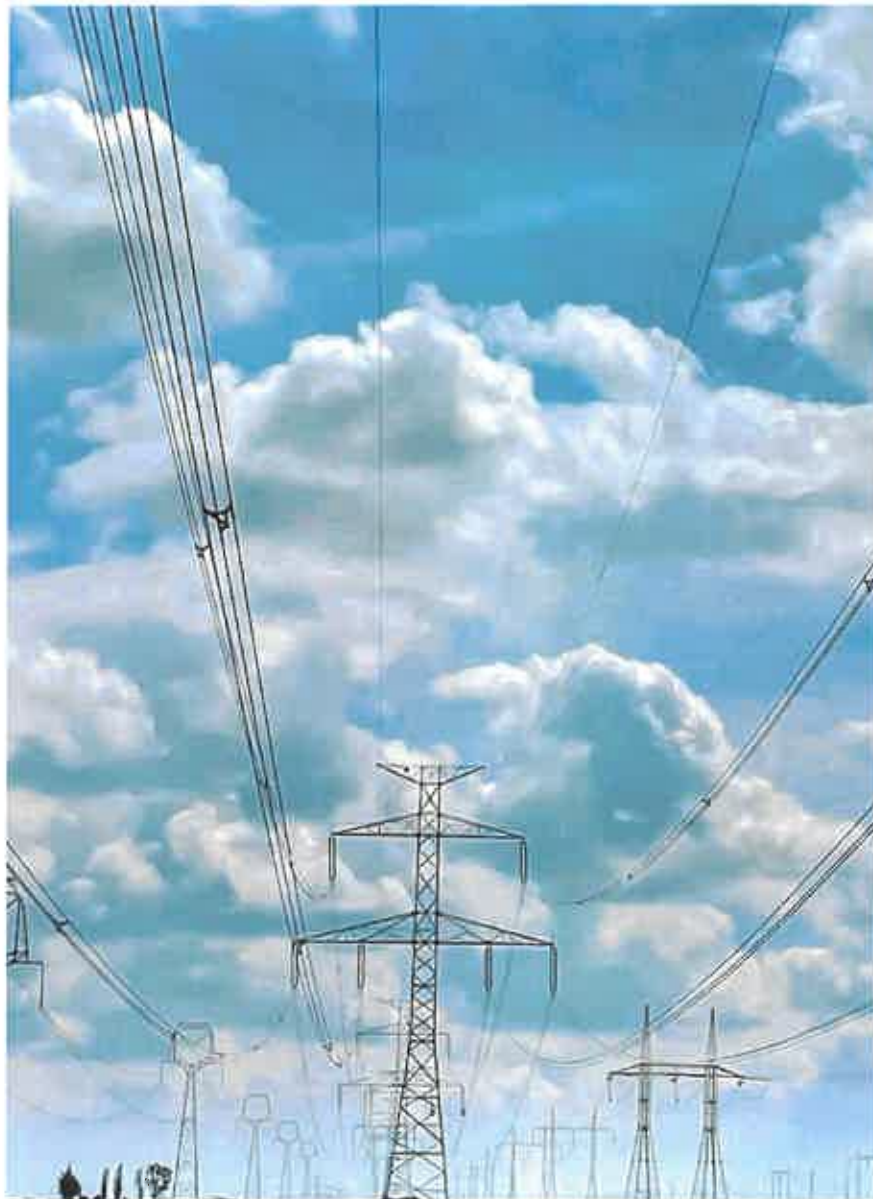


seps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

2022



**INDIVIDUÁLNA
A KONSOLIDOVANÁ
VÝROČNÁ SPRÁVA SEPS**





DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k overeníu konsolidované výroční správy
k 31. decembu 2022

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Sídlo spoločnosti:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
020 04 Bratislava
IČO: 35 028 141

TPA AUDIT, s. r. o.
Iľanová 10, 020 01 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 359 111
E-mail: office@tpa-audit.sk, www.tpa-audit.sk, IČO: 36 7714 579, ODPH: SK2022284131
Výdenný v spoločnom registri OS SR, v odd. Sro, vložka č. 437536E.
Abonenti | Buharstvo | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rumunsko | Slovensko | Spojené kráľovstvo



TPA AUDIT, s. r. o.



OBSAH

Dodatok správy nezávislého audítora ku konsolidovanej výročnej správe
Výročná správa k 31. decembu 2022





DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDITÓRA

Vlastníkom: spoločnosť Slovenská električkáčná prenosová sústava, a.s.

ku konsