integrálnou súčasťou prostredia, v ktorom pôsobia. Cieľom Spoločnosti je pracovať v tomto prostredí bezpečne a zodpovedne. Spoločnosť si dobre uvedomuje súvislosti, a to ju posúva ďalej vo vytváraní komplexných, nadčasových a multidisciplinárnych projektov, v ktorých sa koncentruje to najlepšie z odborných i ľudských kvalít. Komplexný prístup k zodpovednému podnikaniu je teda v prvom rade o tom, ako vyrábať elektrinu bezpečne, spoľahlivo, ekologicky a za konkurenčné ceny, o neustálom zlepšovaní vnútorných procesov, technológií a najmä výsledkov v uvedených oblastiach.

Slovenské elektrárne riešia spoločenskú zodpovednosť v troch pilieroch – ekonomickom, environmentálnom a sociálnom. V procese neustáleho zlepšovania Spoločnosť postupuje dvoma spôsobmi. Jedným je zachovanie kontinuity a druhým je hľadanie nových príležitostí.

V rokoch 2024 a 2025 Spoločnosť zverejnila aj samostatnú správu o udržateľnosti za predchádzajúci rok. Deklaruje snahu o dosiahnutie rovnováhy medzi ekonomickým rastom, environmentálnou zodpovednosťou a sociálnou spravodlivosťou.

Najvýznamnejším projektom, ktorý odštartovali Slovenské elektrárne v roku 2025 v oblasti spoločenskej zodpovednosti, je EduPOWER, vzdelávanie s energiou.

Ide o komplexný vzdelávací program pre učiteľky a učiteľov matematiky, fyziky a techniky, ktorý mení bežné hodiny matematiky, fyziky a techniky na zážitok pre celú triedu. Učiteľkám a učiteľom poskytuje ucelený balík ihneď využiteľných metodík, vzdelávania a pomôcok. Zapája aj rodičov a širokú verejnosť, čím zvyšuje záujem o štúdium STEM a technicky zamerané profesie.

Finančná a ekonomická zodpovednosť

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

Spoločnosť vypracovala interný predpis Konflikt záujmov, ktorý definuje postupy pri identifikovaní a riešení situácií, v ktorých môže dôjsť ku konfliktu záujmov v súvislosti s výkonom práce v pracovnom pomere alebo inom pracovnoprávnom vzťahu so Spoločnosťou.

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

Životné prostredie

Slovenské elektrárne dlhodobo a zodpovedne pristupujú k problematike environmentálnych záťaží vo svojich prevádzkach. Každoročne spracúvajú Komplexnú správu o životnom prostredí, ktorá je najvýznamnejším dokumentom pri vyhodnocovaní environmentálneho správania. Ekologická firemná politika a verejný záväzok chrániť životné prostredie sú súčasťou integrovanej politiky. Spoločnosť má zavedený EMS podľa ISO 14001.

V prípade, že má Spoločnosť naplánovanú aktivitu

alebo nový projekt, pri ktorom sú identifikované potenciálne dopady alebo riziká pre verejnosť, je včasné a transparentné informovanie verejnosti o sociálnych rizikách užitočné najmä z pohľadu porozumenia cieľu a prínosu projektu. Proces zapojenia verejnosti prostredníctvom verejných konzultácií, diskusií a komentárov je neoddeliteľnou súčasťou nových projektov, pri ktorých sa vykonáva posudzovanie dopadu na životné prostredie (EIA). Postup prijímania a evidencie sťažností je opísaný na webstránke Spoločnosti a obsahuje elektronický formulár.

Sociálna oblasť

Slovenské elektrárne pristupujú ku každému projektu s cieľom dosiahnuť čo najširší celospoločenský záber. Názov Energia pre krajinu vystihuje komplexnosť programu spoločenskej zodpovednosti, 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.

Dobrovoľníctvo

Zamestnanci Slovenských elektrární sa pravidelne zapájajú do dobrovoľníckych aktivít a podujatí, ako je Vianočný anjel či Naše Mesto. Slovenské elektrárne podporujú dobrovoľníctvo zamestnancov prostredníctvom vlastnej Nadácie a zamestnaneckého grantového programu Ukážte sa v dobrom svetle.

Informovanosť verejnosti

Slovenské elektrárne využívajú na informovanie verejnosti o dianí a aktivitách v Spoločnosti rôzne nástroje: webovú stránku Slovenských elektrární a Energolandu, sociálne siete či stránky partnerských organizácií i médiá.

Spoločnosť aktívne participuje na činnosti Občianskych informačných komisií Mochovce

a Bohunice, ktorých členmi sú starostovia obcí v okolí oboch atómových elektrární. Hlavnou náplňou ich činnosti je odovzdávať informácie medzi prevádzkovateľom jadrových elektrární a verejnosťou, viesť otvorený a transparentný dialóg o využívaní jadrovej energie a informovať verejnosť o všetkých aspektoch výstavby, uvádzania do prevádzky, prevádzky a vyradovania jadrových zariadení z prevádzky, ako aj o vplyve jadrových zariadení na životné prostredie.

Návštevy a exkurzie

V súvislosti s pokračujúcim vojnovým konfliktom na Ukrajine a s ohľadom na stále platný 2. stupeň teroristického ohrozenia na území Slovenskej republiky, ktorý bol vyhlásený v roku 2017, Spoločnosť aj naďalej pristupuje ku schvaľovaniu vstupov verejnosti do priestorov elektrární konzervatívne. Návštevy v elektrárnach Spoločnosť umožnila najmä stredným a vysokým školám, ktoré pripravujú študentov v študijných odboroch dôležitých pre prácu v energetike.

Interaktívne informačné centrum Energoland Mochovce, otvorené v pracovných dňoch a v roku 2025 už pravidelne aj jednu sobotu v mesiaci, privítalo 15 626 návštevníkov, najmä žiakov základných a stredných škôl. Exkurzie do technologických priestorov EMO a EBO absolvovalo 25 skupín zo stredných odborných škôl a univerzít v celkovom počte 469 ľudí.

VE zaznamenali v roku 2025 rastúci záujem odbornej aj širokej verejnosti, pričom celková návštevnosť sa priblížila k hodnotám pred pandemiou. V rámci riadených exkurzií do technologických priestorov, určených pre technicky zamerané stredné a vysoké školy aj partnerov z energetického sektora, Spoločnosť privítala 74 skupín a spolu 1 838 návštevníkov. Významnú časť aktivít tvorili aj podujatia pre širokú verejnosť pri príležitosti 50. výročia prevádzky VE Liptovská Mara a 40. výročia prevádzky VE Kráľová, ktoré spolu prilákali 3 100 návštevníkov, z toho 950 si prezrelo aj technologické priestory. Celková návštevnosť VE tak dosiahla takmer 5 000 návštevníkov.

Ocenenia v roku 2025

Spoločnosť získala šesťkrát po sebe prestížny titul Najzamestnávateľ v kategórii Výroba a priemysel.

Prvé miesto obsadila v rokoch 2020, 2021, 2022, 2023, 2024 a 2025. Hrdó sa tak radí medzi top zamestnávateľov na Slovensku. Anketu organizuje spoločnosť Alma Career Slovakia, ktorá prevádzkuje pracovný portál Profesia.sk.

Získané ocenenia potvrdzujú vysokú úroveň starostlivosti o zamestnancov, o pracovné podmienky, o zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a dodržiavanie povinností vyplývajúcich z právnych predpisov.

“Spoločnosť získala šesťkrát po sebe prestížny titul Najzamestnávateľ v kategórii Výroba a priemysel.”



**Správa
nezávislého
audítora
o limitovanom
uistení
ku konsolidovanému
vykazovaniu
informácií
o udržateľnosti**

09



Slovenské elektrárne, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA O LIMITOVANOM UISTENÍ
KU KONSOLIDOVANÉMU VYKAZOVANIU INFORMÁCIÍ O UDRŽATEĽNOSTI

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

Vykonalí sme zákazku na limitované uistenie v súvislosti s konsolidovaným vykazovaním informácií o udržateľnosti spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“) a jej dcérskych spoločností (ďalej len „skupina“), ktoré je uvedené v časti Konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti konsolidovanej výročnej správy k 31. decembru 2025 a za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu (ďalej len „konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti“).

Identifikácia platných kritérií

Konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti bolo vypracované štatutárnym orgánom spoločnosti s cieľom splniť požiadavky paragrafu 20g) zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“), ktorým sa implementuje článok 29(a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ, vrátane:

- súladu s európskymi štandardmi vykazovania informácií o udržateľnosti zavedenými delegovaným nariadením Komisie (EÚ) z 31. júla 2023, ktorým sa dopĺňa smernica Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ (ďalej len „ESRS“), vrátane toho, že postup implementovaný skupinou s cieľom identifikovať informácie vykazované v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti (ďalej len „postup“) je v súlade s popisom uvedeným v bode IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí, a
- súladu zverejnení uvedených v bode Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii) v časti Informácie o životnom prostredí v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti s článkom 8 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 (ďalej len „nariadenie o taxonómii“).

Inherentné obmedzenia pri vypracovaní konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti

Kritériá, povaha konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti a absencia dlhodobého zavedených smerodajných usmernení, štandardných aplikácií a postupov vykazovania umožňujú prijatie odlišných, ale prijateľných metódik merania, ktoré môžu viesť k rozdielom medzi účtovnými jednotkami. Prijaté metodiky merania môžu mať vplyv aj na porovnateľnosť aspektov udržateľnosti vykazovaných rôznymi organizáciami, ako aj z roka na rok v rámci organizácie z dôvodu zmeny metódik.

Pri vykazovaní výhľadových informácií v súlade s ESRS je štatutárny orgán skupiny povinný pripraviť výhľadové informácie na základe zverejnených predpokladov o udalostiach, ktoré môžu v budúcnosti nastať, a možných budúcich krokoch, ktoré skupina podnikne. Skutočný výsledok bude pravdepodobne odlišný, pretože predpokladané udalosti sa často udejú inak, než sa očakávalo.

Pri určovaní zverejnení v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti štatutárny orgán skupiny interpretuje nedefinované právne a iné pojmy. Nedefinované právne a iné pojmy možno vykladať rôzne, vrátane právneho súladu ich výkladu, v dôsledku čoho podliehajú neistote.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti

Štatutárny orgán skupiny zodpovedá za návrh a zavedenie postupu, ktorého cieľom je identifikovať informácie uvedené v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti v súlade s ESRS a za zverejnenie tohto postupu v bode IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti.

Táto zodpovednosť zahŕňa:

- pochopenie kontextu, v ktorom sa uskutočňujú činnosti skupiny a jej obchodné vzťahy, a pochopenie ovplyvnených zainteresovaných strán,
- identifikáciu skutočných a potenciálnych dopadov (negatívnych aj pozitívnych) súvisiacich s aspektmi udržateľnosti, ako aj rizík a príležitostí, ktoré ovplyvňujú alebo by sa dalo odôvodnene očakávať, že ovplyvnia, finančnú situáciu skupiny, jej výsledok hospodárenia, peňažné toky, prístup k financovaniu alebo náklady na kapitál v krátkodobom, strednodobom alebo dlhodobom horizonte,
- posúdenie významnosti identifikovaných dopadov, rizík a príležitostí súvisiacich s aspektmi udržateľnosti prostredníctvom výberu a uplatňovania vhodných prahových hodnôt, a
- vytváranie predpokladov, ktoré sú za daných okolností primerané.

Štatutárny orgán skupiny je ďalej zodpovedný za vypracovanie konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti v súlade s § 20g) zákona o účtovníctve, ktorým sa implementuje článok 29(a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ, vrátane:

- súladu s ESRS,
- přípravy zverejnení v časti Informácie o životnom prostredí v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti v súlade s článkom 8 nariadenia o taxonómii,
- návrhu, zavedenia a udržiavania takých vnútorných kontrol, aké sú podľa štatutárneho orgánu potrebné na vypracovanie konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti, ktoré neobsahuje významné nesprávnosti v dôsledku podvodu alebo chyby, a
- výberu a uplatňovania vhodných metód vykazovania informácií o udržateľnosti a vytvárania predpokladov a odhadov o jednotlivých zverejneniach informácií o udržateľnosti, ktoré sú za daných okolností primerané.

Osoby poverené spravovaním zodpovedajú za dohľad nad procesom vykazovania informácií o udržateľnosti skupiny.

Zodpovednosť audítora

Zákazku na limitované uistenie sme vykonali v súlade s Medzinárodným štandardom pre zákazky na uisťovacie služby (ISAE) 3000 (revidované znenie) „Zákazky na uisťovacie služby iné ako audit alebo preverenie historických finančných informácií“, ktorý vydala Rada pre medzinárodné audítorské a uisťovacie štandardy („IAASB“) (ďalej len „ISAE 3000 (revidované znenie)“).

Povaha a načasovanie postupov vykonávaných v rámci zákazky na limitované uistenie sa líši a ich rozsah je menší než v rámci zákazky na primerané uistenie. V dôsledku toho stupeň uistenia, ktorý možno získať v rámci zákazky na limitované uistenie, je významne nižší než uistenie, ktoré by sme získali, ak by sa vykonala zákazka poskytujúca primerané uistenie.

Naším cieľom je naplánovať a vykonať zákazku na uistenie tak, aby sme získali limitované uistenie, či konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu o limitovanom uistení, ktorá obsahuje náš záver. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a považujú sa za významné, ak by bolo opodstatnené očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne ovplyvnia rozhodnutia používateľov, ktoré boli prijaté na základe konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti ako celku.

V rámci zákazky na limitované uistenie v súlade s ISAE 3000 (revidované znenie) uplatňujeme odborný úsudok a zachovávame profesionálny skepticizmus počas celej zákazky.

Deloitte označuje jednu, resp. viacero spoločností spomedzi Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL), jej globálnej siete členských firiem a ich pridružených subjektov (spoločne ďalej len „organizácia Deloitte“). DTTL (ďalej tiež len „Deloitte Global“) a každá z jej členských firiem a pridružených subjektov predstavuje samostatný a nezávislý právny subjekt, ktorý nemôže zafažovať povinnosťami alebo zaväzovať iné subjekty v rámci organizácie Deloitte vo vzťahu k tretím osobám. DTTL, každá z členských firiem DTTL a každý pridružený subjekt zodpovedá len za svoje úkony a opomenutia, a nie za úkony alebo opomenutia iných subjektov v rámci organizácie Deloitte. Samotná spoločnosť DTTL služby klientom neposkytuje. Viac informácií je dostupných na www.deloitte.com/sk/o-nas.

Naše zodpovednosti v súvislosti s konsolidovaným vykazovaním informácií o udržateľnosti, vo vzťahu k postupu, zahŕňajú:

- oboznámenie sa s postupom, ale nie s cieľom, aby sme vyjadrili názor na efektívnosť postupu vrátane výstupu z postupu,
- návrh a vykonanie postupov na posúdenie, či je postup konzistentný s popisom postupu zo strany skupiny, ako sa uvádza v bode IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí.

Naše ďalšie zodpovednosti v súvislosti s konsolidovaným vykazovaním informácií o udržateľnosti zahŕňajú:

- oboznámenie sa s kontrolným prostredím, procesmi a informačnými systémami skupiny relevantnými pre vypracovanie konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti, ale nie posúdenie návrhu konkrétnych kontrolných činností, získanie dôkazov o ich zavedení ani testovanie ich prevádzkovej efektívnosti,
- identifikáciu zverejnení, v ktorých existuje pravdepodobnosť výskytu významných nesprávností, či už v dôsledku podvodu alebo chyby,
- návrh a vykonanie postupov reagujúcich na zverejnenia v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti, v ktorých existuje pravdepodobnosť výskytu významných nesprávností. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako pri významnej nesprávnosti v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné opomenutie, nepravdivé vyhlásenia alebo obídenie internej kontroly.

Požiadavky na nezávislosť a riadenie kvality

Od skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), týkajúcich sa nezávislosti a etiky vrátane Etického kódexu audítora, ktoré sú relevantné pre našu zákazku na limitované uistenie v súvislosti s konsolidovaným vykazovaním informácií o udržateľnosti, a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky.

Uplatňujeme ustanovenia Medzinárodného štandardu riadenia kvality (ISQM 1), a preto udržiavame ucelený systém riadenia kvality, vrátane zdokumentovaných zásad a postupov, ktoré sa týkajú dodržiavania etických požiadaviek a profesijných štandardov, ako aj súvisiacich právnych a regulačných požiadaviek.

Súhrn vykonaných postupov

Zákazka na limitované uistenie zahŕňa vykonanie postupov na získanie dôkazov o konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti.

Povaha, načasovanie a rozsah postupov závisia od nášho odborného úsudku, vrátane identifikácie zverejnení, v ktorých existuje pravdepodobnosť výskytu významných nesprávností, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti.

Pri vykonávaní našej zákazky na limitované uistenie v súvislosti s postupom sme:

- sa oboznámili s postupom na základe:
 - vykonania skúmania, aby sme sa oboznámili so zdrojmi informácií, ktoré štatutárny orgán použil (napr., zapojenie zainteresovaných strán, obchodné plány a dokumenty o stratégii), a
 - posúdenia internej dokumentácie skupiny týkajúcej sa postupu, a
- posúdili, či dôkazy, ktoré sme získali na základe nami vykonaných procedúr o postupe, ktorý zaviedla skupina, sú konzistentné s popisom postupu uvedeným v bode IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí.

Pri vykonávaní našej zákazky na limitované uistenie v súvislosti s konsolidovaným vykazovaním informácií o udržateľnosti sme:

- sa oboznámili s procesmi vykazovania skupiny relevantnými pre vypracovanie jej konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti na základe:
 - vykonania skúmania, aby sme sa oboznámili s kontrolným prostredím, procesmi a informačnými systémami spoločnosti relevantnými pre vypracovanie konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti,
- posúdili, či sú v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti uvedené významné informácie identifikované v rámci postupu na identifikovanie informácií vykazovaných v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti,

- posúdili, či štruktúra a prezentácia konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti je v súlade s ESRS,
- vykonali zisťovanie u príslušných zamestnancov a analytické postupy na vybraných zverejneniach v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti,
- vykonali substantívne uistovacie postupy na základe vzorky pre vybrané zverejnenia v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti,
- získali dôkazy o metódach na tvorbu významných odhadov a výhľadových informácií a o tom, ako sa tieto metódy uplatňujú,
- sa oboznámili s procesom na identifikáciu hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie a zosúladených s taxonómiou a príslušných zverejnení v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti,
- vykonali sme návštevy vybraných lokalít za účelom overenia uplatňovania postupov skupiny v oblasti výkazníctva.

Sme presvedčení, že dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre vyjadrenie nášho záveru.

Záver o limitovanom uistení

Na základe vykonaných postupov a získaných dôkazov sme nezistili žiadne skutočnosti, ktoré by nás viedli k domnienke, že konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti nie je vo všetkých významných súvislostiach vypracované v súlade s § 20g) zákona o účtovníctve, ktorým sa implementuje článok 29(a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ, vrátane:

- súladu s ESRS, vrátane toho, že postup implementovaný skupinou s cieľom identifikovať informácie vykazované v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti, je v súlade s popisom uvedeným v bode IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí a
- súladu zverejnení uvedených v bode Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii) v časti Informácie o životnom prostredí v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti s požiadavkami podľa článku 8 nariadenia o taxonómii.

Iná skutočnosť

Naša zákazka na uistenie sa nevzťahuje na informácie týkajúce sa predchádzajúcich období.

Bratislava 8. apríla 2026

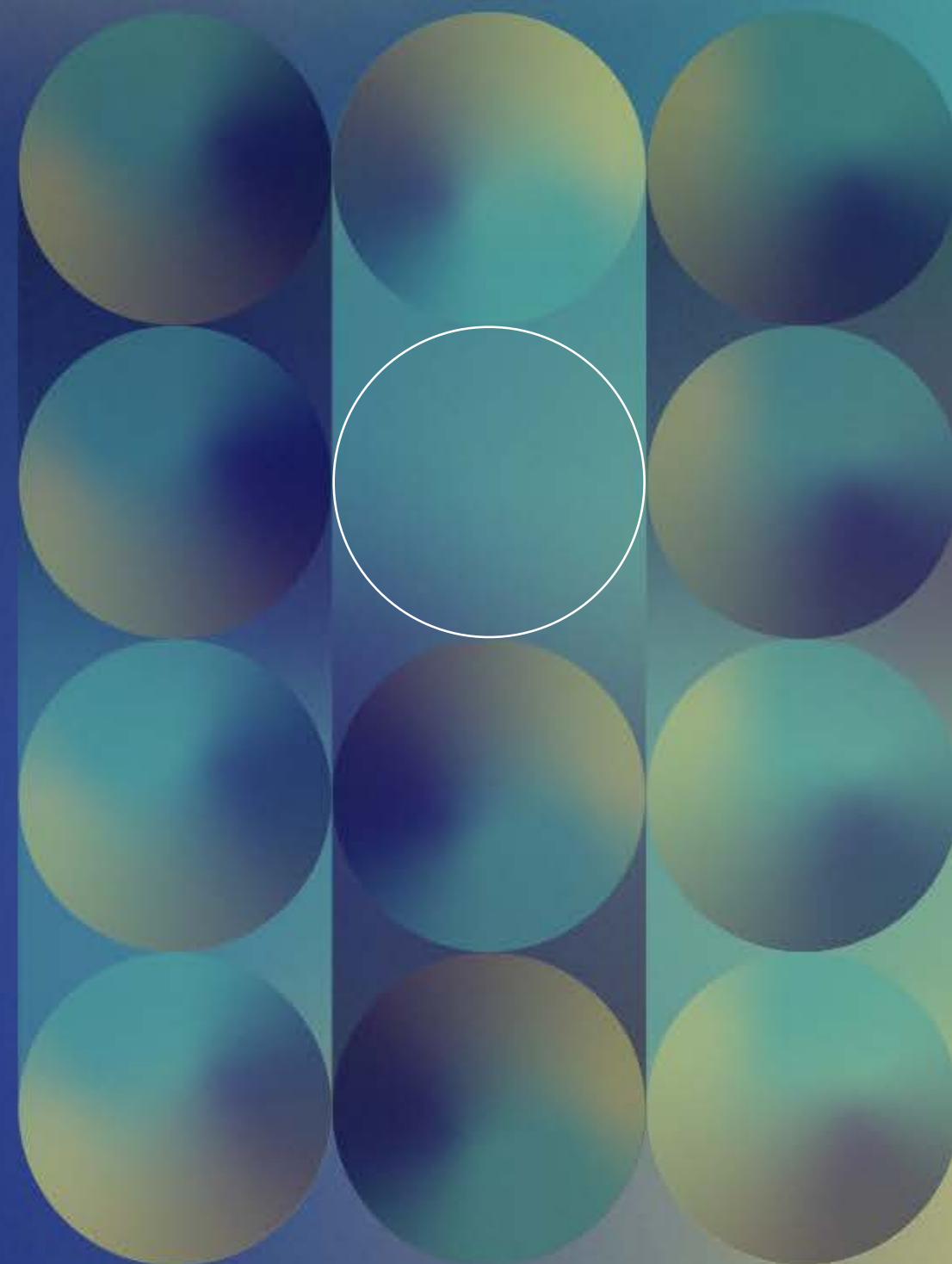


Ing. Ján Bobocký, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia UDVA č. 1043
Licencia UDVA pre oblasť udržateľnosti č. 45

V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014
Licencia UDVA pre oblasť udržateľnosti č. 5

Konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti

10



Všeobecné informácie

ESRS 2 Všeobecné zverejnenia

BP-1 Všeobecný základ pre vypracovanie vyhlásenia o udržateľnosti

Vykazovanie informácií o udržateľnosti za rok 2025 (ďalej len „vykazovanie“) je vypracované na konsolidovanom základe v súlade s § 20g zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov a s delegovaným nariadením Komisie (EÚ) 2023/2772, ktorým sa dopĺňa smernica Európskeho parlamentu a Rady 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o štandardy vykazovania informácií o udržateľnosti v platnom znení (ďalej len „ESRS“). Rozsah konsolidácie vykazovania je rovnaký, ako pri konsolidovanej účtovnej závierke a zahŕňa spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s., (ďalej len „Spoločnosť“ alebo „Slovenské elektrárne“) a jej štyri dcérske spoločnosti, ktorými sú Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. (ďalej len „Slovenské elektrárne – energetické služby“), Ochrana a bezpečnosť SE, s. r. o., (ďalej len „Ochrana a bezpečnosť SE“), Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o., (ďalej len „Slovenské elektrárne Česká republika“) a Centrum pre vedu a výskum, s. r. o. (ďalej len „Centrum pre vedu a výskum“). Pre konsolidovaný celok pozostávajúci zo Slovenských elektrární ako materskej spoločnosti a jej dcérskych spoločností sa vo vykazovaní používa označenie Skupina.

Vykazovanie sa vzťahuje na obdobie od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025. Ak niektoré údaje alebo iniciatívy toto obdobie presahujú, táto skutočnosť je vo vykazovaní jednoznačne uvedená. Skupina

vo vykazovanom období nevyužila možnosť vynechať informácie týkajúce sa duševného vlastníctva, know-how a výsledkov inovácií. Keďže Skupina za rok 2025 nemala k dispozícii všetky potrebné informácie týkajúce sa jej hodnotového reťazca, a to z dôvodu jeho komplexnosti a časovej náročnosti získania požadovaných údajov v potrebnom rozsahu a štruktúre, pri zverejňovaní informácií o hodnotovom reťazci postupuje podľa § 39zc ods. 11 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov Tento prístup je v súlade s kapitolou 10.2 *Prechodné ustanovenia týkajúce sa kapitoly 5 Hodnotový reťazec* podľa ESRS 1. Informácie o upstreamovej a downstreamovej časti hodnotového reťazca sú pre zverejňovanie informácií o politikách, opatreniach a cieľových hodnotách obmedzené na interne dostupné informácie, ktorými disponuje Skupina, a verejne dostupné informácie. V prípade metrík nie sú zahrnuté informácie o upstreamovej ani downstreamovej časti hodnotového reťazca. Posúdenie významnosti vplyvov, rizík a príležitostí v rámci procesu náležitej starostlivosti prebiehalo v celom známom hodnotovom reťazci Skupiny. Konsolidované vykazovanie informácií o udržateľnosti zahŕňa predovšetkým významné informácie v rámci vlastných činností Skupiny. Informácie o neukončených záležitostiach alebo záležitostiach, o ktorých sa rokuje, Skupina neuvádza.

V priebehu vykazovaného obdobia došlo k zmene v rámci vlastníckej štruktúry Slovenských elektrární. Spoločnosť má dvoch akcionárov. Slovenská republika má v Slovenských

elektrárnach podiel 34 %. Väčšinovým akcionárom je spoločnosť Slovak Power Holding B. V. (ďalej len „SPH“), ktorý vlastní 66 % akcií. V SPH vlastní 100 % základného imania česká energetická skupina Energetický a průmyslový holding, a. s. (ďalej len „EPH“), ktorá dokončila akvizíciu podielu od talianskej spoločnosti Enel Produzione S. p. A. v máji 2025. Z tohto dôvodu sú informácie o udržateľnosti Skupiny zahrnuté aj do konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti skupiny EPH pripraveného za rok 2025.

BP-2 Zverejňovanie informácií v súvislosti s osobitnými okolnosťami

Informácie týkajúce sa osobitných okolností, ktoré nie sú zverejnené v rámci tejto požiadavky na zverejnenie, sa v prípade ich relevance uvádzajú spolu s informáciami zverejňovanými podľa príslušných požiadaviek na zverejňovanie.

Na účely konsolidovaného vykazovania považuje Skupina za krátkodobý časový horizont obdobie jedného finančného roka, za strednodobý časový horizont obdobie od konca krátkodobého obdobia vykazovania do piatich rokov a za dlhodobý časový horizont obdobie dlhšie ako päť rokov. Výhľadové informácie týkajúce sa prognóz, plánov, vplyvov, rizík a príležitostí, ktoré prekračujú krátkodobý horizont, považuje Skupina za neisté.

Skupina sa rozhodla vynechať nasledujúce informácie vyžadované podľa príslušných požiadaviek na zverejňovanie v súlade s *Dodatkom C Zoznam postupne zavádzaných požiadaviek na zverejňovanie* k ESRS 1:

- SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec: vynechanie rozčlenenia celkových výnosov podľa významných odvetví ESRS a zoznamu dodatočných významných odvetví ESRS,
- SBM-3 Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich

interakcia so stratégiou a obchodným modelom: vynechanie informácií o očakávaných finančných vplyvoch,

- E1-9 Očakávané finančné vplyvy v dôsledku významných fyzických rizík a rizík spojených s transformáciou, ako aj potenciálnych klimatických príležitostí: vynechanie všetkých predpísaných informácií,
- E2-6 Očakávané finančné vplyvy v dôsledku rizík a príležitostí súvisiacich so znečisťovaním životného prostredia: vynechanie všetkých predpísaných informácií,
- E3-5 Očakávané finančné vplyvy v dôsledku rizík a príležitostí súvisiacich s vodnými a morskými zdrojmi: vynechanie všetkých predpísaných informácií,
- E5-6 Očakávané finančné vplyvy v dôsledku rizík a príležitostí týkajúcich sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva: vynechanie všetkých predpísaných informácií.

Keďže z pohľadu Skupiny ide o prvé povinné konsolidované vykazovanie a Skupina nedisponuje porovnávacími informáciami na konsolidovanej úrovni za predchádzajúce obdobia vykazovania. Porovnávacie informácie sú zverejnené iba pre kapitolu *Zverejnenie podľa článku 8 nariadenia 2020/852 (nariadenie o taxonómii)*.

Kritériá a povaha konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti a absencia dlhodobého zavedených smerodajných usmernení, štandardných aplikácií a postupov vykazovania umožňujú prijatie odlišných, ale prijateľných metodík merania, ktoré môžu viesť k rozdielom medzi účtovnými jednotkami. Prijaté metodiky merania môžu mať vplyv aj na porovnateľnosť aspektov udržateľnosti vykazovaných rôznymi organizáciami, ako aj na medziročnej báze v rámci organizácie z dôvodu zmeny metodík.

Pri vykazovaní výhľadových informácií v súlade

s ESRS je štatutárny orgán Skupiny povinný pripraviť výhľadové informácie na základe zverejnených predpokladov o udalostiach, ktoré môžu v budúcnosti nastať, a možných budúcich krokoch, ktoré Skupina podnikne. Skutočný výsledok bude pravdepodobne odlišný, pretože predpokladané udalosti často nastanú iným spôsobom, než sa očakávalo.

Pri určovaní zverejnení v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti štatutárny orgán Skupiny interpretuje nedefinované právne a iné pojmy. Nedefinované právne a iné pojmy možno vykladať rôzne (vrátane právneho súladu ich výkladu), v dôsledku čoho podliehajú neistote.

GOV-1 Úloha správnych, riadiacich a dozorných orgánov

Slovenské elektrárne sú materskou spoločnosťou Skupiny a majú právnu formu akciovej spoločnosti. Orgánmi Spoločnosti sú valné zhromaždenie, predstavenstvo a dozorná rada. Jej najvyšším orgánom je valné zhromaždenie, ktoré vykonáva svoje právomoci v súlade so zákonom č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (ďalej len „Obchodný zákonník“) a so stanovami Spoločnosti. Členmi valného zhromaždenia sú zástupcovia akcionárov. Jeho zasadnutie zvoláva predstavenstvo Spoločnosti aspoň raz ročne.

V Spoločnosti sa uplatňuje systém duálneho vrcholového orgánu. Riadiace funkcie Spoločnosti sú zverené predstavenstvu (výkonný orgán) a dozorné funkcie zabezpečuje dozorná rada (nevýkonný orgán). Predstavenstvo má v súlade so stanovami Spoločnosti 9 členov. Všetci členovia predstavenstva sú výkonnými členmi. Členov predstavenstva volí a odvoláva valné zhromaždenie Spoločnosti väčšinou hlasov prítomných akcionárov. Členovia predstavenstva sú povinní vykonávať svoju funkciu lojálne, s potrebnými odbornými znalosťami a s náležitou starostlivosťou,

pričom za plnenie svojich povinností nesú plnú zodpovednosť podľa ustanovení Obchodného zákonníka. Členovia predstavenstva disponujú relevantnými ekonomickými znalosťami, viacročnými skúsenosťami na vedúcich pozíciách v energetických spoločnostiach a sú súčasťou procesov súvisiacich s udržateľnosťou.

Dozorná rada má 15 členov. Dve tretiny členov dozornej rady volí a odvoláva valné zhromaždenie Spoločnosti a jednu tretinu členov volia zamestnanci Spoločnosti. Členovia dozornej rady sú volení na obdobie troch rokov s možnosťou opätovného zvolenia. Všetci členovia dozornej rady sú nevýkonnými členmi.

Dozorná rada Spoločnosti zároveň plní funkciu výboru pre audit. Výbor v rámci svojej pôsobnosti okrem iného:

- sleduje proces vykazovania informácií o udržateľnosti vrátane digitálneho označovania týchto informácií a postupu uplatneného na identifikáciu informácií, ktoré sú zahrnuté do osobitnej časti výročnej správy,
- sleduje vyhotovovanie vykazovania informácií o udržateľnosti,
- sleduje priebeh a výsledky uistenia v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti týkajúce sa individuálneho vykazovania informácií o udržateľnosti a konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti,
- zodpovedá za postup výberu audítora na uistenie vykazovania informácií o udržateľnosti,
- informuje predstavenstvo a valné zhromaždenie o výsledku auditu a uistenia v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti a vysvetľuje, ako audit a uistenie v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti prispeli k integrite tohto vykazovania a akú úlohu mala dozorná rada vykonávajúca činnosti výboru pre audit v uvedenom procese.

Keďže členovia dozornej rady aj predstavenstva sú volení valným zhromaždením alebo zamestnancami Spoločnosti, ani jeden člen orgánov Spoločnosti sa nepovažuje za nezávislého. Informácie o zložení predstavenstva

a dozornej rady Spoločnosti v roku 2025 sú uvedené v nasledujúcich tabuľkách. Informácie o zložení orgánov Spoločnosti zachytávajú zloženie a jeho zmeny v období od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025.

Zloženie predstavenstva Spoločnosti

Orgán spoločnosti	Meno a priezvisko člena	Dátum vzniku funkcie	Zmeny v zložení počas obdobia vykazovania
Predstavenstvo	Branislav Strýček	28. 6. 2021	opätovné zvolenie za člena predstavenstva účinné od 29. 6. 2025
	Michal Kremeň	24. 5. 2025	
	Michele Bologna	13. 12. 2021	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Milan Molnár	10. 2. 2021	opätovné zvolenie za člena predstavenstva účinné od 11. 2. 2025
	Martin Mráz	24. 5. 2025	
	Elisabetta Barberi	28. 4. 2023	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Michal Novosád	24. 5. 2025	
	Simone Conticelli	1. 12. 2023	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Lukáš Maršálek	22. 1. 2023	
	Andrej Rubint	17. 9. 2024	
	Zoran Kupkovič	17. 9. 2024	
	Rastislav Fleško	17. 9. 2024	

Zloženie dozornej rady Spoločnosti

Orgán spoločnosti	Meno a priezvisko člena	Dátum vzniku funkcie	Zmeny v zložení počas obdobia vykazovania
Dozorná rada	Jiří Feist	31. 7. 2022	opätovné zvolenie za člena dozornej rady účinné od 1. 8. 2025
	Ivan Šramko	2. 10. 2023	
	Peter Duračka	24. 5. 2025	
	Augusto Patacchiola	9. 1. 2023	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Gabriel Beer	28. 6. 2023	
	Ján Valák	24. 5. 2025	
	Stéphane Zweguintzow	20. 1. 2023	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Pavel Janík	31. 7. 2022	opätovné zvolenie za člena dozornej rady účinné od 1. 8. 2025
	Eduard Veselovský	29. 6. 2024	
	Jana Cinová	24. 5. 2025	
	Giuseppe Ferrara	31. 5. 2022	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Ladislav Barkoci	24. 5. 2025	
	Massimiliano Piccioni	28. 6. 2023	odvolanie z funkcie účinné od 23. 5. 2025
	Jozef Tischler	2. 10. 2023	
	Tomáš Szabo	24. 12. 2022	opätovné zvolenie za člena dozornej rady účinné od 25. 12. 2025
	Ondrej Márfoldi	8. 9. 2024	skončenie funkcie ku dňu 28. 4. 2025

	Zdenek Turian	24. 12. 2022	opätovné zvolenie za člena dozornej rady účinné od 25. 12. 2025
	Lukáš Bačkády	8. 9. 2024	
	Miroslav Kiss	8. 9. 2024	
	Ivan Šipeki	25. 12. 2025	

Rodové zloženie orgánov Spoločnosti

Predstavenstvo	Počet	Podiel (%)
Muži	11	90,9
Ženy	1	9,1

Dozorná rada	Počet	Podiel (%)
Muži	19	95
Ženy	1	5

V oblasti udržateľnosti je orgánom Spoločnosti dostupná expertíza zamestnancov samostatného útvaru udržateľnosti, ktorý je zodpovedný za koordináciu a metodické usmerňovanie plnenia povinností v oblasti udržateľnosti. Zamestnanci tohto útvaru spolupracujú s externými expertmi a pravidelne sa zúčastňujú vzdelávacích seminárov a školení.

Slovenské elektrárne nemajú explicitne určený orgán Spoločnosti ani osobu v rámci týchto orgánov, ktoré by boli zodpovedné za dohľad nad vplyvmi, rizikami a príležitosťami súvisiacimi s aspektmi udržateľnosti a za stanovovanie cieľových hodnôt týkajúcich sa významných vplyvov, rizík a príležitostí a monitorovanie ich dosahovania. Má však zavedený systém monitorovania a merania kľúčových ukazovateľov výkonnosti, resp. cieľov, za ktoré zodpovedá najvyššie vedenie Spoločnosti. Tieto ukazovatele sa v určitej miere zhodujú s aspektmi udržateľnosti opísanými v tomto vyhlásení. Ide napríklad o témy riadenia bezpečnosti, ktoré zahŕňajú riadenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, jadrovej bezpečnosti a podnikovej bezpečnosti, množstva vyrobenej elektrickej energie, produkcie rádioaktívnych odpadov a riadenia ľudských zdrojov.

Slovenské elektrárne využívajú integrovaný systém manažérstva ako systém riadenia spoločnosti založený na procesnom prístupe a zákazníckej orientácii, ktorý integruje do jedného uceleného systému systém manažérstva kvality podľa normy ISO 9001, systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa normy ISO 45001 a systém environmentálneho manažérstva podľa normy ISO 14001. Procesný prístup Spoločnosti sa aplikuje prostredníctvom dokumentácie integrovaného systému manažérstva, ktorá pozostáva z vrcholovej dokumentácie (Vízia a Poslanie, Model hodnôt a správaní, Integrovaná politika Spoločnosti, Ciele Slovenských elektrární), procesnej dokumentácie (Príručka systému

riadenia, programy zabezpečovania kvality, smernice, metodické návody, návody, príručky útvarov) a dokumentácie operatívneho riadenia (príkazy generálneho riaditeľa, nariadenia, príkazy riaditeľa závodu, oznámenia). Na účely vykazovania sa za politiky v rámci Skupiny považujú najmä tieto kategórie dokumentov integrovaného systému manažérstva.

Najvýznamnejšími kategóriami politík z pohľadu udržateľnosti sú vrcholová a procesná dokumentácia. Vrcholová dokumentácia vyjadruje záväzky a vodcovstvo vedenia Spoločnosti v strategicky dôležitých oblastiach pôsobenia Spoločnosti, a to najmä z pohľadu bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky, sústavného zlepšovania systému riadenia a zvyšovania efektívnosti a výkonnosti jeho procesov.

Procesná dokumentácia slúži na podporu systematického riadenia procesov podľa procesného modelu Spoločnosti s cieľom jednoznačne identifikovať relevantné procesy a činnosti a s nimi súvisiace zodpovednosti a právomoci v predmetnom procese zainteresovaných zamestnancov v pozícii radiaciach pracovníkov, ktoré vyplývajú z platného organizačného usporiadania Spoločnosti. Priradenie zodpovednosti a právomocí (rolí) v rámci identifikovaných procesov je zabezpečené prostredníctvom RACI matice. Tá slúži ako nástroj na jednoznačné rozdelenie úloh v procese a na efektívne plánovanie ľudských zdrojov potrebných na jeho realizáciu. Matica kategorizuje zodpovednosť (rolu) v každom procese podľa tohto kľúča:

- R (Responsible): zodpovedá za výkon určitej činnosti v rámci procesu,
- A (Accountable): zodpovedá za nastavenie procesu (vlastník pro cesu),
- C (Consulted/Contributing): zodpovedá za poskytnutie vyjadrenia alebo podkladov nevyhnutných na realizáciu procesu,

- I (Informed): priebežne alebo v stanovených intervaloch informovaný o priebehu procesu alebo jeho výsledkoch.

Integrovaný systém manažérstva sa udržiava v súlade s modelom riadenia a dohľadu GOSP (Governance, Oversight, Support, Perform). Tento model zabezpečuje jednoznačné rozlíšenie zodpovednosti medzi vlastníctvom procesu (jeho riadenie a dohľad) a jeho realizáciou (podpora a výkon). Vďaka štandardizovaným politikám, programom, procesom a postupom zohľadňujúcim najlepšiu prax každý zamestnanec jasne rozumie svojej role a úlohám v Spoločnosti.

GOV-2 Informácie poskytované správnym, riadiacim a dozorným orgánom podniku a aspekty udržateľnosti, ktorými sa tieto orgány zaoberajú

Dozorná rada Spoločnosti v pozícii výboru pre audit je aspoň jedenkrát ročne informovaná o identifikovaných vplyvoch, rizikách a príležitostiach súvisiacich s aspektmi udržateľnosti, o vykonávaní náležitej

starostlivosti a o výsledkoch a účinnosti politik, opatrení, metrík a cieľových hodnôt prijatých na ich riešenie, a to v rozsahu skutočností zachytených v konsolidovanom vykazovaní informácií o udržateľnosti za príslušné obdobie vykazovania v súvislosti s jeho schvaľovaním. Slovenské elektrárne v roku 2025 nemali zadefinovaný iný osobitný proces, ktorým by správne, riadiace a dozorné orgány Spoločnosti zohľadňovali vplyvy, riziká a príležitosti pri dohľade nad stratégiou Spoločnosti, jej rozhodnutiami o významných transakciách a jej procesom riadenia rizík vrátane zohľadňovania kompromisov spojených s týmito vplyvmi, rizikami a príležitosťami.

GOV-3 Začlenenie výkonnosti súvisiacej s udržateľnosťou do systémov stimulov

Slovenské elektrárne v roku 2025 neponúkali členom správnych, riadiacich a dozorných orgánov systém stimulov a odmeňovania, ktorý by bol spojený s aspektmi udržateľnosti. Pri ich odmeňovaní nezohľadňovala ani aspekty súvisiace s klímou.

GOV-4 Vyhlásenie o náležitej starostlivosti

Základné prvky náležitej starostlivosti	Kapitoly vo vykazovaní informácií o udržateľnosti
a) začlenenie náležitej starostlivosti do správy a riadenia, stratégie a obchodného modelu	GOV-2 Informácie poskytované správnym, riadiacim a dozorným orgánom podniku a aspekty udržateľnosti, ktorými sa tieto orgány zaoberajú GOV-3 Začlenenie výkonnosti súvisiacej s udržateľnosťou do systémov stimulov SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec SBM-3 Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich interakcia so stratégiou a obchodným modelom
b) zapojenie ovplyvnených zainteresovaných strán do všetkých kľúčových krokov náležitej starostlivosti	SBM-2 Záujmy a stanoviská zainteresovaných strán IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí
c) identifikácia a posúdenie nepriaznivých vplyvov	IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí SBM-3 Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich interakcia so stratégiou a obchodným modelom

d) prijatie opatrení na riešenie týchto nepriaznivých vplyvov	E1-3 Opatrenia a zdroje v súvislosti s politikami v oblasti zmeny klímy E1 Zverejnenia špecifické pre subjekt E2-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti so znečisťovaním životného prostredia E3-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s vodnými a morskými zdrojmi E5-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s využívaním zdrojov a obehovým hospodárstvom S1-4 Prijímanie opatrení týkajúcich sa významných vplyvov na vlastnú pracovnú silu a prístupy k riadeniu významných rizík a využívania významných príležitostí súvisiacich s vlastnou pracovnou silou a účinnosť týchto opatrení G1 Zverejnenia špecifické pre subjekt
e) sledovanie účinnosti týchto snáh a poskytovanie informácií	E1-4 Cieľové hodnoty týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy E1 Zverejnenia špecifické pre subjekt E2-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa znečisťovania životného prostredia E3-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa vodných a morských zdrojov E5-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva S1-8 Pokrytie kolektívnym vyjednávaním a sociálny dialóg S1-9 Metriky rozmanitosti S1-10 Primerané mzdy S1-11 Sociálna ochrana S1-12 Osoby so zdravotným postihnutím S1-13 Metriky odbornej prípravy a rozvoja zručností S1-14 Metriky zdravia a bezpečnosti S1-15 Metriky rovnováhy medzi pracovným a súkromným životom S1-16 Metriky odmeňovania (rozdiel v odmeňovaní žien a mužov a celkové odmeňovanie) S1-17 Incidenty, sťažnosti a závažné vplyvy na ľudské práva G1-5 Politický vplyv a lobistické činnosti G1 Zverejnenia špecifické pre subjekt

GOV-5 Riadenie rizík a vnútorné kontroly v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti

Slovenské elektrárne majú zavedený systém integrovaného riadenia rizík, ktorý predstavuje komplexný prístup k identifikácii, hodnoteniu, riadeniu a monitorovaniu rizík v rámci celej Spoločnosti. Hlavným cieľom tohto systému je vytvoriť synergie medzi čiastkovými systémami riadenia rizík naprieč Spoločnosťou a v rámci možností zjednotiť kritériá ich hodnotenia. Jedným zo špecifických systémov riadenia rizík v Spoločnosti je riadenie vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s aspektmi udržateľnosti, ktoré sa riadia požiadavkami právnych predpisov upravujúcich náležitosti

procesu identifikácie a posudzovania významnosti týchto vplyvov, rizík a príležitostí. Spoločnosť zároveň vedie integrovaný register rizík, v ktorom eviduje významné riziká a príležitosti súvisiace s aspektmi udržateľnosti; tie sú následne monitorované a riadené v súlade s internou politikou integrovaného riadenia rizík.

V rámci integrovaného riadenia rizík Spoločnosti je vymedzená matica rizík (dvojrozmerná matica, ktorá názorne zobrazuje mieru rizika, rozloženie rizík a ich významnosť) a sú nastavené kritériá ich hodnotenia a prioritizácie. V súlade s členením rizík je zavedený odstupňovaný prístup riadenia rizík pre jednotlivé riadiace úrovne. Registre rizík

validujú riaditelia úsekov a jednotlivé riziká sú zoradené od najvýznamnejších po najmenej významné. Každé riziko má priradeného svojho sponzora (riaditeľa), vlastníka (manažéra alebo vedúceho) a koordinátora (relevantného zamestnanca Slovenských elektrární). Ak je potrebné postúpiť riziko na vyššiu úroveň riadenia alebo odbornosti, uplatňujú sa tri úrovne eskalácie, pričom najvýznamnejšie riziká sa eskalujú až na úroveň generálneho riaditeľa Spoločnosti.

Súčasťou systému integrovaného riadenia rizík Spoločnosti je aj stanovovanie nápravných opatrení na zmiernenie, minimalizáciu a/alebo elimináciu rizika. Plnenie stanovených opatrení sa sleduje a po splnení opatrenia sa riziko opätovne prehodnocuje.

Celý proces riadenia rizík sa priebežne zaznamenáva do integrovaného registra rizík Spoločnosti. Tento register predstavuje štruktúrovanú databázu všetkých rizík Spoločnosti, ktorá zahŕňa riziká z rôznych oblastí (organizačné, procesné, projektové). Významnosť rizika a potrebu jeho zaradenia do registra určuje sponzor rizika. Do zoznamu rizík Spoločnosti majú prístup aj členovia predstavenstva Spoločnosti. V prípade, ak nastanú významné zmeny v najvýznamnejších rizikách Spoločnosti, riaditeľ úseku riadenia rizík a interného auditu o týchto zmenách informuje priamo generálneho riaditeľa Spoločnosti. Súčasťou procesu je aj podpora kultúry riadenia rizík v Spoločnosti prostredníctvom osvetu, vzdelávania a benchmarkingu.

Procesy vnútornej kontroly súvisiace s vykazovaním informácií o udržateľnosti zahŕňajú zavedené pracovné postupy zberu, spracovania a kontroly údajov používaných na účely vykazovania. Údaje sa zhromažďujú a kontrolujú na úrovni jednotlivých závodov, následne sú konsolidované a metodicky overované príslušnými centralizovanými

útvarmi. Konečná kontrola kvality, úplnosti a vnútorného súladu údajov použitých pri príprave vykazovania informácií o udržateľnosti je fakticky realizovaná útvarom udržateľného rozvoja, ktorý zabezpečuje, aby boli vykazované informácie podložené relevantnou dokumentáciou, internými zdrojmi údajov a aby boli v primeranom rozsahu konzistentné s ďalšími informáciami zverejňovanými Skupinou. Tento proces v súčasnosti v roku 2025 nebol formalizovaný v podobe samostatnej internej politiky, avšak jeho aplikácia je zabezpečená prostredníctvom zabehnutej praxe a rozdelenia zodpovedností; v budúcnosti však Skupina plánuje tento proces formalizovať a inštitucionalizovať.

SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec

Skupina sa skladá z materskej spoločnosti, ktorou sú Slovenské elektrárne, a z jej štyroch dcérskych spoločností. V Slovenskej republike (a čiastočne v Českej republike) Skupina zamestnáva spolu 5 027 zamestnancov. Slovenské elektrárne sú najväčším výrobcom elektrickej energie v Slovenskej republike a jedným z najväčších výrobcov v strednej Európe. Spoločnosť prevádzkuje 5 blokov jadrových elektrární v dvoch lokalitách, 31 vodných a 2 fotovoltické elektrárne s čistým inštalovaným výkonom 3 899,75 MWe a poskytuje tiež podporné služby pre elektrizačnú sústavu. Slovenské elektrárne pôsobia predovšetkým v Slovenskej republike, no v obmedzenom rozsahu využívajú cezhraničné prepojenia s cieľom rozšírenia svojho pôsobenia aj na trhy s elektrinou v širšom regióne. Pri obchodovaní s vyrobenou elektrinou na liberalizovanom trhu s elektrinou Spoločnosť využíva predovšetkým forwardové, swapové a spotové nástroje. Obchodnou stratégiou Slovenských elektrární je predaj a nákup elektriny transparentnou

a nediskriminačnou cestou. Slovenské elektrárne sú tiež jedným z najväčších výrobcov tepla v Slovenskej republike, pričom výroba tepla je vedľajším produktom procesu výroby elektriny. Dodávka vyrobeného tepla podlieha cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

Slovenské elektrárne – energetické služby sú dcérskou spoločnosťou Slovenských elektrární. Ich hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie komplexných energetických služieb koncovým odberateľom, vrátane predaja elektriny, plynu, tepla, chladu a riešení energetickej efektívnosti. Jadro súčasného obchodu tvoria odberatelia z oblasti priemyslu s ročnou spotrebou elektriny a plynu presahujúcou 1 GWh. V odberateľskom portfóliu spoločnosti dominuje strojársky, sklársky, automobilový, chemický, ťažobný priemysel a administratívny sektor. Medzi klientov spoločnosti patria aj malé a stredné podniky a domácnosti.

Slovenské elektrárne Česká republika sú dcérskou spoločnosťou Slovenských elektrární. Sú dodávateľom energetických komodít (elektrina a plyn) mnohým českým a nadnárodným zákazníkom v oblasti priemyslu, služieb, štátnej správy a miestnych samospráv. V oblasti poskytovania elektriny zabezpečujú združené služby dodávok alebo len dodávku silovej elektriny, a to všetkým kategóriám zákazníkov na napäťových úrovniach veľmi vysokého napätia, vysokého napätia aj nízkeho napätia s plným prevzatím zodpovednosti za odchýlku. V prípade plynu zaisťujú buď združené služby dodávok alebo iba dodávku zemného plynu.

Ochrana a bezpečnosť SE je dcérskou spoločnosťou Slovenských elektrární. Jej hlavnou podnikateľskou činnosťou je poskytovanie bezpečnostných služieb podľa zákona č. 473/2005 Z. z. o poskytovaní služieb v oblasti súkromnej bezpečnosti

a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o súkromnej bezpečnosti) v znení neskorších predpisov, a to najmä pre objekty elektroenergetickej infraštruktúry (jadrové, tepelné a vodné elektrárne).

Centrum pre vedu a výskum je dcérskou spoločnosťou Slovenských elektrární. Jeho hlavnou podnikateľskou činnosťou je udržiavať a rozvíjať vedecko-výskumné aktivity, riešiť technické inovácie výrobných zdrojov elektrickej energie a napomáhať Spoločnosti pri realizácii špecifických projektov, ktoré sa nedajú na trhu bežne obstaráť alebo sú príliš rizikové na to, aby ich mohli vykonávať externí dodávatelia.

Udržateľnosť je neoddeliteľnou súčasťou vrcholových (strategických) dokumentov Spoločnosti zameraných na bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky, sústavné zlepšovanie systému riadenia a zvyšovanie efektívnosti a výkonnosti jej procesov, ktoré sú zakotvené vo Vízii Spoločnosti, Poslaní Spoločnosti, Integrovannej politike Spoločnosti, Modeli hodnôt a správania a Hlavných cieľoch Spoločnosti. Deklarované zásady vyplývajú z Vízie Spoločnosti a Poslania Spoločnosti schválených predstavenstvom.

Víziou Spoločnosti je byť najbezpečnejším, najinovatívnejším a konkurencieschopným výrobcom energie v strednej a východnej Európe, vytvárajúcim hodnoty pre zákazníkov, akcionárov a zamestnancov Spoločnosti. S touto víziou úzko súvisí Poslanie Spoločnosti, ktorým je bezpečná a k životnému prostrediu ohľaduplná výroba a dodávka cenovo dostupnej energie pre všetkých zákazníkov Spoločnosti.

Integrovaná politika Spoločnosti deklaruje, že najvyššou prioritou Spoločnosti je bezpečnosť, ktorá je vždy nadradená výrobným požiadavkám a obchodnému zisku. Hlásí sa k sústavnému zlepšovaniu

a udržiavaní vysokej úrovne jadrovej bezpečnosti a radiačnej ochrany v súlade s najlepšou svetovou praxou. Na všetkých úrovniach Spoločnosti sa uplatňuje kľúčový princíp, podľa ktorého každý zamestnanec Spoločnosti zodpovedá za bezpečnosť a kvalitu svojej práce s uvedením si rizík z nej vyplývajúcich.

Model udržateľnosti v Spoločnosti je založený na troch hlavných oblastiach:

- udržateľnosť ako obchodný model,
- dialóg so zainteresovanými stranami,
- firemná filantropia.

Hlavným cieľom udržateľnosti v súlade s Víziou a Poslaním Spoločnosti je úspešné podnikanie s dôrazom na podporu firemných procesov cez aplikáciu čiastkových princípov udržateľnosti, realizáciu iniciatív podporujúcich neustále zlepšovanie a prevádzkovú výkonnosť, optimalizáciu, inováciu, nulovú úrazovosť, ochranu životného prostredia, finančnú výkonnosť a tvorbu zdieľanej hodnoty pre všetky zainteresované strany Spoločnosti.

Stratégia Slovenských elektrární v oblasti udržateľnosti je rámcovo zadefinovaná v strategickom pláne Spoločnosti, ktorý sa vypracúva na obdobie piatich rokov, je každoročne aktualizovaný a schvaľovaný orgánmi Spoločnosti. Po úspešnej realizácii najvýznamnejších prvkov dekarbonizačnej stratégie Slovenských elektrární spočívajúcich v ukončení prevádzky tepelných elektrární v Novákoch (ďalej len „ENO“) a vo Vojanoch

(ďalej len „EVO“) v predchádzajúcich vykazovacích obdobiach sa Spoločnosti v roku 2025 podarilo dosiahnuť dôležitý míľnik: 100 % elektriny vyrobenej bez priamych emisií oxidu uhličitého v procese výroby elektriny (bez zohľadnenia emisií oxidu uhličitého z celého životného cyklu elektriny a podporných činností)

Na posilnenie svojich zámerov v oblasti dekarbonizácie a udržateľnosti identifikovali Slovenské elektrárne vo svojej stratégii tri rozvojové piliere sprevádzané príslušnými opatreniami:

- prevádzka a rozvoj jadrových elektrární:
 - dostavba a uvedenie do prevádzky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce,
 - realizácia krokov smerujúcich k bezpečnej, spoľahlivej a dlhodobej prevádzke existujúcich jadrových zariadení,
 - zvyšovanie účinnosti jadrových blokov a ich výkonov,
 - posudzovanie možnosti výstavby malých modulárnych reaktorov,
 - posudzovanie nových možností dodávok tepla z jadrových elektrární,
- zvyšovanie kapacít na skladovanie elektrickej energie a poskytovanie flexibility elektrizačnej sústave:
 - modernizácia vybraných vodných elektrární a prečerpávacích vodných elektrární,
 - výstavba batériových úložísk energie,
 - posudzovanie možností ďalšieho rozvoja prečerpávacích vodných elektrární,
- zvyšovanie flexibility jadrových elektrární,

- transformácia bývalých uhoľných lokalít:
 - vyhľadávanie a rozvoj nových projektov v oblasti obnoviteľných zdrojov energie a batériových úložísk energie,
- nové využitie priemyselných areálov a existujúcej infraštruktúry tepelných elektrární.

Obchodný model Skupiny je možné charakterizovať ako kapitálovo náročný a podliehajúci početným reguláciám. Vstupy pre vlastnú činnosť Slovenských elektrární tvoria okrem ľudského kapitálu najmä jadrové palivo zabezpečené dlhodobými kontraktmi s dodávateľmi paliva, vodný potenciál riek a prístup do prenosovej a distribučnej sústavy. Jadro obchodného modelu Spoločnosti predstavuje výroba elektriny v jadrových a vodných zdrojoch a poskytovanie podporných služieb elektrizačnej sústave. Downstream hodnotového reťazca Spoločnosti zahŕňa dodávku elektriny do prenosovej sústavy a tepla. Dcérske spoločnosti pokrývajú v menšej miere dodávku energií a poskytovanie energetických služieb koncovým zákazníkom v Slovenskej republike (Slovenské elektrárne – energetické služby) a v Českej republike (Slovenské elektrárne Česká republika), ako aj plnenie vybraných výskumných úloh (Centrum pre vedu a výskum) a zaisťovanie fyzickej bezpečnosti prvkov kritickej infraštruktúry (Ochrana a bezpečnosť SE).

V roku 2025 Slovenské elektrárne vyrobili 21 013 GWh elektriny a po odrátaní vlastnej spotreby dodali do siete 18 813 GWh. Jadrové zdroje dosiahli v roku 2025 historicky najvyššiu výrobu, pričom celá výroba elektriny Skupinou bola bez priamych emisií oxidu uhličitého. Flexibilitu výrobného portfólia Skupiny zabezpečovala najmä prevádzka vodných elektrární a prečerpávacích vodných elektrární. Po ukončení prevádzky tepelných elektrární ENO a EVO v predchádzajúcich obdobiach sa výrobný profil Skupiny posunul plne k nízkouhlíkovým a obnoviteľným zdrojom

energie. Hlavné výnosy Skupiny v roku 2025 plynuli z predaja elektriny na veľkoobchodných trhoch, dopĺňali ich príjmy z poskytovania podporných služieb a predaja tepla.

S ohľadom na vývoj globálnej geopolitickej situácie po konci obdobia vykazovania, ale pred schválením konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti orgánmi Skupina vyhodnotila, že konflikt na Blízkom východe nemá priamy vplyv na jej činnosti. Skupina bude aj naďalej monitorovať všetky relevantné udalosti a okolnosti z nich vyplývajúce a v prípade potreby prijme primerané opatrenia na minimalizáciu potenciálnych budúcich negatívnych dopadov na Skupinu a jej zamestnancov.

SBM-2 Záujmy a stanoviská zainteresovaných strán

Spoločnosť sa vo svojej Integrovannej politike zaviazala uspokojovať potreby a očakávania zainteresovaných strán pri poskytovaní svojich produktov a služieb, a to vrátane trvalého overovania ich spokojnosti a uplatňovania otvoreného a konštruktívneho dialógu. Skupina pritom ako svoje zainteresované strany vníma široký okruh osôb alebo organizácií spadajúcich do týchto skupín: dodávatelia, odberatelia, finančné inštitúcie, akcionári Spoločnosti, zamestnanci Skupiny, odborové organizácie, miestne samosprávy, verejnosť, médiá, školy a vzdelávacie inštitúcie.

Zainteresované strany boli zapojené do procesu posudzovania významnosti vplyvov, rizík a príležitostí formou online dotazníka. V rámci ich zapojenia im bola poskytnutá informácia o identifikovaných témach a určení ich významnosti z pohľadu Skupiny. Zainteresované strany sa mali možnosť vyjadriť, či súhlasia s určením tém a podtém ako významných alebo nevýznamných. Týmto spôsobom sa zabezpečila participácia

“Skupina v roku 2025 vyrobila 100 % elektriny bez priamych emisií CO₂.”

a zapojenie zainteresovaných strán do rozhodovacieho procesu pri posúdení dvojitej významnosti vplyvov, rizík a príležitostí.

Oslovených bolo 90 zainteresovaných strán, z toho na dotazník odpovedalo 31. Oslovené boli nasledujúce skupiny zainteresovaných strán:

- akcionári,
- finančné inštitúcie,
- dodávatelia,
- odberatelia,
- dcérske spoločnosti,
- zástupcovia zamestnancov,
- zamestnávateľské asociácie a združenia.

Oslovené zainteresované strany identifikovali nad rámec Skupinou určených významných tém ako významné aj iné témy v oblastiach životného prostredia, sociálneho piliera a riadenia a správy Skupiny. Podtémy, ktoré zainteresované strany označili ako významné nad rámec tých, ktoré určila Skupina, zahŕňali: látky vzbudzujúce veľmi veľké obavy, rovnaké zaobchádzanie a príležitosti pre všetkých, pracovníci v hodnotovom reťazci, ochrana oznamovateľov nekalých praktík, riadenie vzťahov s dodávateľmi vrátane platobných postupov a korupcia a úplatkárstvo. Skupina výstupy dôsledne zanalyzovala a zdôvodnila svoj výber významných tém. Výsledkom dialógu so zainteresovanými stranami je potvrdenie významných tém, ktoré sú opísané v tomto vykazovaní. Tento proces zabezpečuje transparentnosť, dôveryhodnosť a zodpovednosť voči zainteresovaným stranám a umožňuje Skupine zohľadniť názory a záujmy zainteresovaných strán pri tvorbe vykazovania.

Skupina pri všetkých projektoch zohľadňuje požiadavky zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Projekty Skupiny

podliehajú najmä konaniu, ktorého účelom je posúdiť, či daný projekt môže mať významný nepriaznivý vplyv na jednotlivé zložky životného prostredia a obyvateľov v okolí pripravovaného projektu. Ak sa zistí, že projekt môže mať významný nepriaznivý vplyv, je nutné takýto projekt posúdiť z hľadiska jeho vplyvu na všetky zložky životného prostredia. Súčasťou tohto posúdenia sú verejné konzultácie medzi Skupinou ako navrhovateľom projektu, povoľujúcimi, rezortnými a dotknutými orgánmi, dotknutými obcami a dotknutou verejnosťou. Odôvodnené požiadavky týkajúce sa ochrany životného prostredia a zdravia obyvateľov, ktoré navrhnu zúčastnené zainteresované strany, sú premietnuté do rozhodnutia príslušného štátneho orgánu. Skupina musí následne zabezpečiť súlad s rozhodnutím a jeho podmienkami počas celej prípravy a realizácie navrhovaného projektu, a to až do plánovaného ukončenia činnosti navrhovaného projektu.

Významným zapojením verejnosti v roku 2025 bola realizácia verejnej konzultácie k pripravovanému projektu spoločného záujmu EÚ SE Integrátor. Konzultácia sa uskutočnila 15. 5. 2025 v obci Kráľová Lehota a jej cieľom bolo dotknutej verejnosti predstaviť projekt, aktuálny stav jeho prípravy, indikatívny harmonogram jeho realizácie a vytvoriť priestor na diskusiu, v rámci ktorej mali účastníci možnosť klásť otázky a predkladať svoje pripomienky a návrhy. Aj touto konzultáciou Spoločnosť prispela k rovnováhe medzi energetickými potrebami a sociálnou a environmentálnou udržateľnosťou.

Skupina tiež participuje na činnosti občianskych informačných komisií zriadených v okolí jadrových elektrární v Jaslovských Bohuniciach (ďalej len „EBO“) a v Mochovciach (ďalej len „EMO“). Ide o nezávislé komunikačné kanály, ktoré slúžia na sprostredkovanie informácií medzi prevádzkovanými jadrovými zariadeniami a obyvateľmi žijúcimi v ich okolí.

Úlohou komisií, ktoré tvoria zástupcovia obcí, na území ktorých sa nachádzajú jadrové zariadenia, zástupcovia obcí z prvého, druhého a tretieho pásma ohrozenia jadrovým zariadením a zástupcovia jadrových zariadení pôsobiacich v lokalite Jaslovské Bohunice a Mochovce, je sprostredkovať aktuálne informácie verejnosti prostredníctvom svojich nezávislých členov v súlade so zákonom č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o slobode informácií) v znení neskorších predpisov. Členovia občianskej informačnej komisie majú práva a povinnosti, ktoré im umožňujú získavať všetky potrebné pravidelné správy od prevádzkovateľov jadrových zariadení, medzinárodných misií a dozorných orgánov, ako aj informácie o prevádzkových udalostiach. Členovia tiež majú možnosť kontrolovať stav priestorov jadrového zariadenia, hovoriť s prevádzkovým personálom, predkladať témy a otázky verejného záujmu a poskytovať verejnosti objektívne informácie. Na činnosť občianskych informačných komisií Slovenské elektrárne prispievajú ročne sumou 14 000 EUR.

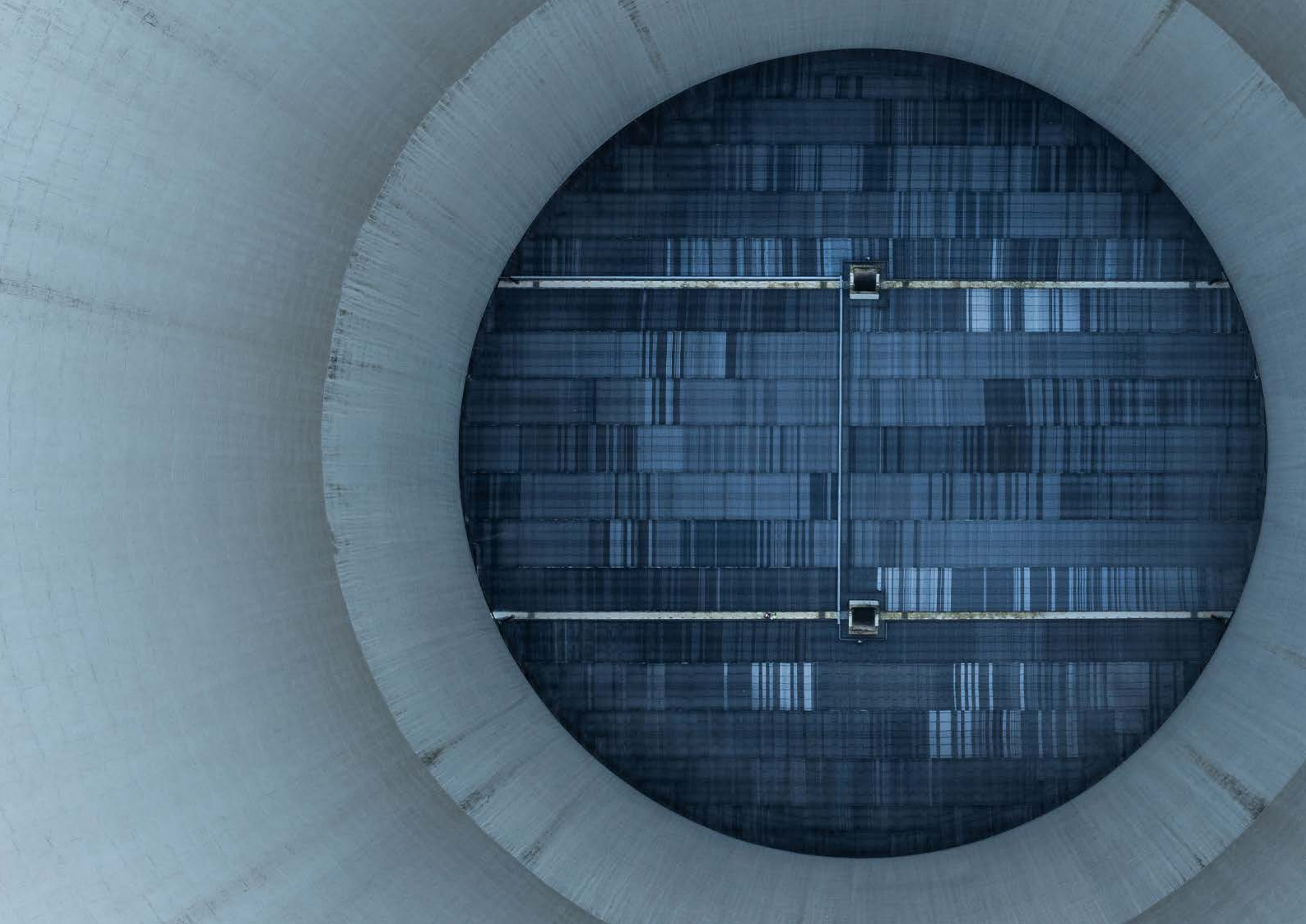
Všetky spoločnosti Skupiny prijali tiež etické kódexy správania, ktoré sú záväzné pre všetky zainteresované strany. Zainteresovanými stranami sú na tieto účely zamestnanci spoločnosti, členovia predstavenstva a obchodní partneri (fyzické alebo právnické osoby, ktoré majú so Spoločnosťou právny vzťah a ktoré majú zmluvnú alebo inú právnu povinnosť dodržiavať Etický kódex).

Skupina všestranne podporuje angažovanosť zamestnancov, a to vrátane vytvárania príležitostí na ich účasť v kolektívnom vyjednávaní a v diskusiách v oblasti dosahovania cieľov Skupiny. Názor zamestnancov považujú pre Slovenské elektrárne za relevantný, a preto sa opakovane realizujú prieskumy firemnej klímy, v ktorých

majú zamestnanci možnosť vyjadriť svoj názor na firemnú kultúru a kultúru bezpečnosti v Spoločnosti. Spokojnosť zamestnancov s firemnou kultúrou a kultúrou bezpečnosti hodnotí nezávislá externá spoločnosť. Posledné hodnotenie firemnej klímy prebehlo v roku 2025. Vedenie Spoločnosti na základe výsledkov hodnotenia pripraví akčný plán s cieľom dosiahnuť v tejto oblasti excelentnosť.

SBM-3 Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich interakcia so stratégiou a obchodným modelom

Skupina na základe posúdenia významnosti vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s aspektmi udržateľnosti identifikovala 15 významných vplyvov a 19 významných rizík a príležitostí. Na základe posúdenia ich významnosti bol výsledný zoznam vplyvov, rizík a príležitostí zúžený výlučne na vlastné činnosti Slovenských elektrární. Súčasné (aktuálne) a očakávané (potenciálne) účinky významných vplyvov, rizík a príležitostí na obchodný model, hodnotový reťazec, stratégiu a rozhodovanie Skupiny sú prezentované formou tabuľky, ktorá je organizovaná podľa jednotlivých tematických štandardov ESRS. Jej súčasťou je aj prehľad krokov, ktoré Skupina podnikla alebo zvažuje podniknúť vo svojej stratégii a obchodnom modeli v rámci opatrení zameraných na riešenie konkrétnych významných vplyvov alebo rizík alebo na využívanie konkrétnych významných príležitostí.



E1 Zmena klímy

Príznamy	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Výroba elektriny z nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov	Vhodné nasadzovanie a využívanie zdrojov elektrickej energie	Vysoký podiel výroby elektrickej energie z nízkouhlíkových (najmä jadrové elektrárne) a obnoviteľných (najmä vodné elektrárne) zdrojov, čo znižuje množstvo emisií skleníkových plynov vypúšťaných do atmosféry.	Dlhodobý	Prevádzka a rozvoj existujúcich jadrových a vodných elektrární
					Dostavba a uvedenie do prevádzky štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce
					Postupná transformácia priemyselných areálov tepelných elektrární
					Rozvoj obnoviteľných zdrojov energie a poskytovania flexibility
Vplyv (negatívny, potenciálny)	Emisie fluórovaných skleníkových plynov	Prevádzka zariadení s obsahom fluórovaných skleníkových plynov	Únik látok s vysokým potenciálom globálneho otepľovania (GWP) z chladívov, klimatizácií, tepelných čerpadiel a iných relevantných zariadení prispieva ku globálnej zmene klímy.	Krátkodobý	Zabezpečenie plnenia legislatívnych požiadaviek a dodržiavanie pravidiel a noriem týkajúcich sa fluórovaných skleníkových plynov
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Výroba elektriny	Hlavnou činnosťou Spoločnosti je výroba a dodávka elektriny a tepla vo vlastných energetických zariadeniach	Spoločnosť dodáva elektrinu svojim odberateľom.	Dlhodobý	Zabezpečenie stabilnej a bezpečnej výroby elektrickej energie Optimalizovanie nasadzovania jednotlivých zdrojov energie
Riziko (fyzické riziko v oblasti klímy)	Obmedzenie výroby vo vodných a jadrových elektrárňach	Klimatická zmena	Dôsledky klimatickej zmeny (napr. sucho, nedostatok zrážok, povodne) môžu v budúcnosti obmedziť prevádzku jadrových a vodných elektrární s potenciálom znížiť výrobu elektriny.	Dlhodobý	Dlhodobé strategické plánovanie adaptačných opatrení do pripravovaných projektov, projektov obnovy a modernizácie aktív Spoločnosti, ako aj implementácia nových prevádzkových postupov a opatrení
Riziko (riziko transformácie súvisiace s klímou)	Zmena regulačného prostredia pre nízkouhlíkové projekty	Zmena regulačného prostredia pre nízkouhlíkové projekty	Nedostatok regulačných stimulov alebo neisté regulačné prostredie môže ohroziť ekonomickú životaschopnosť proje ktov dekarbonizácie, čo vedie k neschopnosti Spoločnosti dosiahnuť konečné investičné rozhodnutia.	Dlhodobý	Kontinuálny monitoring a analýza vývoja trhu a regulačného rámca Aktívna komunikácia so zainteresovanými stranami
Príležitosť	Rozvoj nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov energie	Trhový vývoj a vývoj regulačného rámca v Európskej únii motivuje energetické spoločnosti k investíciám do nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov energie	Spoločnosti v energetickom sektore majú príležitosť investovať do nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov energie (vrátane rozvoja zdrojov schopných poskytovať flexibilitu elektrizačnej sústave) s cieľom získať nové zdroje príjmov a konkurenčnú výhodu na trhu.	Dlhodobý	Dostavba a spustenie štvrtého bloku jadrovej elektrárne Mochovce
					Realizácia krokov smerujúcich k dlhodobej prevádzke existujúcich jadrových zariadení
					Prevádzka a rozvoj existujúcich vodných elektrární
					Posudzovanie možnosti výstavby malých modulárny reaktorov
					Rozvoj obnoviteľných zdrojov energie a poskytovania flexibility

Riziko (riziko transformácie súvisiace s klímou)	Nenaplnenie očakávaní investorov v oblasti zeleného financovania	Investori môžu prejavit' nespokojnosť s vývojom a výkonnosťou v oblasti zeleného financovania	Neochota investorov investovať do nástrojov zeleného financovania.	Dlhodobý	Napĺňanie stratégie zeleného financovania
Riziko (fyzické riziko v oblasti klímy)	Ohrozenie bezpečnosti v jadrových elektrárňach	Klimatická zmena	Extrémne prejavy počasia (záplavy, extrémny vietor, extrémna teplota ovzdušia, magnetická búrka, sneh, námraza, zemetrasenie a iné) môžu ovplyvniť bezpečnostné funkcie prevádzky jadrových elektrární, napr. zasiahnutím inžinierskych a komunikačných sietí spôsobiť nedostupnosť personálu, nedostupnosť prevádzkových médií, nemožnosť evakuácie a podobne.	Krátkodobý	Dlhodobé strategické plánovanie adaptačných opatrení do pripravovaných projektov, do projektov obnovy a modernizácie aktív Spoločnosti, ako aj implementácia nových prevádzkových postupov a opatrení

Skupina identifikovala významné riziká súvisiace s klímou, ktoré je možné zaradiť buď do kategórie fyzických rizík v oblasti klímy, alebo do kategórie rizík transformácie súvisiacich s klímou. Medzi fyzické riziká v oblasti klímy patria z pohľadu Skupiny riziko obmedzenia výroby vo vodných a jadrových elektrárňach a riziko ohrozenia bezpečnosti v jadrových elektrárňach. Riziká transformácie súvisiace

s klímou zahŕňajú riziko zmeny regulačného prostredia pre nízkouhlíkové projekty a riziko nenaplnenia očakávaní investorov v oblasti zeleného financovania. Odolnosť stratégie a obchodného modelu Skupiny vo vzťahu k zmene klímy je opísaná v kapitole *IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s klímou.*

E2 Znečisťovanie

Príznamy	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Vplyv (negatívny, aktuálny)	Znečistenie zo skládok a odkalísk	Ukladanie odpadov vzniknutých pri výrobe elektriny na skládky a odkaliská	Uložené odpady môžu spôsobiť znečistenie povrchových a podzemných vôd a pôdy a mať negatívny vplyv na ľudské zdravie.	Dlhodobý	Zabezpečenie bezpečnej prevádzky skládok a odkalísk s ohľadom na prevenciu pred únikom znečisťujúcich látok do životného prostredia
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Rekultivácie skládok a odkalísk	Ukladanie odpadov vzniknutých pri výrobe elektriny na skládky a odkaliská	Zabezpečenie rekultivácie skládok a odkalísk môže prispieť k pozitívnej zmene vo využívaní krajiny a podpore biodiverzity na dotknutom území.	Dlhodobý	Realizovať rekultiváciu po ukončení prevádzky skládok a odkalísk pod odborným dohľadom nad celým procesom a používať vhodné technológie a materiály Pravidelná kontrola a monitoring rekultivovaných území.

Vplyv (negatívny, aktuálny)	Environmentálne záťaže	Výroba elektrickej energie a prevádzkovanie elektrární v minulosti	Environmentálne záťaže boli spôsobené predovšetkým pr evádzkou tepelných elektrární v minulosti. Môžu predstavovať riziko pre ľudské zdravie a životné prostredie.	Dlhodobý	Realizácia opatrení na odstránenie environmentálnych záťaží a na obnovu a čistenie zasiahnutých oblastí
Riziko	Obnova a rekultivácie vlastných priemyselných lokalít	Ukončenie prevádzky vyvoláva povinnosť obnovy a rekultivácie vlastných priemyselných lokalít a uvedenia lokality do stavu neškodného pre životné prostredie	Uzatvorením elektrární a s nimi spojených priemyselných lokalít vzniká riziko, že nedostatočné alebo oneskorené rekultivačné práce môžu viesť k dlhodobému znečisteniu pôdy, vôd a ovzdušia, čo ohrozuje životné prostredie a zdravie obyvateľov. Ak sa povinnosť rekultivácie zanedbá, lokality môžu predstavovať environmentálne riziko, čo bráni ich opätovnému začleneniu do hospodárskeho alebo ekologického systému.	Dlhodobý	Implementácia opatrení na ochranu životného prostredia a prijímanie opatrení na minimalizáciu negatívnych dopadov na životné prostredie
Riziko	Environmentálne záťaže	Legislatívna povinnosť venovať sa problematike environmentálnych záťaží	Povinnosť sanovať environmentálne záťaže, ktorých pôvodcom je Spoločnosť, je spojená s finančnými nákladmi.	Dlhodobý	Vytvorenie rezervy na environmentálne záväzky (vytvorenie finančnej rezervy na pokrytie nákladov spojených so sanáciou environmentálnych záťaží)
Riziko	Environmentálne havárie	Prevádzka elektrární a zabezpečenie súvisiacich činností	V dôsledku prevádzky elektrární môžu výnimočne nastať environmentálne udalosti s následkom náhleho zhoršenia kvality životného prostredia. Náhle zhoršenie kvality životného prostredia a možný negatívny vplyv na ľudské zdravie môžu byť spôsobené nekontrolovateľným únikom znečisťujúcich látok do životného prostredia. Vznik environmentálnych udalostí môže viesť k sankciám dozorných orgánov a finančným nákladom na odstránenie ich následkov.	Krátkodobý	Interne zavedené prísne mechanizmy na predchádzanie a elimináciu havárií, ktoré by mohli mať dopad na kvalitu životného prostredia a zdravie ľudí Monitoring činností Spoločnosti s vplyvom na životné prostredie

E3 Vodné a morské zdroje

Príznamy	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Riziko	Obmedzenie výroby vo vodných a jadrových elektrárnach	Nedostatok vody	Nedostatok vody spôsobený suchom alebo zvýšenou konkurenciou o obmedzené vodné zdroje v budúcnosti môže ovplyvniť výrobu energie, čo môže viesť k zníženiu produkcie elektriny alebo vyšším nákladom na alternatívne zdroje vody.	Dlhodobý	Dlhodobé strategické plánovanie adaptačných opatrení do pripravovaných projektov, do projektov obnovy a modernizácie aktív Spoločnosti, ako aj implementácia prevádzkových opatrení

E5 Využívanie zdrojov a obehové hospodárstvo

Príznamy	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Vplyv (negatívny, potenciálny)	Rádioaktívny odpad	Vznik rádioaktívnych odpadov pri prevádzke jadrových elektrární	Rádioaktívny odpad môže pri nesprávnom nakladaní predstavovať nebezpečenstvo pre životné prostredie a ľudské zdravie (môže zostať vysoko rádioaktívny tisíce rokov a predstavovať vážnu hrozbu pre životné prostredie, čo by si vyžadovalo extrémne náročné a dlhodobé riešenia jeho bezpečného uskladnenia).	Dlhodobý	Spracovanie a skladovanie rádioaktívneho odpadu s mimoriadnou opatrnosťou, aby sa zabránilo kontaminácii a radiačnej expozícii Implementácia efektívnych opatrení na riadenie a minimalizáciu tvorby rádioaktívneho odpadu, zabezpečenie jeho správneho zneškodnenia a recyklácie a dodržiavanie prísnych bezpečnostných protokolov na ochranu životného prostredia a zdravia ľudí

S1 Vlastná pracovná sila

Príznamy	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Kompetitívne odmeňovanie	Zamestnanci sú za svoju prácu primerane odmeňovaní mzdou s variabilnou (motivačnou) zložkou	Adekvátne odmeňovanie je kľúčovým faktorom ovplyvňujúcim životnú úroveň a kvalitu života zamestnancov. Variabilná zložka mzdy zvyšuje motiváciu zamestnancov.	Strednodobý	Zamestnanecké benefity definované v podnikovej kolektívnej zmluve
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Práca s mladou generáciou	Spoločnosť sa zapája do prípravy študentov na pracovný pomer v Spoločnosti	Študentom je umožnené získavať pracovné skúsenosti, čo zjednodušuje ich prijímací proces a zvyšuje plynulosť prevádzky zariadení Spoločnosti.	Krátkodobý	Vytvorenie nových interných štruktúr a procesov zameraných na spoluprácu so školami, zamestnávateľskú značku a manažment talentov
Vplyv (negatívny, aktuálny)	Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci	Zamestnanci Spoločnosti môžu byť vystavení nebezpečným faktorom práce a pracovného prostredia a nebezpečným pracovným podmienkam s vysokým rizikom vzniku pracovných úrazov s ťažkou ujmuou na zdraví alebo pracovným úrazom s následkom smrti	Dlhodobé vystavenie nebezpečným faktorom práce a pracovného prostredia, ako sú jadrové materiály a radiácia, ťažké stroje, vysoké napätie, vysoké teploty či toxické látky, zvyšuje riziko negatívnych dopadov na ľudské zdravie a prináša riziko vážnych, život ohrozujúcich udalostí.	Dlhodobý	Definovanie kľúčových ukazovateľov výkonnosti v oblasti bezpečnosti pre zamestnancov odmeňovaných formou výkonnostných odmien a na základe kľúčových ukazovateľov výkonnosti Vykonávanie hodnotenia bezpečnosti v súlade s požiadavkami Svetového združenia prevádzkovateľov jadrových zariadení (WANO) Realizácia kampaní zameraných na zvyšovanie povedomia o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci ako najvyššej priority Spoločnosti Propagácia bezpečnosti ako najvyššej priority Spoločnosti
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Transparentná komunikácia	Spoločnosť zverejňuje transparentné informácie o svojej činnosti a dopadoch jej činnosti na ľudí vo forme, ktorá je ľahko dostupná a zrozumiteľná širokej verejnosti	Energetický sektor je z hľadiska bezpečnosti dôležitým odvetvím pre širokú verejnosť. Ľahký prístup verejnosti k správny a zrozumiteľným informáciám je nevyhnutný.	Krátkodobý	Zásady správania sa zamestnancov Spoločnosti zakotvené v Etickom kódexe, Pláne nulovej tolerancie korupcie Možnosť nahlásiť porušenie etických prostredníctvom whistleblowing linky dostupnej pre všetkých zamestnancov a zainteresované strany
Riziko	Cena nadčasov	Zamestnanci si vyberajú svojho zamestnávateľa s prihliadnutím na schopnosť riadne odmeňovať prácu nad rámec riadneho zmluvného času príplatkom za prácu nadčas	Práca nadčas je drahšia a zvyšuje náklady na prácu. Z pohľadu bezpečnosti hrozí preťažovanie zamestnancov a vyššia úrazovosť.	Strednodobý	Príprava nového riadiaceho prvku (proces plánovania a schvaľovania potreby nadčasovej práce)
Riziko	Nedostatok kvalifikovanej pracovnej sily	Nedostatok kvalifikovanej pracovnej sily negatívne ovplyvňuje Spoločnosť	Nezabezpečenie dostatočného počtu kvalifikovaných zamestnancov môže spôsobiť závažné výpadky vo výrobe a bezpečnostné incidenty.	Dlhodobý	Zavedenie náborových výhod pre nových zamestnancov (nástupný bonus, dočasné ubytovanie pre zamestnancov s trvalým pobytom viac ako 50 km od pracoviska a príspevok na bývanie pri presťahovaní za prácou) Spolupráca so vzdelávacími inštitúciami Zavedené benefity v Podnikovej kolektívnej zmluve pre všetkých zamestnancov

Riziko	Nástupníctvo - odchody do dôchodku	Potreba zabezpečenia nástupníctva z dôvodu odchodov zamestnancov do starobného dôchodku	Odchody zamestnancov do dôchodku spôsobujú nedostatok ľudských a odborných kapacít, čo môže mať vplyv na výrobu elektriny a bezpečnosť prevádzky.	Strednodobý	Príprava a realizácia Plánu nástupníctva, Stabilizácia zamestnancov na ich udržanie v pracovnom pomere (benefity v Podnikovej kolektívnej zmluve) Zintenzívnenie spolupráce so vzdelávacími inštitúciami
Príležitosť	Rozvoj zamestnancov	Pracovná sila sa čoraz viac zaujíma o ponuku tréningov mäkkých zručností, jazykových školení a neformálnych vzdelávacích aktivít zo strany potenciálnych zamestnávateľov	Nižšia fluktuácia zamestnancov, kvalifikovanejšia pracovná sila a väčšia spokojnosť s prácou vedú k vyššej produktivite a nižším nákladom súvisiacim s náborom a nástupom zamestnancov do zamestnania.	Strednodobý	Rozširovanie možností vzdelávania a profesného rozvoja zamestnancov

Všetky významné vplyvy, riziká a príležitosti v oblasti vlastnej pracovnej sily, ako aj s nimi súvisiace opatrenia, boli v Skupine identifikované ako významné predovšetkým v prostredí spoločnosti Slovenské elektrárne ako materskej spoločnosti Skupiny. Identifikované významné vplyvy, riziká a príležitosti potenciálne ovplyvňujú všetkých vlastných zamestnancov Skupiny bez rozdielu pracovného zaradenia, veku alebo pohlavia. Za vlastných zamestnancov sa na účely tohto zverejnenia považujú osoby, ktoré majú s niektorou zo spoločností Skupiny platný pracovnoprávny vzťah. Popis pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami Spoločnosti, je uvedený v kapitole *S1-7 Charakteristiky pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami podniku*.

Skupina v rámci vlastnej pracovnej sily identifikovala dva významné pozitívne vplyvy a jeden významný negatívny vplyv, a zároveň určila tri významné riziká a jednu významnú príležitosť. V prípade zamestnancov dcérskych spoločností, sú vzhľadom na odlišný typ obchodných činností a pracovných pozícií ich prejavy menej výrazné.

Základným prvkom obchodného modelu Spoločnosti je bezpečná výroba elektriny.

Udržiavanie najvyššej možnej úrovne bezpečnosti je nevyhnutné vzhľadom na povahu prevádzkovaných zariadení (predovšetkým jadrové a vodné elektrárne) a náročné podmienky pri obsluhu týchto zariadení. Vzhľadom na charakter hospodárskej činnosti ide o nevyhnutné systémové riziko pre vlastnú pracovnú silu, ktoré vychádza priamo z obchodného modelu a stratégie Spoločnosti.

- Medzi ďalšie významné vplyvy, riziká a príležitosti v oblasti vlastnej pracovnej sily, ktoré úzko súvisia s kľúčovými prvkami obchodného modelu Spoločnosti, sú:
- zabezpečenie konkurencieschopného odmeňovania,
 - zabezpečenie kontinuity v odovzdávaní skúseností a know how starších kolegov mladším nástupníkom,
 - dosahovanie a udržiavanie najvyššej úrovne bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.

Ani jedna zo spoločností Skupiny nepôsobí v geografických oblastiach, v ktorých by boli bežné prejavy detskej alebo nútej práce. Napriek tomu Skupina uplatňuje striktný zákaz akejkolvek detskej alebo nútej práce.

G1 Obchodné správanie

Príznaky	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Firemná kultúra/ Spoločenská zodpovednosť	Hodnoty ako súčasť firemnej kultúry predstavujú spoločné presvedčenia a želané správanie, ktoré sa očakáva od všetkých zamestnancov a zainteresovaných strán	Dodržiavanie zdieľaných hodnôt zlepšuje vzťahy Spoločnosti so zainteresovanými stranami a prispieva k budovaniu dôvery zainteresovaných strán v pôsobenie Spoločnosti.	Krátkodobý	Presadzovanie a propagácia firemnej kultúry Realizácia opakovaných hodnotení spokojnosti zamestnancov prostredníctvom prieskumu firemnej klímy
Vplyv (pozitívny, aktuálny)	Integrovaný systém manažérstva, systém manažérstva kvality a audity	Spoločnosť má zavedený a udržiava integrovaný systém manažérstva a realizuje interné audity a audity dodávateľov podľa noriem ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001	Dodržiavanie požiadaviek definovaných v normách ISO 9001, ISO 14001 a ISO 45001 napomáha predchádzať nezhodným postupom pracovníkov, poruchovosti zariadení, činnostiam, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť životné prostredie, ako aj aktivitám, ktoré by mohli mať nepriaznivý vplyv na bezpečnosť a ochranu zdravia pracovníkov dodávateľských organizácií.	Krátkodobý	Pravidelné preverovanie efektívnosti a účinnosti systému formou interných auditov vykonávaných zamestnancami SE Každoročné preskúmavanie integrovaného systému manažérstva manažmentom Spoločnosti Realizácia certifikačných a dozorných auditov nezávislou externou certifikačnou autoritou
Vplyv (negatívny, potenciálny)	Politická angažovanosť	Spoločnosť odmieta financovanie politických strán, ich kandidátov alebo zástupcov, sponzorovanie zjazdov alebo zhromaždení, ktorých jediným alebo hlavným účelom je politická reklama, alebo vyvíjanie akéhokoľvek priameho alebo nepriameho tlaku na politikov	Politická angažovanosť môže viesť k zníženiu transparentnosti, vnímanej alebo skutočnej korupcii, konfliktu záujmov a k negatívnemu sociopolitickému dopadu.	Krátkodobý, strednodobý	Zásady správania zamestnancov zadefinované v Etickom kódexe
Riziko	Riziko politickej angažovanosti	Spoločnosť odmieta financovanie politických strán, ich kandidátov alebo zástupcov, sponzorovanie zjazdov alebo zhromaždení, ktorých jediným alebo hlavným účelom je politická reklama, alebo vyvíjanie akéhokoľvek priameho alebo nepriameho tlaku na politikov	Neobmedzovanie politickej angažovanosti môže viesť k negatívnym dopadom na náklady Spoločnosti alebo k poškodeniu jej dobrého mena s potenciálne negatívnym vplyvom na príjmy Spoločnosti.	Strednodobý	Princípy správania definované v Etickom kódexe

Vplyvy, riziká a príležitosti špecifické pre Skupinu

Príznaky	Názov	Spúšťač	Opis	Časový horizont	Riešenie
Riziko	Odolnosť kritických subjektov	Vznik incidentov súvisiacich s rizikami katastrof a zmeny klímy	Incidenty vyplývajúce z rizika katastrof a zmeny klímy ohrozujúce kritický subjekt (a poskytovanie základnej služby).	Dlhodobý	Po schválení pripravovanej Stratégie odolnosti strategických subjektov zabezpečiť realizáciu z nej vyplývajúcich legislatívnych požiadaviek potrebných na zabezpečenie dodatočnej odolnosti kritických subjektov s náležitým zohľadnením opatrení znižujúcich riziká súvisiace so živelnými pohromami
Riziko	Jadrové palivo	Medzinárodné sankcie a zmena vo vnímaní jadrovej energie spôsobí nedostatok uránu a služieb obohacovania a konverzie, čo zvýši ich obstarávaciu cenu	V súčasnosti neexistuje okamžitá náhrada dodávateľa jadrového paliva z dôvodu nedostatočnej kapacity na strane alternatívnych dodávateľov a regulačných obmedzení pri zavádzaní nových typov jadrového paliva. Z dôvodu nových regulácií, obmedzení, či zmeny geopolitickej situácie môže nastať nedostatok uránu a služieb konverzie a obohatenia.	Dlhodobý	Zabezpečenie diverzifikovaných dodávok certifikovaného jadrového paliva a jednotlivých komponentov
Vplyv (negatívny, potenciálny)	Jadrová udalosť	Zabezpečenie jadrovej bezpečnosti	Nedostatočný dôraz na jadrovú bezpečnosť môže spôsobiť nepriaznivé vplyvy na všetky zložky životného prostredia a obyvateľstvo.	Dlhodobý	Jadrová bezpečnosť predstavuje absolútnu prioritu Spoločnosti Neustále zlepšovanie bezpečnosti a spoľahlivosti jadrových zariadení Neustále zlepšovanie a vzdelávanie v oblasti prevencie a pripravenosti na jadrové udalosti / havárie
Riziko	Kybernetická bezpečnosť	Kybernetické hrozby v kritickej infraštruktúre sú spojené s veľkými rizikami	Kybernetické útoky na kritickú infraštruktúru, ako sú elektrárne, môžu mať dopad na poskytovanie základných služieb, ako aj závažné dôsledky na bezpečnosť a blahobyt.	Krátkodobý, strednodobý	
Príležitosť	Inovácie	Inovácie sú hnacím motorom udržateľnosti	Schopnosť realizovať inovatívne riešenia znižuje náklady Spoločnosti a zvyšuje jej konkurenčnú výhodu.	Krátkodobý	Realizácia projektov zameraných na digitalizáciu, umelú inteligenciu a kybernetickú bezpečnosť Využívanie strojového učenia a umelej inteligencie, podpora digitalizácie Testovanie pripravenosti simulovanými kybernetickými útokmi
Príležitosť	Digitalizácia a umelá inteligencia	Umelá inteligencia a digitalizácia sú kľúčovými témami v oblasti priemyslu	Správnym zapojením umelej inteligencie a digitalizácie do fungovania Spoločnosti môžu zamestnanci pracovať efektívnejšie.	Strednodobý	

IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí

Na určenie významných vplyvov, rizík a príležitostí využila Skupina proces posúdenia ich dvojitej významnosti podľa štandardov ESRS so zohľadnením zásad prístupu LEAP. Tento prístup pozostáva zo štyroch fáz:

- pochopenie súvislostí a lokalizácia,
- identifikácia skutočných vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s aspektmi udržateľnosti,
- posúdenie a určenie významných vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s aspektmi udržateľnosti,
- vypracovanie správy o procese a výsledkoch posúdenia významnosti.

Pochopenie súvislostí a lokalizácia

V rámci prvej fázy posudzovania Skupina lokalizovala, v ktorej časti jej vlastných činností a hodnotového reťazca dochádza k interakcii so životným prostredím alebo ľuďmi z pohľadu aspektov udržateľnosti. Z tohto dôvodu bol zmapovaný hodnotový reťazec Skupiny na úrovni jej obchodných aktivít, priamych a nepriamych obchodných vzťahov, obchodných partnerov, ovplyvnených zainteresovaných strán a závislostí od zdrojov. Komplexné posúdenie v uvedenom rozsahu bolo vykonané pre potreby prvého dobrovoľného vykazovania informácií o udržateľnosti za rok 2023, a keďže v tomto období nedošlo k významným zmenám v oblasti obchodných aktivít, obchodných vzťahov a partnerov, boli jeho výsledky uplatnené aj pre posúdenie za rok 2025.

Hodnotový reťazec Skupiny pozostáva zo subjektov podieľajúcich sa na získavaní a preprave surovín potrebných na výrobu elektriny, subjektov

realizujúcich konštrukčné práce nových zariadení na výrobu elektriny, regulačných orgánov a spoločností, ako sú prevádzkovatelia prenosovej sústavy, distribučné spoločnosti, veľkoodberatelia a medzinárodní partneri v oblasti exportu a cezhraničného prenosu elektriny. Vzhľadom na to, že Skupina pracuje na zlepšení kvality a kvantity dát týkajúcich sa jej hodnotového reťazca, vykazovanie sa zaoberá hodnotovým reťazcom v obmedzenej miere.

V druhom kroku boli identifikované kľúčové obchodné vzťahy, hodnotový reťazec na úrovni lokality a aktíva a zainteresované strany. Výsledkom tejto analýzy bolo určenie kľúčových aspektov udržateľnosti na úrovni podtém definovaných v *Dodatku A Požiadavky na uplatňovanie* k ESRS 1, doplnených o aspekty špecifické pre Skupinu. Zdrojom informácií bola najmä databáza rizík, zamestnanecká expertíza a manažérske systémy Skupiny.

Aspekty udržateľnosti súvisiace s významnými vplyvmi, rizikami a príležitosťami boli následne prepojené s tematickými štandardmi ESRS pokrývajúcimi tieto aspekty. Z prierezových a tematických štandardov ESRS boli združené všetky povinné požiadavky na zverejňovanie a v nich uvedené údajové body. Predmetom zverejnenia sú údajové body zo všetkých povinných požiadaviek na zverejňovanie, pri ktorých bol preukázaný súvis s identifikovanými významnými vplyvmi, rizikami a príležitosťami.

Identifikácia skutočných vplyvov, rizík a príležitostí

V druhej fáze boli identifikované a aktualizované vplyvy, riziká a príležitostí Skupiny, pričom Skupina vychádzala zo zoznamu vplyvov, rizík a príležitostí z predošlého obdobia vykazovania. Identifikácia vplyvov zahŕňala vplyvy spojené s činnosťou Spoločnosti v dodávateľskej a odberateľskej časti jej hodnotového reťazca vrátane jej produktov a služieb, ako aj prostredníctvom jej obchodných vzťahov.

Zamerala sa na oblasti, v ktorých bolo na základe povahy vykonávaných činností, obchodných vzťahov, geografických predpokladov či iných faktorov pravdepodobné, že sa nejaké vplyvy prejavia.

Identifikácia rizík a príležitostí zahŕňala relevantné riziká a príležitosti na ďalšie posúdenie, pričom boli zohľadnené finančné pozície Skupiny týkajúce sa udržateľnosti. Patrili sem riziká a príležitosti spôsobené závislosťami na prírodných, ľudských a sociálnych zdrojoch. V prípade potreby boli vykazované riziká a príležitosti rozčlenené podľa spoločnosti, krajiny, významnej lokality či významného aktíva.

V prvom kroku bol stanovený súbor navrhovaných vplyvov, rizík a príležitostí, ktorý vychádzal zo zoznamu vplyvov rizík a príležitostí vypracovaných v roku 2025 pre vykazovanie informácií o udržateľnosti za rok 2024. Tento zoznam obsahoval 62 vplyvov a 65 rizík a príležitostí. Po internej validácii útvarom udržateľného rozvoja bol zoznam potenciálnych vplyvov, rizík a príležitostí rozposlaný v rámci Skupiny relevantným útvarom Spoločnosti a zástupcom konsolidovaných dcérskych spoločností.

Posúdenie a určenie významných vplyvov, rizík a príležitostí

Pre identifikované vplyvy, riziká a príležitosti boli nastavené hodnotiace kritériá pozostávajúce z kvantitatívnych a kvalitatívnych bodovacích mechanizmov zahŕňajúcich kvantitatívne prahové hodnoty.

Posúdenie vplyvov bolo vykonané na základe ich charakteristiky, a to vrátane posúdenia, či boli tieto vplyvy negatívne alebo pozitívne. Posúdenie zohľadnilo nasledujúce faktory:

- miera (veľkosť a intenzita vplyvu),
- rozsah (rozmedzie, počet prípadov alebo dosah vplyvu podľa toho, aký je rozšírený),

- nenapraviteľnosť charakteru (možnosť zvrátenia negatívneho vplyvu alebo jeho navrátenia do pôvodného stavu),
- pravdepodobnosť (pravdepodobnosť a frekvencia vzniku potenciálneho vplyvu).

Každému faktoru bola pridelená hodnota v rozmedzí od 0 do 5, pričom každá jedna hodnota bola kvalitatívne presne vymedzená. Výsledky posúdenia sa získali spriemerovaním závažnosti (miera, rozsah a nenapraviteľný charakter, ak sa dajú uplatniť) a pravdepodobnosti (v prípade potenciálnych vplyvov). Vplyv s konečným priemerným výsledkom nižším ako 3,5 bol považovaný za nevýznamný a s priemerným výsledkom rovným alebo vyšším ako 3,5 za významný.

Posúdenie významnosti rizík a príležitostí sa vykonalo so zohľadnením:

- pravdepodobnosti výskytu (pravdepodobnosť alebo frekvencia toho, kedy sa riziko alebo príležitosť prejaví),
- potenciálnej intenzity ich finančných vplyvov (veľkosť alebo miera účinku, aký bude mať dané riziko či daná príležitosť na finančnú výkonnosť Spoločnosti).

Podobne, ako v prípade vplyvov, sa tieto prvky hodnotili pomocou bodovacieho mechanizmu. Pravdepodobnosti výskytu a potenciálnym finančným vplyvom boli pridelené body v rozpätí od 0 do 5, pričom každá jedna hodnota bola kvalitatívne presne vymedzená. Výsledok posúdenia rizika alebo príležitosti bol klasifikovaný ako významný alebo nevýznamný porovnaním s preddefinovanou kvantitatívnou prahovou hodnotou stanovenou vo výške 3,5. Prahová hodnota na posúdenie potenciálnej intenzity finančných vplyvov bola stanovená vo výške 7 000 000 EUR. Prahové hodnoty pre posúdenie finančnej významnosti boli prevzaté z internej politiky Spoločnosti pre riadenie rizík.

Výsledný zoznam významných vplyvov, rizík a príležitostí zahŕňa 23 významných vplyvov a 19 významných rizík a príležitostí. Tento zoznam bol validovaný v rámci dialógu so zainteresovanými stranami v rozsahu a spôsobom, ako je opísaný v kapitole *SBM-2 Záujmy a stanoviská zainteresovaných strán*. Výsledný zoznam významných vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s udržateľnosťou bol schválený vrchným riaditeľom pre obstarávanie, služby a medzinárodné vzťahy.

Postup na identifikáciu a posúdenie vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s klímou

Pri identifikácii a posúdení vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s klímou Skupina vychádzala z údajov o emisiách skleníkových plynov (rozsah 1) jednotlivých technológií vo svojom portfóliu. Pri hodnotení významnosti týchto vplyvov zohľadňovala emisie jednotlivých aktív z pohľadu ich podielu na celkovej produkcii emisií v rámci Skupiny i Slovenskej republiky. Výroba elektriny v nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojoch energie (jadrové a vodné elektrárne) bola hodnotená pozitívne z pohľadu pomeru medzi vyrobeným množstvom elektriny a vypustenými emisiami.

Skupina v roku 2024 identifikovala a posúdila fyzické klimatické riziká, ktoré môžu negatívne ovplyvniť jej vlastnú činnosť. V rámci tohto procesu bolo analyzovaných 41 lokalít, v ktorých sa nachádzajú aktíva Slovenských elektrární alebo v ktorých sa uskutočňujú jej významné podnikateľské činnosti. Posúdenie fyzických klimatických rizík zatiaľ nebolo vypracované na úrovni celej Skupiny, pretože nie sú zohľadnené všetky lokality, v ktorých pôsobia jej dcérske spoločnosti. Tri zo štyroch dcérskych spoločností Slovenských elektrární vykonávajú svoju činnosť výlučne alebo prevažne v priestoroch Spoločnosti. Výnimkou je dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne Česká republika, ktorej aktivity sú výhradne kancelárske a realizujú sa v administratívnych priestoroch mimo posudzovaných lokalít. Špecifické je aj

postavenie dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby, ktorá, hoci svoju hlavnú činnosť vykonáva v priestoroch Slovenských elektrární, aktíva pod jej správou sa nachádzajú mimo lokalít, ktoré sú predmetom aktuálneho posúdenia. Skupina zohľadní tieto skutočnosti pri aktualizácii analýzy a doplní do nej doteraz nezahrnuté lokality.

V rámci hodnotenia odolnosti svojej stratégie a obchodného modelu pre účely obdobia vykazovania Skupina analyzovala štruktúru svojho výrobného portfólia v dlhodobom časovom horizonte, potreby nákupu palív a ich dostupnosť, ako aj riziká vyplývajúce z regulačného, investičného a obchodného prostredia. Skupina vychádzala z realizovaného nárastu podielu vlastnej výroby elektriny bez priamych emisií oxidu uhličitého, pričom kľúčovú úlohu zohrával rast výroby elektriny z jadrových zdrojov a ukončenie výroby v tepelných elektrárnach využívajúcich uhlie ako palivo. Jadrové elektrárne Skupina považuje za základ svojho súčasného aj budúceho výrobného portfólia, pričom ich dopĺňajú vodné elektrárne ako flexibilný obnoviteľný zdroj energie, podporovaný batériovými úložiskami. Po ukončení prevádzky tepelných elektrární považuje Skupina podstatnú časť svojich mitigačných opatrení za zrealizovanú.

Posudzovanie zahŕňalo 28 klimatických nebezpečenstiev v súlade s typológiou uvedenou v *Dodatku A Všeobecné kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ vo vzťahu k adaptácii na zmenu klímy* delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 v platnom znení. Analýza sa zamerala na hodnotenie súčasných i budúcich fyzických klimatických rizík. Pre súčasné riziká bol stanovený časový rámec rokov 2015 až 2034, zatiaľ čo budúce riziká boli posudzované pre obdobie rokov 2031 až 2050. Takto zvolené časové horizonty primerane zohľadňujú plánovanú životnosť aktív Skupiny, ako aj primerane akceptovateľnú spoľahlivosť predikčnej

schopnosti klimatických scenárov. Analýza fyzických rizík súvisiacich s klímou bola založená na geopriestorových súradniciach relevantných lokalít Skupiny, ktoré pracovali s rozlíšením založeným na hodnotení klimatických scenárov v území vymedzenom štvorcom s dĺžkou strany 12 km. Keďže aktíva Skupiny sú statické a lokalizované v jednoznačne identifikovateľných a ohraničených lokalitách, Skupina má za to, že rozsah použitých scenárov pokrýva jeho realistické riziká a neistoty. Na analýzu vývoja klímy boli použité štyri emisné scenáre: SSP1-2.6, SSP2-4.5, SSP3-7.0 a SSP5-8.5. V niektorých prípadoch boli využité aj dostupné scenáre RCP2.6, RCP4.5, RCP6.0 a RCP8.5. Budúce fyzické klimatické riziká boli odhadované na základe pravdepodobnosti, že klimatické prejavy v budúcnosti prekročia priemerné hodnoty relevantné pre súčasnú klímu v danej lokalite. Identifikované riziká boli klasifikované do piatich stupňov rizika, a to od žiadneho rizika až po veľmi vysoké riziko (tzv. red flag). Celkový rizikový profil klimatického nebezpečenstva bol definovaný na základe emisného scenára SSP5-8.5, pričom sa do úvahy brala najrizikovejšia kategória jednotlivých klimatických premenných. Výsledky analýzy ukázali, že fyzické klimatické riziká v lokalitách, kde sa nachádzajú aktíva a podnikateľské činnosti Skupiny, sa v najvyššom emisnom scenári (SSP5-8.5) pohybovali v rozmedzí od žiadneho rizika až po vysoké riziko (vo vybraných lokalitách vodných elektrární, a to výlučne v súvislosti s rizikom výskytu povodní). Po zohľadnení odolnosti a adaptačných opatrení, ktoré sú integrované do dizajnu dotknutých aktív a činností (najmä v prípade jadrových a vodných elektrární), Skupina aktuálne neeviduje žiadne významné aktuálne fyzické klimatické riziko pre svoje aktíva a podnikateľské činnosti. Vykonaná analýza odolnosti je determinovaná stochastickou povahou použitých klimatických scenárov, ako aj skutočnosťou, že analýza bola obmedzená iba na lokality, v ktorých Skupina vykonáva vlastnú činnosť a v ktorých sa plánuje aj jej budúca investičná činnosť, neberúc do úvahy hodnotový

reťazec Skupiny. Kompatibilita predpokladov súvisiacich s klímou v účtovnej závierke nebola hodnotená.

Skupina nemá vypracovanú vlastnú samostatnú analýzu rizík transformácie súvisiacich s klímou, ale v roku 2024 bola súčasťou posúdenia týchto rizík v rámci skupiny EPH, ktorá je súčasťou akcionárskej štruktúry Spoločnosti. Keďže obe spoločnosti pôsobia v energetickom sektore, zdieľali väčšinu rizík transformácie súvisiacich s klímou. Analýza odolnosti bola založená na finančných účinkoch vyplývajúcich z identifikovaných rizík. Táto analýza pokrývala krátkodobý (finančný rok 2024), strednodobý (2025 – 2029) a dlhodobý (2030 – 2060) časový horizont a vychádzala z troch klimatických scenárov: SSP1–2.6, SSP3–7.0 a SSP5-8.5, ktoré vhodným spôsobom pokrývali možné spektrum extrémov v rámci analýzy klimatických scenárov. Kompatibilita predpokladov súvisiacich s klímou v účtovnej závierke nebola hodnotená. Skupina neidentifikovala také svoje aktíva alebo podnikateľské činnosti, ktoré by boli v rozpore s transformáciou na klimaticky neutrálne hospodárstvo alebo by na dosiahnutie takéhoto súladu bolo potrebné významné úsilie.

V prípade rizika zmeny regulačného prostredia pre nízkouhlíkové projekty v podobe nedostatku regulačných stimulov alebo neistého regulačného prostredia môže nedostatok regulačných stimulov alebo neisté regulačné prostredie ohroziť ekonomickú životaschopnosť projektov Skupiny prispievajúcich k ďalšej dekarbonizácii elektroenergetického sektora v Slovenskej republike a k jej neschopnosti dosiahnuť konečné investičné rozhodnutia v tejto oblasti. V strednodobom i dlhodobom časovom horizonte však Skupina pre dôraz členských štátov EÚ na prioritizáciu nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov neočakáva významnejšiu materializáciu tohto rizika. Skupina však dôsledne monitoruje a analyzuje trhový vývoj a vývoj regulačného rámca a v prípade potreby aktívne komunikuje

so zainteresovanými stranami s cieľom mitigovať predmetné riziko.

Identifikované riziko spočívajúce v nenaplnení očakávaní investorov v oblasti zeleného financovania spočíva v možnej nespokojnosti investorov s vývojom a výkonnosťou Skupiny v oblasti zeleného financovania. To môže mať za následok neochotu investorov investovať do nástrojov zeleného financovania využívaných Skupinou. Toto riziko môže narastať v strednodobom a dlhodobom horizonte najmä v súvislosti s nárastom rozdielu medzi bežnými úrokovými sadzbami a „zelenými“ úrokovými sadzbami. Skupina preto prijala Rámec pre zelené financovanie zaistený externými verifikačnými mechanizmami, dôsledné napĺňanie ktorého by malo prispieť k minimalizácii potenciálneho výskytu a s ním súvisiacich dopadov identifikovaného rizika.

IRO-2 Požiadavky na zverejňovanie v štandardoch ESRS, na ktoré sa vzťahuje vyhlásenie podniku o udržateľnosti

Zoznam požiadaviek na zverejňovanie, ktoré boli splnené pri vypracúvaní konsolidovaného vykazovania informácií o udržateľnosti za rok 2025 na základe výsledku posúdenia významnosti, je uvedený ako index obsahu pripojený na konci vykazovania v kapitole *Index ESRS*. Skupina tiež zmapovala všetky údajové body vyplývajúce z iných právnych predpisov Európskej únie (ďalej len „EÚ“) uvedených v *Dodatku B Zoznam údajových bodov v prierezových a tematických štandardoch vyplývajúcich z iných právnych predpisov EÚ* k ESRS 2 a ich prehľad vykazuje v priloženej tabuľke.

Údajové body vyplývajúce z iných právnych predpisov EÚ

Štandard	Požiadavka na zverejňovanie	Súvisiaci údajový bod	Opis súvisiaceho údajového bodu	Významnosť	Strana
ESRS 2	GOV-1	odsek 21 písm. d)	Rodová rozmanitosť v predstavenstve	významný	110
ESRS 2	GOV-1	odsek 21 písm. e)	Percentuálny podiel členov predstavenstva, ktorí sú nezávislí	významný	109
ESRS 2	GOV-4	odsek 30	Vyhlásenie o náležitej starostlivosti	významný	112-113
ESRS 2	SBM-1	odsek 40 písm. d) bod i)	Účasť na činnostiach súvisiacich s činnosťami v oblasti fosílnych palív	nevýznamný	
ESRS 2	SBM-1	odsek 40 písm. d) bod ii)	Účasť na činnostiach súvisiacich s chemickou výrobou	nevýznamný	
ESRS 2	SBM-1	odsek 40 písm. d) bod iii)	Účasť na činnostiach súvisiacich s kontroverznými zbraňami	nevýznamný	
ESRS 2	SBM-1	odsek 40 písm. d) bod iv)	Účasť na činnostiach súvisiacich s pestovaním a výrobou tabaku	nevýznamný	
ESRS E1	E1-1	odsek 14	Plán transformácie na dosiahnutie klimatickej neutrality do roku 2050	významný	175
ESRS E1	E1-1	odsek 16 písm. g)	Podniky vylúčené z uplatňovania referenčných hodnôt v súlade s Parížskou dohodou	významný	175

ESRS E1	E1-4	odsek 34	Cieľové hodnoty zníženia emisií skleníkových plynov	významný	180
ESRS E1	E1-5	odsek 38	Spotreba energie z fosílnych zdrojov rozčlenená podľa zdrojov (len odvetvia s veľkým vplyvom na klímu)	významný	181
ESRS E1	E1-5	odsek 37	Spotreba energie a energetický mix	významný	181
ESRS E1	E1-5	odseky 40 až 43	Energetická náročnosť súvisiaca s činnosťami v odvetviach s veľkým vplyvom na klímu	významný	181
ESRS E1	E1-6	odsek 44	Hrubé emisie rozsahu 1, 2, 3 a celkové emisie skleníkových plynov	významný	183-192
ESRS E1	E1-6	odseky 53 až 55	Hrubé emisie skleníkových plynov	významný	183-192
ESRS E1	E1-7	odsek 56	Odstránené emisie skleníkových plynov a uhlíkové kredity	nevýznamný	
ESRS E1	E1-9	odsek 66	Expozícia referenčného portfólia voči fyzickým rizikám súvisiacim s klímou	nevýznamný	
ESRS E1	E1-9	odsek 66 písm. a)	Rozčlenenie peňažných súm podľa akútneho a chronického fyzického rizika	nevýznamný	
ESRS E1	E1-9	odsek 66 písm. c)	Lokalita významných aktív ohrozených významným fyzickým rizikom	nevýznamný	
ESRS E1	E1-9	odsek 67 písm. c)	Rozčlenenie účtovnej hodnoty nehnuteľného majetku podľa tried energetickej účinnosti	nevýznamný	
ESRS E1	E1-9	odsek 69	Stupeň expozície portfólia voči klimatickým príležitostiam	nevýznamný	
ESRS E2	E2-4	odsek 28	Množstvo jednotlivých znečisťujúcich látok uvedených v prílohe II k nariadeniu o E-PRTR (Európsky register uvoľňovania a prenosov znečisťujúcich látok), ktoré sa vylučujú do ovzdušia, vody a pôdy	nevýznamný	
ESRS E3	E3-1	odsek 9	Vodné a morské zdroje	významný	211
ESRS E3	E3-1	odsek 13	Osobitná politika	významný	211
ESRS E3	E3-1	odsek 14	Udržateľné oceány a moria	nevýznamný	
ESRS E3	E3-4	odsek 28 písm. c)	Celkové množstvo recyklovanej a opätovne použitej vody	významný	214
ESRS E3	E3-4	odsek 29	Celková spotreba vody v m ³ na čisté príjmy z vlastnej činnosti	významný	214
ESRS E4	ESRS 2 SBM-3	odsek 16 písm. a) bod i)		nevýznamný	
ESRS E4	ESRS 2 SBM-3	odsek 16 písm. b)		nevýznamný	
ESRS E4	ESRS 2 SBM-3	odsek 16 písm. c)		nevýznamný	

ESRS E4	E4-2	odsek 24 písm. b)	Postupy alebo politiky zamerané na udržateľnosť pôdohospodárstva / poľnohospodárstva	nevýznamný	
ESRS E4	E4-2	odsek 24 písm. c)	Postupy alebo politiky pre udržateľné oceány / moria	nevýznamný	
ESRS E4	E4-2	odsek 24 písm. d)	Politiky na riešenie odlesňovania	nevýznamný	
ESRS E5	E5-5	odsek 37 písm. d)	Nerecyklovaný odpad	významný	220
ESRS E5	E5-5	odsek 39	Nebezpečný odpad a rádioaktívny odpad	významný	220-221
ESRS S1	ESRS 2 SBM-3	odsek 14 písm. f)	Riziko incidentov nútenej práce	nevýznamný	
ESRS S 1	ESRS 2 SBM-3	odsek 14 písm. g)	Riziko incidentov detskej práce	nevýznamný	
ESRS S1	S1-1	odsek 20	Závázky politiky v oblasti ľudských práv	významný	223
ESRS S1	S1-1	odsek 21	Politiky náležitej starostlivosti v prípade otázok, ktorými sa zaoberajú základné dohovory Medzinárodnej organizácie práce 1 – 8	významný	223
ESRS S1	S1-1	odsek 22	Procesy a opatrenia na predchádzanie obchodovaniu s ľuďmi	nevýznamný	
ESRS S1	S1-1	odsek 23	Politika alebo systém riadenia v oblasti predchádzania nehodám na pracovisku	významný	224
ESRS S1	S1-3	odsek 32 písm. c)	Mechanizmy vybavovania sťažností/ reklamácií	významný	226-227
ESRS S1	S1-14	odsek 88 písm. b) a c)	Počet úmrtí a počet a miera pracovných úrazov	významný	237-238
ESRS S1	S1-14	odsek 88 písm. e)	Počet dní neodpracovaných v dôsledku zranení, nehôd, úmrtí alebo choroby	významný	237
ESRS S1	S1-16	odsek 97 písm. a)	Neupravený rozdiel v odmeňovaní žien a mužov	významný	238
ESRS S1	S1-16	odsek 97 písm. b)	Index založený na nadmernom odmeňovaní výkonného riaditeľa	nevýznamný	
ESRS S1	S1-17	odsek 103 písm. a)	Incidenty diskriminácie	významný	239
ESRS S1	S1-17	odsek 104 písm. a)	Nerešpektovanie hlavných zásad v oblasti podnikania a ľudských práv a usmernení OECD	významný	239
ESRS S2	ESRS 2 SBM-3	odsek 11 písm. b)	Významné riziko detskej práce alebo nútenej práce v hodnotovom reťazci	nevýznamný	
ESRS S2	S2-1	odsek 17	Závázky politiky v oblasti ľudských práv	nevýznamný	
ESRS S2	S2-1	odsek 18	Politiky týkajúce sa pracovníkov v hodnotovom reťazci	nevýznamný	

ESRS S2	S2-1	odsek 19	Nerešpektovanie hlavných zásad v oblasti podnikania a ľudských práv a usmernení OECD	nevýznamný	
ESRS S2	S2-1	odsek 19	Politiky náležitej starostlivosti v prípade otázok, ktorými sa zaoberajú základné dohovory Medzinárodnej organizácie práce 1 – 8,	nevýznamný	
ESRS S2	S2-4	odsek 36	Problémy a incidenty v oblasti ľudských práv súvisiace s upstreamovou a downstreamovou časťou hodnotového reťazca	nevýznamný	
ESRS S3	S3-1	odsek 16	Závázky politiky v oblasti ľudských práv	nevýznamný	
ESRS S3	S3-1	odsek 17	Nerešpektovanie hlavných zásad v oblasti podnikania a ľudských práv, zásad Medzinárodnej organizácie práce (ďalej len „MOP“) alebo usmernení OECD	nevýznamný	
ESRS S3	S3-4	odsek 36	Problémy a incidenty v oblasti ľudských práv	nevýznamný	
ESRS S4	S4-1	odsek 16	Politiky týkajúce sa spotrebiteľov a koncových používateľov	nevýznamný	
ESRS S4	S4-1	odsek 17	Nerešpektovanie hlavných zásad v oblasti podnikania a ľudských práv a usmernení OECD	nevýznamný	
ESRS S4	S4-4	odsek 35	Problémy a incidenty v oblasti ľudských práv	nevýznamný	
ESRS G1	G1-1	odsek 10 písm. b)	Dohovor Organizácie Spojených národov proti korupcii	významný	243
ESRS G1	G1-1	odsek 10 písm. d)	Ochrana oznamovateľov nekalých praktík	významný	226-227, 243-244
ESRS G1	G1-4	odsek 24 písm. a)	Pokuty za porušenie právnych predpisov proti korupcii a proti úplatkárstvu	nevýznamný	
ESRS G1	G1-4	odsek 24 písm. b)	Normy proti korupcii a proti úplatkárstvu	nevýznamný	

Pri určovaní významnosti informácií, ktoré sa majú zverejniť v súvislosti s identifikovanými významnými vplyvmi, rizikami a príležitosťami, postupovala Skupina v súlade s kritériami uvedenými v oddiele 3.2. *Významné aspekty a významnosť informácií* v ESRS 1.

Východiskovým bodom pre určenie významnosti aspektu udržateľnosti bolo posúdenie významnosti identifikovaných vplyvov, rizík a príležitostí postupom opísaným v kapitole *IRO-1 Opis postupov na identifikáciu a posúdenie významných vplyvov, rizík a príležitostí*. Identifikované významné vplyvy, riziká a príležitosti Skupiny boli následne priradené k jednotlivým aspektom udržateľnosti podľa *Dodatku A Požiadavky na uplatňovanie* k ESRS 1. Aspekty udržateľnosti priradené k významným vplyvom, rizikám a príležitostiam predstavujú pre Skupinu významné aspekty udržateľnosti. Pre významné aspekty udržateľnosti následne Skupina zverejňuje informácie podľa požiadaviek na zverejňovanie týkajúce sa konkrétneho aspektu udržateľnosti v príslušnom tematickom ESRS a podľa potreby dodatočné zverejnenia špecifické pre daný subjekt, ak sa na významný aspekt udržateľnosti ESRS nevzťahujú alebo sa naň vzťahujú nedostatočne podrobne. Bez ohľadu na výsledok posúdenia významnosti Skupina zároveň zverejňuje informácie vyžadované podľa *ESRS 2 Všeobecné zverejnenia*.

Skupina vynechala všetky požiadavky na zverejňovanie podľa tematických štandardov ESRS, pri ktorých na základe hodnotenia významnosti aspektov udržateľnosti usúdila, že daná téma nie je pre Skupinu významná. V prípade významných aspektov udržateľnosti, ktorými sa zaoberá niektorý z tematických štandardov, Skupina rozlišovala, či ide o politiky, opatrenia a cieľové hodnoty alebo o metriky.

V prípade politík, opatrení alebo cieľových hodnôt Skupina vyhodnocovala, či bola pre danú tému zavedená príslušná politika, prijaté opatrenie

alebo stanovená cieľová hodnota. Ak áno, boli zverejnené údajové body z tematického štandardu ESRS v spojení s príslušnými požiadavkami na zverejňovanie podľa ESRS 2. V opačnom prípade Skupina zverejnila informáciu o tom, že politika nebola zavedená, opatrenia neboli prijaté alebo cieľové hodnoty neboli stanovené.

V prípade metrík Skupina posudzovala, či je príslušná požiadavka na zverejnenie významná. V prípade nevýznamnosti požiadavky na zverejňovanie Skupina nezverejnila príslušné požiadavky na zverejňovanie alebo súvisiace údajové body. Ak požiadavka na zverejňovanie bola vyhodnotená ako významná, Skupina pristúpila k hodnoteniu významnosti individuálnych údajových bodov. Ak bol individuálny údajový bod vyhodnotený ako nevýznamný, Skupina daný údajový bod nezverejňovala. V opačnom prípade boli zverejnené informácie vyžadované podľa daného údajového bodu.

Kritériom pre posudzovanie významnosti uplatniteľných informácií predpísaných v rámci požiadavky na zverejňovanie vrátane jej údajových bodov je významnosť informácií vo vzťahu k aspektu udržateľnosti, ktorý majú znázorňovať alebo vysvetľovať, a/alebo schopnosť takýchto informácií uspokojiť rozhodovacie potreby používateľov vykazovania.

Informácie o životnom prostredí

Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii)

Prehľad relevantných právnych predpisov

Na účely vykazovania podľa čl. 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 boli použité nasledovné právne predpisy:

- nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a o zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 (ďalej len „nariadenie (EÚ) 2020/852“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2139, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 stanovením technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za ktorých sa hospodárska činnosť označuje za významne prispievajúcu k zmierneniu zmeny klímy alebo adaptácii na zmenu klímy, a na určenie toho, či daná hospodárska činnosť výrazne nenaruša plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov v platnom znení (ďalej len „delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139 v platnom znení“),
- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 upresnením obsahu a prezentácie informácií, ktoré majú zverejňovať podniky, na ktoré sa vzťahuje článok 19a alebo

29a smernice 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o environmentálne udržateľné hospodárske činnosti, a upresnením metodiky na splnenie uvedenej povinnosti zverejňovania v platnom znení (ďalej len „delegované nariadenie (EÚ) 2021/2178 v platnom znení“),

- delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2023/2486, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 stanovením technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za ktorých sa hospodárska činnosť označuje za významne prispievajúcu k udržateľnému využívaniu a ochrane vodných a morských zdrojov, prechodu na obehové hospodárstvo, prevencii a kontrole znečisťovania alebo ochrane a obnove biodiverzity a ekosystémov, a na určenie toho, či táto hospodárska činnosť výrazne nenaruša plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov, a ktorým sa mení delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o osobitné zverejňovanie informácií o týchto hospodárskych činnostiach v platnom znení.

Pri príprave zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 Skupina nevyužila zjednodušenia pre obsah a prezentáciu informácií podľa delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2026/73, ktorým sa mení delegované nariadenie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o zjednodušenie obsahu a prezentácie informácií, ktoré sa majú zverejňovať v súvislosti s environmentálne udržateľnými činnosťami, a delegované

nariadenia (EÚ) 2021/2139 a (EÚ) 2023/2486, pokiaľ ide o zjednodušenie určitých technických kritérií preskúmania na určenie toho, či hospodárske činnosti výrazne nenarušajú plnenie environmentálnych cieľov.

Povinnosť zverejňovania nefinančných údajov podľa čl. 8 nariadenia o taxonómii

Spoločnosť ako nefinančný podnik poskytuje na konsolidovanej úrovni za finančný rok 2025 požadované informácie o hospodárskych činnostiach v súlade s článkom 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 a príslušnými delegovanými nariadeniami, ktoré sú uvedené v *Prehľade relevantných právnych predpisov*. Rozsah konsolidácie je rovnaký, ako pri konsolidovanej účtovnej závierke. Podrobné informácie o vykazovaných ukazovateľoch sú uvedené v kapitole *Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika*.

Hodnotenie oprávnenosti podľa taxonómie

Klasifikačný systém taxonómie pozostáva z troch kategórií, ktoré sa využívajú na určenie miery ich environmentálnej udržateľnosti. V rámci tohto režimu sa rozlišujú:

- hospodárske činnosti oprávnené podľa taxonómie,
- hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou,
- hospodárske činnosti neoprávnené podľa taxonómie.

Hospodárska činnosť je podľa taxonómie oprávnená, ak je opísaná v delegovaných nariadeniach vydaných na vykonanie nariadenia (EÚ) 2020/852, a to bez ohľadu na to, či spĺňa technické kritériá preskúmania stanovené v príslušných delegovaných aktoch.

Hospodárska činnosť sa považuje za zosúladenú s taxonómiou, ak kumulatívne spĺňa tieto kritériá:

- významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov stanovených v nariadení (EÚ) 2020/852 a v príslušných delegovaných nariadeniach,
- výrazne nenaruša plnenie žiadneho z ostatných environmentálnych cieľov,
- vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami stanovenými nariadením (EÚ) 2020/852,
- spĺňa technické kritériá preskúmania, ktoré stanovila Komisia v príslušných delegovaných nariadeniach.

O hospodársku činnosť neoprávnenú podľa taxonómie ide vtedy, ak hospodárska činnosť nie je opísaná v žiadnom z delegovaných nariadení Komisie uvedených v *Prehľade relevantných právnych predpisov*.

S cieľom identifikovať oprávnené a zosúladené hospodárske činnosti za finančný rok 2025 boli preskúmané všetky hospodárske činnosti, ktoré Skupina vykonávala vo vykazovanom období. V prehľade oprávnených činností Skupiny sa nachádza zoznam hospodárskych činností, ktoré boli vyhodnotené ako oprávnené podľa taxonómie. V hodnotení oprávnenosti hospodárskych činností Skupiny bolo zohľadnených všetkých šesť environmentálnych cieľov vymedzených nariadením (EÚ) 2020/852. Výsledkom hodnotenia je, že všetky hospodárske činnosti vyhodnotené ako oprávnené podľa taxonómie významne prispievajú výlučne k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy. Vo všeobecnosti z vykázaných hospodárskych činností Skupina generuje obrat a v súvislosti s nimi znáša kapitálové výdavky i prevádzkové náklady. Informácie o miere zosúladenia týchto hospodárskych činností s taxonómiou, ako aj o ich príspevku k príslušným environmentálnym cieľom, sú uvedené v zverejneniach pre jednotlivé kľúčové ukazovatele výkonnosti.

Oprávnené hospodárske činnosti Skupiny

Hospodárska činnosť	Opis hospodárskej činnosti
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou solárnej fotovoltaickej technológie.
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	Výstavba alebo prevádzka zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie.
4.10. Uskladňovanie elektriny	Výstavba a prevádzka zariadení na uskladňo- vanie elektriny a jej neskoršie vrátenie v podobe elektriny. Táto činnosť zahŕňa prečerpávacie vodné elektrárne.
4.15. Diaľkové vykurovanie / zásobovanie chladom	Výstavba, renovácia a prevádzka potrubných systémov a súvisiacej infraštruktúry na zásobo- vanie teplom a chladom, ktoré končia v rozvodni alebo vo výmenníku tepla.
4.25. Výroba tepla / chladu pomocou odpadového tepla	Výstavba a prevádzka zariadení na výrobu tep- la/chladu pomocou odpadového tepla.
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	Úprava existujúcich jadrových zariadení na účely predĺženia doby bezpečnej prevádzky jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elek- trinu alebo teplo z jadrovej energie („jadrové elektrárne“), povolená príslušnými orgánmi členských štátov do roku 2040 v súlade s uplat- niteľným vnútroštátnym právom.
7.6. Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov na mieste.

Do hospodárskej činnosti 4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie (ďalej len „4.1.“) bola zahrnutá výroba elektrickej energie pomocou solárnej fotovoltaickej technológie a jej dodávka do sústavy vo fotovoltaických elektrárnach v Mochovciach a vo Vojanoch. V roku 2025 Spoločnosť nerealizovala výstavbu nových fotovoltaických elektrární.

V rámci hospodárskej činnosti 4.5. Výroba elektriny z vodnej energie (ďalej len „4.5.“) je vykázaná prevádzka 30 vodných elektrární. V roku 2025 Spoločnosť nerealizovala výstavbu nových vodných elektrární.

Do hospodárskej činnosti 4.10. Uskladňovanie elektriny (ďalej len „4.10.“) bola zaradená prevádzka prečerpávacej vodnej elektrárne

Čierny Váh a batériového úložiska Dobšiná. V roku 2025 Spoločnosť zároveň realizovala výstavbu batériového úložiska Nováky.

Do hospodárskej činnosti 4.15. Diaľkové vykurovanie / zásobovanie chladom (ďalej len „4.15.“) boli zaradené potrubné systémy a súvisiaca infraštruktúra na účinné centralizované zásobovanie teplom. Teplárenskú infraštruktúru prevádzkuje dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby. Infraštruktúra slúži na dodávku tepla do miest Trnava, Hlohovec, Leopoldov a do obce Jaslovské Bohunice. Zdrojom tepla je jadrová elektráreň EBO.

Do hospodárskej činnosti 4.25. Výroba tepla / chladu pomocou odpadového tepla (ďalej len

„4.25.“) bola v roku 2025 zaradená výroba tepla pomocou odpadového tepla pochádzajúceho z výroby elektriny v jadrovej elektrárni EBO.

Do hospodárskej činnosti 4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach (ďalej len „4.28.“) boli zaradené projekty, ktoré spočívajú v úprave existujúcich jadrových zariadení na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky, ako aj ich prevádzka smerujúca k výrobe elektriny z jadrovej energie. Do tejto kategórie sú zaradené dva prevádzkované bloky jadrovej elektrárne EBO a tri prevádzkované bloky jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej len „EMO 123“). Štvrtý blok jadrovej elektrárne v Mochovciach (ďalej len „EMO 4“) nebol zaradený do hospodárskej činnosti 4.28., keďže bol v roku 2025 vo výstavbe a etapa výstavby jadrovej elektrárne nespadá do rozsahu oprávnenosti hospodárskej činnosti 4.28. V prípade tretieho a štvrtého bloku EMO ide o jadrové zariadenia, pre ktoré bolo prvé stavebné povolenie vydané pred 14. 8. 2014 a na ktoré sa podľa čl. 8a ods. 2 smernice Rady 2009/71/Euratom, ktorou sa zriaďuje rámec Spoločenstva pre jadrovú bezpečnosť jadrových zariadení v platnom znení, nahliada z pohľadu požiadaviek na jadrovú bezpečnosť ako na existujúce jadrové zariadenia. Ich oprávnenosť Skupina preto vyhodnocuje z pohľadu hospodárskej činnosti vzťahujúcej sa na výrobu elektriny v existujúcich jadrových zariadeniach. EMO 4 bude ako oprávnená hospodárska činnosť zaradená do rozsahu hospodárskej činnosti 4.28. po začatí generovania obratu, keďže výstavba existujúceho jadrového zariadenia nespadá do rozsahu oprávnenosti hospodárskej činnosti 4.28.

Do hospodárskej činnosti 7.6. Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov (ďalej len „7.6.“) boli zaradené aktivity pozostávajúce z inštalácie, údržby a opravy slnečných fotovoltaických systémov a pomocných technických zariadení, inštalácie, údržby, opravy a úpravy tepelných

čerpadiel, inštalácie, údržby a opravy zásobníkov tepelnej alebo elektrickej energie a pomocných technických zariadení. Tieto činnosti realizovala v roku 2025dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby.

Hodnotenie súladu s taxonómiou

Pri hodnotení súladu hospodárskej činnosti sa pre oprávnené hospodárske činnosti posudzovalo splnenie technických kritérií preskúmania stanovených v príslušných delegovaných nariadeniach pre významný prínos k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy a pre zásadu výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele. Ak oprávnené hospodárske činnosti Skupiny splnili technické kritériá preskúmania v kategórii významného prínosu i výrazného nenarušenia, boli vykázané ako zosúladené. V opačnom prípade boli vykázané ako oprávnené, ale nezosúladené.

Významný prínos k vytýčeným environmentálnym cieľom

V roku 2025 boli všetky oprávnené hospodárske činnosti Skupiny kvalifikované ako významne prispievajúce k environmentálnemu cieľu zmiernenia zmeny klímy. Pre hospodárske činnosti 4.1., 4.10., 4.15., 4.25. a 7.6. neboli stanovené osobitné kvantitatívne kritériá pre vyhodnotenie významného prínosu k predmetnému environmentálnemu cieľu.

Vzhľadom na rôzne charakteristiky prevádzkovaných vodných elektrární vo vlastníctve Skupiny bolo preukázanie splnenia kritéria pre významný prínos k zmierneniu zmeny klímy vykonané pre hospodársku činnosť 4.5. v troch krokoch. V prvom kroku vyhodnotenia významného prínosu boli identifikované všetky prietokové vodné elektrárne bez umelej nádrže, ktoré podľa delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 v platnom znení bezprostredne splnili požiadavku významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy. V druhom kroku boli interným

získovaním definované zariadenia, pri ktorých hustota výkonu zariadenia na výrobu elektriny presahuje hranicu 5 W/m². Po prvých dvoch krokoch boli ako zariadenia, pre ktoré sa vyžaduje výpočet emisií skleníkových plynov počas životného cyklu, identifikované vodné elektrárne Orava, Domaša a Kráľová. Pre tieto zariadenia boli pomocou nástroja G-res kvantifikované emisie skleníkových plynov počas životného cyklu. Ani v jednom prípade sa nepreukázali emisie zo životného cyklu vyššie ako 100 g CO₂eq/kWh.

Pri posudzovaní splnenia všeobecných kritérií významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy a zásady „výrazne nenarušiť“ v súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.28. sa zohľadnili všetky povinnosti, ktoré prevádzkovateľom jadrových zariadení vyplývajú zo zakladajúcich zmlúv, nariadení a smerníc EÚ a Európskeho spoločenstva pre atómovú energiu (ďalej len „Euratom“), relevantných zákonov, ich vykonávacích právnych predpisov a vládou schválených stratégií, politík a dokumentov.

Pri vyhodnocovaní súladu hospodárskej činnosti 4.28. s kritériami významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy bola zohľadnená skutočnosť, že Slovenská republika transponovala do svojho právneho poriadku všetky požadované smernice EÚ a Euratomu a Skupina pri vykonávaní podnikateľskej činnosti konala v súlade so všetkými legislatívnymi požiadavkami vyplývajúcimi jej z národnej i európskej legislatívy. Regulačný rámec pre výstavbu a prevádzku jadrových zariadení v Slovenskej republike reflektuje na všetky požiadavky uvedené v delegovanom nariadení (EÚ) 2021/2139 v platnom znení, pričom integruje do svojho rámca i požiadavky Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu (MAAE) a Združenia západoeurópskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej energie (WENRA). Skupina je držiteľom príslušných povolení dozorných orgánov a plní si všetky povinnosti,

ktoré jej z predmetného regulačného rámca pre prevádzku jadrových zariadení vyplýva. Spoločnosť prostredníctvom výpočtu emisií skleníkových plynov počas životného cyklu pri výrobe elektriny z jadrovej energie preukázala, že hodnota pre obe jadrové elektrárne je nižšia ako 100 g CO₂ eq/kWh. Výpočet bol preskúmaný a potvrdený nezávislou treťou stranou. Technické kritériá preskúmania, ktoré sa podľa delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 vyhodnocujú až po nastúpení relevantných skutočností predpokladaných v budúcich obdobiach vykazovania, neboli za rok 2025 vyhodnocované.

Vyhodnotenie zásady výrazne nenarušiť ostatné vytýčené environmentálne ciele

Na základe preskúmania kritérií vzťahujúcich sa na princíp výrazného nenarúšania ostatných environmentálnych cieľov (do no significant harm, DNSH) Skupina vyhodnotila hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10., 4.28. a čiastočne 7.6. ako oprávnené a zosúladené s taxonómiou. V prípade hospodárskych činností 4.15. a 4.25. nebolo preukázané splnenie kritérií pre výrazne nenarušenie cieľa prevencie a kontroly znečisťovania a v prípade časti hospodárskej činnosti 7.6. splnenie kritérií pre výrazné nenarušenie cieľa adaptácie na klimatické zmeny. Hospodárske činnosti 4.15., 4.25. a 7.6. vyhodnotila Skupina ako oprávnené, ale nezosúladené s taxonómiou.

Výrazne nenarušiť cieľ adaptácie na klimatické zmeny

Pre všetky identifikované oprávnené hospodárske činnosti prispievajúce k cieľu zmiernenia zmeny klímy (4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., 4.28., 7.6.) sa vyžaduje posúdenie fyzických klimatických rizík podľa dodatku A delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 v platnom znení.

S ohľadom na predmet podnikateľskej činnosti Skupiny bolo toto posúdenie zamerané na

všetky významné lokality Skupiny súvisiace s oprávnenými hospodárskymi činnosťami. Všetky tieto lokality boli vyhodnotené z hľadiska akútnych a chronických fyzických klimatických rizík uvedených v *Dodatku A Všeobecné kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ vo vzťahu k adaptácii na zmenu klímy* delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 v platnom znení. Hodnotenie schopnosti lokalít adaptovať sa na klimatické riziká bolo vykonané v súčinnosti s internými odborníkmi, a to formou analýzy internej dokumentácie (prevádzkové predpisy, manipulačné poriadky, požiadavky vyplývajúce z normy ISO 14001), projektovej dokumentácie a rozhodnutí a povolení štátnych orgánov, ktoré sú nevyhnutné na bezpečnú prevádzku dotknutých zariadení v súlade s právnymi predpismi. Na základe vykonanej analýzy neboli pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25., 4.28 a časť 7.6. s ohľadom na rozsah, povahu a životnosť týchto hospodárskych činností identifikované významné fyzické klimatické riziká.

V prípade hospodárskej činnosti 4.28. (a s ňou bezprostredne súvisiacej hospodárskej činnosti 4.25.) podliehajú všetky existujúce jadrové zariadenia regulačným požiadavkám na ich odolnosť voči extrémnym vplyvom počasia definovaným najmä v zákone č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „atómový zákon“) a vo vyhláške Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 430/2011 Z. z. o požiadavkách na jadrovú bezpečnosť v znení vyhlášky č. 103/2016 Z. z. Všetky jadrové zariadenia Skupiny sú v pravidelných intervaloch podrobované periodickému hodnoteniu jadrovej bezpečnosti a v reakcii na haváriu jadrovej elektrárne vo Fukušime prešli dôkladnými záťažovými skúškami. Na základe výsledkov z týchto záťažových skúšok bol na pôde Skupiny európskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej bezpečnosti (ENSREG) vypracovaný a opakovane aktualizovaný

národný akčný plán, ktorý identifikoval dodatočné opatrenia vzťahujúce sa k rizikám vyplývajúcim z extrémnych prejavov počasia, ktoré boli postupne na jadrových zariadeniach Skupiny implementované. Integrálnou súčasťou vysporiadania sa s takýmito situáciami je i vnútorný havarijný plán vypracovaný pre každé jadrové zariadenie.

Výrazne nenarušiť cieľ udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov

Hospodárska činnosť 4.5. sa v Skupine realizuje v 30 vodných elektrárnach, z ktorých tri sú čiastočne prevádzkované ako prečerpávacie vodné elektrárne. Na prevádzkovanie a modernizáciu vodných elektrární ako obnoviteľného zdroja energie je potrebné vyhovieť požiadavkám smernice Európskeho parlamentu a Rady 2000/60/ES, ktorou sa stanovuje rámec pôsobnosti pre opatrenia Spoločenstva v oblasti vodného hospodárstva v platnom znení (ďalej len „smernica 2000/60/ES v platnom znení“), a osobitne v článku 4 tejto smernice stanovujúcej rámcové environmentálne ciele pre povrchové vody. Kľúčové ustanovenia smernice 2000/60/ES v platnom znení boli do právneho poriadku Slovenskej republiky transponované predovšetkým zákonom č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov (ďalej len „vodný zákon“). Podľa ustanovení vodného zákona sa vypracúva Vodný plán Slovenska, ktorý je strategickým dokumentom vodného plánovania na ochranu a zlepšenie stavu povrchových a podzemných vôd a vodných ekosystémov. Pre vodné elektrárne spadajúce do portfólia Skupiny neboli vo Vodnom pláne Slovenska identifikované žiadne bezprostredné opatrenia, ktoré by bolo potrebné realizovať na zlepšenie stavu povrchových vôd. Všetky vodné elektrárne Skupiny sú prevádzkované v súlade s platnými povoleniami a manipulačnými

poriadkami. Uvedené skutočnosti sa primerane vzťahujú aj na prevádzku prečerpávacej vodnej elektrárne Čierny Váh, ktorá patrí do hospodárskej činnosti 4.10.

Hospodárska činnosť 4.15. sa vykonáva v súlade s národnou a európskou legislatívou a povoleniami na prevádzku. Pre túto činnosť neboli vo Vodnom pláne Slovenska identifikované žiadne opatrenia, ktoré by bolo potrebné v súvislosti s ňou realizovať na dosiahnutie súladu s cieľom udržateľného využívania a ochrany vodných a morských ekosystémov.

V prípade hospodárskej činnosti 4.28. neboli vo Vodnom pláne Slovenska pre prevádzkované jadrové zariadenia EBO a EMO identifikované žiadne dodatočné opatrenia na zabezpečenie zlepšenia stavu vôd. Jadrové zariadenia v oboch lokalitách pritom patria medzi najvýznamnejších odberateľov vody v Slovenskej republike. Množstvo a kvalita odoberaných a vypúšťaných vôd sa dôsledne monitorujú. Keďže jadrové zariadenia patriace do hospodárskej činnosti 4.28. nevyužívajú prietokové chladenie za vlhka odoberaním vody z rieky alebo jazera, príslušné požiadavky technických kritérií preskúmania nebolo možné vyhodnotiť z dôvodu ich irelevantnosti. Skupina však vo vzťahu k požiadavkám na ochranu zdravia obyvateľstva vzhľadom na rádioaktívne látky obsiahnuté vo vode určenej na ľudskú spotrebu plní požiadavky zákona č. 87/2018 Z. z. o radiačnej ochrane a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o radiačnej ochrane“) a o týchto skutočnostiach podáva periodicky správu príslušným dozorným orgánom v oblasti radiačnej ochrany.

Pre hospodárske činnosti 4.1., 4.25. a 7.6. delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139 v platnom znení nestanovuje žiadne technické kritériá preskúmania pre výrazné narušenie cieľa udržateľného využívania a ochrany vodných a morských zdrojov.

Výrazne nenarušiť cieľ prechodu na obehové hospodárstvo

Pre hospodársku činnosť 4.1. boli pri realizácii investícií stanovené požiadavky na minimálnu degradáciu výkonu v priebehu času. V existujúcich fotovoltických zariadeniach boli použité materiály a komponenty, ktoré sú recyklovateľné a rozoberateľné v miere obvyklej v čase realizácie predmetných projektov.

V rámci hospodárskej činnosti 4.10. vykazuje Skupina batériové úložiská Dobšiná a Nováky spolu s prečerpávacou vodnou elektrárnou Čierny Váh. Súčasťou projektovej dokumentácie k batériovým úložiskám sú aj plány nakladania s odpadom po skončení životnosti zariadení. Pre prečerpávaciu vodnú elektráreň Čierny Váh sa plnia požiadavky zákona č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o odpadoch“), pričom vplyv tejto prevádzky je z pohľadu sledovaného environmentálneho cieľa vyhodnotený ako nevýznamný a kritérium ako splnené.

V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.25. vyplýva použitie vysokotrvanlivých komponentov a zariadení s dlhou životnosťou z príslušnej projektovej dokumentácie.

Technické kritériá preskúmania pre cieľ prechodu na obehové hospodárstvo sú pre hospodársku činnosť 4.28. komplexne pokryté požiadavkami vyplývajúcimi zo zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, z atómového zákona a z jeho vykonávacích právnych predpisov, predovšetkým z vyhlášky Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky č. 30/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o požiadavkách pri nakladaní s jadrovými materiálmi, rádioaktívnymi odpadmi

a vyhoretým jadrovým palivom v znení vyhlášky č. 101/2016 Z. z. Nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom Skupina detailne upravuje vo svojich interných predpisoch a jeho dôležité aspekty rieši aj Vnútroštatná politika nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a Vnútroštatný program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike. Skupina si v tejto oblasti plní všetky povinnosti vyplývajúce z predmetnej legislatívy. V oblasti nakladania s nerádioaktívnymi odpadmi postupuje Skupina v súlade s požiadavkami zákona o odpadoch, pričom relevantné legislatívne požiadavky sú premietnuté aj do zmlúv s partnermi v oblasti nakladania s odpadmi. Poskytovateľ služby pri nakladaní s odpadmi podpisom zmluvy zaväzuje dodržiavať princípy hierarchie odpadového hospodárstva a v maximálnej miere zabezpečuje zhodnocovanie alebo recykláciu odoberaných odpadov. Všetci zamestnanci sú v pravidelných intervaloch školení o nakladaní s odpadmi a o predchádzaní vzniku odpadu a o jeho správnom separovaní.

Pre hospodárske činnosti 4.5., 4.15. a 7.6. delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139 v platnom znení nestanovuje žiadne technické kritériá preskúmania pre výrazné narušenie cieľa prechodu na obehové hospodárstvo.

Výrazne nenarušiť cieľ prevencie a kontroly znečisťovania

V prípade hospodárskych činností 4.15. a 4.25. sa pre komplexnosť prevádzky a vek použitých zariadení nepodarilo spoľahlivo vyhodnotiť súlad hospodárskych činností s environmentálnym cieľom prevencie a kontroly znečisťovania. Z tohto dôvodu Skupina zvolila konzervatívny prístup a vyhodnotila toto kritérium ako nezosúladené s predmetným technickým kritériom preskúmania relevantným pre tento environmentálny cieľ.

Pre hospodársku činnosť 4.28. sú požiadavky na prevenciu a kontrolu znečistenia vzťahujúce sa na rádioaktívne látky komplexne pokryté povoleniami príslušných dozorných orgánov vydaných podľa zákona o radiačnej ochrane a atómového zákona. Predmetná hospodárska činnosť je plne integrovaná do Vnútroštatnej politiky nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike a do Vnútroštatného programu nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v Slovenskej republike, ktoré komplexne riešia spôsob nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi na území Slovenskej republiky. V prípade nerádioaktívnych emisií patrí jadrová elektráreň EMO kvôli nábehovej kotolni používanej ako núdzový zdroj, pre ktorý sa neuplatňujú emisné limity, pod definíciu veľkého spaľovacieho zariadenia. Skutočné úrovne nerádioaktívnych emisií však nepredstavujú významné riziko znečistenia životného prostredia, keďže táto kotolňa je určená ako záložný (núdzový) zdroj, ktorého uvedenie do trvalej prevádzky sa neočakáva.

Súlad úrovni znečisťovania súvisiacich s najlepšimi dostupnými technikami posudzovala Slovenská inšpekcia životného prostredia. Podľa jej hodnotenia predmetné úrovne znečisťovania zodpovedajú požiadavkám vykonávacieho rozhodnutia Komisie (EÚ) 2017/1442, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia, a preto náležite upravila príslušné integrované povolenie. Menšie kotolne a núdzové dieselové agregáty s menovitým tepelným príkonom nad 1 MW sú prevádzkované v súlade s relevantnou právnou úpravou, a to vrátane požadovaných periodických emisných meraní.

V súvislosti s hospodárskou činnosťou 4.28. prichádza do styku s chemikáliami výlučne odborne preškolený personál, pričom sa kladie

dôraz na vysokú úroveň ochrany zdravia a životného prostredia. Na základe opakovaného preskúmania realizovaného v roku 2025 bolo zistené, že pri špecifických odborných činnostiach (napr. činnosť akreditovaného laboratória) sa používajú aj vybrané chemikálie definované v *Dodatku C Všeobecné kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“ vo vzťahu k prevencii a kontrole znečisťovania, pokiaľ ide o používanie a prítomnosť chemických látok* delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2139 v platnom znení. Obmedzené používanie týchto látok je preukázateľne nevyhnutné na zabezpečenie bezpečného a plynulého chodu jadrových elektrární a používanie vybraných chemikálií je späté výlučne s hospodárskou činnosťou 4.28. Skupina vykonáva pravidelné prehodnotenie používaných chemických látok, ktoré sú na zozname nebezpečných látok a v prípade, že je ich možné nahradiť menej nebezpečnou alternatívou, pristupuje k ich náhrade. Všetky jadrové zariadenia Skupiny zároveň implementovali prísne opatrenia a postupy na zamedzenie vplyvov nežiadúcich faktorov (vrátane nakladania s chemikáliami) na životné prostredie a na zdravie ľudí. Externá pracovná zdravotná služba vypracováva pre Spoločnosť prevádzkové poriadky pre prácu s chemickými faktormi na relevantných pracoviskách v súlade s požiadavkami platnej právnej úpravy. Z tohto dôvodu nenaruša hospodárska činnosť 4.28. environmentálny cieľ prevencie a kontroly znečisťovania.

Delegované nariadenie (EÚ) 2021/2139 v platnom znení nestanovuje konkrétne technické kritériá preskúmania pre výrazné nenarušenie cieľa prevencie a kontroly znečisťovania pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10. a 7.6.

Výrazne nenarušiť cieľ ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov

V prípade technických kritérií preskúmania pre výrazné nenarušenie environmentálneho cieľa ochrany a obnovy biodiverzity a ekosystémov

pre hospodárske činnosti 4.1., 4.5., 4.10., 4.15., 4.25. a 4.28. bolo vyhodnotené, že pri všetkých identifikovaných oprávnených hospodárskych činnostiach boli pre každú činnosť na úrovni lokality splnené relevantné požiadavky zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. V prípadoch realizácie projektov v lokalitách citlivých na biodiverzitu alebo v ich blízkosti žiadali Slovenské elektrárne o stanovisko príslušný štátny orgán ochrany prírody v súlade s ustanoveniami zákona č. 543/2002 Z. z. o ochrane prírody a krajiny v znení neskorších predpisov.

Minimálne záruky

Minimálne záruky zahŕňajú všetky postupy uplatňované Skupinou, ktoré sú zavedené za účelom zabezpečenia súladu hospodárskych činností s:

- usmerneniami Organizácie pre hospodársku spoluprácu a rozvoj pre nadnárodné podniky,
- hlavnými zásadami Organizácie Spojených národov v oblasti podnikania a ľudských práv vrátane zásad a práv stanovených v ôsmich základných dohovoroch uvedených v Deklarácii Medzinárodnej organizácie práce o základných zásadách a právach pri práci,
- medzinárodnou listinou ľudských práv.

Posúdenie minimálnych záruk vykonala Skupina podľa Záverečnej správy o minimálnych zárukách vypracovanej Platformou pre udržateľné financie v októbri 2022, a to v štyroch základných oblastiach:

- ľudské práva (vrátane pracovných práv),
- protikorupčné správanie,
- dane,
- spravodlivá hospodárska súťaž.

Ľudské práva

Skupina sa hlási k princípom zodpovedného podnikania. Tieto princípy sú spolu s princípmi súvisiacimi s ľudskými právami definované v etických kódexoch jednotlivých spoločností Skupiny. Etický kódex predstavuje záväznú príručku konania pre zamestnancov spoločností Skupiny, členov ich orgánov a ich partnerov v akomkoľvek právnom vzťahu.

Protikorupčné správanie

Skupina netoleruje žiadnu formu korupcie (aktívnu ani pasívnu, priamu ani nepriamu). V súvislosti s protikorupčným správaním majú všetky spoločnosti Skupiny zavedený Plán nulovej tolerancie korupcie, v ktorom sú definované základné princípy boja proti korupcii. Tento plán je záväzný pre zamestnancov, členov orgánov a partnerov spoločností Skupiny, t. j. pre iné fyzické alebo právnické osoby v akomkoľvek právnom vzťahu so spoločnosťami Skupiny, ktorým povinnosť dodržiavať Plán nulovej tolerancie korupcie vyplýva zo zmluvy alebo z iného právneho dôvodu.

Skupina taktiež prijala pravidlá pre evidovanie, preverovanie a oznamovanie výsledkov preverenia oznámení týkajúcich sa nahlasovania trestnej či protispoločenskej činnosti v súlade so zákonom č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov s cieľom predchádzať a znižovať výskyt takýchto prípadov. Spoločnosť pravidelne vykonáva analýzy aktivít, ktoré sú najväčšou mierou exponované riziku korupcie, a pre tieto následne prijíma účinné kroky na zabránenie možnému korupčnému správaniu.

Daňové povinnosti

Spoločnosti Skupiny majú zavedené daňové a finančné kontroly definované na viacerých úrovniach. Kontroly vykonávajú interné kapacity

odborníkov z finančných a daňových útvarov, ako aj externá audítorská spoločnosť, ktorá pravidelne preveruje účtovnú závierku Skupiny.

Skupina ani žiadni členovia jej vrcholového manažmentu neboli odsúdení za porušenie protikorupčných zákonov, daňových zákonov, zákonov o hospodárskej súťaži, ani za porušenie pracovných a ľudských práv.

Spravodlivá hospodárska súťaž

Princípy spravodlivej hospodárskej súťaže sú definované priamo v etických kódexoch spoločností Skupiny. Kódexy správania obsahujú aj doplňujúce informácie k spravodlivej hospodárskej súťaži, výberu dodávateľov a vzťahu k protimonopolným a iným regulačným orgánom. Týmto spôsobom spoločnosti Skupiny potvrdzujú dodržiavanie zásad čestnej konkurencie a zdržiavajú sa správania, ktoré je preukázateľne nekalé, bezohľadné alebo predstavuje zneužívanie dominantného postavenia.

Kľúčové ukazovatele výkonnosti a účtovná politika

Kľúčové ukazovatele výkonnosti zahŕňajú kľúčové ukazovatele súvisiace s výnosmi, kapitálovými výdavkami a s prevádzkovými nákladmi Skupiny. Na prezentáciu taxonomických kľúčových ukazovateľov výkonnosti sú použité formuláre podľa prílohy II delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2178 v platnom znení. Tabuľky kľúčových ukazovateľov výkonnosti za rok 2025 zahŕňajú porovnanie voči roku 2024. Pri výpočte kľúčových ukazovateľov výkonnosti Skupiny nedošlo k dvojitému započítaniu

Keďže Skupina vykonáva hospodársku činnosť využívajúcu jadrovú energiu (4.28.), zverejňuje aj formulár pre hodnotenie činností podľa prílohy XII delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2178 v platnom znení.

Podiel obratu súvisiaci s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2025	Rok		Kritériá významného prínosu						Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“								
Hospodárske činnosti	Kód	Obrat	Podiel obratu, rok 2025						Zníženie zmeny klímy								
	tis. eur		áno, nie, neoprávnená						áno/nie								
			Zníženie zmeny klímy						Adaptácia na zmenu klímy								
			Voda						Znečisťovanie životného prostredia								
			Obchodné hospodárstvo						Biodiverzita								
			Minimálne záruky						Podiel obratu zosúladeného s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci taxonómie (A.2), rok 2024								
			Klasifikácia podporná činnosť						Klasifikácia prechodná činnosť								
			podporná						prechodná								
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																	
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																	
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11, F42.22	447 507	0,01	áno	níe	níe	níe	níe	níe	x	áno	áno	áno	áno	0,01		
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	177 274 543	4,53	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	6,90		
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	119 846 977	3,06	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	3,23	podporná	
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	1 932 770 349	49,37	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	47,12	prechodná	
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	1 058 734	0,03	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno		áno	áno	0,06	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		2 231 398 110	57	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	57,32		
Z toho podporné		120 905 711	3,09	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	3,29	podporná	
Z toho prechodné		1 932 770 349	49,37	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	47,12	prechodná	
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																	
oprávnená; neoprávnená																	
4.15. Diaľkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	11 901 299	0,30	áno	níe	níe	níe	níe	níe						0,29		
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	0	0	áno	níe	níe	níe	níe	níe								0
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	1 343 449	0,03	áno	níe	níe	níe	níe	níe								0,04
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		13 244 748	0,34							0,33							
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		2 244 642 858	57,34							57,65							
B. Neoprávnené činnosti v rámci taxonómie																	
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		1 669 839 142	42,66														
SPOLU		3 914 482 000	100														

Podiel kapitálových výdavkov súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2025	Rok		Kritériá významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“												
Hospodárske činnosti	Kód	Kapitálové výdavky	Podiel obratu, rok 2025	Zníženie zmeny klímy		Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zníženie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Minimálne záruky	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci taxonómie (A.2), rok 2024	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť		
	lis. eur	%					áno; nie; neoprávnená						áno/nie					%	podporná	prechodná		
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																						
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																						
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11, F42.22	0	0	áno	níe	níe	níe	níe	níe	x	áno			áno		áno	áno	0,04				
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	16 734 706	3,69	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno		áno		áno	3,14				
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	29 224 026	6,44	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno		áno		áno	1,57	podporná			
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	82 784 659	18,24	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	12,61		prechodná		
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	3 649 102	0,80	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno		áno		áno		áno	0,86	podporná			
Kapitálové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou (A.1))		132 392 482	29,17	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	18,22				
Z toho podporné		32 873 128	7,24	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	2,43	podporná			
Z toho prechodné		82 784 659	18,24	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	áno	áno	áno	12,61		prechodná		
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																						
oprávnená; neoprávnená																						
4.15. Diaľkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	278 122	0,06	áno	níe	níe	níe	níe	níe									0,08	0,17	0,02		
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	754 937	0,17	áno	níe	níe	níe	níe	níe													
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	0	0,03	áno	níe	níe	níe	níe	níe													
Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		1 033 059	0,23															0,27				
A. Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		132 425 552	29,40															18,50				
B. Neoprávnené činnosti v rámci taxonómie																						
Kapitálové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		320 453 448	70,60																			
SPOLU		453 879 000	100																			

Podiel prevádzkových výdavkov súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou

Finančný rok 2025	Rok			Kritériá významného prínosu							Kritériá týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“																				
Hospodárske činnosti	Kód	Prevádzkové náklady	Podiel obratu, rok 2025	Zníženie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zníženie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Minimálne záruky	Podiel prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci taxonómie (A.2), rok 2024	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť												
		lis. eur	%			áno, nie, neoprávnená						áno/nie					%	podporná	prechodná												
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																															
A.1. Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																															
4.1. Výroba elektriny pomocou solárnej fotovoltaickej technológie	D35.11, F42.22	34 690	0,02	áno	níe	níe	níe	níe	níe	x	áno			áno	áno	áno	0,03														
4.5. Výroba elektriny z vodnej energie	D35.11, F42.22	13 723 812	8,12	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno			áno	áno	12,42														
4.10. Uskladňovanie elektriny	x	1 551 316	0,92	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno		áno	áno	áno	2,69	podporná													
4.28. Výroba elektriny z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach	D35.11, F42.22	97 253 401	57,52	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno	áno	áno	áno	áno	áno	70,22		prechodná												
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	112 926	0,07	áno	níe	níe	níe	níe	níe		áno					áno	0	podporná													
Prevádzkové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		112 676 145	66,64								áno	áno	áno	áno	áno	áno	85,35														
Z toho podporné		1 664 242	0,98								áno	áno	áno	áno	áno	áno	2,69	podporná													
Z toho prechodné		97 253 401	57,52								áno	áno	áno	áno	áno	áno	70,22		prechodná												
A.2. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																															
oprávnená; neoprávnená																															
4.15. Diaľkové vykurovanie/ zásobovanie chladom	D35.30	762 108	0,46	áno	níe	níe	níe	níe	níe											0,64											
4.25. Výroba tepla /chladu pomocou odpadového tepla	D35.30	758 269	0,45	áno	níe	níe	níe	níe	níe											0,64											
7.6 Inštalácia, údržba a oprava technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov	F43	63 170	0,04	áno	níe	níe	níe	níe	níe											0											
Prevádzkové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		1 603 547	0,95																	1,28											
A. Prevádzkové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1+A.2)		114 279 692	67,59																	86,63											
B. Neoprávnené činnosti v rámci taxonómie																															
Prevádzkové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		54 801 082	32,41																												
SPOLU		169 080 774	100																												

Riadok	Činnosti súvisiace s jadrovou energiou	
1.	Podnik vykonáva alebo financuje výskum, vývoj, predvádzanie a zavádzanie inovačných zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába energia z jadrových procesov s minimálnym odpadom z palivového cyklu, alebo má voči ich výskumu, vývoju, predvádzaniu a zavádzaniu expozície.	NIE
2.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu a bezpečnú prevádzku nových jadrových zariadení na výrobu elektriny alebo spracovanie tepla, a to aj na účely centrálného zásobovania teplom alebo priemyselných procesov, ako je výroba vodíka, ako aj na zvýšenie ich bezpečnosti s využitím najlepších dostupných technológií, alebo má voči ich výstavbe a bezpečnej prevádzke expozície.	NIE
3.	Podnik vykonáva alebo financuje bezpečnú prevádzku existujúcich jadrových zariadení, v ktorých sa vyrába elektrina alebo spracúva teplo, a to aj na účely centrálného zásobovania teplom alebo priemyselných procesov, ako je výroba vodíka z jadrovej energie, ako aj na zvýšenie ich bezpečnosti, alebo má voči ich bezpečnej prevádzke expozície.	ÁNO
Riadok	Činnosti súvisiace s fosílnym plynom	
4.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu alebo prevádzku zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa vyrába elektrina s použitím fosílnych plynných palív, alebo má voči ich výstavbe alebo prevádzke expozície.	NIE
5.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu, renováciu a prevádzku zariadení na kombinovanú výrobu tepla/chladu a elektriny s použitím plynných fosílnych palív, alebo má voči ich výstavbe, renovácii a prevádzke expozície.	NIE
6.	Podnik vykonáva alebo financuje výstavbu, renováciu a prevádzku zariadení na výrobu tepla, v ktorých sa vyrába teplo/chlad s použitím fosílnych plynných palív, alebo má voči ich výstavbe, renovácii a prevádzke expozície.	NIE



Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 932 770 349	49,37	1 932 770 349	49,37	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	298 627 762	7,63	298 627 762	7,63	0	0
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa obratu	3 914 482 000	100,00	3 914 482 000	100,00	0	0

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	82 784 659	18,24	82 784 659	18,24	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	49 607 834	10,93	49 607 834	10,93	0	0
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa kapitálových výdavkov	453 879 000	100,00	453 879 000	100,00	0	0

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (menovateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	97 253 401	57,52	97 253 401	57,52	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	15 422 744	9,12	15 422 744	9,12	0	0
8.	Celkový príslušný kľúčový ukazovateľ výkonnosti týkajúci sa prevádzkových výdavkov	169 080 774	100,00	169 080 774	100,00	0	0

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čítateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 932 770 349	86,62	1 932 770 349	86,62	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	298 627 762	13,38	298 627 762	13,38	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čítateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	2 231 398 110	100,00	2 231 398 110	100,00	0	0

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čitateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	82 784 659	62,53	82 784 659	62,53	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	49 607 834	37,47	49 607 834	37,47	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	132 392 492	100,00	132 392 492	100,00	0	0

Hospodárske činnosti zosúladené s taxonómiou (čitateľ)

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	97 253 401	86,31	97 253 401	86,31	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti zosúladenej s taxonómiou uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou, ktoré nie sú uvedené v riadkoch 1 až 6 v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	15 422 744	13,69	15 422 744	13,69	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou v čitateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	112 676 145	100,00	112 676 145	100,00	0	0

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	13 244 748	100	13 244 748	100	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	13 244 748	100,00	13 244 748	100,00	0	0

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	1 033 059	100	1 033 059	100	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	1 033 059	100,00	1 033 059	100,00	0	0

Hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nezosúladené s taxonómiou

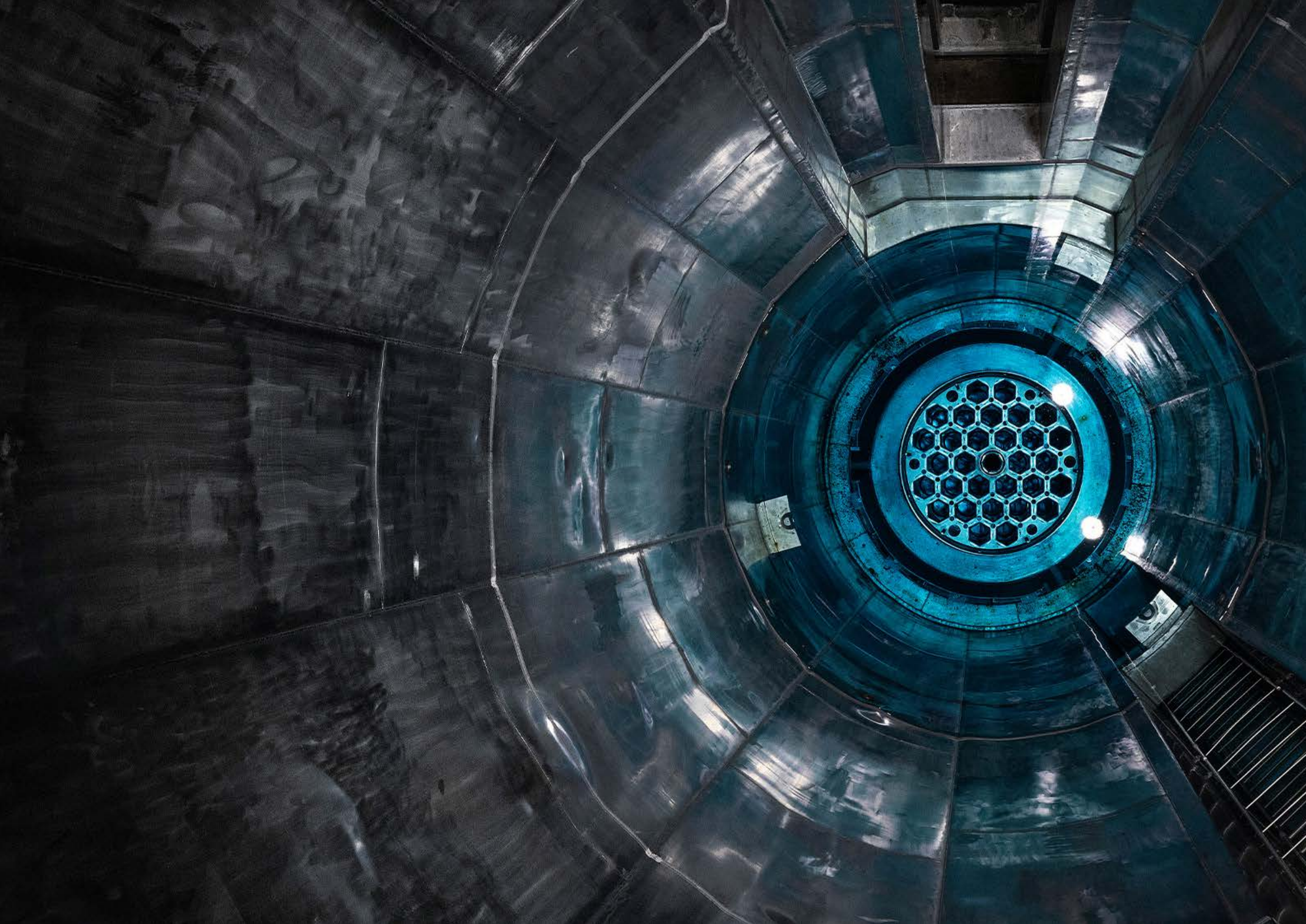
Riadok	Hospodárske činnosti	Suma a podiel (informácie sa uvádzajú v peňažných sumách a ako percentuálny podiel)					
		CCM + CCA		Zmiernenie zmeny klímy (CCM)		Adaptácia na zmenu klímy (CCA)	
		tis. eur	%	tis. eur	%	tis. eur	%
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti oprávnenej v rámci taxonómie, ale nezosúladenej s taxonómiou, uvedenej v oddiele 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0	0	0	0	0
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	1 603 547	100	1 603 547	100	0	0
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nezosúladených s taxonómiou, v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	1 603 547	100,00	1 603 547	100,00	0	0

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie

Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 669 839 142	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa obratu	1 669 839 142	100%

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie			
Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	320 453 448	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa kapitálových výdavkov	320 453 448	100%

Hospodárske činnosti neoprávnené v rámci taxonómie			
Riadok	Hospodárske činnosti	Suma	Percentuálny podiel
1.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 1 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.26 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
2.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 2 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.27 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
3.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 3 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.28 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
4.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 4 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.29 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
5.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 5 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.30 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
6.	Suma a podiel hospodárskej činnosti uvedenej v riadku 6 vzoru 1 neoprávnenej v rámci taxonómie v súlade s oddielom 4.31 príloh I a II k delegovanému nariadeniu 2021/2139 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	0	0%
7.	Suma a podiel iných hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie neuvedených v riadkoch 1 až 6 v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	54 801 082	100%
8.	Celková suma a podiel hospodárskych činností neoprávnených v rámci taxonómie v menovateli kľúčového ukazovateľa výkonnosti týkajúceho sa prevádzkových výdavkov	54 801 082	100%



Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

Podiel obratu zosúladený s taxonómiou za rok 2025 z celkového obratu Skupiny bol vypočítaný ako časť čistého obratu vyplývajúca z produktov alebo služieb (vrátane nehmotného majetku) súvisiaceho s hospodárskymi činnosťami zosúladenými podľa taxonómie (čitateľ) vydelený čistým obratom (menovateľ), v oboch prípadoch za finančný rok začínajúci 1. 1. 2025 a končiaci 31. 12. 2025.

Menovateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je založený na konsolidovanom čistom obraťe vykázanom podľa Medzinárodného účtovného štandardu (IAS) 1 ods. 82 písm. a) prijatého nariadením Komisie (ES) č. 1126/2008, ktorým sa v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1606/2002 prijímajú určité medzinárodné účtovné štandard v platnom znení. Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa konsolidovaného čistého obratu, pozri poznámku *2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike*, ktorá je súčasťou poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2025.

Čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom je vymedzený ako čistý obrat odvodený z produktov alebo služieb súvisiacich s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou, konkrétne:

- hospodárska činnosť 4.1. generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába pomocou solárnej fotovoltaickej technológie,
- hospodárska činnosť 4.5. generuje obrat z výstavby alebo prevádzky zariadení na výrobu elektriny, v ktorých sa elektrina vyrába z vodnej energie,

- hospodárska činnosť 4.10. generuje obrat z výstavby a prevádzky zariadení na uskladňovanie elektriny a jej neskoršie vrátenie v podobe elektriny, a to vrátane prečerpávacích vodných elektrární,
- hospodárska činnosť 4.28. generuje obrat z úpravy existujúcich jadrových zariadení, ktoré vyrábajú elektrinu alebo teplo z jadrovej energie, na účely predĺženia doby ich bezpečnej prevádzky a z výroby elektriny z jadrovej energie,

- hospodárska činnosť 7.6. generuje obrat z inštalácie, údržby a opravy technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov na mieste, a to menovite fotovoltaických systémov, tepelných čerpadiel, zásobníkov tepelnej alebo elektrickej energie a pomocných technických zariadení.

Podiel čistého konsolidovaného obratu Skupiny, ktorý je zosúladený s požiadavkami taxonómie, predstavuje 57 % z celkového čistého konsolidovaného obratu. Najväčší podiel vo výške 49,37 % predstavujú výnosy z hospodárskej činnosti 4.28., za ktorou nasleduje hospodárska činnosť 4.5. s podielom 4,53 %.

Obrat z hospodárskych činností oprávnených, ale nezosúladených v rámci taxonómie predstavuje 0,34 % čistého konsolidovaného obratu Skupiny. Tento podiel reprezentujú výnosy z hospodárskych činností 4.15., 4.25 a čiastočne 7.6. Aby sa zabránilo dvojitému započítavaniu týkajúceho sa obratu súvisiaceho s hospodárskymi činnosťami 4.15 a 4.25, je na konsolidovanej úrovni vykázaný obrat z týchto činností, ktoré realizuje dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby ako obrat z hospodárskej činnosti 4.15.

Čistý obrat z činností, ktoré sú neoprávnené v rámci taxonómie, predstavuje podiel 42,66 % z celkového čistého konsolidovaného obratu

Skupiny. Táto časť obratu Skupiny je tvorená najmä činnosťami spojenými s obchodovaním s elektrinou, ktoré predstavujú najmä transakcie za účelom zaistenia výnosov z predaja vyrobenej elektriny. Konsolidovaný čistý obrat Skupiny je možné odsúhlasiť s poznámkou 22 *Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja* v Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2025.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami Skupiny je vymedzený ako podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových kapitálových výdavkov (menovateľ).

Celkové kapitálové výdavky spoločnosti pozostávajú z prírastkov hmotného a nehmotného majetku počas posudzovaného finančného roku pred odpismi, amortizáciou a akýmkoľvek precenením, a to vrátane tých, ktoré vyplývajú z precenení a znížení hodnoty pre príslušný finančný rok s výnimkou zmien reálnej hodnoty. Zahŕňajú prírastky dlhodobého hmotného majetku (IAS 16), dlhodobého nehmotného majetku (IAS 38) a majetok s právom užívania (IFRS 16). Pre bližšie informácie o účtovnej politike týkajúcej sa kapitálových výdavkov, pozri poznámku 2.3 *Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike*, ktorá je súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2025.

Čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti pozostáva z nasledovných kategórií kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou:

- kapitálové výdavky spojené s aktívami alebo procesmi, ktoré sú spojené s hospodárskymi činnosťami zosúladenými s taxonómiou,
- kapitálové výdavky, ktoré sú súčasťou plánu

na rozšírenie hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou alebo na umožnenie, aby sa hospodárske činnosti oprávnené v rámci taxonómie stali zosúladenými s taxonómiou,

- kapitálové výdavky spojené s nákupom výstupu hospodárskych činností zosúladených s taxonómiou a s individuálnymi opatreniami umožňujúcimi, aby sa cieľové činnosti stali nízkouhlíkovými alebo viedli k zníženiu emisií skleníkových plynov.

Celkové kapitálové výdavky Skupiny je možné odsúhlasiť s poznámkami 5 *Dlhodobý hmotný majetok* a 6 *Dlhodobý nehmotný majetok*, ktoré sú súčasťou Poznámok ku Konsolidovanej účtovnej závierke za rok končiaci 31. decembra 2025. Skupina nemá zavedený plán kapitálových výdavkov podľa požiadaviek delegovaného nariadenia (EÚ) 2021/2178 v platnom znení.

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi Skupiny sa vymedzuje ako podiel prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou (čitateľ) a celkových prevádzkových nákladov (menovateľ).

Celkové prevádzkové náklady pozostávajú z priamych nekapitalizovaných nákladov spojených s výskumom a vývojom, opatreniami v oblasti renovácií budov, krátkodobým lízingom a lízingom majetku s nízkou hodnotou a iných priamych výdavkov spojených s každodennou údržbou nehnuteľností, strojov a zariadení Skupinou alebo treťou stranou externe vykonávajúcou príslušné činnosti, ktoré sú nevyhnutné na zabezpečenie nepretržitého a účinného fungovania tohto majetku. Táto položka zahŕňa najmä personálne náklady, náklady na služby a materiály, náklady na pravidelnú i neplánovanú údržbu a opravy,

náklady na technologický softvér nevyhnutný pre správne fungovanie a údržbu zariadení, náklady na nakladanie s odpadmi vyprodukovanými v súvislosti s údržbou a náklady na prehliadky osobných ochranných pracovných prostriedkov.

Čitateľ pozostáva z analogických kategórií prevádzkových nákladov zosúladených s taxonómiou ako čitateľ kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami.

Kontextové informácie

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s obratom

Priložená tabuľka uvádza rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s obratom. V porovnaní s finančným rokom 2024 nedošlo k významným zmenám obrátov vykázaných ako zosúladených s taxonómiou.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa kapitálových výdavkov na hospodárske činnosti (v mil. EUR)						
Hosp. činnosť	Prírastky nehmotných, strojov a zariadení	Interne vytvorený nehmotný alebo nadobudnutý majetok	Lízingy (kapitalizovaný majetok s právom na používanie)	Celkom	Z toho nadobudnuté cez podnikové kombinácie	Z toho časť plánu kapitálových výdavkov
4.1.	0	0	0	0		
4.5.	17	0	0	17		
4.10.	29	0	0	29		
4.15 a 4.25	1	0	0	1		
4.28	83	0	0	83		
7.6	4			4		

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s prevádzkovými nákladmi

V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti

súvisiaceho s prevádzkovými nákladmi do jednotlivých prvkov podľa vymedzenia prevádzkových nákladov v delegovanom nariadení (EÚ) 2021/2178 v platnom znení.

Kvantitatívne rozčlenenie čitateľa prevádzkových nákladov	Prevádzkové náklady (mil. EUR)
Výdavky na výskum a vývoj	0
Opatrenia v oblasti renovácií budov	0
Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou	0
Údržba a opravy	42
Ostatné náklady	72
Celkom	114

Kľúčový ukazovateľ výkonnosti súvisiaci s kapitálovými výdavkami

Vo finančnom roku 2025 boli kapitálové výdavky zosúladené s taxonómiou spojené s hospodárskymi činnosťami 4.1., 4.5., 4.10., 4.28. a čiastočne 7.6. V nižšie uvedenej tabuľke je uvedené rozčlenenie súm započítaných do čitateľa kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s kapitálovými výdavkami. V porovnaní s finančným rokom 2024 došlo k nárastu kľúčového ukazovateľa výkonnosti súvisiaceho s kapitálovými výdavkami z environmentálne udržateľných

hospodárskych činností z 18,22 % v roku 2024 na 29,17 % v roku 2025. Tento nárast bol spôsobený predovšetkým v súvislosti so zintenzívnením investičných činností najmä pre hospodárske činnosti 4.10. a 4.28. Nárast kapitálových výdavkov v prípade hospodárskej činnosti 4.10. bol spôsobený predovšetkým generálnou opravou turbogenerátora č. 5 na prečerpávacej vodnej elektrárni Čierny Váh a výstavbou batériového úložiska v ENO a v prípade hospodárskej činnosti 4.28. v súvislosti s rozsiahlejšími investíciami v troch prevádzkovaných blokoch EMO 123.

Zmena klímy

Prehľad identifikovaných významných vplyvov

Výroba elektriny z nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov (pozitívny vplyv)

Výroba elektriny (pozitívny vplyv)

Emisie fluórovaných skleníkových plynov (negatívny vplyv)

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí

Obmedzenie výroby vo vodných a jadrových elektrárnach (riziko)

Zmena regulačného prostredia pre nízkouhlíkové projekty (riziko)

Rozvoj nízkouhlíkových a obnoviteľných zdrojov energie (príležitosť)

Nenaplnenie očakávaní investorov v oblasti zeleného financovania (riziko)

Prehľad identifikovaných významných vplyvov, rizík a príležitostí špecifických pre Skupinu

Ohrozenie bezpečnosti v jadrových elektrárnach (riziko)

Odolnosť kritických subjektov (riziko)

Jadrové palivo (riziko)

E1-1 Plán transformácie pre zmierňovanie zmeny klímy

Skupina v roku 2025 nemala formálne zavedený plán transformácie pre zmierňovanie zmeny klímy a termín jeho prijatia nebol stanovený. Slovenské elektrárne však mali stanovenú rámcovú dekarbonizačnú stratégiu, ktorej podstatné náležitosti sú popísané v kapitole *SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec*. V predchádzajúcich obdobiach vykazovania boli realizované významné kroky smerujúce k plneniu vytýčenej dekarbonizačnej stratégie Spoločnosti spočívajúce predovšetkým v ukončení prevádzky dvoch tepelných elektrární ENO (2023) a EVO (2024), čo sa prejavilo v merateľnom znížení emisií skleníkových plynov.

E1-2 Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy

Slovenské elektrárne majú v súlade s princípmi integrovaného systému manažérstva opísaného v kapitole *GOV-1 Úloha správnych, riadiacich a dozorných orgánov* vypracovanú smernicu o ochrane životného prostredia, ktorá stanovuje postupy, zodpovednosti a právomoci v procese ochrany životného prostredia v Spoločnosti. Smernica je vrcholovým procesným dokumentom v oblasti ochrany životného prostredia v Slovenských elektrárnach a zahŕňa procesy plánovania, riadenia a kontroly v tejto oblasti. Na smernicu nadväzuje súbor dokumentov (metodické návody a návody), ktoré špecifikujú pôsobenie Spoločnosti v jednotlivých oblastiach životného prostredia. Podľa smernice a súvisiacej dokumentácie sa vytvárajú postupy, pokyny a plány na sledovanie a meranie výkonov v oblasti ochrany životného prostredia a dôležitých vlastností prevádzok, ktoré môžu mať významný vplyv na životné prostredie. Taktiež sa realizujú interné audity na posúdenie súladu systému environmentálneho manažérstva so všetkými záväznými požiadavkami (vrátane

právneho súladu) na riešenie aktuálnej a potenciálnej nezhody a na realizáciu nápravných a preventívnych opatrení. Za interné politiky v oblasti životného prostredia je podľa integrovaného systému manažérstva zodpovedný vlastník príslušného procesu, ktorým je manažér medzinárodných vzťahov, európskych záležitostí a životného prostredia.

Na túto smernicu nadväzuje politika zameraná na identifikáciu a hodnotenie environmentálnych aspektov ako tej časti činností, produktov alebo služieb organizácie, ktorá súvisí alebo môže súvisieť so životným prostredím a môže vyvolať pozitívny alebo negatívny environmentálny vplyv. Identifikácia environmentálnych aspektov je sústavný proces, pričom nové environmentálne aspekty môžu vzniknúť najmä ako dôsledok nových technológií, zariadení alebo vybavenia, zmeny v prevádzkových podmienkach, právnych predpisoch či organizačnej štruktúre Spoločnosti. Všetky environmentálne aspekty sú zdokumentované, riadené, pravidelne aktualizované a v prípade významných negatívnych dopadov sa prijímajú opatrenia na ich zmiernenie predovšetkým prostredníctvom stanovovania environmentálnych cieľov.

Pri identifikácii environmentálnych aspektov sa berú do úvahy aspekty, ktoré môže Spoločnosť priamo riadiť (emisie do ovzdušia, príprava a realizácia investičných projektov, riadiace činnosti s dopadom na životné prostredie, vypúšťanie odpadových vôd, znečistenie pôdy...), a aspekty, ktoré môže Spoločnosť ovplyvniť. Pri určovaní environmentálnych aspektov sa zohľadňuje, či aspekt vznikol v minulosti, v súčasnosti alebo sa jeho vznik očakáva v budúcnosti, a za akých podmienok aspekt vzniká (normálna činnosť, špecifická činnosť, dodávateľská činnosť, havarijné podmienky). Pri všetkých identifikovaných environmentálnych aspektoch sú zvažované štádiá životného cyklu zahŕňajúce získavanie surovín, dizajn, prepravu, dodanie, využitie, spracovanie na

konci životnosti a konečné zneškodnenie a s tým súvisiace dopady na životné prostredie. Jednotlivé environmentálne aspekty majú vymedzenú významnosť, pričom k významným environmentálnym aspektom sú priradené riziká v súlade s osobitnou politikou na riadenie rizík Spoločnosti. Zároveň na tieto aspekty nadväzujú environmentálne ciele.

V súlade s normou ISO 14001 na environmentálne aspekty nadväzujú environmentálne ciele, ktoré sa spracúvajú podľa internej politiky zameranej na environmentálne ciele. Environmentálne ciele sa spravidla navrhujú na viac rokov, pričom z popisu cieľa musí byť zrejmé, aké zlepšenie sa má dosiahnuť v procese ochrany životného prostredia. Environmentálne ciele jednotlivých závodov sa schvaľujú na úrovni riaditeľa závodu. Za plnenie a implementáciu environmentálnych cieľov je zodpovedný vlastník procesu. V rámci riadenia environmentálnych cieľov sa zabezpečuje ich pravidelné spracovanie v spolupráci s útvarmi závodu a následné hodnotenie a aktualizácia cieľov. Zodpovedná osoba za konkrétnu požiadavku je určená podľa typu identifikovanej požiadavky a jej úlohou je zabezpečiť plnenie priradených požiadaviek. Environmentálne ciele Spoločnosti sú súčasťou Komplexnej správy o životnom prostredí za príslušný rok, ktorá je súčasťou procesu preskúmania integrovaného systému manažérstva a schvaľuje sa na úrovni generálneho riaditeľa Spoločnosti.

Spoločnosť objektívne monitoruje a vyhodnocuje výkonnosť a efektívnosť svojich procesov prostredníctvom plnenia environmentálnych cieľov, ktoré sú stanovené na konkrétne časové obdobie. Plnenie environmentálnych požiadaviek v súlade s normou ISO 14001 je pravidelne overované externými auditmi, pričom vybrané výsledky sú prezentované aj v Komplexnej správe o ochrane životného prostredia. Súčasťou systému riadenia je aj realizácia interných auditov zameraných na posúdenie súladu systému

environmentálneho manažérstva so všetkými záväznými požiadavkami vrátane právnych predpisov, pričom zistené aktuálne a potenciálne nezhody sa riešia prijímaním nápravných a preventívnych opatrení.

V stanovených environmentálnych cieľoch sú zohľadnené významné environmentálne aspekty, záväzné požiadavky, riziká a príležitosti v súlade so zásadami Integrovannej politiky Spoločnosti. Na základné členenie environmentálnych cieľov sa používa klasifikácia, ktorá je inšpirovaná štandardmi ESRS a ktorá delí ciele ochrany životného prostredia do piatich domén:

- zmena klímy: opatrenia na adaptáciu a na zmierňovanie zmeny klímy,
- znečisťovanie: ciele zamerané na znižovanie znečisťovania ovzdušia, vody, pôdy a na látky vzbudzujúce obavy,
- vodné zdroje: racionálne nakladanie s vodami, spotreba vody, jej odbery a vypúšťanie,
- biodiverzita a ekosystémy: faktory ovplyvňujúce stratu biodiverzity,
- obehové hospodárstvo: nakladanie s odpadmi v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva, efektívne využívanie zdrojov,
- ostatné činnosti súvisiace so životným prostredím: zvyšovanie environmentálneho povedomia a iné ciele.

Stanovené environmentálne ciele musia byť merateľné a musia mať určené celkové rozpočtové náklady. Vyhodnotenie environmentálnych cieľov a návrh nových cieľov sa vykonáva v ročnej periodicite. Tieto environmentálne ciele však nie sú zameniteľné s cieľovými hodnotami požadovanými tematickými štandardmi ESRS.

Podkladom k realizácii, udržiavaniu a zlepšovaniu postupov vo všetkých oblastiach životného

prostredia sú identifikované záväzné požiadavky (napr. normy, odporúčania) v súlade s Integrovanou politikou Spoločnosti a normou ISO 14001. Spoločnosť má pre tento účel spracovanú internú politiku, ktorá stanovuje postupy pri identifikácii a implementácii environmentálnych požiadaviek, následnom hodnotení ich dodržiavania a postupy na dosiahnutie súladu so záväznými požiadavkami legislatívy Slovenskej republiky a Európskej únie.

Na webovom sídle, vo výročnej správe a v komplexnej správe o životnom prostredí Spoločnosť pravidelne zverejňuje objektívne a komplexné informácie o merateľných ukazovateľoch svojho environmentálneho správania ako podkladu na hodnotenie dodržiavania záväzných požiadaviek v oblasti ochrany ovzdušia, vodného hospodárstva, nakladania s odpadmi, environmentálnych záťaží, riadenia chemických látok a environmentálneho systému manažérstva v Slovenských elektrárnach.

Interné politiky Spoločnosti stanovujúce kompetencie a upravujúce prevádzkovú kontrolu povinností sú vypracované v súlade s normou ISO 14001. Tieto politiky nie sú určené na zverejnenie pre externé zainteresované strany. Spoločnosť zverejňuje súlad s certifikáciou ISO 14001, ktorá potvrdzuje, že Spoločnosť tieto požiadavky plní.

Slovenské elektrárne sa v Integrovannej politike hlásia k zásade úsporného využívania energie a surovín a k podpore využívania obnoviteľných zdrojov energie. Zaväzujú sa rozvíjať výrobnotechnickú základňu i nové projekty spôsobom, ktorý prispeje k znižovaniu negatívneho vplyvu prevádzky na životné prostredie s cieľom prispieť týmto spôsobom k znižovaniu emisií skleníkových plynov. Minimalizáciu environmentálnej stopy Spoločnosť podľa Integrovannej politiky zabezpečuje prostredníctvom hodnotenia vplyvov na klímu, efektívneho využívania zdrojov a začlenením aspektov udržateľnosti do inovácií.

Interná politika zameraná na riadenie ochrany ovzdušia a klímy obsahuje postupy a požiadavky pre riadenie a výkon environmentálnych činností v oblasti ochrany ovzdušia v podmienkach Slovenských elektrární. Politika stanovuje základné požiadavky na riadenie emisií znečisťujúcich látok a emisií skleníkových plynov. Zahŕňa aj povinnosti a spôsoby preukazovania dodržiavania emisných limitov. Jej súčasťou je aj požiadavka na používanie najlepších dostupných techník na znižovanie emisií a zvyšovanie energetickej efektívnosti. Požiadavky predmetnej politiky sú následne zapracované do prevádzkových postupov v závodoch za účelom zabezpečenia súladu s platnými právnymi predpismi Slovenskej republiky a EÚ v oblasti ochrany ovzdušia a klímy, zohľadňujúc pritom špecifiká jednotlivých prevádzok.

V oblasti ochrany ovzdušia a klímy je dôležitá aj politika zameraná na fluórované skleníkové plyny a látky poškodzujúce ozónovú vrstvu. Jej účelom je stanovenie postupov na dosiahnutie súladu Slovenských elektrární ako vlastníka, prevádzkovateľa a odborne spôsobilej osoby s požiadavkami legislatívy Slovenskej republiky a EÚ v súvislosti s výrobkami a zariadeniami obsahujúcimi fluórované skleníkové plyny alebo kontrolované látky. Komplexne pokrýva činnosti súvisiace s obstarávaním, prevádzkovaním, kontrolovaním, udržiavaním, skladovaním a vyradovaním predmetných látok. Vzhľadom na nezanedbateľný globálny dopad na ovzdušie a klímu venuje Spoločnosť riadeniu zariadení s obsahom týchto látok, kontrole únikov a dodržiavaniu nastavených postupov náležitú pozornosť.

“Emisný faktor elektriny vyrobenej Slovenskými elektrárnami v roku 2025 dosiahol úroveň 0,48 g CO₂e/kWh.”

E1-3 Opatrenia a zdroje v súvislosti s politikami v oblasti zmeny klímy

Ukončením prevádzky tepelnej elektrárne ENO koncom roka 2023 a tepelnej elektrárne EVO v roku 2024 sa výrazne znížili emisie skleníkových plynov produkovaných Skupinou, čím sa zároveň výrazným spôsobom znížil dopad Skupiny na zmenu klímy. **V roku 2025 Slovenské elektrárne dosiahli historicky najnižší emisný faktor (množstvo vypustených emisií skleníkových plynov vykázaných v rámci rozsahu 1 na dodanú jednotku elektriny) na úrovni 0,48 g CO₂e/kWh.** Vďaka vyváženej skladbe výrobných zdrojov Spoločnosť v roku 2025 dodala do siete 100 % elektriny bez priamych emisií oxidu uhličitého (produkovaných výlučne pri procese výroby elektriny, bez zohľadnenia emisií oxidu uhličitého z celého životného cyklu elektriny a podporných činností).

Výstavba a prevádzka blokov jadrových elektrární Skupiny predstavuje významný prínos pre nízkouhlíkovú výrobu elektriny a tepla v Slovenskej republike. Jadrové elektrárne sú zároveň navrhované na dlhú životnosť, počas ktorej dokážu stabilne a spoľahlivo dodávať elektrinu. Tieto zariadenia neprodukujú pri svojej prevádzke priame emisie oxidu uhličitého a množstvo ostatných vyprodukovaných emisií

skleníkových plynov je v porovnaní s fosílnymi palivami zanedbateľné. Svojimi prevádzkovými charakteristikami tak jadrové elektrárne významne prispievajú k dekarbonizácii sektora elektroenergetiky a pomáhajú dosahovať vytýčené národné klimatické ciele Slovenskej republiky. Jadrové elektrárne tvoria v kombinácii s obnoviteľnými zdrojmi energie dôležitý pilier spoľahlivého a nízkoemisného národného energetického mixu.

Slovenské elektrárne realizovali v EBO a EMO 123 v roku 2025 viacero významných projektov zameraných na modernizáciu, zvýšenie bezpečnosti a efektívnosti prevádzky. V EBO boli implementované projekty zamerané na optimalizáciu výkonu turbogenerátorov, zníženie vlastnej spotreby elektriny a chladiacej vody, výmenu a obnovu kľúčových zariadení a systémov, ako aj o projekty zamerané na znižovanie rizika porúch a zvyšovanie úrovne jadrovej bezpečnosti. Modernizácie prebiehali postupne počas plánovaných odstávok. V EMO 123 sa projekty sústredili na zvyšovanie výkonu, rozšírenie kapacít skladov čerstvého jadrového paliva, zlepšenie pracovných podmienok a obnovu opotrebovaných zariadení. Súčasťou modernizácií bola aj modifikácia výcvikových simulátorov pre personál, aby reflektovali aktuálny stav technológií a bezpečnostné požiadavky.

V roku 2025 pokračovala dostavba EMO 4. V tomto období bola na jadrovom zariadení ukončená malá revízia, horúca hydroskúška a rozšírená hydroskúška. Ku koncu vykazovaného obdobia bola realizácia prác takmer dokončená, pričom celkový fyzický postup dosiahol 99,32 %. Po uvedení do prevádzky bude tento jadrový blok pokrývať približne 13 % spotreby elektriny v Slovenskej republike a významným spôsobom prispeje k ďalšej dekarbonizácii národného hospodárstva.

V oblasti vodných a prečerpávacích elektrární prebiehalo v roku 2025 viacero modernizačných a inovačných projektov, ktoré významne prispievajú k zvyšovaniu flexibility a prevádzkyschopnosti energetickej sústavy. Medzi najvýznamnejšie patria modernizácie turbogenerátorov v prečerpávacích vodných elektrárnach Čierny Váh a Ružín, ktoré zlepšujú regulačné možnosti a energetickú účinnosť zariadení. Významným je aj pripravovaný projekt SE Integrátor, ktorý zahŕňa modernizáciu strojov a inštaláciu veľkokapacitného batériového úložiska v prečerpávacej vodnej elektrárni Čierny Váh s potenciálom významne podporiť integráciu obnoviteľných zdrojov energie do elektrizačnej sústavy a zabezpečiť jej stabilitu. Pilotné batériové úložisko realizované Slovenskými elektrárnami v prečerpávacej vodnej elektrárni Dobšiná, ktoré bolo spustené začiatkom roka 2025, umožňuje testovanie nových prevádzkových režimov a poskytovanie podporných služieb.

V ENO sa po ukončení výroby elektriny a tepla z uhlia realizujú projekty zamerané na ekologizáciu areálu, inštaláciu batériových úložísk a na realizáciu ďalších environmentálnych opatrení zameraných na minimalizáciu vplyvov na životné prostredie. V EVO sa po ukončení výroby z uhlia zvažuje ďalší potenciál využitia lokality na nové energetické zdroje, vrátane malých modulárnych reaktorov, geotermálnych vrtov a fotovoltických parkov.

Ďalším z opatrení, ktorým sa Skupina zaoberá, je rozvoj malých modulárnych reaktorov (ďalej len „SMR“). V roku 2025 Slovenské elektrárne finalizovali práce na štúdiu uskutočniteľnosti SMR v Slovenskej republike v rámci projektu Phoenix. Cieľom štúdie bolo nezávisle posúdiť technické, ekonomické, environmentálne a regulačné predpoklady Slovenskej republiky pre rozvoj technológie SMR ako novej generácie jadrových reaktorov s výkonom do 300 MWe. Počas roku 2025 prebiehala druhá implementačná fáza tohto projektu, v rámci ktorej sa na základe parametrov podľa odporúčaní Medzinárodnej agentúry pre atómovú energiu posudzovali 4 lokality (Jaslovské Bohunice, Mochovce, Vojany, U. S. Steel Košice) a vhodnosť jednotlivých projektov od popredných svetových výrobcov. Tento projekt prebiehal aktívne od roku 2023, kedy Slovenské elektrárne spoločne so svojimi partnermi (Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, U. S. Steel Košice, s. r. o., Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., VUJE, a. s., Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky, Slovenská technická univerzita v Bratislave) uspeli v medzinárodnej súťaži pod záštitou amerického programu FIRST (Foundational Infrastructure for Responsible Use of Small Modular Reactor Technology), ktorý podporuje bezpečné a zodpovedné využívanie jadrovej energie vo svete so zameraním na rozvoj SMR. V roku 2025 finalizovali práce aj na projekte NEXT, ktorý nadväzuje na projekt Phoenix a ktorý umožnil pripraviť seizmickú a záplavovú štúdiu pre lokalitu Vojany a U. S. Steel Košice.

Opatrenia na zmierňovanie zmeny klímy, ktoré Spoločnosť realizovala v roku 2025, sú súčasťou hospodárskych činností, ktoré prispievajú k cieľu zmierňovania zmeny klímy. Ich opis a sumy významných kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov sú súčasťou kľúčových ukazovateľov výkonnosti zverejnených v kapitole *Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii)*.

Spoločnosť v roku 2025 vytvorila Rámec zeleného financovania, ktorého cieľom je transparentne prezentovať ambície Slovenských elektrární v oblasti udržateľnosti investorom a pomôcť im pri ich investičnom rozhodovaní. Rámec zeleného financovania overujú renomované externé ratingové agentúry. Po vydaní nástroja zeleného financovania podlieha rozdelenie výnosov obmedzenému uisteniu zo strany audítorskej spoločnosti.

E1-4 Cieľové hodnoty týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy

Slovenské elektrárne nemali v roku 2025 zadané merateľné, časovo ohraničené cieľové hodnoty týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy ani časový horizont pre ich určenie v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS.

E1-5 Spotreba energie a energetický mix

Skupina, ako najväčší výrobca elektrickej energie v Slovenskej republike, zastáva z pohľadu spotreby energie špecifické postavenie, keďže podstatnú časť jej spotreby predstavuje vlastná

spotreba energie vyvolaná prevádzkovými charakteristikami výrobných technológií. Slovenské elektrárne využívajú vlastnú energiu na spotrebu v rôznych oblastiach svojej prevádzky. Spotreba energie zahŕňa elektrinu, teplo a plyn, ktoré sú potrebné na prevádzku výrobných zariadení a technologických procesov. Vlastná spotreba elektriny v týchto elektrárnach zahŕňa energiu potrebnú na prevádzku výrobných zariadení vrátane čerpadiel, ventilátorov, osvetlenia a ďalších zariadení potrebných na výrobu a distribúciu elektriny. Podiel vlastnej spotreby elektriny sa líši v závislosti od typu elektrárne.

Táto spotreba je monitorovaná a kontrolovaná prostredníctvom rôznych ukazovateľov, ako sú koeficienty vlastnej spotreby elektriny a tepla. V rámci jadrových elektrární sa sleduje spotreba energie v jadrových reaktoroch, pričom sa vykonávajú technicko-ekonomické analýzy prevádzky jednotlivých blokov. Vo vodných elektrárnach sa sleduje spotreba elektriny na prevádzkové a ďalšie podporné činnosti. Celková spotreba energie je dôležitým ukazovateľom efektívnosti prevádzky a pravidelne sa vyhodnocuje a optimalizuje. Tieto hodnoty nepodliehajú kontrole externou stranou, evidujú sa len pre interné potreby Skupiny.

Spotreba energie a energetický mix Skupiny

Spotreba energie a energetický mix		
1.	Spotreba paliva z uhlia a produktov z uhlia (MWh)	0
2.	Spotreba paliva z ropy a ropných produktov (MWh)	7 088
3.	Spotreba paliva zo zemného plynu (MWh)	24 927
4.	Spotreba paliva z ostatných fosílnych zdrojov (MWh)	0
5.	Spotreba nakúpenej alebo získanej elektriny, tepla, pary a chladu z fosílnych zdrojov (MWh)	303
6.	Celková spotreba energie z fosílnych zdrojov (MWh) (vypočítaná ako súčet riadkov 1 až 5)	32 318
Podiel fosílnych zdrojov na celkovej spotrebe energie (%)		0,06
7.	Spotreba z jadrových zdrojov (MWh)	57 231 432
Podiel spotreby z jadrových zdrojov na celkovej spotrebe energie (%)		98,04
8.	Spotreba paliva v prípade obnoviteľných zdrojov vrátane biomasy (aj priemyselného a komunálneho odpadu biologického pôvodu, biopalív, bioplynu, čistého vodíka) (MWh)	0
9.	Spotreba nakúpenej alebo získanej elektriny, tepla, pary a chladu z obnoviteľných zdrojov (MWh)	431
10.	Spotreba vlastnej vyrobenej nepalivovej energie z obnoviteľných zdrojov (MWh)	1 109 034
11.	Celková spotreba energie z obnoviteľných zdrojov (MWh) (vypočítaná ako súčet riadkov 8 až 10)	1 109 465
Podiel obnoviteľných zdrojov na celkovej spotrebe energie (%)		1,9
Celková spotreba energie (MWh) (vypočítaná ako súčet riadkov 6, 7 a 11)		58 373 215

Energetická náročnosť spojená s činnosťami v odvetviach s veľkým vplyvom na klímu

	2025
Celková spotreba energie (MWh)	58 373 215
Čisté príjmy (EUR)*	3 898 282 193
Energetická náročnosť Skupiny (MWh/EUR)	0,015

* Čisté príjmy sú uvedené v Konsolidovanej účtovnej závierke v položke Výnosy spolu z Výkazov ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2025.

Činnosťami Skupiny v odvetviach s významným vplyvom na klímu sa podľa prílohy I nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1893/2006, ktorým sa zavádza štatistická klasifikácia ekonomických činností NACE Revision 2 a ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie Rady (EHS) č. 3037/90 a niektoré nariadenia ES o osobitných oblastiach štatistiky, v platnom znení rozumejú činnosti spadajúce do sekcie D Dodávka elektriny, plynu, pary a studeného vzduchu.

Energetický mix Slovenských elektrární zahŕňa jadrové a obnoviteľné zdroje energie. V roku 2025 predstavoval celkový inštalovaný výkon Spoločnosti 3 899,75 MWe a do siete bolo dodaných 18 813 GWh elektriny.

Jadrové elektrárne s podielom 59,87 % na celkovom inštalovanom výkone (2 305,3 MWe) dodali do siete 17 931 GWh elektriny, čo predstavuje 95,31 % elektriny dodanej Spoločnosťou do siete. Výroba jadrových elektrární medzироčne stúpla o 1 088 GWh z 18 232 GWh na 19 320 GWh, a to predovšetkým z dôvodu vyššej disponibilít výrobných zariadení. Dva prevádzkované bloky v EBO dodali za rok 2025 do siete 7 409 GWh

elektriny a tri prevádzkované bloky v EMO 10 522 GWh.

Vodné elektrárne (vrátane prečerpávacích vodných elektrární) sa na celkovom inštalovanom výkone podieľali 42,39 % (1 653,02 MWe) z celkového inštalovaného výkonu Slovenských elektrární, pričom do siete dodali 880 GWh elektriny. Podiel fotovoltických elektrární na celkovom inštalovanom výkone Slovenských elektrární predstavoval 0,05 % (2 MWe), pričom tieto zdroje dodali 2 GWh elektriny.

V roku 2025 bolo v lokalite Dobšina inštalované batériové úložisko s inštalovaným výkonom 3,2 MWe. V areáli odstavenej ENO sa v roku 2025 pripravovali dva projekty batériových úložísk s výkonom 12 MWe a 24 MWe, ktoré by mali prispieť k poskytovaniu flexibility prenosovej sústavy. Spustenie prevádzky batériových úložísksa očakáva v prvom polroku roku 2026.

Slovenské elektrárne podporujú využívanie obnoviteľných zdrojov energie (vodná energia, fotovoltika) a dbajú o preukázateľné dokladovanie záruky pôvodu elektriny z týchto zdrojov.

E1-6 Hrubé emisie rozsahu 1, 2, 3 a celkové emisie skleníkových plynov

Metodika vykazovania emisií skleníkových plynov Skupiny zohľadňuje zásady, požiadavky a usmernenia stanovené v podnikovej norme Protokol o skleníkových plynoch (verzia z roku 2004), metodiku systému EU ETS, zásady a požiadavky usmernenia k Protokolu o skleníkových plynoch rozsahu 2 (verzia z roku 2015) a zásady a ustanovenia štandardu evidencie a podávania správ pre hodnotový reťazec Spoločnosti v rámci rozsahu 3 Protokolu o skleníkových plynoch (verzia z roku 2011). Použitá metodika stanovenia emisií skleníkových plynov Skupiny zahŕňa použitie emisných faktorov relevantných pre príslušné kategórie, a to z databáz BilanCarbone, ecoinvent 3.6., 3.8., 3.9.1., ADEME, DEFRA 2025, IPCC, EXIOBASE 3.8.2. špecificky pre územie Slovenskej republiky, aib-net.org, reliable-disclosure.org., Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky, Energetického regulačného úradu a špecifických emisných faktorov výrobcov, napr. od spoločnosti Slovenský plynárenský priemysel, a. s., alebo spoločnosti MH Teplárenský holding, a. s. Emisie skleníkových plynov súvisiace s výrobou elektriny pochádzajú zo zdrojov podľa zloženia produkčného mixu Slovenskej republiky podľa OKTE, a. s. Všetky použité faktory sú v súlade s požiadavkami Protokolu o skleníkových plynoch. Výpočet emisií skleníkových plynov je v roku 2025 vypracovaný konsolidovane za Slovenské elektrárne a všetky dcérske spoločnosti so 100 % akcionárskym podielom Spoločnosti v rovnakom rozsahu, ako konsolidovaná účtovná závierka. Spoločnosť nemá prevádzkovú kontrolu nad inými pridruženými, spoločnými alebo nekonsolidovanými podnikmi. Spoločnosť vykazuje emisie skleníkových plynov pre všetky dcérske podniky a subjekty za rovnaké vykazované obdobie.

Elektrina pre budovy v nájme sa nakupuje od dcérskej spoločnosti Slovenské elektrárne – energetické služby a závody Slovenských elektrární využívajú na vlastnú spotrebu nimi vyrobenú elektrinu. Emisie skleníkových plynov z nakúpenej elektriny Slovenské elektrárne nepočítali, keďže 99,81 % elektriny nakúpenej od najväčšieho dodávateľa, ktorým sú Slovenské elektrárne – energetické služby, pochádzalo od Spoločnosti, čím sa zamedzilo dvojitému započítavaniu. Emisie z vlastnej výroby elektriny sú uvedené v emisiách skleníkových plynov rozsahu 1. Emisie skleníkových plynov rozsahu 2 z nakúpenej elektriny odrážajú iba nákupy od externých dodávateľov, ktoré sú takmer nulové a nepredstavujú ani percento celkových emisií skleníkových plynov Skupiny.

Medzi vykazované skleníkové plyny je v súlade s požiadavkami štandardu ESRS zahrnutých celkom sedem skleníkových plynov a ich skupín: oxid uhličitý (CO₂), metán (CH₄), oxid dusný (N₂O), trifluorid dusitý (NF₃), hexafluorid sírový (SF₆), hydrofluórované uhľovodíky (HFC) a perfluórované uhľovodíky (PFC), ktoré sú vyjadrené v ekvivalentných tonách oxidu uhličitého (CO₂e). Na stanovenie emisií CO₂e z týchto plynov boli tam, kde to bolo možné a účelné, použité faktory potenciálu globálneho otepľovania (GWP) zo Šiestej hodnotiacej správy Medzivládneho panelu pre zmenu klímy (IPCC AR6). Emisie týchto skleníkových plynov (priame aj nepriame) sa zaraďujú do jedného z troch rozsahov (rozsah 1, 2 a 3) emisií skleníkových plynov: Priame emisie pochádzajúce zo zdrojov, ktoré vlastní alebo kontroluje Skupina.

Emisie skleníkových plynov rozsahu 1

Do emisii skleníkových plynov rozsahu 1 patria priame emisie vznikajúce v stacionárnych a mobilných zdrojoch, fugitívne emisie a priame emisie, ktoré vznikajú následkom výroby alebo spracovania chemikálií a materiálov. V tabuľke

Elektrina dodaná do sústavy z neobnoviteľných a obnoviteľných zdrojov energie a ich podiely na celkovej dodávke do siete

Zdroj	Množstvo dodanej elektriny (MWh net)	Podiel (%)
Neobnoviteľné zdroje energie		
Jadrové elektrárne	17 930 846	95,32
Tepelné elektrárne	0	0
Obnoviteľné zdroje energie		
Vodné elektrárne	880 017	4,67
Fotovoltika	1 635	0,01
Biomasa	0	0
Spolu	18 812 498	100

sú prezentované kategórie oblasti rozsahu 1 a každá spoločnosť Skupiny, pre ktorú bola počítaná uhlíková stopa. Pri každej spoločnosti je vyznačené, ktoré kategórie boli zahrnuté do kalkulácie uhlíkovej stopy spoločnosti. Symbol „✓“ znamená, že kategória bola zahrnutá do

výpočtu. „N/A“ znamená, že kategória je pre danú spoločnosť nerelevantná s uvedením dôvodu. V prípade kategórií, pri ktorých nie je uvedený ani jeden zo symbolov „✓“ alebo „N/A“, je uvedený dôvod, pre ktorý v roku 2025 neboli emisie skleníkových plynov počítané, ale príslušná kategória je pre Skupinu relevantná.

Rozsah 1					
Kategória	SE	SEES	SEČR	OBSE	CVV
Kategória 1 (stacionárne zdroje)	✓	✓	✓	Zahrnuté v SE	Zahrnuté v SE
Kategória 2 (mobilné zdroje)	✓	N/A (elektrické autá zahrnuté v rozsahu 2)	Zahrnuté v SE	Zahrnuté v SE	Zahrnuté v SE
Kategória 3 (fugitívne emisie)	✓	✓	Nenastali žiadne úniky	Zahrnuté v SE	Zahrnuté v SE
Kategória 4 (priame procesné emisie)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

Vysvetlivky: SE – Slovenské elektrárne, SEES – Slovenské elektrárne – energetické služby, SEČR – Slovenské elektrárne Česká republika, OBSE – Ochrana a bezpečnosť SE, CVV – Centrum vedy a výskumu.

Oblasť, špecifikácia	Zdroje údajov použitých pre výpočet
Rozsah 1: stacionárne zdroje	Vstupné dáta: Spotrebované množstvo zemného plynu a nafty v dieselagregátoch vo vykazovanom roku. Emisné faktory: Emisné faktory pre spaľovanie zemného plynu v stacionárnych zdrojoch pochádzajú od dodávateľa SPP – distribúcia, a. s., a IPCC 2006. Emisné faktory pre spálenie nafty pochádzajú z IPCC 2006 a od Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky.
Rozsah 1: mobilné zdroje	Vstupné dáta: Spotrebovaná nafta a benzín jednotlivých vozidiel vo vlastníctve alebo pod kontrolou Skupiny vo vykazovanom roku. Emisné faktory: Emisné faktory pre spaľovanie nafty a benzínu pochádzajú z databázy Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky a DEFRA 2025.
Rozsah 1: fugitívne emisie	Vstupné dáta: Stav plynov v zariadeniach na začiatku a na konci vykazovaného roku (úniky). Emisné faktory: Potenciál globálneho otepľovania (GWP) pre jednotlivé skleníkové plyny využívané ako médiá v klimatizačných chladiacich zariadeniach a elektrických rozvádzačoch.

Emisie skleníkových plynov rozsahu 2

Emisie skleníkových plynov rozsahu 2 a 3

predstavujú nepriame emisie. Nepriame emisie sú tie emisie, ktoré vznikajú v dôsledku činnosti inej spoločnosti (teda emisie, ktoré nie sú pod kontrolou vykazujúcej Skupiny), ale činnosť, resp. produkt tejto spoločnosti je využívaný vykazujúcou Skupinou.

Medzi emisie skleníkových plynov rozsahu 2 patria

emisie skleníkových plynov súvisiace s výrobou energií a médií, ktoré Skupina nakupuje alebo získava (napr. elektrina, teplo, chlad, para).

V tabuľke sú prezentované kategórie emisií

skleníkových plynov rozsahu 2 a každá spoločnosť Skupiny, pre ktorú bola počítaná uhlíková stopa. Pri každej spoločnosti je vyznačené, ktoré kategórie boli zahrnuté do výpočtu uhlíkovej stopy spoločnosti. Symbol „✓“ znamená, že kategória bola zahrnutá do výpočtu. „N/A“ znamená, že kategória je pre danú spoločnosť nerelevantná s uvedením dôvodu. V prípade kategórií, pri ktorých nie je uvedený ani jeden zo symbolov „✓“ alebo „N/A“, je uvedený dôvod, pre ktorý v roku 2025 neboli emisie skleníkových plynov počítané, ale príslušná kategória je pre Skupinu relevantná.

Rozsah 2					
Kategória	SE	SEES	SEČR	OBSE	CVV
Kategória 1 (nakupovaná elektrina)	N/A*	✓	✓	Zahrnuté v rozsahu 1 SE	✓
Kategória 2 (nakupované teplo)	✓	N/A	N/A	N/A	N/A
Kategória 3 (nakupovaný chlad)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Kategória 4 (nakupovaná para)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

Vysvetlivky: SE – Slovenské elektrárne, SEES – Slovenské elektrárne – energetické služby, SEČR – Slovenské elektrárne Česká republika, OBSE – Ochrana a bezpečnosť SE, CVV – Centrum vedy a výskumu.

»»»

* Emisie skleníkových plynov z vlastnej výroby elektriny sú uvedené v rozsahu 1. Emisie skleníkových plynov rozsahu 2 odrážajú iba nákupy od externých dodávateľov, ktoré sú takmer nulové a nepredstavujú ani percento celkových emisií skleníkových plynov.

Oblasť, špecifikácia	Zdroje údajov použitých pre výpočet
Rozsah 2: nakupované teplo	Vstupné dáta: Množstvo nakúpeného tepla v kWh pre riaditeľstvo Slovenských elektrární konsolidovane. Emisné faktory: Emisný faktor nakúpeného tepla pre metódu na základe trhu pochádza priamo od dodávateľa tepla. Emisný faktor pre metódu na základe lokality pochádza z DEFRA 2025.
Rozsah 2: nakupovaná elektrina	Vstupné dáta: Spotrebované množstvo nakúpenej elektriny vo vykazovanom roku iba od externých dodávateľov. Emisné faktory: Emisný faktor založený na lokalite pochádza od European Environment Agency pre Slovenskú republiku a Českú republiku za rok 2024. Emisný faktor založený na trhu je nulový, keďže elektrina pochádza z vlastných zdrojov a je zahrnutá v emisiách skleníkových plynov rozsahu 1 a iba malý podiel pochádza z výkupu elektriny z fotovoltaických panelov. Emisný faktor založený na trhu použitý na stanovenie emisií skleníkových plynov z nakupovanej elektriny v Českej republike pochádza z portálu AIB pre Českú republiku pre reziduálny energetický mix.

Emisie skleníkových plynov rozsahu 3

Medzi emisie skleníkových plynov rozsahu 3 patria upstreamové emisie (emisie skleníkových plynov súvisiace s nakupovaným alebo získaným tovarom a službami, ktoré vznikajú až do momentu prijatia tovaru alebo služby vykazujúcou Skupinou), downstreamové emisie (emisie skleníkových plynov súvisiace s predaným tovarom a službami, ktoré vznikajú po ich predaji vykazujúcou Skupinou a prenose kontroly z vykazujúcej Skupiny na iný subjekt). V roku 2025 boli vykazované emisie za zdroje, nad ktorými má Skupina operačnú kontrolu. V kategóriách emisií skleníkových plynov rozsahu 3 sú uvedené aj položky, ktoré Skupina do svojho výpočtu nezahrnula. Dôvodom ich nezohľadnenia je skutočnosť, že predmetné aktivity nie sú vzhľadom na charakter vykonávanej hlavnej činnosti, ktorou je výroba elektriny, relevantné. Podiel primárnych údajov použitých na výpočet emisií skleníkových plynov v rozsahu 3

na konsolidovanej báze predstavuje 98,1 %. Pochádzajú z účtovných výkazov Skupiny, v ktorých je uvedená presná suma vynaložená na ich kúpu alebo počet nakúpených jednotiek, alebo prípadne presné spotrebované množstvo pohonných hmôt alebo jadrového paliva. Podiel emisií vypočítaných na základe údajov získaných priamo od dodávateľov na konsolidovanej báze je 43,1 %.

V tabuľke sú prezentované kategórie oblasti rozsahu 3 a každá spoločnosť Skupiny, pre ktorú bola počítaná uhlíková stopa. Pri každej spoločnosti je vyznačené, ktoré kategórie boli zahrnuté do kalkulácie uhlíkovej stopy spoločnosti. Symbol „✓“ znamená, že kategória bola zahrnutá do výpočtu. „N/A“ znamená, že kategória je pre danú spoločnosť nerelevantná s uvedením dôvodu. V prípade kategórií, pri ktorých nie je uvedený ani jeden zo symbolov „✓“ alebo „N/A“, je uvedený dôvod, pre ktorý v roku 2025 neboli emisie skleníkových plynov počítané, ale príslušná kategória je pre Skupinu relevantná.

Rozsah 3					
Kategória	SE	SEES	SEČR	OBSE	CVV
Kategória 1 (nakupované alebo získané tovary a služby)	✓	✓	✓	✓	✓
Kategória 2 (kapitálový (investičný) tovar)	✓	✓	Žiadne nákupy	Žiadne nákupy	Žiadne nákupy
Kategória 3 (činnosti súvisiace s palivom a energiou, ktoré nie sú zahrnuté v rozsahu 1 a rozsahu 2)	✓	✓	✓	Započítané v rámci SE	Započítané v rámci SE
Kategória 4 (preprava a distribúcia - upstream)	✓	Nie je možné oddeliť dopravu od nákupu tovaru	Nie je možné oddeliť dopravu od nákupu tovaru	Nie je možné oddeliť dopravu od nákupu tovaru	✓
Kategória 5 (odpad vznikajúci na prevádzke)	✓	✓	✓	✓	Zahrnuté v rámci SE
Kategória 6 (služobné cesty zamestnancov)	✓	✓	Zahrnuté v rozsahu 1 a 2, keďže využívajú len firemné autá	✓	Zahrnuté v rozsahu 1 SE
Kategória 7 (dochádzanie zamestnancov)	✓	✓	✓	✓	✓
Kategória 8 (prenajatý majetok - upstream)	✓	Zahrnuté v rozsahu 1 SE	Prenájom vozidiel zahrnutý v rozsahu 1 SE, služby týkajúce sa prenájmu kancelárskych priestorov zahrnuté v kategórii1	Zahrnuté v rozsahu 1 SE	✓
Kategória 9 (preprava a distribúcia - downstream)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)
Kategória 10 (spracovanie predaného produktu)	N/A (nevyrába žiadny fyzický produkt)	N/A (nevyrába žiadny fyzický produkt)	N/A (nevyrába žiadny fyzický produkt)	N/A (nevyrába žiadny fyzický produkt)	N/A (nevyrába žiadny fyzický produkt)

Kategória 11 (použití predaného produktu)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť, dodávaná energia koncovým zákazníkom je zahrnutá v kategórii 3)	✓	✓	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)
Kategória 12 (nakladanie s predaným produktom po konci jeho životnosti)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)	N/A (nerelevané pre danú spoločnosť)
Kategória 13 (prenajatý majetok - downstream)	Zahrnuté v rozsahu 1 a 2 , nedá sa oddeliť	Prenajímané fotovoltaické panely (emisie skleníkových plynov sú nulové)	N/A (neprenajíma majetok inému subjektu)	N/A (neprenajíma majetok inému subjektu)	N/A (neprenajíma majetok inému subjektu)
Kategória 14 (franšízy)	N/A (neprevádzkuje franšízy)	N/A (neprevádzkuje franšízy)	N/A (neprevádzkuje franšízy)	N/A (neprevádzkuje franšízy)	N/A (neprevádzkuje franšízy)
Kategória 15 (investície)	N/A (neinvestuje s cieľom dosiahnuť zisk)	N/A (neinvestuje s cieľom dosiahnuť zisk)	N/A (neinvestuje s cieľom dosiahnuť zisk)	N/A (neinvestuje s cieľom dosiahnuť zisk)	N/A (neinvestuje s cieľom dosiahnuť zisk)

Vysvetlivky: SE – Slovenské elektrárne, SEES – Slovenské elektrárne – energetické služby, SEČR – Slovenské elektrárne Česká republika, OBSE – Ochrana a bezpečnosť SE, CVV – Centrum vedy a výskumu.

Oblasť, špecifikácia	Zdroje údajov použitých pre výpočet
Rozsah 3, kat. 1: nakupované alebo získané tovary a služby	Vstupné dáta: Množstvo pitnej vody nakúpenej vo vykazovanom roku, množstvo alebo suma nakúpených alebo získaných tovarov nesúvisiacich s výrobnou činnosťou, služby a tovary súvisiace s výrobnou činnosťou. Emisné faktory: Emisný faktor vzťahujúci na objemovú jednotku množstva nakúpenej pitnej vody pochádza z britskej databázy DEFRA 2025. Emisné faktory pre tovary a materiály súvisiace aj nesúvisiace s výrobnou činnosťou a služby pochádzajú z databázy ADEME, DEFRA 2025, EXIOBASE 3.8.2. špecificky pre územie SR. Faktory pre niektoré významné položky z pohľadu vynaložených investícií a environmentálneho dopadu boli získané z databázy ecoinvent 3.11.
Rozsah 3, kat. 2: kapitálový tovar	Vstupné dáta: Nakúpené kapitálové tovary vo vykazovanom roku a ich hodnota v EUR. Emisné faktory: Emisné faktory vzťahujúce na hodnotu nákupu v EUR pochádzajú z databázy EXIOBASE 3.8.2. a ADEME. Emisný faktor vzťahujúci na hmotnosť pochádza z databázy ecoinvent 3.9.1.

Rozsah 3, kat. 3: činnosti súvisiace s palivom a energiou, ktoré nie sú zahrnuté v oblasti rozsahov 1 a 2	Vstupné dáta: Spotrebované množstvo nafty, benzínu a zemného plynu v rámci rozsahu 1 a jadrového paliva, ako aj spotrebované množstvo nakúpeného tepla. Spotrebované množstvo elektriny od externých dodávateľov. Množstvá palív: zemný plyn, teplo z jadrovej energie, zemného plynu a elektriny dodávaných koncovým zákazníkom. Spotrebované množstvo elektriny v rámci rozsahu 2. Percento strát pri prenose elektriny distribučnou sieťou v rámci krajiny boli vo výpočte zohľadňované. Emisné faktory: Emisné faktory pre palivá boli získané z databázy DEFRA 2025. Emisný faktor pre zemný plyn bol získaný z databázy ecoinvent 3.8. Faktory pre jadrové palivo pochádzajú z LCA analýzy výroby elektrickej energie v jadrových elektrárnach vo vlastníctve Slovenských elektrární. Emisný faktor pre nakúpené teplo pochádza z databázy DEFRA 2025 (metóda na základe lokality). Pre výpočet emisií zo spotrebovaného množstva elektriny pre vlastnú spotrebu boli emisné faktory pre elektrinu získané výpočtom životného cyklu energie z produkčného mixu podľa OKTE, Energetického regulačného úradu 2024, reliable-disclosure.org a DEFRA 2025, ku ktorému bol doplnený emisný faktor jadrovej energie z LCA analýzy výroby elektrickej energie z jadrových elektrární priamo pre Slovenské elektrárne a emisný faktor jadrovej energie z databázy ecoinvent 3.6. Od tohto emisného faktora bolo odpočítané množstvo priamych emisií, ktoré sú už zohľadnené v rozsahu 2. Emisné faktory pre ostatné palivá boli získané z DEFRA 2025 a z vlastných výpočtov LCA jadrovej energie vyrábanej v EBO a EMO.Na výpočet emisií zo strát pri prenose elektriny pre vlastnú spotrebu elektriny, ktorá bola nakúpená z externých zdrojov, bol použitý faktor z databázy Svetovej banky pre Slovenskú republiku a Českú republiku.
Rozsah 3, kat. 4: preprava a distribúcia (upstream)	Vstupné dáta: Náklady v EUR vynaložené na prepravu vo vykazovanom roku. Prejdená vzdialenosť, typ vozidiel zabezpečujúcich prepravu vo vykazovanom roku, priemerná spotreba vozidla, suma vynaložená na každú cestu. Emisné faktory: Emisné faktory vzťahujúce na sumu v EUR pochádzajú z databázy EXIOBASE 3.8.2. Využitie emisných faktorov vzťahujúcich na litre pochádzajúcich z BilanCarbone.
Rozsah 3, kat. 5: odpad vznikajúci na prevádzke	Vstupné dáta: Množstvá odpadu a odpadovej vody vyprodukovanej za rok 2025 na prevádzkach Slovenských elektrární a percentuálne podiely zhodnocovania, zneškodňovania odpadov alebo odovzdanie na opätovné použitie v jednotlivých prevádzkach. Emisné faktory: Emisné faktory zohľadňujúce spôsob nakladania s odpadom pochádzajú z databáz BilanCarbone, ADEME a DEFRA 2025.
Rozsah 3, kat. 6: služobné cesty zamestnancov	Vstupné dáta: Údaje o prepravnom prostriedku a prejdenej vzdialenosti v kilometroch za rok 2025, suma v EUR použitá na jednotlivé druhy dopravy, emisie CO ₂ kg/osoba za dopravu, náklady na hotely v EUR. Emisné faktory: Emisný faktor pre prenájom áut vzťahujúci na prejdenú vzdialenosť pochádzajú od Slovenského hydrometeorologického ústavu, aktualizované v NIR 2025. Emisné faktory vzťahujúce na sumu v EUR sú z databázy EXIOBASE 3.8.2. Emisné faktory pre autobus a vlak vzťahujúce na kilometer pochádzajú z DEFRA 2025
Rozsah 3, kat. 7: dochádzanie zamestnancov	Vstupné dáta: Emisie z dochádzania zamestnancov 2024, emisie na jedného zamestnanca, počet zamestnancov za 2025. Počet najazdených kilometrov za vykazovaný rok konkrétnymi druhmi dopravných prostriedkov. Emisné faktory: Využitie emisných faktorov vzťahujúcich na kilometer prejazdenej vzdialenosti konkrétnym typom dopravy z databázy DEFRA 2025.

Rozsah 3, kat. 8: prenajaté aktíva (upstream)	Vstupné dáta: Náklady na prenájom bez DPH v EUR/mesiac, počet mesiacov nájmu. Emisné faktory: Emisné faktory vzťahované na sumu v EUR pochádzajú z databázy EXIOBASE 3.8.2.
Rozsah 3, kat. 11: používanie predaného produktu	Vstupné dáta: Množstvo predaného zemného plynu Emisné faktory: Emisné faktory pre spaľovanie zemného plynu v stacionárnych zdrojoch pochádzajú od distribútora zemného plynu SPP – distribúcia, a. s., a IPCC 2006.

Celkové emisie skleníkových plynov

Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 1, 2 a 3 a celkové emisie skleníkových plynov

	2025
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 1 (t CO ₂ e)	9 109,65
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 2 podľa metódy založenej na lokalite (t CO ₂ e)	57,98
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 2 podľa metódy založenej na trhu (t CO ₂ e)	106,08
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 3 (t CO ₂ e)	272 183,75
Celkové emisie skleníkových plynov podľa metódy založenej na lokalite (t CO ₂ e)	281 351,37
Celkové emisie skleníkových plynov podľa metódy založenej na trhu (t CO ₂ e)	281 399,48

Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 1 za rok 2025 predstavovali 9 110 t CO₂e, z čoho 19,35 % emisií rozsahu 1 spadalo do regulovaného systému obchodovania s emisnými kvótami v rámci systému EU ETS. Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 2 predstavovali v roku 2025 množstvo 106 t CO₂e podľa trhovej metódy a 58 t CO₂e podľa lokality. Vzhľadom na ukončenie výroby v tepelných elektrárnach v predchádzajúcom období Skupina výrazne znížila produkciu priamych emisií a tento trend je možné pri aktuálnom energetickom mixe udržiavať.

Emisie skleníkových plynov rozsahu 2 sú vypočítané na základe metódy založenej na trhu s použitím emisného faktora priamo od dodávateľa, ktorý ho stanovil v súlade s národnou legislatívou. Emisie skleníkových plynov v rozsahu 2 zahŕňajú nakupované teplo zabezpečené od dodávateľa štandardnou zmluvou o centrálnom zásobovaní tepla, kde nie sú zabezpečené záruky pôvodu alebo podmienka výroby z obnoviteľných zdrojov energií.

Biogénne emisie oxidu uhličitého pohonných hmôt v roku 2025 boli v objeme 161,45 t.

Celkové emisie skleníkových plynov rozčlenené podľa rozsahov 1, 2 a významné emisie rozsahu 3

Retrospektívne					
	Východiskový rok	Porovnanie	2025	% N/ N-1	Ročný % cieľ/ východiskový rok
Emisie skleníkových plynov rozsahu 1					
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 1 (tCO ₂ e)	N/A	N/A	9 109,65	N/A	N/A
Percentuálny podiel rozsahu 1					
Emisie skleníkových plynov z regulovaného obchodovania s emisiami (%)	N/A	N/A	19,35	N/A	N/A
Emisie skleníkových plynov rozsahu 2					
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 2 podľa metódy založenej na lokalite (tCO ₂ e)	N/A	N/A	57,98	N/A	N/A
Hrubé emisie skleníkových plynov rozsahu 2 podľa metódy založenej na trhu (tCO ₂ e)	N/A	N/A	106,08	N/A	N/A
Významné emisie skleníkových plynov rozsahu 3					
Celkové hrubé nepriame emisie skleníkových plynov (rozsahu 3) (t CO ₂ e)	N/A	N/A	272 183,75	N/A	N/A
1. Zakúpený tovar a služby	N/A	N/A	54 208,46	N/A	N/A
2. Investičný tovar	N/A	N/A	78 277,65	N/A	N/A
3. Činnosti súvisiace s palivom a energiou (nezahrnuté v rozsahu 1 ani v rozsahu 2)	N/A	N/A	98 968,69	N/A	N/A
4. Preprava a distribúcia dodávateľom	N/A	N/A	87,16	N/A	N/A
5. Odpad vzniknutý v rámci činnosti	N/A	N/A	9 623,32	N/A	N/A
6. Služobné cesty	N/A	N/A	131,07	N/A	N/A

7. Dochádzanie zamestnancov	N/A	N/A	4 960,67	N/A	N/A
8. Majetok poskytnutý formou lízingu dodávateľom	N/A	N/A	2,43	N/A	N/A
9. Preprava odberateľom	N/A	N/A	-	N/A	N/A
10. Spracovanie predaných výrobkov	N/A	N/A	-	N/A	N/A
11. Použitie predaných výrobkov	N/A	N/A	25 924,31	N/A	N/A
12. Nakladanie s predanými výrobkami na konci ich životnosti	N/A	N/A	-	N/A	N/A
13. Majetok poskytnutý formou lízingu odberateľom	N/A	N/A	-	N/A	N/A
14. Franchisingové licencie	N/A	N/A	-	N/A	N/A
15. Investície	N/A	N/A	-	N/A	N/A
Celkové emisie skleníkových plynov (na základe trhu) (t CO ₂ e)	N/A	N/A	281 399,48	N/A	N/A
Celkové emisie skleníkových plynov (na základe lokality) (t CO ₂ e)	N/A	N/A	281 351,37	N/A	N/A

Intenzita emisií skleníkových plynov (celkové emisie plynov na čisté príjmy)

2025	
Celkové emisie skleníkových plynov (tCO ₂ e) na základe trhu	281 399,48
Celkové emisie skleníkových plynov (tCO ₂ e) na základe lokality	281 351,37
Čisté príjmy (mil. EUR)*	3 898,282
Pomer intenzity skleníkových plynov (tCO ₂ e/mil. EUR) na základe trhu	72,19
Pomer intenzity skleníkových plynov (tCO ₂ e/mil. EUR) na základe lokality	72,17

»»»

* Čisté príjmy sú uvedené v Konsolidovanej účtovnej závierke v položke Výnosy spolu z Výkazov ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2025.

Zverejnenia špecifické pre Skupinu

Skupina nemala v roku 2025 vymedzené merateľné, časovo ohraničené cieľové hodnoty a metriky týkajúce sa tém špecifických pre Skupinu, ani časový horizont pre ich určenie v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS.

Jadrová bezpečnosť

Spoločnosť má vypracovanú internú politiku upravujúcu jadrovú bezpečnosť, ktorá vymedzuje zodpovednosti a právomoci útvarov v oblasti jadrovej bezpečnosti. Jej účelom je popísať riadenie činností, špecifických postupov a povinností zamestnancov zodpovedných za jadrovú bezpečnosť v rámci Spoločnosti. Politika stanovuje povinnosť zamestnancov dodržiavať základné pravidlá bezpečnosti pri práci, etické pravidlá, pracovný poriadok a disciplínu, ako aj obozretnosť pri práci s dokumentmi. Prideluje im zodpovednosť za napĺňanie Integrovanej politiky Spoločnosti v oblasti jadrovej bezpečnosti. Zároveň rozdeľuje hlavné činnosti útvaru zodpovedného za jadrovú bezpečnosť do procesov, ako sú riadenie jadrovej bezpečnosti, radiačnej ochrany, havarijného plánovania a pripravenosti, systému nápravnej a preventívnej činnosti, samohodnotenia a benchmarkingu, využívania prevádzkových skúsenosti alebo ľudskej výkonnosti. Politika upravuje povinnosti Spoločnosti tak, aby boli v súlade s platnými normami (ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001) a zabezpečuje vysokú úroveň jadrovej bezpečnosti v Spoločnosti. Je záväzná pre všetky relevantné prevádzky (EBO, EMO) a útvary Spoločnosti. Politika sa zameriava na komplexné hodnotenie bezpečnosti prevádzky jadrových zariadení, vrátane uplatňovania riadiacich programov, dodržiavania administratívnych limitov a minimalizácie rizík pre zdravie a bezpečnosť zamestnancov aj verejnosti, hodnotí dodržiavanie legislatívnych požiadaviek, interných predpisov, kvalitu ľudského činiteľa a vplyv prevádzky na zdravie a bezpečnosť.

Definuje tiež strategické ukazovatele, ktorými sa hodnotí úroveň jadrovej bezpečnosti, napríklad dodržiavanie limitov a podmienok, bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, účinnosť systému radiačnej kontroly, ochrana pred požiarom a tvorba rádioaktívnych odpadov. Tieto ukazovatele sú samostatne vyhodnocované pre jednotlivé bloky jadrových elektrární. Súčasťou hodnotenia je aj sledovanie kultúry bezpečnosti, využívanie prevádzkových skúseností, samohodnotenie, systém nápravy a prevencie, ako aj spoľahlivosť ľudského činiteľa. Politika stanovuje povinnosť pravidelného vykonávania interných auditov jadrovej bezpečnosti a previerok, pričom výsledky týchto aktivít slúžia na zlepšovanie procesov a zvyšovanie úrovne jadrovej bezpečnosti. Zodpovedným za politiku v oblasti jadrovej bezpečnosti je manažér jadrovej bezpečnosti.

Dôležitým prvkom je aj nezávislé hodnotenie jadrovej bezpečnosti medzinárodnými expertmi, ktorí každoročne prinášajú v EBO a EMO v rámci Poradného výboru pre jadrovú bezpečnosť (NSAC) nezávislý pohľad na procesy a odporúčania na zlepšenie. Takéto návštevy posilňujú kultúru bezpečnosti a pomáhajú dosiahnuť vysoký štandard, ktorý je základom práce Spoločnosti. Prioritou zostáva bezpečná, stabilná a spoľahlivá prevádzka jadrových elektrární, pričom všetky kroky smerujú k posilneniu energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky v meniacich sa podmienkach európskeho trhu. V oblasti jadrovej bezpečnosti Skupina postupuje zodpovedne, buduje zásoby, diverzifikuje dodávky náhradných dielov a aktívne komunikuje s domácimi aj európskymi partnermi.

V roku 2025 nebola zaznamenaná žiadna prevádzková udalosť hodnotená stupňom INES 1 alebo vyšším (eventuálne prevádzkové udalosti mali veľmi nízky potenciálny dopad na jadrovú bezpečnosť).

Jadrové palivo

Interná procesná dokumentácia opisujúca jadrový palivový cyklus v Slovenských elektrárnach definuje jasné a podrobné procesy na bezpečné zabezpečenie jadrového paliva. Zahŕňa plánovanie nákupu paliva a spotreby na obdobie až 10 rokov, riadenie objednávok, evidenciu a skladovanie paliva, kontrolu kvality pri preberaní, licencovanie nového alebo zmeneného paliva v súlade s požiadavkami Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky, ako aj pravidelnú aktualizáciu údajov o jadrových materiáloch podľa legislatívy EÚ a Slovenskej republiky. Všetky činnosti sú rozdelené medzi špecializované útvary, ktoré zodpovedajú za zabezpečenie, licencovanie, evidenciu, kontrolu, manipuláciu a bezpečné využívanie jadrového paliva s dôrazom na dodržiavanie platných predpisov a bezpečnostných štandardov.

Vo svetle globálneho politického vývoja Slovenské elektrárne aktívne pristúpili k vyhľadávaniu alternatív k ruskému jadrovému palivu používanému v jadrových blokoch Spoločnosti. V tomto kontexte uzavreli v roku 2023 zmluvu na dodávky jadrového paliva s americkou spoločnosťou Westinghouse a v roku 2024 s francúzskou spoločnosťou Framatome. Nové palivo musí byť kompatibilné s prevádzkovanými reaktormi VVER 440 a jeho zavádzanie bude postupné, bez potreby zásadných technických úprav jadrových elektrární. Využívaniu paliva od alternatívnych dodávateľov bude predchádzať povoľovanie jeho použitia zo strany Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky.

V rámci diverzifikácie dodávok jadrového paliva Slovenské elektrárne uzavreli dlhodobú zmluvu s kanadskou spoločnosťou Cameco na dodávky prírodného hexafluoridu uránu (UF6) a konverzných služieb až do roku 2036. Dohoda zabezpečuje stabilný a spoľahlivý zdroj tejto kľúčovej suroviny od roku 2028. Súčasne v roku 2025 uzavreli Slovenské

elektrárne dlhodobú zmluvu so spoločnosťou Urenco Group, medzinárodným lídrom v oblasti obohacovania uránu. Zmluva zabezpečí obohacovanie prírodného UF6 a dodávky obohateného uránu pre výrobu jadrového paliva pre jadrové elektrárne v EBO a EMO až do polovice 30. rokov, čo predstavuje dôležitý krok pre diverzifikáciu dodávateľov jadrového paliva a posilnenie energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky.

Vďaka včasnému budovaniu zásob jadrového paliva majú Slovenské elektrárne v súčasnosti zabezpečenú prevádzku jadrových blokov na niekoľko rokov dopredu. Napriek tomu pokračujú v intenzívnej práci na diverzifikácii dodávateľov, aby minimalizovali riziká spojené s prípadnými výpadkami alebo politickými rozhodnutiami.

Odolnosť kritických subjektov

Keďže Slovenské elektrárne sú kritickým subjektom poskytujúcim základnú službu podľa zákona č. 367/2024 Z. z. o kritickej infraštruktúre a o zmene a doplnení niektorých zákonov, plnia povinnosti na úseku posudzovania rizík, prijímania opatrení na zaistení ochrany, odolnosti a funkčnosti kritickej infraštruktúry a hlásení závažných incidentov príslušnému ústrednému orgánu štátnej správy. Hoci tento zákon nadobudol účinnosť 1. 1. 2025, v plnom rozsahu sa tento právny režim bude na Spoločnosť uplatňovať až po uplynutí prechodného obdobia, teda výhľadovo až v priebehu roku 2026.

V tomto svetle sa Spoločnosť interne pripravuje na nové legislatívne požiadavky vyplývajúce z predmetného zákona, ktorý však z jej pohľadu predstavuje skôr aktualizáciu a sfunkčnenie existujúceho rámca pre ochranu a odolnosť kritickej infraštruktúry, než nový typ povinností v tejto oblasti. Slovenské elektrárne totiž dlhodobo prevádzkujú robustné systémy riadenia rizík v tejto oblasti.

Odolnosť Slovenských elektrární pri incidentoch, ktoré môžu ohroziť poskytovanie základnej služby, je interne riešená v internej politike upravujúcej technickú, organizačnú a personálnu pripravenosť Spoločnosti na mimoriadne udalosti a významné incidenty tak, aby bola zaistená kontinuita činností a obnova kritických procesov Spoločnosti. Dôležitou súčasťou tohto rámca sú plány kontinuity činností, havarijné plány, krízové cvičenia a spolupráca so štátnymi orgánmi, ktoré spoločne umožňujú systematicky znižovať riziká a dlhodobo zabezpečovať spoľahlivú

dodávku elektriny aj pri častejších extrémnych situáciách. Jednotlivé opatrenia, ktorými Spoločnosť reaguje na hrozby z pohľadu kritickej infraštruktúry, zohľadňujúc relevantné prírodné riziká a riziká spôsobené ľudskou činnosťou (vrátane kybernetických a digitálnych rizík, nehôd alebo prírodných katastrof), sú detailnejšie popísané v kapitole *Zverejnenia špecifické pre Skupinu* (podkapitola *Kybernetická bezpečnosť*) a v kapitole *E1-3 Opatrenia a zdroje súvisiace s politikami v oblasti zmeny klímy*.

Znečisťovanie

Prehľad identifikovaných významných vplyvov

Environmentálne záťaž (negatívny vplyv)
Znečistenie zo skládok a odkalísk (negatívny vplyv)
Rekultivácie skládok a odkalísk (pozitívny vplyv)

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí

Obnova a rekultivácie vlastných priemyselných lokalít (riziko)
Environmentálne záťaž (riziko)
Environmentálne havárie (riziko)

E2-1 Politiky týkajúce sa znečisťovania životného prostredia

Na politiky týkajúce sa znečisťovania životného prostredia sa primerane vzťahujú všeobecné zverejnenia k integrovanému systému manažérstva popísané v kapitole *E1-2 Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy*.

Vo vzťahu k znečisťovaniu životného prostredia obsahuje Integrovaná politika Spoločnosti nasledovné zásady a princípy, ktorými sú Slovenské elektrárne pri svojej činnosti viazané:

- prispievať k ochrane životného prostredia technologicky zmysluplným znižovaním emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy s dôrazom na prevenciu znečisťovania a ochranu biodiverzity,
- zodpovedne riadiť používanie chemických látok a
- aktívne a efektívne riešiť negatívne dôsledky svojich činností vzniknutých v minulosti.

Hlavné politiky Spoločnosti v oblasti znečisťovania životného prostredia sú zamerané na riadenie environmentálnych záťaží, ukončovanie prevádzky tepelných elektrární a súvisiacich lokalít, manažment chemických látok, riadenie závažných priemyselných havárií a havarijné plánovanie, predchádzanie environmentálnym škodám a riadenie nezhôd a nápravných a preventívnych činností.

Spoločnosť má spracovanú osobitnú internú politiku na riadenie environmentálnych záťaží, v ktorej sú stanovené postupy pre environmentálne činnosti súvisiace s environmentálnymi záťažami, za vznik ktorých je v súlade s požiadavkami právnych predpisov Slovenskej republiky zodpovedná Spoločnosť v areáloch Slovenských elektrární a mimo nich v nadväznosti na jej environmentálne aspekty. Táto politika stanovuje

zodpovednosti a právomoci zamestnancov pri identifikácii, registrácii, prieskume, sanácii a následnom monitoringu environmentálnej záťaže. V Spoločnosti sa vedie register všetkých environmentálnych záťaží, ktoré boli spôsobené činnosťou Slovenských elektrární. Register obsahuje základné identifikačné znaky konkrétnej environmentálnej záťaže, dôvody zaradenia lokality do registra, stav riešenia a hypertextové odkazy na dokumenty, ktoré je pre každú environmentálnu záťaž potrebné spracovať v zmysle platnej legislatívy.

Spoločnosť má spracované politiky na ukončovanie prevádzky tepelných elektrární: Plán ukončenia činností v prevádzke, uzatváranie areálu ENO po ukončení výroby a Plán ukončenia činností v prevádzke, uzatváranie areálu EVO po ukončení výroby. Plány popisujú spôsoby uvádzania areálov tepelných elektrární do uspokojivého stavu z pohľadu životného prostredia, odstraňovanie znečistenia na relevantných miestach a časový harmonogram plánovaných prác. Plány schválila Slovenská inšpekcia životného prostredia, ktorá každoročne kontroluje ich plnenie. Spoločnosť je každoročne povinná zasielať Slovenskej inšpekcii životného prostredia správu o vykonaných prácach.

Manažment chemických látok je v Slovenských elektrárnach upravený internou politikou, ktorej hlavným cieľom je vymedziť postupy zaobchádzania s chemikáliami v závodoch a prevádzkach Spoločnosti, a tak zabezpečiť vysoký stupeň ochrany ľudského zdravia a životného prostredia pred nežiadúcimi účinkami chemických látok a zmesí. Opisuje procesy výberu, obstarávania, schvaľovania, používania a akejkoľvek inej manipulácie s chemikáliami vrátane ich nahrádzania a vyradovania prostredníctvom odpadového hospodárstva jednotlivých závodov. Slovenské elektrárne pomocou zavedených interných postupov týkajúcich sa manažmentu chemických látok dodržiavajú povinnosti vyplývajúce z legislatívy

Slovenskej republiky i Európskej únie.

Vo vzťahu k environmentálnym haváriám dbá Spoločnosť na predchádzanie incidentom a núdzovým situáciám a v súlade s internými predpismi eviduje všetky environmentálne udalosti a skoroudalosti. Podľa závažnosti jednotlivých udalostí pristupuje k ich okamžitému riešeniu a prijíma preventívne opatrenia na zamedzenie budúceho výskytu akejkoľvek situácie s dopadom na ľudí a životné prostredie.

Pre každú prevádzku Spoločnosti sú spracované havarijné plány, resp. plány preventívnych opatrení, ktoré slúžia na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku znečisťujúcich látok do životného prostredia a na stanovenie postupu v prípade ich úniku. Ich účelom je stanoviť postupy na prevenciu havárií, ich zdolávanie a, v prípade ich vzniku, na zmierňovanie a odstraňovanie ich následkov na život a zdravie ľudí, majetok a životné prostredie. Tieto plány stanovujú povinnosti a zodpovednosti na všetkých stupňoch riadenia, spôsoby odstraňovania vzniknutého znečistenia a metodiku na stanovenie nápravných a preventívnych opatrení. Havarijné plány sú pravidelne aktualizované a sú schvaľované Slovenskou inšpekciou životného prostredia.

Spoločnosť má zavedenú politiku riadenia prevencie závažných priemyselných havárií, ktorej účelom je stanoviť postupy a pravidlá pri zabezpečovaní prevencie závažných priemyselných havárií v závodoch a prevádzkach Slovenských elektrární, na ktoré sa vzťahuje zákon č. 128/2015 Z. z. o prevencii závažných priemyselných havárií a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. V roku 2025 sa táto politika a z nej vyplývajúce povinnosti vzťahovali na EMO a EBO. Politika špecifikuje úlohy, zodpovednosti a právomoci zamestnancov, ktorí riadia, vykonávajú a kontrolujú činnosti ovplyvňujúce riziká vyplývajúce z možnosti vzniku závažnej priemyselnej havárie súvisiace s činnosťami,

zariadeniami a procesmi Spoločnosti.

Okrem toho má Spoločnosť zavedenú politiku pre prípad vzniku environmentálnej škody. Každý zamestnanec, ktorý má podozrenie na vznik environmentálnej škody v areáloch a objektoch Slovenských elektrární alebo mimo nich, je povinný, za predpokladu, že pôvodcom environmentálnej škody sú Slovenské elektrárne, oznámiť túto skutočnosť príslušným útvarom Spoločnosti. Ak sa potvrdí vznik environmentálnej škody, všetky následné postupy sa riadia zákonom č. 359/2007 Z. z. o prevencii a náprave environmentálnych škôd a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Spoločnosť má zabezpečené finančné krytie zodpovednosti za environmentálnu škodu formou vinkulovaných finančných prostriedkov určených výlučne na riešenie a nápravu prípadnej environmentálnej škody.

E2-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti so znečisťovaním životného prostredia

Podľa internej politiky upravujúcej environmentálne aspekty opísanej v kapitole *E1-2 Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy* sú v Spoločnosti identifikované aspekty s vplyvom na znečisťovanie. Ide predovšetkým o odstraňovanie environmentálnych záťaží, ukončovanie prevádzok, monitorovanie stavu znečisťovania ovzdušia a vôd a o manipuláciu s nebezpečnými a znečisťujúcimi látkami. Podľa internej politiky upravujúcej environmentálne ciele má Spoločnosť vymedzené opatrenia v oblasti znečisťovania zložiek životného prostredia, medzi ktoré patrí napríklad rekonštrukcia čistiarní odpadových vôd, výmena záchytných nádrží, opravy spevnených plôch, rekultivácie skládok a odkalísk

a zamedzenie únikov znečisťujúcich látok.

Environmentálne záťaže

Od roku 2003 Slovenské elektrárne priebežne riešia problematiku environmentálnych záťaží vo svojich prevádzkach. Za toto obdobie preinvestovali na riešenie environmentálnych záťaží viac ako 14 miliónov EUR.

Pozornosť Spoločnosti sa v tejto oblasti zameriava predovšetkým na lokality tepelných elektrární ENO a EVO, kde sa vzhľadom na spôsob výroby elektriny a tepla, ako aj ich dlhoročnú prevádzku, nachádza najväčšie množstvo identifikovaných environmentálnych záťaží. Spoločnosť sa tiež venuje súvisiacim prevádzkam, ako sú skládky a odkaliská alebo niektoré rozvodne vodných elektrární. Slovenské elektrárne sú určené

Zoznam environmentálnych záťaží v zodpovednosti Skupiny

Názov	Závod	Stav
1. Mazutová kotolňa EVO I	EVO	Lokalita po sanácii
2. Bývalé stáčanie mazutu	EVO	Lokalita po sanácii
3. Centrálna časť areálu	EVO	Lokalita po sanácii
4. Remíza lokomotív	EVO	Lokalita v monitoringu, sanácia plánovaná na roky 2026-2027
5. Odkalisko TPZ	EVO	Sanácia prebieha od roku 2024
6. Západný okraj prevádzkovej budovy EVO I, EVO II a okolie	EVO	Sanácia prebiehala od roku 2021, ukončená v roku 2025
7. Severný okraj prevádzkovej budovy EVO I a okolie	EVO	Lokalita v monitoringu, sanácia plánovaná po roku 2030
8. Pôvodné odkalisko	ENO	Lokalita po sanácii
9. Dočasné odkalisko	ENO	Sanácia ukončená, prebieha monitoring
10. Výhrevňa lokomotív	ENO	Lokalita po sanácii
11. Mazutové hospodárstvo ENO A	ENO	Lokalita po sanácii
Mazutové hospodárstvo ENO B	ENO	Lokalita po sanácii
13. Filtračná stanica	ENO	Lokalita po sanácii
14. Rozvodne A, B, C	ENO	Lokalita v monitoringu
15. Zemiansky potok – znečistenie brehu a koryta	ENO	Lokalita po sanácii
16. Skládka neaktívnych kalov Pastuchov	EBO	Lokalita po sanácii

ako zodpovedná osoba za vznik celkovo 16 environmentálnych záťaží.

Skutočnosť, že zo šiestnástich zaregistrovaných environmentálnych záťaží v Slovenských elektrárnach je už dvanásť po úspešnej rekultivácii alebo sanácii, je dôkazom aktívneho prístupu Spoločnosti k riešeniu problematiky environmentálnych záťaží.

Medzi najvýznamnejšie aktivity za rok 2025 patrilo pokračovanie sanácie na Odkalisku trosko-popolovej zmesi (ďalej len „TPZ“) EVO, ukončenie sanácie v lokalite Západný okraj prevádzkovej budovy EVO I, výmena reakčných náplní a pokračovanie monitoringu v okolí reakčnej bariéry pri Dočasnóm odkalisku ENO. V roku 2025 bolo na riešenie environmentálnych záťaží a súvisiacich projektov vynaložených 6 382 844 EUR z vlastných zdrojov Spoločnosti.

V súvislosti s environmentálnymi záťažami Spoločnosť v roku 2025 zabezpečila riešenie nasledujúcich lokalít:

Západný okraj prevádzkovej budovy EVO I a okolie

V rokoch 2016 – 2017 bol v areáli EVO realizovaný geologický prieskum, ktorý potvrdil existenciu environmentálnej záťaže Západný okraj prevádzkovej budovy EVO I a okolie. V lokalite bolo potvrdené znečistenie podzemnej vody znečisťujúcimi látkami – chlórovanými alifatickými uhľovodíkmi a karcinogénnym vinylchloridom. Toto znečistenie zasahuje do viacerých objektov areálu EVO. Na elimináciu environmentálneho rizika štúdia realizovateľnosti stanovila, že je potrebné znížiť a obmedziť kontamináciu na úroveň cieľových limitov sanácie. Sanácia prebiehala metódou ex situ použitím metódy sanačného čerpania podzemnej vody a jej ošetrovania od prchavých látok (air stripping). Sanačné čerpanie je jednou zo základných metód čistenia podzemných vôd ex situ. Znečistená podzemná voda sa čerpala zo zvodneného

horninového prostredia na povrch, kde sa čistila v stripovacej kolóne. Znečisťujúce látky sa zachytávali vo filtroch s aktívnym uhlím. Sanačná technológia bola v prevádzke nepretržite od júla 2021 do decembra 2025. Posledné kontrolné vzorky podzemných vôd boli odobraté začiatkom decembra 2025. Výsledky potvrdili, že sa aj napriek vysokým počiatočným koncentráciám znečisťujúcich látok v podzemných vodách podarilo dosiahnuť cieľové hodnoty sanácie. Sanáciou v lokalite Západný okraj prevádzkovej budovy EVO I a okolie bolo eliminované environmentálne riziko na prijateľnú úroveň plne v súlade s platnou legislatívou.

Spoločnosť vynaložila v roku 2025 na túto sanáciu 269 462 EUR a na plánované obdobie rokov 2026 až 2028 vyčlenila ďalšie finančné prostriedky vo výške 50 000 EUR.

Odkalisko TPZ EVO

Environmentálna záťaž na odkalisku TPZ EVO bola identifikovaná počas pravidelného monitoringu podzemných vôd a potvrdená pri spracovaní rizikovej analýzy v roku 2008. V lokalite je kontaminovaná podzemná a povrchová voda v Laborci a v drenážnych šachtách. Kontaminujúcimi látkami sú amónne ióny, dusičnany, hliník. Bola tu nameraná vyššia hodnota chemickej spotreby kyslíka a pH.

V rokoch 2021 – 2023 prebiehala v lokalite geologická úloha zameraná na odstránenie prioritných kontaminantov z vôd odkaliska TPZ EVO. Cieľom bolo zhodnotenie stavu životného prostredia a návrh najvhodnejších spôsobov sanácie. Ako najvhodnejšia metóda bola zvolená prirodzená monitorovaná atenuácia, ktorá na odstránenie kontaminácie využíva prirodzené procesy bez vonkajšej podpory.

Výhodou využitia metódy prirodzenej atenuácie (ďalej len „MPA“) je minimálny zásah do miesta realizácie, čo je významné z hľadiska

zachovania integrity hrádzového systému.. Pri aplikácii metódy nevzniká sanačný odpad a nie je potrebný jeho následný odvoz alebo likvidácia. Neoddeliteľnou súčasťou sanácie metódou prirodzenej atenuácie je sledovanie hydrodynamickej a hydrogeochemickej situácie v prostredí, ktoré zahŕňa monitorovanie koncentrácie prioritných látok, migrácie znečistených látok vrátane sledovania hladín vôd v telese odkaliska a zmien hladiny v recipiente. Na základe výsledkov pilotného pokusu bol aktualizovaný plán prác pre odkalisko ako environmentálnu záťaž. V pláne prác bola navrhnutá ako najvhodnejšia sanácia MPA, ktorá musí prebiehať až do doby dosiahnutia cieľových hodnôt sanácie, zatiaľ je schválená na 10 rokov. Až po 10-ročnom cykle monitorovania a na základe výsledkov sanácie bude rozhodnuté o spôsobe rekultivácie odkaliska. Navrhovaný postup schválil v roku 2024 Okresný úrad Košice. Od roku 2024 prebieha sanácia metódou MPA, ktorá zahŕňa monitorovanie koncentrácií prioritných znečisťujúcich látok a indikatívnych ukazovateľov v určených monitorovacích objektoch a sledovanie hydrogeochemických a hydrodynamických parametrov. Monitoring potvrdzuje znečistenie podzemnej vody prioritnými znečisťujúcimi látkami molybdén a amónne ióny predovšetkým v prevládajúcom smere prúdenia podzemnej vody, preto je nevyhnutné naďalej sledovať vývoj znečistenia.

Spoločnosť vynaložila v roku 2025 na túto sanáciu 73 438 EUR a na plánované obdobie rokov 2026 až 2035 vyčlenila ďalšie finančné prostriedky vo výške 740 000.

Predpolie Dočasného odkaliska ENO

Podrobný prieskum Dočasného odkaliska ENO potvrdil znečistenie podzemných vôd arzénom, bórom a molybdénom. Vzhľadom na vysoké hodnoty znečisťujúcich látok dochádza k trvalému dotovaniu podzemných vôd znečisťujúcimi látkami z odkaliska, preto bolo potrebné zamedziť

penikaniu silno kontaminovaných vôd z odkaliska do okolia realizáciou sanačného opatrenia – čiastočnej izolácie územia s využitím reakčnej bariéry. V súlade s rozhodnutím Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky bola v lokalite bola v roku 2021 vybudovaná reakčná bariéra v dĺžke približne 200 m. Bariéra pozostáva z podzemnej tesniacej steny a reakčných brán. Podzemná tesniaca stena bola vybudovaná tryskovou iniektážou, pôsobením usmerneneho prúdu suspenzie vnikajúcej do zeminy veľkou rýchlosťou a pod tlakom. Celková dĺžka bariéry je 205 m, plocha bariéry je 2 256,5 m² a hĺbka bariéry je od 7,4 m do 14,50 m podľa hĺbky nepriepustného podlažia. V bariére je celkom 6 priepustných reakčných brán, v ktorých sa nachádza spolu 84 reakčných studní. Reakčná náplň bola zvolená podľa výsledkov pilotného pokusu. Ako optimálny materiál zabezpečujúci požadované zníženie koncentrácie sledovaných ukazovateľov boli overené železné piliny. V miestach zvýšených filtračných rýchlostí bolo doplnené elementárne železo. Počas prevádzkového monitoringu účinnosti reakčnej bariéry sa odoberali vzorky horninového prostredia, podzemných a povrchových vôd, ale aj materiálu z reakčných brán. Kontrolovali sa predovšetkým obsahy arzénu, bóru a molybdénu, v prípade reakčného materiálu aj ekotoxická. Výsledky laboratórnych analýz vo všetkých odobratých vzorkách potvrdzujú výrazné zníženie koncentrácií arzénu za reakčnou bariérou. Účinnosť odstraňovania arzénu z podzemných vôd dosahuje viac ako 80 %. V rámci prác boli odobraté aj vzorky vody z vrtov na kúpalisku Chalmová, teda v senzitívnejšom území nachádzajúcom sa v smere prúdenia podzemnej vody. Obsah arzénu v areáli kúpaliska Chalmová dosahoval hodnoty na úrovni pitnej vody.

Na dlhodobé dosahovanie akceptovateľnej miery environmentálneho a zdravotného rizika Spoločnosť zabezpečila dlhodobú kontrolu a prevádzku reakčnej bariéry, pravidelne kontroluje efektivitu znižovania a v prípade

prekročenia prípustnej koncentrácie realizuje výmenu reakčnej náplne. Kvartálny monitoring bariéry prebieha od roku 2022.

Na základe výsledkov kontrolného monitoringu podzemných vôd z dôvodu postupného vyčerpania sorpčnej a reaktívnej kapacity pilín v dôsledku ich oxidácie a zníženia účinnosti bariéry pri odstraňovaní arzénu Spoločnosť v roku 2025 zabezpečila výmenu reakčnej náplne vo všetkých reakčných bránach geochemickej bariéry. Náplň tvorená aktivovanými železnými pilinami slúži na viazanie a odstránenie arzénu z prúdiacej podzemnej vody prostredníctvom redoxných reakcií a tvorby stabilných zlúčenín arzénu s oxidmi železa.

Výsledky kontrolného monitoringu, ktorý bol vykonávaný aj v roku 2025, potvrdzujú vysokú účinnosť odstraňovania znečisťujúcej látky (arzénu) z podzemných vôd. Vybudovaný ochranný sanačný prvok – reakčná bariéra – má výrazne pozitívny vplyv na senzitívne územie kúpeľov Chalmová, ako aj rieku Nitra.

Spoločnosť vynaložila v roku 2025 na tieto aktivity 121 200 EUR a na plánované obdobie rokov 2026 až 2035 vyčlenila ďalšie finančné prostriedky vo výške 562 667 EUR.

Ukončovanie prevádzky ENO a uzatváranie súvisiacich lokalít

Od 1. 1. 2024 je odstavená prevádzka tepelnej elektrárne ENO. S ukončením prevádzky elektrárne nesúvisí iba uzavretie samotného areálu elektrárne, ale aj ukončenie prevádzky súvisiacich lokalít, ktorými sú Definitívne odkalisko ENO a skládka stabilizátu umiestnená na Dočasnóm odkalisku ENO. Súvisiace lokality musia byť po ukončení prevádzky vhodným spôsobom zrekultivované a spolu s areálom elektrárne uvedené do neškodného stavu. Postupne prebehli procesy posudzovania vplyvov na životné prostredie, ktoré posúdili všetky možné vplyvy na životné prostredie v súvislosti s ukončovaním prevádzky a rekultiváciou

súvisiacich lokalít. Rozhodnutia zo zisťovacieho konania predstavujú dôležité stanoviská, ktoré potvrdzujú správnosť smerovania uvedených projektov.

Počas roka 2025 prebiehali aktivity v súvislosti s ukončením prevádzky ENO. Pre areál závodu sa pozornosť sústredila na plnenie povinností z rozhodnutia Slovenskej inšpekcie životného prostredia, ktoré bolo vydané koncom roka 2023. V rámci integrovaného povolenia inšpekcia stanovila podmienky na uvedenie areálu ENO do uspokojivého stavu z pohľadu životného prostredia. Za činnosti najväčšieho rozsahu v rámci uvádzania areálu do uspokojivého stavu bolo považované najmä odčerpávanie a likvidácia olejov z odstavených prevádzok ENO a vyčistenie a uvedenie hospodárstva ťažkého vykurovacieho oleja do bezpečného a neškodného stavu (ťažký vykurovací olej bol používaný na nábeh výrobných blokov a stabilizáciu horenia počas prevádzky). Časti technológie kontaminované ťažkým vykurovacím olejom, a to najmä v strojovni mazutového hospodárstva ENO A a ENO B, ktoré nebolo možné vyčistiť, boli postupne zdemontované a odvezené na likvidáciu. Od zostatkov ťažkého vykurovacieho oleja boli následne vyčistené zásobné nádrže, potrubné rozvody a stáčacie rampy vrátane havarijných nádrží. V rozsahu prác bolo zahrnuté aj vyčistenie nádrží čističky zaolejovaných odpadových vôd. Turbínové, transformátorové a prevodové oleje boli postupne odčerpávané z odstavených prevádzok a následne odpredávané formou elektronickej aukcie za účelom ďalšieho zhodnotenia, prípadne využitia. Tieto činnosti boli ukončené v priebehu roka 2025.

V roku 2025 boli prehodnocované možnosti uvedenia Definitívneho odkaliska ENO do uspokojivého stavu z pohľadu životného prostredia, pričom bol ako najvhodnejší spôsob zvolený variant štandardnej rekultivácie. Následne bolo zabezpečené spracovanie

projektovej dokumentácie pre rekultiváciu odkaliska vrátane konečného geometrického zamerania. Po spracovaní a odovzdaní projektovej dokumentácie v októbri 2025 sa začala príprava a kompletizácia žiadosti o zmenu integrovaného povolenia, ktorého súčasťou bude stavebné povolenie na rekultiváciu. Zároveň prebiehali práce na výbere zhotoviteľa rekultivácie.

Pre skládku stabilizátu sa v roku 2025 pozornosť sústreďovala na zabezpečenie rekultivácie skládky inertného odpadu podľa zákona o odpadoch. V júli 2024 bolo vydané stavebné povolenie a v septembri 2024 vydal Okresný úrad Prievidza súhlas na uzavretie skládky odpadov, vykonanie jej rekultivácie a následné monitorovanie po uzavretí skládky odpadov. Po nadobudnutí právoplatnosti obidvoch rozhodnutí bola zahájená rekultivácia skládky. Rekultivácia sa vykonáva podľa schválenej projektovej dokumentácie pre skládku stabilizátu, pričom sa na pláň skládky naväza rekultivačná vrstva zeminy v hrúbke minimálne 1,0 m, ktorá bude pre zabezpečenia spoľahlivého odtoku dažďovej vody vyspádovaná 1 % sklonom. Skládka stabilizátu je rozdelená na skládku č. 1 a skládku č. 2. Celkový projektovaný objem zeminy určenej na rekultiváciu predstavuje 181 700 m³ (88 250 m³ na skládku č. 1 a 93 450 m³ na skládku č. 2). Zabudovanie zeminy v projektovanom objeme do rekultivačnej vrstvy v hrúbke min. 1,0 m bolo na skládke č.2 zrealizované do konca októbra 2025. Od tohto obdobia pokračovalo navážanie zeminy len na skládku č. 1, ktorá bola do konca decembra 2025 zavezená zeminou na 70 % projektovaného objemu. Do rozsahu projektu rekultivácie skládky sú zahrnuté aj nasledovné činnosti: zrovnanie povrchu zemiáka o ploche cca 3,5 ha (plocha medzi skládkou č. 1 a skládkou č. 2, objem premiestnenej zeminy na zarovnanie povrchu dosiahol 7 840 m³), úprava prístupových komunikácií na skládku č. 2, čistenie komunikácií a obvodových rigolov. Niektoré z týchto činností boli realizované v priebehu

roku 2025 a ukončované budú v roku 2026. Na rekultiváciu sa používa zemina z okolitých lokalít, ktorá má potrebné fyzikálno-chemické vlastnosti. Po navesení rekultivačnej vrstvy bude povrch upravený zatrávením. Súhlas na vykonanie rekultivácie skládky platí do 31. 8. 2029, ukončenie rekultivácie sa však predpokladá už v roku 2026.

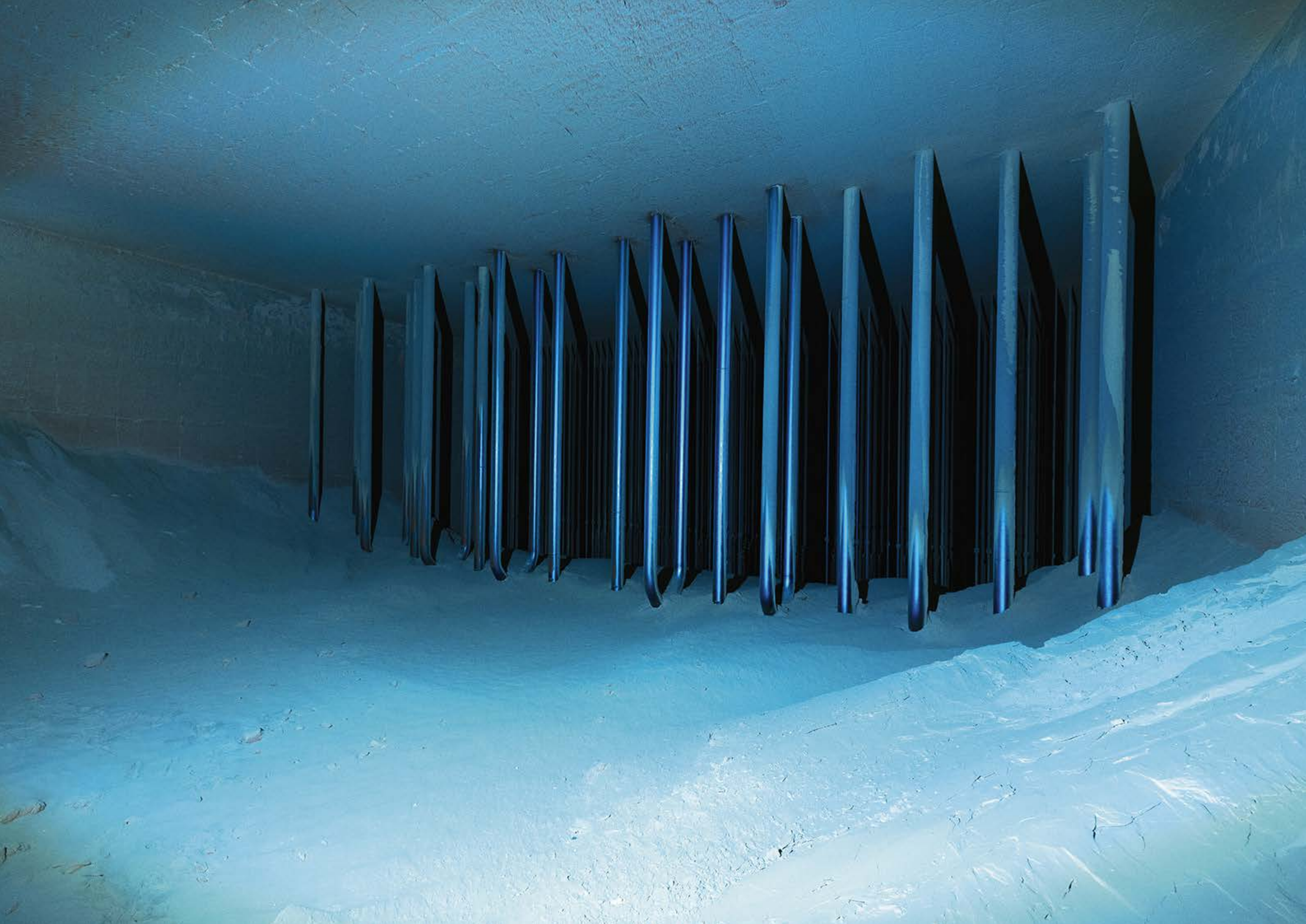
V roku 2025 bola ukončená skúšobná prevádzka zariadenia na úpravu drenážnych vôd z odkalísk ENO, a to vydaním kolaudačného rozhodnutia. Na tieto účely Spoločnosť vynaložila 44 962 EUR.

Na činnosti súvisiace s ukončovaním prevádzky ENO a uzatváraním súvisiacich lokalít Spoločnosť v roku 2025 vynaložila 4 166 397 EUR a na plánované obdobie rokov 2026 až 2035 vyčlenila ďalšie finančné prostriedky vo výške 18 420 089 EUR.

Ukončovanie prevádzky EVO a uzatváranie súvisiacich lokalít

Ku koncu marca 2024 bola ukončená aj prevádzka tepelnej elektrárne EVO. Postupne prebiehali procesy posudzovania vplyvov na životné prostredie, ktoré posúdili vplyvy ukončovania prevádzky a rekultivácie súvisiacich lokalít na životné prostredie. Bol vypracovaný Plán ukončenia činností v prevádzke, ktorý popisuje podrobný harmonogram uvádzania areálu do uspokojivého stavu z pohľadu životného prostredia. Na základe predloženého plánu vydala v roku 2025 Slovenská inšpekcia životného prostredia integrované povolenie, v ktorom stanovila podmienky pre zabezpečenie vysokej úrovne ochrany životného prostredia počas ukončovania prevádzky. Spoločnosť postupne realizuje povinnosti vyplývajúce z rozhodnutia Slovenskej inšpekcie životného prostredia a potrebné kroky na uvedenie lokality do uspokojivého stavu.

K ukončeniu prevádzky EVO sa vzťahuje okrem



uzavretia samotného areálu aj ukončenie prevádzok súvisiacich lokalít, ktorými sú Odkalisko TPZ a zložisko stabilizátu. Na rekultiváciu zložiska stabilizátu boli v roku 2025 vypracované odborné posudky a dokončené súťažné podklady na výber zhotoviteľa rekultivácie, ktorý sa začal v júli 2025. Na základe pdokumentov poskytnutých zo strany Spoločnosti vydal Okresný úrad Michalovce v septembri 2025 súhlas na uzavretie skládky odpadov, vykonanie jej rekultivácie a následné monitorovanie po uzavretí skládky odpadov. Začatie realizácie projektu je plánované na rok 2026 a ukončenie je rozhodnutím stanovené na september 2030.

V prípade Odkaliska TPZ je možnosť rozhodnutia o spôsobe rekultivácie posunutá na rok 2034 vzhľadom k prebiehajúcej sanácii a potrebe zváženia výsledkov sanácie pri rozhodovaní o najvhodnejšom spôsobe rekultivácie. Napriek tomu sa Spoločnosť v roku 2025 pri odkalisku TPZ zamerala na vytvorenie legislatívnych možností pre odťažbu uloženého materiálu (odpadu) a prieskum trhu s cieľom potvrdiť záujem externých spoločností o tento materiál, jeho zhodnotenie a následné využitie v iných priemyselných odvetviach.

V roku 2025 bol dokončený aj projekt rekonštrukcie biologickej čistiare odpadových vôd EVO a zariadenie bolo uvedené do skúšobnej prevádzky.

Spoločnosť vynaložila v roku 2025 na činnosti súvisiace s ukončovaním prevádzky EVO a uzatváraním súvisiacich lokalít 1 707 385 EUR a na plánované obdobie rokov 2026 až 2035 vyčlenila ďalšie finančné prostriedky vo výške 21 473 426 EUR.

Riadenie a monitorovanie kvality vôd v závodoch

V súvislosti so znečisťovaní vôd Spoločnosť sa sústreďuje najmä na sledovanie kvality vypúšťaných odpadových vôd, monitoringy podzemných vôd a havarijné plánovanie.

Každý závod disponuje rozhodnutiami na vypúšťanie odpadových vôd podľa platnej legislatívy. Pri vydaní povolenia na vypúšťanie odpadových vôd orgán štátnej vodnej správy určuje miesto a spôsob vypúšťania odpadových vôd, prípustné hodnoty znečistenia v odpadových vodách, frekvenciu analýz a typy vzoriek odpadových vôd. Sledovanie kvality odpadových vôd v príslušných ukazovateľoch znečistenia na účely hodnotenia plnenia limitov prípustných hodnôt znečistenia podľa povolenia musí byť zabezpečené akreditovanými odbermi vypúšťaných odpadových vôd a ich analýzami v akreditovanom laboratóriu. Každý závod vedie evidenciu kvalitatívnych ukazovateľov znečistenia vo vypúšťaných odpadových vodách. Pri prekročení prípustných hodnôt znečistenia určených v povolení sa prijímajú nápravné opatrenia na odstránenie nesúladu s povolenými hodnotami.

Slovenské elektrárne dlhodobo monitorujú kvalitu podzemných vôd vo svojich prevádzkach a v súvisiacich lokalitách, akými sú skládky a odkaliská. Monitoringy podzemných vôd sa realizujú v zmysle platných rozhodnutí dozorných orgánov spravidla na kvartálnej báze. Z monitoringov podzemných vôd sa každoročne spracovávajú ročné správy s vyhodnotením kvality podzemnej vody, ktoré sú zasielané príslušným dozorným orgánom. Slovenské elektrárne pristupujú k sanácii alebo čisteniu podzemných vôd vždy, keď sa potvrdí ich významné znečistenie.

Pre prípady mimoriadneho zhoršenia kvality vôd sú spracované v každom závode havarijné plány podľa vyhlášky Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky č. 200/2018 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní so znečisťujúcimi látkami, o náležitostiach

havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd v znení vyhlášky Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky č. 76/2023 Z. z. Havarijné plány sú aktualizované pri organizačnej zmene, zmene charakteru výroby alebo rozsahu výroby alebo pri zmene rozsahu a spôsobu zaobchádzania so znečisťujúcimi látkami.

Kvalita odoberanej povrchovej vody je na vstupe analyzovaná v ukazovateľoch podľa charakteru znečistenia odoberanej povrchovej vody a podľa požiadaviek na jej využitie. Analýzu odoberaných povrchových vôd na vstupe vykonáva vlastné prevádzkové laboratórium daného závodu.

V prípade odberu povrchovej vody na využitie jej hydroenergetického potenciálu sa ukazovatele kvality nestanovujú.

Zaobchádzanie so znečisťujúcimi látkami v závodoch

Zaobchádzanie so znečisťujúcimi látkami v závodoch sa riadi platnou legislatívou. V súlade s legislatívou sa v každom závode vykonávajú skúšky tesností odborne spôsobilou osobou na základe vypracovaného zoznamu zariadení, ktoré podliehajú vykonávaniu skúšok tesností podľa vyhlášky Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky č. 200/2018 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní so znečisťujúcimi látkami, o náležitostiach havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd v znení vyhlášky Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky č. 76/2023 Z. z.

Počas roka 2025 nebola zaznamenaná žiadna udalosť s priamym vplyvom na životné prostredie. Zaznamenaných bolo 5 skoroudalostí bez vplyvu na životné prostredie. Vo všetkých prípadoch boli prijaté okamžité nápravné opatrenia, ktorými sa zamedzilo poškodeniu životného prostredia.

E2-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa znečisťovania životného prostredia

Slovenské elektrárne nemali v roku 2025 vymedzené merateľné, časovo ohraničené cieľové hodnoty týkajúce sa znečisťovania, ani časový horizont pre ich určenie v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS. Spoločnosť však v priebehu roka 2025 dodržiavala limity v oblasti znečisťovania ovzdušia a vody vyplývajúce jednotlivým prevádzkam z legislatívy. Ukončenie prevádzky ENO v roku 2023 a ukončenie prevádzky EVO v roku 2024, spolu s ďalšími krokmi definovanými v stratégii Spoločnosti, významným spôsobom prispeli k zníženiu produkcie znečisťujúcich látok ako v rámci Skupiny, tak aj v rámci Slovenskej republiky.

E2-4 Znečisťovanie ovzdušia, vody a pôdy

Skupina nezverejňuje údaje o znečisťujúcich látkach uvedených v prílohe II k nariadeniu Európskeho parlamentu a rady (ES) č. 166/2006 o zriadení Európskeho registra uvoľňovania a prenosov znečisťujúcich látok, ktorým sa menia a dopĺňajú smernice Rady 91/689/EHS a 96/61/ES, v platnom znení, pretože v roku 2025 neprekročili konsolidované množstvá znečisťujúcich látok vypúšťaných do vody a pôdy platné prahové hodnoty uvedené v predmetnom nariadení.



Vodné a morské zdroje

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí

Obmedzenie výroby vo vodných a jadrových elektrárnach (riziko)

E3-1 Politiky týkajúce sa vodných a morských zdrojov

Na politiky týkajúce sa vodných a morských zdrojov sa primerane vzťahujú všeobecné zverejnenia k integrovanému systému manažérstva popísané v kapitole *E1-2 Politiky týkajúce sa zmiernovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy*.

Slovenské elektrárne odoberajú povrchovú vodu a využívajú ju najmä na chladiace procesy, mechanickú a chemickú úpravu vody, ako nosič pre hydraulickú dopravu a na využitie hydroenergetického potenciálu vo vodných elektrárnach. Podzemná voda je odoberaná z vlastných zdrojov Spoločnosti a využíva sa najmä ako pitná voda.

Na riešenie nakladania s vodami a zaobchádzanie so znečisťujúcimi látkami Slovenské elektrárne prijali internú politiku zameranú na riadenie ochrany vôd, ktorá je v súlade s normou ISO 14001. Táto politika popisuje postupy pre environmentálne činnosti súvisiace s nakladaním s vodami a ich ochranou v podmienkach Slovenských elektrární a zohľadňuje najdôležitejšie požiadavky platných právnych predpisov v oblasti nakladania s vodami, ochrany vôd a zaobchádzania so znečisťujúcimi látkami. Politika sa vzťahuje na všetky činnosti, prevádzky a ich zamestnancov Spoločnosti na území Slovenskej republiky súvisiace s činnosťami, ktoré zahŕňajú odber, využívanie a vypúšťanie vôd.

Každý, kto nakladá s vodami, je povinný dbať o ich ochranu, vynakladať potrebné úsilie na zlepšovanie ich stavu a zabezpečovať ich hospodárne a účelné využívanie. Jeho povinnosťou je tiež dbať na ochranu vodných pomerov a na ochranu vodných stavieb a na to, aby neboli porušované práva a záujmy iných.

Spoločnosť v roku 2025 nemala vyhodnotené vlastné činnosti v oblastiach s vodným rizikom v rozsahu podľa štandardov ESRS. Slovenské

elektrárne plánujú analyzovať a vyhodnocovať svoje aktivity v oblastiach s vodným rizikom predovšetkým na základe Vodného plánu Slovenska (2. aktualizácia), ktorý bol ako dokument vodného plánovania na ochranu a zlepšenie stavu povrchových a podzemných vôd a vodných ekosystémov, na trvalo udržateľné a hospodárne využívanie vôd, zlepšenie vodných pomerov, zabezpečenie územného systému ekologickej stability a na ochranu pred povodňami prijatý uznesením vlády Slovenskej republiky dňa 11. 5. 2022.

Žiadna z lokalít Slovenských elektrární sa v roku 2025 nenachádzala na území s veľkým vodným stresom. Za územia s veľkým vodným stresom sa podľa štandardov ESRS považujú regióny, v ktorých je percentuálny podiel celkového objemu odoberanej vody podľa nástroja „Aqueduct“ atlasu vodohospodárskych rizík Svetového inštitútu pre zdroje (WRI) vysoký (40 – 80 %) alebo extrémne vysoký (viac ako 80 %). Z vykonanej analýzy vyplýva, že Spoločnosť neprevádzkovala svoje zariadenia na územiach s vysokým alebo extrémne vysokým percentuálnym podielom celkového objemu odoberanej vody. Vzhľadom na lokalizáciu svojich aktív a podnikateľských činností neprijala politiky ani postupy týkajúce sa udržateľných oceánov a morí.

E3-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s vodnými a morskými zdrojmi

Podľa internej politiky zameranej na identifikáciu environmentálnych aspektov opísanej v kapitole *E1-2 Politiky týkajúce sa zmiernovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy* sú v Slovenských elektrárnach identifikované aspekty s vplyvom na vodné útvary. Medzi najvýznamnejšie aspekty, ktoré Spoločnosť riadi a ktoré môžu ovplyvniť vodné zdroje, patrí najmä prevádzka vodných stavieb (napr. vodné elektrárne, odkaliská), nakladanie s vodami a riadenie vypúšťaných odpadových

vôd. Podľa internej politiky zameranej na stanovovanie environmentálnych cieľov majú Slovenské elektrárne definované ciele v oblasti ochrany vôd, medzi ktoré patria predovšetkým rekonštrukcie a modernizácie vodných elektrární. Opis a sumy významných kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov opatrení v súvislosti s vodnými zdrojmi, ktoré Skupina realizovala v roku 2025, sú súčasťou kľúčových ukazovateľov výkonnosti zverejnených v kapitole *Zverejnenia podľa článku 8 nariadenia (EÚ) 2020/852 (nariadenie o taxonómii)*.

Slovenské elektrárne sa zameriavajú na ochranu vodných zdrojov cestou environmentálne udržateľného spôsobu prevádzkovania svojich výrobných jednotiek. Použitie uzavretého cyklu chladenia v jadrových elektrárnach minimalizuje spotrebu vody a znižuje riziko kontaminácie životného prostredia. Voda sa opakovane používa na chladenie reaktora, čím sa znižuje potreba odberu čerstvej vody a minimalizuje sa vypúšťanie teplej vody do okolitého prostredia.

Pre povrchovú vodu sú v zmysle povolení orgánov štátnej vodnej správy stanovené množstevné limity na odber povrchovej vody a vypúšťanie odpadových vôd do povrchových vôd. Pre podzemnú vodu sú vydané povolenia na odber podzemnej vody, ktorá sa po úprave využíva najmä ako pitná voda, a povolenia na vypúšťanie odpadových vôd do podzemných vôd. Podmienky určené v príslušných povoleniach na odber vôd a vypúšťanie odpadových vôd sa monitorujú v pravidelných intervaloch.

Okrem povolení vedie každý závod komplexnú evidenciu nakladania s vodami. Evidencia zahŕňa údaje o množstve odobratej povrchovej vody, množstve odobratej podzemnej vody, spotrebe pitnej vody, množstve vypúšťaných odpadových vôd, trendov množstva odoberaných druhov vôd a vypúšťanej odpadovej vody.

Pre určené vodné stavby podľa zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení neskorších predpisov sú v každom závode spracované manipulačné poriadky vodných stavieb, ktoré upravujú postupy vlastníka pri osobitnom užívaní vôd a pri prevádzke vodnej stavby. Manipulačné poriadky podliehajú schváleniu príslušným orgánom štátnej vodnej správy.

Spoločnosť zabezpečuje odborný technicko-bezpečnostný dohľad nad vodnými stavbami podľa platnej legislatívy. Ide o špecializovanú činnosť zameranú na zisťovanie technického stavu vodných stavieb, ktorých poškodenie môže spôsobiť ohrozenie príľahlého územia, života ľudí a majetku. Spoločnosť vodné stavby udržiava v riadnom stave a zabezpečuje ich údržbu tak, aby umožňovala plynulý prietok vody a odchod ľadu.

Spoločnosť v roku 2025 nemala vyhodnotené vlastné činnosti v oblastiach s vodným rizikom v rozsahu podľa štandardov ESRS. Žiadna z lokalít Slovenských elektrární sa v roku 2025 nenachádzala na území s veľkým vodným stresom.

E3-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa vodných a morských zdrojov

Slovenské elektrárne nemali v roku 2025 vymedzené merateľné, časovo ohraničené cieľové hodnoty týkajúce sa vodných a morských zdrojov, ani časový horizont na ich určenie v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS. Kvantitatívne cieľové hodnoty na ochranu vôd boli stanovené v príslušných rozhodnutiach na vypúšťanie odpadových vôd a odber povrchových a podzemných vôd a pre každý závod boli stanovené individuálne. Každý závod

priebežne kontroloval dodržiavanie stanovených kvantitatívnych hodnôt.

E3-4 Spotreba vody

Slovenské elektrárne detailne sledujú na mesačnej báze odbery technologickej a chladiacej vody a spotrebu pitnej vody pre všetky svoje závody. Ak dôjde k významnému zvýšeniu odberov, resp. spotreby vôd na mesačnej báze, Spoločnosť okamžite pristupuje k náprave a hľadaniu príčiny. Vo všetkých svojich prevádzkach Spoločnosť zabezpečuje také podmienky, aby bola možná prirodzená obnova a regenerácia vodných tokov, napríklad prostredníctvom zabezpečenia minimálnych prietokov vo vodných tokoch.

Množstvo celkovej spotrebovanej vody bolo vypočítané ako rozdiel medzi odobranou vodou vstupujúcou do závodov za účelom jej využitia a vypustenou odpadovou vodou. Do odobranej vody bol započítaný odber povrchovej vody, podzemnej vody a pitná voda. Do vypustených odpadových vôd boli započítané vypustené odpadové vody do povrchových vôd, podzemných vôd a verejnej kanalizácie.

Na odberných miestach povrchovej vody a pri dodávke pitnej vody sú inštalované meradlá spĺňajúce požiadavky zákona č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Skupina vedie evidenciu o množstve odobratej povrchovej a podzemnej vody, spotrebe pitnej vody a trendoch ich odberu. Množstvo vypustených odpadových vôd sa meria určeným meradlom podľa zákona č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov alebo spôsobom stanoveným podľa povolenia na osobitné užívanie vôd a eviduje sa množstvo vypúšťaných odpadových vôd do jednotlivých recipientov.

Pre jednotlivé závody sú vydané rozhodnutia s povinnosťou sledovania týchto množstiev. Správnosť a transparentnosť evidencie je zabezpečená pravidelnými kontrolami meradiel, vrátane overovania technického stavu, funkčnosti, presnosti, platnosti certifikácie a odpisu nameraných hodnôt.

Na základe vykonanej analýzy Spoločnosť neodoberala vodu na prevádzku svojich zariadení na územiach s veľkým vodným stresom (regióny, v ktorých je percentuálny podiel celkového objemu odoberanej vody podľa nástroja „Aqueduct“ atlasu vodohospodárskych rizík Svetového inštitútu pre zdroje (WRI) vysoký (40 – 80 %) alebo extrémne vysoký (viac ako 80 %). Spoločnosť v roku 2025 nevykonala samostatné hodnotenie svojich činností v oblastiach s vodným rizikom v rozsahu podľa ESRS štandardov.

Celková spotreba vody v Skupine

Množstvo odobranej vody (mil. m³)	51,85
Množstvo vypustenej odpadovej vody (mil. m³)	11,86
Celková spotreba vody (mil. m³)	39,99
Celková spotreba vody v oblastiach s vodným rizikom (mil. m³)	N/A
Celková spotreba vody na územiach s veľkým vodným stresom (mil. m³)	0
Celkový objem recyklovanej vody a opätovne používanej vody (mil. m³)	1,2
Celkový objem uskladnenej vody (mil. m³)	N/A
Celkový objem zmeny v uskladnení (mil. m³)	N/A

Vysvetlivky: N/A – údaje nie sú k dispozícii

Intenzita vody

Celková spotreba vody (mil. m³)	39,99
Čisté príjmy (mil. EUR)*	3 898
Intenzita voda (m³ / mil. EUR)	0,01

»»»

* Čisté príjmy sú uvedené v Konsolidovanej účtovnej závierke v položke Výnosy spolu z Výkazov ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2025.



ESRS E5

Využívanie zdrojov a obehové hospodárstvo

Prehľad identifikovaných významných vplyvov

Rádioaktívny odpad (negatívny vplyv)

E5-1 Politiky týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva

Na politiky týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva sa primerane vzťahujú všeobecné zverejnenia k integrovanému systému manažérstva popísané v kapitole *E1-2 Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy*.

Integrovaná politika Spoločnosti sa hlási k zásade technologicky zmysluplného znižovania produkcie odpadov a zaobchádzania s nimi v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva. V nadväznosti na túto zásadu Slovenské elektrárne prijali interné politiky na riadenie svojich významných vplyvov, rizík a príležitostí týkajúcich sa obehového hospodárstva. Tieto dokumenty a postupy zabezpečujú, že Spoločnosť efektívne riadi odpadové hospodárstvo v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva a platnou legislatívou. Každý je pritom povinný zaobchádzať s odpadom tak, aby nedochádzalo k riziku znečistenia vody, ovzdušia, pôdy, horninového prostredia a ohrozenia rastlín a živočíchov.

Spoločnosť má prijaté nasledovné relevantné politiky v oblasti odpadového hospodárstva:

- politika zameraná na riadenie odpadov v Spoločnosti stanovuje postupy pre nakladanie a iné zaobchádzanie s odpadmi v podmienkach Spoločnosti v súlade s požiadavkami platných právnych predpisov Slovenskej republiky a EÚ. Je záväzná pre všetkých zamestnancov Slovenských elektrární, ktorí vykonávajú činnosti, pri ktorých vzniká odpad alebo akýmkoľvek spôsobom zaobchádzajú s odpadmi;
- politika upravujúca postupy pri odpredaji nepotrebného hnuťelného majetku a odpadov obsahuje podrobné pokyny na realizáciu odpredaja nepotrebného hnuťelného majetku a odpadov vrátane relevantných

bezpečnostných a environmentálnych požiadaviek;

- riadenie odpadov, požiadavky na obehové hospodárstvo a princípy hierarchie odpadového hospodárstva sú premietnuté aj do zmluvy so spoločnosťou zabezpečujúcou komplexné služby v oblasti odpadového hospodárstva;
- zásady minimalizácie tvorby rádioaktívnych odpadov (ďalej len „RAO“) zakotvujú princípy minimalizácie tvorby RAO v oblasti prevádzky, ako aj pokyny na opakované použitie kvapalných médií v technologickom procese, monitorovanie únikov a bilancií a koordináciu prác pri odstávkach a opravách technologických zariadení.

Slovenské elektrárne majú zadefinovanú hierarchiu odpadového hospodárstva v internej politike pre riadenie odpadov. Táto politika zohľadňuje rôzne aspekty nakladania s odpadmi, ako sú predchádzanie vzniku odpadu, príprava na opätovné použitie, recyklácia, iné zhodnocovanie a zneškodňovanie odpadu. Hierarchia odpadového hospodárstva pozostáva z týchto priorít:

- predchádzanie vzniku odpadu: Slovenské elektrárne sa zameriavajú na predchádzanie vzniku odpadu prostredníctvom optimalizácie výrobných procesov a iných súvisiacich činností;
- príprava na opätovné použitie: Spoločnosť triedi odpady podľa druhov do nádob, ktoré sú umiestnené vo vnútorných a vonkajších objektoch jednotlivých závodov. Odpady, ktoré je možné pripraviť na opätovné použitie, sa odovzdávajú oprávnenej organizácii;
- recyklácia: Spoločnosť má zavedené postupy pre odovzdávanie odpadov na ďalšie využitie, čo zahŕňa aj ich recykláciu. Spoločnosť triedi odpady podľa druhov do nádob, ktoré

sú umiestnené vo vnútorných a vonkajších objektoch jednotlivých závodov. Odpady, ktoré je možné recyklovať, sa odovzdávajú oprávnenej organizácii;

- iné zhodnocovanie: Slovenské elektrárne odovzdávajú odpad na energetické zhodnocovanie, čo zahŕňa využitie odpadu ako paliva na výrobu energie;
- zneškodňovanie odpadu: zneškodňovanie odpadu zahŕňa činnosti, ktoré nie sú zhodnocovaním, a to aj vtedy, ak je druhotným výsledkom činnosti spätné získanie látok alebo energie. Slovenské elektrárne majú zavedené postupy na zneškodňovanie odpadu, vrátane ukladania odpadu na skládky prostredníctvom externých organizácií. Spoločnosť je zároveň prevádzkovateľom vlastného odkaliska.

E5-2 Opatrenia a zdroje v súvislosti s využívaním zdrojov a obehovým hospodárstvom

Slovenské elektrárne aktívne pracujú na minimalizovaní tvorby odpadov prostredníctvom opatrení uplatňujúcich princípy hierarchie odpadového hospodárstva, a to najmä predchádzaním vzniku odpadu, recykláciou, prípadne iným zhodnotením, ktoré sú opísané v politikách Spoločnosti uvedených v kapitole *E5-1 Politiky týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva*.

Odpady sa triedia systémovo, vo všetkých závodoch. Veľký význam má triedenie odpadov pri stavebných, demolačných a udržiavacích prácach.

Slovenské elektrárne uplatňujú proaktívny prístup k renovácii náhradných dielov namiesto ich úplného nahradenia novými dielmi. Tento proces zahŕňa identifikáciu náhradných dielov, ktoré boli pri vyskladnení označené ako nepoužité a ktoré je ekonomicky výhodné renovovať na ich opätovné použitie. Tento prístup nielenže

znižuje náklady spojené s nákupom nových komponentov, ale tiež prispieva k udržateľnosti tým, že znižuje množstvo odpadu a potrebu výroby nových materiálov.

Spoločnosť má udelený súhlas s tým, že v prípade kalov z dekarbonizácie (výrobok PASKAL), ktoré vznikajú ako neoddeliteľná súčasť chemickej úpravy vody, sa látka alebo hnuťelná vec sa považuje za vedľajší produkt, a nie za odpad. Na tento výrobok bol Spoločnosti udelený certifikát Ústredným kontrolným a skúšobným ústavom poľnohospodárskym v Bratislave. Výrobok sa aplikuje na povrch pôdy a následne je zapracovaný do ornice. Je kategorizovaný ako vápenatá pôdna pomocná látka a predstavuje zdroj pomaly pôsobiacich živín v pôde. Celkové množstvo výrobku za rok 2025 bolo 12 107,52 t.

Závody majú udelené súhlasy na odovzdávanie odpadov vhodných na využitie v domácnosti. Povolené druhy odpadov, ktoré nie sú nebezpečné, sa odpredávajú zamestnancom, ktorí ich vedľa využiť v domácnosti. Ide najmä o drevo na energetické využitie, nádoby na zachytávanie dažďovej vody, gumené pásy využiteľné v záhrade, drevené debničky na vyvýšené záhony a iné. Celkové množstvo odpadov odovzdaných na využitie v domácnosti za rok 2025 dosiahlo 93,589 t.

Spoločnosť monitoruje a minimalizuje tvorbu kvapalných a pevných RAO, čo zahŕňa sledovanie ich tvorby samostatne pre koncentráty prepočítané na kyselinu boritú, pevné RAO a tvorbu ionexov. Cieľom je znížiť environmentálnu záťaž na životné prostredie a znížiť náklady na ich likvidáciu.

V podmienkach jadrových elektrární je nutné dodržiavať špecifické požiadavky na riadenie odpadov, ktoré zahŕňajú triedenie a klasifikáciu odpadov, evidenciu a spôsob uvoľnenia do životného prostredia v súlade s platnými právnymi predpismi. Spracovanie RAO zahŕňa činnosti zamerané na oddelenie rádionuklidov, zmenu

ich zloženia a redukciu objemu s cieľom zvýšiť bezpečnosť a ekonomickú účinnosť nakladania s nimi. RAO sa skladujú oddelene od iných odpadov alebo materiálov. Držiteľ povolenia stanovuje pre každý sklad spôsob skladovania, maximálne množstvo a aktivitu skladovaných RAO, ako aj predpokladaný termín ich vyberania zo skladu.

Tieto opatrenia sú súčasťou prístupu Spoločnosti k znižovaniu dopadov na životné prostredie a zabezpečenie bezpečného a efektívneho nakladania s odpadmi. Opatrenia v oblasti využívania zdrojov a obehového hospodárstva v Slovenských elektrárnach spočívajú najmä v administratívnych krokoch, akými sú zavádzanie interných politík a digitalizácia procesov. Činnosti sa zameriavajú tiež na zvyšovanie povedomia zamestnancov prostredníctvom školení a interných kampaní. Tieto opatrenia nie sú finančne vyčísliteľné, keďže ide o priebežné a neinvestičné aktivity.

V oblasti RAO zahŕňajú patrenia na zníženie množstiev odpadu optimalizáciu procesov dekontaminácie, aby boli minimalizované dávky obslužného, údržbárskeho a kontrolného personálu, ako aj na minimalizáciu tvorby RAO.

E5-3 Cieľové hodnoty týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva

Slovenské elektrárne nemali v roku 2025 vymedzené cieľové hodnoty týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS. Interné politiky a opatrenia sú zamerané na minimalizáciu tvorby odpadu, dôsledné triedenie už v mieste vzniku a následne

efektívne riadenie vzniknutého odpadu v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva a princípmi obehového hospodárstva. Tieto požiadavky sú súčasťou zmluvy so spoločnosťou zabezpečujúcou komplexné služby v oblasti odpadového hospodárstva, ako aj jednotlivých zmlúv s dodávateľmi.

E5-5 Odlev zdrojov

Hlavným produktom Skupiny je elektrina ako komodita, na ktorú sa nevzťahujú zásady obehového hospodárstva. Pri prevádzke závodov Spoločnosti vznikajú rôzne druhy odpadov, ktoré sa členia na nebezpečné odpady (napr. odpadové oleje, chemikálie, batérie, elektroodpad), odpady, ktoré nie sú nebezpečné (napr. odpady zo železných a neželezných kovov, obalový materiál, stavebné odpady) a rádioaktívne odpady (kvapalné a pevné). V relevantných prípadoch sú odpady analyzované na overenie ich vlastností, prípadne vylúčenie nebezpečných vlastností.

Slovenské elektrárne získavajú údaje o produkcii odpadov z evidenčných listov, ktoré sú vedené v súlade s platnou legislatívou. Každý druh odpadu je evidovaný samostatne. Základom pre vedenie tejto evidencie sú vážne lístky, ktoré dokumentujú presné množstvo odovzdaného odpadu. Tieto údaje slúžia na pravidelné vykazovanie a kontrolu nakladania s odpadmi v Spoločnosti. V prípade zmesového komunálneho odpadu, ktorý je zneškodňovaný prostredníctvom príslušnej obce sa množstvo odpadu odhaduje. Ohlásenie o vzniku odpadu a nakladaní s ním je za jednotlivé závody nahlasované do Informačného systému odpadového hospodárstva každoročne do konca februára v súlade s legislatívou.

Celkové množstvo vzniknutých odpadov

Celkové množstvo vzniknutých odpadov (t)	13 088,520
z toho nebezpečný odpad (t)	624,770
z toho odpad, ktorý nie je nebezpečný (t)	12 463,750

Množstvo odpadov odklonených od zneškodňovania

Odpady odklonené od zneškodňovania	Opad, ktorý nie je nebezpečný	Nebezpečný odpad	Spolu
z toho príprava na opätovné použitie (t)	0	0	0
z toho recyklácia (t)	4 494,857	107,379	4 602,236
z toho iné činnosti zhodnocovania (t)	627,263	292,631	919,894
Spolu (t)	5 122,120	400,010	5 522,130

Množstvo odpadov smerujúcich k zneškodňovaniu

Odpady smerujúce k zneškodňovaniu	Opad, ktorý nie je nebezpečný	Nebezpečný odpad	Spolu
z toho spaľovanie, vrátane energetického zhodnocovania (t)	64,003	3,796	67,799
z toho skládkovanie (t)	7 266,927	32,717	7 299,644
z toho iné činnosti zneškodňovania (t)	10,700	188,247	198,947
Spolu (t)	7 341,630	224,760	7 566,390

Z celkového množstva vzniknutých odpadov v roku 2025 bolo nerecyklovaných 8 486,284 t, t. j. 65 % odpadu. Celkové percento nerecyklovaného odpadu v Skupine je významnou mierou ovplyvnené najmä množstvom vyprodukovaných kalov z čírenia vody, ktoré sú zneškodňované na odkalisku vo vlastníctve Slovenských elektrární.

Produkované odpady sú na základe zmluvných vzťahov odovzdávané spoločnostiam

oprávneným na nakladanie s odpadmi.

V Slovenských elektrárnach je zhodnocovaný predovšetkým odpad zo železných a neželezných kovov, stavebné odpady, odpadové oleje, olovené, niklovo-kadmiové batérie a pod. Predaj väčšieho množstva odpadov sa realizuje formou elektronických aukcií. K ďalším zhodnocovaným druhom odpadu patria zhrabky z hrabíc, vyradené elektrické a elektronické zariadenia a ďalšie. Podiel zhodnocovaných odpadov úzko súvisí s konkrétnymi druhmi

vznikajúcich odpadov, na ktorých sa odrážajú okrem štandardnej prevádzky a rekonštrukcie aj stavebné a investičné projekty. Ak nie je možné odpady zhodnotiť, sú odovzdané na zneškodnenie.

V roku 2025 tvorili kaly z čírenia vody v EMO približne 50 % z celkového vyprodukovaného množstva nie nebezpečných odpadov. Produkcia odpadu dosiahla 6 007,30 t a odpad bol zneškodnený na vlastnom odkalisku.

Z povahy hospodárskej činnosti Slovenských elektrární je samozrejmosťou, že Spoločnosť sa venuje hodnoteniu bezpečnosti prevádzky jadrových zariadení. Táto zahŕňa aj oblasť tvorby, nakladania a prepravy RAO a vyhoreného jadrového paliva. Nakladanie s RAO je realizované podľa platných rozhodnutí Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky a kontrolované inšpekciami tohto úradu. Nakladanie s odpadmi v kontrolovanom pásme

jadrových zariadení z pohľadu radiačnej ochrany kontroluje Úrad verejného zdravotníctva Slovenskej republiky. Slovenské elektrárne vykonávajú v rámci nakladania s RAO zber, triedenie, balenie, dočasné skladovanie, predspracovanie a evidenciu RAO. Množstvo a druhové zloženie jednotlivých druhov RAO závisí od druhu, rozsahu prác a dĺžky odstávok blokov.

Minimalizácia RAO je riadený systém zahŕňajúci redukciu produkcie odpadov s ohľadom na ich množstvo a aktivitu na úroveň tak nízku, ako je rozumne dosiahnuteľné (princíp ALARA). Redukcia sa dosahuje pomocou technických, technologických a organizačných opatrení. Spracovanie pre finálne uloženie RAO v Republikovom úložisku Mochovce vykonáva spoločnosť Jadrová a vyrad'ovacia spoločnosť, a. s., na základe zmluvy o jadrových službách v rámci platných dodatkov.

Produkcia rádioaktívnych odpadov

Celkové množstvo vytvorených pevných rádioaktívnych odpadov (t)	85,8
Celkové množstvo vytvorených kvapalných rádioaktívnych odpadov (m³)	62,2

10.3

Sociálne informácie

ESRS S1

Vlastná pracovná sila

Prehľad identifikovaných významných vplyvov

- Kompetitívne odmeňovanie (pozitívny vplyv)
- Práca s mladou generáciou (pozitívny vplyv)
- Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci (negatívny vplyv)

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí

- Cena nadčasov (riziko)
- Nedostatok kvalifikovanej pracovnej sily (riziko)
- Nástupníctvo – odchody do dôchodku (riziko)
- Rozvoj zamestnancov (príležitosť)

S1-1 Politiky týkajúce sa vlastnej pracovnej sily

Politiky uvedené v tomto zverejnení sa vzťahujú na všetkých zamestnancov Spoločnosti. V prípade, že ide o politiku, ktorá sa vzťahuje len na určitú skupinu zamestnancov, je to explicitne uvedené. Zamestnanci Spoločnosti sú so všetkými politikami, ktoré sú pre nich relevantné, oboznamovaní prostredníctvom internej aplikácie určenej na prácu s procesnou a prevádzkovou dokumentáciou.

Všetky spoločnosti Skupiny majú prijaté etické kódexy správania, ktoré vychádzajú z Etického kódexu Slovenských elektrární. Etický kódex Spoločnosti stanovuje záväzok dodržiavať ľudské práva, princípy Globálneho paktu Organizácie Spojených národov a politiky EÚ v oblasti udržateľnosti. Spoločnosť sa vyhýba všetkým formám diskriminácie, najmä (avšak nie výlučne) na základe pohlavia, náboženského vyznania alebo viery, rasy, príslušnosti k národnosti alebo etnickej skupine, zdravotného postihnutia, veku, sexuálnej orientácie, manželského stavu a rodinného stavu, farby pleti, jazyka, politického alebo iného zmýšľania, národného alebo sociálneho pôvodu, majetku, rodu alebo iného postavenia alebo z dôvodu oznámenia kriminality alebo inej protispoločenskej činnosti. Spoločnosť pri dodržiavaní zásady rovnakého zaobchádzania prihliada aj na dobré mravy s cieľom rozšíriť ochranu pred diskrimináciou. Očakáva sa, že všetky zainteresované strany budú rešpektovať a podporovať Všeobecnú deklaráciu ľudských práv a aktívne predchádzať akémukoľvek zneužívaniu ľudských práv.

Spoločnosť sa hlási k iniciatíve Globálneho paktu Organizácie Spojených národov a dodržiava jeho desať princípov, ktoré vychádzajú z:

- Všeobecnej deklarácie ľudských práv,
- Deklarácie Medzinárodnej organizácie práce

o základných zásadách a právach pri práci,

- Deklarácie z Ria de Janeiro o životnom prostredí a rozvoji,
- Dohovoru Organizácie Spojených národov proti korupcii.

Cieľom Etického kódexu je zabezpečiť etické správanie, ochranu ľudských práv, podporu udržateľnosti a boj proti korupcii vo všetkých aktivitách Skupiny. Zároveň sa Etický kódex hlási k 6 princípom Globálneho paktu Organizácie Spojených národov o zákaze detskej, nútenej, nezákonnej alebo povinnej práce a zavedení protitrokárskej politiky.

Rámcovým dokumentom v oblasti ľudských zdrojov je politika riadenia ľudských zdrojov. Táto politika vymedzuje zodpovednosti a postupy v procesoch súvisiacich s riadením ľudských zdrojov, najmä v oblasti odmeňovania, výberu a náboru zamestnancov, ich vzdelávania a riadenia zamestnaneckých vzťahov. Interné politiky v tejto oblasti sú záväzné pre všetkých zamestnancov Spoločnosti. V súlade s integrovaným systémom manažérstva nesie zodpovednosť za interné politiky v oblasti riadenia ľudských zdrojov vlastník príslušného procesu, ktorým je riaditeľ úseku ľudských zdrojov a organizačného riadenia.

Odmeňovanie zamestnancov

V Spoločnosti je zavedený systém odmeňovania založený na princípe internej spravodlivosti, podľa ktorého sú všetky pracovné pozície ohodnotené podľa zložitosti, zodpovednosti, namáhavosti vykonávanej práce a výkonnosti zamestnanca. Podmienky odmeňovania sa riadia zákonom č. 311/2001 Z. z. Zákonník práce v znení neskorších predpisov a internou politikou upravujúcou riadenie odmeňovania. Táto politika stanovuje zásady a postupy pre odmeňovanie a zabezpečuje, aby boli personálne náklady v súlade s potrebami Spoločnosti a s kritériami

systému odmeňovania. Podmienky odmeňovania v prostredí Skupiny taktiež upravujú podnikové kolektívne zmluvy, ktoré sú uzavreté v rámci Skupiny v spoločnostiach Slovenské elektrárne a Ochrana a bezpečnosť SE.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

Bezpečnosť je jednou z kľúčových hodnôt Spoločnosti definovaných v jej Modeli hodnôt a správaní. Pri jej presadzovaní dbá na rozvoj kultúry bezpečnosti a špecificky na dodržiavanie a zvyšovanie úrovne bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci. V tejto oblasti majú Slovenské elektrárne definované relevantné interné politiky, ktoré sa vzťahujú na každého zamestnanca Spoločnosti a na všetky osoby, ktoré sa nachádzajú v priestoroch Spoločnosti.

Interná politika upravujúca kultúru bezpečnosti je východiskovým dokumentom, ktorý upravuje zodpovednosti a právomoci v procesoch riadenia, hodnotenia, monitorovania, komunikácie, vzdelávania a zvyšovania úrovne kultúry bezpečnosti. V súlade s integrovaným systémom manažérstva nesie zodpovednosť za interné politiky v oblasti kultúry bezpečnosti vlastník príslušného procesu, ktorým je manažér jadrovej bezpečnosti.

Na zabezpečenie zásad a požiadaviek vyplývajúcich z právnych predpisov a normy ISO 45001 v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ďalej len „BOZP“) má Spoločnosť implementovanú politiku riadenia BOZP. Hodnotenie stavu BOZP a vývoja pracovnej úrazovosti sa vykonáva v súlade so zásadami definovanými organizáciou WANO (World Association of Nuclear Operators), požiadavkami zákona č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, požiadavkami normy ISO 45001 a v súlade s internými predpismi Spoločnosti. V súlade s integrovaným systémom manažérstva nesie

zodpovednosť za interné politiky v oblasti BOZP vlastník príslušného procesu, ktorým je riaditeľ pre BOZP a ochranu pred požiarmi.

Nástupníctvo, nábor a výber zamestnancov

Nábor nových zamestnancov upravuje interná politika upravujúca proces vyhľadávania, náboru a výberu zamestnancov. V roku 2025 bola táto politika aktualizovaná v reakcii na skúsenosti z predchádzajúcich období a na potrebu ďalšej profesionalizácie náborových procesov. Je súčasťou podporných procesov v rámci riadenia ľudských zdrojov a upravuje proces vyhľadávania a výberu zamestnancov v Spoločnosti. Stanovuje pravidlá, zásady a postupy pre nábor a výber nových zamestnancov.

Systém identifikácie a rozvoja možných nástupcov na vedúce, manažérske a kritické pozície v prostredí Spoločnosti je definovaný pojmom „nástupníctvo“. Táto politika pre proces plánovania nástupníctva, stanovuje zásady, postupy a zodpovednosti pri jeho realizácii s cieľom zabezpečiť kontinuálne obsadenie vybraných vedúcich pozícií na manažérskych stupňoch riadenia (riaditelia a manažéri) zamestnancami spĺňajúcimi požiadavky danej pozície z pohľadu vedomostí, skúseností, zručností, naplnenia technických a manažérskych kompetencií, a tým zabezpečiť výrobu elektriny. Výstupom procesu plánovania nástupníctva sú pripravení nástupcovia na vedúce pozície spoločnosti. Dokument je platný pre zamestnancov vstupujúcich do procesu plánovania nástupníctva.

Rozvoj zamestnancov

Vzhľadom na hospodársky a bezpečnostný význam zariadení, ktoré sú vo vlastníctve Slovenských elektrární, sa vzdelávaniu a odbornej príprave zamestnancov Spoločnosti spolu s bezpečnosťou

a ochranou životného prostredia prisudzuje najvyššia možná priorita. Vzdelávanie a odborná príprava sa v Spoločnosti delia na:

- odbornú a profesijnú prípravu,
- ostatnú odbornú prípravu nelegislatívnu,
- rozvoj mäkkých a manažérskych zručností,
- zvyšovanie a prehľbovanie kvalifikácie prostredníctvom rozvojových programov,
- konferencie a odborné semináre.

Vzdelávanie a rozvoj zamestnancov upravujú v Slovenských elektrárnach dve interné politiky pre oblasť vzdelávania a rozvoja zamestnancov a oblasť riadenia vedomostí v Spoločnosti.

Politika v oblasti vzdelávania a rozvoja zamestnancov sa venuje vzdelávaniu a rozvoju zamestnancov vo všeobecnosti. Rieši plánovanie, organizáciu a realizáciu vzdelávacích a rozvojových aktivít pre zamestnancov s cieľom podporiť bezpečnú a spoľahlivú prevádzku, zvyšovať výkonnosť zamestnancov a organizácie, podporovať kariérny rast a znižovať rozdiel medzi požadovanou a reálnou úrovňou kompetencií.

Politika v oblasti riadenia vedomostí sa špecificky zameriava na systematický prístup k príprave zamestnancov. Popisuje metodiku využívanú pri odbornej príprave, stanovuje ciele prípravy a obsahuje konkrétne postupy a metodiku odbornej prípravy zamestnancov. Najdôležitejšiu časť vzdelávania a prípravy tvorí odborná a profesijná príprava. Táto vyplýva z príslušnej legislatívy (vrátane požiadaviek vyplývajúcich zo zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov) a interných predpisov Slovenských elektrární.

Do odbornej a profesijnej prípravy sú zaradovaní zamestnanci, ktorí:

- majú výkon profesijnej činnosti stanovený ako pracovný predpoklad,
- absolvujú prípravu z dôvodu udržania vedomostí a zručností,
- sú psychicky a zdravotne spôsobilí absolvovať profesijnú prípravu.

Obsahová náplň a štruktúra odbornej a profesijnej prípravy je pre jednotlivé odborné spôsobilosti stanovená v príslušnej legislatíve a v internej dokumentácii Spoločnosti. Požiadavky na odbornú a profesijnú spôsobilosť zamestnancov sú vymedzené pre konkrétne pracovné pozície s určením vzdelávacích aktivít, ktoré spôsobilosť naplňajú a sú súčasťou popisu typovej pracovnej pozície.

S1-2 Procesy na zapojenie vlastných pracovníkov a zástupcov pracovníkov v súvislosti s vplyvmi

Skupina všestranne podporuje angažovanosť zamestnancov, a to vrátane vytvárania príležitostí na ich účasť v kolektívnom vyjednávaní a v diskusiách v oblasti dosahovania cieľov Skupiny. Tieto stretnutia poskytujú priestor na riešenie pracovnoprávných záležitostí, čím sa zabezpečuje, že rozhodnutia Skupiny zohľadňujú potreby a očakávania zamestnancov.

V rámci Skupiny boli uzavreté dve podnikové kolektívne zmluvy. Jedna podniková kolektívna zmluva sa vzťahuje na zamestnancov Slovenských elektrární a jedna na zamestnancov Ochrany a bezpečnosti SE. Podniková kolektívna zmluva v rámci Slovenských elektrární je uzavretá s 9 odborovými organizáciami pôsobiacimi v Spoločnosti a podniková kolektívna zmluva v rámci Ochrany a bezpečnosti SE je uzavretá s jednou odborovou organizáciou. Každá z kolektívnych zmlúv sa vzťahuje na všetkých zamestnancov príslušnej spoločnosti s uzavretou podnikovou kolektívnou zmluvou i na zamestnancov dlhodobovo uvoľnených

na výkon funkcie v odborovej organizácii, pričom štandardne zakotvujú vyššie nároky na odmeňovanie vo forme rôznych príspevkov či mzdových zvýhodnení nad rámec zákonov. V rámci Skupiny je niektorou z podnikových kolektívnych zmlúv pokrytých 98,4 % zamestnancov.

Názor zamestnancov je pre Slovenské elektrárne dôležitý, a preto Spoločnosť periodicky realizuje prieskum firemnej klímy, v ktorom majú zamestnanci možnosť vyjadriť svoj názor na firemnú kultúru a kultúru bezpečnosti v Spoločnosti. Hodnotenie spokojnosti zamestnancov s firemnou kultúrou a kultúrou bezpečnosti vykonáva nezávislá externá spoločnosť. Posledný prieskum firemnej klímy prebehol v roku 2025. Za zapojenie vlastných pracovníkov a zástupcov pracovníkov je zodpovedný riaditeľ ľudských zdrojov a organizačného riadenia. Vedenie Spoločnosti na čele s generálnym riaditeľom na základe výsledkov hodnotenia pripraví akčný plán s cieľom využitia zistení vyplývajúcich z prieskumu.

S1-3 Procesy na nápravu negatívnych vplyvov a kanály, ktorými môže vlastná pracovná sila upozorniť na obavy

Každá zo spoločností Skupiny má svoj etický kódex správania, ktorý vychádza z Etického kódexu Slovenských elektrární. Slovenské elektrárne sa prijatím Etického kódexu zaviazali ochraňovať morálnu integritu svojich zamestnancov a garantovať ich právo na pracovné podmienky rešpektujúce dôstojnosť jednotlivca. Preto sú zamestnanci chránení pred fyzickým a psychickým násilím a predchádza sa všetkým postojom alebo formám správania, ktoré môžu mať za následok diskrimináciu alebo ohrozujú jednotlivca, jeho presvedčenie alebo osobné priority. Sexuálne obťažovanie je zakázané. Zakázané sú aj akékoľvek iné formy správania

alebo slovného prejavu, ktoré by mohli rušivo pôsobiť na pocity jednotlivca.

Ak má zamestnanec alebo akákoľvek zainteresovaná strana pocit alebo podozrenie, že sa stali obeťou obťažovania alebo akejkoľvek diskriminácie alebo že došlo k porušeniu zásad správania definovaných v Etickom kódexe, Pláne nulovej tolerancie korupcie, v právnych predpisoch alebo že došlo k inému druhu pochybenia, má možnosť takúto skutočnosť nahlásiť úseku risk manažmentu a interného auditu, ktorý v rámci interných postupov preskúma, či k porušeniu naozaj došlo.

Na nahlasovanie porušenia alebo podozrenia z porušenia Etického kódexu a Plánu nulovej tolerancie korupcie (vrátane prípadov popísaných vyššie) Spoločnosť zriadila komunikačné kanály, pomocou ktorých možno podávať oznámenia a ktoré sú zverejnené na intranete (pre zamestnancov) a na webovej stránke Spoločnosti (pre verejnosť). Oznámenia je možné podať prostredníctvom špeciálne vytvorených formulárov na webovej stránke, dvoch e-mailových adries (eticky.kodex@seas.sk a oznamenia@seas.sk) alebo prostredníctvom horúcej linky, ktorá je dostupná všetkým záujemcom. Tieto oznámenia prešetruje úsek risk manažmentu a interného auditu Spoločnosti.

Spoločnosť má taktiež stanovené pravidlá prijímania oznámení, ich evidencie, preverovania a oznámenia výsledku preverenia (tzv. ohlasovací program) v súlade so zákonom č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Tieto pravidlá sú zverejnené aj na intranete (pre zamestnancov) a na webovej stránke Spoločnosti (pre verejnosť). Interná politika upravujúca ochranu oznamovateľov (whistleblowerov) je implementovaná v súlade so legislatívou Slovenskej republiky a vzťahuje sa na všetky prevádzkové činnosti Spoločnosti. Garantom smernice je manažérka útvaru interného auditu.

Zároveň boli v Spoločnosti prijaté opatrenia, aby:

- osoby, ktoré poskytli informácie formou oznámenia (či už podľa Etického kódexu, Plánu nulovej tolerancie korupcie alebo whistleblowingu) neboli vystavené akémukoľvek z toho vyplývajúcemu nebezpečenstvu,
- bolo zaručené utajenie totožnosti ohlasovateľa v súlade s príslušnými právnymi predpismi a internými predpismi Spoločnosti.

Všetky oznámenia sa vybavujú dôverne a akákoľvek odvetá voči oznamovateľom je prísne zakázaná. Predstavenstvo a dozorná rada Spoločnosti sú štvrťročne informované o prijatých oznámeniach a výsledkoch ich prešetrovania prostredníctvom Správy o prijatých oznámeniach a výsledkoch vyšetrovania. V prípade opodstatnených oznámení úsek risk manažmentu a interného auditu vypracuje akčné plány, ktorých plnenie sa s polročnou periodicitou kontroluje.

Na zabezpečenie informovanosti zamestnancov o možnostiach nahlasovania protispoločenskej činnosti dostane každý zamestnanec pri nástupe do zamestnania Etický kódex a Plán nulovej tolerancie korupcie. Tieto dokumenty sú tiež dostupné na intranete a webovej stránke Slovenských elektrární. Interná politika upravujúca preverovanie oznámení o protispoločenskej činnosti patrí medzi prierezové interné predpisy, s ktorými je povinný oboznámiť sa každý zamestnanec Spoločnosti.

S1-4 Prijímanie opatrení týkajúcich sa významných vplyvov na vlastnú pracovnú silu a prístupy k riadeniu významných rizík a využívania významných príležitostí súvisiacich s vlastnou pracovnou silou a účinnosť týchto opatrení

Odmeňovanie zamestnancov

Spoločnosť sa v predchádzajúcom období aktívne podieľala na vyjednávaní kolektívnej zmluvy vyššieho stupňa na roky 2021 – 2023. Tá predstavuje rámcový dokument na národnej úrovni a stanovuje východiská pre dojednanie podnikových kolektívnych zmlúv. Nároky vyplývajúce z kolektívnej zmluvy vyššieho stupňa nie je možné znížiť v podnikovej kolektívnej zmluve. Platnosť kolektívnej zmluvy vyššieho stupňa bola dodatkom predĺžená do 31. 12. 2026.

Podniková kolektívna zmluva uzavretá Slovenskými elektrárňami zakotvuje vyššie nároky pre zamestnancov ako kolektívna zmluva vyššieho stupňa. Vzťahuje sa na všetkých zamestnancov Spoločnosti i na zamestnancov dlhodobu uvoľnených na výkon funkcie v príslušnej odborovej organizácii. Spoločnosť v podnikovej kolektívnej zmluve prijala okrem iného záväzky zamedziť akejkoľvek diskriminácii zamestnancov z dôvodu veku, nepriaznivého zdravotného stavu alebo zdravotného postihnutia, pohlavia, národnosti, rasy, náboženského vyznania, členstva a výkonu funkcie v odborovej organizácii, politickej strane či hnutí, rešpektovať právo zamestnancov na kolektívne vyjednávanie, práva zamestnancov vyplývajúce z pracovnoprávných vzťahov bez akýchkoľvek obmedzení a priamej alebo nepriamej diskriminácie na základe pohlavia, sexuálnej orientácie, manželského stavu a rodinného stavu, rasy, farby pleti, jazyka, veku, nepriaznivého zdravotného stavu alebo zdravotného postihnutia, viery a náboženstva, politického alebo iného zmýšľania, odborovej činnosti, národného alebo sociálneho pôvodu, príslušnosti k národnosti alebo etnickej skupine, majetku, rodu alebo iného postavenia, ako aj právo zamestnávateľa na výluku podľa zákona č. 2/1991 Zb. o kolektívnom vyjednávaní v znení neskorších predpisov. Aktuálna podniková kolektívna zmluva je účinná do 31. 12. 2026.

Pracovné pozície sú na základe hodnotenia zaradené do jednotlivých referenčných úrovní – stupňov náročnosti práce. Hodnotenie

pracovných pozícií vychádza z rovnakých kritérií bez akejkoľvek diskriminácie. Pre každú referenčnú úroveň je definovaná minimálna hodnota základnej mzdy a stredná hodnota základnej mzdy. Konkrétna dohodnutá výška základnej mzdy zamestnanca nesmie byť nižšia ako definovaná minimálna hodnota základnej mzdy pre pracovnú pozíciu, na ktorú je zamestnanec zaradený. Základná mzda zamestnanca zároveň odráža individuálnu výkonnosť zamestnanca. V súlade s pravidlami odmeňovania pri zamestnancovi – absolventovi sa dohodne základná mzda do úrovne 80 % strednej hodnoty základnej mzdy pre pracovnú pozíciu, na ktorú je zamestnanec – absolvent zaradený, nesmie však byť nižšia ako minimálna mzda stanovená zákonom.

Okrem stabilného finančného odmeňovania má Spoločnosť nastavený aj systém variabilného odmeňovania. Tento systém kladie dôraz na individuálny výkon zamestnanca a motivuje zamestnancov k podávaniu lepších výkonov. Spoločnosť tiež poskytuje zamestnancom množstvo benefitov (napr. zľavy na nákup tovarov a služieb u partnerov, zľavy na letné tábory, wellness balíčky, Multisport kartu, výhodný operatívny lízing), ako aj benefity vyplývajúce z podnikovej kolektívnej zmluvy (napr. 5 dní dovolenky nad rámec zákonného nároku, 37,5-hodinový pracovný týždeň, sociálna výpomoc, príspevok na doplnkové dôchodkové sporenie, príspevky za darovanie krvi a krvnej plazmy).

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

V rámci kontinuálneho zlepšovania pracovných podmienok a zvyšovania bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci bol zavedený nový systém bezpečnostných kľúčových výkonnostných ukazovateľov (ďalej len „KPI“). Tento systém je zameraný na proaktívne opatrenia a zahŕňa dve hlavné oblasti: bezpečnostné kontroly a cielené bezpečnostné rozhovory.

Bezpečnostné kontroly, teda pochôdzky, sú nevyhnutné pre zabezpečenie dodržiavania bezpečnostných štandardov. Cieľom je dosiahnuť minimálne 95 % plánovaných pochôdzok. Splnenie 90 % z plánovaného počtu kontrol znamená 80 % úspešnosť. Ak zamestnanci v jadrových zariadeniach vykonajú menej ako 90 % naplánovaných pochôdzok, považuje sa to za nesplnenie cieľa. Toto KPI má váhu 2,5 % v celkovom hodnotení výkonu zamestnanca dotknutého úseku.

Cielené bezpečnostné rozhovory majú za cieľ zvýšiť povedomie o bezpečnosti medzi zamestnancami. Podobne, ako pri pochôdzkach, cieľom je dosiahnuť aspoň 95 % z plánovaného počtu rozhovorov. Ak sa uskutoční aspoň 90 % rozhovorov, znamená to splnenie cieľa na 80 %. Menej ako 90 % rozhovorov znamená nesplnenie cieľa. Toto KPI má taktiež váhu 2,5 % v celkovom hodnotení výkonu zamestnanca dotknutého úseku. Ďalších 2,5 % hodnotenia výkonnosti zamestnanca tvorí KPI lokality, to znamená index početnosti úrazov v lokalite na úrovni rovnjej alebo nižšej ako 0,23. Rovnakú váhu (2,5 % hodnotenia výkonnosti zamestnanca) má celofiremné KPI. Pri dosiahnutí výsledku indexu početnosti na úrovni do 0,35 je plnenie cieľa posudzované na úrovni 80 %. Výsledok uvedených ukazovateľov horší ako 0,35 sa považuje za nesplnenie cieľa.

Pri lokálnom a celofiremnom KPI sa zároveň uplatňuje K. O. kritérium, teda automatické nesplnenie cieľa, ak vznikne pracovný úraz s ťažkou ujmovou na zdraví alebo s následkom smrti.

Pre riaditeľstvo Slovenských elektrární, vodné elektrárne a lokality odstavených tepelných elektrární z váhy 10 % hodnotenia výkonnosti zamestnanca tvorí polovicu splnenie bezpečnostného KPI lokality a polovicu celofiremné KPI, pričom podmienky a K. O. kritériá sú rovnaké ako v jadrových elektrárnach.

V roku 2025 pokračovala kampaň Nulová

úrazovosť, bezpečnosť bez kompromisov. Víťazom súťaže Pohár bezpečnosti, ktorý získava lokalita s najlepšimi výsledkami v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, bola za rok 2025 lokalita EVO. V roku 2025 tiež pokračoval program Bezpečnostná téma týždňa – komunikácia a diskusia o určenej týždennej téme súvisiacej prioritne s bezpečnosťou a ochranou zdravia pri práci na začiatku každej porady. Za rok 2025 bolo pripravených 52 vydaní.

Nástupníctvo

Dostatočne kvalifikovaná pracovná sila a jej získavanie bola pre Slovenské elektrárne aj v roku 2025 kľúčová. Spoločnosť preto pokračovala v intenzívnych náborových aktivitách s cieľom pokryť potreby vyplývajúce z plánu obsadenosti a zo strategických zámerov Spoločnosti. Náborové oddelenie sa po výraznom posilnení v predchádzajúcich rokoch stabilizovalo. Zároveň boli zjednotené procesy náboru naprieč všetkými lokalitami Spoločnosti, aby sa zabezpečil jednotný štandard, transparentnosť a porovnateľnosť výsledkov.

Medzi kľúčové opatrenia prijaté v roku 2025 patrilo vydanie niekoľkých príručiek pre interné procesy (napr. manuál pre písanie inzercie, v ktorom sú definované zásady a odporúčania pre tvorbu pracovných ponúk tak, aby boli zrozumiteľné, atraktívne a v súlade s firemnou komunikáciou). Zároveň bol pripravený detailný manuál pre prácu náborára, v ktorom sú popísané jednotlivé činnosti pracovníkov náboru v jednotlivých fázach výberového procesu. Štandardizovaná bola aj forma vedenia pracovných pohovorov, čo prispelo k jednotnému vystupovaniu Spoločnosti na pracovnom trhu a k zjednodušeniu práce náborového tímu.

V rámci modernizácie náborových procesov prešli Slovenské elektrárne na nový ATS systém, ktorý umožňuje naplno využívať databázu uchádzačov a systematicky s ňou pracovať.

Nová platforma prináša automatizáciu viacerých krokov náborového procesu, a zároveň poskytuje podporu funkcií umelej inteligencie pri vyhľadávaní, predvýbere a selekcii kandidátov. Vďaka tomu sa podarilo zvýšiť efektivitu náboru, skrátiť čas obsadzovania pozícií a zlepšiť prácu s talent poolom.

Ďalším dôležitým krokom bolo zavedenie nového reportingu náboru, v rámci ktorého boli definované kľúčové ukazovatele na sledovanie rýchlosti a kvality náborového procesu. Tento reporting umožňuje pravidelné vyhodnocovanie efektivity jednotlivých náborových kanálov, identifikáciu úzkych miest v procese a prijímanie cielených opatrení na jeho zlepšenie.

V priebehu roka 2025 bolo úspešne uzavretých 535 výberových konaní. Spolu už na svoje pracovné miesto nastúpilo 448 nových zamestnancov, ktorí v priebehu roka prišli do Spoločnosti. Nábor sa naďalej sústreďoval najmä na robotnícke pozície, ako sú elektrikári, zámočníci, mechanici a strojníci, pri ktorých Spoločnosť čelí silnej konkurencii v okolí svojich lokalít. Pokračovali tiež aktivity zamerané na získavanie absolventov technických vysokých škôl, ktoré sú kľúčové najmä pre špecializované pozície v jadrovej energetike. Spolu bolo prijatých 27 nových operátorov sekundárneho okruhu jadrových elektrární, čo je doposiaľ najvyšší počet obsadených pozícií v priebehu jedného roka.

V roku 2025 Slovenské elektrárne rozšírili aj spôsob komunikácie s uchádzačmi a začali realizovať náborové kampane na najmodernejších mediálnych platformách, akými sú Facebook, Instagram a YouTube. Súčasťou týchto kampaní je najmä video obsah v podobe krátkych formátov, ako sú reels, stories a shorts, ktoré sú atraktívne najmä pre mladšiu cieľovú skupinu a technicky orientovaných uchádzačov. Tieto videá sú presne cielené podľa lokality, profesie a záujmov potencionálnych kandidátov a sú prepojené s našimi pracovnými inzerátmi, na ktoré používateľ po prezretí obsahu

jednoducho preklikne. Vďaka týmto aktivitám sa Spoločnosti darí zvyšovať povedomie o značke zamestnávateľa, oslovovať širšie publikum a efektívnejšie smerovať uchádzačov na konkrétne otvorené pozície.

Vďaka všetkým realizovaným aktivitám sa Spoločnosti podarilo výrazne zrýchliť a skvalitniť náborový proces. V kombinácii s tým, že Slovenské elektrárne dlhodobo pôsobia ako atraktívny a stabilný zamestnávateľ a v roku 2025 došlo aj k navýšeniu nástupných miezd na robotníckych pozíciách, nebol zaznamenaný nedostatok kandidátov na väčšinu obsadzovaných pozícií. Spoločnosť tak dokázala pokryť plánované náborové potreby bez výraznejších problémov, a to aj pri ťažšie obsadziteľných profesiách. Udržala si pritom vysoký štandard kvality výberu a dôraz na odbornú aj hodnotovú zhodu uchádzačov so Spoločnosťou.

Práca s mladou generáciou

Získavať a vychovávať nové talenty pre lokality Slovenských elektrární je jednou z priorít Spoločnosti na zabezpečenie kontinuity bezpečnej výroby elektriny. V Spoločnosti pôsobí útvar zameraný na spoluprácu so školami a talent manažment. Zamestnanci útvaru pri práci so školami a študentami postupujú podľa vopred pripraveného plánu aktivít na príslušný rok. V roku 2025 bolo zrealizovaných približne 80 podujatí na základných, stredných a vysokých školách vo forme Trhov práce, dní otvorených dverí, veľtrhov, súťaží a popularizačných prednášok. Okrem týchto podujatí boli pre študentov základných, stredných a vysokých škôl pravidelne organizované odborné exkurzie v jadrových a vodných elektrárnach, v simulátore blokovej dozorne a v Energolande, ktorý je najväčším zábavno-vzdelávacím centrom o energetike v Slovenskej republike.

Najvýznamnejšie podujatie, ktoré v roku

Spoločnosť organizuje, je dvojdnové podujatie „Dni kariéry“. Prvého dňa podujatia sa zúčastnilo 200 stredoškôľakov z technických škôl v okolí jadrových elektrární a v druhý deň 200 vysokoškôľakov z technických univerzít v Slovenskej republike. Na podujatí, ktoré je realizované formou festivalu, absolvovali študenti najmä prednášky a diskusie z oblasti energetiky a projektov, na ktorých Slovenské elektrárne pracujú, pričom mali tiež možnosť stretnúť sa s odborníkmi Spoločnosti z prevádzky, údržby, inžinieringu či ICT. V letných mesiacoch Slovenské elektrárne zorganizovali už druhý ročník detského denného tábora pre žiakov základných škôl – Letná škola energetiky v Energolande. Tábor bol určený deťom so záujmom o matematiku a fyziku.

Významnou aktivitou v oblasti podpory talentov je každoročné udeľovanie cien Aurela Stodolu za vynikajúce bakalárske, diplomové a dizertačné práce v oblasti energetiky. Účastníci Ceny Aurela Stodolu získajú priestor na svoju prezentáciu a príležitosť stretnúť sa s odborníkmi z energetického sektora, ale aj získať nové vedomosti a kontakty pre ďalšie štúdium a kariéru. Víťazi jednotlivých kategórií získavajú finančnú odmenu v hodnote od 500 do 1 500 EUR. V roku 2025 bolo do súťaže prihlásených 46 záverečných prác.

Slovenské elektrárne v roku 2025 privítali 369 študentov stredných a vysokých škôl v niektorom zo svojich študentských programov. Významným projektom pre študentov stredných škôl je praktický výcvik. Ide o projekt stredoškolskej odbornej praxe rozdelený na týždeň vyučovania v škole a týždeň praxe v Slovenských elektrárnach. Zúčastňujú sa ho študenti tretích a štvrtých ročníkov vybraných stredných odborných škôl. Do projektu bolo vo vykazovanom období zapojených šesť škôl v okolí jadrových elektrární a absolvovalo ho 62 študentov. Všetky náklady na výcvik znášajú Slovenské elektrárne. Novým projektom



je duálne vzdelávanie, ktoré bolo spustené v lokalite Mochovce a zahŕňalo spoluprácu s troma strednými odbornými školami v blízkosti jadrovej elektrárne. V prvom ročníku do duálneho vzdelávania nastúpilo 22 študentov, pričom záujem uchádzačov bol dvojnásobný.

Z pohľadu študentov vysokých škôl je významným projekt nástupníckej študentskej stáže, ktorá je primárne určená študentom technických univerzít, a to predovšetkým z relevantných fakúlt Slovenskej technickej univerzity v Bratislave, Technickej univerzity v Košiciach a Žilinskej univerzity v Žiline. Za vykazované obdobie ju absolvovalo 54 študentov. Na nástupníckej stáži majú študenti flexibilný pracovný čas, ktorý si môžu prispôbiť štúdiu. V Slovenských elektrárnach môžu pracovať na svojich bakalárskych alebo diplomových prácach v spolupráci s pridelenými mentormi, ktorí ich vedú a zadávajú im úlohy. V roku 2025 dosahovala odmena študentov na nástupníckej praxi 8 EUR za odpracovanú hodinu.

S1-5 Ciel'ové hodnoty týkajúce sa riadenia významných negatívnych vplyvov, podpory pozitívnych vplyvov a riadenia významných rizík a príležitostí

Hlavnou cieľovou hodnotou v oblasti riadenia významných negatívnych vplyvov, podpory pozitívnych vplyvov a riadenia významných rizík súvisiacich s vlastnou pracovnou silou je v prostredí Slovenských elektrární indikátor bezpečnosti. Hlavný cieľ Spoločnosti v oblasti bezpečnosti súvisiaci s udržateľnosťou je definovaný ako dosiahnutie početnosti úrazov za vykazované obdobie na úrovni nižšej ako 0,22. Početnosť úrazov je definovaná ako počet registrovaných pracovných úrazov na milión odpracovaných pracovných hodín. Do tohto ukazovateľa nie je započítaná lokalita MO 4. Tento prístup je odôvodnený tým, že charakter pracovného prostredia na lokalite MO 4 (stavba jadrového zariadenia) sa odlišuje od ostatných

lokalít, ktoré majú prevažne charakter výrobných zariadení. Napriek tomu sa aj na lokalite MO 4 úrazovosť monitoruje, avšak je predmetom osobitných štatistík, ktoré hodnotia úrazovosť na stavbe samostatne.

Predmetná cieľová hodnota je stanovená na obdobie jedného roka, schvaľuje ju generálny riaditeľ Spoločnosti a podlieha tzv. kaskádovej komunikácii – je predmetom diskusií na manažérskych fórach a stretnutiach so zamestnancami od úrovne vedenia Spoločnosti až po vedenie závodov. Zároveň je cieľ pravidelne vyhodnocovaný (minimálne raz za polrok). Za vykazované obdobie bol cieľ splnený, keďže početnosť úrazov dosiahla úroveň 0.

S1-6 Charakteristiky zamestnancov podniku

Počet zamestnancov vlastnej pracovnej sily Skupiny je vyjadrený pomocou ekvivalentu plného pracovného času (full-time equivalent, ďalej len „FTE“) ku koncu vykazovaného obdobia, ak nie je výslovne uvedené inak. Ukazovateľ FTE vyjadruje rozsahu pracovného úväzku zamestnanca, pri ktorom jedna jednotka FTE predstavuje zamestnanca, ktorý pracuje na plný pracovný úväzok (37,5 hodiny za týždeň). Tento plný úväzok (100 %) slúži ako referenčná hodnota pre výpočet čiastočných úväzkov. Prehľad jednotlivých úväzkov Skupiny a ich vyjadrenie prostredníctvom FTE je nasledovný:

- plný pracovný úväzok (100 %): Zamestnanec pracuje 37,5 hodiny týždenne, čo sa rovná 1,00 FTE,
- trojštvrťový pracovný úväzok (75 %): Zamestnanec vykonáva prácu v rozsahu 28 hodín týždenne, čo je ekvivalent 0,75 FTE,
- polovičný pracovný úväzok (50 %): Zamestnanec odpracuje 18,75 hodiny za týždeň, čo predstavuje 0,50 FTE.

Skupina zamestnáva 50 alebo viac zamestnancov, ktorí predstavujú aspoň 10 % jej celkového počtu zamestnancov, výlučne v Slovenskej republike. Dcérska spoločnosť Slovenské elektrárne Česká republika zamestnáva na území Českej republiky 16 zamestnancov.

Mieru fluktuácie zamestnancov určila Skupina ako podiel celkového počtu zamestnancov Skupiny, ktorí v roku 2025 ukončili pracovný pomer v niektorej zo spoločností Skupiny,

k priemernému ročnému počtu zamestnancov Skupiny. Do celkového počtu zamestnancov Skupiny, ktorí ukončili pracovný pomer v období vykazovania, sa započítava skutočný počet osôb, teda počet jednotlivcov, ktorí v danom období odišli z niektorej spoločnosti Skupiny. Priemerný mesačný počet zamestnancov Skupiny je určený ako priemerný mesačný počet zamestnancov v každom mesiaci kalendárneho roka, z ktorého je následne vypočítaný priemerný ročný počet zamestnancov vyjadrený ako aritmetický priemer

Celkový počet zamestnancov Skupiny

Rodové otázky	Počet zamestnancov (počet osôb)	Počet zamestnancov (FTE)
Muž	4 158	4 028,6
Žena	869	873,9
Iné	0	0
Nevykázané	0	0
Spolu zamestnanci	5 027	4 902,5

Štáty, v ktorých je zamestnaných najmenej 50 zamestnancov Skupiny

Štát	Počet zamestnancov (počet osôb)
Slovenská republika	5 011

Fluktuácia zamestnancov Skupiny

Zamestnanci, ktorí odišli v roku 2025	Počet zamestnancov (počet osôb)
Muži	243
Ženy	101
Spolu	344
Miera celkovej fluktuácie (%)	7,02 %

»»»

* Počet zamestnancov je uvedený v Konsolidovanej účtovnej závierke v Poznámke č. 1 Všeobecné informácie.

Informácie o zamestnancoch podľa typu zmluvy a podľa pohlavia

	Žena	Muž	Iné*	Nezverejnené	Spolu
Počet zamestnancov (FTE)	873,93	4 028,6	0	0	4 902,5
Počet stálych zamestnancov (FTE)	728,55	3 471,3	0	0	4 199,9
Počet dočasných zamestnancov (FTE)	145,38	557,3	0	0	702,7
Počet zamestnancov na nezaručený počet hodín (FTE)	9,86	38,2	0	0	48,1
Počet zamestnancov na plný pracovný čas (FTE)	864,20	4 018	0	0	4 882,2
Počet zamestnancov na kratší pracovný čas (FTE)	9,73	10,6	0	0	20,4

S1-7 Charakteristiky pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami podniku

Medzi pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami Skupiny, sú zaradené najmä samostatne zárobkovo činné osoby, ktoré pre Skupinu vykonávajú práce na dostavbe 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. Ide o dodávateľov, ktorí sú so Skupinou v zmluvnom vzťahu. Identifikovaný počet pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami Skupiny, bol získaný pomocou aplikácie určenej na riadenie dodávateľov a povoľovanie vstupov do priestorov a prevádzok Slovenských elektrární. Z tejto aplikácie boli vyexportované všetky jedinečné osobné čísla, ktoré mali v období roka 2025 schválený trvalý alebo jednorazový vstup do priestorov a prevádzok Spoločnosti. Údaje boli zároveň očistené o tie kategórie vstupujúcich osôb, ktoré nesplňajú kritériá

pre vlastnú pracovnú silu (napr. zamestnanci dozorných a inšpekčných orgánov, dcérskych spoločností). V roku 2025 Skupina evidovala 6046 pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú jej zamestnancami a ktorí mali v období od 1. 1. 2025 do 31. 12. 2025 platný vstup do priestorov Spoločnosti.

S1-8 Pokrytie kolektívnym vyjednávaním a sociálny dialóg

V rámci Skupiny boli uzavreté dve podnikové kolektívne zmluvy: jedna sa vzťahuje na zamestnancov spoločnosti Slovenské elektrárne a druhá na zamestnancov spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE. Z celkového počtu 4 904,17 zamestnancov (FTE) Skupiny je 4 825,66 zamestnancov (FTE) pokrytých niektorou z uzavretých podnikových kolektívnych zmlúv, čo predstavuje 98,3 % zamestnancov vlastnej pracovnej sily pokrytých kolektívnymi zmluvami.

Pokrytie kolektívnym vyjednávaním

	Pokrytie kolektívnym vyjednávaním	Sociálny dialóg
Úroveň pokrytia	Zamestnanci – EHP	Zastupovanie na pracovisku
80 – 100 %	Slovenská republika	Slovenská republika

S1-9 Metriky rozmanitosti

Štruktúra vekového zloženia zamestnancov Skupiny indikuje, že až 39 % zamestnancov Skupiny spadalo v roku 2025 do kategórie zamestnancov starších ako 50 rokov. Práve táto skutočnosť motivuje Skupinu intenzívne spolupracovať so strednými a vysokými školami pri výchove novej generácie energetikov. Aktivity v tejto oblasti sú bližšie opísané v podkapitolách *Nástupníctvo* a *Práca s mladou generáciou* v rámci kapitoly *Zverejnenia špecifické pre subjekt*.

Vekové skupiny zamestnancov Skupiny

Veková skupina	Počet zamestnancov (FTE)
do 30 rokov	482,1
30 - 50 rokov	2 495,5
nad 50 rokov	1 925
Spolu	4 902,6

S1-10 Primerané mzdy

Všetci zamestnanci Skupiny poberajú primeranú mzdu v súlade s platnými referenčnými hodnotami. Primeranou mzdou v súlade s platnými referenčnými hodnotami je v prípade Slovenskej republiky mzda vyššia ako minimálna mzda stanovená v súlade so zákonom č. 663/2007 Z. z. o minimálnej mzde v znení neskorších predpisov.

S1-11 Sociálna ochrana

Na všetkých zamestnancov Skupiny s pracovnou zmluvou (s výnimkou zamestnancov pracujúcich

na dohodu o vykonaní práce, dohodu o pracovnej činnosti a dohodu o brigádnickej práci študentov) sa vzťahuje sociálna ochrana pred stratou príjmu v dôsledku niektorej z týchto významných životných udalostí:

- choroba,
- nezamestnanosť začínajúca od doby, keď zamestnanec pracuje pre Skupinu,
- rodičovská dovolenka,
- dôchodok.

Sociálna ochrana je poskytovaná v súlade s platnou národnou legislatívou (predovšetkým v súlade so zákonom č. 311/2001 Z. z. Zákonník práce v znení neskorších predpisov, zákonom

»»»
* Pohlavie, ako ho uvádzajú samotní zamestnanci

č. 461/2003 Z. z. o sociálnom poistení v znení neskorších predpisov a zákonom č. 462/2003 Z. z. o náhrade príjmu pri dočasnej pracovnej neschopnosti zamestnanca a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov) a s uzavretými podnikovými kolektívnymi zmluvami.

S1-12 Osoby so zdravotným postihnutím

Ku koncu vykazovaného obdobia tvorili osoby so zdravotným postihnutím 3,19 % zamestnancov Skupiny. Skupina neuplatňuje také obmedzenia, ktoré by sa negatívne dotýkali zamestnancov so zdravotným znevýhodnením. Rozhodujúcou podmienkou pre zamestnanie uchádzača o zamestnanie je splnenie kvalifikačných a odborných požiadaviek na výkon konkrétnej pracovnej pozície.

Osoby so zdravotným postihnutím

Pohlavie	Počet zamestnancov (FTE)	Podiel (%)
Muži	131,3	3,25
Ženy	25,2	2,88
Spolu	156,5	3,19

S1-13 Metriky odbornej prípravy a rozvoja zručností

Pravidelné hodnotenie výkonnosti a kariérneho rozvoja sa v rámci Skupiny realizuje iba v Slovenských elektrárnach. Toto hodnotenie prebieha v mesiacoch február až apríl a hodnotí sa výkon a správanie zamestnancov za predchádzajúci kalendárny rok. Keďže sa počet zamestnancov v priebehu roka mení (odchody zamestnancov, nástupy nových zamestnancov, neukončené hodnotenia niektorých zamestnancov), môže sa líšiť počet osôb, na ktoré sa táto metrika vzťahuje, od celkového počtu zamestnancov Skupiny. Počet hodnotení zamestnancov nie je manažmentom Spoločnosti vopred určený.

Účasť zamestnancov Skupiny na pravidelnom na pravidelnom hodnotení výkonnosti a kariérneho rozvoja

Pohlavie	Počet zamestnancov	Podiel (%)
Muži	3 029	61,8
Ženy	485	9,9
Spolu	3 514	71,7

Počet hodín odbornej prípravy zamestnancov Skupiny podľa pohlavia

Pohlavie	Počet zamestnancov	Počet absolvovaných hodín odbornej prípravy	Priemerný počet absolvovaných hodín odbornej prípravy na zamestnanca
Muži	4 028,6	463 983	115,2
Ženy	873,9	41 709	47,7
Spolu	4 902,5	505 693	103,2

Skupina v roku 2025 nezaznamenala žiadny závažný pracovný úraz.

S1-14 Metriky zdravia a bezpečnosti

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci je najvyššou prioritou Skupiny. Za rok 2025 nebol v Skupine zaznamenaný žiaden závažný pracovný úraz. Na základe tejto skutočnosti dosiahla miera pracovných úrazov úroveň 0,01. Miera závažnosti úrazu meria čas potrebný na zotavenie zraneného zamestnanca, teda pomer počtu vymeškaných kalendárnych dní zamestnancov z dôvodu pracovného úrazu na 1 000 odpracovaných hodín. Počet dní neodpracovaných v dôsledku pracovných zranení a úmrtí v dôsledku pracovných úrazov, zlého zdravotného stavu súvisiaceho s prácou a úmrtí v dôsledku zlého zdravotného stavu dosiahol v roku 2025 počet 146.

Počet pracovných úrazov

Veková skupina	Počet
Závažný pracovný úraz s následkom smrti	0
Závažný pracovný úraz s ťažkou ujmom na zdraví	0
Registrovaný pracovný úraz	2
Spolu	2

Princípy bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci sa vzťahujú na 100 % zamestnancov Skupiny, resp. na všetkých jej 5 027 zamestnancov, ako aj na všetky osoby, ktoré sa pohybujú v priestoroch Skupiny. Zároveň počas celého roku prebiehajú

rôzne interné kampane zamerané na zvyšovanie bezpečnostného povedomia zamestnancov, čím sa Spoločnosť snaží aktívne pripomínať význam a dôležitosť bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci.



S1-15 Metriky rovnováhy medzi pracovným a súkromným životom

Každý zamestnanec Skupiny má nárok na materskú, otcovskú a/alebo rodičovskú dovolenku (spolu ďalej len „rodinná dovolenka“). Tento druh dovolenky sa poskytuje všetkým zamestnancom Skupiny, ktorí o ňu požiadajú a spĺňajú podmienky pre jej čerpanie podľa zákona č. 311/2001 Z. z. Zákonník práce v znení neskorších predpisov. Vzhľadom na skutočnosť, že v Slovenskej republike nie je zamestnanec povinný oznámiť zamestnávateľovi narodenie dieťaťa, nie je možné s istotou tvrdiť, že si každý z oprávnených zamestnancov tento druh dovolenky v roku 2025 aj uplatnil. Avšak každému zamestnancovi, ktorý v roku 2025 splnil zákonné podmienky na poskytnutie konkrétného typu rodinnej dovolenky, zamestnávateľ tohto typu dovolenky umožnil.

Rodinná dovolenka

Pohlavie	Požiadavka na čerpanie rodinnej dovolenky (FTE)	Skutočne čerpaná rodinná dovolenka (FTE)	Podiel (%)
Muži	21,39	21,39	100
Ženy	35,84	35,84	100
Spolu	57,55	57,55	100

S1-16 Metriky odmeňovania (rozdiel v odmeňovaní žien a mužov a celkové odmeňovanie)

Rozdiel v odmeňovaní žien a mužov zodpovedá rozdielu v priemerných úrovniach odmien pre zamestnankyne a zamestnancov vyjadrenému ako percentuálny podiel priemernej úrovne odmien mužských zamestnancov.

Rozdiel v odmeňovaní žien a mužov

	Muži	Ženy	Rozdiel (%)
Priemerná hodinová mzda (EUR)	13,70	12,31	11,3

S1-17 Incidenty, sťažnosti a závažné vplyvy na ľudské práva

Prípady diskriminácie, sťažností, závažných incidentov a pokút

	Nahlásené prípady diskriminácie (vrátane obťažovania)	Sťažnosti podané vlastnou pracovnou silou prostredníctvom liniek na nahlasovanie s cieľom vyjadriť obavy	Závažné incidenty v oblasti ľudských práv spojených s pracovnou silou
Počet podnetov	0	19	0

Pokuty a sankcie v dôsledku diskriminácie a závažných incidentov s v oblasti ľudských práv

	Pokuty, sankcie, náhrady škôd v dôsledku diskriminácie, obťažovania a sťažností	Pokuty, sankcie, náhrady škôd za závažné incidenty v oblasti ľudských práv
Suma (EUR)	0	0



Prehľad identifikovaných významných vplyvov

- Podniková kultúra a spoločenská zodpovednosť (pozitívny vplyv)
- Integrovaný systém manažérstva, systém manažérstva kvality a audity (pozitívny vplyv)
- Politická angažovanosť (negatívny vplyv)
- Transparentná komunikácia (pozitívny vplyv)

Prehľad identifikovaných významných rizík a príležitostí

- Riziko politickej angažovanosti (riziko)

Prehľad identifikovaných významných vplyvov, rizík a príležitostí
špecifických pre Skupinu

- Kybernetická bezpečnosť (riziko)
- Inovácie (príležitosť)
- Digitalizácia a umelá inteligencia (príležitosť)

G1-1 Politiky obchodného
správania a podniková kultúra

Základným pilierom podnikovej kultúry Slovenských elektrární je jasne vymedzená Vízia a Poslanie Spoločnosti, ktoré sú súčasťou integrovaného systému manažérstva Spoločnosti, ktorý je bližšie opísaný v kapitolách *GOV-1 Úloha správnych, riadiacich a dozorných orgánov a SBM-1 Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec*. Na Víziu a Poslanie Spoločnosti nadväzuje Integrovaná politika Spoločnosti, ktorá vyjadruje bezpodmienečnú prioritu bezpečnosti nad výrobnými požiadavkami a obchodným ziskom a integruje oblasti bezpečnosti, kvality, životného prostredia, prípravy personálu a riadenia rizík. Integrovaná politika Spoločnosti predstavuje záväzok vrcholového manažmentu a na jej napĺňaní sa podieľajú všetci zamestnanci Spoločnosti. Táto politika je verejne dostupná, pravidelne prehodnocovaná a v prípade potreby aktualizovaná.

Z pohľadu podnikovej kultúry je kľúčovým pilierom Model hodnôt a správania. Ide o súbor hodnôt, postojov, noriem a vzorcov správania, ktoré určujú spôsob fungovania Spoločnosti. Tento model ovplyvňuje organizáciu práce, definuje systém uznávaných hodnôt, ako aj formu prejavov a komunikácie navonok a dovnútra Spoločnosti. Model hodnôt a správania je postavený na štyroch základných hodnotách, ktorými sú: Bezpečnosť a životné prostredie, Spolupráca, Zodpovednosť, Vedomosti a skúsenosti. Tento model je súčasťou dokumentácie integrovaného systému manažérstva.

Slovenské elektrárne nemali v roku 2025 definované špecifické cieľové hodnoty a metriky súvisiace s obchodným správaním. Bez ohľadu na to Spoločnosť pri všetkých svojich činnostiach dôsledne uplatňuje princípy etického podnikania a dodržiava platnú legislatívu Slovenskej republiky a EÚ. Obchodné rozhodnutia sú prijímané, na základe objektívnych kritérií,

bez neprimeraného zvýhodňovania konkrétnych dodávateľov či partnerov.

Pri výbere obchodných partnerov sú uplatňované jasné a vopred stanovené pravidlá vrátane preverovania ich dôveryhodnosti a reputácie. Spoločnosť neuzatvára obchody so subjektmi, ktoré sú uvedené na sankčných zoznamoch. Na tento účel využívame proces „poznaj svojho partnera“ (KYC), v rámci ktorého zhromažďuje a hodnotí základné informácie o jej dodávateľoch a odberateľoch.

Súčasťou obchodného správania Spoločnosti je nulová tolerancia voči korupcii, podvodu a konfliktu záujmov. Tieto zásady sú zakotvené v interných politikách a v Etickom kódexe Spoločnosti, prostredníctvom ktorého sa Spoločnosť hlási k iniciatíve Globálneho paktu Organizácie Spojených národov a dodržiava jeho desať princípov. Cieľom dôsledného uplatňovania týchto princípov je budovanie dlhodobej dôvery akcionárov, obchodných partnerov, zamestnancov a širšej verejnosti. Podrobnejší opis štandardov tretích strán, ktoré sa Spoločnosť rozhodla dodržiavať, je uvedený v kapitole *S1-1 Politiky týkajúce sa vlastnej pracovnej sily*.

Základné zásady obchodného správania, etiky, prevencie korupcie a prevencie zneužívania trhu upravuje súbor politík, ktoré majú definovaného garanta a sú záväzné pre všetkých zamestnancov, v prípade Etického kódexu aj pre dodávateľov, s ktorými Spoločnosť uzatvorila zmluvy. Medzi najvýznamnejšie dokumenty v tejto oblasti patria Etický kódex, Plán nulovej tolerancie korupcie, interné politiky upravujúce predchádzanie konfliktu záujmov, antitrust, prevenciu zneužívania trhu a organizačný poriadok, ktorý stanovuje základné pravidlá fungovania Spoločnosti, rozdelenie kompetencií a zodpovedností medzi jednotlivé úseky a manažment. Funkcie, ktoré sú v rámci Spoločnosti najviac ohrozené korupciou, zahŕňajú pozície, ktoré disponujú podpisovým oprávnením Spoločnosti, majú právo zakladať objednávky

a zmluvy, prípadne preberať plnenia zmlúv a objednávok a uhrádzať faktúry.

Opis mechanizmov na identifikáciu, oznamovanie a prešetrovanie obáv týkajúcich sa protiprávneho správania alebo správania, ktoré je v rozpore s etickým kódexom správania alebo podobnými vnútornými predpismi, ako aj informácie o prijímaní podnetov od interných alebo externých zainteresovaných strán, sa nachádza v kapitole *S1-3 Procesy na nápravu negatívnych vplyvov a kanály, ktorými môže vlastná pracovná sila upozorniť na obavy*.

G1-5 Politický vplyv a lobistické činnosti

V súlade s Plánom nulovej tolerancie korupcie a Etickým kódexom Skupina nefinancuje žiadne politické strany, ich kandidátov alebo zástupcov a nesponzoruje zjazdy ani zhromaždenia, ktorých jediným alebo hlavným účelom je politická propagácia, a to ani v Slovenskej republike, ani v zahraničí. Zároveň sa Skupina zdržiava akéhokoľvek priameho alebo nepriameho vyvíjania nátlaku na politikov (napr. prostredníctvom výhod poskytovaných Skupinou, prijímania odporúčaní na prijatie do zamestnania alebo zmlúv o poradenstve). Slovenské elektrárne sú zapísané v Registri transparentnosti EÚ pod číslom registrácie 648546927951-39.

V roku 2025 sa Skupina aktívne zapájala do legislatívneho procesu. V rámci týchto procesov Skupina interne analyzovala celkom 88 legislatívnych iniciatív na národnej i európskej úrovni a spripomienkovala 24 legislatívnych a nelegislatívnych materiálov s dopadom na podnikanie a oblasť jadrovej energetiky. Kľúčovým pripomienkovaným predpisom bola novela vyhlášky Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky o systéme manažérstva kvality, ktorá posilňuje rámec pre bezpečnú, spoľahlivú a efektívnu prevádzku jadrových zariadení. Novela prináša nástroje na udržiavanie

bezpečnostných funkcií a kontinuálnej, bezvýpadkovej výroby elektriny, podporuje zrýchlenie dodávok a optimalizáciu nákladov, a tým prispieva k dlhodobu udržateľnej prevádzke. Zároveň zjednodušuje proces predkladania projektových zmien a urýchljuje ich schvaľovanie zo strany úradu, čo umožňuje pružnejšiu implementáciu technických a bezpečnostných opatrení. Nová právna úprava kladie dôraz na dôsledné preverovanie kritických charakteristík, ochranu pred falošnými a podozrivými položkami a disciplinovaný manažment kvality. Tým prispieva k zvyšovaniu bezpečnosti jadrových zariadení, odolnosti dodávateľských reťazcov a k zodpovednému prístupu Skupiny k riadeniu rizík súvisiacich s aspektmi udržateľnosti.

Na európskej úrovni bolo kľúčovou aktivitou Spoločnosti zapojenie do verejnej konzultácie k revízií technických kritérií preskúmania podľa taxonómie EÚ. Hlavným cieľom pripomienok bol návrh úprav technických kritérií pre hospodársku činnosť výroby elektrickej energie z jadrovej energie v existujúcich zariadeniach. Spoločnosť v rámci konzultácie tiež presadzovala uznanie rovnocennej úlohy jadrovej energie v porovnaní s obnoviteľnými zdrojmi energie.

Žiaden člen predstavenstva ani dozornej rady Slovenských elektrární nezastával v období dvoch rokov pred vymenovaním do funkcie v aktuálnom období vykazovania porovnateľnú funkciu vo verejnej správe (vrátane regulačných orgánov). Pri posudzovaní porovnateľných funkcií vo verejnej správe vychádzala Skupina zo zoznamu funkcií uvedených v čl. 2 ústavného zákona č. 357/2004 Z. z. o ochrane verejného záujmu pri výkone funkcií verejných funkcionárov v znení neskorších predpisov.

Zverejnenia špecifické pre Skupinu

Skupina nemala v roku 2025 vymedzené merateľné, časovo ohraničené cieľové hodnoty a metriky

týkajúce sa tém špecifických pre Skupinu, ani časový horizont pre ich určenie v rozsahu požadovanom štandardmi ESRS.

Kybernetická bezpečnosť

Geopolitický vývoj v posledných rokoch ukázal, že kybernetické útoky predstavujú významnú hrozbu pre Slovenské elektrárne. Keďže Spoločnosť vlastní a prevádzkuje prvky kritickej infraštruktúry, je mimoriadne dôležité chrániť túto infraštruktúru a systémy pred takýmito útokmi. Z tohto dôvodu sa problematike kybernetickej bezpečnosti venuje v Spoločnosti náležitá pozornosť. Slovenské elektrárne prijali Bezpečnostnú stratégiu kybernetickej bezpečnosti, v rámci ktorej sa predstavenstvo Spoločnosti zaviazalo k nepretržitej podpore kybernetickej bezpečnosti s cieľom vybudovať a prevádzkovať bezpečný a chránený kybernetický priestor. Za proces riadenia kybernetickej bezpečnosti je v Slovenských elektrárnach zodpovedný manažér podnikovej a kybernetickej bezpečnosti.

Predstavenstvo Spoločnosti stanovilo v rámci kybernetickej bezpečnosti nasledovné ciele:

- zabezpečiť primeranú úroveň ochrany informácií, sietí a informačných systémov Spoločnosti prostredníctvom vhodných a primeraných bezpečnostných opatrení tak, aby siete a informačné systémy boli schopné odolávať na určitom stupni spoľahlivosti akémukoľvek konaniu, ktoré ohrozuje dostupnosť, pravosť, integritu alebo dôvernosť uchovávaných, prenášaných alebo spracúvaných údajov alebo súvisiacich služieb poskytovaných alebo prístupných prostredníctvom týchto sietí a informačných systémov,
- vykonávať ochranu informácií, sietí a informačných systémov Spoločnosti s cieľom predchádzať kybernetickým bezpečnostným incidentom, riešiť kybernetické bezpečnostné

incidenty a minimalizovať ich dopad na kontinuitu činností Spoločnosti,

- definovať úlohy na dosiahnutie bezpečnostných cieľov, ktoré budú súčasťou Akčného plánu kybernetickej bezpečnosti a ktorý určuje vecný, časový a finančný plán realizácie Stratégie kybernetickej bezpečnosti. Akčný plán kybernetickej bezpečnosti zohľadňuje požiadavky legislatívy, scenáre rozvoja Spoločnosti a trendy vývoja kybernetickej bezpečnosti.

Zamestnanci odborných útvarov sledujú vývoj v tejto oblasti a posudzujú nové riešenia z pohľadu kompatibility a dodržiavania požadovanej úrovne kybernetickej bezpečnosti. Všetci zamestnanci Spoločnosti sú v pravidelných intervaloch preškoľovaní v oblasti kybernetickej bezpečnosti. Toto školenie prebieha prostredníctvom interného vzdelávacieho nástroja. Pripravenosť zamestnancov je tiež preverovaná „antiphishing“ kampaniami, ktoré sú uskutočňované na kvartálnej báze.

V roku 2025 pokračovala spolupráca so spoločnosťami špecializujúcimi sa na oblasť kybernetickej bezpečnosti a boli riešené opatrenia z auditu kybernetickej bezpečnosti, ktorý potvrdil zhodu prijatých a plánovaných opatrení s požiadavkami platnej legislatívy. Spoločnosť bude aj v budúcnosti pokračovať v príprave obstarávania a zavádzania nových nástrojov na monitorovanie bezpečnosti prostredia jej sietí a informačných systémov, vytváraní postupov riešenia bezpečnostných incidentov a plánov havarijnej obnovy a v aktivitách zameraných na zvyšovanie bezpečnostného povedomia zamestnancov.

Digitalizácia, umelá inteligencia a inovácie

V roku 2025 bola integrálnou súčasťou činností Slovenských elektrární realizácia projektov v oblasti digitalizácie, dátovej vedy a umelej

inteligencie. V tejto oblasti má Spoločnosť zadanú stratégiu rozvoja dátovej vedy, ktorej cieľom je podpora riadenia Spoločnosti pomocou pokročilých analytických dátových metód. V roku 2025 bola tiež zadaná stratégia nasadzovania umelej inteligencie v Slovenských elektrárnach a vízia jej využívania v strednodobom horizonte pri prevádzke elektrární, obchodovaní s elektrinou či v rámci jej všeobecného využitia v procesoch Spoločnosti.

Spoločnosť v oblasti dátovej vedy aktívne spolupracuje s externými partnermi, medzi ktorých patrí Fakulta informatiky a informačných technológií Slovenskej technickej univerzity v Bratislave a Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu. Na jej pôde sa zamestnanci Slovenských elektrární podieľali na príprave technického dokumentu o bezpečnostných aspektoch umelej inteligencie v jadrových zariadeniach.

Vďaka projektu zameraného na predikciu výstupnej teploty výmenníkov vysokotlakového ohrevu pri turbínach sme za rok 2025 vyrobili o 4,8 GWh viac elektriny.

V roku 2025 boli v oblasti dátovej vedy realizované projekty v týchto oblastiach:

- **prediktívna údržba:**

- **model účinnosti tepelných výmenníkov:**

predikcia výstupnej teploty výmenníkov vysokotlakového ohrevu pri turbínach. Porovnaním očakávanej a skutočnej teploty je možné indikovať potrebu údržby. Na základe výsledkov boli naplánované objednávky na kontrolu výmenníkov počas odstávky v roku 2025. Vďaka zvýšenej účinnosti vyrobili Slovenské elektrárne o 4,8 GWh viac elektriny.

- **predikcia koncentrácie odľahov cirkulačnej chladiacej vody EMO:** model na predikciu koncentrácie chemického režimu, ktorý priniesol významné úspory vody.

- **korózný model hlavných kondenzátorov:** predikcia dlhodobej životnosti na základe nedeštruktívneho pravidelného testovania rúrok hlavných kondenzátorov.

- **digitálne dvojča:**

- **bilancia sekundárneho okruhu EBO:** vytvorený model a online report pre výpočet tepelnej bilancie sekundárneho okruhu EBO. Projekt umožnil identifikáciu rozpadu tepelných strát vzhľadom na atmosférické a prevádzkové podmienky.

- **optimalizácia natáčania lopatiek BQDV EBO:** report monitorovania optimálneho nastavenia lopatiek čerpadiel BQDV podľa teploty vlhkého teplomera s SMS notifikačným mechanizmom v prípade odchýlky od optimálneho natočenia. Projekt priniesol zvýšenie výroby elektriny približne o 1,8 GWh.

- **extrakcia znalostí:**

- **SE Chatbot:** publikácia vylepšenej verzie firemného asistenta s možnosťou vkladania vlastných dokumentov, obrázkov a podporou najnovších jazykových modelov s mesačnou návštevnosťou na úrovni približne 1300 unikátnych používateľov. Na tomto projekte participovala v rámci študentského projektu Fakulta informatiky a informačných technológií Slovenskej technickej univerzity v Bratislave.

- **Microsoft Copilot:** Spoločnosť adoptovala 100 používateľov na službu umelej inteligencie Microsoft Copilot 365, ostatní používatelia v rámci Spoločnosti majú možnosť aktívne používať Microsoft Copilot chat. Mesačná návštevnosť dosahuje 1000 unikátnych používateľov.

- **generovanie testov pre e-learning:** z prevádzkovej dokumentácie boli pomocou jazykových modelov vygenerované otázky, ktoré prešli manuálnou kontrolou a následne boli využité pri vzdelávaní zamestnancov vodných elektrární. Proces bol aplikovaný na 12 závodoch.

- **identifikácia textov z dokumentácie:** automatizované vyhľadávanie v dokumentoch a 3D snímkach z laserového skenovania. Bolo preskúmaných takmer 30 TB dát s úsporou 1 800 človekodní manuálnej práce, ktorú by inak bolo potrebné vykonať.

- **sumarizátor trhu:** Spoločnosť pomocou umelej inteligencie každých 10 minút identifikuje celosvetové správy, ktoré môžu mať vplyv na cenu komodít v záujmovom regióne s okamžitým upozornením obchodníkov na možné obchodné príležitosti.

- **sumarizátor zákonov:** pre útvary ochrany

osobných údajov a compliance boli vytvorené a nasadené 2 online aplikácie na sumarizáciu nových zákonov a nariadení, vďaka čomu dokáže Spoločnosť rýchlejšie zaznamenať legislatívne zmeny a reagovať na prípadne dopady ich zmien.

V rámci procesov digitalizácie bol v roku 2025 realizovaný projekt zavádzania centrálného systému riadenia zmlúv. Bolo pripravené produkčné prostredie systému s výhľadom jeho spustenia v roku 2026. Slovenské elektrárne tiež zrealizovali projekt digitalizácie výstupného listu, vďaka ktorému bol vytvorený digitálny výstupný list prispievajúci k zníženiu administratívnej a časovej náročnosti výstupného procesu. Bola tiež dodaná kamera pre preventívnu údržbu a aplikácia na rozšírenie digitalizácie v projekte SE pochôdzky - dozorne. Tieto projekty prispeli k finančným úsporám a zefektívneniu procesov. Vďaka digitalizácii sa tiež podarilo zjednodušiť procesy súvisiace s manažmentom odborných spôsobilostí.

Index ESRS

ESRS 2 Všeobecné zverejnenia

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
BP-1	Všeobecný základ pre vypracovanie vyhlásení o udržateľnosti	106-107
BP-2	Zverejňovanie informácií v súvislosti s osobitnými okolnosťami	107-108
GOV-1	Úloha správnych, riadiacich a dozorných orgánov	108-112
GOV-2	Informácie poskytované správnym, riadiacim a dozorným orgánom podniku a aspekty udržateľnosti, ktorými sa tieto orgány zaoberajú	112
GOV-3	Začlenenie výkonnosti súvisiacej s udržateľnosťou do systémov stimulov	112
GOV-4	Vyhlásenie o náležitej starostlivosti	112-113
GOV-5	Riadenie rizík a vnútorné kontroly v oblasti vykazovania informácií o udržateľnosti	113-114
SBM-1	Stratégia, obchodný model a hodnotový reťazec	114-117
SBM-2	Zájmy a stanoviská zainteresovaných strán	117-119
SBM-3	Významné vplyvy, riziká a príležitosti a ich interakcia so stratégiou a obchodným modelom	119-129
IRO-1	Požiadavky na zverejňovanie v štandardoch ESRS, na ktoré sa vzťahuje vyhlásenie podniku o udržateľnosti	130-134
IRO-2	Požiadavky na zverejňovanie v štandardoch ESRS, na ktoré sa vzťahuje vyhlásenie podniku o udržateľnosti	134-138

ESRS E1 Zmena klímy

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
E1-1	Plán transformácie pre zmierňovanie zmeny klímy	175
E1- 2	Politiky týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy	175-177
E1-3	Opatrenia a zdroje v súvislosti s politikami v oblasti zmeny klímy	178-180
E1-4	Cieľové hodnoty týkajúce sa zmierňovania zmeny klímy a adaptácie na zmenu klímy	180
E1-5	Spotreba energie a energetický mix	180-182
E1-6	Hrubé emisie rozsahu 1, 2, 3 a celkové emisie skleníkových plynov	183-192
E1-9	Očakávané finančné vplyvy významných fyzických rizík a rizík spojených s transformáciou a potenciálnych klimatických príležitostí	Uplatnená výnimka

ESRS E2 Znečisťovanie

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
E2-1	Politiky týkajúce sa znečisťovania životného prostredia	197-198
E2-2	Opatrenia a zdroje v súvislosti so znečisťovaním životného prostredia	199-207
E2-3	Cieľové hodnoty týkajúce sa znečisťovania životného prostredia	207
E2-4	Znečisťovanie ovzdušia, vody a pôdy	207
E2-6	Očakávané finančné vplyvy v dôsledku vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich so znečisťovaním životného prostredia	Uplatnená výnimka

ESRS E3 Vodné a morské zdroje

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
E3-1	Politiky týkajúce sa vodných a morských zdrojov	211
E3-2	Opatrenia a zdroje v súvislosti s vodnými zdrojmi	211-212
E3-3	Cieľové hodnoty týkajúce sa vodných a morských zdrojov	212-213
E3-4	Spotreba vody	213-214
E3-5	Očakávané finančné vplyvy v dôsledku vplyvov, rizík a príležitostí súvisiacich s vodnými a morskými zdrojmi	Uplatnená výnimka

ESRS E5 Využívanie zdrojov a obehové hospodárstvo

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
E5-1	Politiky týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva	217-218
E5-2	Opatrenia a zdroje v súvislosti s využívaním zdrojov a obehovým hospodárstvom	218-219
E5-3	Cieľové hodnoty týkajúce sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva	219
E5-5	Odlev zdrojov	219-221
E5-6	Očakávané finančné vplyvy v dôsledku vplyvov, rizík a príležitostí týkajúcich sa využívania zdrojov a obehového hospodárstva	Uplatnená výnimka

ESRS S1 Vlastná pracovná sila

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
S1-1	Politiky týkajúce sa vlastnej pracovnej sily	223-225
S1-2	Procesy na zapojenie vlastných pracovníkov a zástupcov pracovníkov v súvislosti s vplyvmi	225-226
S1-3	Procesy na nápravu negatívnych vplyvov a kanály pre vlastných pracovníkom na vyjadrenie obáv	226-227
S1-4	Prijímanie opatrení týkajúcich sa významných vplyvov na vlastnú pracovnú silu a prístupy k riadeniu významných rizík a využívania významných príležitostí súvisiacich s vlastnou pracovnou silou a účinnosť týchto opatrení	227-232
S1-5	Cieľové hodnoty týkajúce sa riadenia významných negatívnych vplyvov, podpory pozitívnych vplyvov a riadenia významných rizík a príležitostí	232
S1-6	Charakteristiky zamestnancov podniku	232-234
S1-7	Charakteristiky pracovníkov vlastnej pracovnej sily, ktorí nie sú zamestnancami podniku	234
S1-8	Pokrytie kolektívnym vyjednávaním a sociálny dialóg	234-235
S1-9	Metriky rozmanitosti	235
S1-10	Primerané mzdy	235
S1-11	Sociálna ochrana	235-236
S1-12	Osoby so zdravotným postihnutím	236
S1-13	Metriky odbornej prípravy a rozvoja zručností	236-237
S1-14	Metriky zdravia a bezpečnosti	237-238
S1-15	Rovnováha medzi pracovným a súkromným životom	238
S1-16	Metriky odmeňovania (rozdiel v odmeňovaní žien a mužov a celkové odmeňovanie)	238
S1-17	Incidenty, sťažnosti a závažné vplyvy na ľudské práva	239

ESRS G1 Obchodné správanie

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
G1-1	Politiky obchodného správania a podniková kultúra	243-244
G1-5	Politický vplyv a lobistické činnosti	244

Zverejnenia špecifické pre Skupinu

Označenie požiadavky	Názov požiadavky	Strana
SBM-3	Jadrová bezpečnosť	193
SBM-3	Jadrové palivo	194
SBM-3	Odolnosť kritických subjektov	194-195
SBM-3	Kybernetická bezpečnosť	245
SBM-3	Digitalizácia, umelá inteligencia a inovácie	245-247

11.1

Skratky

A

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
aFRR+	Sekundárna regulácia činného výkonu kladná (pozri aj: aFRR-)
aFRR-	Sekundárna regulácia činného výkonu záporná (pozri aj: aFRR+)

B

BAT	závery o najlepších dostupných technikách
BESS	Battery Energy Storage Systems (systém skladovania energie v batériách)
BO V2	Jadrové elektrárne Bohunice V2 (pozri aj: EBO)
BOZP	bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci

C

CCA	adaptácia na zmenu klímy
CCM	zmierňovanie zmeny klímy
CENTREL	kooperatívna skupina štyroch operátorov prenosovej elektrickej sústavy
Centrum pre vedu a výskum	spoločnosť Centrum pre vedu a výskum, s. r. o. (pozri aj: CVV)
COP	koeficient výkonnosti
CO ₂	oxid uhličitý
CO ₂ eq	ekvivalent oxidu uhličitého
CVV	Centrum pre vedu a výskum, s. r. o. (pozri aj: Centrum pre vedu a výskum – spoločnosť Centrum pre vedu a výskum, s. r. o.)
CZT	centrálné zásobovanie teplom

Č

ČEZ	ČEZ, a.s. (České energetické závody), najväčší výrobca elektriny v Českej Republike
-----	---

D

DDS	doplnkové dôchodkové sporenie
DPH	daň z pridanej hodnoty
DUK	Detská Univerzita Komenského

E

e-GCC	systém cezhraničných výmen regulačnej elektriny
EBITDA	hospodársky výsledok pred započítaním výsledku z finančných operácií, zdanenia, odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty
EBO	jadrová elektrárň Jaslovské Bohunice (pozri aj: BO V2)
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	jadrová elektrárň Mochovce (pozri aj: EMO 123; EMO 4; MO12; MO34)
EMO 123	1., 2. a 3. blok jadrovej elektrárne Mochovce (pozri aj: EMO)
EMO 4	4. blok jadrovej elektrárne Mochovce (pozri aj: EMO)
ENIQ	Európske nukleárne centrum pre technické inšpekcie
ENO	tepelná elektrárň Nováky (pozri aj: ENO A; ENO B)
ENO A	Elektrárne Nováky A, prevádzka (pozri aj: ENO)
ENO B	Elektrárne Nováky B, prevádzka (pozri aj: ENO)
ENSREG	Skupina európskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej bezpečnosti
ENTSO-E	Združenie prenosových operátorov
EPC	model Zaručených energetických služieb
EPH	spoločnosť Enrgetický a priemyslový holding, a. s.
ESMA	Európsky orgán pre cenné papiere a trhy
ESRS	štandardy vykazovania informácií o udržateľnosti
ETS	Európsky systém obchodovania s emisnými kvótami (pozri aj: EU ETS)
EU ETS	európsky systém obchodovania s emisiami (pozri aj: ETS)
Euratom	Európske spoločenstvo pre atómovú energiu

EÚ	Európska únia
EVO	tepelná elektráreň Vojany (pozri aj: EVO 1; EVO 2)
EVO 1	Elektrárne Vojany 1, prevádzka (pozri aj: EVO)
EVO 2	Elektrárne Vojany 2, prevádzka (pozri aj: EVO)

F

FCR	Primárna regulácia činného výkonu
FME	Foreign Material Exclusion – predchádzanie výskytu cudzích predmetov v technológii
FNM SR	Fond národného majetku SR

G

GDPR	Všeobecné nariadenie o ochrane osobných údajov
GO	generálna odstavka
GWh	gigawatthodina
GWP	potenciál globálneho otepľovania

H

HFC	hydrofluórované uhľovodíky
HRK	havarijná regulačná kazeta

CH

CH ₄	metán
-----------------	-------

I

INES	INES – medzinárodná stupnica na hodnotenie udalostí na jadrových zariadeniach
INPO	INPO – Ústav prevádzky jadrových elektrární
IPCC	IPCC – Medzivládny panel pre zmenu klímy (pozri aj: IPCC AR6)

IPCC AR6	IPCC AR6 – šiesta hodnotiaca správa Medzivládneho panelu pre zmenu klímy (pozri aj: IPCC)
ISO	ISO – Medzinárodná organizácia pre normalizáciu / International Organization for Standardization
ISM	ISM – Integrovaný systém manažérstva

J

JAVYS	Jadrová a vyradňovacia spoločnosť, a.s.
JB	jadrová bezpečnosť
JE	jadrová elektráreň, jadrové elektrárne

K

KE	klasická elektráreň, klasické elektrárne
KPI	klúčový ukazovateľ výkonnosti
KST	Klub slovenských turistov
KYC	poznaj svojho partnera
kWh	kilowatthodina

M

MAAE	Medzinárodná agentúra pre atómovú energiu
mFRR+	Terciárna regulácia činného výkonu kladná (pozri aj: mFRR-)
mFRR-	Terciárna regulácia činného výkonu záporná (pozri aj: mFRR+)
MiFID II	Smernica o trhoch s finančnými nástrojmi (druhá verzia)
MO12	Jadrové elektrárne Mochovce 1 a 2 (pozri aj: EMO; MO34)
MO34	3. a 4. blok, Jadrové elektrárne Mochovce (pozri aj: EMO; MO12)
MPA	metódy prirodzenej atenuácie
MSR	trhová stabilizačná rezerva
MW	megawatt
MWe	megawatt elektrický
MWh	megawatthodina
MVE	malá vodná elektráreň

N

N ₂ O	oxid dusný
NECP	Integrovaný národný energetický a klimatický plán
NF ₃	trifluorid dusitý
NIRA	asociácia zaistenia jadrového priemyslu
NOS	Útvar nezávislého hodnotenia jadrovej bezpečnosti
NPV	čistá súčasná hodnota (Net Present Value)
NS SR	Najvyšší súd SR
NSAC	Poradný výbor jadrovej bezpečnosti
NSK	Nitriansky samosprávny kraj

O

Ochrana a bezpečnosť SE	spoločnosť Ochrana a bezpečnosť SE, s. r. o.
OHO	Organizácia havarijnej odozvy
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a.s.
OPP	ochrana pred požiarimi
OSART	tím prevádzkovej bezpečnosti
OZE	obnoviteľné zdroje energie

P

PFC	perfluórované uhľovodíky
PpS	poskytovatelia podporných služieb
PTH	Prievidzské tepelné hospodárstvo, a.s.
PVE	prečerpávacía vodná elektráreň
PXE	Pražská energetická burza

R

RAO	rádioaktívne odpady
REMIT	Nariadenie o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
RSE	Riaditeľstvo spoločnosti Slovenské elektrárne

S

SAE	Slovenská asociácia elektromobilov
SAM	program zmierňovania následkov ťažkých havárii
SAT	systematický prístup k tréningu
SAV	Slovenská akadémia vied
SE	Slovenské elektrárne, a.s. (pozri aj: Spoločnosť)
SE-ES	Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. (pozri aj: Slovenské elektrárne – energetické služby – spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o.)
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SF ₆	hexafluorid sírový
SKR	systém kontroly riadenia
SMK	systém manažérstva kvality
SMR	malý modulárny reaktor
SNaP	program nápravných opatrení
SNETP	Technologická platforma pre udržateľnú jadrovú energiu
SNG	Slovenská národná galéria
SOŠE	Stredná odborná škola elektrotechnická
SPH	spoločnosť Slovak Power Holding, B. V.
SR	Slovenská republika
STU	Slovenská technická univerzita v Bratislave
Slovenské elektrárne – energetické služby	spoločnosť Slovenské elektrárne – energetické služby, s. r. o. (pozri aj: SE-ES)
Slovenské elektrárne Česká republika	spoločnosť Slovenské elektrárne Česká republika, s. r. o.
Spoločnosť	spoločnosť Slovenské elektrárne, a. s. (pozri aj: SE)

T

TANAP	Tatranský národný park
TDP	tuhé druhotné palivo
TG	turbogenerátor
TPZ	troško-popolová zmes
TRV3MIN+	Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná (pozri aj: TRV3MIN-)
TRV3MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná (pozri aj: TRV3MIN+)
TTF	virtuálny obchodný uzol Title Transfer Facility (TTF) v Holandsku
TZL	tuhé znečisťujúce látky

U

UCF	koeficient pohotovosti bloku
UCLF	koeficient neplánovaného zníženia, resp. neplánovaných strát výroby
UF6	hexafluorid uránu

Ú

ÚJD SR	Úrad jadrového dozoru Slovenskej republiky
ÚRSO	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

V

V1	Jadrový blok B2 Jadrovej a vyrad'ovacej spoločnosti, a.s.
VE	vodná elektrárň
VEG	Vodné elektrárne Gabčíkovo, Čunovo, Mošon a S VII
VVER	vodo-vodný energetický reaktor
VV	Vodohospodárska výstavba, š. p.

W

WANO	Svetové združenie prevádzkovateľov jadrových zariadení / World Association of Nuclear Operators
WENRA	Združenie západoeurópskych dozorných orgánov v oblasti jadrovej energie

Z

ZL	znečisťujúca látka
ZSD	Západoslovenská distribučná, a.s.

Integrovaná politika

PREAMBULA:

Najvyššou prioritou spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“) je bezpečnosť⁹, ktorej dosahovanie je vždy nadradené výrobným požiadavkám a obchodnému zisku.

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

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

ZÁSADY:

Pre napĺňanie Vízie a Poslania Spoločnosť zastúpená vrcholovým vedením deklaruje túto Integrovanú politiku (ďalej len „Politika“) a zaväzuje sa dodržiavať nasledovné zásady a princípy:

- 1) Udržiavať Integrovaný systém manažérstva¹⁰ (ISM) v súlade s modelom GOSP¹¹ ako nástroj riadenia Spoločnosti a trvale zlepšovať jeho efektívnosť a výkonnosť tak, aby Spoločnosť neustále dosahovala všetky stanovené ciele, uspokojovala požiadavky zainteresovaných strán¹², plnila relevantné právne a iné požiadavky, a tým zaisťovala trvalo udržateľný rozvoj. Identifikované procesy, činnosti a projekty sústavného zlepšovania Spoločnosti sú riadené s ohľadom na princípy a prístupy systému integrovaného riadenia rizík, ktorý je súčasťou všeobecného rámca pre strategické a operatívne riadenie a rozhodovanie manažmentu.
- 2) Stanovovať dlhodobé a krátkodobé ciele a úlohy, periodicky preskúmať túto Politiku a plnenie vyhlásených cieľov a úloh na všetkých úrovniach riadenia, v záujme dosahovania cieľov zabezpečiť dostupnosť zdrojov pre využitie príležitostí na zvyšovanie kvality, bezpečnosti a ochrany životného prostredia, minimalizáciu rizík a možných strát na akceptovateľnú úroveň, nevyhnutnú pre inovatívne riešenia.

»»»

⁹ **Bezpečnosť** – zahŕňa oblasti: bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci, ochrana pred požiarimi, prevencia závažných priemyselných havárií, havarijné plánovanie a pripravenosť, podnikovú bezpečnosť, v jadrových zariadeniach (JZ) aj jadrová bezpečnosť a radiačná ochrana.

¹⁰ **Integrovaný systém manažérstva (ISM)** – systém manažérstva na usmerňovanie a dosahovanie cieľov organizácie účinným a efektívnym spôsobom. Jeho súčasťou sú systémy manažérstva kvality, bezpečnosti (vrátane security5), ochrany životného prostredia, metrológie a rizík.

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

- 4) Efektívne a komplexne riadiť stratégiu rizík s cieľom zvýšiť pravdepodobnosť, že Spoločnosť, program alebo projekt dosiahne stanovené ciele. Včas identifikovať a analyzovať predovšetkým riziká ohrozujúce bezpečnosť a zdravie zamestnancov, verejnosť, životné prostredie a aktíva Spoločnosti. Využívať najlepšiu prax pri identifikácii, analýze, hodnotení, monitorovaní a účinnom komplexnom riadení rizík s relevantnými periodickými výstupmi sprostredkovanými manažmentu Spoločnosti na účely efektívneho riadenia Spoločnosti.

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

- 6) Prispievať k ochrane životného prostredia technologicky zmysluplným znižovaním produkcie odpadov a zaobchádzaním s nimi v súlade s hierarchiou odpadového hospodárstva, emisií do ovzdušia, výpustí do vôd a pôdy s dôrazom na prevenciu znečisťovania a ochranu biodiverzity. Zodpovedne riadiť používanie chemických látok. Aktívne a efektívne riešiť negatívne dôsledky svojich činností vzniknutých v minulosti. Zabezpečiť pravidelné hodnotenie a zlepšovať environmentálne postupy na základe vedeckých poznatkov a osvedčených postupov.

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

- 8) Od zamestnancov spoločnosti a dodávateľov nepretržite vyžadovať dodržiavanie princípov

»»»

¹¹ **GOSP** – model riadenia a dohľadu (GOSP – Governance, Oversight, Support and Perform), ktorý zabezpečuje, že každý zamestnanec jasne rozumie svojej role a úlohám v rámci spoločnosti, a to prostredníctvom zavedenia štandardizovaných politík, programov, procesov a postupov podľa najlepšej praxe. Sú jednoznačne rozlíšené zodpovednosti medzi vlastníctvom za štandardy (riadenie a dohľad) a ich realizáciou (podpora a výkon).

¹² **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.

a charakteristík zdravej a silnej kultúry bezpečnosti a riadenia rizík, motivovať ich k profesionálnemu správaniu a výnimočnej výkonnosti v súlade s vyhláseným Modelom hodnôt a správania, rešpektovať princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie, uplatňovať otvorenú komunikáciu o problémoch, dodržiavať zásady Security¹³ a ochrany životného prostredia. Činnosti v rámci zavedeného ISM vykonávať výhradne podľa platných dokumentovaných postupov. Podporovať rovnosť príležitostí a inklúziu bez ohľadu na pohlavie, rasu, náboženstvo, vek alebo iné charakteristiky.

- 9) Pri výbere dodávateľov klásť dôraz na ich schopnosti plniť kvalifikačné, kvalitatívne a kvantitatívne požiadavky, zohľadňovať ich prístup k ISM a princípy Etického kódexu a nulovej tolerancie korupcie.
- 10) Udržiavať efektívny systém krízovej a havarijnej pripravenosti a odozvy vrátane zaistenia potrebných zdrojov, infraštruktúry a výcviku pracovníkov.
- 11) V JZ aplikovať princíp ALARA¹⁴. V technických opatreniach uplatňovať stratégiu ochrany do hĺbky, preventívnymi opatreniami minimalizovať riziko vzniku úrazov, chorôb z povolania, prevádzkových udalostí a havarijných stavov vedúcich k ohrozeniu životného prostredia.
- 12) Úsporne využívať energie a suroviny, podporovať využívanie obnoviteľných zdrojov. Rozvíjať výrobnotechnickú základňu, ako aj nové projekty orientovať na technológie, ktoré zabezpečia znižovanie negatívneho vplyvu prevádzky na bezpečnosť a zdravie zamestnancov, na životné prostredie a biodiverzitu, čo prispeje k udržateľnému rozvoju a k znižovaniu emisií skleníkových plynov. Minimalizovať environmentálnu stopu prostredníctvom hodnotenia vplyvu na klímu a biodiverzitu, efektívneho využívania zdrojov a začlenenia udržateľnosti do inovácií.
- 13) Riadiť existujúcu výrobnotechnickú základňu jadrových elektrární tak, aby bola využiteľná dlhodobo. Zabezpečovať program dlhodobej prevádzky vrátane manažérskych, materiálnych a ľudských zdrojov na jeho realizáciu.

Bratislava, január 2025

Branislav Strýček
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

»»»»

¹³ **Security** – zahŕňa oblasti: krízové plánovanie a riadenie; plánovanie kontinuity činností; ochrana dobrého mena spoločnosti, utajovaných skutočností, obchodného tajomstva, osobných údajov; riadenie fyzickej ochrany, informačnej/kybernetickej, finančnej, obchodnej a administratívnej bezpečnosti.

¹⁴ **Princíp ALARA** – As Low As Reasonably Achievable – tak nízko, ako je rozumne dosiahnuteľné, s cieľom neustále znižovať radiačnú záťaž v jadrových zariadeniach a ich okolí.

11.3

Certifikáty

  
Reg. No. 305/R-064

CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém environmentálneho manažérstva spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika

 **SLOVENSKÉ ELEKTRÁRNE**

spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 14001:2015

pre nasledovnú činnosť:

**VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
RIADENIE VÝSTAVBY A SPÚŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.**

Číslo certifikátu: E-0386/24 Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024 Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému environmentálneho manažérstva v spoločnosti platí tento certifikát od 15.01.2024 do 26.06.2025. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343. Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. E-0386/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika


Ing. Katarína Tomín Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/R-064 s číslom osvedčenia o akreditácii R-064 pre certifikáciu systémov environmentálneho manažérstva pokrytú EA MLA a IAF MLA.

©Tlačiareň cenín KASICO, a.s. Bratislava, 110-125-19





Reg. No. 305/Q-050

CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém manažérstva kvality spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika



spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 9001:2015

pre nasledovnú činnosť:

**VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
 VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
 PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
 RIADENIE VÝSTAVBY A SPÚŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
 VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.**

Číslo certifikátu: Q-0840/24

Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024

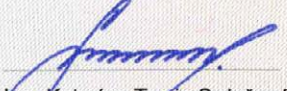
Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému manažérstva kvality v spoločnosti platí tento certifikát od **15.01.2024** do **26.06.2025**. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343.

Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. Q-0840/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika





Ing. Katarína Tomin Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/Q-050 s číslom osvedčenia o akreditácii Q-050 pre certifikáciu systémov manažérstva kvality pokrytú EA MLA a IAF MLA.

©Tabulacek cenin KASICO, a.s. Bratislava, 110-125-19





Reg. No. 305/R-065

CERTIFIKÁT

Tento certifikát potvrdzuje, že systém manažérstva BOZP spoločnosti

Slovenské elektrárne, a.s.

Pribinova 40, Bratislava - mestská časť Staré Mesto 811 09, Slovenská republika



spĺňa požiadavky medzinárodnej normy:

ISO 45001:2018

pre nasledovnú činnosť:

**VÝROBA, DODÁVKA, NÁKUP A PREDAJ ELEKTRINY.
 VÝROBA, DODÁVKA A PREDAJ TEPLA.
 PREDAJ VEDĽAJŠÍCH PRODUKTOV Z VÝROBY ELEKTRINY.
 RIADENIE VÝSTAVBY A SPÚŠŤANIA ZDROJA VÝROBY ELEKTRINY.
 VÝKON ÚDRŽBÁRSKÝCH PRÁČ.**

Číslo certifikátu: S-0312/24

Dátum vystavenia certifikátu: 15.01.2024

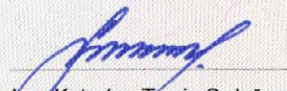
Pôvodný dátum schválenia: 02.07.2016

Za predpokladu udržiavania efektívneho systému manažérstva BOZP v spoločnosti platí tento certifikát od **15.01.2024** do **26.06.2025**. Pre overenie platnosti certifikátu môžete kontaktovať našu kanceláriu: +421 (0)2 5831 8343.

Tento certifikát v plnom rozsahu nahradzuje predchádzajúci certifikát č. S-0312/22 vydaný dňa 19.05.2022.

Adresa kancelárie: 3EC International a.s., Hraničná 18, 821 05 Bratislava, Slovenská republika





Ing. Katarína Tomin Srdošová, PhD.
Vedúci certifikačného orgánu 3EC International a.s.

Certifikačný orgán 3EC International a.s. je akreditovaný SNAS pod registračným číslom 305/R-065 s číslom osvedčenia o akreditácii R-065 pre certifikáciu systémov manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci pokrytú EA MLA a IAF MLA.

©Tabulacek cenin KASICO, a.s. Bratislava, 110-125-19

11.4

Správa nezávislého audítora a konsolidovaná účtovná závierka

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii
k 31. decembru 2025

Slovenské elektrárne, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

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

SPRÁVA Z AUDITU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Názor

Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“) a jej dcérskych spoločností (ďalej len „skupina“), ktorá zahŕňa konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2025, konsolidovaný výkaz ziskov a strát, konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní a konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovných zásadách a účtovných metódach a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Podľa nášho názoru priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie skupiny k 31. decembru 2025 a konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky*. Od skupiny sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov, v znení schválenom Slovenskou komorou auditorov (ďalej len „Etický kódex audítora“), v rozsahu platnom pre audity účtovných závierok subjektov verejného záujmu, vrátane etických požiadaviek nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu (ďalej len „nariadenie č. 537/2014“) a zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), ktoré sa vzťahujú na audity účtovných závierok subjektov verejného záujmu v Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky v zmysle Etického kódexu audítora a etických požiadaviek nariadenia č. 537/2014 a zákona o štatutárnom audite. Sme presvedčení, že získané auditorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Kľúčové záležitosti auditu

Kľúčové záležitosti auditu sú záležitosti, ktoré sú podľa nášho odborného posúdenia v našom audite konsolidovanej účtovnej závierky za bežné obdobie najzávažnejšie. Týmito záležitosťami sme sa zaoberali v súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky ako celku a pri formulovaní nášho názoru na ňu, ale na tieto záležitosti neposkytujeme samostatný názor.

Deloitte označuje jednu, resp. viacero spoločností spomedzi Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL), jej globálnej siete členských firiem a ich pridružených subjektov (spoločne ďalej len „organizácia Deloitte“). DTTL (ďalej tiež len „Deloitte Global“) a každá z jej členských firiem a pridružených subjektov predstavujú samostatný a nezávislý právny subjekt, ktorý nemôže zatažovať povinnosťami alebo zaväzovať iné subjekty v rámci organizácie Deloitte vo vzťahu k tretím osobám. DTTL, každá z členských firiem DTTL a každý pridružený subjekt zodpovedá len za svoje úkony a opomenutia, a nie za úkony alebo opomenutia iných subjektov v rámci organizácie Deloitte. Samotná spoločnosť DTTL služby klientom neposkytuje. Viac informácií je dostupných na www.deloitte.com/sk/o-nas.

Opis najzávažnejších posúdených rizík významnej nesprávnosti vrátane posúdených rizík významnej nesprávnosti z dôvodu podvodu	Zhrnutie našej reakcie na riziká
Prečenenie dlhodobého hmotného majetku	
<i>Pozri poznámky 3(iii) a 5 priloženej konsolidovanej účtovnej závierky.</i> Skupina uplatňuje preceňovací model podľa štandardu IAS 16 <i>Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia</i> pre určité triedy dlhodobého hmotného majetku, vrátane nedokončenej výstavby 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. K 31. decembru 2025 bola hodnota dlhodobého hmotného majetku vo výške 11 063 845 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 10 816 570 tis. EUR). Určenie reálnych hodnôt zahŕňa významný úsudok. Medzi kľúčové predpoklady patria reprodukčné náklady, technický stav a zostávajúca doba životnosti majetku, odhadované načasovanie a náklady na dokončenie rozostavaného bloku a posúdenie ekonomickej návratnosti na základe dlhodobých plánov, ktoré sú citlivé na trhové podmienky. V dôsledku toho predstavuje ocenenie dlhodobého hmotného majetku významný zdroj neistoty pri odhadoch v účtovnej závierke. Prečenenie dlhodobého hmotného majetku sa považuje za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na významnosť zostatkov, zložitost použitých metód ocenenia a významný úsudok pri určovaní reálnych hodnôt, najmä vo vzťahu k rozostavanému jadrovému bloku. To predstavuje významnú neistotu pri odhadoch.	Naše auditorské postupy zahŕňali okrem iného: • pochopenie procesu prečenenia a vyhodnotenie návrhu a implementácie relevantných interných kontrol; • posúdenie, či účtovné zásady skupiny na prečenenie dlhodobého hmotného majetku sú v súlade s požiadavkami štandardu IAS 16 <i>Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia</i>; • vyhodnotenie metód ocenenia použitých vedením a ich externými znalcami a posúdenie kompetentnosti a objektívnosti týchto znalcov; • analýzu plánov spoločnosti na obdobie rokov 2026 až 2035 a zhodnotenie správnosti kľúčových predpokladov použitých pri ich príprave; • testovanie matematickej správnosti modelov oceňovania a posúdenie primeranosti použitých kľúčových predpokladov vrátane reprodukčných nákladov, zostávajúcej doby životnosti, nákladov a načasovania dokončenia rozostavaného bloku, diskontných sadzieb a predpokladaných dlhodobých cien elektrickej energie; • zapojenie našich špecialistov na oceňovanie s cieľom nezávisle posúdiť kľúčové predpoklady, určiť prijateľné rozpätia pre vybrané vstupy a vykonať analýzy citlivosti v prípadoch, keď sme to považovali za relevantné; • posúdenie primeranosti a úplnosti súvisiacich zverejnení v účtovnej závierke.
Rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	
<i>Pozri poznámky 3(i) a 15 priloženej konsolidovanej účtovnej závierky.</i> Skupina má významné záväzky súvisiace s vyradovaním a likvidáciou svojich jadroveenergetických zariadení, skladovaním a ukladaním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním a ukladaním rádioaktívneho odpadu. K 31. decembru 2025 bola hodnota súvisiacich rezerv vo výške 3 107 238 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 2 997 399 tis. EUR). Stanovenie výšky týchto rezerv zahŕňa významnú neistotu pri odhadoch. Odhady sú citlivé na predpoklady, ktoré sú špecifické pre každý typ rezerv týkajúcej sa budúcich nákladov a prognózovaného úbytku peňažných prostriedkov, načasovania činností pri vyradovaní z prevádzky, miery inflácie a diskontných sadzieb, štúdií vyradovania a potenciálnych zmien v legislatíve a regulačných požiadavkách. V dôsledku toho táto záležitosť predstavuje významný zdroj neistoty s vplyvom na finančnú situáciu skupiny. Rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa považujú za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na významnosť príslušných súm, dlhodobú povahu záväzkov a významný úsudok potrebný pri určení primeraného ocenenia rezerv.	Naše auditorské postupy zahŕňali okrem iného: • oboznámenie sa so záväzkami skupiny súvisiacimi s vyradovaním a likvidáciou jadroveenergetických zariadení a nákladmi na ukladanie vyhoretého paliva a so súvisiacim prostredím riadenia a kontroly; • vyhodnotenie návrhu a implementácie relevantných interných kontrol pri určovaní výšky rezerv; • Posúdenie, či účtovné zásady skupiny sú v súlade s požiadavkami IFRS, najmä IAS 37 <i>Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva</i> a IFRIC 1 <i>Zmeny v existujúcich záväzkoch súvisiacich s vyradovaním z prevádzky, obnovou a podobnými záväzkami</i>; • oboznámenie sa s odhadmi nákladov a plánmi, ktoré slúžia ako podklad pre rezervy, a posúdenie spôsobu ich vypracovania v súlade so schválenými stratégiami a štúdiami vyradovania vypracovanými externými znalcami, vrátane vyhodnotenia ich kompetentnosti; • testovanie kľúčových predpokladov použitých vo výpočtoch, vrátane budúcich nákladov, načasovania úbytku peňažných prostriedkov, mier inflácie a diskontných sadzieb, určenie prijateľných rozpätí pre vybrané vstupy, vykonanie analýz citlivosti v prípadoch, keď sme to považovali za relevantné, a vykonanie nezávislých prepočtov vybraných rezerv;

	• zapojenie našich špecialistov na oceňovanie s cieľom nezávisle posúdiť použité miery inflácie a diskontné sadzby; • vyhodnotenie primeranosti a úplnosti súvisiacich zverejnení v účtovnej závierke, vrátane zverejnení v poznámke 3(i) Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady a v poznámke 15 Rezerva na vyradaťovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva.
Klasifikácia derivátových transakcií a komoditných zmlúv	
<i>Pozri poznámky 22 a 24 priloženej konsolidovanej účtovnej závierky.</i> Skupina uzatvára komoditné zmluvy, ktoré sa primárne týkajú obchodovania s elektrickou energiou. V súlade s IFRS 9 <i>Finančné nástroje</i> musia byť tieto zmluvy klasifikované buď ako deriváty oceňované reálnou hodnotou alebo ako zmluvy na „vlastné použitie“, ktoré nespádajú do rozsahu pôsobnosti IFRS 9. K 31. decembru 2025 predstavovali výnosy z predaja elektrickej energie a tepla sumu vo výške 3 878 987 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 3 884 538 tis. EUR) a súvisiace zisky/(straty) z derivátových transakcií dosiahli výšku 42 518 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 127 492 tis. EUR). Posúdenie, či zmluvy spĺňajú výnimku na „vlastné použitie“, si vyžaduje úsudok, najmä pri vyhodnocovaní schopnosti skupiny fyzicky dodať komoditu počas zmluvného obdobia a stability portfólia na „vlastné použitie“. Klasifikácia týchto zmlúv ovplyvňuje ich vykazovanie, oceňovanie a prezentáciu v konsolidovanej účtovnej závierke, ako aj súvisiace zverejnenia. Táto záležitosť sa považuje za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na zložitosť požiadaviek na klasifikáciu podľa IFRS 9, úsudok spojený s posudzovaním schopnosti fyzického dodania a stability portfólia, ako aj významnosť súvisiacich zostatkov v konsolidovanej účtovnej závierke.	Naše auditorské postupy zahŕňali okrem iného: • vyhodnotenie návrhu a implementácie interných kontrol súvisiacich s prvotným vykázaním derivátov a komoditných zmlúv, vrátane kontrol pri iniciovaní, evidovaní, vykazovaní a vyrovnávaní obchodov; • pri zmluvách klasifikovaných ako zmluvy na „vlastné použitie“ vyhodnotenie kontrol pri ich klasifikácii, vrátane schopnosti skupiny fyzicky dodať komoditu počas zmluvného obdobia; • analýza a porovnanie objemu fyzicky dodaných komodít v priebehu roka 2025 s objemom portfólia zmlúv na „vlastné použitie“; • posúdenie schopnosti skupiny fyzicky dodať komodity v rámci zazmluvnených budúcich predajov na „vlastné použitie“ a vyhodnotenie stability portfólia s cieľom zabezpečiť, aby nedošlo k reklasifikácii zmlúv počas doby ich platnosti; • posúdenie, či sú súvisiace zverejnenia v poznámkach konsolidovanej účtovnej závierky, najmä v poznámkach 2.3.f iii) <i>Nekomoditné deriváty</i>, 7 <i>Deriváty</i>, 22 <i>Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu zakúpenú za účelom ďalšieho predaja</i> a 24 <i>Zisky a straty z derivátových transakcií</i>, v súlade s požiadavkami IFRS.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

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

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

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

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

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

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídienie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie, aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane zverejnených informácií, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.
- Plánujeme a vykonávame audit skupiny s cieľom získať dostatočné a vhodné auditorské dôkazy o finančných informáciách účtovných jednotiek a organizačných zložiek v rámci skupiny ako základ na formovanie názoru na účtovnú závierku skupiny. Sme zodpovední za riadenie, dohľad a posúdenie auditorskej práce vykonanej na účely auditu skupiny. Zostávame výlučne 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 etické 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 opatreniach prijatých na odstránenie ohrozenia alebo o uplatnených ochranných opatreniach.

Zo skutočností komunikovaných osobám povereným spravovaním určíme tie, ktoré mali najväčší význam pri audite konsolidovanej účtovnej závierky bežného obdobia, a preto sú kľúčovými záležitosťami auditu. Tieto záležitosti uvedieme v našej správe audítora, ak zákon alebo iný právny predpis ich zverejnenie nevylučuje, alebo ak v mimoriadne zriedkavých prípadoch nerozhodneme, že určitá záležitosť by sa v našej správe uviesť nemala, pretože možno odôvodnene očakávať, že nepriaznivé dôsledky jej uvedenia by prevážili nad verejným prospechom z jej uvedenia.

SPRÁVA K ĎALŠÍM POŽIADAVKÁM ZÁKONOV A INÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

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

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

Posúdili sme, či konsolidovaná výročná správa skupiny, s výnimkou požiadaviek týkajúcich sa vykazovania informácií o udržateľnosti, obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

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

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2025 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná, s výnimkou požiadaviek týkajúcich sa vykazovania informácií o udržateľnosti, správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Ďalšie oznamovacie povinnosti podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu

Vymenovanie audítora

Za štatutárneho audítora sme boli vymenovaní valným zhromaždením spoločnosti dňa 12. septembra 2024. Celkové neprerušené obdobie našej zákazky, vrátane predchádzajúcich obnovení zákazky (predĺžení obdobia, na ktoré sme boli pôvodne vymenovaní) a našich opätovných vymenovaní za štatutárnych audítorov, predstavuje 2 roky.

Konzistentnosť s dodatočnou správou pre výbor pre audit

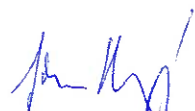
Náš názor audítora vyjadrený v tejto správe je konzistentný s dodatočnou správou vypracovanou pre výbor pre audit spoločnosti, ktorú sme vydali v ten istý deň, ako je dátum vydania tejto správy.

Neaudítorské služby

Skupine sme neposkytovali zakázané neaudítorské služby uvedené v článku 5 ods. 1 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu a pri výkone auditu sme zostali nezávislí od skupiny.

Okrem služieb štatutárneho auditu a služieb zverejnených v konsolidovanej výročnej správe alebo v konsolidovanej účtovnej závierke sme spoločnosti a podnikom, v ktorých má spoločnosť rozhodujúci vplyv, neposkytli žiadne iné služby.

Bratislava 8. apríla 2026



Ing. Ján Bobocký, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia UDVA č. 1043

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

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2025

 Branislav Strýček Predseda predstavenstva	 Lukáš Maršálek Prvý podpredseda predstavenstva
--	---

Bratislava, 8. apríla 2026

OBSAH

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície 280

Konsolidovaný výkaz ziskov a strát 281

Konsolidovaný výkaz ostatného komplexného výsledku 282

Konsolidovaný výkaz zmien vo vlastnom imaní 283

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov 284

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie.....285

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky 286

2.2 Zmeny účtovných politík.....287

2.3 Zhmutie významných informácií o účtovnej politike.....287

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady 300

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné 303

5. Dlhodobý hmotný majetok 304

6. Dlhodobý nehmotný majetok 309

7. Derivátové operácie 310

8. Dcérske spoločnosti Skupiny 313

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície.....313

10. Zásoby 315

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky 316

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty 317

13. Ostatné aktíva 317

14. Základné imanie a rezervy 318

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady
na ukladanie vyhoretého paliva 319

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.....323

17. Zamestnanecké požitky 324

18. Ostatné rezervy 326

19. Úvery a pôžičky 327

20. Ostatné záväzky 328

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky 329

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú
za účelom ďalšieho predaja 330

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady 330

24. Zisky a straty z derivátových transakcií 331

25. Osobné náklady 331

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty 331

27. Finančné výnosy a náklady.....332

28. Dane z príjmov 332

29. Transakcie so spriaznenými stranami 336

30. Podmienené záväzky a aktíva 338

31. Reálna hodnota finančných nástrojov 340

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika 342

33. Vykazovanie o segmentoch 350

34. Udalosti po dátume vykazovania 351

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2025	31. december 2024
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	11 063 845	10 816 570
Dlhodobý nehmotný majetok	6	12 175	10 737
Aktíva z derivátových nástrojov	7	5 513	12 539
Investície v pridružených spoločnostiach	9	34	20 307
Iné investície	9	20 986	6 101
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 917 350	1 792 915
Ostatné pohľadávky	11	164 914	170 350
Ostatné dlhodobé aktíva	13	3 574	3 457
Odložená daňová pohľadávka	28	300	681
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	21 299	28 432
Dlhodobé aktíva spolu		13 209 990	12 862 089
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	608 683	501 878
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	271 253	468 150
Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov	28	2 392	6 791
Aktíva z derivátových nástrojov	7	35 932	192 389
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	519 978	216 372
Ostatné krátkodobé aktíva	13	4 053	3 863
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	194	767
Krátkodobé aktíva spolu		1 442 485	1 390 210
AKTÍVA SPOLU		14 652 475	14 252 299
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 695 252	3 602 140
Ostatné rezervy	14	232 110	230 815
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-164 642	-28 556
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	1 388 497	920 461
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		420 425	125 360
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		968 072	795 101
Vlastné imanie spolu pripadajúce na akcionárov Spoločnosti		6 420 513	5 994 156
Podiely nekontrolných akcionárov		-	-
Vlastné imanie spolu		6 420 513	5 994 156
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	-	1 166 683
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	3 087 508	2 960 185
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	128 389	127 316
Zamestnanecké požitky	17	40 667	40 644
Ostatné rezervy	18	29 428	26 872
Úvery a pôžičky	19	3 042 376	45 889
Závazky z derivátových nástrojov	7	164 469	152 636
Ostatné dlhodobé záväzky	20	45 660	34 173
Odložený daňový záväzok	28	827 064	728 298
Dlhodobé záväzky spolu		7 365 561	5 282 696
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	-	207
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	19 730	37 214
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	2 718	2 619
Zamestnanecké požitky	17	3 020	2 221
Ostatné rezervy	18	13 236	14 085
Úvery a pôžičky	19	21 796	2 220 894
Závazky z derivátových nástrojov	7	76 940	165 585
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	299 875	408 220
Závazky z dividend	14	330 000	-
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	28	93 877	118 787
Ostatné krátkodobé záväzky	20	5 209	5 615
Krátkodobé záväzky spolu		866 401	2 975 447
Závazky spolu		8 231 962	8 258 143
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		14 652 475	14 252 299

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	3 878 987	3 844 538
Ostatné prevádzkové výnosy	23	35 495	17 655
Výnosy spolu		3 914 482	3 862 193
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-65 576	-62 357
Fosílna a iné palivo		-	-29 188
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 657 029	-1 411 117
Opravy a údržba		-60 712	-50 249
Ostatný materiál a služby		-116 650	-133 056
Osobné náklady	25	-236 661	-206 547
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-8 747	-48 517
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	392	28 992
Zisky /(- Straty) z derivátových transakcií	24	-42 518	-127 492
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-22 320	-38 843
Prevádzkové náklady spolu		-2 209 821	-2 078 374
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 704 661	1 783 819
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	23 773	-96 229
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-349 486	-324 459
PREVÁDZKOVÝ ZISK		1 378 948	1 363 131
Podiel na zisku pridružených spoločností		-6 088	-4 146
Finančné výnosy	27	69 357	37 295
Finančné náklady	27	-191 387	-293 434
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV		1 250 830	1 102 846
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-282 758	-307 745
ČISTÝ ZISK		968 072	795 101
Zisk pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		968 072	795 101
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

za rok konciaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

za rok konc
(v tis. EUR)

		Rezerva zo		Nerozdelený		Nekontrolovaný		
	Pozn.	Základné imanie	zabezpečovacích operácií	Rezerva z preceňovania	Ostatné rezervy	zisk / (- strata) minulých rokov	Spolu	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2024		1 269 296	322 358	3 325 942	234 232	125 415	5 277 243	- 5 277 243
Zisk za obdobie								
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>								
Preceňovanie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	-	339 148	-	-	339 148	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-207	-	-	-207	-
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z preceňovania, znížená o daň	16,28	-	-	213	-	-	213	-
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z preceňovania, znížená o daň	18,28	-	-	29	-	-	29	-
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-352 041	-	-	-352 041	-352 041	-
Zisky z preceňovania programov so stanovenými požikami, znížené o daň	17,28	-	-	-	-4 120	-	-4 120	-
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	1 127	-62 985	1 700	-60 158	-60 158	-
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	-997	-	-997	-
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-350 914	276 198	-3 417	795 101	716 968	- 716 968
Tvorba sociálneho fondu								
Zostatok k 31. decembru 2024		1 269 296	-28 556	3 602 140	230 815	920 461	5 994 156	- 5 994 156
Zostatok k 1. januáru 2025								
Zisk za obdobie								
<i>Súčasť ostatného komplexného výsledku</i>								
Preceňovanie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	-	93 576	-	-	93 576	-
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-464	-	-	-464	-
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-136 086	-	-	-136 086	-136 086	-
Straty z preceňovania programov so stanovenými požikami, znížené o daň	17,28	-	-	-	-790	-	-790	-
Ostatné, znížené o daň		-	-	-	2 084	-	2 084	-
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-136 086	93 112	1 294	968 072	926 392	- 926 392
Dividendy								
Tvorba sociálneho fondu		-	-	-	-	-500 000	-500 000	-35
Tvorba rezervného fondu		-	-	-	1	-1	-	-
Zostatok k 31. decembru 2025		1 269 296	-164 642	3 695 252	232 110	1 388 497	6 420 513	- 6 420 513

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

		Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
Pozn.			
Čistý zisk		968 072	795 101
Súčasti ostatného komplexného výsledku			
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-136 086	-352 041
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	1 127
Ostatné, znížené o daň		2 084	-997
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-134 002	-351 911
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	93 576	339 148
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-464	-207
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	213
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	29
Zisky / (-straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-790	-4 120
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	-61 285
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		92 322	273 778
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		-41 680	-78 133
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		926 392	716 968
Celkový ostatný komplexný výsledok, pripadajúci na:			
Akcionárov Spoločnosti		926 392	716 968
Nekontrolný podiel ostatných vlastníkov dcérskych spoločností		-	-

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		1 250 830	1 102 846
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5, 6	348 990	323 382
Efekt precenenia dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát	5	-23 773	96 229
Amortizácia výnosov budúcich období	23	-135	-2
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		241	339
Výnosové úroky	27	-12 693	-12 613
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	1 883	1 864
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	125 295	121 895
Úroky z úverov a pôžičiek		46 486	145 292
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení, ukladanie vyhoretého paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-20 728	-8 860
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	6 444	4 033
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-3 011	-2 407
Zmena ostatných rezerv		-5 988	-75 719
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-27 804	-24 682
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	976	814
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-2 283	94 200
Podiel na zisku pridružených spoločností		6 088	4 146
Efekt ostatných finančných nákladov		642	655
Zmarená investícia		-	11 185
Zabezpečenie peňažných tokov - reklasifikácia z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		64 189	-62 405
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-106 805	-48 585
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		191 029	12 576
Závázky z obchodného styku a ostatné záväzky		-154 249	-141 468
Ostatný majetok a záväzky		-11 821	46 373
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 673 803	1 589 088
Prijaté úroky		10 865	10 597
Zaplatené úroky		-128 771	-256 136
Zaplatená daň z príjmov		-190 780	-122 427
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 365 117	1 221 122
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-321 426	-303 901
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-3 779	-4 734
Príjmy z dlhodobých investícií		1 265	-
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		105	104
Platby do Národného jadrového fondu	15	-97 607	-81 422
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-421 442	-389 953
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek	19	4 131 581	1 391 917
Splátky úverov a pôžičiek	19	-4 492 925	-2 113 542
Efekt vysporiadania derivátov na výmenný kurz určených na zabezpečenie záväzkov z finančnej činnosti	19	-108 725	-
Platené dividendy	14	-170 000	-
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-640 069	-721 625
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKVIVALENTOV		303 606	109 544
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	216 372	106 828
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKVIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	519 978	216 372

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53% (2024: 53,1%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra 21. januára 2002.

Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti (ďalej ako „Skupina“) má organizačnú zložku v Poľskej republike. Spoločnosti v Skupine nie sú neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Skupiny počas roka 2025 bol 4 903 (rok 2024: 4 553 zamestnancov), počet zamestnancov k 31. decembru 2025 bol 5 027 (k 31. decembru 2024: 4 660), z toho počet riadiacich zamestnancov bol 31 (k 31. decembru 2024: 35).

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 Mestského súdu Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto konsolidovanej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila vo výške 100% základného imania spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“). Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako "EPH").

Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je EP Investment S.à.r.l, so sídlom 2 Place de Paris, 2314 Luxemburg, Luxembursko.

Zmena kontroly

Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti bola do 23. mája 2025 spoločnosť SPH. Akcie SPH vlastnila spoločnosť Enel Produzione S.p.A, Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a EP Slovakia, taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť EPH.

Dňa 18. decembra 2024 EPH oznámilo podpísanie zmluvy so spoločnosťou Enel Produzione, ktorej cieľom bolo nadobudnutie 50 % účasti v spoločnosti SPH, na základe uplatnenia nákupnej opcie v prospech EP Slovakia. Na základe uplatnenia tejto opcie, spoločnosť Enel Produzione previedla zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia.

Ukončenie transakcie podliehalo regulačným podmienkam, vrátane schválenia príslušným protimonopolným úradom a Európskou komisiou podľa nariadenia o zahraničných subvenciách (nariadenie (EÚ) 2022/2560) a ďalším obvyklým podmienkam uzavretia. Zmena kontroly nad Spoločnosťou nastala 24. mája 2025.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 23. mája 2025.

Majetok a záväzky vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka. V prípade zásob sú ako krátkodobé aktíva vykázané najmä jadrové palivo a náhradné diely, ktorých spotreba sa očakáva počas obdobia približne piatich rokov, čo je považované za normálny prevádzkový cyklus. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Náklady v konsolidovanom výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Konsolidovaná účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

- dlhodobý hmotný majetok je vykázaný v precenej hodnote,
- derivátové finančné nástroje sa oceňujú reálnou hodnotou,
- finančné nástroje v reálnej hodnote vykazované cez výkaz ziskov a strát sa oceňujú reálnou hodnotou.

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 31.

Účtovná závierka Skupiny bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti. Skupina neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Skupina monitoruje možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti Skupiny v súvislosti s vojenským konfliktom na Ukrajine od februára 2022. Skupina neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Blízkom východe

V súvislosti s eskaláciou a súčasným vývojom vojenského konfliktu na Blízkom východe Skupina analyzovala situáciu a posúdila priamy vplyv na jej činnosť. Skupina dospela k záveru, že konflikt nemá v súčasnosti priamy významný vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku za rok končiaci 31. decembra 2025. Skupina neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Informácie o konsolidovanom celku

Konsolidovaná účtovná závierka Skupiny je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou EP Investment S.à.r.l, a je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti.

Vyhlásenie o zhode

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

Zásady konsolidácie

Konsolidovaná účtovná závierka zahŕňa účtovnú závierku Spoločnosti a jej dcérskych spoločností k 31. decembru 2025.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Dcérske spoločnosti sú plne konsolidované odo dňa nadobudnutia, ktorým je deň, keď Skupina získala kontrolu nad spoločnosťou a sú konsolidované do dňa, v ktorý Skupina stratila kontrolu nad spoločnosťou. Účtovné závierky dcérskych spoločností sú pripravené za rovnaké účtovné obdobie ako účtovná závierka materskej spoločnosti, použitím rovnakých účtovných zásad. Všetky medziskupinové zostatky, náklady a výnosy, nerealizované zisky a straty a dividendy, ktoré sú výsledkom medziskupinových transakcií, sú eliminované v plnom rozsahu.

2.2 Zmeny účtovných politík

Použité účtovné politiky sú konzistentné s účtovnými politikami použitými v konsolidovanej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2024, okrem nasledovného prípadu:

Skupina aplikovala nasledujúci novelizovaný IFRS® účtovný štandard, vydaný IASB a prijatý v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“), ktorý je povinne účinný pre účtovné obdobia začínajúce k 1. januáru 2025 alebo neskôr:

IAS 21	Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr</i>).
--------	---

Aplikácia tohto účtovného štandardu nemala žiadny vplyv na zverejnenia alebo zostatky vykázané v konsolidovanej účtovnej závierke Skupiny.

2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike

a) Dcérske spoločnosti

Podnikové kombinácie sa vykazujú použitím obstarávacej metódy. Náklady na obstaranie sú vykázané ako súčet poskytnutej protihodnoty vo výške reálnej hodnoty k dátumu obstarania a hodnoty nekontrolného podielu v nadobúdanej spoločnosti. Nadobúdateľ ohodnotí pre každú podnikovú kombináciu nekontrolný podiel v nadobúdanej spoločnosti buď v reálnej hodnote alebo v hodnote pomerného podielu na identifikovateľnom vlastnom imaní nadobúdanej spoločnosti. Vzniknuté ďalšie náklady na obstaranie sú vykázané v nákladoch v časti administratívne náklady.

b) Podiely v pridružených spoločnostiach

Investície Skupiny do pridružených spoločností sa účtujú metódou vlastného imania. Pridruženou spoločnosťou je subjekt, v ktorom má Skupina podstatný vplyv.

Pri metóde vlastného imania sa podiel v pridruženej spoločnosti zaúčtuje do konsolidovaného výkazu finančnej pozície v obstarávacej cene a následne sa upravuje o zmeny v podiele Skupiny na čistom majetku pridruženej spoločnosti. Podiel na zisku v pridruženej spoločnosti je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a predstavuje zisk pripadajúci na akcionárov Spoločnosti.

c) Vykazovanie výnosov

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

Skupina vykazuje výnosy vtedy, keď splní povinnosť plnenia zmluvy prevodom prisľúbeného tovaru alebo služby, nazývané tiež aktívum, na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako získava kontrolu nad týmto aktívom. Skupina vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Skupina očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služby na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Skupina sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

(i) Výnosy z predaja elektriny

a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktach s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické, ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Skupina časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete

a. Výnosy z podporných služieb

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Skupina dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Skupina získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy podľa skutočného objemu. Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Skupina vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Skupina vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Skupiny (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Skupina tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahovali výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy boli vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teplo je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárňach prevádzkovaných Skupinou a predávané zákazníkom v príslušných oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a tepla.

d) Štátne dotácie

Štátne dotácie sa vykazujú, ak existuje primerané uistenie o prijatí dotácie a splnení všetkých podmienok spojených s prijatím dotácie. Ak sa dotácia vzťahuje na úhradu nákladov, vykazuje sa ako výnos počas doby potrebnej na systematické kompenzovanie dotácie s nákladmi, na ktorých úhradu je dotácia určená. Ak sa dotácia vzťahuje na obstaranie dlhodobého majetku, účtuje sa ako výnos budúcich období a rovnomerne sa zúčtováva do konsolidovaného výkazu ziskov a strát počas odhadovanej životnosti príslušného majetku.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

e) Daň z príjmov

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

Daň z príjmov je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k dátumu účtovnej závierky v krajinách, kde Spoločnosť a jej dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti pôsobia a vytvárajú zdaniteľný príjem.

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je Skupina od septembra 2012 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška odvodu je 4,356% ročne (2024: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS účtovných štandardov.

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. 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 nevyužitú daňové straty.

Odložené daňové pohľadávky a záväzky sa kompenzujú iba v prípade, že Skupina má zo zákona vykonateľné právo kompenzovať splatné daňové pohľadávky so splatnými daňovými záväzkami toho istého daňového úradu, buď v prípade jednej zdaňovanej spoločnosti, alebo rôznych zdaňovaných spoločností, ak je zámer vyrovnať pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

f) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Skupina vyказuje finančné aktívum v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení.

Skupina určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Skupina pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané v konsolidovanom výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Skupina pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Skupina zaviazala kúpiť alebo predat aktívum.

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

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Následné oceňovanie

Následné oceňovanie finančných aktív závisí od ich klasifikácie pri prvotnom vykázaní tak, ako je uvedené nižšie:

Finančné aktíva oceňované v amortizovanej hodnote

Finančné aktívum je klasifikované ako oceňované v amortizovanej hodnote, ak je cieľom Skupiny držať toto aktívum za účelom inkasa zmluvných peňažných tokov a zmluvné podmienky finančného aktíva vedú v stanovených dátumoch k peňažným tokom, ktoré predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nesplatenej istiny. Po prvotnom vykázaní sú tieto finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, s použitím metódy efektívnej úrokovej miery (ďalej ako „EIR“), upravenej o prípadné zníženie hodnoty. Amortizovaná hodnota je vypočítaná so zohľadnením poplatkov uhradených alebo prijatých od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčných nákladov a ostatných prémiei alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď Skupina rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3 Podnikové kombinácie. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Táto kategória zahŕňa iné investície s majetkovou účasťou pod 20%. Pre viac informácií pozri poznámku 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty držané na obchodovanie alebo tie, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní v konsolidovanom výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

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.

U pohľadávok z obchodného styku a pohľadávok z lízingu Skupina aplikuje zjednodušený prístup v zmysle IFRS 9, ktorý stanovuje očakávané úverové straty vo výške očakávaných úverových strát počas celej životnosti. Pohľadávky z obchodného styku boli zoskupené podľa počtu dní po splatnosti. Skupina stanovila maticu pre výpočet opravnej položky, očakávané percento úverových strát bolo určené na základe platobnej disciplíny zákazníkov počas obdobia 5 rokov do 31. decembra 2025, resp. 31. decembra 2024 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií pozri poznámku 11 a 32.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotené finančné aktíva Skupina vykázala 100% opravnú položku pri ich prvotnom vykázaní.

K 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Skupina vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohľadávkam z obchodného styku. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Skupina ukončí vykazovanie finančné aktíva (alebo, ak je to aplikovateľné, časti finančného aktíva alebo časti skupiny podobných finančných aktív), keď:

- ukončila sa platnosť zmluvných práv na peňažné toky z tohto finančného aktíva;
- Skupina previedla finančné aktívum a tento prevod spĺňa pravidlá pre ukončenie vykazovania v zmysle IFRS 9.

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Skupina vykazuje finančný záväzok v konsolidovanom výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, príslubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhová úroková miera a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3.

Skupina určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

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

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

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

Následné oceňovanie

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

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Skupina ukončí vykazovanie finančných záväzkov výlučne vtedy, ak sú jej záväzky splnené, zrušené alebo uplynula ich platnosť. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku, ktorého vykazovanie je ukončené a zaplatenou protihodnotou je vykázaný v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

Keď Skupina vymení s existujúcim veriteľom jeden dlhový nástroj za iný, so zásadne odlišnými podmienkami, takáto výmena sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykazovanie nového finančného záväzku. Podobne Skupina účtuje zásadnú zmenu podmienok existujúceho záväzku alebo jeho časti ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykazovanie nového záväzku. Predpokladá sa, že podmienky sú zásadne odlišné, ak diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových podmienok, vrátane všetkých zaplatených poplatkov, po odpočítaní všetkých prijatých poplatkov a diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej sadzby, sa líši najmenej o 10 % od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Ak zmena podmienok nie je zásadná, rozdiel medzi účtovnou hodnotou záväzku pred zmenou a súčasnou hodnotou peňažných tokov po zmene sa vykazuje v konsolidovanom výkaze ziskov a strát ako zisk alebo strata z tejto zmeny, v rámci riadku finančné výnosy alebo finančné náklady.

iii) Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančnej položky

Vo všeobecnosti platí, že zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek, ktoré sú uzatvorené a naďalej držané za účelom prijatia alebo dodania plnenia v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie, nepatria do rozsahu pôsobnosti IFRS 9 a sú vykazované ako bežné zmluvy o nákupe alebo predaji, v súlade s "výnimkou pre vlastné použitie". Zmluva o nákupe alebo predaji nefinančných položiek je klasifikovaná ako "bežný nákup alebo predaj", ak je uzatvorená:

- za účelom fyzickej dodávky;
- v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Okrem toho zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek s fyzickou dodávkou (napríklad forwardové zmluvy na energetické komodity s pevnou cenou), na ktoré sa nevzťahuje výnimka pre vlastné použitie sa vykazujú ako deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát odo dňa uzatvorenia obchodu len vtedy, ak:

- môžu byť vysporiadané netto peňažnými prostriedkami; a
- nie sú uzatvorené v súlade s požiadavkami Skupiny na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Zmluvy uzatvorené za účelom obchodovania sú ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, výsledok precenenia na reálnu hodnotu ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, je vykazovaný v netto čiastke v riadku "Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií".

Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek v pôsobnosti IFRS 9 môžu byť tiež určené ako zabezpečovacie nástroje ak spĺňajú požiadavky pre účtovanie o zabezpečení.

iv) Započítanie finančných nástrojov

Finančné aktíva a finančné záväzky sú započítané a netto hodnota je vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície iba v prípade, že Skupina má právne 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.

v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná 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 31.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

g) Účtovanie o zabezpečení

Skupina uplatňuje účtovanie o zabezpečení v súlade s IFRS 9. 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 oceníteľná. Pre detailné informácie ohľadne stratégie Skupiny v oblasti riadenia rizík pozri poznámku 32.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Skupina určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovno-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

Zabezpečenie peňažných tokov

Efektívna časť zmien reálnej hodnoty derivátov a iných zabezpečovacích nástrojov, ktoré spĺňajú kvalifikačné kritériá a sú určené na zabezpečenie, sa vykazuje v konsolidovanom ostatnom komplexnom výsledku a akumuluje sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečovacích operácií, v rozsahu kumulatívnej zmeny reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia. Zisk alebo strata súvisiace s neefektívnou časťou zabezpečenia sa vykazujú okamžite v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a sú zahrnuté v riadku Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií.

Čiastky, ktoré boli predtým vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do zisku alebo straty v tom istom období, v ktorých zabezpečená položka ovplyvní konsolidovaný výsledok hospodárenia a sú vykázané v rovnakom riadku konsolidovaného výkazu ziskov a strát, ako vplyv vykázanej zabezpečenej položky. Ak však vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia vedie k vykázaniu nefinančného majetku alebo nefinančného záväzku, zisky a straty, ktoré boli predtým vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované vo vlastnom imaní, sa odúčtujú z vlastného imania a zahrnú do počiatočného ocenenia tohto nefinančného majetku alebo nefinančného záväzku, bez vplyvu na ostatný komplexný výsledok. Okrem toho, ak Skupina očakáva, že časť alebo celá strata kumulovaná v rezerve zo zabezpečovacích operácií nebude v budúcnosti kompenzovaná, táto suma sa okamžite reklasifikuje do zisku alebo straty.

Skupina ukončí účtovanie o zabezpečení iba vtedy, ak zabezpečovací vzťah (alebo jeho časť) prestane spĺňať kvalifikačné kritériá (po opätovnom vyvážení zabezpečovacieho vzťahu, ak je to relevantné). Patrí sem aj prípad, keď zabezpečovací nástroj vyprší alebo je predaný, ukončený alebo uplatnený. O ukončenie zabezpečenia sa účtuje prospektívne. Akýkoľvek zisk alebo strata vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované v rezerve zo zabezpečovacích operácií v danom čase zostávajú vo vlastnom imaní a sú reklasifikované do zisku alebo straty, keď nastane súvisiaca očakávaná transakcia. Ak sa už nepredpokladá, že očakávaná transakcia nastane, zisk alebo strata kumulované v rezerve zo zabezpečovacích operácií sa okamžite reklasifikujú do zisku alebo straty.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty vykazované Skupinou predstavuje zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku, alebo identifikovateľnej zložky takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je pri zabezpečení reálnej hodnoty zabezpečenou položkou záväzná povinnosť (alebo jej zložka) nadobudnúť aktívum alebo prebrať záväzok, počiatočná účtovná hodnota aktíva alebo záväzku vyplývajúca zo splnenia záväznej povinnosti sa upravuje tak, aby zahŕňala kumulovanú zmenu reálnej hodnoty zabezpečenej položky, ktorá bola predtým vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vykazuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Efektívnosť zabezpečenia

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.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

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

- 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.

h) Dlhodobý hmotný majetok

Dlhodobý hmotný majetok sa pri prvotnom účtovaní oceňuje obstarávacou cenou. Obstarávacía 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 a náklady na testovanie správneho fungovania majetku. Náklady na spotrebovaný materiál a výnosy z predaja vo fáze testovania sa však účtujú do konsolidovaného výkazu ziskov a strát.

Následne po prvotnom vykázaní Skupina vykazuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Zároveň, v zmysle ustanovení IAS 16, k dátumu precenia Skupina zúčtuje oprávky do obstarávacej ceny dlhodobého majetku.

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.

Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykázanú stratu zo zníženia hodnoty. Majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 sa vykazuje v hodnote precenenia, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o následné kumulované straty zo zníženia hodnoty.

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.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykázanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie a je uvedený do užívania. Uvedením do užívania sa rozumie zabezpečenie všetkých technických funkcií tohto majetku potrebných na jeho používanie a splnenie povinností podľa osobitných predpisov. Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú v konsolidovanom výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú. Pri vyradení a predaji majetku Skupina nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

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

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

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú 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 konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia.

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.

i) 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.

j) Dlhodobý nehmotný majetok

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

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

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

- | | |
|------------|-------------|
| • Softvér | 4 – 5 rokov |
| • Licencie | 4 – 5 rokov |

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

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

k) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Skupina posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Ak takýto náznak existuje, Skupina odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvoría 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, 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 kreditného zostatku 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 vykázaná 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.

l) 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.

m) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty v konsolidovanom výkaze finančnej pozície a konsolidovanom výkaze peňažných tokov zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

n) 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 hodnota výdavkov, potrebných na vysporiadanie rezervy bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je prakticky istá. 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 konsolidovanom výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné

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. Skupina vykazuje súvisiaci záväzok v konsolidovanom výkaze finančnej pozície v riadku Zamestnanecké požitky.

Podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy uzatvorenej medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnosti v Skupine a Spoločnosťou, je Skupina povinná zaplatiť svojim zamestnancom pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku jednorazové odchodné, ktoré predstavuje násobok ich priemernej mesačnej mzdy podľa platnej Podnikovej kolektívnej zmluvy, v závislosti od počtu odpracovaných rokov. Minimálna požiadavka, ustanovená v Zákonníku práce, požadujúca vyplatenie jednomesačného priemerného zárobku pri odchode do starobného alebo invalidného dôchodku, je už v týchto čiastkach zahrnutá.

Záväzok z programov so stanovenými požitkami je súčasnou hodnotou záväzku zo stanovených výhod k dátumu účtovnej závierky, spolu s úpravami o poistno-matematické zisky, resp. straty a náklady minulej služby. Záväzok zo stanovených výhod počítajú každý rok nezávislí poisťní 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

Záväzky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané v konsolidovanom výkaze finančnej pozície v rámci položky Záväzky z obchodného styku a iné záväzky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Záväzky z bonusových programov sú ocenené v očakávanej výške záväzku, ktorá by mala byť vyplatená v čase ich vyrovnania.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

(iv) Ostatné zamestnanecké požitky

Skupina vypláca aj odmeny pri pracovných jubileách v súlade s platnou Podnikovou kolektívnou zmluvou uzatvorenou medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami.

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú účtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Skupina schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Skupina vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

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

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Skupiny. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Skupina vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je zaúčtovaná na pokrytie 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

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

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

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

(b) v prípade, ak je zníženie záväzku vyššie ako účtovná hodnota, ktorá by bola vykázaná, keby sa majetok vykazoval podľa modelu obstarávacej ceny, tento rozdiel sa okamžite vykáže v konsolidovanom výkaze ziskov a strát;

(c) zmena záväzku je ukazovateľ, ktorý naznačuje, že môže byť potrebné precenenie majetku s cieľom zabezpečiť, aby sa účtovná hodnota významne nelíšila od hodnoty, ktorá by bola určená na základe reálnej hodnoty ku dňu zostavenia účtovnej závierky. Takéto precenenie sa zohľadňuje pri určení súm, ktoré sa majú previesť do konsolidovaného výkazu ziskov a strát a vlastného imania podľa bodu (a). Ak je precenenie potrebné, precení sa všetok majetok v danej triede;

(d) zmena prebytku z precenenia vyplývajúca zo zmeny záväzku sa identifikuje osobitne a vykáže v konsolidovanom výkaze komplexného výsledku alebo v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, s ohľadom na charakter zmeny.

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.

o) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej národnej alokačnej tabuľky nadobúda Skupina časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. Skupina je povinná vrátiť kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám za kalendárny rok v priebehu nasledujúceho kalendárneho roka.

Emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú prvotne ocenené v obstarávacích cenách. V momente pripísania na účet Skupiny v registri emisných kvót sa vykážu ako zásoby.

Emisné kvóty sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa následne v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna tržová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje s vplyvom na hospodársky výsledok.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Skupina vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou tržovou cenou emisných kvót k súvahovému dňu.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny vyžaduje, aby vedenie Skupiny urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu konsolidovaných výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyrad'ovanie a likvidácia jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva, spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu

Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických 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 Skupinou. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Skupiny použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepcného 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, a dokument „Koncepcný plán vyrad'ovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyrad'ovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním a ukladáním 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 vyrad'ovania a likvidácie jadrovoenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania a ukladania rádioaktívneho odpadu. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 15.

(ii) Vyrad'ovanie a likvidácia tepelných elektrární

Skupina 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 časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Skupiny v oblasti stratégie vyrad'ovania tepelných elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Skupiny ohľadne ďalšieho využitia ich lokalít. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 16.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Skupina uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (ďalej tiež ako „JE Mochovce 3&4“). Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou JE Mochovce 3&4 bolo vykonané v pravidelných intervaloch, v rokoch 2010, 2014, 2019, 2024 a 2025 nezávislými kvalifikovanými expertmi v súlade so štandardmi IAS 16 a IFRS 13 Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, tržová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), tržové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Skupina testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Skupina vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov JE Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo, v prípade ich absencie, zohľadňuje zisťiteľné trhové ukazovatele a odhady vedenia Skupiny o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykazané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Skupiny odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad. Ďalšie informácie ohľadne vykázanej rezervy na súdne spory sú uvedené v poznámke 18.

(vii) Významné oblasti neistoty týkajúce sa udržateľnosti a klimatických zmien

Skupina sa zaoberá vplyvmi otázok týkajúcich sa klímy, biodiverzity, hospodárenia so zdrojmi a nakladania s odpadom. Tieto vplyvy environmentálnych otázok Skupina zohľadňuje pri uplatňovaní účtovných odhadov a posúdení, formulácii predpokladov pri odhade hodnoty určitých účtovných položiek, ako sú uvedené nižšie:

<i>Oblasť</i>	<i>Poznámka</i>	<i>Popis</i>
Emisie skleníkových plynov do ovzdušia	18. Ostatné rezervy 10. Zásoby	Skupina plní legislatívne povinnosti vyplývajúce z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a z legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Tieto povinnosti majú vplyv na vykazaný zostatok ostatných rezerv a zásob v konsolidovanom výkaze finančnej pozície a na výsledok hospodárenia.
Prevádzkovanie jadrovoenergetických zariadení	15. Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	Skupina ako prevádzkovateľ jadrovoenergetických zariadení je viazaná povinnosťami v zmysle zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov. Skupina vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Na základe zákona č. 308/2018 Z.z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“) je Skupina povinná prispievať do Národného jadrového fondu za účelom financovania aktivít vyrad'ovania jadrovoenergetických zariadení, ktoré Skupina prevádzkuje. V tejto súvislosti Skupina v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykazuje významný zostatok nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

<i>Oblasť</i>	<i>Poznámka</i>	<i>Popis</i>
Vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16. Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Skupina v súlade s jej predchádzajúcim postupom prevzala plnú zodpovednosť za vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Skupina vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyraďovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení týchto elektrární.
Rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží	18. Ostatné rezervy	Skupina vykazuje rezervy na odstránenie environmentálnych záťaží, u ktorých je potvrdeným pôvodcom, na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.
Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku	5. Dlhodobý hmotný majetok	Otázky udržateľnosti a očakávaný vývoj v tejto oblasti v rámci Európskej únie berie Skupina do úvahy pri formulovaní dlhodobých plánov a výhľadov, odhade jednotlivých vstupov do modelu testovania nefinančného majetku na zníženie hodnoty.
Financovanie	19. Úvery a pôžičky	Spoločnosť v novembri 2025 emitovala verejne obchodovateľné zelené dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 000 tis. EUR so sedemročnou splatnosťou a ročným fixným kupónom 3,875 % p. a.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu schválenia konsolidovanej účtovnej závierky Skupina neuplatnila nasledujúce nové a revidované IFRS účtovné štandardy, ktoré boli vydané IASB a prijaté EÚ, ale ešte nie sú účinné:

IFRS 9	Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Klasifikácia a oceňovanie finančných nástrojov
IFRS 7	Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Zmluvy týkajúce sa elektriny závislej na obnoviteľných zdrojoch (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr</i>);
IFRS 1	Cyklus vylepšení 11. diel
IFRS 7	(<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr</i>);
IFRS 9	
IFRS 10	
IAS 7	
IFRS 18	Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr</i>).

V súčasnosti sa účtovné štandardy IFRS prijaté EÚ významne nelíšia od účtovných štandardov IFRS vydaných IASB, s výnimkou nasledujúcich nových účtovných štandardov a zmien a doplnení existujúcich účtovných štandardov, ktoré neboli prijaté EÚ k dátumu schválenia konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny:

IFRS 19	Dcérske spoločnosti bez verejnej zodpovednosti: zverejňovanie (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ</i>);
IAS 21	Dodatky k IAS 21 Efekt zmeny výmenných kurzov: Prevod na prezentačnú menu v hyperinflácii (<i>účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ</i>);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (<i>účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu</i>);
IFRS 10	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť
IAS 28	(<i>tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito, pokiaľ nebude ukončený projekt preskúmania metódy vlastného imania</i>).

Skupina neočakáva, že uplatnenie vyššie uvedených účtovných štandardov bude mať v budúcich obdobiach materiálny vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny s výnimkou štandardu *IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke*, ktorý zavádza nové požiadavky na prezentáciu v rámci výkazu ziskov a strát, vrátane určených súčtov a medzisúčtov.

IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke

IFRS 18 nahrádza IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, pričom zachováva mnoho požiadaviek z IAS 1 nezmenených a dopĺňa ich o nové požiadavky. Okrem toho boli niektoré odseky z IAS 1 presunuté do IAS 8 Účtovné politiky, zmeny v účtovných odhadoch a chyby a IFRS 7 Finančné nástroje: zverejňovanie. Ďalej IASB vykonala menšie zmeny v IAS 7 Výkaz o peňažných tokoch a IAS 33 Zisk na akciu.

IFRS 18 zavádza nové požiadavky na:

- prezentovanie špecifikovaných kategórií a definovaných medzisúčtov vo výkaze ziskov a strát
- zverejňovanie informácií o ukazovateľoch výkonnosti definovaných manažmentom (MPM) v poznámkach k účtovnej závierke
- zlepšenie agregácie a disagregácie.

Okrem toho sú subjekty povinné klasifikovať všetky výnosy a náklady vo výkaze ziskov a strát do jednej z piatich kategórií: prevádzkové, investičné, financovanie, dane z príjmu a ukončené činnosti, pričom prvé tri sú nové.

Skupina očakáva, že uplatnenie tohto štandardu bude mať vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby				Stroje, zariadenia a iné		Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 2		Úroveň 3			
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2024	1 462 241		2 375 506		84 388		7 686 384		11 608 519	
Oprávky k 1. januáru 2024	-228 395		-604 059		-239		-		-832 693	
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 1. januáru 2024	-3 379		-23 803		-6		-412 597		-439 785	
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 230 467		1 747 644		84 143		7 273 787		10 336 041	
Rok končiaci 31. decembra 2024										
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 230 467		1 747 644		84 143		7 273 787		10 336 041	
Prírastky	23 650		127 273		-104		320 342		471 161	
Precenenie majetku cez rezervu z precenenia	180 492		248 809		-		-		429 301	
Precenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	-17 524		-49 930		-		-28 775		-96 229	
Zmena hodnôt majetku cez rezervu z precenenia	-1		-261		-		-		-262	
Zmena hodnôt majetku cez výkaz ziskov a strát	-		-132		-		-159		-291	
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	-		-		-		-		-1 170	
Presuny	1 261 884		4 020 241		1		-5 282 126		-	
Úbytky	-296		-1 815		-		1 619		-492	
Odpisy (poznámka 26)	-76 210		-245 228		-51		-		-321 489	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2024	2 636 360		5 954 526		84 010		2 284 209		10 959 105	
Oprávky k 31. decembru 2024	-30 577		-84 130		-15		-		-114 722	
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 31. decembru 2024	-3 321		-23 795		-6		-691		-27 813	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	2 602 462		5 846 601		83 989		2 283 518		10 816 570	

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

5. Dlhodobý hmotný majetok									
V tis. EUR	Budovy, haly a stavby			Stroje, zariadenia a iné		Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3			Úroveň 3		Úroveň 2	Úroveň 3		
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2025	2 636 360			5 954 526		84 010	2 284 209		10 959 105
Oprávky k 1. januáru 2025	-30 577			-84 130		-15	-		-114 722
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2025	-3 321			-23 795		-6	-691		-27 813
Účtovná hodnota k 1. januáru 2025	2 602 462			5 846 601		83 989	2 283 518		10 816 570
Rok končiaci 31. decembra 2025									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2025	2 602 462			5 846 601		83 989	2 283 518		10 816 570
Prírastky	8 171			86 693		93	355 143		450 100
Precenenie majetku cez rezervu z precenenia	57 248			65 880		-	-		123 128
Precenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	5 513			18 260		-	-		23 773
Zmena hodnoty majetku cez rezervu z precenenia	-100			-511		-	-		-611
Zmena hodnoty majetku cez výkaz ziskov a strát	-13			27		-	-1 657		-1 643
Presuny	1 551			9 879		-	-11 430		-
Úbytky	-233			-3 546		-10	1 323		-2 466
Odpisy (poznámka 26)	-80 681			-264 272		-53	-		-345 006
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2025	2 651 783			5 950 466		84 074	2 627 922		11 314 245
Oprávky k 31. decembru 2025	-54 641			-167 823		-53	-		-222 517
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025	-3 224			-23 632		-2	-1 025		-27 883
Účtovná hodnota k 31. decembru 2025	2 593 918			5 759 011		84 019	2 626 897		11 063 845

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje JE Mochovce 3&4. Skupina vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 21 299 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 6 249 tis. EUR sa týka výstavby JE Mochovce 3&4 (2024: 28 432 tis. EUR, z toho 10 395 tis. EUR sa týkalo výstavby JE Mochovce 3&4).

JE Mochovce 3&4

Blok 3

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej len „ÚJD SR“), ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P, ktorým úrad povolil prvú zavážku paliva. Rozhodnutie č. 248/2022 P nadobudlo právoplatnosť 9. septembra 2022. Týmto dňom sa po prvom zavezení paliva do reaktora 3. bloku JE Mochovce začala etapa uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V súvislosti s tým Skupina vykázala prvotný odhad nákladov na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a nákladov na ukladanie vyhoritého paliva vo výške 160 770 tis. EUR.

Činnosti fyzikálneho spúšťania boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Skupina požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania, ktorý ÚJD vydal 13. januára 2023.

Dňa 31. januára 2023 bol pri výkonovej hladine 20% do siete prifázovaný prvý z dvoch turbogenerátorov 3. bloku, následne 4. februára 2023 aj druhý turbogenerátor. Skupina pokračovala v ďalších skúškach s postupným zvyšovaním výkonu reaktora. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdilo úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone dňa 14. októbra 2023.

Dňa 12. januára 2024 Skupina doplnila podanie „*Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhoritým jadrovým palivom, povolenia na nakladanie s jadrovým materiálom, súhlasu na skúšobnú prevádzku a súhlasu na dočasné užívanie 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce*“ na ÚJD v súvislosti s ukončením uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktoré je podmienkou vydania súhlasu ÚJD na skúšobnú prevádzku.

Tento dátum sa považoval aj za dátum uvedenia do užívania, keďže predložením uvedenej žiadosti sa potvrdilo, že všetky technické funkcie bloku 3 potrebné na jeho používanie spĺňajú povinnosti podľa osobitných predpisov a príslušnej legislatívy a blok 3 je v stave potrebnom na to, aby mohol byť prevádzkovaný spôsobom, ktorý zamýšľalo vedenie.

Blok 4 - vo výstavbe

Štvrtý blok jadrovej elektrárne Mochovce je v procese uvádzania do prevádzky, vo fáze neaktívnych skúšok. Počas roku 2025 bola dokončená malá revízia, horúca hydroskúška a rozšírená revízia, čo predstavuje významný pokrok v neaktívnej testovacej fáze a vysokú mieru pripravenosti na následné vydanie povolenia na zavezenie paliva.

K 31. decembru 2025 bolo dosiahnuté ukončenie prác na úrovni 99,32%.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Skupiny a majetku súvisiaceho s výstavbou JE Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Následné precenenia sa uskutočnili v pravidelných intervaloch, počas rokov 2010, 2014, 2019 a 2024. Posledné precenenie bolo vykázané k 31. máju 2025. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Od precenenia dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu v roku 2024, dlhodobý hmotný majetok tepelnej elektrárne Nováky a tepelnej elektrárne Vojany bol vyňatý z precenenia, keďže tieto tepelné elektrárne už nie sú v prevádzke. Pre detailné informácie pozri poznámku 16.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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.

Výnosová metóda bola použitá ako sekundárna metóda, konkrétne model diskontovania budúcich peňažných tokov, vychádzajúcich z návrhu strategického plánu Skupiny na obdobie rokov 2025 – 2034. Pri tejto 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 (Úroveň 3). Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky elektrárne spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete. Najvýznamnejšie nepozorovateľné vstupy sa týkali predpokladaných dlhodobých cien elektriny, ktoré boli odvodené z aktuálne pozorovaných forwardových trhových cien na likvidných dlhodobých trhoch s energiou a správ trhových analytikov, a vážených priemerných nákladov na kapitál (ďalej ako „WACC“) použitých na diskontovanie budúcich peňažných tokov. WACC zahŕňa náklady na vlastné imanie a náklady na externý kapitál. Náklady na vlastné imanie boli stanovené na základe Modelu oceňovania kapitálových aktív, zatiaľ čo náklady na externý kapitál boli stanovené pomocou bezrizikovej prémie, rizikovej prémie špecifickej pre danú krajinu a rizikovej marže.

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku realizovaného v roku 2024 Skupina vykázala celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 333 072 tis. EUR z čoho 429 301 tis. EUR bolo vykázaných ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 96 229 tis. EUR bolo vykázaných ako zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

K 31. máju 2025 Skupina precenila vybrané triedy dlhodobého hmotného majetku a obstarávaného dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom, v nadväznosti na zmenu kontroly nad Spoločnosťou, ktorá nastala 24. mája 2025. V súvislosti s týmto precenením vykázala Skupina celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 146 901 tis. EUR, z čoho 123 128 tis. EUR bolo vykázaných ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 23 773 tis. EUR bolo vykázaných ako zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez konsolidovaný výkaz ziskov a strát. Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1.

K 31. decembru 2025 Skupina vykonala analýzu ocenenia majetku v nadväznosti na precenenie vykonané nezávislým expertom k 31. máju 2025 v súvislosti so zmenou kontroly nad Spoločnosťou. Odhadované budúce prevádzkové peňažné toky po zdanení boli diskontované na ich súčasnú hodnotu, pričom diskontná sadzba odráža aktuálne trhové podmienky týkajúce sa časovej hodnoty peňazí a špecifických rizík spojených s nefinančnými aktívami. Peňažné toky vychádzali z aktuálnych forwardových cien komodít a očakávaného výrobného profilu. Na základe tohto prehodnotenia Skupina dospela k záveru, že účtovná hodnota majetku zodpovedá jeho reálnej hodnote k 31. decembru 2025.

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2025 vykázala Skupina celkovú zmenu v znehodnotení individuálnych položiek dlhodobého hmotného majetku v netto výške 2 254 tis. EUR, z toho 1 643 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 611 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2024 vykázala Skupina celkovú zmenu v znehodnotení individuálnych položiek dlhodobého hmotného majetku v netto výške 553 tis. EUR, z toho 291 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 262 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2025 a 2024 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 593 918	-	-	2 593 918
Stroje, zariadenia a iné	5 759 011	-	-	5 759 011
Pozemky	84 019	-	84 019	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 626 897	-	-	2 626 897
Spolu	11 063 845	-	84 019	10 979 826

V tis. EUR	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 602 462	-	-	2 602 462
Stroje, zariadenia a iné	5 846 601	-	-	5 846 601
Pozemky	83 989	-	83 989	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 283 518	-	-	2 283 518
Spolu	10 816 570	-	83 989	10 732 581

Počas rokov 2025 a 2024 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 25 a 26.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2025 a 2024, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2025 podľa modelu obstarávacej ceny	1 695 191	4 901 244	19 880	13 941	2 655 672	9 285 928
Zostatková hodnota k 31. decembru 2024 podľa modelu obstarávacej ceny	1 715 088	5 009 925	20 805	13 893	2 312 293	9 072 004

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 2025 bola 111 815 tis. EUR, (2024: 149 619 tis. EUR). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,89% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Skupiny.

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Skupina nevyužíva na ich pôvodný účel.

K 31. decembru 2024 vykazala Skupina ako majetok držaný na predaj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s., vo výške 576 tis. EUR, z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu v pridruženej spoločnosti. Dňa 4. júla 2025 nadobudla zmluva o predaji podielu účinnosť. V nadväznosti na to Skupina ukončila vykazovanie tejto investície v plnej výške.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2025 bol majetok Skupiny poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Skupiny bol poistený s limitom plnenia do výšky 200 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 1 575 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Skupiny je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární je poistený v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Lízingy

K 31. decembru 2025 bola zostatková hodnota aktív s právom na užívanie zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 19 880 tis. EUR (31. december 2024: 20 805 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2025 dosiahol 3 721 tis. EUR (31. december 2024: 1 322 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 1 583 tis. EUR (31. december 2024: 3 471 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby v konsolidovanom výkaze ziskov a strát.

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2025	71 787	1 553	3 970	77 310
Oprávky k 1. januáru 2025	-65 194	-1 359	-	-66 553
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2025	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2025	6 573	194	3 970	10 737
Rok končiaci 31. decembra 2025				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2025	6 573	194	3 970	10 737
Prírastky	3 457	40	282	3 779
Presuny	3 956	-	-3 956	-
Odpisy (poznámka 26)	-2 324	-17	-	-2 341
Obstarávacia cena k 31. decembru 2025	79 064	1 593	296	80 953
Oprávky k 31. decembru 2025	-67 382	-1 376	-	-68 758
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2025	11 662	217	296	12 175
Obstarávacia cena k 1. januáru 2024	69 962	1 545	2 851	74 358
Oprávky k 1. januáru 2024	-66 554	-1 349	-	-67 903
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 388	196	2 851	6 435
Rok končiaci 31. decembra 2024				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 388	196	2 851	6 435
Prírastky	2 058	-	2 676	4 734
Presuny z dlhodobého hmotného majetku	-	-	1 170	1 170
Presuny	2 719	8	-2 727	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 592	-10	-	-1 602
Obstarávacia cena k 31. decembru 2024	71 787	1 553	3 970	77 310
Oprávky k 31. decembru 2024	-65 194	-1 359	-	-66 553
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	6 573	194	3 970	10 737

V roku 2025 a 2024 Skupina nevynaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie

Aktíva z derivátov

V tis. EUR	2025		2024	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty - výmenný kurz	-	-	-	606
Deriváty - komodity	-	7 077	-	19 235
Aktíva z derivátov oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	7 077	-	19 841
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	-	-	120
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	4 004	1 423	-	21 218
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	1 509	27 432	12 539	151 210
Aktíva z derivátov určených na zabezpečenie, oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	5 513	28 855	12 539	172 548
Spolu aktíva z derivátov	5 513	35 932	12 539	192 389

Závázky z derivátov

V tis. EUR	2025		2024	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty - výmenný kurz	-	-	-	-9 177
Deriváty - komodity	-	-4 764	-	-17 859
Závázky z derivátov oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	-4 764	-	-27 036
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-2 346	-567	-	-110 455
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	-1 503	-	-11
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	-162 123	-70 106	-152 636	-28 083
Závázky z derivátov určených na zabezpečenie, oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-164 469	-72 176	-152 636	-138 549
Spolu závázky z derivátov	-164 469	-76 940	-152 636	-165 585

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Komoditné deriváty

Skupina vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov, v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót, prenosových kapacít a prípadne iných komodít, v súlade s platnou účtovnou politikou Skupiny. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilite cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Skupina realizuje predaj svojej výroby prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2025 hodnota zinkasovaného denného preceňovania komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje aktívum 12 674 tis. EUR – elektrina a emisné kvóty (31. december 2024: aktívum 6 538 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V tabuľke nižšie sú uvedené hodnoty pohľadávok a záväzkov z komoditných a ostatných derivátov ocenených v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, podľa obdobia vysporiadania k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024:

V tis. EUR	2025	2024
Pohľadávky		
Dodanie 2025	-	19 194
Dodanie 2026	8 379	747
Dodanie 2027	-1 052	-100
Dodanie 2028	-250	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	7 077	19 841
Závázky		
Dodanie 2025	-	-25 675
Dodanie 2026	-3 768	-798
Dodanie 2027	-865	-563
Dodanie 2028	-131	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	-4 764	-27 036

Deriváty určené na zabezpečenie

Skupina vykazuje zabezpečovacie deriváty 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 iných transakciách v rámci svojej prevádzkovej a investičnej činnosti prostredníctvom menových forwardov. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby časovo korelovali s predpokladaným momentom uskutočnenia peňažných tokov vyplývajúcich zo 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 sadzba

Skupina sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps). Úrokové swapy sú nastavené tak, aby svojim profilom peňažných tokov eliminovali riziko zmeny výšky úrokových platieb z úverov. Do roku 2024 Skupina zabezpečovala peňažné toky z načerpaných úverov v cudzej mene prostredníctvom úrokovo-menových swapov (cross currency interest rate swaps). Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 32.

Cena elektriny

Skupina zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s fluktuáciou cien elektriny pozri poznámku 32.

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty, klasifikované ako efektívne zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov, v závislosti od typu podkladového nástroja:

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2025				
	Memná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2026	GWh	-8 170	658 719	-42 674	-44 929
2027	GWh	-12 652	960 120	-93 522	-93 274
2028	GWh	-13 404	983 107	-63 781	-72 507
2029	GWh	-3 110	226 603	-3 311	-7 014
Menové riziko					
2026-2027	USD		296	-3	-3
2026-2030	PLN		-66 369	-2 910	-2 910
Úrokové riziko					
2030	EUR		400 000	3 924	4 004
Spolu		-37 336	3 162 476	-202 277	-216 633

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje

2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -16 387 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2024				
	Merná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2025	GWh	-7 831	908 262	123 126	84 924
2026	GWh	-10 377	839 410	-85 849	-92 827
2027	GWh	-7 271	529 927	-54 247	-59 393
2028	GWh	-193	13 476	-	-966
Úrokové a menové riziko					
2025	RUB		-175 000	-110 336	10 661
Úrokové riziko					
2025	EUR		1 130 000	21 208	20 027
Spolu		-25 672	3 246 075	-106 098	-37 574

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje
2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -3 764 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

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

V tis. EUR	Forwardy na výmenný kurz	Úrokové swapy	Úrokovno- menové swapy	Forwardy na elektrinu	Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
Zostatok k 1. januáru 2025	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-3 429	3 763	-	-206 472	-206 138
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	1 951	1 951
Zisk/(-strata) z realizovaných obchodov*	516	-19 786	-10 661	55 059	25 128
Zostatok k 31. decembru 2025	-2 913	4 004	-	-217 724	-216 633
Zostatok k 1. januáru 2024	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-97	6 275	32 327	-468 476	-429 971
Nerealizovaný kurzový zisk/(-strata)	-	-	10 649	-	10 649
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	-62 239	-62 239
Zisk/(-strata) z realizovaných obchodov*	116	-47 278	-2 392	85 493	35 939
Zostatok k 31. decembru 2024	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574

*Efekt z realizovaných derivátových obchodov je vykázaný v riadku Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

8. Dcérske spoločnosti Skupiny

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2025
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. v likvidácii*	Mochovce, Slovenská republika	100%

*Dňa 17. decembra 2025 bol podaný návrh na výmaz spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. z Obchodného registra

Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2024
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. v likvidácii	Mochovce, Slovenská republika	100%

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR					
Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2025	Účtovná hodnota investície 2025	Vlastné imanie 2025	Zisk 2025
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	34	4 058	428
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			34	4 058	428

V tis. EUR					
Obchodné meno	Krajina registrácie	Majetková účasť 2024	Účtovná hodnota investície 2024	Vlastné imanie 2024	Zisk 2024
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	1 176	911
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	20 259	72 953	-9 326
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	48	4 127	497
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			20 307	78 256	-7 918

*Hodnota investície vo výške 576 tis. EUR bola vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Na základe rozhodnutia výkonných orgánov spoločnosti ÚJV Řež, a.s. došlo k 28. máju 2025 k zvýšeniu základného imania spoločnosti, následkom čoho sa znížila majetková účasť Spoločnosti v ÚJV Řež, a.s. z 27,77% na 17,92%. Z toho dôvodu je hodnota investície k 31. decembru 2025 vykázaná v rámci iných investícií, ocenených v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku.

Dňa 4. júla 2025 nadobudla účinnosť zmluva o predaji podielu v pridruženej spoločnosti REAKTORTEST, s.r.o. V nadväznosti na to Skupina ukončila vykazovanie tejto investície v plnej výške.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	2025	2024
Jadrové palivo	539 835	440 473
Náhradné diely	48 534	35 838
Materiál a dodávky	12 104	10 159
Emisné kvóty	5 408	11 925
Ostatné	2 802	3 483
Zostatok k 31. decembru	608 683	501 878

Zásoby, okrem emisných kvôt, sú ocenené obstarávacou cenou, alebo čistou realizovateľnou hodnotou podľa toho, ktorá z nich je nižšia. Emisné kvóty, vrátane bezodplatného prídelu, sú určené na obchodovanie a sú ocenené v reálnej hodnote.

U zásob v celkovej hodnote 461 783 tis. EUR (2024: 357 436 tis. EUR) Skupina očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná závierka.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	440 649	385 592
Nákup	170 963	132 646
Spotreba	-65 576	-62 357
Predaj Štátnym hmotným rezervám	-6 024	-15 232
Zostatok k 31. decembru	540 012	440 649

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	13 523	12 888
Tvorba	1 235	1 728
Použitie	-1 545	-1 093
Zostatok k 31. decembru	13 213	13 523

Skupina vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktiva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2025										
Energotel, a.s.	3 318	9 645	12 963	4 058	128	8 777	8 905	17 023	16 595	428
Spolu	3 318	9 645	12 963	4 058	128	8 777	8 905	17 023	16 595	428

V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktiva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk
2024										
REAKTORTEST, s.r.o.*	4	3 181	3 185	1 176	908	1 101	2 009	23 797	22 886	911
ÚJV Řež, a.s.	70 441	50 721	121 162	72 953	28 775	19 434	48 209	71 815	81 141	-9 326
Energotel, a.s.	3 095	9 076	12 171	4 127	15	8 029	8 044	15 281	14 794	497
Spolu	73 540	62 978	136 518	78 256	29 698	28 564	56 262	110 893	118 811	-7 918

*Hodnota investície vo výške 576 tis. EUR bola vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Štruktúra iných investícií je nasledovná:

V tis. EUR	Majetková účasť			
	2025	Hodnota podielu	2025	Hodnota podielu
	%			2024
Nadácia Slovenských elektrární	100	7	7	7
ÚJV Řež, a.s.	17,92	14 753	-	-
European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	4,11	3 648	3 536	3 536
European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI)	2,55	2 077	2 077	2 077
Blue Re Mutual Association (BlueRe, m.a.)	4,47	334	323	323
Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA)	0,58	157	148	148
Cyber and Property Insurance and reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO)	1,33	10	10	10
Spolu		20 986	6 101	

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	337 953	535 051
Krátkodobé preddavky	15 784	32 658
Pohľadávky voči spriazneným stranám	62 288	44 805
Pohľadávky z finančného lízingu	141	129
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-145 173	-145 005
Spolu finančné pohľadávky	270 993	467 638
Ostatné dane a poplatky	260	512
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	271 253	468 150

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	92 788	90 961
Poskytnuté preddavky	50 852	69 167
Pohľadávky z finančného lízingu	2 114	2 163
Granty	19 160	8 059
Spolu dlhodobé pohľadávky	164 914	170 350

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 2025 v hodnote 92 788 tis. EUR (k 31. decembru 2024 v hodnote 90 961 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2025 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2024: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov, pozri poznámku 30.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 39 275 tis. EUR (2024: 63 620 tis. EUR).

Skupina vykazuje nárok na granty v celkovej výške 19 160 tis. EUR, ktoré sa týkajú najmä modernizácie vodných elektrární a zavádzania energeticky úsporných technológií, vrátane projektov ako modernizácia vodnej elektrárne Ružín, výstavba batériových úložísk v lokalite tepelnej elektrárne Nováky.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	145 005	145 246
Tvorba (poznámka 26)	241	110
Použitie	-	-87
Zrušenie (poznámka 26)	-74	-264
Kurzové rozdiely	1	-
Zostatok k 31. decembru	145 173	145 005

K 31. decembru 2025 a 2024 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2025 a 2024 Skupina eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Skupina vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2025 zahŕňali nadobudnuté znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná opravná položka v plnej výške pri ich prvotnom vykázaní (31. december 2024: 2 153 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Peniaze v hotovosti a v banke	519 978	216 372
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	519 978	216 372

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2025 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou nemôže Skupina voľne disponovať (31. december 2024: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 583	2 388
Náklady budúcich období – finančné náklady a poplatky	574	952
Náklady budúcich období – členské príspevky	335	-
Náklady budúcich období – ostatné	510	463
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	51	60
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	4 053	3 863

<i>V tis. EUR</i>	2025	2024
Ostatné dlhodobé aktíva		
Náklady budúcich období	791	962
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 783	2 495
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	3 574	3 457

Zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Skupina ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Skupina vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2025 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2024: 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.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2025 predstavuje 256 561 tis. EUR (2024: 256 560 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Rozdelenie konsolidovaného účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie vo výške 795 101 tis. EUR bolo nasledovné:

V tis. EUR	Účtovný zisk 2024
Tvorba sociálneho fondu	35
Tvorba rezervného fondu	1
Prevod na neuhradenú stratu a nerozdelený zisk minulých období	795 065
Spolu	795 101

Následne, mimoriadne valné zhromaždenie Spoločnosti, ktoré sa konalo v decembri 2025, schválilo návrh na rozdelenie a výplatu zisku z nerozdeleného zisku minulých období a určenie výšky dividend na rozdelenie a výplatu akcionárom Spoločnosti vo výške 500 000 tis. EUR (z toho časť zisku pripadajúca akcionárovi SPH vo výške 330 000 tis. EUR a časť zisku pripadajúca akcionárovi Slovenskej republike vo výške 170 000 tis. EUR).

Ku dňu zostavenia tejto účtovnej závierky, akcionár SPH neuplatnil svoje právo na výplatu.

Zisk vykázaný v roku 2025 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých období.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „EMO 3“). Vo všetkých jadrových blokoch sú inštalované tlakovodné reaktory typu VVER 440 IV-213 s inštalovanými výkonmi 500 MWe vo V2 a 501,44 MWe v EMO 1&2 a 471 MWe v EMO 3. Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Skupinou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Vnútroštátna politika a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR, prijaté vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 (ďalej ako „Vnútroštátna politika“) 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 2025 a 31. decembru 2024 vychádza zo stratégie Skupiny uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii.

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Skupina vychádzala z odhadu nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., a z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určený postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Spoločnosti ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektráreň do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31.decembru 2025 a k 31. decembru 2024 vychádzajú z odhadu nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoretého jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Skupina použila jednotkové ceny z platnej zmluvy s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako “JAVYS, a.s.”), ktorá poskytuje služby súvisiace s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Náklady nad rámec obdobia pokrytého zmluvou boli určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2025.

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, na základe „Aktualizovanej štúdie realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, vypracovanej tímom nezávislých expertov (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.), pretože toto úložisko k 31. decembru 2025 neexistuje. Platná Vnútroštátna politika špecifikuje rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO3.

Rezerva na dlhodobu nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2025 Skupina použila jednotkové ceny z platnej zmluvy so spoločnosťou JAVYS, a.s. Náklady nad rámec obdobia pokrytého zmluvou boli určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobu nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2025.

Pohyby rezervy sú zhrnuté 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>
Zostatok k 1. januáru 2025	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	19 657	9 426	29 083
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	36 035	9 374	72 155	2 488	120 052
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-17 825	-2 511	-20 336
Použitie rezervy	-	-	-11 591	-7 369	-18 960
Zostatok k 31. decembru 2025	917 340	238 629	1 882 680	68 589	3 107 238
Zostatok k 1. januáru 2024	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	22 508	5 656	28 164
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	34 802	9 053	69 700	2 412	115 967
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 747	6 606	20 353
Použitie rezervy	-	-	-11 097	-9 359	-20 456
Zostatok k 31. decembru 2024	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

V roku 2025 a 2024 vykázala Skupina zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísanú zmluvu o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS , a.s., ktorá je aktualizovaná na ročnej báze. Vplyv zmeny odhadov na konsolidovaný výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2025 a 31. decembra 2024 je uvedený v tabuľke vyššie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2025 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2024: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024: od 3,75% do 4,10%) 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)).

K 31. decembru 2025 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície 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	-	-	12 272	7 458	19 730
Dlhodobé záväzky	917 340	238 629	1 870 408	61 131	3 087 508
Rezerva spolu	917 340	238 629	1 882 680	68 589	3 107 238

K 31. decembru 2024 je rezerva vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície 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	-	-	30 628	6 586	37 214
Dlhodobé záväzky	881 305	229 255	1 789 656	59 969	2 960 185
Rezerva spolu	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

Očakávané načasovanie súčasnej hodnoty odhadovaných peňažných tokov súvisiacich s rezervou na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>0 - 5 rokov</i>	<i>6 – 10 rokov</i>	<i>11 – 20 rokov</i>	<i>Po 20 rokoch</i>	<i>k 31. decembru 2025</i>	<i>k 31. decembru 2024</i>
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-	435	916 905	917 340	881 305
Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	-	-	-	238 629	238 629	229 255
Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	111 082	156 438	313 751	1 301 409	1 882 680	1 820 284
Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	39 441	26 927	2 221	-	68 589	66 555
Spolu	150 523	183 365	316 407	2 456 943	3 107 238	2 997 399

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>2025</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 951 269	1 886 839	-141 422	157 751	-137 032	153 155
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 155 969	1 110 560	-107 536	120 174	-105 718	118 397
Spolu	3 107 238	2 997 399	-248 958	277 925	-242 750	271 552

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Financovanie nákladov na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi

Na základe zákona č. 308/2018 Z.z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“) je Skupina povinná prispievať do Národného jadrového fondu za účelom financovania aktivít vyrad'ovania jadrovoenergetických zariadení, ktoré Skupina prevádzkuje. Výška povinného príspevku je určená samostatne pre každé jadrové zariadenie. Povinné príspevky sú platené na ročnej báze, v mesiaci november a sú určené na vyrad'ovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyrad'ovania.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje uhradené povinné príspevky k aktuálnemu dátumu, vrátane čistého úrokového výnosu z časti príspevkov držaných na podúčtoch Národného jadrového fondu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Skupiny</i>
Zostatok k 1. januáru 2025	1 792 915
Platby do fondu počas roka 2025	97 607
Pripísaný úrok (poznámka 27)	27 804
Poplatok za správu fondu	-976
Zostatok k 31. decembru 2025	1 917 350
Zostatok k 1. januáru 2024	1 687 625
Platby do fondu počas roka 2024	81 422
Pripísaný úrok (poznámka 27)	24 682
Poplatok za správu fondu	-814
Zostatok k 31. decembru 2024	1 792 915

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Skupina najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Skupina nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyrad'ovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Skupiny, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyrad'ovania, 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.

Podľa atómového zákona Skupina zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyrad'ovania 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 budú príspevky v budúcnosti použité výlučne na stanovený účel, teda na úhradu skutočných nákladov, ktoré vzniknú najmä počas vyrad'ovania, likvidácie a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnym odpadom z vyrad'ovania jadrových zariadení Skupiny. Skupina taktiež očakáva, že zvyšnú časť jej prostriedkov (vrátane iných zdrojov Národného jadrového fondu), ktoré sú určené najmä na vývoj, vybudovanie, prevádzku a uzatvorenie úložísk, štát v budúcnosti použije iba podľa zákonom stanovených podmienok a na zákonom stanovené účely. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Skupinou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod, ktorý je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tento odvod je určený na financovanie činností súvisiacich s vyrad'ovaním jadrovej elektrárne A1 a z časti jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

16. Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Tepelná elektráreň Nováky bola prevádzkovaná do 31. decembra 2023, tepelná elektráreň Vojany ukončila výrobu elektriny z čierneho uhlia 29. mája 2024. Pre oba areály tepelných elektrární Skupina vyhodnocuje nové využitie, prípadne zhodnotenie majetku.

Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Skupina v súlade s jej predchádzajúcim postupom prevzala plnú zodpovednosť za vyrad'ovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Skupina vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyrad'ovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Zostatok k 1. januáru	129 935	157 165
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	5 243	5 928
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-392	-29 213*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-	-270
Rozpustenie	-	-61
Skutočné výdavky počas obdobia	-3 679	-3 614
Zostatok k 31. decembru	131 107	129 935

*z toho v roku 2024 bolo 282 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty v konsolidovanom výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26

Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární je vykázaná v konsolidovanom výkaze finančnej pozície nasledovne:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Krátkodobé záväzky	2 718	2 619
Dlhodobé záväzky	128 389	127 316
Rezerva spolu	131 107	129 935

Pre účely vyrad'ovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli v minulosti spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách bolo 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 bola naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v tepelnej elektrární Vojany a Nováky.

Skupina je v súčasnosti v procese uvádzania elektrární do bezpečného stavu a následne ich v naplánovaných etapách demontuje. V roku 2025 Skupina prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, hlavne pre odkaliská. Na základe tohto prehodnotenia Skupina vykazala pokles rezervy vo výške 392 tis. EUR (2024: pokles vo výške 29 483 tis. EUR).

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodennej zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024 od 3,75% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>Súčasná hodnota rezervy</i>		<i>Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby</i>			
	<i>2025</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
			<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>	<i>+ 0,25%</i>	<i>- 0,25%</i>
Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu tepelných elektrární	131 107	129 935	-5 140	5 398	-5 529	5 820

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2025		2024	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania				
a ostatné zamestnanecké požitky	3 020	40 485	2 221	40 462
Spolu	3 020	40 667	2 221	40 644

V zmysle podmienok kolektívnych zmlúv (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri spoločnostiach v Skupine a spoločnosťami, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Skupiny predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ Spoločnosti pre roky 2021 – 2023. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. V decembri 2021 bola schválená a podpísaná PKZ spoločnosti Ochrana a bezpečnosť SE, a.s. (ďalej ako „OBSE“) pre roky 2022 - 2024. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. Podmienky oboch PKZ a dodatkov boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2025 mala Skupina spolu 4 670 zamestnancov (v roku 2024: 4 620 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je v SE 8 rokov a v OBSE 6 rokov (v roku 2024: SE 7 rokov, OBSE 6 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	41 267	1 416	42 683	36 376
Náklady služby bežného roka	3 448	117	3 565	2 576
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 134	38	1 172	1 114
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-3 404	-	-3 404	-
Zisky/straty vyplývajúce zo zmeny demografických predpokladov	-1 201	18	-1 183	-1 101
Zisky/straty vyplývajúce zo zmeny finančných predpokladov	1 767	4	1 771	2 678
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	473	52	525	3 943
Vyplácanie požitkov počas roka	-1 461	-163	-1 624	-2 903
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	42 023	1 482	43 505	42 683

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Čistý záväzok k 1. januáru	41 267	1 416	42 683	36 376
Náklady vo výkaze ziskov a strát	1 178	229	1 407	3 995
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 039	-	1 039	5 215
Vyplatené požitky	-1 461	-163	-1 624	-2 903
Čistý záväzok k 31. decembru	42 023	1 482	43 505	42 683
Z toho: Krátkodobý	2 791	229	3 020	2 221
Dlhodobý	39 232	1 253	40 485	40 462

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Náklady vykázané v konsolidovanom výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Náklady služby bežného roka	3 448	117	3 565	2 576
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-3 404	-	-3 404	-
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 134	38	1 172	1 114
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	74	74	305
Náklady za rok spolu	1 178	229	1 407	3 995

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2024, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2025 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2025) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2023, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2024 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2024).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2025	2024
Diskontná sadzba k 31. decembru	2,77%	2,82%
Budúci rast platov	SE: 2026: 4,1% 2027: 3,5% 2028: 3,5% Od 2029: 2% OBSE: 2026: 9,27% 2027: 4,85% 2028: 3,56% 2029: 3,19% 2030: 2,49% Od 2031: 1,83-1,89%	SE: 2025: 2,6% 2026: 3,5% 2027: 3,4% Od 2028: 2% OBSE: 2025: 5,05% 2026: 15,83% 2027: 2,35% 2028: 2,84% 2029: 2,84% Od 2030: 1,68-1,73%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	SE: 2,5% OBSE: 8,52%	SE: 2,5% OBSE: 6,9%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou, maximálne 64 rokov	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2025	2024	2023	2022	2021	2020
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 505	42 683	36 376	43 286	40 438	43 966

Analýza citlivosti

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

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2025	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50% - 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 505	-1 437	1 533	1 318

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast platov	
	31. december 2024	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50% - 0,50%	+ 0,50% - 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 683	-1 439	1 533	1 324

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(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>Rezerva na reštrukturalizáciu</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Celkom</i>
Zostatok k 1. januáru 2025	18 424	11 816	10 693	-	24	40 957
Rezervy tvorené cez výkaz ziskov a strát	-	78	392	-	12 311	12 781
Rezervy tvorené cez dlhodobý hmotný majetok	-	-	-	8 606	-	8 606
Rezervy použité počas obdobia	-2 752	-	-10 121	-	-	-12 873
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	711	-	-	-	-	711
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 130	-	1	-	-	1 131
Rozpustenie	-	-8 076	-573	-	-	-8 649
Zostatok k 31. decembru 2025	17 513	3 818	392	8 606	12 335	42 664
Dlhodobé	14 022	3 818	-	3 500	8 088	29 428
Krátkodobé	3 491	-	392	5 106	4 247	13 236
Zostatok k 1. januáru 2024	20 095	11 738	84 074	-	2 440	118 347
Rezervy tvorené cez výkaz ziskov a strát	-	78	713	-	-	791
Rezervy použité počas obdobia	-923	-	-73 965	-	-2 361	-77 249
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	750	-	-	-	-	750
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 363	-	-129	-	-	-1 492
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-36	-	-	-	-	-36
Rozpustenie	-99	-	-	-	-55	-154
Zostatok k 31. decembru 2024	18 424	11 816	10 693	-	24	40 957

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. Na základe platnej legislatívy je monitorovanie skládok povinné počas obdobia najmenej tridsať rokov po ich uzatvorení.

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 2025 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2024: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024: od 3,75% do 4,10%), na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Skupiny je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči spoločnostiam v Skupine, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby. Pre detailnejšie informácie o súdnych sporoch pozri poznámku 30.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Objem emisií vyprodukovaných za daný rok je potvrdený na konci prvého kvartálu nasledujúceho roka. V priebehu nasledujúceho roka sú emisie odovzdané, čo predstavuje použitie rezervy. V nadväznosti na ukončenie prevádzky tepelných elektrární Skupina významne znížila produkciu emisií.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Reštrukturalizačná rezerva

V súvislosti s postupným ukončovaním dostavby JE Mochovce 3&4 a plánovanou demobilizáciou zamestnancov vykázala Skupina k dátumu konsolidovanej účtovnej závierky reštrukturalizačnú rezervu vo výške 8 606. tis EUR, predstavujúcu odstúpné a súvisiace odvody, ktoré bude vyplatené dotknutým zamestnancom.

Ostatné rezervy

V roku 2024 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR, Slovak Power Holding, B.V., a Spoločnosť uzatvorili *Zmluvu o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov na rok 2025* (ďalej ako „Implementačná zmluva“), na základe ktorej sa, okrem iného, Skupina zaviazala ponúknuť na predaj elektrinu vyrobenú v zariadeniach Skupiny v produkte Baseload s dodávkou v priebehu roka 2025 v predpokladanom kumulatívnom ročnom množstve 6 TWh za cenu 61,00 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) spoločnostiam oprávneným vykonávať činnosť dodávky elektriny pre domácnosti. V individuálnych kontraktach s oprávnenými dodávateľmi elektriny domácnostiam sa Skupina zaviazala, v prípade že skutočne odobraté množstvo elektriny za rok 2025 presiahne kumulatívny ročný objem 6 TWh, vyplatiť finančné dorovnanie predstavujúce rozdiel medzi trhovou cenou a cenou 61,00 EUR/MWh. Na základe predbežného vyhodnotenia skutočnej spotreby k 31. decembru 2025, ktorá prevyšuje zakontrahovaný objem elektriny o 193 GWh, Skupina vykázala rezervu na finančnú kompenzáciu spotreby domácností za rok 2025 vo výške 8 064 tis. EUR.

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2026	16 155	2 219 424
Podriadený úver	variabilná*	-	-	207
Dlhopisy	fixná	2026	3 344	-
Závázky z finančného lízingu	fixná	2026	2 297	1 470
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			21 796	2 221 101
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2030	2 280 464	24 491
Podriadený úver	variabilná*	-	-	1 166 683
Dlhopisy	fixná	2032	742 044	-
Závázky z finančného lízingu	fixná	2027 - 2043	19 868	21 398
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 042 376	1 212 572

*Variabilná úroková sadzba je odvodená ako EURIBOR plus marža. Všetky úrokové sadzby sú trhové.

Dňa 23. decembra 2024 Skupina podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 21. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V nadväznosti na podpis uvedenej zmluvy boli všetky bankové a podriadené úvery Skupiny, s výnimkou dvoch účelovo viazaných bankových úverov, refinancované do konca januára 2025. Splatením úverov sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny. Splatnosť týchto dvoch účelovo viazaných úverov, ktoré neboli refinancované, bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030. Nové nadriadené nezabezpečené financovanie je úročené variabilnou úrokovou sadzbou naviazanou na EURIBOR.

V súvislosti s refinancovaním úverov v januári 2025 Skupina predčasne ukončila všetky súvisiace deriváty na výmenný kurz, ktoré boli klasifikované ako zabezpečovacie deriváty. Efekt ukončenia týchto derivátov v dôsledku splatenia zabezpečených úverov v cudzej mene predstavuje realizovanú kurzovú stratu vo výške 108 725 tis. EUR.

Skupina v novembri 2025 emitovala verejne obchodovateľné zelené dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 000 tis. EUR so sedemročnou splatnosťou a ročným fixným kupónom 3,875 % p. a.

Ku dňu zostavenia tejto konsolidovanej účtovnej závierky Skupina nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 je nasledovný:

V tis. EUR	2025	2024
Na požiadanie alebo do jedného roka	21 796	2 221 101
V druhom až treťom roku	495 358	1 194 116
Po troch rokoch	2 547 018	18 456
Spolu	3 064 172	3 433 673

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových línií:

V tis. EUR	2025	2024
Komitované úverové linky	-	3 580 000
Nekomitované úverové linky	-	40 044
Revolvingové úvery, vrátane povoleného prečerpania	250 000	-
Podriadený úver	-	270 000
Spolu	250 000	3 890 044

Prehľad pohybov úverov v roku 2025 a 2024 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2025	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2025
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 243 915	64 461	-18 637	6 880	2 296 619
Podriadený úver	1 166 890	-1 168 882	1 992	-	-
Dlhopisy	-	746 798	-1 410	-	745 388
Závazky z finančného lízingu	22 868	-3 721	3 018	-	22 165
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 433 673	-361 344	-15 037	6 880	3 064 172

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2024
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 970 405	-720 303	7 638	-13 825	2 243 915
Podriadený úver	1 140 309	-	26 581	-	1 166 890
Závazky z finančného lízingu	1 724	-1 322	22 466	-	22 868
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 112 438	-721 625	56 685	-13 825	3 433 673

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2025 hodnotu 158 301 tis. EUR (2024: 294 911 tis. EUR), z toho 111 815 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2024: 149 619 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

20. Ostatné záväzky

V riadku ostatné záväzky Skupina vykázala najmä výnosy budúcich období týkajúce sa prijatých grantov na modernizáciu a/alebo obstaranie dlhodobého majetku (pozri tiež poznámku 11), poplatky súvisiace s predajom elektriny, záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach a ostatné výnosy budúcich období.

V tis. EUR	2025	2024
Poplatky súvisiace s predajom elektriny	5 168	5 250
Granty	20 207	8 218
Záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach	22 355	22 827
Dlhodobé záväzky - koncesie	2 230	2 227
Výnosy budúcich období	907	1 231
Výdavky budúcich období	2	35
Spolu	50 869	39 788
Dlhodobé	45 660	34 173
Krátkodobé	5 209	5 615

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2025	2024
<i>Finančné záväzky</i>		
Záväzky z obchodného styku	201 457	313 513
<i>Iné krátkodobé záväzky</i>		
Záväzky zo sociálneho poistenia	12 155	8 611
Záväzky voči zamestnancom	36 617	34 260
Ostatné dane	27 498	10 741
Krátkodobé rezervy	20 195	39 721
Iné záväzky	1 953	1 374
Spolu iné krátkodobé záväzky	98 418	94 707
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	299 875	408 220

V riadku krátkodobé rezervy sú vykázané rezervy na služby a dodávky vzťahujúce sa k danému roku, ktoré neboli vyfakturované alebo prevzaté k dátumu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

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 29.

Pre vysvetlenie k skupinovej politike kreditného rizika pozri poznámku 32.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2025	2024
Stav na začiatku obdobia	616	250
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	2 443	2 179
Čerpanie	-1 940	-1 813
Stav ku koncu obdobia	1 119	616

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

V tis. EUR	2025	2024
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	299 830	407 660
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	45	560
Spolu	299 875	408 220

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Predaj elektriny na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 922 380	1 963 589
Podporné služby	85 010	88 054
Regulačná elektrina	3 711	2 382
Odchýlka	14 774	24 424
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	-	38 009
Výnosy z predaja tepla	13 279	11 955
Ostatné	8 526	10 614
Domáce výnosy	2 047 680	2 139 027
Predaj na zahraničnom trhu	1 831 307	1 705 511
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 878 987	3 844 538

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Nákup elektrickej energie	1 540 331	1 286 648
Poplatky za elektrickú energiu	97 660	109 906
Ostatné	19 038	14 563
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 657 029	1 411 117

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Výnosy z prenájmu	774	846
Amortizácia výnosov budúcich období z grantov	135	862
Zmluvné pokuty a penále	580	223
Zisk z predaja materiálu	2 427	2 952
Náhrady škôd od poisťovní	8	-
Vysporiadania na základe dohody o urovnaní	19 839	362
Výnosy z predaja záruk	5 577	7 138
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 611	4 970
Ostatné	2 544	302
Ostatné prevádzkové výnosy	35 495	17 655

Čistý výsledok z dohôd o urovnaní vo výške 19 839 tis. EUR sa týkajú transakcií so spoločnosťami skupiny Enel, ktoré predstavovali spriaznené strany do momentu zmeny kontroly nad Spoločnosťou, ako je popísané v poznámke 1.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Miestne dane a environmentálne poplatky	18 342	19 247
Náklady na poistenie	6 885	6 309
Zmeny v ostatných rezervách	-6 868	-1 384
Členské príspevky	1 944	861
Zmluvné a iné pokuty a penále	825	569
Precenenie emisných kvót	514	4 518
Strata z predaja majetku	241	339
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-265	-224
Zmeny rezervy na emisné kvóty	-180	585
Odpis pohľadávok	4	122
Vyradenie zmarených investícií	-	11 261
Poplatok za povolený odklad platenia dane – zmena v odhade	-	-4 744
Ostatné	878	1 384
Ostatné prevádzkové náklady	22 320	38 843

Náklady na poskytnuté audítorské služby v rámci Skupiny:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Náklady na overenie účtovnej závierky	189	214
Iné uisťovacie služby	340	22
Ostatné neaudítorské služby	-	38
Spolu	529	274

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Komoditné deriváty na elektrinu	-39 775	-119 965
Komoditné deriváty na cezhraničnú kapacitu	-3 107	-
Komoditné deriváty na emisné kvóty	364	-7 527
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-42 518	-127 492

25. Osobné náklady

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Mzdové náklady	152 364	129 944
Náklady na sociálne zabezpečenie	72 791	63 658
Ostatné sociálne náklady	10 771	9 459
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	235	2 881
Odstupné	500	605
Osobné náklady	236 661	206 547

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	345 006	321 489
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	2 341	1 602
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	1 643	291
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-	-282
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	167	-154
Ostatné	329	1 513
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	349 486	324 459

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

27. Finančné výnosy a náklady

V tis. EUR	2025	2024
Kurzové rozdiely, netto	26 291	-
Výnosové úroky	12 693	12 613
Výnosový úrok z odvodov do Národného jadrového fondu (poznámka 15)	27 804	24 682
Iné	2 569	-
Finančné výnosy	69 357	37 295
V tis. EUR	2025	2024
Kurzové rozdiely, netto	-	22 383
Nákladové úroky	46 486	144 946
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva (poznámka 15)	120 052	115 967
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 243	5 928
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 172	1 114
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	711	750
Bankové záruky	-	346
Efekt ukončenia a realizácie úrokov menových a úrokových swapov	15 469	-
Iné	2 254	2 000
Finančné náklady	191 387	293 434

28. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

V tis. EUR	2025	2024
Splatná daň z príjmov	169 795	139 597
Z toho: Daň za bežné obdobie	185 919	139 589
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-16 124	8
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	112 963	168 148
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	282 758	307 745

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Skupina k 31. decembru 2025 sadzbu 24% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2024) a 24% na výpočet odloženej dane z príjmov (24% v roku 2024).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2025 vo výške 93 877 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov za rok 2025 vo výške 74 113 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 19 764 tis. EUR.

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2024 vo výške 118 787 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov vo výške 92 619 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 26 168 tis. EUR v oboch prípadoch za rok 2024.

Pohľadávka zo splatnej dane z príjmov vykázaná k 31. decembru 2025 vo výške 2 392 tis. EUR (2024: 6 791 tis. EUR) sa vzťahuje k pozícii z titulu dane z príjmov vo výške 2 327 tis. EUR (2024: 1 610 tis. EUR) a k pozícii z titulu osobitného odvodu vo výške 65 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 5 181 tis. EUR).

Osobitný odvod

Spoločnosť je regulovanou osobou v zmysle Zákona č. 235/2012 Z.z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Je preto povinná platiť osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach. Základom odvodu je výsledok hospodárenia pred zdanením vynásobený koeficientom. Koeficient sa počíta ako podiel výnosov z činnosti v regulovanej oblasti k celkovým výnosom. Takto vypočítaný základ dane sa násobí sadzbou 0,00363. Odvodovým obdobím je kalendárny mesiac.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pilier 2 (globálna minimálna daň)

Skupina bola v priebehu roka 2025 súčasťou dvoch rôznych nadnárodných skupín podnikov (ďalej ako „Nadnárodná skupina“). Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1. Obe Nadnárodné skupiny (vrátane Skupiny) spadajú do pôsobnosti OECD modelových pravidiel Piliera 2 počnúc a vrátane roka 2024.

Stručne povedané, pravidlá Piliera 2 stanovujú, že ak v určitých jurisdikciách, v ktorých Skupina pôsobí, klesne efektívna daňová sadzba (vyjadrená pomerom medzi upraveným účtovným výsledkom hospodárenia a upraveným výpočtom dane z príjmov právnických osôb v danej jurisdikcii) pod 15 %, Skupina bude povinná zaplatiť dodatočnú daň (tzv. dorovnávaciu daň), aby dosiahla hranicu 15 % sadzby dane.

Tento súbor pravidiel tiež stanovuje prechodné obdobie, počas ktorého sa skupiny, na ktoré sa pravidlá vzťahujú, môžu vyhnúť zložitému výpočtu efektívnej daňovej sadzby, ktorý vyžaduje nový právny rámec. Legislatíva Pilier 2 konkrétne stanovuje tzv. prechodný bezpečný prístav („transitional safe harbor“ ďalej ako „TSH“), ktorý je k dispozícii pre obdobie roka 2025. TSH sa opiera o zjednodušené výpočty, založené hlavne na údajoch získaných zo správy podľa jednotlivých štátov (Country-by-country report) v rámci projektu BEPS 13 a troch typov alternatívnych testov. V každej jurisdikcii, kde Skupina pôsobí a kde je splnený test TSH, sa dorovnávacia daň splatná pre takúto jurisdikciu bude považovať za nulovú.

Nadnárodná skupina vykonala za rok 2025 posúdenie svojej potenciálnej expozície voči dorovnávej dani v zmysle Piliera 2. Posúdenie sa opiera o najnovšie dostupné informácie týkajúce sa finančnej výkonnosti subjektov Nadnárodnej skupiny. Ide o správu podľa jednotlivých štátov za rok 2024 (Country-by-country report za rok 2024) a dostupné predbežné finančné údaje za rok 2025.

Na základe vykonaného posúdenia by väčšina jurisdikcií, v ktorých Skupina pôsobí, mala mať prospech z TSH. Pre krajiny, v ktorých by Skupina nemusela mať prospech z TSH, Nadnárodná skupina predbežne vypočítala potenciálnu expozíciu voči dorovnávej dani.

Potenciálna splatná dorovnávacia daň bola vypočítaná na základe predbežných finančných údajov za rok 2025 a rozdielu medzi sadzbou dane podľa lokálnej legislatívy alebo efektívnou sadzbou dane a minimálnou sadzbou dane vo výške 15 %. Na základe predbežného výpočtu by Skupina nemala podliehať dorovnávej dani v žiadnej jurisdikcii, v ktorej pôsobí.

Vyššie uvedená analýza sa musí považovať za odhad, keďže predbežný výpočet vychádza zo zložitých právnych predpisov, ktoré boli prijaté len nedávno (a v rôznych jurisdikciách sa stále menia), z obmedzených usmernení a bol vykonaný bez dostupnosti všetkých relevantných údajov potrebných pre úplný výpočet podľa Piliera 2.

Pokiaľ ide o odložené dane, Skupina naďalej uplatňuje dočasnú povinnú výnimku z účtovného vplyvu odložených daní a ani nevykazuje, ani nezverejňuje informácie o odložených daniach súvisiacich s daňami z príjmov v rámci Piliera 2. Skupina zároveň naďalej sleduje vývoj legislatívy týkajúcej sa Piliera 2.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR	2025	2024
Zisk / (-strata) za obdobie	968 072	795 101
Náklad dane z príjmov spolu	282 758	307 745
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov	1 250 830	1 102 846
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Skupiny	24% 300 199	21% 231 598
Efekt zmeny sadzby dane na dočasné rozdiely bežného roka účtované cez výkaz ziskov a strát	-	32 312
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	28 013	24 890
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	-2% -29 330	2% 18 937
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	24% 298 882	28% 307 737
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-16 124	8
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	23% 282 758	28% 307 745

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2024	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2025
Dlhodobý hmotný majetok	-763 292	-184 219	-153 074	-1 100 585	-106 558	-29 406	-1 236 549
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	-108 304	13 425	94 710	-169	8 898	42 972	51 701
Zásoby	2 706	540	-	3 246	-75	-	3 171
Zamestnanecké požitky	7 684	-184	2 795	10 295	-53	250	10 492
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	599 208	120 168	-	719 376	26 361	-	745 737
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	33 005	-1 755	-65	31 185	281	-	31 466
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 859	-63	-	2 796	-438	-	2 358
Daňová strata	42 071	-42 071	-	-	-	-	-
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-354 401	-75 899	-	-430 300	-29 864	-	-460 164
Ostatné	34 637	1 910	-8	36 539	-11 515	-	25 024
Odoľžené daňový záväzok	-503 827	-168 148	-55 642	-727 617	-112 963	13 816	-826 764

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Odoľžená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2025	2024
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka	42 972	93 583
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	1 127
Precenenie dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	-29 553	-90 153
Precenenie dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-62 984
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	147	55
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	8
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami - daňový efekt bežného roka	250	1 095
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	1 700
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka	-	-57
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-8
Zmena environmentálnej rezervy - daňový efekt bežného roka	-	-7
Zmena environmentálnej rezervy – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-1
Odoľžená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	13 816	-55 642

Odoľžené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-1 236 549	-1 100 585	-1 236 549	-1 100 585
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	51 701	-	-	-169	51 701	-169
Zásoby	3 171	3 246	-	-	3 171	3 246
Zamestnanecké požitky	10 492	10 295	-	-	10 492	10 295
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	745 737	719 376	-	-	745 737	719 376
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	31 466	31 185	-	-	31 466	31 185
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 358	2 796	-	-	2 358	2 796
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-460 164	-430 300	-460 164	-430 300
Ostatné	33 971	39 666	-8 947	-3 127	25 024	36 539
Zostatok k 31. decembru	878 896	806 564	-1 705 660	-1 534 181	-826 764	-727 617

K 31. decembru 2025 vykazuje Skupina v konsolidovanom výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 41 648 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 75 223 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 vyhoreteho jadrového paliva v súvislosti s jeho konečným uložením v hlbinnom úložisku.

Od roku 2018 je v platnosti Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zaviedol nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradovaní jadroveoenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Skupina rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

29. 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 2025 a k 31. decembru 2025:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	5 199	-	330 000
Spoločnosti skupiny ENEL ¹	35 462	2 885	-	-
Spoločnosti skupiny EPH	370 867	40 651	29 309	61 616
Spoločnosti kontrolované štátom ²	601 172	102 975	129 441	17 932
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	66	981	22	299
REAKTORTEST, s.r.o. ³	-	5 893	-	-
<u>Ostatné investície</u>				
Ostatné investície	2	5 791	-	1 019
Spolu	1 007 569	164 375	158 772	410 866

¹K 31. decembru 2025 už spoločnosti skupiny ENEL nie sú spriaznenými stranami. Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1.

²Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné, okrem daní

³K 31. decembru 2025 už spoločnosť nie je spriaznená strana. Ďalšie informácie ohľadne zmeny sú uvedené v poznámke 9.

Skupina uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2024 a v roku končiacom sa 31. decembra 2024:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	72 633	-	769 889
Spoločnosti skupiny ENEL	13 587	35 947	6 536	311 608
Spoločnosti skupiny EPH	159 109	103 633	14 289	227 975
Spoločnosti kontrolované štátom*	801 137	173 622	123 198	49 721
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	67	1 861	45	281
REAKTORTEST, s.r.o.	2	10 586	1	589
ÚJV Řež, a.s.	2	1 333	-	187
<u>Ostatné investície</u>				
Ostatné investície	-	3 808	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 613	-	120 721
Spolu	973 904	412 036	144 069	1 480 971

*Skupina vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné, okrem daní .

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 30.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrované zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovať v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2025 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek, prvý podpredseda predstavenstva (od 24. mája 2025)
Ing. Andrej Rubint, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Michal Novosád (od 24. mája 2025)
Ing. Milan Molnár
Ing. Martin Mráz (od 24. mája 2025)
Ing. Michal Kremeň (od 24. mája 2025)
Ing. Rastislav Fleško
Mgr. Zoran Kupkovič

Dozorná rada: Ing. Jiří Feist, predseda (od 24. mája 2025)
Ing. Ivan Šramko, podpredseda (od 24. mája 2025)
JUDr. Ján Valák (od 24. mája 2025)
Mgr. Jana Cinová (od 24. mája 2025)
Ing. Mgr. Ladislav Barkoci (od 24. mája 2025)
Ing. Peter Duračka (od 24. mája 2025)
Pavel Janík
Ing. Jozef Tischler
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Tomáš Szabo
Mgr. Gabriel Beer
Ing. Miroslav Kiss
Ing. Ivan Šipeki (od 25. decembra 2025)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2025 ukončili:

Predstavenstvo: Michele Bologna (23. mája 2025)
Elisabetta Barberi (23. mája 2025)
Simone Conticelli (23. mája 2025)

Dozorná rada: Mgr. Ondrej Márfoldi (28. apríla 2025)
Massimiliano Piccioni (23. mája 2025)
Giuseppe Ferrara (23. mája 2025)
Stéphane Zweguintzow (23. mája 2025)
Augusto Patacchiola (23. mája 2025)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 534	1 849
Nepeňažné požitky	-	12
Spolu	1 534	1 861

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	444	433
Spolu	444	433

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	10 036	6 230
Nepeňažné požitky	104	72
Spolu	10 140	6 302

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

30. Podmienené záväzky a aktíva

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 2025 celková hodnota zazmluvnených a ešte nečerpaných nákladov na obstaranie dlhodobého hmotného majetku Skupiny predstavovala 269 578 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 302 920 tis. EUR).

Podmienené záväzky

Skupina je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Skupina rezervu (pozri poznámku 18), nie je Skupina v súčasnosti zapojená do iných súdnych sporov, ktoré by jednotlivito alebo súhrnne mohli mať významný vplyv na konsolidovanú účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť je zapojená do viacerých súdnych konaní, ktoré sa pôvodne týkali jej práv a povinností podľa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) zo dňa 10. marca 2006 (v znení dodatku zo dňa 17. júla 2006), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) zo dňa 24. marca 2006 a Zmluvy o odškodnení zo dňa 22. marca 2006, uzatvorenej s Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“). Väčšina následných sporov sa týka spoločnosti VV a niektorých ďalších štátnych subjektov. VV v rámci týchto sporov žaluje Spoločnosť za bezdôvodné obohatenie v súvislosti so Zmluvou o prevádzke. VV ďalej tvrdí, že časť Dohody o usporiadaní je neplatná a že VV je jediným a výhradným prevádzkovateľom všetkých aktív VEG. VV taktiež namieta, že Zmluva o odškodnení je neplatná v celom rozsahu.

Konkrétne, v desiatich súdnych konaniach týkajúcich sa bezdôvodného obohatenia, si VV od Spoločnosti nárokuje sumu zodpovedajúcu 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis EUR (istina). Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

VV podala aj žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplatenia 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).

Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplatenie výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa zostavenia tejto účtovnej závierky zaplatené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania. Taktiež, 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.

K súvahovému dňu konania prebiehali a finálne rozhodnutie nebolo vydané. Vzhľadom na komplexnosť týchto konaní, výsledok nie je možné predvídať.

Ostatné súdne spory

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Dňa 24. novembra 2025 uzavrela Spoločnosť s SVP Dohodu o urovaní. Rovnakého dňa uzavrela SVP osobitnú Dohodu o urovaní so spoločnosťou BRNO TRUST, a.s. (ďalej ako „BRNO TRUST“). Na základe týchto Dohôd o urovaní boli urované všetky vzájomné nároky Spoločnosti, SVP a BRNO TRUST a boli ukončené všetky otvorené a súvisiace konania (aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002 a pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom BRNO TRUST pre SVP).

Po vyrovaní Spoločnosť zrušila rezervu vo výške 7 970 tis. EUR (pozri poznámka 18).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v 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 škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

Dňa 19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Skupina uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 a Mochovce 3&4).

Finančné záruky

Skupina poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2024 predstavovala 1 489 tis. EUR. K 31. decembru 2025 Skupina neposkytla žiaden prísľub odškodnenia v prospech dodávateľov.

Okrem vyššie uvedeného, Skupina neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2025 ani k 31. decembru 2024.

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 2025 a k 31. decembru 2024 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. 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 31. decembru 2024 mala Skupina založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 10 728 608 tis. EUR a zásoby v hodnote 45 715 tis. EUR v prospech bánk.

V priebehu januára 2025, v nadväznosti na podpis Zmluvy o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk, Skupina splatila existujúce úvery, čím sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Skupiny, uvedené vyššie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

31. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými v konsolidovanom výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2025		31. december 2024	
		Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	164 914	164 914	170 350	170 350
Zabezpečovacie deriváty	7	5 513	5 513	12 539	12 539
Ostatné investície	9	20 986	20 986	6 101	6 101
Spolu dlhodobé finančné aktíva		191 413	191 413	188 990	188 990
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 042 376	3 267 306	1 212 572	1 370 182
Zabezpečovacie deriváty	7	164 469	164 469	152 636	152 636
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 206 845	3 431 775	1 365 208	1 522 818
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	271 253	271 253	468 150	468 150
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	7 077	7 077	19 841	19 841
Zabezpečovacie deriváty	7	28 855	28 855	172 548	172 548
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	519 978	519 978	216 372	216 372
Spolu krátkodobé finančné aktíva		827 163	827 163	876 911	876 911
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	21 796	21 796	2 221 101	2 221 101
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	4 764	4 764	27 036	27 036
Zabezpečovacie deriváty	7	72 176	72 176	138 549	138 549
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	299 875	299 875	408 220	408 220
Spolu krátkodobé finančné záväzky		398 611	398 611	2 794 906	2 794 906

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 2025 a k 31. decembru 2024 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Skupina uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Hierarchia reálnych hodnôt

Skupina používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykázanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.

Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.

Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2025 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	7 077	-	7 077	-
Zabezpečovacie deriváty	7	34 368	-	34 368	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	4 764	-	4 764	-
Zabezpečovacie deriváty	7	236 645	-	236 645	-

K 31. decembru 2024 mala Skupina nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	19 841	-	19 841	-
Zabezpečovacie deriváty	7	185 087	-	185 087	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	27 036	-	27 036	-
Zabezpečovacie deriváty	7	291 185	-	291 185	-

Počas rokov 2025 a 2024 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty derivátov na elektrinu

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

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto		Zmena
10% pokles		-6 439	-11 281
Stav k 31. decembru 2025		4 842	
10% nárast		15 916	11 074
V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto		Zmena
10% pokles		-9 118	-7 626
Stav k 31. decembru 2024		-1 492	
10% nárast		6 095	7 587

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

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Ostatné deriváty

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-1 292	431
Stav k 31. decembru 2025	-1 723	
10% nárast	- 2 154	-431

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Skupiny:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Komoditné riziko;
 - Úrokové riziko;
 - Menové 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 vývoja na trhu. V prípade portfólia derivátov môžeme kreditné riziko považovať za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne subjekty.

Kreditné riziko

Skupina sa v čo najväčšej miere snaží zmierňovať kreditné resp. úverové riziko a teda predchádzať situácii, keď zmluvný partner neuhradí včas a v plnej výške akýkoľvek typ zmluvných záväzkov. Na identifikáciu a analýzu úverového rizika sú využívané sofistikované nástroje a postupy. Následné monitorovanie, riadenie a mitigácia kreditného rizika je zabezpečená prostredníctvom špecifických procesov a metód.

Dodatočné aspekty zmierňujúce 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 vplývajúcich 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, bankové garancie a iné formy zabezpečenia znižujúceho kreditnú expozíciu. Dlhoročné skúsenosti Skupiny preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,06%	215	0,07%	42
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,06%	11	0,07%	3
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,92%	3	1,55%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	1,62%	10	4,45%	10
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	1,69%	12	5,00%	7
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,69%	22	5,03%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,69%	196	5,03%	56
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	6 562	100%	6 745
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	2 153
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		145 173		145 005

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	54 294	8 333
A	455 660	179 001
Bez ratingu	9 750	29 004
Spolu	519 704	216 338

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(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 2025:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ AKTÍVA						
Aktíva z derivátových nástrojov	6 271	758	5 513	-	-	5 513
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	368 595	97 342	271 253	29 406	15 761	226 086
Aktíva z derivátových nástrojov	44 709	8 777	35 932	1 094	-	34 838
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	419 575	106 877	312 698	30 500	15 761	266 437

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	476 868	8 718	468 150	13 164	50 957	404 029
Aktíva z derivátových nástrojov	205 827	13 438	192 389	6 710	-	185 679
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	682 695	22 156	660 539	19 874	50 957	589 708

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

K 31. decembru 2025:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	165 227	758	164 469	-	-	164 469
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	85 717	8 777	76 940	1 094	-	75 846
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	397 217	97 342	299 875	29 406	4 148	266 321
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	648 161	106 877	541 284	30 500	4 148	506 636

K 31. decembru 2024:

V tis. EUR	Sumy brutto pred započítaním v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy netto v konsolidova- nom výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v konsolidovanom výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 220 894	-	2 220 894	-	60 000	2 160 894
Záväzky z derivátových nástrojov	179 023	13 438	165 585	6 710	-	158 875
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	416 938	8 718	408 220	13 164	50 712	344 344
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 816 855	22 156	2 794 699	19 874	110 712	2 664 113

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Skupina nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Skupina nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Skupina zaplatila.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Skupina nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Skupiny k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Skupiny.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Skupiny zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Na krytie rizika likvidity mala Skupina k 31. decembru 2025 podpísané účelovo viazané úvery v celkovej výške 201 mil. EUR (2024: 735 mil. EUR), komitované úvery vrátane revolvingových a kontokorentných úverov vo výške 2 350 mil. EUR (2024: 5 191 mil. EUR), ktoré boli načerpané v objeme 2 100 mil. EUR (2024: 1 611 mil. EUR) a emitované dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 mil. EUR. K rovnakému dátumu mala Skupina k dispozícii nevyužitú komitovanú revolvingovú a kontokorentnú úvery vo výške 250 mil. EUR a peňažné prostriedky na bankových účtoch a krátkodobých termínovaných vkladoch v hodnote 520 mil. EUR (2024: 216 mil. EUR).

V tis. EUR	2025			2024		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	-	-	-	80 000	39 956	40 044
Komitované úvery	2 099 784	2 099 784	-	5 191 418	1 611 418	3 580 000
Revolvingové úvery vrátane kontokorentov	250 000	-	250 000	-	-	-
Účelovo viazané úvery	200 594	200 594	-	735 008	735 008	-
Podriadený úver	-	-	-	1 340 000	1 070 000	270 000

Skupina pri predaji produkcie a obchodných aktivitách využíva okrem bilaterálnych liniek aj obchodovanie na komoditnej burze, pričom tieto operácie so sebou prinášajú potrebu zloženia určitej zábezpeky v prospech burzy, ktorá ako sprostredkovateľ obchodu na seba prenáša riziko zlyhania protistrany. V tejto súvislosti Skupina riadi riziko označované ako Margin at Risk (MaR)/Collateral at Risk (CaR), ktoré predstavuje potenciálnu potrebu dodatočnej peňažnej zábezpeky vyplývajúcej z trhových pohybov.

V Skupine je nastavený proces kontroly rizika Margin at Risk, ktorý zabezpečuje pravidelné monitorovanie a prepočet výšky potenciálnych požiadaviek na zloženie dodatočnej zábezpeky v súvislosti s budúcim vývojom cien na komoditných trhoch. V rámci tohto procesu sú stanovené viaceré limity či už na otvorené pozície na burze alebo finančné limity, ktoré pomáhajú efektívne riadiť riziko spojené s burzovými požiadavkami týkajúcimi sa finančného zabezpečenia.

Riziko je pravidelne prepočítavané na základe Monte Carlo simulácií, pričom sa zohľadňujú rôzne časové obdobia v budúcnosti a rôzne úrovne spoľahlivosti. Tento prístup umožňuje Skupine odhadnúť pravdepodobnú výšku požiadaviek na dodatočnú zábezpeku v závislosti od možného vývoja trhových podmienok zohľadňujúc všetky faktory, ktoré môžu ovplyvniť celkové zabezpečenie na burze.

V procese riadenia MaR sú nastavené aj prahové hodnoty a opatrenia v prípade ich prekročenia, ktoré umožňujú včasnú reakciu a riadenie potenciálnych likviditných dopadov. Riziko MaR je sledované a reportované na pravidelnej báze, pričom týmto spôsobom zabezpečuje Skupina robustné riadenie maržových požiadaviek a ochranu pred nežiaducimi likviditnými udalosťami.

Tabuľka nižšie zobrazuje hodnoty maximálneho a priemerného celkového denného zabezpečenia požadovaného komoditnou burzou za posledné 3 roky v súvislosti s cenou elektriny. Trhové ceny sú ceny zúčtovania ročného produktu Baseload s dodávkou v nasledujúcom roku (Y+1) zverejnené komoditnou burzou. Ceny zúčtovania prináležia k dňu, kedy požadované zabezpečenie bolo maximálne.

Rok	Maximálna hodnota zabezpečenia		Cena zúčtovania	Priemerná denná hodnota zabezpečenia (v mil. EUR)
	v mil. EUR	Deň	CAL DE BL Y+1 EUR/MWh	
2023	62	28. september 2023	122,63	45
2024	65	24. december 2024	94,74	31
2025	69	17. apríl 2025	83,01	45

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Finančné záväzky k 31. decembru 2025

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

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	297	500 189	2 549 892	3 050 378
Úvery – úrok	129 120	241 522	214 032	584 674
Záväzky z finančného lízingu	3 035	6 657	22 531	32 223
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	201 457	-	-	201 457
Záväzky z derivátov	204 868	2 642	-	207 510

Finančné záväzky k 31. decembru 2024

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

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	2 203 932	1 097 325	-	3 301 257
Úvery – úrok	229 977	236 829	-	466 806
Záväzky z finančného lízingu	2 897	5 554	26 621	35 072
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	313 513	-	-	313 513
Záväzky z derivátov	340 909	301 447	687	643 043

Trhové riziko

i) Komoditné riziko

Expozícia Skupiny voči riziku zmien cien komodít vzniká pri nákupe a predaji elektriny a tiež pri nákupe palív slúžiacich na produkciu elektrickej energie. Expozícia, ktorá vzniká ako rozdiel medzi nákupmi a predajmi komodít alebo ako dôsledok kontraktov naviazaných na cenové indexy je kvantifikovaná rizikovými faktormi. Analýza citlivosti v súvislosti so zmenami cien elektriny je uvedená v poznámke 31.

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 trhová cena elektriny prevyší dohodnutú realizačnú cenu, alebo naopak Skupine, v prípade opačného vývoja ceny).

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Skupina uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Skupina si zaistuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybom cien elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

Skupina kompenzuje nižšiu likviditu na slovenskom trhu predajom na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu. Vďaka vysokej korelácii medzi forwardovými produktami na týchto trhoch Skupina znižuje komoditné riziko dané pohybom ceny komodity na riziko pohybu v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami, ktoré je neporovnateľne menšie. Spomínaná korelácia cien forwardových produktov medzi regionálnymi trhmi je dôsledkom vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky.

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Rovnaký mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Skupina zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečovanou položkou dochádza k neefektívnosti zabezpečenia, ktorú Skupina v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov majú dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií.

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 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 viacerých rizikových ukazovateľov na pravidelnej báze.

ii) 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 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. Skupinou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2030. V zmysle týchto swapov Skupina platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 2,1575% do 2,206% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2025 mala Skupina úrokové swapy v nominálnej hodnote 400 000 tis. EUR (2024: 1 130 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2025 bola 0 EUR (2024: 175 000 tis. EUR).

Účtovná hodnota záväzkov predstavujúcich úvery a pôžičky v členení na fixné a variabilné úročenie k súvahovému dňu bola nasledovná:

V tis EUR	2025		2024	
	Pôžičky úročené fixnou sadzbou	Pôžičky úročené variabilnou sadzbou	Pôžičky úročené fixnou sadzbou	Pôžičky úročené variabilnou sadzbou
Čistá expozícia pôžičiek pred vplyvom úrokových swapov	767 553	2 296 619	113 066	3 320 607
Swapy na úrokovú mieru	-	400 000	-	1 130 000
Čistá expozícia pôžičiek po vplyve úrokových swapov	N/A	1 896 619	N/A	2 190 607

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v 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:

V tis. EUR	Zvýšenie bázičných bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2025
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-22 966

V tis. EUR	Zvýšenie bázičných bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2024
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 206

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

iii) 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 obchodné pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Skupiny, predovšetkým v USD, CZK a PLN.

Riziko fluktuácie menového kurzu RUB v súvislosti s úvermi čerpanými v mene RUB vo výške 10 620 mil. RUB k 31. decembru 2024 bolo plne eliminované zabezpečením vo forme úrokovo-menových swapov a swapov na cudziu menu. V nadväznosti na refinancovanie úverov Skupiny v januári 2025 sa expozícia na túto menu ukončila.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov, primárne forwardy na cudziu menu.

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.

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.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2025		
CZK	+10%	-3 432
USD	+10%	-3
PLN	+10%	-1 642
31. december 2024		
CZK	+10%	-3 383
USD	+10%	1
PLN	+10%	-805

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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 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 2025 bol ukazovateľ zadlženia 0,08 (k 31. decembru 2024: 0,23).

33. Vykazovanie o segmentoch

Vedenie sleduje výkonnosť Skupiny ako jeden vykazovaný prevádzkový segment – výroba elektriny. Takýmto spôsobom riadi činnosti, prijíma strategické rozhodnutia a alokuje zdroje Skupiny. Kľúčovým ukazovateľom výkonnosti je podkladová EBITDA, ktorá predstavuje čistý zisk ponížený o daň z príjmov, podiely na zisku pridružených spoločností, finančné výnosy a náklady, precenenie dlhodobého hmotného majetku, odpisy, amortizáciu a znehodnotenie, a následne upravený o zmeny v rezerve na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a zmeny v rezerve na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.

V tis. EUR	2025	2024
Čistý zisk	968 072	795 101
Daň z príjmov	282 758	307 745
Podiel na zisku pridružených spoločností	6 088	4 146
Finančné výnosy	-69 357	-37 295
Finančné náklady	191 387	293 434
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-23 773	96 229
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	349 486	324 459
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	8 747	48 517
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	-392	-28 992
Podkladová EBITDA	1 713 016	1 803 344

Činnosť Skupiny je zameraná na územie Slovenskej republiky, kde sú umiestnené všetky dlhodobé aktíva predstavujúce výrobné zdroje. Prevádzkovým riaditeľom s rozhodovacími právomocami je Generálny riaditeľ.

Okrem vyššie uvedeného, Skupina tiež vyhodnocuje výnosy podľa geografických oblastí, v ktorých pôsobí. V tabuľke nižšie sú uvedené výnosy z predaja elektrickej energie a tepla podľa geografických oblastí predstavujúcich miesto dodania pri predaji, za obdobie končiace 31. decembra 2025 a 31. decembra 2024:

V tis. EUR	2025	2024
Domáce výnosy	2 047 680	2 139 027
Česká republika	440 062	528 754
Nemecko	916 716	744 123
Maďarsko	172 595	142 348
Poľsko	299 411	279 530
Ukrajina	2 523	5 339
Ostatné	-	5 417
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 878 987	3 844 538

POZNÁMKY KU KONSOLIDOVANEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

34. Udalosti po dátume vykazovania

Vo februári 2026 akcionár SPH uplatnil právo na výplatu dividendy vo výške 330 mil. EUR.

S ohľadom na vývoj globálnej geopolitickej situácie po dátume zostavenia účtovnej závierky bude manažment Skupiny naďalej dôsledne monitorovať všetky relevantné okolnosti a prijme primerané opatrenia na minimalizáciu potenciálnych budúcich negatívnych dopadov na Skupinu a jej zamestnancov. Prioritou zostane najmä posilňovanie riadenia rizík, schopnosť promptne reagovať na nové informácie a zabezpečenie obozretného plánovania v prostredí ovplyvnenom meteorologickými, geopolitickými a legislatívnymi faktormi.

11.5

Správa nezávislého audítora a individuálna účtovná závierka

zostavená v súlade s Medzinárodnými
štandardmi pre finančné výkazníctvo
platnými v Európskej únii
k 31. decembru 2025

Slovenské elektrárne, a.s.

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

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

SPRÁVA Z AUDITU INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKY

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „spoločnosť“), ktorá zahŕňa výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2025, výkaz ziskov a strát, výkaz ostatného komplexného výsledku, výkaz zmien vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné informácie o účtovných zásadách a účtovných metódach a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Podľa nášho názoru priložená individuálna účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie spoločnosti k 31. decembru 2025 a výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok, ktorý sa skončil k uvedenému dátumu, v súlade s Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (EÚ).

Základ pre názor

Audit sme uskutočnili v súlade s Medzinárodnými auditorskými štandardmi. Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov sa bližšie uvádza v odseku *Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky*. Od spoločnosti sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov, v znení schválenom Slovenskou komorou audítorov (ďalej len „Etický kódex audítora“), v rozsahu platnom pre audity účtovných závierok subjektov verejného záujmu, vrátane etických požiadaviek nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu (ďalej len „nariadenie č. 537/2014“) a zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), ktoré sa vzťahujú na audity účtovných závierok subjektov verejného záujmu v Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky v zmysle Etického kódexu audítora a etických požiadaviek nariadenia č. 537/2014 a zákona o štatutárnom audite. Sme presvedčení, že získané auditorské dôkazy poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Kľúčové záležitosti auditu

Kľúčové záležitosti auditu sú záležitosti, ktoré sú podľa nášho odborného posúdenia v našom audite individuálnej účtovnej závierky za bežné obdobie najzávažnejšie. Týmito záležitosťami sme sa zaoberali v súvislosti s auditom individuálnej účtovnej závierky ako celku a pri formulovaní nášho názoru na ňu, ale na tieto záležitosti neposkytujeme samostatný názor.

Deloitte označuje jednu, resp. viacero spoločností spomedzi Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL), jej globálnej siete členských firiem a ich pridružených subjektov (spoločne ďalej len „organizácia Deloitte“). DTTL (ďalej tiež len „Deloitte Global“) a každá z jej členských firiem a pridružených subjektov predstavuje samostatný a nezávislý právny subjekt, ktorý nemôže zatažovať povinnosťami alebo zaväzovať iné subjekty v rámci organizácie Deloitte vo vzťahu k tretím osobám. DTTL, každá z členských firiem DTTL a každý pridružený subjekt zodpovedá len za svoje úkony a opomenutia, a nie za úkony alebo opomenutia iných subjektov v rámci organizácie Deloitte. Samotná spoločnosť DTTL služby klientom neposkytuje. Viac informácií je dostupných na www.deloitte.com/sk/o-nas.

Opis najzávažnejších posúdených rizík významnej nesprávnosti vrátane posúdených rizík významnej nesprávnosti z dôvodu podvodu	Zhrnutie našej reakcie na riziká
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	
<i>Pozri poznámky 3(iii) a 5 priloženej individuálnej účtovnej závierky.</i> Spoločnosť uplatňuje preceňovací model podľa štandardu IAS 16 <i>Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia</i> pre určité triedy dlhodobého hmotného majetku, vrátane nedokončenej výstavby 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce. K 31. decembru 2025 bola hodnota dlhodobého hmotného majetku vo výške 11 052 480 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 10 806 219 tis. EUR). Určenie reálnych hodnôt zahŕňa významný úsudok. Medzi kľúčové predpoklady patria reprodukčné náklady, technický stav a zostávajúca doba životnosti majetku, odhadované načasovanie a náklady na dokončenie rozostavaného bloku a posúdenie ekonomickej návratnosti na základe dlhodobých plánov, ktoré sú citlivé na trhové podmienky. V dôsledku toho predstavuje ocenenie dlhodobého hmotného majetku významný zdroj neistoty pri odhadoch v účtovnej závierke. Precenenie dlhodobého hmotného majetku sa považuje za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na významnosť zostatkov, zložitosť použitých metód ocenenia a významný úsudok pri určovaní reálnych hodnôt, najmä vo vzťahu k rozostavanému jadrovému bloku. To predstavuje významnú neistotu pri odhadoch.	Naše auditorské postupy zahŕňali okrem iného: • pochopenie procesu precenenia a vyhodnotenie návrhu a implementácie relevantných interných kontrol; • posúdenie, či účtovné zásady spoločnosti na precenenie dlhodobého hmotného majetku sú v súlade s požiadavkami štandardu IAS 16 <i>Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia</i>; • vyhodnotenie metód ocenenia použitých vedením a ich externými znalcami a posúdenie kompetentnosti a objektívnosti týchto znalcov; • analýzu plánov spoločnosti na obdobie rokov 2026 až 2035 a zhodnotenie správnosti kľúčových predpokladov použitých pri ich príprave; • testovanie matematickej správnosti modelov oceňovania a posúdenie primeranosti použitých kľúčových predpokladov vrátane reprodukčných nákladov, zostávajúcej doby životnosti, nákladov a načasovania dokončenia rozostavaného bloku, diskontných sadzieb a predpokladaných dlhodobých cien elektrickej energie; • zapojenie našich špecialistov na oceňovanie s cieľom nezávisle posúdiť kľúčové predpoklady, určiť prijateľné rozpätia pre vybrané vstupy a vykonať analýzy citlivosti v prípadoch, keď sme to považovali za relevantné; • posúdenie primeranosti a úplnosti súvisiacich zverejnení v účtovnej závierke.
Rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	
<i>Pozri poznámky 3(i) a 15 priloženej individuálnej účtovnej závierky.</i> Spoločnosť má významné záväzky súvisiace s vyradovaním a likvidáciou svojich jadroveoenergetických zariadení, skladovaním a ukladaním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním a ukladaním rádioaktívneho odpadu. K 31. decembru 2025 bola hodnota súvisiacich rezerv vo výške 3 107 238 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 2 997 399 tis. EUR). Stanovenie výšky týchto rezerv zahŕňa významnú neistotu pri odhadoch. Odhady sú citlivé na predpoklady, ktoré sú špecifické pre každý typ rezervy týkajúcej sa budúcich nákladov a prognózovaného úbytku peňažných prostriedkov, načasovania činností pri vyradovaní z prevádzky, miery inflácie a diskontných sadzieb, štúdií vyradovania a potenciálnych zmien v legislatíve a regulačných požiadavkách. V dôsledku toho táto záležitosť predstavuje významný zdroj neistoty s vplyvom na finančnú situáciu spoločnosti. Rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa považujú za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na významnosť príslušných súm, dlhodobú povahu záväzkov a významný úsudok potrebný pri určení primeraného ocenenia rezerv.	Naše auditorské postupy zahŕňali okrem iného: • oboznámenie sa so záväzkami spoločnosti súvisiacimi s vyradovaním a likvidáciou jadroveoenergetických zariadení a nákladmi na ukladanie vyhoretého paliva a so súvisiacim prostredím riadenia a kontroly; • vyhodnotenie návrhu a implementácie relevantných interných kontrol pri určovaní výšky rezerv; • Posúdenie, či účtovné zásady spoločnosti sú v súlade s požiadavkami IFRS, najmä IAS 37 <i>Rezervy, podmienené záväzky a podmienené aktíva</i> a IFRIC 1 <i>Zmeny v existujúcich záväzkoch súvisiacich s vyradovaním z prevádzky, obnovou a podobnými záväzkami</i>; • oboznámenie sa s odhadmi nákladov a plánmi, ktoré slúžia ako podklad pre rezervy, a posúdenie spôsobu ich vypracovania v súlade so schválenými stratégiami a štúdiami vyradovania vypracovanými externými znalcami, vrátane vyhodnotenia ich kompetentnosti; • testovanie kľúčových predpokladov použitých vo výpočtoch, vrátane budúcich nákladov, načasovania úbytku peňažných prostriedkov, mier inflácie a diskontných sadzieb, určenie prijateľných rozpätí pre vybrané vstupy, vykonanie analýz citlivosti v prípadoch, keď sme to považovali za relevantné, a vykonanie nezávislých prepočtov vybraných rezerv;

	• zapojenie našich špecialistov na oceňovanie s cieľom nezávisle posúdiť použité miery inflácie a diskontné sadzby; • vyhodnotenie primeranosti a úplnosti súvisiacich zverejnení v účtovnej závierke, vrátane zverejnení v poznámke 3(i) Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady a v poznámke 15 Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva.
Klasifikácia derivátových transakcií a komoditných zmlúv	
<i>Pozri poznámky 22 a 24 priloženej individuálnej účtovnej závierky.</i> Spoločnosť uzatvára komoditné zmluvy, ktoré sa primárne týkajú obchodovania s elektrickou energiou. V súlade s IFRS 9 <i>Finančné nástroje</i> musia byť tieto zmluvy klasifikované buď ako deriváty oceňované reálnou hodnotou alebo ako zmluvy na „vlastné použitie“, ktoré nespádajú do rozsahu pôsobnosti IFRS 9. K 31. decembru 2025 predstavovali výnosy z predaja elektrickej energie a tepla sumu vo výške 3 752 690 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 3 721 869 tis. EUR) a súvisiace zisky/(straty) z derivátových transakcií dosiahli výšku 41 971 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 120 836 tis. EUR). Posúdenie, či zmluvy spĺňajú výnimku na „vlastné použitie“, si vyžaduje úsudok, najmä pri vyhodnocovaní schopnosti spoločnosti fyzicky dodať komoditu počas zmluvného obdobia a stability portfólia na „vlastné použitie“. Klasifikácia týchto zmlúv ovplyvňuje ich vykazovanie, oceňovanie a prezentáciu v individuálnej účtovnej závierke, ako aj súvisiace zverejnenia. Táto záležitosť sa považuje za kľúčovú záležitosť auditu vzhľadom na zložitosť požiadaviek na klasifikáciu podľa IFRS 9, úsudok spojený s posudzovaním schopnosti fyzického dodania a stability portfólia, ako aj významnosť súvisiacich zostatkov v individuálnej účtovnej závierke.	Naše audítorské postupy zahŕňali okrem iného: • vyhodnotenie návrhu a implementácie interných kontrol súvisiacich s prvotným výkazom derivátov a komoditných zmlúv, vrátane kontrol pri iniciovaní, evidovaní, vykazovaní a vyrovnávaní obchodov; • pri zmluvách klasifikovaných ako zmluvy na „vlastné použitie“ vyhodnotenie kontrol pri ich klasifikácii, vrátane schopnosti spoločnosti fyzicky dodať komoditu počas zmluvného obdobia; • analýza a porovnanie objemu fyzicky dodaných komodít v priebehu roka 2025 s objemom portfólia zmlúv na „vlastné použitie“; • posúdenie schopnosti spoločnosti fyzicky dodať komoditu v rámci zazmluvnených budúcich predajov na „vlastné použitie“ a vyhodnotenie stability portfólia s cieľom zabezpečiť, aby nedošlo k reklasifikácii zmlúv počas doby ich platnosti; • posúdenie, či sú súvisiace zverejnenia v poznámkach individuálnej účtovnej závierky, najmä v poznámkach 2.3.f iii) <i>Nekomoditné deriváty</i>, 7 <i>Deriváty</i>, 22 <i>Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu zakúpenú za účelom ďalšieho predaja</i> a 24 <i>Zisky a straty z derivátových transakcií</i>, v súlade s požiadavkami IFRS.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za individuálnu účtovnú závierku

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

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

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

Zodpovednosť audítora za audit individuálnej účtovnej závierky

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

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti individuálnej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a vykonávame audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre názor audítora. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídienie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie, aby sme vyjadrili názor na efektívnosť interných kontrol spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód, ako aj primeranosť účtovných odhadov a súvisiacich informácií zverejnených štatutárnym orgánom.
- Predkladáme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne používa účtovnú zásadu nepretržitého pokračovania v činnosti, a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v individuálnej účtovnej závierke alebo, ak sú takéto zverejnené informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery však vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah individuálnej účtovnej závierky vrátane zverejnených informácií, ako aj to, či individuálna účtovná závierka verne zobrazuje uskutočnené transakcie a udalosti.
- Plánujeme a vykonávame audit spoločnosti s cieľom získať dostatočné a vhodné audítorské dôkazy o finančných informáciách organizačných zložiek alebo obchodných jednotiek v rámci spoločnosti ako základ na formovanie názoru na individuálnu účtovnú závierku spoločnosti. Sme zodpovední za riadenie, dohľad a posúdenie audítorskej práce vykonanej na účely auditu spoločnosti. Zostávame výlučne zodpovední za náš audítorský 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 etické 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 opatreniach prijatých na odstránenie ohrozenia alebo o uplatnených ochranných opatreniach.

Zo skutočností komunikovaných osobám povereným spravovaním určíme tie, ktoré mali najväčší význam pri audite individuálnej účtovnej závierky bežného obdobia, a preto sú kľúčovými záležitosťami auditu. Tieto záležitosti uvedieme v našej správe audítora, ak zákon alebo iný právny predpis ich zverejnenie nevylučuje, alebo ak v mimoriadne zriedkavých prípadoch nerozhodneme, že určitá záležitosť by sa v našej správe uviesť nemala, pretože možno odôvodnene očakávať, že nepriaznivé dôsledky jej uvedenia by prevážili nad verejným prospechom z jej uvedenia.

SPRÁVA K ĎALŠÍM POŽIADAVKÁM ZÁKONOV A INÝCH PRÁVNÝCH PREDPISOV

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

V súvislosti s auditom individuálnej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdiť, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou individuálnou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu individuálnej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Posúdili sme, či výročná správa spoločnosti, s výnimkou požiadaviek týkajúcich sa vykazovania informácií o udržateľnosti, obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

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

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2025 sú v súlade s individuálnou účtovnou závierkou za daný rok,
- výročná správa, s výnimkou požiadaviek týkajúcich sa vykazovania informácií o udržateľnosti, obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Ďalšie oznamovacie povinnosti podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu

Vymenovanie audítora

Za štatutárneho audítora sme boli vymenovaní valným zhromaždením spoločnosti dňa 12. septembra 2024. Celkové neprerušené obdobie našej zákazky, vrátane predchádzajúcich obnovení zákazky (predĺžení obdobia, na ktoré sme boli pôvodne vymenovaní) a našich opätovných vymenovaní za štatutárnych audítorov, predstavuje 2 roky.

Konzistentnosť s dodatočnou správou pre výbor pre audit

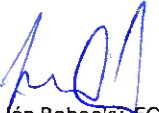
Náš názor audítora vyjadrený v tejto správe je konzistentný s dodatočnou správou vypracovanou pre výbor pre audit spoločnosti, ktorú sme vydali v ten istý deň, ako je dátum vydania tejto správy

Neauditorské služby

Spoločnosť sme neposkytovali zakázané neauditorské služby uvedené v článku 5 ods. 1 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 537/2014 zo 16. apríla 2014 o osobitných požiadavkách týkajúcich sa štatutárneho auditu subjektov verejného záujmu a pri výkone auditu sme zostali nezávislí od spoločnosti.

Okrem služieb štatutárneho auditu a služieb zverejnených vo výročnej správe alebo v individuálnej účtovnej závierke sme spoločnosti a podnikom, v ktorých má spoločnosť rozhodujúci vplyv, neposkytli žiadne iné služby.

Bratislava 8. apríla 2026

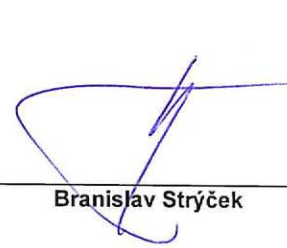

Ing. Ján Bobocký, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia UDVA č. 1043

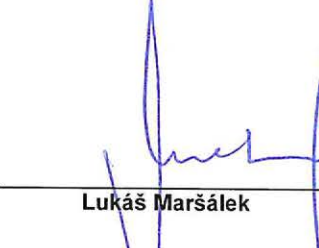
V mene spoločnosti
Deloitte Audit s.r.o.
Licencia SKAu č. 014

Slovenské elektrárne, a.s.

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

k 31. decembru 2025


Branislav Strýček
Predseda
predstavenstva


Lukáš Maršálek
Prvý podpredseda
predstavenstva

Bratislava, 8. apríla 2026

OBSAH

Výkaz finančnej pozície 362

Výkaz ziskov a strát 363

Výkaz ostatného komplexného výsledku 364

Výkaz zmien vo vlastnom imaní 365

Výkaz peňažných tokov 366

Poznámky ku konsolidovanej účtovnej závierke

1. Všeobecné informácie.....367

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky.....368

2.2 Zmeny účtovných politík.....369

2.3 Zhmutie významných informácií o účtovnej politike.....369

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady.....382

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné.....385

5. Dlhodobý hmotný majetok 386

6. Dlhodobý nehmotný majetok 391

7. Derivátové operácie 392

8. Investície do dcérskych spoločností 395

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície.....395

10. Zásoby 397

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky 398

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty 399

13. Ostatné aktíva 399

14. Základné imanie a rezervy.....400

15. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady
na ukladanie vyhoretého paliva 401

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.....405

17. Zamestnanecké požitky 406

18. Ostatné rezervy 408

19. Úvery a pôžičky 409

20. Ostatné záväzky 411

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky 411

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú
za účelom ďalšieho predaja.....412

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady 412

24. Zisky a straty z derivátových transakcií 413

25. Osobné náklady 413

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty.....413

27. Finančné výnosy a náklady.....414

28. Dane z príjmov 414

29. Transakcie so spriaznenými stranami 418

30. Podmienené záväzky a aktíva 420

31. Reálna hodnota finančných nástrojov 422

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika 424

33. Vykazovanie o segmentoch 432

34. Udalosti po dátume vykazovania 433

VÝKAZ FINANČNEJ POZÍCIE
k 31. decembru 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	31. december 2025	31. december 2024
AKTÍVA			
DLHODOBÉ AKTÍVA			
Dlhodobý hmotný majetok	5	11 052 480	10 806 219
Dlhodobý nehmotný majetok	6	11 981	10 525
Aktíva z derivátových nástrojov	7	5 513	12 539
Investície do dcérskych spoločností, pridružených spoločností a iné investície	8, 9	38 228	28 228
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	15	1 917 350	1 792 915
Ostatné pohľadávky	11	159 335	168 572
Ostatné dlhodobé aktíva	13	2 783	2 495
Zaplatené preddavky na dlhodobý hmotný majetok	5	19 984	25 562
Dlhodobé aktíva spolu		13 207 654	12 847 055
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA			
Zásoby	10	606 234	499 483
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	264 583	457 218
Aktíva z derivátových nástrojov	7	32 892	193 729
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	502 327	203 810
Ostatné krátkodobé aktíva	13	3 976	3 819
Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	5	194	223
Krátkodobé aktíva spolu		1 410 206	1 358 282
AKTÍVA SPOLU		14 617 860	14 205 337
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY			
VLASTNÉ IMANIE			
Základné imanie	14	1 269 296	1 269 296
Rezerva z precenenia	14	3 695 252	3 602 140
Ostatné rezervy	14	242 550	233 142
Rezerva zo zabezpečovacích operácií	14	-164 642	-28 556
Výsledok hospodárenia, z toho:	14	1 372 688	893 656
<i>Výsledok hospodárenia predchádzajúcich období</i>		393 656	78 623
<i>Výsledok hospodárenia za bežné obdobie</i>		979 032	815 033
Vlastné imanie spolu		6 415 144	5 969 678
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	-	1 166 683
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	3 087 508	2 960 185
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	128 389	127 316
Zamestnanecké požitky	17	40 440	40 432
Ostatné rezervy	18	29 404	26 848
Úvery a pôžičky	19	3 042 079	45 295
Závazky z derivátových nástrojov	7	164 469	152 636
Ostatné dlhodobé záväzky	20	43 346	31 836
Odložený daňový záväzok	28	823 791	725 225
Dlhodobé záväzky spolu		7 359 426	5 276 456
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY			
Podriadený úver	19	-	207
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	19 730	37 214
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	2 718	2 619
Zamestnanecké požitky	17	2 965	2 189
Ostatné rezervy	18	13 236	14 085
Úvery a pôžičky	19	21 499	2 224 957
Závazky z derivátových nástrojov	7	81 479	175 050
Závazky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	277 866	384 098
Závazky z dividend	14	330 000	-
Záväzok zo splatnej dane z príjmov	28	93 782	118 746
Ostatné krátkodobé záväzky	20	15	38
Krátkodobé záväzky spolu		843 290	2 959 203
Závazky spolu		8 202 716	8 235 659
VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY SPOLU		14 617 860	14 205 337

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ ZISKOV A STRÁT
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
VÝNOSY			
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla	22	3 752 690	3 721 869
Ostatné prevádzkové výnosy	23	34 767	17 805
Výnosy spolu		3 787 457	3 739 674
PREVÁDZKOVÉ NÁKLADY			
Jadrové palivo	10	-65 576	-62 357
Fosílna a iné palivo		-	-29 188
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	22	-1 546 393	-1 303 354
Opravy a údržba		-60 693	-50 236
Ostatný materiál a služby		-124 550	-135 362
Osobné náklady	25	-220 154	-195 586
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	15	-8 747	-48 517
Zmeny rezervy na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16	392	28 992
Zisky / (- Straty) z derivátových transakcií	24	-41 971	-120 836
Ostatné prevádzkové náklady okrem odpisov, amortizácie a zníženia hodnoty	23	-22 422	-38 010
Prevádzkové náklady spolu		-2 090 114	-1 954 454
HOSPODÁRSKY VÝSLEDOK PRED ZAPOČÍTANÍM VÝSLEDKU Z FINANČNÝCH OPERÁCIÍ, ZDANENIA, ODPISOV, AMORTIZÁCIE A ZNÍŽENIA HODNOTY			
		1 697 343	1 785 220
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	5	23 773	-96 229
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	26	-346 972	-322 885
PREVÁDZKOVÝ ZISK		1 374 144	1 366 106
ZISK PRED DAŇOU Z PRÍJMOV			
Finančné výnosy	27	76 817	44 898
Finančné náklady	27	-191 177	-293 661
DAŇ Z PRÍJMOV		1 259 784	1 117 343
DAŇ Z PRÍJMOV	28	-280 752	-302 310
ČISTÝ ZISK		979 032	815 033

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ ZMIEN VO VLASTNOM IMANÍ
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Základné imanie	Rezerva zo zabezpečovacích operácií	Rezerva z precenenia	Ostatné rezervy	Nerozdelený zisk / (- strata) minulých rokov	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2024							
Zisk za obdobie		1 269 296	322 358	3 325 942	235 554	78 623	5 231 773
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>							
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	-	339 148	-	-	339 148
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-207	-	-	-207
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	-	213	-	-	213
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	-	29	-	-	29
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-352 041	-	-	-	-352 041
Zisky z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	1 127	-62 985	1 703	-	-60 155
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	-	-	-15	-	-15
Zmena v ocenení finančných investícií, znížené o daň		-	-	-	-	-	-
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-350 914	276 198	-2 412	815 033	737 905
Zostatok k 31. decembru 2024		1 269 296	-28 556	3 602 140	233 142	893 656	5 969 678
Zostatok k 1. januáru 2025							
Zisk za obdobie		1 269 296	-28 556	3 602 140	233 142	893 656	5 969 678
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku</i>							
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	-	-	93 576	-	-	93 576
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-	-	-464	-	-	-464
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-	-136 086	-	-	-	-136 086
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-	-	-	-770	-	-770
Zmena v ocenení finančných investícií, znížené o daň		-	-	-	10 178	-	10 178
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		-	-136 086	93 112	9 408	979 032	945 466
Zostatok k 31. decembru 2025		1 269 296	-164 642	3 695 252	242 550	1 372 688	6 415 144
Dividendy		-	-	-	-	-500 000	-500 000

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ OSTATNÉHO KOMPLEXNÉHO VÝSLEDKU
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
Čistý zisk		979 032	815 033
Súčasti ostatného komplexného výsledku			
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov, znížená o daň	7,28	-136 086	-352 041
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	1 127
Zmena v ocenení finančných investícií, znížená o daň		10 178	-15
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré budú následne reklasifikované do zisku alebo straty		-125 908	-350 929
<i>Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty:</i>			
Precenenie dlhodobého hmotného majetku, znížené o daň	5,28	93 576	339 148
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku, znížená o daň	5,28	-464	-207
Zmena výšky rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez rezervu z precenenia, znížená o daň	16,28	-	213
Zmena výšky environmentálnej rezervy cez rezervu z precenenia, znížená o daň	18,28	-	29
Zisky / (- straty) z precenenia programov so stanovenými požitkami, znížené o daň	17,28	-770	-4 100
Vplyv zmeny sadzby odloženej dane	28	-	-61 282
Súčasti ostatného komplexného výsledku, ktoré nebudú následne reklasifikované do zisku alebo straty		92 342	273 801
Súčasti ostatného komplexného výsledku, znížené o daň		-33 566	-77 128
Celkový ostatný komplexný výsledok za rok, znížený o daň		945 466	737 905

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

VÝKAZ PEŇAŽNÝCH TOKOV
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

	Pozn.	Rok končiaci 31. decembra 2025	Rok končiaci 31. decembra 2024
PEŇAŽNÝ TOK Z PREVÁDZKOVEJ ČINNOSTI			
Zisk / (-strata) pred zdanením		1 259 784	1 117 343
<i>Položky upravujúce zisk / (-stratu) pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:</i>			
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty dlhodobého majetku	5, 6	346 482	321 676
Efekt precenenia dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát	5	-23 773	96 229
Amortizácia výnosov budúcich období	23	-135	-2
Zisk / strata z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		194	339
Výnosové úroky	27	-12 729	-12 701
Výnosy z dlhodobých investícií		-6 011	-7 515
Úroky z ostatných rezerv (zamestnanecké požitky, environmentálna rezerva)	27	1 878	1 858
Úroky z rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoreteho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	27	125 295	121 895
Úroky z úverov a pôžičiek		46 445	145 363
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení, ukladanie vyhoreteho paliva a zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární cez výkaz ziskov a strát	15,16	-20 728	-8 860
Ostatné zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoreteho paliva a vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	15,16	6 444	4 033
Zmena environmentálnych rezerv a rezerv na zamestnanecké požitky		-3 018	-2 403
Zmena ostatných rezerv		-5 988	-75 696
Výnos z Národného jadrového fondu	15,27	-27 804	-24 682
Poplatok za správu Národného jadrového fondu	15	976	814
Zmena precenenia derivátových nástrojov cez výkaz ziskov a strát		-2 829	87 544
Efekt ostatných finančných nákladov		479	456
Zmarená investícia		-	11 185
Zabezpečenie peňažných tokov - reklasifikácia z vlastného imania do výkazu ziskov a strát		64 189	-62 405
Zmeny stavu pracovného kapitálu:			
Zásoby	10	-106 751	-48 507
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		186 799	-7 654
Závazky z obchodného styku a ostatné záväzky		-151 762	-139 228
Ostatný majetok a záväzky		-9 542	47 847
Peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 667 895	1 566 929
Prijaté úroky		10 752	10 479
Zaplatené úroky		-128 731	-256 207
Zaplatená daň z príjmov		-193 813	-109 138
Čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti		1 356 103	1 212 063
PEŇAŽNÝ TOK Z INVESTIČNEJ ČINNOSTI			
Obstaranie dlhodobého hmotného majetku		-319 748	-299 633
Obstaranie dlhodobého nehmotného majetku		-3 680	-4 470
Príjmy z dlhodobých investícií		7 476	7 515
Výnosy z predaja dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		105	104
Platby do Národného jadrového fondu	15	-97 607	-81 422
Čistý peňažný tok použitý pri investičnej činnosti		-413 454	-377 906
PEŇAŽNÝ TOK Z FINANČNEJ ČINNOSTI			
Čerpanie úverov a pôžičiek	19	4 131 581	1 372 028
Splátky úverov a pôžičiek	19	-4 496 988	-2 102 680
Efekt vysporiadania derivátov na výmenný kurz určených na zabezpečenie záväzkov z finančnej činnosti	19	-108 725	-
Platené dividendy	14	-170 000	-
Čistý peňažný tok z finančnej činnosti		-644 132	-730 652
ČISTÉ ZVÝŠENIE PEŇAZÍ A PEŇAŽNÝCH EKIVALENTOV		298 517	103 505
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKIVALENTY NA ZAČIATKU OBDOBIA	12	203 810	100 305
PENIAZE A PEŇAŽNÉ EKIVALENTY NA KONCI OBDOBIA	12	502 327	203 810

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

1. Všeobecné informácie

Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej ako „Spoločnosť“) sú spoločnosťou zaoberajúcou sa výrobou, dodávkou a obchodovaním s elektrickou a tepelnou energiou, ktorá vlastní a prevádzkuje 53% (2024: 53,1%) inštalovaného výkonu elektrární v Slovenskej republike.

Sídlo Spoločnosti a identifikačné čísla:
Slovenské elektrárne, a.s.
Identifikačné číslo: 35 829 052
Daňové identifikačné číslo: 2020261353
Pribinova 40
811 09 Bratislava – mestská časť Ružinov
Slovenská republika

Spoločnosť bola založená 13. decembra 2001 a bola zapísaná do Obchodného registra 21. januára 2002.

Spoločnosť má organizačnú zložku v Poľskej republike. Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v žiadnej spoločnosti.

Priemerný prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti počas roka 2025 bol 4 301 (rok 2024: 4 070), počet zamestnancov k 31. decembru 2025 bol 4 394 (k 31. decembru 2024: 4 166 zamestnancov), z toho počet riadiacich zamestnancov bol 27 (k 31. decembru 2024: 31 riadiacich zamestnancov).

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 Mestského súdu Bratislava III, Námestie Biely kríž 7, 836 07 Bratislava III. V súlade s § 23 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov je táto individuálna účtovná závierka uložená aj v registri účtovných závierok v elektronickej forme.

Vlastnícka štruktúra

K dátumu tejto individuálnej účtovnej závierky akcie Spoločnosti vlastnila spoločnosť Slovak Power Holding B.V., Holandsko (vo výške 66% základného imania) a Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (vo výške 34% základného imania).

Akcie spoločnosti Slovak Power Holding B.V. (ďalej ako „SPH“) vlastnila vo výške 100% základného imania spoločnosť EP Slovakia B.V., Holandsko (ďalej ako „EP Slovakia“). Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť Energetický a priemyslový holding a.s., Česká republika (ďalej ako "EPH").

Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti je EP Investment S.à.r.l, so sídlom 2 Place de Paris, 2314 Luxemburg, Luxembursko.

Zmena kontroly

Vrcholnou materskou spoločnosťou Spoločnosti bola do 23. mája 2025 spoločnosť SPH. Akcie SPH vlastnila spoločnosť Enel Produzione S.p.A, Taliansko (ďalej ako „Enel Produzione“) vo výške 50% základného imania a EP Slovakia, taktiež vo výške 50% základného imania. Jediným akcionárom EP Slovakia bola spoločnosť EPH.

Dňa 18. decembra 2024 EPH oznámilo podpísanie zmluvy so spoločnosťou Enel Produzione, ktorej cieľom bolo nadobudnutie 50 % účasti v spoločnosti SPH, na základe uplatnenia nákupnej opcie v prospech EP Slovakia. Na základe uplatnenia tejto opcie, spoločnosť Enel Produzione previedla zvyšných 50% podielu na základnom imaní SPH na EP Slovakia.

Ukončenie transakcie podliehalo regulačným podmienkam, vrátane schválenia príslušným protimonopolným úradom a Európskou komisiou podľa nariadenia o zahraničných subvenciách (nariadenie (EÚ) 2022/2560) a ďalším obvyklým podmienkam uzavretia. Zmena kontroly nad Spoločnosťou nastala 24. mája 2025.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

2.1 Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovným obdobím je kalendárny rok.

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti za predchádzajúce účtovné obdobie bola schválená riadnym valným zhromaždením Spoločnosti, ktoré sa konalo dňa 23. mája 2025.

Majetok a záväzky vykázané vo výkaze finančnej pozície sú klasifikované ako krátkodobé a dlhodobé. Aktíva klasifikované ako určené na predaj, resp. aktíva a záväzky vyradovanej skupiny súvisiace s ukončením činnosti sú vo výkaze finančnej pozície prezentované samostatne. Krátkodobé aktíva zahŕňajú peniaze a peňažné ekvivalenty a predstavujú aktíva, ktorých použitie, spotreba alebo predaj sa predpokladá v horizonte dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. V prípade zásob sú ako krátkodobé aktíva vykázané najmä jadrové palivo a náhradné diely, ktorých spotreba sa očakáva počas obdobia približne piatich rokov, čo je považované za normálny prevádzkový cyklus. Krátkodobé záväzky sú také záväzky, ktoré budú vysporiadané do dvanástich mesiacov odo dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Náklady vo výkaze ziskov a strát sú klasifikované podľa ich charakteru.

Výkaz peňažných tokov bol zostavený nepriamou metódou a uvádza čisté peňažné toky z prevádzkovej, investičnej a finančnej činnosti.

Individuálna účtovná závierka bola zostavená podľa princípu historických cien s nasledujúcimi výnimkami:

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

Metódy použité na zistenie reálnej hodnoty sú ďalej popísané v poznámke 5 a 31.

Účtovná závierka Spoločnosti bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania jej činnosti. Spoločnosť neidentifikovala neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Ukrajine

Spoločnosť monitoruje možný vplyv meniacich sa mikro- a makroekonomických podmienok na výkonnosť, finančnú situáciu a činnosti Spoločnosti v súvislosti s vojenským konfliktom na Ukrajine od februára 2022. Spoločnosť neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Vojenský konflikt na Blízkom východe

V súvislosti s eskaláciou a súčasným vývojom vojenského konfliktu na Blízkom východe Spoločnosť analyzovala situáciu a posúdila priamy vplyv na jej činnosť. Spoločnosť dospela k záveru, že konflikt nemá v súčasnosti priamy významný vplyv na individuálnu účtovnú závierku za rok končiaci 31. decembra 2025. Spoločnosť neidentifikovala žiadnu neistotu v súvislosti s nepretržitým pokračovaním vo svojej činnosti.

Informácie o konsolidovanom celku

Individuálna účtovná závierka Spoločnosti je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky Spoločnosti a jej dcérskych spoločností (ďalej tiež ako „Skupina“), ktorá je súčasťou konsolidovanej účtovnej závierky zostavenej spoločnosťou EP Investment S.à.r.l, a je dostupná k nahliadnutiu priamo v sídle uvedenej spoločnosti.

Vyhlásenie o zhode

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

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

2.2 Zmeny účtovných politík

Použité účtovné politiky sú konzistentné s účtovnými politikami použitými v individuálnej účtovnej závierke zostavenej k 31. decembru 2024, okrem nasledovného prípadu:

Spoločnosť aplikovala nasledujúci novelizovaný IFRS účtovný štandard, vydaný IASB a prijatý v rámci Európskej únie (ďalej ako „EÚ“), ktorý je povinne účinný pre účtovné obdobia začínajúce k 1. januáru 2025 alebo neskôr:

IAS 21 Dodatky k IAS 21: Nedostatočná vymeniteľnosť (*účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr*).

Aplikácia tohto účtovného štandardu nemala žiadny vplyv na zverejnenia alebo zostatky vykázané v individuálnej účtovnej závierke Spoločnosti.

2.3 Zhrnutie významných informácií o účtovnej politike

a) Dcérske spoločnosti a pridružené spoločnosti

Podiely v dcérskych spoločnostiach a v pridružených spoločnostiach sa vykazujú v obstarávacej cene zníženej o akumulované straty zo zníženia hodnoty.

Obstarávacou cenou 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.

b) 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, nazývané tiež aktívum, na zákazníka. Aktívum je prevedené v momente, keď zákazník získa kontrolu, alebo počas toho, ako ziskava kontrolu nad týmto aktívom. Spoločnosť vykazuje ako výnos sumu transakčnej ceny, ktorá je priradená k danej povinnosti plnenia zmluvy. Transakčná cena je suma protihodnoty, pri ktorej Spoločnosť očakáva, že jej na ňu vznikne nárok výmenou za prevod sľúbeného tovaru alebo služieb na zákazníka, s výnimkou súm vybraných v mene tretích strán (napríklad dane z pridanej hodnoty). Spoločnosť sa rozhodla neupravovať transakčnú cenu o efekt financovania, keďže je nevýznamný a tiež z dôvodu, že zmluvné aktívum a zmluvný záväzok sú realizované v intervale kratšom ako 12 mesiacov. Zmluvy so zákazníkmi taktiež obsahujú variabilnú protihodnotu, ktorá je však neistá a preto sa časovo nerozlišuje.

(i) Výnosy z predaja elektriny

a. Domáci a zahraničný predaj, vrátane veľkoobchodného predaja

Výnosy z predaja elektriny a súvisiacich služieb sa vykazujú, keď sú tieto komodity dodané zákazníkovi, s ohľadom na objemy dodané počas príslušného obdobia, bez ohľadu na to, či už boli vyfakturované, a to na základe pravidelných odpočtov meradiel, prípadne odhadov, ak tieto nie sú k dispozícii. Za povinnosť plnenia zmluvy sa považuje skupina odlišných služieb, ktoré sú v podstate rovnaké a sú prevádzané v nepretržitom slede počas dodávaného obdobia. Výnos je založený na krátkodobých kontraktoch s fixnou cenou elektriny.

b. Výnosy z odchýlky

Výnosy z odchýlky predstavujú rozdiel medzi zmluvným množstvom elektriny a skutočným množstvom elektriny účastníka trhu s elektrinou. Jej hodnota sa určuje na základe aktuálnych spotových cien. Má technické, ale aj finančné vyjadrenie. Výnos z odchýlky je vysoko závislý od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti a nie je možné ich predikovať. Z tohto dôvodu tieto výnosy Spoločnosť časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich až v čase realizácie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

(ii) Výnosy zo služieb regulácie siete

a. Výnosy z podporných služieb

Podporné služby predstavujú jeden z typov komodity na trhu s elektrinou. Spoločnosť dodáva podporné služby typicky prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.), ktorý ich používa na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy v Slovenskej republike. Spoločnosť získava poplatky za poskytovanie podporných služieb bez ohľadu na to, či SEPS, a.s. aktivuje túto službu (odplata za dostupnosť, služby pohotovosti). Výnosy z podporných služieb sú vykazované počas obdobia trvania zmluvy podľa skutočného objemu. Služba je fakturovaná na mesačnej báze.

b. Výnosy z regulačnej elektriny

Výnosy z regulačnej elektriny zahŕňajú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (SEPS, a.s.) pri využití podporných služieb. Spoločnosť vyhodnotila, že tieto služby nie sú odlišné od podporných služieb popísaných vyššie a preto o nich účtuje ako o variabilnej protihodnote súvisiacej s podpornými službami regulácie siete. Spoločnosť vyhodnotila, že táto protihodnota nie je istá, vzhľadom na to, že je vysoko závislá od faktorov, ktoré sú mimo kontroly Spoločnosti (ako poveternostné podmienky, výkyvy spotreby). Z tohto dôvodu Spoločnosť tieto výnosy časovo nerozlišuje, ale účtuje o nich v čase realizácie. Cena je štandardne určená na základe aktuálnych spotových cien na trhu.

(iii) Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému

Výnosy z tarify za prevádzkovanie systému obsahovali výnosy z tarify za prevádzkovanie systému v časti výroby elektriny v elektrárni Nováky vo všeobecnom hospodárskom záujme. Tieto výnosy boli vykazované priebežne a oceňované na základe aktuálnej spotreby na slovenskom trhu s elektrinou.

(iv) Výnosy z predaja tepla

Teplo je vedľajší produkt pri výrobe elektriny v elektrárňach prevádzkovaných Spoločnosťou a predávané zákazníkom v príslušných oblastiach. Výnosy z tepla sú vykazované postupom času a ocenené na základe objemu dodanej energie. Prípadné fixné poplatky sú časovo rozlišované na obdobie 1 roka na základe odhadovanej sezónnosti spotreby, avšak ich výška nie je významná.

(v) Výnosy z predaja služieb

Výnosy z predaja služieb sú vykázané, keď je služba poskytnutá, alebo v závislosti od stavu dokončenia plnenia k dátumu účtovnej závierky. Táto kategória obsahuje ostatné služby, ktoré nesúvisia s predajom elektriny a tepla.

c) 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.

d) 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 je počítaná na základe daňových sadzieb a zákonov platných k dátumu účtovnej závierky v krajinách, kde Spoločnosť pôsobí a vytvára 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 4,356% ročne (2024: 4,356% ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS účtovných štandardov.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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. 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 vyrovnat pohľadávky alebo záväzok v čistej výške.

e) Finančné nástroje – prvotné vykázanie a následné oceňovanie

i) Finančné aktíva

Prvotné vykázanie a klasifikácia finančných aktív

Spoločnosť vykazuje finančné aktívum vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné aktíva v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 Finančné nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v amortizovanej hodnote, finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku alebo finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, v závislosti od obchodného modelu na riadenie finančných aktív a zmluvných charakteristík daného finančného aktíva v oblasti peňažných tokov. Finančné aktíva môžu byť určené ako zabezpečovacie nástroje pri efektívnom zabezpečení.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančného aktíva pri jeho prvotnom vykázaní.

Okrem obchodných pohľadávok oceňuje Spoločnosť pri prvotnom vykázaní finančné aktívum jeho reálnou hodnotou plus alebo mínus (v prípade, že finančné aktívum nie je oceňované reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát) transakčné náklady, ktoré pripadajú na nadobudnutie finančného aktíva. Transakčné náklady súvisiace s nadobudnutím finančného aktíva oceňovaného reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát sú vykázané vo výsledku hospodárenia pri prvotnom vykázaní. Obchodné pohľadávky Spoločnosť pri prvotnom vykázaní oceňuje ich transakčnou cenou, ak neobsahujú významnú zložku financovania.

Nákupy a predaje finančných aktív, ktoré vyžadujú dodanie aktíva v istom časovom období stanovenom reguláciou alebo zvyklosťou na trhu, sú vykázané v deň obchodu, t. j. v deň, v ktorý sa Spoločnosť zaviazne kúpiť alebo predat 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 prémieí alebo diskontov. Amortizácia použitím EIR je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát. Straty a zisky zo zníženia hodnoty sú vykázané vo výkaze ziskov a strát. Táto kategória zahŕňa peniaze a peňažné ekvivalenty, pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky a ostatné krátkodobé a dlhodobé aktíva.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku – možnosť pre kapitálové nástroje

Kapitálové nástroje sú klasifikované ako finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, keď Spoločnosť rozhodne ich takto klasifikovať pri prvotnom vykázaní a kapitálový nástroj nie je držaný na obchodovanie, ani nepredstavuje podmienenú protihodnotu vykazovanú u nadobúdateľa v podnikovej kombinácii, na ktorú sa vzťahuje IFRS 3 Podnikové kombinácie. Pohyby v reálnej hodnote sa účtujú cez výkaz komplexného výsledku. Pri odúčtovaní finančného aktíva sa kumulovaný zisk alebo strata predtým vykázaná v komplexnom výsledku neodúčtuje z vlastného imania do výsledku hospodárenia.

Táto kategória zahŕňa iné investície s majetkovou účasťou pod 20%. Pre viac informácií pozri poznámku 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné aktíva sa oceňujú reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, pokiaľ sa neoceňuje v amortizovanej hodnote alebo reálnou hodnotou cez ostatné súčasti komplexného výsledku. Finančné aktíva, ktoré nie sú držané s úmyslom „držania do splatnosti“ alebo „držania do splatnosti a predaja“ sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty držané na obchodovanie alebo tie, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacích vzťahoch tak, ako sú definované v IFRS 9.

Finančné aktíva ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát sú po prvotnom vykázaní vo výkaze finančnej pozície ocenené v reálnej hodnote so zmenami reálnej hodnoty účtovanými vo výkaze ziskov a strát.

Zníženie hodnoty finančných aktív

Spoločnosť vykazuje opravnú položku na očakávané úverové straty z finančného aktíva, ktoré sa oceňuje v amortizovanej hodnote, alebo v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku, očakávané úverové straty z lízingovej pohľadávky, zo zmluvného aktíva alebo úverového príslubu alebo zo zmlúv o finančnej záruke, na ktoré sa uplatňujú požiadavky týkajúce sa zníženia hodnoty podľa IFRS 9.

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 2025, resp. 31. decembra 2024 a vykázaných strát zo zníženia hodnoty počas tohto obdobia. Pre viac informácií pozri poznámku 11 a 32.

Pre nakúpené alebo pôvodne znehodnotené finančné aktíva Spoločnosť vykázala 100% opravnú položku pri ich prvotnom vykázaní.

K 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Spoločnosť vykázala opravnú položku z titulu očakávaných úverových strát len k pohládkám z obchodného styku. Očakávané úverové straty k ostatným finančným aktívam vo výkaze finančnej pozície sú zanedbateľné.

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

Ukončenie vykazovania finančných aktív

Spoločnosť ukončí vykazovanie finančné aktíva (alebo, ak je to aplikovateľné, časti finančného aktíva alebo časti skupiny podobných finančných aktív) keď:

- ukončila sa platnosť zmluvných práv na peňažné toky z tohto finančného aktíva;
- Spoločnosť previedla finančné aktívum a tento prevod spĺňa pravidlá pre ukončenie vykazovania v zmysle IFRS 9.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

ii) Finančné záväzky

Prvotné vykázanie a oceňovanie

Spoločnosť vykazuje finančný záväzok vo výkaze finančnej pozície výlučne vtedy, ak sa stáva stranou zmluvných ustanovení týkajúcich sa daného nástroja. Finančné záväzky v rozsahu pôsobnosti IFRS 9 sú klasifikované ako finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote, s výnimkou finančných záväzkov oceňovaných reálnou hodnotou cez výkaz ziskov a strát, zmlúv o finančnej záruke, finančných záväzkov, ktoré vzniknú, keď prevod finančného aktíva nespĺňa podmienky na ukončenie vykazovania, príslubov poskytnúť úver s úrokovou mierou nižšou, než je trhová úroková miera a podmieneného plnenia, ktoré nadobúdateľ vykazuje v rámci podnikovej kombinácie, na ktorú sa vzťahuje štandard IFRS 3.

Spoločnosť určí klasifikáciu finančných záväzkov pri ich prvotnom vykázaní.

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

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

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

Následné oceňovanie

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

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát zahŕňajú finančné záväzky určené na obchodovanie a finančné záväzky pri prvotnom vykázaní určené ako oceňované v reálnej hodnote so zmenami účtovanými cez výkaz ziskov a strát. Finančné záväzky sú klasifikované ako určené na obchodovanie v prípade, že sú obstarané alebo vznikli primárne za účelom predaja alebo opätovného nákupu v blízkej dobe; pri prvotnom vykázaní sú súčasťou portfólia finančných nástrojov, ktoré sú riadené spoločne a pre ktoré existuje dôkaz o aktuálnom zisku v krátkom období; alebo sú deriváty (okrem derivátov, ktoré sú zmluvou o finančnom zabezpečení alebo sú určené ako efektívny zabezpečovací nástroj).

Táto kategória zahŕňa komoditné deriváty, ktoré nie sú určené ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečovacom vzťahu v zmysle IFRS 9.

Finančné záväzky následne oceňované v amortizovanej hodnote

Táto kategória zahŕňa úvery a pôžičky, záväzky z obchodného styku a iné záväzky. Amortizovaná hodnota finančného záväzku je hodnota, ktorou sa finančný záväzok oceňuje pri prvotnom vykázaní, znížená o platby istiny a zvýšená alebo znížená o kumulovanú amortizáciu akéhokoľvek rozdielu medzi touto prvotnou hodnotou a hodnotou pri splatnosti za použitia metódy efektívnej úrokovej miery. Výpočet efektívnej úrokovej miery zohľadňuje všetky poplatky zaplatené alebo prijaté od zmluvnej protistrany, ktoré sú neoddeliteľnou súčasťou efektívnej úrokovej miery, transakčné náklady a všetky ostatné diskonty alebo prémie. Amortizácia použitím efektívnej úrokovej miery je vykázaná vo finančných nákladoch vo výkaze ziskov a strát.

Ukončenie vykazovania finančných záväzkov

Spoločnosť ukončí vykazovanie finančných záväzkov výlučne vtedy, ak sú jej záväzky splnené, zrušené alebo uplynula ich platnosť. Rozdiel medzi účtovnou hodnotou finančného záväzku, ktorého vykazovanie je ukončené a zaplatenou protihodnotou je vykázaný vo výkaze ziskov a strát.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Keď Spoločnosť vymení s existujúcim veriteľom jeden dlhový nástroj za iný, so zásadne odlišnými podmienkami, takáto výmena sa účtuje ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykazovanie nového finančného záväzku. Podobne Spoločnosť účtuje zásadnú zmenu podmienok existujúceho záväzku alebo jeho časti ako zánik pôvodného finančného záväzku a vykazovanie nového záväzku. Predpokladá sa, že podmienky sú zásadne odlišné, ak diskontovaná súčasná hodnota peňažných tokov podľa nových podmienok, vrátane všetkých zaplatených poplatkov, po odpočítaní všetkých prijatých poplatkov a diskontovaná pomocou pôvodnej efektívnej úrokovej sadzby, sa líši najmenej o 10 % od diskontovanej súčasnej hodnoty zostávajúcich peňažných tokov pôvodného finančného záväzku. Ak zmena podmienok nie je zásadná, rozdiel medzi účtovnou hodnotou záväzku pred zmenou a súčasnou hodnotou peňažných tokov po zmene sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát ako zisk alebo strata z tejto zmeny, v rámci riadku finančné výnosy alebo finančné náklady.

iii) Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančnej položky

Vo všeobecnosti platí, že zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek, ktoré sú uzatvorené a naďalej držané za účelom prijatia alebo dodania plnenia v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie, nepatria do rozsahu pôsobnosti IFRS 9 a sú vykazované ako bežné zmluvy o nákupe alebo predaji, v súlade s “výnimkou pre vlastné použitie”. Zmluva o nákupe alebo predaji nefinančných položiek je klasifikovaná ako “bežný nákup alebo predaj”, ak je uzatvorená:

- za účelom fyzickej dodávky;
- v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Okrem toho zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek s fyzickou dodávkou (napríklad forwardové zmluvy na energetické komodity s pevnou cenou), na ktoré sa nevzťahuje výnimka pre vlastné použitie sa vykazujú ako deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát odo dňa uzatvorenia obchodu len vtedy, ak:

- môžu byť vysporiadané netto peňažnými prostriedkami; a
- nie sú uzatvorené v súlade s požiadavkami Spoločnosti na očakávaný nákup, predaj alebo použitie.

Zmluvy uzatvorené za účelom obchodovania sú ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, výsledok precenenia na reálnu hodnotu ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, je vykazovaný v netto čiastke v riadku “Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií”.

Zmluvy o nákupe alebo predaji nefinančných položiek v pôsobnosti IFRS 9 môžu byť tiež určené ako zabezpečovacie nástroje ak spĺňajú požiadavky pre účtovanie o zabezpečení.

iv) Započítanie finančných nástrojov

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

v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Pri investíciách aktívne obchodovaných na organizovaných finančných trhoch sa reálna hodnota k dátumu účtovnej závierky stanovuje na základe kótovaných trhových cien alebo cenovej ponuky obchodníka, bez toho, aby sa odpočítali akékoľvek transakčné náklady.

Pri investíciách, pri ktorých nie je k dispozícii kótovaná trhová 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 31.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

f) Účtovanie o zabezpečení

Spoločnosť uplatňuje účtovanie o zabezpečení v súlade s IFRS 9. 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 oceneľná. Pre detailné informácie ohľadne stratégie Spoločnosti v oblasti riadenia rizík pozri poznámku 32.

Zabezpečovací nástroj je určený derivát alebo nástroj oceňovaný v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, pri ktorom sa očakáva, že jeho reálnou hodnotou alebo peňažnými tokmi sa budú kompenzovať zmeny v reálnej hodnote alebo v peňažných tokoch určenej zabezpečenej položky. Spoločnosť určila nasledovné derivátové nástroje ako zabezpečovacie nástroje: úrokové swapy, úrokovovo-menové swapy, komoditné forwardy a forwardy na výmenný kurz.

Zabezpečovacie deriváty sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou, pripadajúce transakčné náklady sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát pri ich vzniku. Následne po prvotnom účtovaní sa zabezpečovacie deriváty oceňujú reálnou hodnotou a ich zmeny sa účtujú tak, ako je uvedené nižšie.

Zabezpečenie peňažných tokov

Efektívna časť zmien reálnej hodnoty derivátov a iných zabezpečovacích nástrojov, ktoré spĺňajú kvalifikačné kritériá a sú určené na zabezpečenie, sa vykazuje v ostatnom komplexnom výsledku a akumuluje sa vo vlastnom imaní v samostatnej rezerve zo zabezpečovacích operácií, v rozsahu kumulatívnej zmeny reálnej hodnoty zabezpečenej položky od začiatku zabezpečenia. Zisk alebo strata súvisiace s neefektívnou časťou zabezpečenia sa vykazujú okamžite vo výkaze ziskov a strát a sú zahrnuté v riadku Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií.

Čiastky, ktoré boli predtým vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované vo vlastnom imaní sa reklasifikujú do zisku alebo straty v tom istom období, v ktorých zabezpečená položka ovplyvní výsledok hospodárenia a sú vykázané v rovnakom riadku výkazu ziskov a strát, ako vplyv vykázananej zabezpečenej položky. Ak však vysoko pravdepodobná očakávaná transakcia vedie k vykázaniu nefinančného majetku alebo nefinančného záväzku, zisky a straty, ktoré boli predtým vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované vo vlastnom imaní, sa odúčtujú z vlastného imania a zahrnú do počiatočného ocenenia tohto nefinančného majetku alebo nefinančného záväzku, bez vplyvu na ostatný komplexný výsledok. Okrem toho, ak Spoločnosť očakáva, že časť alebo celá strata kumulovaná v rezerve zo zabezpečovacích operácií nebude v budúcnosti kompenzovaná, táto suma sa okamžite reklasifikuje do zisku alebo straty.

Spoločnosť ukončí účtovanie o zabezpečení iba vtedy, ak zabezpečovací vzťah (alebo jeho časť) prestane spĺňať kvalifikačné kritériá (po opätovnom vyvážení zabezpečovacieho vzťahu, ak je to relevantné). Patrí sem aj prípad, keď zabezpečovací nástroj vyprší alebo je predaný, ukončený alebo uplatnený. O ukončenie zabezpečenia sa účtuje prospektívne. Akýkoľvek zisk alebo strata vykázané v ostatnom komplexnom výsledku a kumulované v rezerve zo zabezpečovacích operácií v danom čase zostávajú vo vlastnom imaní a sú reklasifikované do zisku alebo straty, keď nastane súvisiaca očakávaná transakcia. Ak sa už nepredpokladá, že očakávaná transakcia nastane, zisk alebo strata kumulované v rezerve zo zabezpečovacích operácií sa okamžite reklasifikujú do zisku alebo straty.

Zabezpečenie reálnej hodnoty

Zabezpečenie reálnej hodnoty vykazované Spoločnosťou predstavuje zabezpečenie rizika zmien reálnej hodnoty vykazovaného aktíva alebo záväzku, alebo identifikovateľnej zložky takéhoto aktíva, záväzku alebo záväznej povinnosti, ktoré je priraditeľné konkrétnemu riziku a môže mať vplyv na hospodársky výsledok. Zisk alebo strata zo zabezpečovacieho nástroja sa vykazuje vo výsledku hospodárenia. Keď je 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 vo výkaze finančnej pozície.

Zisk alebo strata z precenenia zabezpečovacieho nástroja na reálnu hodnotu sa vykazuje v hospodárskom výsledku. Zisk alebo strata zo zabezpečenej položky priraditeľná k zabezpečovanému riziku sa vykáže vo výkaze ziskov a strát a o túto hodnotu je upravená účtovná hodnota zabezpečenej položky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Efektívnosť zabezpečenia

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.

Klasifikácia derivátových nástrojov na krátkodobé a dlhodobé

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

- 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.

g) 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 ("aktívované náklady na vyradenie"). Náklady na majetok vytvorený vlastnou činnosťou zahŕňajú aj materiálové náklady a priame mzdové náklady spotrebované počas procesu výstavby a náklady na testovanie správneho fungovania majetku. Náklady na spotrebovaný materiál a výnosy z predaja vo fáze testovania sa však účtujú do výkazu ziskov a strát.

Následne, po prvotnom vykázaní Spoločnosť vykazuje dlhodobý hmotný majetok v precenenej hodnote, ktorá predstavuje jeho reálnu hodnotu ku dňu precenenia zníženú o akékoľvek následné oprávky či straty zo zníženia hodnoty. Precenenie sa vykonáva s dostatočnou pravidelnosťou, aby sa účtovné hodnoty významne nelíšili od hodnôt určených pomocou reálnej hodnoty ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Zároveň, v zmysle ustanovení IAS 16, k dátumu precenia Spoločnosť zúčtuje oprávky do obstarávacej ceny dlhodobého majetku.

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

Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok pre účely výroby, prenájmu, administratívne účely alebo pre doposiaľ neurčený účel, sa vykazuje v obstarávacej cene zníženej o vykazanú 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.

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 vykazané 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.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pravidelná údržba a náklady na periodické revízie sú aktivované do obstarávacej ceny dlhodobého majetku ako samostatné položky súvisiaceho majetku, pokiaľ spĺňajú kritériá na vykázanie majetku v zmysle IAS 16. Náklady na všetky ostatné opravy a dennú údržbu sú vykazané vo výkaze ziskov a strát v období ich vzniku.

Odpisovanie dlhodobého hmotného majetku začína vtedy, keď je majetok pripravený na plánované použitie a je uvedený do užívania. Uvedením do užívania sa rozumie zabezpečenie všetkých technických funkcií tohto majetku potrebných na jeho používanie a splnenie povinností podľa osobitných predpisov. Odpisy dlhodobého hmotného majetku sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát rovnomerne počas odhadovanej doby použiteľnosti každej časti dlhodobého hmotného majetku. Pozemky sa neodpisujú, keďže doba ich použiteľnosti sa považuje za neobmedzenú. Pri vyradení a predaji majetku Spoločnosť nevykonáva prevody z rezervy z precenenia do nerozdeleného zisku.

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

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

V prípade, že položky dlhodobého hmotného majetku majú 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 vykazaný vo výkaze finančnej pozície sa odpisuje počas doby prenájmu alebo doby jeho použiteľnosti podľa toho, ktorá je kratšia.

Zisky a straty vznikajúce pri vyradení dlhodobého hmotného majetku sú stanovené porovnaním výnosov z ich vyradenia s účtovnou hodnotou dlhodobého majetku a sú vykazané v netto čiastke v rámci ostatných prevádzkových nákladov/výnosov vo výkaze ziskov a strát v období, s ktorým časovo a vecne súvisia.

h) 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.

i) Dlhodobý nehmotný majetok

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

Výdavky na výskum sa účtujú do nákladov v období, v ktorom vznikli.

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.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

j) Zníženie hodnoty nefinančných aktív

Spoločnosť posudzuje ku každému dátumu účtovnej závierky, či existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Ak takýto náznak existuje, Spoločnosť odhaduje realizovateľnú hodnotu aktív. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania. Realizovateľná hodnota je určená pre individuálne aktívum, s výnimkou aktív, ktoré netvoria peňažné toky, ktoré sú nezávislé od iných aktív alebo skupín aktív. Spoločnosť sa považuje za jednu jednotku generujúcu peňažné toky. V prípade, že účtovná hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky presahuje svoju realizovateľnú hodnotu, aktívum je považované za znehodnotené a jeho hodnota je znížená na svoju realizovateľnú hodnotu. Hodnota z používania je stanovená ako očakávané budúce peňažné toky diskontované na svoju súčasnú hodnotu použitím diskontnej miery, ktorá odráža aktuálne trhové ohodnotenie časovej hodnoty peňazí a rizika špecifického pre dané aktívum. Pri určení čistej predajnej ceny je použitý vhodný oceňovací model. Straty zo zníženia hodnoty z pokračujúcich činností sú zaúčtované vo výkaze ziskov a strát, 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 kreditného zostatku 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 vykázaná 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.

k) 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.

l) Peniaze a peňažné ekvivalenty

Peniaze a peňažné ekvivalenty vo výkaze finančnej pozície a výkaze peňažných tokov zahŕňajú hotovosť, ceniny a bankové účty a krátkodobé vklady s dobou splatnosti tri mesiace alebo menej.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

m) 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 hodnota výdavkov, potrebných na vysporiadanie rezervy bude nahradená, napríklad na základe poistenia, náhrada je zaúčtovaná ako samostatné aktívum, ale iba v prípade, že je prakticky istá. 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 odstúpné 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 odstúpné. Výška tohto záväzku je vykázaná v riadku Ostatné rezervy vo výkaze finančnej pozície, pokiaľ je definovaný a oznámený plán zníženia počtu pracovníkov a pokiaľ sú splnené podmienky na jeho implementáciu.

(ii) Rezerva na odchodné

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. Spoločnosť vykazuje súvisiaci záväzok vo výkaze finančnej pozície v riadku Zamestnanecké požitky.

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.

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

Záväzky zo zamestnaneckých výhod vo forme bonusových programov sú vykázané vo výkaze finančnej pozície v rámci položky Záväzky z obchodného styku a iné záväzky a vyplácajú sa po vyhodnotení výsledkov v danom roku. Záväzky 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.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Závazok vzťahujúci sa k odmene pri pracovných jubileách je súčasnou hodnotou záväzku z odmeny pri pracovných jubileách k dátumu účtovnej závierky. Závazok z odmien pri pracovných jubileách počítajú každý rok nezávislí poisťní matematici použitím tzv. prírastkovej poistno-matematickej metódy. Súčasná hodnota záväzku z odmien pri pracovných jubileách je stanovená na základe očakávaných budúcich peňažných tokov diskontovaním pozdĺž výnosovej krivky vysoko kvalitných európskych korporátnych dlhopisov.

Poistno-matematické zisky a straty vyplývajúce z empirických úprav, zmien poistno-matematických predpokladov a úprav v penzijných programoch, sú zúčtované do výnosov a nákladov v čase ich vzniku.

(v) Reštrukturalizácia

Rezerva na reštrukturalizáciu sa vykáže v prípade, ak má Spoločnosť schválený podrobný a formálny plán reštrukturalizácie a reštrukturalizácia už začala, alebo Spoločnosť vyvolala oprávnené očakávania, že reštrukturalizácia sa uskutoční tým, že začala implementovať plán reštrukturalizácie, alebo zverejnila jej podstatné charakteristiky.

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

Environmentálnymi záväzkami sa rozumejú akékoľvek zadané alebo v budúcnosti zadané environmentálne úlohy, ktorých realizácia je podmienená potrebou dodržiavania legislatívnych požiadaviek alebo podmienenými záväzkami Spoločnosti. Environmentálne rezervy môžu byť vykázané iba pre tie druhy nákladov, ktoré vznikajú v spojení s úlohami uvedenými vyššie a zároveň sú splnené kritéria pre vykávanie rezervy. Environmentálne rezervy Spoločnosť vytvára tiež na elimináciu (odstránenie) škôd spôsobených znečistením alebo odstraňovaním nebezpečného odpadu.

(vii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu 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.

(viii) Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva sa odhaduje pomocou prognózy dlhodobého indexu inflácie pre plánované platby, ktoré sa potom diskontujú na súčasnú hodnotu na základe diskontnej sadzby, ktorá je odvodená zo série dlhodobých údajov a berie do úvahy skutočnosť, že určité výdavky pokryté rezervou budú platené v období významne dlhšom, ako je trvanie nástrojov bežne obchodovaných na finančných trhoch.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

Zmeny v ocenení vykazanej rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva, ktoré vyplývajú zo zmien predpokladaného načasovania alebo sumy úbytku zdrojov ekonomických úžitkov potrebných na splnenie záväzku alebo zmeny diskontnej sadzby sa účtujú nasledovne:

(a) zmeny záväzku vedú k zmene prebytku alebo straty z precenenia predtým vykázaného pre tento majetok nasledovne:

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

(ii) zvýšenie záväzku sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát, okrem prípadov, kedy sa účtuje priamo na ťarchu rezervy z precenenia vo vlastnom imaní v rozsahu akéhokoľvek existujúceho zostatku rezervy 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 vykáže vo výkaze komplexného výsledku alebo vo výkaze ziskov a strát, s ohľadom na charakter zmeny.

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.

n) Emisie skleníkových plynov do ovzdušia

Podľa Európskeho systému obchodovania s emisnými kvótami a schválenej národnej alokačnej tabuľky nadobúda Spoločnosť časť emisných kvót pre vybrané zariadenia bezodplatne, ostatné emisné kvóty obstaráva nákupom od tretích strán. Spoločnosť je povinná vrátiť kvóty zodpovedajúce skutočne vypusteným emisiám za kalendárny rok v priebehu nasledujúceho kalendárneho roka.

Emisné kvóty obstarané nákupom od tretích strán a/alebo nadobudnuté bezodplatne, sú prvotne ocenené v obstarávacích cenách. V momente pripísania na účet Spoločnosti v registri emisných kvót sa vykážu ako zásoby.

Emisné kvóty sú klasifikované ako držané za účelom obchodovania, a oceňujú sa následne v reálnej hodnote, pričom na ocenenie sa použije aktuálna trhová cena. Zmena reálnej hodnoty emisných kvót držaných na predaj sa účtuje s vplyvom na hospodársky výsledok.

V nadväznosti na povinnosť odovzdať emisné kvóty zodpovedajúce množstvu vyprodukovaných emisií za dané obdobie, Spoločnosť vykazuje rezervu na emisie skleníkových plynov v hodnote odhadovaného množstva vyprodukovaných emisií za dané obdobie, ocenené aktuálnou trhovou cenou emisných kvót k súvahovému dňu.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

3. Významné účtovné posúdenia, odhady a predpoklady

Posúdenia pri uplatňovaní účtovných zásad a zdroje neistoty pri odhadoch

Príprava individuálnej účtovnej závierky Spoločnosti vyžaduje, aby vedenie Spoločnosti urobilo určité závery ohľadne predpokladov a odhadov s významným dopadom na hodnotu výnosov, nákladov, majetku a záväzkov a zverejnenia o podmienených záväzkoch k dátumu účtovnej závierky. Avšak, neistota v týchto predpokladoch a odhadoch môže mať za dôsledok významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov v budúcich obdobiach. Kľúčové predpoklady týkajúce sa budúcnosti a iných kľúčových zdrojov neistoty pri odhadoch k dátumu účtovnej závierky, u ktorých existuje významné riziko, že spôsobia významnú úpravu v účtovnej hodnote majetku a záväzkov počas budúcich účtovných období, sú opísané nižšie:

(i) Vyrad'ovanie a likvidácia jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého paliva, spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu

Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických 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. Odhad tejto rezervy je citlivý na predpoklady týkajúce sa nákladov, inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramu platieb.

Vedenie Spoločnosti použilo najlepšie odhady, znalosti a platnú „Vnútroštátnu politiku a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR“, schválený vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 ako aktualizáciu strategického dokumentu „Stratégia záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie v SR“, ako aj dokument „Aktualizácia koncepčného plánu 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, a dokument „Koncepčný plán vyrad'ovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, schválený súhlasným listom Úradu jadrového dozoru 15. apríla 2021 pri určovaní harmonogramov výdavkov v súvislosti s ukončovaním prevádzky, vyrad'ovaním a likvidáciou jadrovoenergetických zariadení, skladovaním a ukladáním vyhoretého jadrového paliva a spracovaním a ukladáním 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 jadrovoenergetických zariadení, skladovania a ukladania vyhoretého jadrového paliva a spracovania a ukladania rádioaktívneho odpadu. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 15.

(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 časového harmonogramu platieb. Na harmonogramy platieb môžu mať vplyv budúce rozhodnutia Spoločnosti v oblasti stratégie vyrad'ovania tepelných elektrární. Vývoj na trhu tiež môže ovplyvniť budúce plány vedenia Spoločnosti ohľadne ďalšieho využitia ich lokalít. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 16.

(iii) Precenenie dlhodobého hmotného majetku

V roku 2006 Spoločnosť uplatnila preceňovací model podľa štandardu IAS 16 pre dlhodobý hmotný majetok a majetok súvisiaci s výstavbou jadrovej elektrárne Mochovce 3&4 (ďalej tiež ako „JE Mochovce 3&4“). Predpoklady použité v preceňovacom modeli vychádzali zo správy nezávislého kvalifikovaného experta. Na základe nezávislého odborného posudku sa zmenili ekonomické životnosti dlhodobého hmotného majetku.

Následné precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou JE Mochovce 3&4 bolo vykonané v pravidelných intervaloch, v rokoch 2010, 2014, 2019, 2024 a 2025 nezávislými kvalifikovanými expertmi v súlade so štandardmi IAS 16 a IFRS 13 Oceňovanie reálnou hodnotou. V preceňovacom modeli bola použitá nákladová metóda, tržová metóda a výnosová metóda. Nasledovné predpoklady boli zohľadnené v preceňovacom modeli: technické podmienky majetku (životnosť, údržba, prestavby), tržové podmienky, ekonomické faktory a iné špecifické podmienky. Ďalšie informácie sú uvedené v poznámke 5.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

(iv) Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku

Spoločnosť testuje dlhodobý nefinančný majetok na zníženie hodnoty v súlade so štandardom IAS 36 v prípade, že existuje náznak, že aktíva môžu byť znehodnotené. Spoločnosť vykáže zníženie hodnoty nefinančného majetku v prípade, ak je jeho zostatková hodnota vyššia než jeho realizovateľná hodnota. Realizovateľná hodnota aktíva je buď reálna hodnota aktíva alebo jednotky generujúcej peňažné toky po odpočítaní nákladov na vyradenie, alebo, ak je vyššia, hodnota z používania.

Hodnota z používania je citlivá na predpoklady týkajúce sa dlhodobých forwardových cien komodít, nákladov na palivo, miery inflácie, diskontných sadzieb, miery rastu a budúceho vývoja cien elektrickej energie a úspešného spustenia blokov JE Mochovce 3&4 v súlade s časovým harmonogramom.

(v) Reálna hodnota finančných nástrojov

Výpočet reálnej hodnoty finančných nástrojov vykázaných vo výkaze finančnej pozície sa zakladá na kótovaných cenách, alebo v prípade ich absencie zohľadňuje zistiteľné tržové ukazovatele a odhady vedenia Spoločnosti o budúcom vývoji hlavných faktorov ovplyvňujúcich reálne hodnoty, ako napr. výnosových kriviek, výmenných kurzov a bezrizikových úrokových sadzieb. Zmeny v predpokladoch ohľadne týchto faktorov môžu ovplyvniť vykázanú reálnu hodnotu finančných nástrojov.

(vi) Súdne spory

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do viacerých súdnych sporov. Vzhľadom na charakter týchto súdnych sporov, nie je vždy možné objektívne predvídať ich výsledok. Rezervy sú vykázané na všetky významné záväzky z prípadov, u ktorých vedenie Spoločnosti odhaduje nepriaznivý výsledok ako pravdepodobný a zároveň je možné spoľahlivo odhadnúť finančný dopad. Ďalšie informácie ohľadne vykázaných rezerv na súdne spory sú uvedené v poznámke 18.

(vii) Významné oblasti neistoty týkajúce sa udržateľnosti a klimatických zmien

Spoločnosť sa zaoberá vplyvmi otázok týkajúcich sa klímy, biodiverzity, hospodárenia so zdrojmi a nakladania s odpadom. Tieto vplyvy environmentálnych otázok Spoločnosť zohľadňuje pri uplatňovaní účtovných odhadov a posúdení, formulácii predpokladov pri odhade hodnoty určitých účtovných položiek, ako sú uvedené nižšie:

Oblasť	Poznámka	Popis
Emisie skleníkových plynov do ovzdušia	18. Ostatné rezervy 10. Zásoby	Spoločnosť plní legislatívne povinnosti vyplývajúce z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami a z legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Tieto povinnosti majú vplyv na vykázaný zostatok ostatných rezerv a zásob vo výkaze finančnej pozície a na výsledok hospodárenia.
Prevádzkovanie jadrovoenergetických zariadení	15. Rezerva na vyrad'ovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	Spoločnosť ako prevádzkovateľ jadrovoenergetických zariadení je viazaná povinnosťami v zmysle zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie v znení neskorších predpisov. Spoločnosť vykazuje významné sumy ako rezervu na vyrad'ovanie, likvidáciu a náklady ukončovania prevádzky jadrovoenergetických zariadení, skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a spracovanie a ukladanie rádioaktívneho odpadu. Na základe zákona č. 308/2018 Z.z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“) je Spoločnosť povinná prispievať do Národného jadrového fondu za účelom financovania aktivít vyrad'ovania jadrovoenergetických zariadení, ktoré Spoločnosť prevádzkuje. V tejto súvislosti Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície vykazuje významný zostatok nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Oblasť	Poznámka	Popis
Vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	16. Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Spoločnosť v súlade s jej predchádzajúcim postupom prevzala plnú zodpovednosť za vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Spoločnosť vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyraďovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení týchto elektrární.
Rekultiváciu skládok odpadu a odstránenie potvrdených environmentálnych záťaží	18. Ostatné rezervy	Spoločnosť vykazuje rezervy na odstránenie environmentálnych záťaží, u ktorých je potvrdeným pôvodcom, na základe odhadovaných budúcich nákladov na ich odstránenie.
Testovanie na zníženie hodnoty nefinančného majetku	5. Dlhodobý hmotný majetok	Otázky udržateľnosti a očakávaný vývoj v tejto oblasti v rámci Európskej únie berie Spoločnosť do úvahy pri formulovaní dlhodobých plánov a výhľadov, odhade jednotlivých vstupov do modelu testovania nefinančného majetku na zníženie hodnoty.
Financovanie	19. Úvery a pôžičky	Spoločnosť v novembri 2025 emitovala verejne obchodovateľné zelené dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 000 tis. EUR so sedemročnou splatnosťou a ročným fixným kupónom 3,875 % p. a.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

4. Medzinárodné štandardy pre finančné výkazníctvo, ktoré boli vydané, ale nie sú zatiaľ účinné

K dátumu schválenia individuálnej účtovnej závierky Spoločnosť neuplatnila nasledujúce nové a revidované IFRS účtovné štandardy, ktoré boli vydané IASB a prijaté EÚ, ale ešte nie sú účinné:

IFRS 9	Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Klasifikácia a oceňovanie finančných nástrojov
IFRS 7	Dodatky k IFRS 9 a IFRS 7: Zmluvy týkajúce sa elektriny závislej na obnoviteľných zdrojoch (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr);
IFRS 1	Cyklus vylepšení 11. diel
IFRS 7	(účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr);
IFRS 9	
IFRS 10	
IAS 7	
IFRS 18	Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr).

V súčasnosti sa účtovné štandardy IFRS prijaté EÚ významne nelíšia od účtovných štandardov IFRS vydaných IASB, s výnimkou nasledujúcich nových účtovných štandardov a zmien a doplnení existujúcich účtovných štandardov, ktoré neboli prijaté EÚ k dátumu schválenia individuálnej účtovnej závierky Spoločnosti:

IFRS 19	Dcérske spoločnosti bez verejnej zodpovednosti: zverejňovanie (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, štandard zatiaľ nebol schválený EÚ);
IAS 21	Dodatky k IAS 21 Efekt zmeny výmenných kurzov: Prevod na prezentačnú menu v hyperinflácii (účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr, dodatky zatiaľ neboli schválené EÚ);
IFRS 14	Účty časového rozlíšenia pri regulácii (účinný pre účtovné obdobie začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Európska Komisia rozhodla neadoptovať tento dočasný štandard v rámci EÚ, ale počkať na finálne znenie štandardu);
IFRS 10	Dodatky k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad nepeňažného majetku do pridruženého alebo spoločného podniku výmenou za majetkovú účasť
IAS 28	(tieto dodatky neboli zatiaľ schválené EÚ, účinnosť dodatkov v EÚ bola posunutá na neurčito, pokiaľ nebude ukončený projekt preskúmania metódy vlastného imania).

Spoločnosť neočakáva, že uplatnenie vyššie uvedených účtovných štandardov bude mať v budúcich obdobiach materiálny vplyv na individuálnu účtovnú závierku Spoločnosti, s výnimkou štandardu *IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke*, ktorý zavádza nové požiadavky na prezentáciu v rámci výkazu ziskov a strát, vrátane určených súčtov a medzisúčtov.

IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke

IFRS 18 nahrádza IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky, pričom zachováva mnoho požiadaviek z IAS 1 nezmenených a dopĺňa ich o nové požiadavky. Okrem toho boli niektoré odseky z IAS 1 presunuté do IAS 8 Účtovné politiky, zmeny v účtovných odhadoch a chyby a IFRS 7 Finančné nástroje: zverejňovanie. Ďalej IASB vykonala menšie zmeny v IAS 7 Výkaz o peňažných tokoch a IAS 33 Zisk na akciu.

IFRS 18 zavádza nové požiadavky na:

- prezentovanie špecifikovaných kategórií a definovaných medzisúčtov vo výkaze ziskov a strát
- zverejňovanie informácií o ukazovateľoch výkonnosti definovaných manažmentom (MPM) v poznámkach k účtovnej závierke
- zlepšenie agregácie a disagregácie.

Okrem toho sú subjekty povinné klasifikovať všetky výnosy a náklady vo výkaze ziskov a strát do jednej z piatich kategórií: prevádzkové, investičné, financovanie, dane z príjmu a ukončené činnosti, pričom prvé tri sú nové.

Spoločnosť očakáva, že uplatnenie tohto štandardu bude mať vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok					Spolu
	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Pozemky			
	Úroveň 3	Úroveň 3	Úroveň 2	Úroveň 3		
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2024	1 447 199	2 368 944	84 368	7 693 481	11 594 012	
Oprávky k 1. januáru 2024	-224 410	-602 127	-239	-	-826 776	
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 1. januáru 2024	-3 016	-23 803	-6	-412 597	-439 422	
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 219 773	1 743 014	84 143	7 280 884	10 327 814	
Rok končiaci 31. decembra 2024						
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	1 219 773	1 743 014	84 143	7 280 884	10 327 814	
Prírastky	23 650	127 264	-104	316 590	467 400	
Precenenie majetku cez rezervu z precenenia	180 492	248 809	-	-	429 301	
Precenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	-17 524	-49 930	-	-28 775	-96 229	
Zmena hodnôt majetku cez rezervu z precenenia	-1	-261	-	-	-262	
Zmena hodnôt majetku cez výkaz ziskov a strát	-	-132	-	-159	-291	
Presuny z dlhodobého nehmotného majetku	1 261 884	4 015 890	1	-1 170	-1 170	
Presuny	-296	-1 815	-	1 619	-492	
Úbytky	-75 732	-244 069	-51	-	-319 852	
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2024	2 621 318	5 943 604	84 010	2 291 905	10 940 837	
Oprávky k 31. decembru 2024	-26 114	-81 039	-15	-	-107 168	
Akumulované straty zo zníženia hodnôt k 31. decembru 2024	-2 958	-23 795	-6	-691	-27 450	
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	2 592 246	5 838 770	83 989	2 291 214	10 806 219	

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby		Stroje, zariadenia a iné		Pozemky		Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok		Spolu
	Úroveň 3		Úroveň 3		Úroveň 2		Úroveň 3		
Obstarávacia cena alebo precenenie k 1. januáru 2025	2 621 318	5 943 604	84 010	2 291 905	10 940 837				
Oprávky k 1. januáru 2025	-26 114	-81 039	-15	-	-107 168				
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2025	-2 958	-23 795	-6	-691	-27 450				
Účtovná hodnota k 1. januáru 2025	2 592 246	5 838 770	83 989	2 291 214	10 806 219				
Rok končiaci 31. decembra 2025									
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2025	2 592 246	5 838 770	83 989	2 291 214	10 806 219				
Prírastky	8 171	83 561	93	354 868	446 693				
Precenenie majetku cez rezervu z precenenia	57 248	65 880	-	-	123 128				
Precenenie majetku cez výkaz ziskov a strát	5 513	18 260	-	-	23 773				
Zmena hodnôt majetku cez rezervu z precenenia	-100	-511	-	-	-611				
Zmena hodnôt majetku cez výkaz ziskov a strát	-13	27	-	-	-1 643				
Presuny	1 551	8 780	-	-	-				
Úbytky	-232	-3 545	-10	1 323	-2 464				
Odpisy (poznámka 26)	-80 191	-262 371	-53	-	-342 615				
Obstarávacia cena alebo precenenie k 31. decembru 2025	2 636 741	5 935 462	84 074	2 636 442	11 292 719				
Oprávky k 31. decembru 2025	-49 687	-162 979	-53	-	-212 719				
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025	-2 861	-23 632	-2	-1 025	-27 520				
Účtovná hodnota k 31. decembru 2025	2 584 193	5 748 851	84 019	2 635 417	11 052 480				

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V kategórii Obstarávaný dlhodobý majetok najvýznamnejšiu hodnotu predstavuje JE Mochovce 3&4. Spoločnosť vykazuje preddavky na dlhodobý majetok v hodnote 19 984 tis. EUR, ktoré sa týkajú dlhodobého hmotného majetku, z toho 6 249 tis. EUR sa týka výstavby JE Mochovce 3&4 (2024: 25 562 tis. EUR, z toho 10 395 tis. EUR sa týkalo výstavby JE Mochovce 3&4).

JE Mochovce 3&4

Blok 3

Dňa 25. augusta 2022 vydala predsedníčka Úradu jadrového dozoru Slovenskej republiky (ďalej len „ÚJD SR“), ako druhostupňový správny orgán rozhodnutie č. 248/2022 P, ktorým úrad povolil prvú zavážku paliva. Rozhodnutie č. 248/2022 P nadobudlo právoplatnosť 9. septembra 2022. Týmto dňom sa po prvom zavezení paliva do reaktora 3. bloku JE Mochovce začala etapa uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktorá sa rozdeľuje na etapu fyzikálneho spúšťania a etapu energetického spúšťania.

Dňa 22. októbra 2022 bol na 3. bloku JE Mochovce 3&4 dosiahnutý minimálny kontrolovaný výkon, kedy v reaktore prebieha kontrolovaná reťazová štiepna reakcia, aj keď výkon reaktora je veľmi blízky nule. V súvislosti s tým Spoločnosť vykázala prvotný odhad nákladov na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a nákladov na ukladanie vyhoritého paliva vo výške 160 770 tis EUR.

Činnosti fyzikálneho spúšťania boli ukončené dňa 9. januára 2023, kedy Spoločnosť požiadala ÚJD SR o súhlas na prechod do fázy energetického spúšťania, ktorý ÚJD vydal 13. januára 2023.

Dňa 31. januára 2023 bol pri výkonovej hladine 20% do siete prífázovaný prvý z dvoch turbogenerátorov 3. bloku, následne 4. februára 2023 aj druhý turbogenerátor. Spoločnosť pokračovala v ďalších skúškach s postupným zvyšovaním výkonu reaktora. Úplnú funkčnosť 3. bloku a dosiahnutie projektových parametrov potvrdilo úspešné ukončenie fázy 144-hodinového preukazného chodu na stopercentnom, 471-megawattovom výkone dňa 14. októbra 2023.

Dňa 12. januára 2024 Spoločnosť doplnila podanie „Žiadosť o vydanie povolenia na prevádzku, povolenia na nakladanie s rádioaktívnymi odpadmi a vyhorotým jadrovým palivom, povolenia na nakladanie s jadrovým materiálom, súhlasu na skúšobnú prevádzku a súhlasu na dočasné užívanie 3. a 4. bloku jadrovej elektrárne Mochovce“ na ÚJD v súvislosti s ukončením uvádzania 3. bloku do prevádzky, ktoré je podmienkou vydania súhlasu ÚJD na skúšobnú prevádzku.

Tento dátum sa považoval aj za dátum uvedenia do užívania, keďže predložením uvedenej žiadosti sa potvrdilo, že všetky technické funkcie bloku 3 potrebné na jeho používanie spĺňajú povinnosti podľa osobitných predpisov a príslušnej legislatívy a blok 3 je v stave potrebnom na to, aby mohol byť prevádzkovaný spôsobom, ktorý zamýšľalo vedenie.

Blok 4 - vo výstavbe

Štvrtý blok jadrovej elektrárne Mochovce je v procese uvádzania do prevádzky, vo fáze neaktívnych skúšok. Počas roku 2025 bola dokončená malá revízia, horúca hydroskúška a rozšírená revízia, čo predstavuje významný pokrok v neaktívnej testovacej fáze a vysokú mieru pripravenosti na následné vydanie povolenia na zavezenie paliva.

K 31. decembru 2025 bolo dosiahnuté ukončenie prác na úrovni 99,32%.

Precenenie dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu

Prvé precenenie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti a majetku súvisiaceho s výstavbou JE Mochovce 3&4 sa uskutočnilo 28. apríla 2006. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom.

Následné precenenia sa uskutočnili v pravidelných intervaloch, počas rokov 2010, 2014, 2019 a 2024. Posledné precenenie bolo vykázané k 31. máju 2025. Všetky tieto následné precenenia boli vykonané nezávislým kvalifikovanými expertmi. Pri určení reálnej hodnoty boli použité nasledovné metódy: nákladová metóda, trhová metóda a výnosová metóda.

Od precenenia dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu v roku 2024, dlhodobý hmotný majetok tepelnej elektrárne Nováky a tepelnej elektrárne Vojany bol vyňatý z precenenia, keďže tieto tepelné elektrárne už nie sú v prevádzke. Pre detailné informácie pozri poznámku 16.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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.

Výnosová metóda bola použitá ako sekundárna metóda, konkrétne model diskontovania budúcich peňažných tokov, vychádzajúcich z návrhu strategického plánu Spoločnosti na obdobie rokov 2025 – 2034. Pri tejto 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 (Úroveň 3). Výnosová metóda sa aplikovala pri posúdení celého portfólia, pretože všetky elektrárne spoločne vyrábajú elektrickú energiu, ktorá sa dodáva do siete. Najvýznamnejšie nepozorovateľné vstupy sa týkali predpokladaných dlhodobých cien elektriny, ktoré boli odvodené z aktuálne pozorovaných forwardových trhových cien na likvidných dlhodobých trhoch s energiou a správ trhových analytikov, a vážených priemerných nákladov na kapitál (ďalej ako „WACC“) použitých na diskontovanie budúcich peňažných tokov. WACC zahŕňa náklady na vlastné imanie a náklady na externý kapitál. Náklady na vlastné imanie boli stanovené na základe Modelu oceňovania kapitálových aktív, zatiaľ čo náklady na externý kapitál boli stanovené pomocou bezrizikovej prémie, rizikovej prémie špecifickej pre danú krajinu a rizikovej marže.

V súvislosti s precenením dlhodobého hmotného majetku realizovaného v roku 2024 Spoločnosť vykázala celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 333 072 tis. EUR z čoho 429 301 tis. EUR bolo vykázaných ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 96 229 tis. EUR bolo vykázaných ako zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výkaze ziskov a strát.

K 31. máju 2025 Spoločnosť precenila vybrané triedy dlhodobého hmotného majetku a obstarávaného dlhodobého hmotného majetku na reálnu hodnotu. Toto precenenie bolo vykonané nezávislým kvalifikovaným expertom, v nadväznosti na zmenu kontroly nad Spoločnosťou, ktorá nastala 24. mája 2025. V súvislosti s týmto precenením vykázala Spoločnosť celkové zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku v hodnote 146 901 tis. EUR, z čoho 123 128 tis. EUR bolo vykázaných ako nárast hodnoty rezervy z precenenia a zároveň 23 773 tis. EUR bolo vykázaných ako zvýšenie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát. Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1.

K 31. decembru 2025 Spoločnosť vykonala analýzu ocenenia majetku v nadväznosti na precenenie vykonané nezávislým expertom k 31. máju 2025 v súvislosti so zmenou kontroly nad Spoločnosťou. Odhadované budúce prevádzkové peňažné toky po zdanení boli diskontované na ich súčasnú hodnotu, pričom diskontná sadzba odráža aktuálne trhové podmienky týkajúce sa časovej hodnoty peňazí a špecifických rizík spojených s nefinančnými aktívami. Peňažné toky vychádzali z aktuálnych forwardových cien komodít a očakávaného výrobného profilu. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť dospela k záveru, že účtovná hodnota majetku zodpovedá jeho reálnej hodnote k 31. decembru 2025.

Znehodnotenie dlhodobého hmotného majetku

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2025 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v znehodnotení individuálnych položiek dlhodobého hmotného majetku v netto výške 2 254 tis. EUR, z toho 1 643 tis. EUR predstavuje znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 611 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Počas obdobia končiaceho 31. decembra 2024 vykázala Spoločnosť celkovú zmenu v znehodnotení individuálnych položiek dlhodobého hmotného majetku v netto výške 553 tis. EUR, z toho 291 tis. EUR predstavovalo znehodnotenie individuálnych položiek vykázané v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty a 262 tis. EUR pokles Rezervy z precenenia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Ocenenie majetku reálnou hodnotou k 31. decembru 2025 a 2024 je nasledovné:

V tis. EUR	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 584 193	-	-	2 584 193
Stroje, zariadenia a iné	5 748 851	-	-	5 748 851
Pozemky	84 019	-	84 019	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 635 417	-	-	2 635 417
Spolu	11 052 480	-	84 019	10 968 461

V tis. EUR	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Budovy, haly a stavby	2 592 246	-	-	2 592 246
Stroje, zariadenia a iné	5 838 770	-	-	5 838 770
Pozemky	83 989	-	83 989	-
Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	2 291 214	-	-	2 291 214
Spolu	10 806 219	-	83 989	10 722 230

Počas rokov 2025 a 2024 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 25 a 26.

Zostatková hodnota majetku uvedená v predchádzajúcej tabuľke, ktorá by bola vykázaná k 31. decembru 2025 a 2024, ak by sa majetok vykazoval použitím modelu ocenenia obstarávacou cenou, je nasledovná:

V tis. EUR	Budovy, haly a stavby	Stroje, zariadenia a iné	Majetok v prenájme	Pozemky	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok	Spolu
Zostatková hodnota k 31. decembru 2025 podľa modelu obstarávacej ceny	1 685 466	4 891 082	19 880	13 941	2 664 192	9 274 561
Zostatková hodnota k 31. decembru 2024 podľa modelu obstarávacej ceny	1 715 088	5 000 358	20 805	13 893	2 319 989	9 070 133

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 2025 bola 111 815 tis. EUR (2024: 149 619 tis. EUR). Sadzba použitá na určenie výšky nákladov na prijaté pôžičky, ktoré sa aktivovali do obstarávacej ceny budovaného dlhodobého majetku, bola 4,89% p.a., čo je priemerná efektívna úroková miera všetkých všeobecných úverov a pôžičiek Spoločnosti.

Majetok držaný na predaj

Ako majetok držaný na predaj sú klasifikované najmä pozemky a budovy, ktoré už Spoločnosť nevyužíva na ich pôvodný účel.

K 31. decembru 2024 vykazala Spoločnosť ako majetok držaný na predaj aj investíciu v pridruženej v spoločnosti REAKTORTEST, a.s. vo výške 32 tis. EUR, z dôvodu plánovaného predaja tohto podielu v pridruženej spoločnosti. Dňa 4. júla 2025 nadobudla zmluva o predaji podielu účinnosť. V nadväznosti na to Spoločnosť ukončila vykazovanie tejto investície v plnej výške.

Poistenie dlhodobého hmotného majetku

K 31. decembru 2025 bol majetok Spoločnosti poistený nasledovne:

- Hmotný majetok konvenčných elektrární a nevýrobný majetok Spoločnosti bol poistený s limitom plnenia do výšky 200 miliónov EUR.
- Majetok jadrových zariadení bol poistený do výšky 700 miliónov EUR spolu za prevádzkované jadrové elektrárne.
- Poistná hodnota obstarávaného dlhodobého hmotného majetku predstavovala 1 575 miliónov EUR.

Spôsob poistenia majetku Spoločnosti je nasledovný:

- Majetok konvenčných elektrární je poistený v komerčných poisťovniach.
- Majetok jadrových elektrární je poistený v European Mutual Association for Nuclear Insurance a Northcourt Ltd.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Lízingy

K 31. decembru 2025 bola zostatková hodnota aktív s právom na užívanie zahrnutá do celkovej vykazovanej hodnoty dlhodobého hmotného majetku vo výške 19 880 tis. EUR (31. december 2024: 20 805 tis. EUR). Celkový peňažný výdavok súvisiaci s lízingom v roku 2025 dosiahol 3 721 tis. EUR (31. december 2024: 1 322 tis. EUR).

Náklady na krátkodobý lízing a lízing majetku s nízkou hodnotou vo výške 1 288 tis. EUR (31. december 2024: 3 016 tis. EUR) sú zahrnuté v riadku Ostatný materiál a služby vo výkaze ziskov a strát.

6. Dlhodobý nehmotný majetok

V tis. EUR	Softvér	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok	Spolu
Obstarávacia cena k 1. januáru 2025	70 864	1 545	3 926	76 335
Oprávky k 1. januáru 2025	-64 431	-1 359	-	-65 790
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2025	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2025	6 413	186	3 926	10 525
Rok končiaci 31. decembra 2025				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2025	6 413	186	3 926	10 525
Prírastky	3 368	40	272	3 680
Presuny	3 912	-	-3 912	-
Odpisy (poznámka 26)	-2 207	-17	-	-2 224
Obstarávacia cena k 31. decembru 2025	78 035	1 585	286	79 906
Oprávky k 31. decembru 2025	-66 529	-1 376	-	-67 905
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2025	11 486	209	286	11 981
Obstarávacia cena k 1. januáru 2024	69 270	1 545	2 833	73 648
Oprávky k 1. januáru 2024	-65 861	-1 349	-	-67 210
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 1. januáru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 389	196	2 833	6 418
Rok končiaci 31. decembra 2024				
Otváracia účtovná hodnota k 1. januáru 2024	3 389	196	2 833	6 418
Prírastky	2 020	-	2 450	4 470
Presuny z dlhodobého hmotného majetku	-	-	1 170	1 170
Presuny	2 527	-	-2 527	-
Odpisy (poznámka 26)	-1 523	-10	-	-1 533
Obstarávacia cena k 31. decembru 2024	70 864	1 545	3 926	76 335
Oprávky k 31. decembru 2024	-64 431	-1 359	-	-65 790
Akumulované straty zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024	-20	-	-	-20
Účtovná hodnota k 31. decembru 2024	6 413	186	3 926	10 525

V roku 2025 a 2024 Spoločnosť nevynaložila ani neaktivovala žiadne náklady na vývoj.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

7. Derivátové operácie

Aktíva z derivátov

V tis. EUR	2025		2024	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty - výmenný kurz	-	-	-	606
Deriváty - komodity	-	4 037	-	20 575
Aktíva z derivátov oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	4 037	-	21 181
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-	-	-	120
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	4 004	1 423	-	21 218
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	1 509	27 432	12 539	151 210
Aktíva z derivátov určených na zabezpečenie, oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	5 513	28 855	12 539	172 548
Spolu aktíva z derivátov	5 513	32 892	12 539	193 729

Závázky z derivátov

V tis. EUR	2025		2024	
	Dlhodobé	Krátkodobé	Dlhodobé	Krátkodobé
Deriváty – výmenný kurz	-	-	-	-9 177
Deriváty - komodity	-	-9 303	-	-27 324
Závázky z derivátov oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-	-9 303	-	-36 501
Deriváty určené na zabezpečenie – výmenný kurz	-2 346	-567	-	-110 455
Deriváty určené na zabezpečenie – úroková miera	-	-1 503	-	-11
Deriváty určené na zabezpečenie – komodity	-162 123	-70 106	-152 636	-28 083
Závázky z derivátov určených na zabezpečenie, oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát	-164 469	-72 176	-152 636	-138 549
Spolu závázky z derivátov	-164 469	-81 479	-152 636	-175 050

Deriváty ocenené v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát

Komoditné deriváty

Spoločnosť vykazuje komoditné deriváty, ktoré nie sú určené na zabezpečenie peňažných tokov v súvislosti so zmluvami o kúpe a predaji elektrickej energie, emisných kvót, prenosových kapacít a prípadne iných komodít, v súlade s platnou účtovnou politikou Spoločnosti. Tieto derivátové obchody sú uzatvárané za účelom ekonomického zabezpečenia voči volatilite cien týchto komodít, alebo za účelom ďalšieho obchodovania.

Spoločnosť realizuje predaj svojej výroby prostredníctvom obchodov uzatváraných za trhových podmienok, zvyčajne cez brokerské platformy či energetické burzy, napr. European Energy Exchange AG (EEX), alebo Polish Power Exchange (PolPX), ktoré sú v regióne považované za najtransparentnejšie a najspoľahlivejšie spôsoby obchodovania s elektrinou. V prípade obchodovania na EEX sú otvorené pozície preceňované na dennej báze a tieto denné zisky a straty sú okamžite inkasované. K 31. decembru 2025 hodnota zinkasovaného denného preценenia komoditných derivátov na EEX (vrátane zabezpečovacích derivátov) predstavuje aktívum 12 674 tis. EUR – elektrina a emisné kvóty (31. december 2024: aktívum 6 538 tis. EUR).

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V tabuľke nižšie sú uvedené hodnoty pohľadávok a záväzkov z komoditných a ostatných derivátov ocenených v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát, podľa obdobia vysporiadania k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024:

V tis. EUR	2025	2024
Pohľadávky		
Dodanie 2025	-	20 286
Dodanie 2026	3 909	873
Dodanie 2027	78	22
Dodanie 2028	50	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	4 037	21 181
Závázky		
Dodanie 2025	-	-33 605
Dodanie 2026	-5 414	-1 906
Dodanie 2027	-2 946	-990
Dodanie 2028	-943	-
Spolu komoditné a ostatné deriváty	-9 303	-36 501

Deriváty určené na zabezpečenie

Spoločnosť vykazuje zabezpečovacie deriváty 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 iných transakciách v rámci svojej prevádzkovej a investičnej činnosti prostredníctvom menových forwardov. Peňažné toky plynúce z týchto zabezpečovacích derivátov sú nastavené tak, aby časovo korelovali s predpokladaným momentom uskutočnenia peňažných tokov vyplývajúcich zo zabezpečovaných položiek.

V prípade nákupu a predaja elektrickej energie sú peňažné toky plynúce zo zabezpečovacích menových derivátov vykázané vo výkaze ziskov a strát v momente realizácie obchodu.

Úroková sadzba

Spoločnosť sa zabezpečuje voči volatilite trhových úrokových sadzieb prostredníctvom úrokových swapov (interest rate swaps). Úrokové swapy sú nastavené tak, aby svojim profilom peňažných tokov eliminovali riziko zmeny výšky úrokových platieb z úverov. Do roku 2024 Spoločnosť zabezpečovala peňažné toky z načerpaných úverov v cudzej mene prostredníctvom úrokoovo-menových swapov (cross currency interest rate swaps). Pre detailné informácie o riadení úrokového rizika pozri poznámku 32.

Cena elektriny

Spoločnosť zabezpečuje peňažné toky z budúceho predaja produkcie elektriny voči riziku pohybu cien elektriny prostredníctvom predaja produkcie cez forwardové kontrakty s ohľadom na svoju predajnú stratégiu. Pre detailné informácie o riadení rizika spojeného s fluktuáciou cien elektriny pozri poznámku 32.

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené nasledovné derivátové kontrakty, klasifikované ako efektívne zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov, v závislosti od typu podkladového nástroja:

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2025				
	Merná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2026	GWh	-8 170	658 719	-42 674	-44 929
2027	GWh	-12 652	960 120	-93 522	-93 274
2028	GWh	-13 404	983 107	-63 781	-72 507
2029	GWh	-3 110	226 603	-3 311	-7 014
Menové riziko					
2026-2027	USD		296	-3	-3
2026-2030	PLN		-66 369	-2 910	-2 910
Úrokové riziko					
2030	EUR		400 000	3 924	4 004
Spolu		-37 336	3 162 476	-202 277	-216 633

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje
2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahŕňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -16 387 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Deriváty klasifikované ako zabezpečovacie nástroje v zabezpečení peňažných tokov	2024				
	Merná jednotka	Objem ¹	Nominálna hodnota (v tis. EUR)	Reálna hodnota ² (v tis. EUR)	Efektívne zabezpečenie (v tis. EUR)
Komoditné riziko – cena elektriny					
2025	GWh	-7 831	908 262	123 126	84 924
2026	GWh	-10 377	839 410	-85 849	-92 827
2027	GWh	-7 271	529 927	-54 247	-59 393
2028	GWh	-193	13 476	-	-966
Úrokové a menové riziko					
2025	RUB		-175 000	-110 336	10 661
Úrokové riziko					
2025	EUR		1 130 000	21 208	20 027
Spolu		-25 672	3 246 075	-106 098	-37 574

1) Kladné hodnoty predstavujú nákupy, záporné hodnoty predstavujú predaje
2) Reálne hodnoty pri cenách elektriny nezahrňajú reálnu hodnotu kontraktov na EEX v hodnote EUR -3 764 tis. EUR, keďže tieto sú vysporiadané peňažnými prostriedkami na dennej báze

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

v tis. EUR	Forwardy na výmenný kurz	Úrokové swapy	Úrokov- menové swapy	Forwardy na elektrinu	Spolu Rezerva zo zabezpečovacích operácií
Zostatok k 1. januáru 2025	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-3 429	3 763	-	-206 472	-206 138
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	1 951	1 951
Zisk/(-strata) z realizovaných obchodov*	516	-19 786	-10 661	55 059	25 128
Zostatok k 31. decembru 2025	-2 913	4 004	-	-217 724	-216 633
Zostatok k 1. januáru 2024	-19	61 030	-29 923	376 960	408 048
Zmena ocenenia zabezpečenia peňažných tokov	-97	6 275	32 327	-468 476	-429 971
Nerealizovaný kurzový zisk/(-strata)	-	-	10 649	-	10 649
Neefektivita zabezpečenia peňažných tokov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-	-	-	-62 239	-62 239
Zisk/(-strata) z realizovaných obchodov*	116	-47 278	-2 392	85 493	35 939
Zostatok k 31. decembru 2024	-	20 027	10 661	-68 262	-37 574

*Efekt zo realizovaných derivátových obchodov je vykázaný v riadku Zisky/(-Straty) z derivátových transakcií

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

8. Investície do dcérskych spoločností

Štruktúra investícií v dcérskych spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR		Majetková účasť 2025	Hodnota podielu 2025
Obchodné meno	Krajina registrácie		
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. v likvidácii*	Mochovce, Slovenská republika	100%	-
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 217

* Dňa 17. decembra 2025 bol podaný návrh na výmaz spoločnosti SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o. z Obchodného registra

V tis. EUR		Majetková účasť 2024	Hodnota podielu 2024
Obchodné meno	Krajina registrácie		
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. v likvidácii	Mochovce, Slovenská republika	100%	200
Investície do dcérskych spoločností spolu			16 417

9. Investície v pridružených spoločnostiach a iné investície

Štruktúra investícií v pridružených spoločnostiach je nasledovná:

V tis. EUR		Majetková účasť 2025	Hodnota podielu 2025	Vlastné imanie 2025	Zisk 2025
Obchodné meno	Krajina registrácie				
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	4 058	428
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			525	4 058	428
V tis. EUR		Majetková účasť 2024	Hodnota podielu 2024	Vlastné imanie 2024	Zisk 2024
Obchodné meno	Krajina registrácie				
REAKTORTEST, s.r.o.*	Slovenská republika	49%	-*	1 176	911
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,77%	4 684	72 953	-9 326
Energotel, a.s.	Slovenská republika	20%	525	4 127	497
Investície v pridružených spoločnostiach spolu			5 209	78 256	-7 918

*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR bola vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti

Na základe rozhodnutia výkonných orgánov spoločnosti ÚJV Řež, a.s. došlo k 28. máju 2025 k zvýšeniu základného imania spoločnosti, následkom čoho sa znížila majetková účasť Spoločnosti v ÚJV Řež, a.s. z 27,77% na 17,92%. Z toho dôvodu je hodnota investície k 31. decembru 2025 vykázaná v rámci Iných investícií, ocenených v reálnej hodnote cez výkaz komplexného výsledku.

Dňa 4. júla 2025 nadobudla účinnosť zmluva o predaji podielu v pridruženej spoločnosti REAKTORTEST, s.r.o. V nadväznosti na to Spoločnosť ukončila vykazovanie tejto investície v plnej výške.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

10. Zásoby

V tis. EUR	2025	2024
Jadrové palivo	539 835	440 473
Náhradné diely	48 534	35 838
Materiál a dodávky	11 935	10 033
Emisné kvóty	5 408	11 925
Ostatné	522	1 214
Zostatok k 31. decembru	606 234	499 483

Zásoby, okrem emisných kvót, sú ocenené obstarávacou cenou alebo čistou realizovateľnou hodnotou podľa toho, ktorá z nich je nižšia. Emisné kvóty, vrátane bezodplatného prídeltu, sú určené na obchodovanie a sú ocenené v reálnej hodnote.

U zásob v celkovej hodnote 461 783 tis. EUR (2024: 357 436 tis. EUR) Spoločnosť očakáva spotrebu v horizonte viac ako dvanástich mesiacov nasledujúcich po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

Pohyby jadrového paliva

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	440 649	385 592
Nákup	170 963	132 646
Spotreba	-65 576	-62 357
Predaj Štátnym hmotným rezervám	-6 024	-15 232
Zostatok k 31. decembru	540 012	440 649

Pohyby v opravnej položke k zásobám

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	13 523	12 886
Tvorba	1 235	1 728
Použitie	-1 545	-1 091
Zostatok k 31. decembru	13 213	13 523

Spoločnosť vykazuje opravnú položku k zastaraným a pomaly obrátkovým zásobám.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

2025																		
V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk								
Energotel, a.s.	3 318	9 645	12 963	4 058	128	8 777	8 905	17 023	16 595	428								
Spolu	3 318	9 645	12 963	4 058	128	8 777	8 905	17 023	16 595	428								
2024																		
V tis. EUR	Dlhodobý majetok	Krátkodobý majetok	Aktíva spolu	Vlastné imanie	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Záväzky spolu	Výnosy	Náklady	Zisk								
REAKTORTTEST, s.r.o.*	4	3 181	3 185	1 176	908	1 101	2 009	23 797	22 886	911								
ÚJV Řež, a.s.	70 441	50 721	121 162	72 953	28 775	19 434	48 209	71 815	81 141	-9 326								
Energotel, a.s.	3 095	9 076	12 171	4 127	15	8 029	8 044	15 281	14 784	497								
Spolu	73 540	62 978	136 518	78 256	29 698	28 564	58 262	110 893	118 811	-7 918								
*Hodnota investície vo výške 32 tis. EUR bola vykázaná v riadku Majetok klasifikovaný ako držaný na predaj z dôvodu plánovaného predaja podielu v tejto pridruženej spoločnosti																		
Štruktúra iných investícií je nasledovná:																		
V tis. EUR																		
	Majetková účasť										Hodnota podielu		Hodnota podielu					
	2025										2025		2024					
Nadácia Slovenských elektrární	100										7	7	7					
ÚJV Řež, a.s.	17,92										14 753	-	-					
European Liability Insurance for the Nuclear Industry (ELINI)	4,11										3 648	3 536	-					
European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI)	2,55										2 077	2 077	2 077					
Blue Re Mutual Association (BlueRe, m.a.)	4,47										334	323	323					
Nuclear Industry Reinsurance Association (NIRA)	0,58										157	148	148					
Cyber and Property Insurance and reinsurance mutual for the energy sector (CYPRO)	1,33										10	10	10					
Iné investície	-										500	500	500					
Spolu											21 486	6 602	6 602					

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

11. Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky

V tis. EUR	2025	2024
Krátkodobé pohľadávky		
Pohľadávky z kontraktov so zákazníkmi	287 893	483 099
Krátkodobé preddavky	11 981	32 220
Pohľadávky voči dcérskym spoločnostiam	46 692	39 882
Pohľadávky voči ostatným spriazneným stranám	59 569	43 515
Pohľadávky z finančného lízingu	1 951	1 893
Opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát	-143 763	-143 602
Spolu finančné pohľadávky	264 323	457 007
Ostatné dane a poplatky	260	211
Spolu pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	264 583	457 218

Podmienky týkajúce sa pohľadávok voči spriazneným stranám sú uvedené v poznámke 29.

Pohľadávky z obchodného styku nie sú úročené a majú väčšinou 14 - 90 dňovú splatnosť.

V tis. EUR	2025	2024
Dlhodobé pohľadávky		
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	92 788	90 961
Poskytnuté preddavky	45 377	65 591
Pohľadávky z finančného lízingu	2 010	3 961
Granty	19 160	8 059
Spolu dlhodobé pohľadávky	159 335	168 572

Pohľadávku za finančné vysporiadanie z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo (ďalej ako „VEG“) vykazala Spoločnosť na základe Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG zo dňa 24. marca 2006 vo výške náhrady stanovenej znalcom. Vykázaný zostatok dlhodobej pohľadávky z predaja majetku VEG k 31. decembru 2025 v hodnote 92 788 tis. EUR (k 31. decembru 2024 v hodnote 90 961 tis. EUR) predstavuje jej diskontovanú súčasnú hodnotu. Nominálna hodnota pohľadávky k 31. decembru 2025 predstavuje 102 612 tis. EUR (31. december 2024: 102 612 tis. EUR). Pre informácie ohľadom súvisiacich prebiehajúcich súdnych sporov pozri poznámku 30.

V riadku Poskytnuté preddavky je vykázaná finančná zábezpeka pre účely obchodovania na EEX vo výške 39 275 tis. EUR (2024: 63 620 tis. EUR).

Spoločnosť vykazuje nárok na granty v celkovej výške 19 160 tis. EUR, ktoré sa týkajú najmä modernizácie vodných elektrární a zavádzania energeticky úsporných technológií, vrátane projektov ako modernizácia vodnej elektrárne Ružín, či výstavba batériových úložísk v lokalite tepelnej elektrárne Nováky.

Pohyby v opravnej položke k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát boli nasledovné:

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	143 602	143 776
Tvorba (poznámka 26)	161	36
Použitie	-	-
Zrušenie (poznámka 26)	-	-210
Zostatok k 31. decembru	143 763	143 602

K 31. decembru 2025 a 2024 pohľadávky z obchodného styku zahŕňali pohľadávky voči spoločnosti VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, v celkovej hodnote 22 137 tis. EUR, ktoré sú predmetom sporu so zmluvnou protistranou. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Tieto pohľadávky neboli zahrnuté do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale boli posúdené na individuálnej báze.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

K 31. decembru 2025 a 2024 Spoločnosť eviduje sumu 113,85 mil. EUR ako súčasť pohľadávok z obchodného styku. Táto suma sa týka minulých platieb Združeniu Dunaj, ktoré bolo zriadené s cieľom uľahčiť spoluprácu medzi Spoločnosťou a spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pri výstavbe vodného diela Gabčíkovo a jeho zariadení na výrobu elektrickej energie. Z dôvodu neistôt súvisiacich s inkasovateľnosťou uvedenej pohľadávky Spoločnosť vykazuje opravnú položku z titulu individuálneho znehodnotenia v plnej výške. Táto pohľadávka nebola zahrnutá do kalkulácie opravnej položky z titulu očakávaných úverových strát podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, ale bola posúdená na individuálnej báze.

Pohľadávky z obchodného styku k 31. decembru 2025 zahŕňali nadobudnuté znehodnotené pohľadávky v celkovej hodnote 2 153 tis. EUR, ku ktorým bola zaúčtovaná opravná položka v plnej výške pri ich prvotnom vykázaní (31. december 2024: 2 153 tis. EUR).

12. Peniaze a peňažné ekvivalenty

V tis. EUR	2025	2024
Peniaze v hotovosti a v banke	502 327	203 810
Spolu peniaze a peňažné ekvivalenty	502 327	203 810

Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty vykázané k 31. decembru 2025 zahŕňajú sumu 100 tis. EUR, s ktorou Spoločnosť nemôže voľne disponovať (31. december 2024: 100 tis. EUR).

13. Ostatné aktíva

V tis. EUR	2025	2024
Ostatné krátkodobé aktíva		
Náklady budúcich období - poisťné	2 583	2 388
Náklady budúcich období - finančné náklady a poplatky	574	952
Náklady budúcich období – členské príspevky	335	-
Náklady budúcich období - ostatné	433	419
Príjmy budúcich období - výnosové úroky	51	60
Spolu ostatné krátkodobé aktíva	3 976	3 819

V tis. EUR	2025	2024
Ostatné dlhodobé aktíva		
Nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy	2 783	2 495
Spolu ostatné dlhodobé aktíva	2 783	2 495

Zákon č. 79/2015 Z. z. o odpadoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, upravuje, o. i., aj ustanovenia ohľadne účelovej finančnej rezervy skládok odpadov, ktorú je Spoločnosť ako prevádzkovateľ skládok odpadov povinná vytvárať. Podľa § 24 ods. 4 tohto zákona, finančné prostriedky musia byť vedené na osobitnom účte Ministerstva životného prostredia v Štátnej pokladnici. Spoločnosť vykazuje tieto finančné prostriedky ako dlhodobé aktívum - nárok na plnenie z účelovej finančnej rezervy, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

14. Základné imanie a rezervy

i) Základné imanie

K 31. decembru 2025 tvorilo schválené základné imanie 39 041 akcií (2024: 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.

Rezerva zo zabezpečovacích operácií

Rezerva zo zabezpečovacích operácií obsahuje efektívnu časť kumulatívnej čistej zmeny reálnej hodnoty zabezpečovacích nástrojov pre peňažné toky súvisiace so zabezpečenými transakciami, ktoré sa ešte neuskutočnili, prípadne ešte neovplyvnili výsledok hospodárenia.

Ostatné rezervy

Ostatné rezervy zahŕňajú hlavne zákonný rezervný fond. Zákonný rezervný fond k 31. decembru 2025 predstavuje 256 086 tis. EUR (2024: 256 086 tis. EUR). Fond nie je určený na rozdelenie akcionárom, ale na úhradu strát alebo zvýšenie základného imania.

Rozdelenie účtovného zisku za predchádzajúce účtovné obdobie

Riadne valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo návrh na rozdelenie zisku za rok 2024 vo výške 815 033 tis. EUR nasledovne:

V tis. EUR	Účtovný zisk 2024
Prevod na nerozdelený zisk minulých období	815 033
Spolu	815 033

Následne, mimoriadne valné zhromaždenie Spoločnosti, ktoré sa konalo v decembri 2025, schválilo návrh na rozdelenie a výplatu zisku z nerozdeleného zisku minulých období a určenie výšky dividend na rozdelenie a výplatu akcionárom Spoločnosti vo výške 500 000 tis. EUR (z toho časť zisku pripadajúca akcionárovi SPH vo výške 330 000 tis. EUR a časť zisku pripadajúca akcionárovi Slovenskej republike vo výške 170 000 tis. EUR).

Ku dňu zostavenia tejto účtovnej závierky, akcionár SPH neuplatnil svoje právo na výplatu.

Zisk vykázaný v roku 2025 sa navrhuje previesť na nerozdelený zisk minulých období.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární

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

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární zahŕňa náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovej elektrárne V2 v Jaslovských Bohuniciach (ďalej ako „V2“), prvého a druhého bloku jadrovej elektrárne Mochovce (ďalej ako „EMO 1&2“) a tiež tretieho bloku JE Mochovce 3&4 (ďalej ako „EMO 3“). Vo všetkých jadrových blokoch sú inštalované tlakovodné reaktory typu VVER 440 IV-213 s inštalovanými výkonmi 500 MWe vo V2 a 501,44 MWe v EMO 1&2 a 471 MWe v EMO 3. Základným predpokladom vykázania rezervy je povinnosť po ukončení prevádzky jadrovej elektrárne jadrové zariadenie demontovať, spracovať a uložiť všetky rádioaktívne odpady z vyradovania a príslušnú lokalitu uviesť do stavu, ktorý je definovaný v koncepčnom pláne vyradovania príslušnej jadrovej elektrárne. Celková súčasná hodnota záväzkov týkajúcich sa vyradovania a likvidácie jadrových elektrární je krytá rezervou. Prvotný odhad nákladov vykázaný Spoločnosťou v súvislosti s touto rezervou je zahrnutý do hodnoty dlhodobého hmotného majetku.

Vnútroštátna politika a vnútroštátny program nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi v SR, prijaté vládou Slovenskej republiky 8. júla 2015 (ďalej ako „Vnútroštátna politika“) 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 2025 a 31. decembru 2024 vychádza zo stratégie Spoločnosti uplatňovať konzervatívnejší prístup založený na rýchlom (okamžitom) vyradovaní a likvidácii.

Pri oceňovaní rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Spoločnosť vychádzala z odhadu nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý vypracovala spoločnosť EGP INVEST, spol. s r.o., a z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární

Táto rezerva zahŕňa platby, ktoré vzniknú prevádzkovateľovi jadrovej elektrárne od ukončenia výroby energie v jadrovej elektrárni dovtedy, kým nebude udelené povolenie na vyradovanie. Spôsob ukončovania prevádzky je určený postupným odstavovaním reaktorov (s odstupom 2 roky) a dochladzovaním vyhoretého jadrového paliva v bazéne skladovania, čím vznikajú typické fázy ukončovania prevádzky. Dĺžka jednotlivých fáz je určená najmä typom uvažovaného medziskladu vyhoretého jadrového paliva.

Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 bola vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti Spoločnosti ako držiteľa povolenia na prevádzku uviesť elektráreň do etapy vyradovania definovanej v atómovom zákone.

Očakávané platby zohľadnené v ocenení rezervy k 31.decembru 2025 a k 31. decembru 2024 vychádzajú z odhadu nákladov uvedeného v dokumente „Aktualizácia koncepčného plánu vyradovania JE EBO V2 resp. EMO 1&2 a vytvorenie vstupnej inventárnej databázy vyradovania“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťou EGP INVEST, spol. s r.o. a z „Koncepčného plánu vyradovania jadrového zariadenia z prevádzky – dostavba 3. a 4. bloku JE Mochovce“, ktorý bol vypracovaný spoločnosťami DECOM, a.s. a VUJE, a.s.

Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu vyhoretého jadrového paliva (ďalej ako „VJP“), jeho skladovanie v dočasnom sklade a jeho konečné uloženie v hlbinnom úložisku.

Rezerva na VJP jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO 3 je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 Spoločnosť použila jednotkové ceny z platnej zmluvy s Jadrovou a vyradovacou spoločnosťou, a.s. (ďalej ako “JAVYS, a.s.”), ktorá poskytuje služby súvisiace s prepravou do dočasného skladu a skladovanie VJP v dočasnom sklade. Náklady nad rámec obdobia pokrytého zmluvou boli určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo VJP existujúce k 31. decembru 2025.

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, na základe „Aktualizovanej štúdie realizovateľnosti hlbinného úložiska v SR“, vypracovanej tímom nezávislých expertov (ÚJP Praha a.s., ÚJV Řež, a.s.), pretože toto úložisko k 31. decembru 2025 neexistuje. Platná Vnútroštátna politika špecifikuje rok 2065 ako plánovaný rok uvedenia hlbinného úložiska do prevádzky.

Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie

Táto rezerva zahŕňa náklady na prepravu, spracovanie, úpravu a uloženie nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu v povrchovom úložisku a je vytvorená na rádioaktívny odpad z prevádzky jadrových elektrární V2, EMO 1&2 a EMO3.

Rezerva na dlhodobu nízkoaktívny rádioaktívny odpad jadrových elektrární je vykázaná na základe zohľadnenia zodpovednosti pôvodcu tohto odpadu definovaného v atómovom zákone.

Pre výpočet rezervy k 31. decembru 2025 Spoločnosť použila jednotkové ceny z platnej zmluvy so spoločnosťou JAVYS, a.s. Náklady nad rámec obdobia pokrytého zmluvou boli určené na základe technických predpokladov. Rezerva zohľadňuje množstvo dlhodobu nízkoaktívneho rádioaktívneho odpadu existujúceho k 31. decembru 2025.

Pohyby rezervy sú zhrnuté 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>
Zostatok k 1. januáru 2025	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	19 657	9 426	29 083
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	36 035	9 374	72 155	2 488	120 052
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	-17 825	-2 511	-20 336
Použitie rezervy	-	-	-11 591	-7 369	-18 960
Zostatok k 31. decembru 2025	917 340	238 629	1 882 680	68 589	3 107 238
Zostatok k 1. januáru 2024	846 503	220 202	1 725 426	61 240	2 853 371
Zvýšenie rezervy cez výkaz ziskov a strát	-	-	22 508	5 656	28 164
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	34 802	9 053	69 700	2 412	115 967
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-	-	13 747	6 606	20 353
Použitie rezervy	-	-	-11 097	-9 359	-20 456
Zostatok k 31. decembru 2024	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

V roku 2025 a 2024 vykázala Spoločnosť zmenu odhadu výšky rezervy na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva a rezervy na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie, na základe prehodnotenia predpokladanej výšky budúcich nákladov, v nadväznosti na podpísanú zmluvu o poskytovaní jadrových služieb so spoločnosťou JAVYS, a.s., ktorá je aktualizovaná na ročnej báze. Vplyv zmeny odhadov na výkaz ziskov a strát za rok končiaci 31. decembra 2025 a 31. decembra 2024 je uvedený v tabuľke vyššie.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Súčasná hodnota uvedených rezerv k 31. decembru 2025 je vypočítaná na základe uplatnenia inflácie 2% (k 31. decembru 2024: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024: od 3,75% do 4,10%) 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 skutočností, že platby sa budú uskutočňovať až v dlhodobom horizonte (pozri poznámku 3 (i)).

K 31. decembru 2025 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície 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	-	-	12 272	7 458	19 730
Dlhodobé záväzky	917 340	238 629	1 870 408	61 131	3 087 508
Rezerva spolu	917 340	238 629	1 882 680	68 589	3 107 238

K 31. decembru 2024 je rezerva vykázaná vo výkaze finančnej pozície 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	-	-	30 628	6 586	37 214
Dlhodobé záväzky	881 305	229 255	1 789 656	59 969	2 960 185
Rezerva spolu	881 305	229 255	1 820 284	66 555	2 997 399

Očakávané načasovanie súčasnej hodnoty odhadovaných peňažných tokov súvisiacich s rezervou na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva je nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>0 - 5 rokov</i>	<i>6 – 10 rokov</i>	<i>11 – 20 rokov</i>	<i>Po 20 rokoch</i>	<i>k 31. decembru 2025</i>	<i>k 31. decembru 2024</i>
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	-	-	435	916 905	917 340	881 305
Rezerva na náklady ukončovania prevádzky jadrových elektrární	-	-	-	238 629	238 629	229 255
Rezerva na skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva	111 082	156 438	313 751	1 301 409	1 882 680	1 820 284
Rezerva na spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	39 441	26 927	2 221	-	68 589	66 555
Spolu	150 523	183 365	316 407	2 456 943	3 107 238	2 997 399

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Analýza citlivosti základných zložiek rezerv na zmeny v diskontnej sadzbe je znázomená v nasledovnej tabuľke:

V tis. EUR	Súčasná hodnota rezervy		Citlivosť na zmenu diskontnej sadzby			
			2025		2024	
	2025	2024	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Skladovanie a ukladanie vyhoretého jadrového paliva, spracovanie rádioaktívneho odpadu a jeho ukladanie	1 951 269	1 886 839	-141 422	157 751	-137 032	153 155
Náklady na ukončovanie prevádzky, vyradovanie a likvidáciu jadrových elektrární	1 155 969	1 110 560	-107 536	120 174	-105 718	118 397
Spolu	3 107 238	2 997 399	-248 958	277 925	-242 750	271 552

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

Na základe zákona č. 308/2018 Z.z. (ďalej ako „Zákon o národnom jadrovom fonde“) je Spoločnosť povinná prispievať do Národného jadrového fondu za účelom financovania aktivít vyradovania jadrovoenergetických zariadení, ktoré Spoločnosť prevádzkuje. Výška povinného príspevku je určená samostatne pre každé jadrové zariadenie. Povinné príspevky sú platené na ročnej báze, v mesiaci november a sú určené na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania.

Nasledujúca tabuľka obsahuje odsúhlasenie nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu, ktorý predstavuje uhradené povinné príspevky k aktuálnemu dátumu, vrátane čistého úrokového výnosu z časti príspevkov držaných na podúčtoch Národného jadrového fondu:

V tis. EUR	Stav na podúčtoch NJF pridelených jadrovým zariadeniam vo vlastníctve Spoločnosti
Zostatok k 1. januáru 2025	1 792 915
Platby do fondu počas roka 2025	97 607
Pripísaný úrok (poznámka 27)	27 804
Poplatok za správu fondu	-976
Zostatok k 31. decembru 2025	1 917 350
Zostatok k 1. januáru 2024	1 687 625
Platby do fondu počas roka 2024	81 422
Pripísaný úrok (poznámka 27)	24 682
Poplatok za správu fondu	-814
Zostatok k 31. decembru 2024	1 792 915

Na základe Zákona o národnom jadrovom fonde je Spoločnosť najväčším prispievateľom do Národného jadrového fondu. Národný jadrový fond podlieha Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky a Spoločnosť nemá nad ním kontrolu a nemá vo fonde ani svojho zástupcu. Vyššie uvedený nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu je vykázaný ako samostatné aktívum a predstavuje právo na úhradu nákladov na vyradovanie jadrových zariadení vo vlastníctve Spoločnosti, vrátane nakladania s rádioaktívnymi odpadmi z tohto vyradovania, a to vo výške skutočne uhradenej časti príspevkov vrátane čistého finančného výnosu z tejto časti príspevkov, v súlade s interpretáciou IFRIC 5 Práva na podiely z fondov určených na ukončenie prevádzky, recykláciu a na obnovu životného prostredia.

Podľa atómového zákona Spoločnosť zodpovedá za zabezpečenie prípravy vyradovania jadrových zariadení a za nakladanie s rádioaktívnym odpadom a vyhoretým jadrovým palivom až po ich prevzatie právnickou osobou založenou, zriadenou alebo poverenou Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky. Spoločnosť preto očakáva, že za splnenia zákonných podmienok budú príspevky v budúcnosti použité výlučne na stanovený účel, teda 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. Skutočné náklady na vyradenie z prevádzky sa môžu odlišovať od pôvodných predpokladov z dôvodu legislatívnych požiadaviek, zmien v technológii a zvýšených cien pracovnej sily, materiálov a zariadení.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Schopnosť Národného jadrového fondu pokryť náklady na vyradovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení prevádzkovaných Spoločnosťou a ukladanie vyhoretého jadrového paliva závisí aj od iných faktorov, medzi ktoré patrí, okrem iného, výška výnosov z hotovosti uloženej v Národnom jadrovom fonde. Súčasná schéma financovania záverečnej časti jadrovej energetiky zahŕňa aj zdroje financovania, ktoré sú určené na krytie nákladov súvisiacich s tzv. „historickým deficitom“, ktorý vznikol neodvádzaním finančných prostriedkov prevádzkovaných jadrových elektrární do jadrového fondu do konca roka 1994 (kedy bol zriadený Štátny fond likvidácie jadrovoenergetických zariadení a nakladania s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi). Na pokrytie tohto deficitu vláda Slovenskej republiky prijala nariadenie č. 426 zo 6. októbra 2010, ktorým zaviedla špeciálny odvod, ktorý je zahrnutý v cene za elektrickú energiu dodanú jej koncovým odberateľom. Tento odvod je určený na financovanie činností súvisiacich s vyradovaním jadrovej elektrárne A1 a z časti jadrovej elektrárne V1 v Jaslovských Bohuniciach.

16. Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární

Tepelná elektráreň Nováky bola prevádzkovaná do 31. decembra 2023, tepelná elektráreň Vojany ukončila výrobu elektriny z čierneho uhlia 29. mája 2024. Pre oba areály tepelných elektrární Spoločnosť vyhodnocuje nové využitie, prípadne zhodnotenie majetku.

Vzhľadom na existujúce právne prostredie a spoločenskú zodpovednosť v oblasti životného prostredia, Spoločnosť, v súlade s jej predchádzajúcim postupom, prevzala plnú zodpovednosť za vyradovanie a likvidáciu týchto tepelných elektrární a súvisiacich odkalísk po skončení ich prevádzky. Spoločnosť vykazuje rezervu na krytie nákladov na vyradovanie a likvidáciu, ktoré očakáva vynaložiť po odstavení elektrární.

V tis. EUR	2025	2024
Zostatok k 1. januáru	129 935	157 165
Uvolňovanie úroku (poznámka 27)	5 243	5 928
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-392	-29 213*
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-	-270
Rozpustenie	-	-61
Skutočné výdavky počas obdobia	-3 679	-3 614
Zostatok k 31. decembru	131 107	129 935
*z toho v roku 2024 bolo 282 tis. EUR vykázané v prospech nákladov v riadku Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty vo výkaze ziskov a strát, pozri poznámku 26		

Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární je vykázaná vo výkaze finančnej pozície nasledovne:

V tis. EUR	2025	2024
Krátkodobé záväzky	2 718	2 619
Dlhodobé záväzky	128 389	127 316
Rezerva spolu	131 107	129 935

Pre účely vyradovania tepelných elektrární Vojany a Nováky boli v minulosti spracované štúdie „Posúdenie nákladov likvidácie klasických elektrární SE, a.s.“, ktorých spracovateľom bola firma EGP Invest, spol. s r.o. V štúdiách bolo 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 bola naplánovaná postupná likvidácia už odstavených a neprevádzkovaných výrobných zariadení v tepelnej elektrární Vojany a Nováky.

Spoločnosť je v súčasnosti v procese uvádzania elektrární do bezpečného stavu a následne ich v naplánovaných etapách demontuje. V roku 2025 Spoločnosť prehodnotila a aktualizovala výšku očakávaných nákladov na likvidáciu a taktiež rozloženie plánovaných výdavkov v čase, hlavne pre odkaliská. Na základe tohto prehodnotenia Spoločnosť vykázala pokles rezervy vo výške 392 tis. EUR (2024: pokles vo výške 29 483 tis. EUR).

Predpoklady súčasnej hodnoty rezerv

Vo výpočte rezervy je zahrnutá neistota z dôvodu odhadu jednotlivých predpokladov, vrátane očakávaní budúcej inflácie, diskontných sadzieb a harmonogramov skutočných platieb. Súčasná hodnota vyššie uvedených rezerv je vypočítaná na základe aplikovania 2% miery inflácie a diskontnej sadzby odvodennej zo série dlhodobých údajov úrokových sadzieb v rozmedzí od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024 od 3,75% do 4,10%) počas predpokladaného harmonogramu úhrad.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(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			
			2025		2024	
	2025	2024	+ 0,25%	- 0,25%	+ 0,25%	- 0,25%
Rezerva na vyraďovanie a likvidáciu tepelných elektrární	131 107	129 935	-5 140	5 398	-5 529	5 820

17. Zamestnanecké požitky

Zamestnanecké požitky sú vo výkaze finančnej pozície vykázané nasledovne:

V tis. EUR	2025		2024	
	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky	Krátkodobé záväzky	Dlhodobé záväzky
Dlhodobé prémie	-	182	-	182
Požitky po skončení zamestnania a ostatné zamestnanecké požitky	2 965	40 258	2 189	40 250
Spolu	2 965	40 440	2 189	40 432

V zmysle podmienok Podnikovej kolektívnej zmluvy (ďalej ako „PKZ“), uzatvorených medzi odborovými organizáciami pôsobiacimi pri Spoločnosti a Spoločnosťou, programy dlhodobých zamestnaneckých požitkov Spoločnosti predstavujú programy so stanovenými požitkami, špecificky klasifikované ako požitky po skončení zamestnania (odchodné) a ostatné zamestnanecké požitky (odmeny pri pracovných jubileách).

V decembri 2020 bola schválená a podpísaná PKZ pre roky 2021 – 2023. V roku 2023 bola dodatkom táto PKZ upravená a bola predĺžená jej platnosť do 31. decembra 2026. Podmienky tejto PKZ a dodatku boli oznámené všetkým dotknutým stranám.

K 31. decembru 2025 mala Spoločnosť spolu 4 157 zamestnancov (v roku 2024: 4 205 zamestnancov), ktorí mali nárok na zamestnanecké požitky splatné v budúcich obdobiach. Priemerná dĺžka trvania záväzku z požitkov po skončení zamestnania a ostatných požitkov je 8 rokov (v roku 2024: 7 rokov).

Zmena súčasnej hodnoty záväzku z poskytovania zamestnaneckých požitkov

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Súčasná hodnota záväzkov k 1. januáru	41 023	1 416	42 439	36 159
Náklady služby bežného roka	3 420	117	3 537	2 549
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 129	38	1 167	1 108
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-3 404	-	-3 404	-
Zisky/straty vyplývajúce zo zmeny demografických predpokladov	-1 194	18	-1 176	-1 105
Zisky/straty vyplývajúce zo zmeny finančných predpokladov	1 771	4	1 775	2 663
Zisky/straty vyplývajúce zo skutočného vývoja	436	52	488	3 937
Vyplácanie požitkov počas roka	-1 440	-163	-1 603	-2 872
Súčasná hodnota záväzkov k 31. decembru	41 741	1 482	43 223	42 439

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Čistý záväzok k 1. januáru	41 023	1 416	42 439	36 159
Náklady vo výkaze ziskov a strát	1 145	229	1 374	3 962
Precenenia v ostatnom komplexnom výsledku	1 013	-	1 013	5 190
Vyplatené požitky	-1 440	-163	-1 603	-2 872
Čistý záväzok k 31. decembru	41 741	1 482	43 223	42 439
Z toho: Krátkodobý	2 736	229	2 965	2 189
Dlhodobý	39 005	1 253	40 258	40 250

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Náklady vykázané vo výkaze ziskov a strát

V tis. EUR	Požitky po skončení zamestnania	Ostatné požitky	2025	2024
Náklady služby bežného roka	3 420	117	3 537	2 549
Vplyv zmeny požitkov a zníženia počtu zamestnancov	-3 404	-	-3 404	-
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	1 129	38	1 167	1 108
Okamžite vykázané poistno-matematické straty	-	74	74	305
Náklady za rok spolu	1 145	229	1 374	3 962

Poistno-matematické predpoklady

Predpoklady týkajúce sa budúcej úmrtnosti vychádzajú z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2024, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2025 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2025) a z publikovaných úmrtnostných tabuliek platných v Slovenskej republike v roku 2023, ktoré vydal Štatistický úrad Slovenskej republiky v priebehu roka 2024 (použité pre ocenenie k 31. decembru 2024).

Ostatné poistno-matematické predpoklady sú uvedené nižšie:

	2025	2024
Diskontná sadzba k 31. decembru	2,77%	2,82%
Budúci rast plátov	2026: 4,1% 2027: 3,5% 2028: 3,5% Od 2029: 2%	2025: 2,6% 2026: 3,5% 2027: 3,4% Od 2028: 2%
Priemerná miera fluktuácie zamestnancov	2,5%	2,5%
Dôchodkový vek	v súlade s platnou legislatívou, maximálne 64 rokov	v súlade s platnou legislatívou

Historické informácie

V tis. EUR	2025	2024	2023	2022	2021	2020
Súčasná hodnota záväzkov zo stanovených zamestnaneckých požitkov k 31. decembru	43 223	42 439	36 159	43 083	40 262	43 803

Analýza citlivosti

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

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast plátov	
	31. december 2025	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	43 223	-1 430	1 525	1 310

V tis. EUR	Diskontná sadzba		Budúci rast plátov	
	31. december 2024	+ 0,50%	- 0,50%	+ 0,50%
Čistý záväzok zo stanovených zamestnaneckých požitkov	42 439	-1 431	1 526	1 317

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(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>Rezerva na reštruktura- lizáciu</i>	<i>Ostatné rezervy</i>	<i>Celkom</i>
Zostatok k 1. januáru 2025	18 424	11 816	10 693	-	-	40 933
Rezervy tvorené cez výkaz ziskov a strát	-	78	392	-	12 311	12 781
Rezervy tvorené cez dlhodobý hmotný majetok	-	-	-	8 606	-	8 606
Rezervy použité počas obdobia	-2 752	-	-10 121	-	-	-12 873
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	711	-	-	-	-	711
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	1 130	-	1	-	-	1 131
Rozpustenie	-	-8 076	-573	-	-	-8 649
Zostatok k 31. decembru 2025	17 513	3 818	392	8 606	12 311	42 640
Dlhodobé	14 022	3 818	-	3 500	8 064	29 404
Krátkodobé	3 491	-	392	5 106	4 247	13 236
Zostatok k 1. januáru 2024	20 095	11 738	84 074	-	2 393	118 300
Rezervy tvorené cez výkaz ziskov a strát	-	78	713	-	-	791
Rezervy použité počas obdobia	-923	-	-73 965	-	-2 338	-77 226
Uvoľňovanie úroku (poznámka 27)	750	-	-	-	-	750
Vplyv zmeny odhadov cez výkaz ziskov a strát	-1 363	-	-129	-	-	-1 492
Vplyv zmeny odhadov na vlastné imanie	-36	-	-	-	-	-36
Rozpustenie	-99	-	-	-	-55	-154
Zostatok k 31. decembru 2024	18 424	11 816	10 693	-	-	40 933

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. Na základe platnej legislatívy je monitorovanie skládok povinné počas obdobia najmenej tridsať rokov po ich uzatvorení.

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 2025 je vypočítaná na základe uplatnenia 2% inflácie (k 31. decembru 2024: 2%) a diskontnej sadzby, ktorá sa pohybuje od 3,76% do 4,10% (k 31. decembru 2024: od 3,75% do 4,10%) na hodnotu prognózovaných harmonogramov platieb.

Rezerva na súdne spory

Na základe odhadu vedenia Spoločnosti je vykázaná rezerva na súdne spory vedené voči Spoločnosti, ktorá odráža pravdepodobnosť neúspechu v týchto súdnych sporoch, vrátane trov súdneho konania a nákladov na súvisiace právne služby. Pre detailnejšie informácie o súdnych sporoch pozri poznámku 30.

Rezerva na emisie skleníkových plynov

Rezerva na emisie skleníkových plynov je vykázaná na vyprodukované emisie skleníkových plynov. Hodnota rezervy predstavuje odhadované množstvo vyprodukovaných emisií za obdobie kalendárneho roka, ocenené trhovou cenou kvót, za účelom splnenia legislatívnej povinnosti vyplývajúcej z Európskej schémy o obchodovaní s emisiami v zmysle legislatívneho rámca platného v Slovenskej republike. Objem emisií vyprodukovaných za daný rok je potvrdený na konci prvého kvartálu nasledujúceho roka. V priebehu nasledujúceho roka sú emisie odovzdané, čo predstavuje použitie rezervy. V nadväznosti na ukončenie prevádzky tepelných elektrární Spoločnosť významne znížila produkciu emisií.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Reštrukturalizačná rezerva

V súvislosti s postupným ukončovaním dostavby JE Mochovce 3&4 a plánovanou demobilizáciou zamestnancov vykázala Spoločnosť k dátumu tejto účtovnej závierky reštrukturalizačnú rezervu vo výške 8 606. tis EUR, predstavujúcu odstúpné a súvisiace odvody, ktoré bude vyplatené dotknutým zamestnancom.

Ostatné rezervy

V roku 2024 Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo financií SR, Slovak Power Holding, B.V., a Spoločnosť uzatvorili *Zmluvu o implementácii mimoriadnych opatrení na elimináciu dopadu nárastu cien elektrickej energie na vybrané skupiny odberateľov na rok 2025* (ďalej ako „Implementačná zmluva“), na základe ktorej sa, okrem iného, Spoločnosť zaviazala ponúknuť na predaj elektrinu vyrobenú v zariadeniach Spoločnosti v produkte Baseload s dodávkou v priebehu roka 2025 v predpokladanom kumulatívnom ročnom množstve 6 TWh za cenu 61,00 EUR/MWh (bez DPH a spotrebnej dane z elektriny) spoločnostiam oprávneným vykonávať činnosť dodávky elektriny pre domácnosti. V individuálnych kontraktach s oprávnenými dodávateľmi elektriny domácnostiam sa Spoločnosť zaviazala, v prípade že skutočne odobraté množstvo elektriny za rok 2025 presiahne kumulatívny ročný objem 6 TWh, vyplatiť finančné dorovnanie predstavujúce rozdiel medzi trhovou cenou a cenou 61,00 EUR/MWh. Na základe predbežného vyhodnotenia skutočnej spotreby k 31. decembru 2025, ktorá prevyšuje zakontrahovaný objem elektriny o 193 GWh, Spoločnosť vykázala rezervu na finančnú kompenzáciu spotreby domácností za rok 2025 vo výške 8 064 tis. EUR.

19. Úvery a pôžičky

<i>V tis. EUR</i>	<i>Nominálna úroková miera (%)</i>	<i>Splatnosť</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Krátkodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2026	15 858	2 219 076
Podriadený úver	variabilná*	-	-	207
Úvery od podnikov v Skupine	variabilná*	-	-	4 411
Dlhopisy	fixná	2026	3 344	-
Závázky z finančného lízingu	fixná	2026	2 297	1 470
Spolu krátkodobé úročené pôžičky			21 499	2 225 164
Dlhodobé úročené pôžičky				
Pôžičky splatné banke	variabilná*	2030	2 280 167	23 897
Podriadený úver	variabilná*	-	-	1 166 683
Dlhopisy	fixná	2032	742 044	-
Závázky z finančného lízingu	fixná	2027 - 2043	19 868	21 398
Spolu dlhodobé úročené pôžičky			3 042 079	1 211 978

*Variabilná úroková sadzba je odvodená ako EURIBOR plus marža. Všetky úrokové sadzby sú trhové.

Dňa 23. decembra 2024 Spoločnosť podpísala Zmluvu o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk v hodnote 3 580 000 tis. EUR. Prvá a druhá časť syndikovaného financovania sú termínované úvery každá v hodnote do 1 665 000 tis. EUR. Prvá časť je splatná 23. decembra 2027 a druhá časť 21. decembra 2029. Tretiu časť tvorí revolvingový úver v hodnote 250 000 tis. EUR.

V nadväznosti na podpis uvedenej zmluvy boli všetky bankové a podriadené úvery Spoločnosti, s výnimkou dvoch účelovo viazaných bankových úverov, refinancované do konca januára 2025. Splatením úverov sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti. Splatnosť týchto dvoch účelovo viazaných úverov, ktoré neboli refinancované, bola v januári 2025 predĺžená do konca roka 2030. Nové nadriadené nezabezpečené financovanie je úročené variabilnou úrokovou sadzbou naviazanou na EURIBOR.

V súvislosti s refinancovaním úverov v januári 2025 Spoločnosť predčasne ukončila všetky súvisiace deriváty na výmenný kurz, ktoré boli klasifikované ako zabezpečovacie deriváty. Efekt ukončenia týchto derivátov v dôsledku splatenia zabezpečených úverov v cudzej mene predstavuje realizovanú kurzovú stratu vo výške 108 725 tis. EUR.

Spoločnosť v novembri 2025 emitovala verejne obchodovateľné zelené dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 000 tis. EUR so sedemročnou splatnosťou a ročným fixným kupónom 3,875 % p. a.

Ku dňu zostavenia tejto účtovnej závierky Spoločnosť nebola v porušení vyplývajúcom z úverových zmlúv.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Harmonogram splátok úverov k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 je nasledovný:

V tis. EUR	2025	2024
Na požiadanie alebo do jedného roka	21 499	2 225 164
V druhom až treťom roku	495 061	1 193 522
Po troch rokoch	2 547 018	18 456
Spolu	3 063 578	3 437 142

Prehľad nečerpaných zostatkov úverových liniek:

V tis. EUR	2025	2024
Komitované úverové linky	-	3 580 000
Nekomitované úverové linky	-	40 044
Revolvingové úvery, vrátane povoleného prečerpania	250 000	-
Podriadený úver	-	270 000
Spolu	250 000	3 890 044

Prehľad pohybov úverov v roku 2025 a 2024 je nasledovný:

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2025	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2025
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 242 973	64 809	-18 637	6 880	2 296 025
Podriadený úver	1 166 890	-1 168 882	1 992	-	-
Dlhopisy	-	746 798	-1 410	-	745 388
Úvery od podnikov v Skupine	4 411	-4 411	-	-	-
Závázky z finančného lízingu	22 868	-3 721	3 018	-	22 165
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	3 437 142	-365 407	-15 037	6 880	3 063 578

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Peňažné toky	Nepeňažné zmeny		Zostatok k 31. decembru 2024
			Ostatné	Kurzové rozdiely	
Pôžičky splatné banke	2 969 013	-719 853	7 638	-13 825	2 242 973
Podriadený úver	1 140 309	-	26 581	-	1 166 890
Úvery od podnikov v Skupine	13 888	-9 477	-	-	4 411
Závázky z finančného lízingu	1 724	-1 322	22 466	-	22 868
Spolu krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky	4 124 934	-730 652	56 685	-13 825	3 437 142

Celkové úrokové náklady vypočítané metódou efektívnej úrokovej miery dosiahli v roku 2025 hodnotu 158 260 tis. EUR (2024: 294 982 tis. EUR), z toho 111 815 tis. EUR bolo kapitalizovaných (2024: 149 619 tis. EUR), ako je uvedené v poznámke 5.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

20. Ostatné záväzky

V riadku ostatné záväzky Spoločnosť vykázala najmä výnosy budúcich období týkajúce sa prijatých grantov na modernizáciu a/alebo obstaranie dlhodobého majetku (pozri tiež poznámku 11), záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach, a ostatné výnosy budúcich období.

Ostatné záväzky zahŕňajú:

V tis. EUR	2025	2024
Granty	20 123	8 108
Záväzok z osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach	22 355	22 827
Výnosy budúcich období	881	904
Výdavky budúcich období	2	35
Spolu	43 361	31 874
Dlhodobé	43 346	31 836
Krátkodobé	15	38

21. Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky

V tis. EUR	2025	2024
Finančné záväzky		
Záväzky z obchodného styku	186 022	298 864
Iné krátkodobé záväzky		
Záväzky zo sociálneho poistenia	11 408	8 181
Záväzky voči zamestnancom	35 320	33 474
Ostatné dane	24 456	4 409
Krátkodobé rezervy	18 745	37 822
Iné záväzky	1 915	1 348
Spolu iné krátkodobé záväzky	91 844	85 234
Spolu záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	277 866	384 098

V riadku krátkodobé rezervy sú vykázané rezervy na služby a dodávky vzťahujúce sa k danému roku, ktoré neboli vyfakturované alebo prevzaté k dátumu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

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 29.

Pre vysvetlenie k politike kreditného rizika Spoločnosti, pozri poznámku 32.

Súčasťou ostatných nefinančných záväzkov je aj sociálny fond. Prehľad o tvorbe a použití tohto fondu je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

V tis. EUR	2025	2024
Stav na začiatku obdobia	589	203
Zákonná tvorba na ťarchu nákladov	2 359	2 033
Čerpanie	-1 857	-1 647
Stav ku koncu obdobia	1 091	589

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

V tis. EUR	2025	2024
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky do lehoty splatnosti	277 866	383 746
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky po lehote splatnosti	-	352
Spolu	277 866	384 098

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

22. Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla a náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja

Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla zahŕňajú:

V tis. EUR	2025	2024
Predaj elektriny na domácom trhu, vrátane obchodníkov	1 863 213	1 908 400
Podporné služby	85 010	88 054
Regulačná elektrina	3 711	2 382
Odchýlka	10 869	20 645
Tržby z tarify za prevádzkovanie systému	-	38 009
Výnosy z predaja tepla	6 835	5 814
Domáce výnosy	1 969 638	2 063 304
Predaj na zahraničnom trhu	1 783 052	1 658 565
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 752 690	3 721 869

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

V tis. EUR	2025	2024
Nákup elektrickej energie	1 538 906	1 292 293
Poplatky za elektrickú energiu	787	418
Ostatné	6 700	10 643
Náklady na elektrickú energiu kúpenú za účelom ďalšieho predaja	1 546 393	1 303 354

23. Ostatné prevádzkové výnosy a ostatné prevádzkové náklady

Ostatné prevádzkové výnosy zahŕňajú:

V tis. EUR	2025	2024
Výnosy z prenájmu	1 932	1 349
Amortizácia výnosov budúcich období z grantov	135	862
Zmluvné pokuty a penále	445	101
Zisk z predaja materiálu	2 355	2 939
Náhrady škôd od poisťovní	8	-
Vysporiadania na základe dohody o urovnaní	19 839	362
Výnosy z predaja záruk	5 729	7 466
Výnosy z poskytovania ostatných služieb	3 644	4 405
Ostatné	680	321
Ostatné prevádzkové výnosy	34 767	17 805

Čistý výsledok z dohôd o urovnaní vo výške 19 839 tis. EUR sa týka transakcií so spoločnosťami skupiny Enel, ktoré predstavovali spriaznené strany do momentu zmeny kontroly nad Spoločnosťou, ako je popísané v poznámke 1.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

V tis. EUR	2025	2024
Miestne dane a environmentálne poplatky	18 251	19 153
Náklady na poistenie	6 864	6 254
Zmeny v ostatných rezervách	-6 868	-1 384
Členské príspevky	1 944	861
Zmluvné a iné pokuty a penále	842	569
Precenenie emisných kvót	514	4 518
Strata z predaja majetku	194	339
Zmena rezervy na náhrady škôd spôsobených exhaláciami	-265	-224
Zmeny rezervy na emisné kvóty	-180	585
Odpis pohľadávok	4	74
Vyradenie zmarených investícií	-	11 261
Poplatok za povolený odklad platenia dane – zmena v odhade	-	-4 744
Ostatné	1 122	748
Ostatné prevádzkové náklady	22 422	38 010

Náklady na poskytnuté auditorské služby:

V tis. EUR	2025	2024
Náklady na overenie účtovnej závierky	137	185
Iné uisťovacie služby	340	19
Ostatné neauditorské služby	-	38
Spolu	477	242

24. Zisky a straty z derivátových transakcií

V tis. EUR	2025	2024
Komoditné deriváty na elektrinu	-39 228	-113 309
Komoditné deriváty na cezhraničnú kapacitu	-3 107	-
Komoditné deriváty na emisné kvóty	364	-7 527
Zisky (+) / Straty (-) z derivátových transakcií	-41 971	-120 836

25. Osobné náklady

V tis. EUR	2025	2024
Mzdové náklady	141 276	122 395
Náklady na sociálne zabezpečenie	68 419	60 822
Ostatné sociálne náklady	9 786	8 942
Zamestnanecké požitky (poznámka 17)	207	2 854
Odstupné	466	573
Osobné náklady	220 154	195 586

26. Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty

V tis. EUR	2025	2024
Odpisy dlhodobého hmotného majetku (poznámka 5)	342 615	319 852
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku (poznámka 6)	2 224	1 533
Zníženie hodnoty dlhodobého hmotného majetku cez výkaz ziskov a strát (poznámka 5)	1 643	291
Zmena odhadu rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	-	-282
Zmena opravnej položky k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)	161	-174
Ostatné	329	1 665
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	346 972	322 885

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

27. Finančné výnosy a náklady

V tis. EUR	2025	2024
Kurzové rozdiely, netto	26 478	-
Výnosové úroky	12 729	12 701
Výnosový úrok z odvodov do Národného jadrového fondu (poznámka 15)	27 804	24 682
Výnosy z investícií v dcérskych a pridružených spoločnostiach	7 243	7 515
Iné	2 563	-
Finančné výnosy	76 817	44 898
V tis. EUR	2025	2024
Kurzové rozdiely, netto	-	22 738
Nákladové úroky	46 445	145 017
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradňovanie a likvidáciu jadrovoenergetických zariadení a ukladanie vyhoretého paliva (poznámka 15)	120 052	115 967
Uvoľňovanie úroku – rezerva na vyradňovanie a likvidáciu tepelných elektrární (poznámka 16)	5 243	5 928
Uvoľňovanie úroku – zamestnanecké požitky (poznámka 17)	1 167	1 108
Uvoľňovanie úroku – ostatné rezervy (poznámka 18)	711	750
Bankové záruky	-	346
Efekt ukončenia a realizácie úrokovo menových a úrokových swapov	15 469	-
Iné	2 090	1 807
Finančné náklady	191 177	293 661

28. Dane z príjmov

Splatná a odložená daň z príjmov

V tis. EUR	2025	2024
Splatná daň z príjmov	168 377	133 833
Z toho: Daň za bežné obdobie	184 501	133 826
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát	-16 124	7
Odložená daň z príjmov		
Vznik a rozpustenie dočasných rozdielov	112 375	168 477
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát spolu	280 752	302 310

V súlade s platnou legislatívou aplikovala Spoločnosť k 31. decembru 2025 sadzbu 24% na výpočet splatnej dane z príjmov (21% v roku 2024) a 24% na výpočet odloženej dane z príjmov (24% v roku 2024).

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2025 vo výške 93 782 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov vo výške 74 018 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 19 764 tis. EUR.

Závazok zo splatnej dane z príjmov vykázaný k 31. decembru 2024 vo výške 118 746 tis. EUR sa vzťahuje k záväzku z dane z príjmov vo výške 92 578 tis. EUR a k pozícii z titulu osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach vo výške 26 168 tis. EUR, v oboch prípadoch za rok 2024.

Osobitný odvod

Spoločnosť je regulovanou osobou v zmysle Zákona č. 235/2012 Z.z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Je preto povinná platiť osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach. Základom odvodu je výsledok hospodárenia pred zdanením vynásobený koeficientom. Koeficient sa počíta ako podiel výnosov z činnosti v regulovanej oblasti k celkovým výnosom. Takto vypočítaný základ dane sa násobí sadzbou 0,00363. Odvodovým obdobím je kalendárny mesiac.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pilier 2 (globálna minimálna daň)

Spoločnosť bola v roku 2025 členom dvoch rôznych nadnárodných skupín podnikov (ďalej ako „Nadnárodná skupina“). Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1. Na obe Nadnárodné skupiny sa od roku 2024 vzťahujú nové pravidlá minimálneho zdanenia vo výške 15 %, zavedené na základe pravidiel Piliera 2 iniciatívy BEPS 2.0.

Pravidlá Piliera 2 stanovujú, že ak v určitých jurisdikciách, kde Skupina pôsobí, klesne efektívna daňová sadzba (vyjadrená pomerom medzi upraveným účtovným výsledkom hospodárenia a upraveným výpočtom dane z príjmov právnických osôb v danej jurisdikcii) pod 15 %, bude Skupina povinná zaplatiť dodatočnú daň (tzv. dorovnávacia daň), aby dosiahla hranicu 15 % sadzby dane.

Spoločnosť v spolupráci s tímom Nadnárodnej skupiny pre Pilier 2 vykonala posúdenie svojej potenciálnej expozície voči dorovnávacej dani Piliera 2 za rok 2025. Posúdenie sa opiera o najnovšie dostupné informácie týkajúce sa finančnej výkonnosti subjektov Nadnárodnej skupiny, na základe správy podľa jednotlivých štátov za rok 2024 (Country-by-Country report za rok 2024) a dostupných predbežných finančné údajov za rok 2025.

Potenciálna expozícia voči dorovnávacej dani bola predbežne vypočítaná na základe dostupných účtovných údajov za rok 2025 upravených o podstatné úpravy podľa pravidiel Piliera 2 (ak a kde je to relevantné). Na základe predbežného výpočtu by Spoločnosť nemala podliehať dorovnávacej dani.

Vyššie uvedená analýza sa musí považovať za odhad, keďže predbežný výpočet vychádza zo zložitých právnych predpisov, ktoré boli prijaté len nedávno (a v rôznych jurisdikciách sa ešte môžu meniť a dopĺňať), z obmedzených usmernení a bol vykonaný bez dostupnosti všetkých relevantných údajov potrebných pre úplný výpočet podľa Piliera 2.

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

V tis. EUR		2025		2024
Zisk / (-strata) za obdobie		979 032		815 033
Náklad dane z príjmov spolu		280 752		302 310
Zisk / (-strata) pred zdanením daňou z príjmov		1 259 784		1 117 343
Daň z príjmov podľa domácej daňovej sadzby Spoločnosti	24%	302 348	21%	234 642
Efekt zmeny sadzby dane na dočasné rozdiely bežného roka účtované cez výkaz ziskov a strát		-		32 007
Osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach		26 929		22 043
Daňovo neuznané náklady/výnosy, netto	-3%	-32 401	1%	13 611
Daň z príjmov vykázaná pred úpravou o vplyv minulých období	24%	296 876	27%	302 303
Daň za predchádzajúce obdobie vykázaná vo výkaze ziskov a strát		-16 124		7
Daň z príjmov vykázaná vo výkaze ziskov a strát	22%	280 752	27%	302 310

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Pohyby v dočasných rozdieloch počas roka

V tis. EUR	Zostatok k 1. januáru 2024	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2024	Vykázané vo výkaze ziskov a strát	Vykázané vo vlastnom imaní	Zostatok k 31. decembru 2025
Dlhodobý hmotný majetok	-763 292	-184 219	-153 074	-1 100 585	-106 558	-29 406	-1 236 549
Deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	-105 182	12 253	94 710	1 781	8 767	42 972	53 520
Zásoby	2 706	540	-	3 246	-75	-	3 171
Zamestnanecké požitky	7 632	-196	2 793	10 229	-55	243	10 417
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	599 208	120 168	-	719 376	26 361	-	745 737
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	33 005	-1 755	-65	31 185	281	-	31 466
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 859	-63	-	2 796	-438	-	2 358
Daňová strata	42 071	-42 071	-	-	-	-	-
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-354 401	-75 899	-	-430 300	-29 864	-	-460 164
Ostatné	34 290	2 765	-8	37 047	-10 794	-	26 253
Odložené daňové záväzky	-501 104	-168 477	-55 644	-725 225	-112 375	13 809	-823 791

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní

V tis. EUR	2025	2024
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – daňový efekt bežného roka	42 972	93 583
Čistá zmena zabezpečenia peňažných tokov – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	1 127
Precenenie dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	-29 553	-90 153
Precenenie dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-62 984
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku - daňový efekt bežného roka	147	55
Zmena ocenenia dlhodobého hmotného majetku – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	8
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami - daňový efekt bežného roka	243	1 090
Straty z precenenia programov so stanovenými požitkami – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	1 703
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární - daňový efekt bežného roka	-	-57
Zmena rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-8
Zmena environmentálnej rezervy - daňový efekt bežného roka	-	-7
Zmena environmentálnej rezervy – efekt zmeny sadzby odloženej dane	-	-1
Odložená daň z príjmov vykázaná priamo vo vlastnom imaní spolu	13 809	-55 644

Odložené daňové pohľadávky a záväzky

V tis. EUR	Pohľadávky		Záväzky		Netto	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Dlhodobý hmotný majetok	-	-	-1 236 549	-1 100 585	-1 236 549	-1 100 585
Komoditné deriváty a zabezpečenie peňažných tokov	53 520	1 781	-	-	53 520	1 781
Zásoby	3 171	3 246	-	-	3 171	3 246
Zamestnanecké požitky	10 417	10 229	-	-	10 417	10 229
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu jadroveoenergetických zariadení a náklady na ukladanie jadrového paliva	745 737	719 376	-	-	745 737	719 376
Rezerva na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	31 466	31 185	-	-	31 466	31 185
Pohľadávka z predaja majetku vodnej elektrárne Gabčíkovo	2 358	2 796	-	-	2 358	2 796
Nárok na plnenie voči Národnému jadrovému fondu	-	-	-460 164	-430 300	-460 164	-430 300
Ostatné	33 745	39 051	-7 492	-2 004	26 253	37 047
Zostatok k 31. decembru	880 414	807 664	-1 704 205	-1 532 889	-823 791	-725 225

K 31. decembru 2025 vykazuje Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície odloženú daňovú pozíciu v celkovej netto hodnote 41 648 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 75 223 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.

Od roku 2018 je v platnosti Zákon č. 308/2018 o Národnom jadrovom fonde, ktorý s účinnosťou od 1. januára 2019 zaviedol nové zákonné podmienky pri ukončovaní prevádzky a vyradovaní jadroveoenergetických zariadení.

S ohľadom na dlhodobý časový horizont záverečnej časti mierového využívania jadrovej energie, nie je možné predvídať dopad z titulu platného znenia Zákona o národnom jadrovom fonde na zmenu daňového posúdenia v budúcnosti. Z dôvodu opatrnosti sa Spoločnosť rozhodla súvisiacu vykázanú daňovú pozíciu nemeniť.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

29. 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 2025 a k 31. decembru 2025:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	5 199	-	330 000
Spoločnosti skupiny ENEL ¹	35 462	2 885	-	-
Spoločnosti skupiny EPH	370 867	30 502	29 022	61 616
Spoločnosti kontrolované štátom ²	595 517	60 820	127 009	17 932
<u>Dcérske spoločnosti</u>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	25	1 691	4	1 062
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	902	17 150	129	2 082
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	1	81	-	-
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	143 520	330	36 981	26
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	156 633	1 102	13 673	4 539
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	63	981	22	299
REAKTORTEST, s.r.o. ³	-	5 893	-	-
<u>Ostatné investície</u>				
Ostatné investície	2	5 791	-	1 019
Spolu	1 302 992	132 425	206 840	418 575

¹K 31. decembru 2025 už spoločnosti skupiny ENEL nie sú spriaznenými stranami. Ďalšie informácie ohľadne zmeny kontroly nad Spoločnosťou sú uvedené v poznámke 1.

²Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné, okrem daní

³K 31. decembru 2025 už spoločnosť nie je spriaznená strana. Ďalšie informácie ohľadne zmeny sú uvedené v poznámke 9.

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie a mala nasledujúce zostatky so spriaznenými stranami k 31. decembru 2024 a v roku končiacom sa 31. decembra 2024:

V tis. EUR	Výnosy	Náklady	Pohľadávky	Závazky
<u>Akcionári</u>				
Slovak Power Holding B.V.	-	72 633	-	769 889
Spoločnosti skupiny ENEL ¹	13 587	35 947	6 536	311 608
Spoločnosti skupiny EPH	159 109	94 028	14 081	227 975
Spoločnosti kontrolované štátom*	794 082	147 181	122 116	49 721
<u>Dcérske spoločnosti</u>				
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	20	1 422	3	604
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	239	10 978	1 304	1 282
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	3	179	1	4 411
Slovenské elektrárne - energetické služby, s.r.o.	140 367	2 534	28 039	217
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	182 760	51 436	19 089	11 467
<u>Pridružené spoločnosti</u>				
Energotel, a.s.	64	1 861	45	281
REAKTORTEST, s.r.o.	2	10 586	1	589
ÚJV Řež, a.s.	2	1 296	-	150
<u>Ostatné investície</u>				
Ostatné investície	-	3 808	-	-
Spoločnosti spriaznené cez kľúčových členov vedenia	-	8 613	-	120 721
Spolu	1 290 235	442 502	191 215	1 498 915

*Spoločnosť vykazuje iba tie transakcie a zostatky so štátom kontrolovanými spoločnosťami, ktoré sú významné.

Pre informácie ohľadom transakcií so spoločnosťou VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK pozri poznámku 11 a 30.

Transakcie s Národným jadrovým fondom sú vykázané v poznámke 15.

Všetky transakcie a nevyrované zostatky s týmito spriaznenými stranami sú ocenené na základe princípu obvyklej ceny a majú sa vyrovať v hotovosti v zmysle dohodnutých splatností, s výnimkou dlhodobej pohľadávky voči VV (pozri poznámku 11) a nároku na plnenie voči Národnému jadrovému fondu (pozri poznámku 15). Žiadny z týchto zostatkov nie je zabezpečený.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Orgány Spoločnosti

Orgány Spoločnosti majú k 31. decembru 2025 nasledovné zloženie:

Predstavenstvo: Ing. Branislav Strýček, predseda predstavenstva
Ing. Lukáš Maršálek, prvý podpredseda predstavenstva (od 24. mája 2025)
Ing. Andrej Rubint, druhý podpredseda predstavenstva
Ing. Michal Novosád (od 24. mája 2025)
Ing. Milan Molnár
Ing. Martin Mráz (od 24. mája 2025)
Ing. Michal Kremeň (od 24. mája 2025)
Ing. Rastislav Fleško
Mgr. Zoran Kupkovič

Dozorná rada: Ing. Jiří Feist, predseda (od 24. mája 2025)
Ing. Ivan Šramko, podpredseda (od 24. mája 2025)
JUDr. Ján Valák (od 24. mája 2025)
Mgr. Jana Cinová (od 24. mája 2025)
Ing. Mgr. Ladislav Barkoci (od 24. mája 2025)
Ing. Peter Duračka (od 24. mája 2025)
Pavel Janík
Ing. Jozef Tischler
Ing. Eduard Veselovský
Mgr. Zdenek Turian
Ing. Lukáš Bačkády
Ing. Tomáš Szabo
Mgr. Gabriel Beer
Ing. Miroslav Kiss
Ing. Ivan Šipeki (od 25. decembra 2025)

Členstvo v orgánoch Spoločnosti v roku 2025 ukončili:

Predstavenstvo: Michele Bologna (23. mája 2025)
Elisabetta Barberi (23. mája 2025)
Simone Conticelli (23. mája 2025)

Dozorná rada: Mgr. Ondrej Márfoldi (28. apríla 2025)
Massimiliano Piccioni (23. mája 2025)
Giuseppe Ferrara (23. mája 2025)
Stéphane Zweguintzow (23. mája 2025)
Augusto Patacchiola (23. mája 2025)

Funkčné požitky vyplácané členom predstavenstva:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	1 534	1 849
Nepeňažné požitky	-	12
Spolu	1 534	1 861

Funkčné požitky vyplácané členom dozornej rady:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	444	433
Spolu	444	433

Funkčné požitky vyplácané kľúčovým členom vedenia:

V tis. EUR	2025	2024
Mzdy a ostatné krátkodobé zamestnanecké požitky	9 149	5 525
Nepeňažné požitky	100	66
Spolu	9 249	5 591

Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady sa neposkytli žiadne úvery ani im neboli poskytnuté preddavky. Kľúčovým členom vedenia a členom predstavenstva a dozornej rady neboli poskytnuté žiadne záruky.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

30. Podmienené záväzky a aktíva

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 2025 celková hodnota zazmluvnených a ešte nečerpaných nákladov na obstaranie dlhodobého hmotného majetku Spoločnosti predstavovala 269 578 tis. EUR (k 31. decembru 2024: 302 920 tis. EUR).

Podmienené záväzky

Spoločnosť je v rámci svojej bežnej činnosti zapojená do niekoľkých súdnych sporov. S výnimkou súdnych sporov uvedených nižšie a súdnych sporov, na ktoré vykazuje Spoločnosť rezervu (pozri poznámku 18), nie je Spoločnosť v súčasnosti zapojená do iných súdnych sporov, ktoré by jednotlivito alebo súhrnne mohli mať významný vplyv na individuálnu účtovnú závierku.

Súdne spory týkajúce sa VEG

Spoločnosť je zapojená do viacerých súdnych konaní, ktoré sa pôvodne týkali jej práv a povinností podľa Zmluvy o prevádzke VEG (ďalej ako „Zmluva o prevádzke“) zo dňa 10. marca 2006 (v znení dodatku zo dňa 17. júla 2006), Dohody o usporiadaní majetkovo-právnych vzťahov VEG (ďalej ako „Dohoda o usporiadaní“) zo dňa 24. marca 2006 a Zmluvy o odškodnení zo dňa 22. marca 2006, uzatvorenej s Fondom národného majetku Slovenskej republiky (ďalej ako „FNM“). Väčšina následných sporov sa týka spoločnosti Vodohospodárska výstavba, štátny podnik („VV“) a niektorých ďalších štátnych subjektov. VV v rámci týchto sporov žaluje Spoločnosť za bezdôvodné obohatenie v súvislosti so Zmluvou o prevádzke. VV ďalej tvrdí, že časť Dohody o usporiadaní je neplatná a že VV je jediným a výhradným prevádzkovateľom všetkých aktív VEG. VV taktiež namietá, že Zmluva o odškodnení je neplatná v celom rozsahu.

Konkrétne, v desiatich súdnych konaniach týkajúcich sa bezdôvodného obohatenia, si VV od Spoločnosti nárokuje sumu zodpovedajúcu 35% podielu na výnosoch získaných Spoločnosťou počas prevádzky VEG na základe údajne neplatnej Zmluvy o prevádzke za roky 2006 – 2015 v celkovej hodnote 364 495 tis EUR (istina). Každý zo sporov pokrýva jeden rok, resp. jeho príslušnú časť z obdobia 2006 až 2015.

VV podala aj žalobu, ktorou sa domáha od Spoločnosti zaplatenia 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).

Spoločnosť uplatnila na súde nárok na zaplatenie výsledku vyplývajúceho z ročného vysporiadania za rok 2010, ktoré nebolo do dňa zostavenia tejto účtovnej závierky zaplatené zo strany VV v sume 5 824 tis. EUR (vrátane DPH) spoločne s úrokmi z omeškania. Taktiež, 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.

K súvahovému dňu konania prebiehali a finálne rozhodnutie nebolo vydané. Vzhľadom na komplexnosť týchto konaní, výsledok nie je možné predvídať.

Ostatné súdne spory

Spoločnosť bola účastníkom niekoľkých súdnych sporov so spoločnosťou SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik (ďalej ako „SVP“).

Dňa 24. novembra 2025 uzavrela Spoločnosť s SVP Dohodu o urovnaní. Rovnakého dňa uzavrela SVP osobitnú Dohodu o urovnaní so spoločnosťou BRNO TRUST, a.s. (ďalej ako „BRNO TRUST“). Na základe týchto Dohôd o urovnaní boli urovnané všetky vzájomné nároky Spoločnosti, SVP a BRNO TRUST a boli ukončené všetky otvorené a súvisiace konania (aktívny a pasívny spor týkajúci sa odberu povrchovej vody z rieky Laborec v roku 2002 a pasívny spor týkajúci sa komisionárskeho obchodu vymáhania pohľadávok SVP voči Spoločnosti prostredníctvom BRNO TRUST pre SVP).

Po vyrovnaní Spoločnosť zrušila rezervu vo výške 7 970 tis. EUR (pozri poznámka 18).

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v 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 škody v dôsledku jadrovej udalosti na ich jadrovom zariadení. V Slovenskej republike Viedenský dohovor nadobudol účinnosť 7. júna 1995. Viedenský dohovor vyžaduje, aby prevádzkovateľ jadrového zariadenia zabezpečil poistenie alebo iné finančné krytie svojej zodpovednosti za jadrové škody vo výške, druhu a za podmienok, ktoré určí štát jadrového zariadenia. Štát jadrového zariadenia pritom nesmie obmedziť zodpovednosť prevádzkovateľa na čiastku nižšiu ako 5 mil. USD (hodnota USD vyjadrená v zlate k 29. aprílu 1963, t. j. 35 USD za trójsku uncu rýdzeho zlata) na jednu jadrovú udalosť.

Dňa 19. marca 2015 Národná rada Slovenskej republiky schválila zákon č. 54/2015 Z. z. o občianskoprávnej zodpovednosti za jadrovú škodu a o jej finančnom krytí a o zmene a doplnení niektorých zákonov, ktorý nadobudol účinnosť 1. januára 2016 a limituje zodpovednosť prevádzkovateľa jadrového zariadenia za jadrovú škodu spôsobenú každou jadrovou udalosťou do výšky 300 mil. EUR pre jadrové zariadenia využívané na energetické účely a 185 mil. EUR pre ostatné jadrové zariadenia a prepravu rádioaktívnych materiálov.

K dátumu účtovnej závierky mala Spoločnosť uzatvorené poistné zmluvy na poistenie zodpovednosti za jadrovú škodu s limitom zodpovednosti za škodu do výšky 300 mil. EUR osobitne pre každé prevádzkované jadrové zariadenie (Jaslovské Bohunice, Mochovce 1&2 a Mochovce 3&4).

Finančné záruky

Spoločnosť poskytla prísľub odškodnenia v prospech svojho dodávateľa, ktorého výška k 31. decembru 2024 predstavovala 1 489 tis. EUR. K 31. decembru 2025 Spoločnosť neposkytla žiaden prísľub odškodnenia v prospech dodávateľov.

Okrem vyššie uvedeného, Spoločnosť neposkytla žiadne finančné záruky v prospech tretích strán k 31. decembru 2025 ani k 31. decembru 2024.

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 možný dopad týchto konaní. Z tohto dôvodu nebola v účtovnej závierke k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 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 31. decembru 2024 mala Spoločnosť založený dlhodobý hmotný majetok v hodnote 10 728 608 tis. EUR a zásoby v hodnote 45 715 tis. EUR v prospech bánk.

V priebehu januára 2025, v nadväznosti na podpis Zmluvy o termínovaných a revolvingových úveroch so syndikátom bánk, Spoločnosť splatila existujúce úvery, čím sa zároveň uvoľnilo zabezpečenie prostredníctvom záložného práva na vybrané portfólio aktív Spoločnosti, uvedené vyššie.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

31. Reálna hodnota finančných nástrojov

Reálne hodnoty finančných aktív a záväzkov v porovnaní s ich účtovnými hodnotami vykázanými vo výkaze finančnej pozície sú nasledovné:

		31. december 2025		31. december 2024	
V tis. EUR	Pozn.	Účtovná hodnota	Reálna hodnota	Účtovná hodnota	Reálna hodnota
Dlhodobé finančné aktíva					
Ostatné pohľadávky	11	159 335	159 335	168 572	168 572
Zabezpečovacie deriváty	7	5 513	5 513	12 539	12 539
Ostatné investície	9	21 486	21 486	6 602	6 602
Spolu dlhodobé finančné aktíva		186 334	186 334	187 713	187 713
Dlhodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	3 042 079	3 267 009	1 211 978	1 369 588
Zabezpečovacie deriváty	7	164 469	164 469	152 636	152 636
Spolu dlhodobé finančné záväzky		3 206 548	3 431 478	1 364 614	1 522 224
Krátkodobé finančné aktíva					
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	264 583	264 583	457 218	457 218
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	4 037	4 037	21 181	21 181
Zabezpečovacie deriváty	7	28 855	28 855	172 548	172 548
Peniaze a peňažné ekvivalenty	12	502 327	502 327	203 810	203 810
Spolu krátkodobé finančné aktíva		799 802	799 802	854 757	854 757
Krátkodobé finančné záväzky					
Úvery a pôžičky	19	21 499	21 499	2 225 164	2 225 164
Deriváty – bez určenia na zabezpečenie	7	9 303	9 303	36 501	36 501
Zabezpečovacie deriváty	7	72 176	72 176	138 549	138 549
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	21	277 866	277 866	384 098	384 098
Spolu krátkodobé finančné záväzky		380 844	380 844	2 784 312	2 784 312

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 2025 a k 31. decembru 2024 účtovná hodnota pohľadávok, znížená o opravnú položku, nie je významne rozdielna oproti vypočítanej reálnej hodnote týchto pohľadávok.
- Reálna hodnota kótovaných nástrojov je založená na cenovej ponuke k dátumu účtovnej závierky. Reálna hodnota nekótovaných nástrojov, pôžičiek z bánk a iných finančných záväzkov, záväzkov z finančného lízingu ako aj iných nefinančných záväzkov je odhadnutá diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím sadzby momentálne dostupnej pre dlhy s podobnými podmienkami, kreditným rizikom a zostávajúcou dobou splatnosti.
- Spoločnosť uzatvára derivátové finančné nástroje s rôznymi protistranami, hlavne s finančnými inštitúciami s ratingom v investičnom pásme. Deriváty sú oceňované použitím oceňovacích techník so vstupmi, ktoré sú pozorovateľné na trhu, ktorými sú najmä forwardové zmluvy na cudziu menu a komoditné forwardy. Najčastejšie používané oceňovacie techniky zahŕňajú forwardový oceňovací model. Modely zahŕňajú rôzne vstupy vrátane úverovej kvality protistrán, spotové a forwardové kurzy cudzích mien, krivky úrokovej miery a forwardové krivky podkladovej komodity

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Hierarchia reálnych hodnôt

Spoločnosť používa nasledovnú hierarchiu pre určenie a vykázanie reálnej hodnoty finančných nástrojov a nefinančných aktív (pozri poznámku 5) podľa metódy ocenenia:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre rovnaké aktíva a záväzky.
Úroveň 2: iné techniky, pri ktorých všetky vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, sú pozorovateľné na trhu, či už priamo alebo nepriamo.
Úroveň 3: techniky, pri ktorých používané vstupy, ktoré majú významný vplyv na reálnu hodnotu, nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch.

K 31. decembru 2025 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	4 037	-	4 037	-
Zabezpečovacie deriváty	7	34 368	-	34 368	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2025	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	9 303	-	9 303	-
Zabezpečovacie deriváty	7	236 645	-	236 645	-

K 31. decembru 2024 mala Spoločnosť nasledujúce finančné nástroje oceňované v reálnej hodnote:

Finančné aktíva oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	21 181	-	21 181	-
Zabezpečovacie deriváty	7	185 087	-	185 087	-

Finančné záväzky oceňované v reálnej hodnote

V tis. EUR	Pozn.	31. december 2024	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3
Deriváty bez určenia na zabezpečenie	7	36 501	-	36 501	-
Zabezpečovacie deriváty	7	291 185	-	291 185	-

Počas rokov 2025 a 2024 nedošlo k žiadnym presunom medzi úrovňami 1 až 3.

Pohyb reálnej hodnoty derivátov na elektrinu

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

V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-20 297	-22 685
Stav k 31. decembru 2025	2 388	
10% nárast	24 867	22 479
V tis. EUR	Reálna hodnota komoditných derivátov, netto	Zmena
10% pokles	-25 164	-18 800
Stav k 31. decembru 2024	-6 364	
10% nárast	12 398	18 762

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

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Deriváty ostatné

<i>V tis. EUR</i>	<i>Reálna hodnota komoditných derivátov, netto</i>	<i>Zmena</i>
10% pokles	-1 292	431
Stav k 31. decembru 2025	-1 723	
10% nárast	-2 154	-431

32. Zásady a ciele riadenia finančného rizika

Nasledovné finančné riziká súvisia s činnosťou Spoločnosti:

- i) Kreditné riziko;
- ii) Riziko likvidity;
- iii) Trhové riziko, ktoré zahŕňa:
 - Komoditné riziko;
 - Úrokové riziko;
 - Menové 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 vývoja na trhu. V prípade portfólia derivátov môžeme kreditné riziko považovať za zanedbateľné, pretože transakcie sa uskutočňujú výlučne s vedúcimi slovenskými a medzinárodnými bankami, čím sa riziko diverzifikuje medzi rôzne subjekty.

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 zmierňujúce kreditné riziko

Špecifická štruktúra zákazníkov Spoločnosti si vyžaduje individuálny prístup k hodnoteniu kreditného rizika. Medzi spoločnosťami s najnižším kreditným rizikom patria hlavne distribučné spoločnosti. Väčšina odberateľov a obchodných partnerov sú etablované spoločnosti v energetickom sektore a táto skutočnosť prispieva k zníženiu rizík vyplývajúcich z platobnej neschopnosti klientov. Pred uzatvorením zmluvného vzťahu je vykonaná analýza kreditného rizika obchodného partnera, ktorá sa následne pravidelne vykonáva na minimálne ročnej báze. Po zohľadnení výsledkov analýzy a ostatných aspektov 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, bankové garancie a iné formy zabezpečenia znižujúceho kreditnú expozíciu. Dlhoročné skúsenosti Spoločnosti preukázali, že používané metódy analýzy, hodnotenia a riadenia kreditného rizika sú efektívne a adekvátne eliminujú kreditné riziko.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Očakávané percento úverových strát a opravná položka k pohľadávkam z obchodného styku z titulu očakávaných úverových strát, vypočítané podľa zjednodušeného modelu v zmysle štandardu IFRS 9, boli k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024 nasledovné:

<i>V tis. EUR</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2025</i>	<i>Očakávané percento úverových strát</i>	<i>Očakávaná strata zo zníženia hodnoty k 31. decembru 2024</i>
Pohľadávky v lehote splatnosti	0,06%	185	0,07%	42
Pohľadávky do 15 dní po splatnosti	0,06%	11	0,07%	3
Pohľadávky do 30 dní po splatnosti	0,92%	-	1,55%	-
Pohľadávky do 90 dní po splatnosti	1,62%	-	4,45%	-
Pohľadávky do 180 dní po splatnosti	1,69%	-	5,00%	-
Pohľadávky do 270 dní po splatnosti	1,69%	-	5,03%	-
Pohľadávky do 360 dní po splatnosti	1,69%	12	5,03%	-
Pohľadávky viac ako 360 dní po splatnosti	100%	5 413	100%	5 415
Pohľadávky posúdené na zníženie hodnoty na individuálnej báze (poznámka 11)	100%	135 989	100%	135 989
Nadobudnuté úverovo znehodnotené pohľadávky (poznámka 11)	100%	2 153	100%	2 153
Spolu opravná položka k pohľadávkam z titulu očakávaných úverových strát (poznámka 11)		143 763		143 602

Analýza účtov v bankách a krátkodobých bankových vkladov podľa ratingu:

<i>V tis. EUR</i>	<i>2025</i>	<i>2024</i>
Účty v bankách a krátkodobé bankové vklady		
AA	54 047	7 534
A	438 259	167 240
Bez ratingu	9 750	29 004
Spolu	502 056	203 778

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(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 2025:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ AKTÍVA						
Aktíva z derivátových nástrojov	6 271	758	5 513	-	-	5 513
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	362 019	97 436	264 583	29 521	15 761	219 301
Aktíva z derivátových nástrojov	41 669	8 777	32 892	3 179	-	29 713
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	409 959	106 971	302 988	32 700	15 761	254 527

K 31. decembru 2024:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ AKTÍVA						
Pohľadávky z obchodného styku	467 963	10 745	457 218	13 199	50 740	393 279
Aktíva z derivátových nástrojov	207 167	13 438	193 729	11 303	-	182 426
Aktíva spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	675 130	24 183	650 947	24 502	50 740	575 705

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné aktíva, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty prijatých bankových garancií a prijatých finančných zábezpek.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

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

K 31. decembru 2025:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
DLHODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	165 227	758	164 469	-	-	164 469
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Záväzky z derivátových nástrojov	90 256	8 777	81 479	3 179	-	78 300
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	375 302	97 436	277 866	29 521	4 148	244 197
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	630 785	106 971	523 814	32 700	4 148	486 966

K 31. decembru 2024:

	Sumy brutto pred započítaním vo výkaze finančnej pozície	Sumy brutto započítané vo výkaze finančnej pozície	Sumy netto v vo výkaze finančnej pozície	Sumy podliehajúce dohodám o vzájomnom započítaní, ktoré neboli v vo výkaze finančnej pozície vzájomne započítané		Spolu
				Finančné nástroje	Peňažná zábezpeka	
V tis. EUR	(a)	(b)	(c) = (a) - (b)	(d)	(e)	(c) - (d) - (e)
KRÁTKODOBÉ ZÁVÄZKY						
Úvery a pôžičky	2 224 957	-	2 224 957	-	60 000	2 164 957
Záväzky z derivátových nástrojov	188 488	13 438	175 050	11 303	-	163 747
Záväzky z obchodného styku a iné krátkodobé záväzky	394 843	10 745	384 098	13 199	50 495	320 404
Záväzky spolu podliehajúce zverejneniam o vzájomnom započítaní	2 808 288	24 183	2 784 105	24 502	110 495	2 649 108

V stĺpci (d) sú uvedené tie finančné záväzky, u ktorých Spoločnosť nevykonala zápočet, pretože to buď neumožňovala zmluva, alebo Spoločnosť nemala zámer zápočet vykonať.

V stĺpci (e) sú vykázané hodnoty vystavených bankových garancií a finančných zábezpek, ktoré Spoločnosť zaplatila.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Spoločnosť nebude schopná plniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Prístup Spoločnosti k riadeniu rizika likvidity je zabezpečiť dostatočnú likviditu na plnenie záväzkov v termíne splatnosti, za normálnych, ako aj za kritických podmienok, a to bez spôsobenia neprijateľných strát alebo rizika poškodenia reputácie Spoločnosti.

Prezieravé riadenie rizika likvidity predpokladá udržiavanie dostatočnej hotovosti a/alebo disponibilných zdrojov v podobe úverových liniek. Vzhľadom na dynamickú podstatu samotného podnikania je finančné riadenie Spoločnosti zamerané na dosiahnutie flexibility udržiavaním dostatočného objemu úverových zdrojov.

Na krytie rizika likvidity mala Spoločnosť k 31. decembru 2025 podpísané účelovo viazané úvery v celkovej výške 200 mil. EUR (2024: 734 mil. EUR), komitované úvery vrátane revolvingových a kontokorentných úverov vo výške 2 350 mil. EUR (2024: 5 191 mil. EUR), ktoré boli načerpané v objeme 2 100 mil. EUR (2024: 1 611 mil. EUR) a emitované dlhopisy v celkovej nominálnej hodnote 750 mil. EUR. K rovnakému dátumu mala Spoločnosť k dispozícii nevyužitú komitovanú revolvingovú a kontokorentnú úvery vo výške 250 mil. EUR a peňažné prostriedky na bankových účtoch a krátkodobých termínovaných vkladoch v hodnote 502 mil. EUR (2024: 204 mil. EUR).

V tis. EUR	2025			2024		
	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii	Povolené čerpanie	Čerpaná čiastka	Čiastka k dispozícii
Nekomitované úverové linky	-	-	-	80 000	39 956	40 044
Komitované úvery	2 099 784	2 099 784	-	5 191 418	1 611 418	3 580 000
Revolvingové úvery vrátane kontokorentov	250 000	-	250 000	-	-	-
Účelovo viazané úvery	200 000	200 000	-	734 066	734 066	-
Podriadený úver	-	-	-	1 340 000	1 070 000	270 000

Spoločnosť pri predaji produkcie a obchodných aktivitách využíva okrem bilaterálnych liniek aj obchodovanie na komoditnej burze, pričom tieto operácie so sebou prinášajú potrebu zloženia určitej zábezpeky v prospech burzy, ktorá ako sprostredkovateľ obchodu na seba prenáša riziko zlyhania protistrany. V tejto súvislosti Spoločnosť riadi riziko označované ako Margin at Risk (MaR)/Collateral at Risk (CaR), ktoré predstavuje potenciálnu potrebu dodatočnej peňažnej zábezpeky vyplývajúcej z trhových pohybov.

V Spoločnosti je nastavený proces kontroly rizika Margin at Risk, ktorý zabezpečuje pravidelné monitorovanie a prepočet výšky potenciálnych požiadaviek na zloženie dodatočnej zábezpeky v súvislosti s budúcim vývojom cien na komoditných trhoch. V rámci tohto procesu sú stanovené viaceré limity či už na otvorené pozície na burze alebo finančné limity, ktoré pomáhajú efektívne riadiť riziko spojené s burzovými požiadavkami týkajúcimi sa finančného zabezpečenia.

Riziko je pravidelne prepočítavané na základe Monte Carlo simulácií, pričom sa zohľadňujú rôzne časové obdobia v budúcnosti a rôzne úrovne spoľahlivosti. Tento prístup umožňuje Spoločnosti odhadnúť pravdepodobnú výšku požiadaviek na dodatočnú zábezpeku v závislosti od možného vývoja trhových podmienok zohľadňujúc všetky faktory, ktoré môžu ovplyvniť celkové zabezpečenie na burze.

V procese riadenia MaR sú nastavené aj prahové hodnoty a opatrenia v prípade ich prekročenia, ktoré umožňujú včasnú reakciu a riadenie potenciálnych likviditných dopadov. Riziko MaR je sledované a reportované na pravidelnej báze, pričom týmto spôsobom zabezpečuje Spoločnosť robustné riadenie maržových požiadaviek a ochranu pred nežiaducimi likviditnými udalosťami.

Tabuľka nižšie zobrazuje hodnoty maximálneho a priemerného celkového denného zabezpečenia požadovaného komoditnou burzou za posledné 3 roky v súvislosti s cenou elektriny. Trhové ceny sú ceny zúčtovania ročného produktu Baseload s dodávkou v nasledujúcom roku (Y+1) zverejnené komoditnou burzou. Ceny zúčtovania prináležia k dňu, kedy požadované zabezpečenie bolo maximálne.

Rok	Maximálna hodnota zabezpečenia		Cena zúčtovania	Priemerná denná hodnota zabezpečenia (v mil. EUR)
	v mil. EUR	Deň	CAL DE BL Y+1 EUR/MWh	
2023	62	28. september 2023	122,63	45
2024	65	24. december 2024	94,74	31
2025	69	17. apríl 2025	83,01	45

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Finančné záväzky k 31. decembru 2025

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

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	-	499 892	2 549 892	3 049 784
Úvery – úrok	129 098	241 514	214 032	584 644
Záväzky z finančného lízingu	3 035	6 657	22 531	32 223
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	186 022	-	-	186 022
Záväzky z derivátov	204 868	2 642	-	207 510

Finančné záväzky k 31. decembru 2024

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

V tis. EUR	Menej ako 1 rok	Od 1 do 3 rokov	Viac ako 3 roky	Spolu
Úvery – istina	2 207 982	1 096 731	-	3 304 713
Úvery – úrok	229 949	236 794	-	466 743
Záväzky z finančného lízingu	2 897	5 554	26 621	35 072
Záväzky z obchodného styku (poznámka 21)	298 864	-	-	298 864
Záväzky z derivátov	340 909	301 447	687	643 043

Trhové riziko

i) 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. Analýza citlivosti v súvislosti so zmenami cien elektriny je uvedená v poznámke 31.

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

Za účelom zníženia expozície voči fluktuácii cien komodít Spoločnosť uzatvára aj rôzne typy derivátových nástrojov, a to hlavne forwardy, swapy, komoditné opcie, futures a kontrakty na rozdiely.

Spoločnosť si zaisťuje peňažné toky z predajov vyrobenej elektriny v budúcnosti tým, že sa zabezpečuje voči pohybov cen elektriny predajom budúcej produkcie cez forwardové kontrakty 4 roky pred dodávkou na základe predajnej stratégie.

Likvidita slovenského trhu s fyzickou dodávkou je z pohľadu možnosti zaistenia si peňažných tokov z predajov budúcej produkcie nižšia v porovnaní s nemeckým, českým alebo maďarským trhom, čo je dôsledkom vyššej spotreby a výroby na daných trhoch a taktiež je nižšia v porovnaní s likviditou na slovenskom trhu s finančnou dodávkou.

Spoločnosť kompenzuje nižšiu likviditu na slovenskom trhu predajom na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu. Vďaka vysokej korelácii medzi forwardovými produktami na týchto trhoch Spoločnosť znižuje komoditné riziko dané pohybov ceny komodity na riziko pohybu v cenových spreadoch medzi jednotlivými krajinami, ktoré je neporovnateľne menšie. Spomínaná korelácia cien forwardových produktov medzi regionálnymi trhmi je dôsledkom vzájomných prepojení medzi krajinami a taktiež mechanizmu na dennom trhu nazývanom market coupling, ktorý zabezpečuje efektívne prerozdelenie cezhraničných kapacít.

Poznámky sú neoddeliteľnou súčasťou individuálnej účtovnej závierky.

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

V prípade, že v určitom čase nie je na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou dostatočná likvidita, predaj budúcej produkcie sa zaisťuje na nemeckom, českom alebo maďarskom trhu nasledovne: keď cena elektrickej energie na slovenskom trhu dosiahne požadovanú úroveň, budúca výroba je najprv predaná cez ročné baseloadové produkty v Nemecku, Česku alebo v Maďarsku. Keď sa objaví likvidita na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou, obchod v zahraničnej zóne je uzavretý nákupným kontraktom v rovnakom objeme a následne je tento objem predaný na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. Rovnaký mechanizmus je taktiež aplikovateľný aj pre slovenský trh s finančnou dodávkou v prípade, keď v určitom čase likvidita na slovenskom trhu s finančnou dodávkou je vyššia ako na slovenskom trhu s fyzickou dodávkou. V tomto prípade je Spoločnosť zabezpečená celkovo voči cenovým pohybom elektriny na trhu.

V prípade nízkej korelácie medzi zabezpečovacím nástrojom a zabezpečovanou položkou dochádza k neefektívite zabezpečenia, ktorú Spoločnosť v zmysle platnej účtovnej politiky vykáže vo výsledku hospodárenia. Výraznejšie cenové výkyvy na obchodných platformách a trhoch energetických produktov majú dopad ako na koreláciu medzi zabezpečenými položkami a zabezpečovacími nástrojmi, tak aj na ocenenie otvorených pozícií.

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 určit, či je úroveň rizika 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 viacerých rizikových ukazovateľov na pravidelnej báze.

ii) 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 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. Spoločnosťou uzatvorené úrokové swapy sú denominované v eurách so splatnosťou do roku 2030. V zmysle týchto swapov Spoločnosť platí fixnú úrokovú sadzbu v rozpätí od 2,1575% do 2,206% ročne a prijíma EURIBOR. K 31. decembru 2025 mala Spoločnosť úrokové swapy v nominálnej hodnote 400 000 tis. EUR (2024: 1 130 000 tis. EUR). Nominálna hodnota úrokovo-menových swapov k 31. decembru 2025 bola 0 EUR (2024: 175 000 tis. EUR).

Účtovná hodnota záväzkov predstavujúcich úvery a pôžičky v členení na fixné a variabilné úročenie k súvahovému dňu bola nasledovná:

V tis EUR	2025		2024	
	Pôžičky úročené fixnou sadzbou	Pôžičky úročené variabilnou sadzbou	Pôžičky úročené fixnou sadzbou	Pôžičky úročené variabilnou sadzbou
Čistá expozícia pôžičiek pred vplyvom úrokových swapov	767,553	2,296,025	113,066	3,324,076
Swapy na úrokovú mieru	-	400,000	-	1,130,000
Čistá expozícia pôžičiek po vplyve úrokových swapov	N/A	1,896,025	N/A	2,194,076

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v 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:

V tis. EUR	Zvýšenie bázických bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2025
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-22 960

V tis. EUR	Zvýšenie bázických bodov	Dopad na zisk pred zdanením 2024
Nástroje s variabilnou úrokovou mierou	+100bp	-33 241

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

iii) 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 obchodné pohľadávky a záväzky denominované v inej ako vo funkčnej mene Spoločnosti, predovšetkým v USD, CZK a PLN.

Riziko fluktuácie menového kurzu RUB v súvislosti s úvermi čerpanými v mene RUB vo výške 10 620 mil. RUB k 31. decembru 2024 bolo plne eliminované zabezpečením vo forme úrokovo-menových swapov a swapov na cudziu menu. V nadväznosti na refinancovanie úverov Spoločnosti v januári 2025 sa expozícia na túto menu ukončila.

Na zníženie vplyvu menového rizika na aktíva, pasíva a očakávané toky peňažných prostriedkov v cudzej mene sa používajú rôzne druhy derivátov, primárne forwardy na cudziu menu.

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.

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.

V tis. EUR	Zmena v kurze cudzej meny	Dopad na zisk pred zdanením
31. december 2025		
CZK	+10%	-1 448
USD	+10%	-3
PLN	+10%	-1 642
31. december 2024		
CZK	+10%	-1 410
USD	+10%	1
PLN	+10%	-805

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

Riadenie kapitálu

Základným cieľom Spoločnosti pri riadení kapitálu je zabezpečiť, že Spoločnosť má pozitívne úverové hodnotenie a zdravú štruktúru kapitálu tak, aby podporovala činnosť Spoločnosti a maximalizovala hodnotu pre akcionárov.

Spoločnosť monitoruje kapitál použitím ukazovateľa zadĺženia, ktorý predstavuje pomer čistého dlhu a vlastného imania. Spoločnosť zahŕňa do čistého dlhu: krátkodobé a dlhodobé úročené pôžičky a úvery bez dohadných úrokov vrátane záväzkov z finančného lízingu, právo na úhradu nákladov z Národného jadrového fondu, pohľadávky z finančného lízingu a celkovú hodnotu peňazí a peňažných ekvivalentov. K 31. decembru 2025 bol ukazovateľ zadĺženia 0,09 (k 31. decembru 2024: 0,23).

33. Vykazovanie o segmentoch

Vedenie sleduje výkonnosť Spoločnosti ako jeden vykazovaný prevádzkový segment – výroba elektriny. Takýmto spôsobom riadi činnosti, prijíma strategické rozhodnutia a alokuje zdroje Spoločnosti. Kľúčovým ukazovateľom výkonnosti je podkladová EBITDA, ktorá predstavuje čistý zisk ponížený o daň z príjmov, podiely na zisku pridružených spoločností, finančné výnosy a náklady, precenenie dlhodobého hmotného majetku, odpisy, amortizáciu a znehodnotenie, a následne upravený o zmeny v rezerve na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a zmeny v rezerve na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární.

V tis. EUR	2025	2024
Čistý zisk	979 032	815 033
Daň z príjmov	280 752	302 310
Podiel na zisku pridružených spoločností	-	-
Finančné výnosy	-76 817	-44 898
Finančné náklady	191 177	293 661
Precenenie dlhodobého hmotného majetku	-23 773	96 229
Odpisy, amortizácia a zníženie hodnoty	346 972	322 885
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu jadroveenergetických zariadení a náklady na ukladanie vyhoretého paliva	8 747	48 517
Zmeny rezervy na vyradovanie a likvidáciu tepelných elektrární	-392	-28 992
Podkladová EBITDA	1 705 698	1 804 745

Činnosť Spoločnosti je zameraná na územie Slovenskej republiky, kde sú umiestnené všetky dlhodobé aktíva predstavujúce výrobné zdroje. Prevádzkovým riaditeľom s rozhodovacími právomocami je Generálny riaditeľ.

Okrem vyššie uvedeného, Spoločnosť tiež vyhodnocuje výnosy podľa geografických oblastí, v ktorých pôsobí. V tabuľke nižšie sú uvedené výnosy z predaja elektrickej energie a tepla podľa geografických oblastí predstavujúcich miesto dodania pri predaji, za obdobie končiace 31. decembra 2025 a 31. decembra 2024:

V tis. EUR	2025	2024
Domáce výnosy	1 969 638	2 063 304
Česká republika	391 806	481 808
Nemecko	916 716	744 123
Maďarsko	172 595	142 348
Poľsko	299 411	279 530
Ukrajina	2 523	5 339
Ostatné	-	5 416
Výnosy z predaja elektrickej energie a tepla spolu	3 752 690	3 721 869

POZNÁMKY K INDIVIDUÁLNEJ ÚČTOVNEJ ZÁVIERKE
za rok končiaci 31. decembra 2025
(v tis. EUR)

34. Udalosti po dátume vykazovania

Vo februári 2026 akcionár SPH uplatnil právo na výplatu dividendy vo výške 330 mil. EUR.

S ohľadom na vývoj globálnej geopolitickej situácie po dátume zostavenia účtovnej závierky bude manažment Spoločnosti naďalej dôsledne monitorovať všetky relevantné okolnosti a prijme primerané opatrenia na minimalizáciu potenciálnych budúcich negatívnych dopadov na Spoločnosť a jej zamestnancov. Prioritou zostane najmä posilňovanie riadenia rizík, schopnosť promptne reagovať na nové informácie a zabezpečenie obozretného plánovania v prostredí ovplyvnenom meteorologickými, geopolitickými a legislatívnymi faktormi.

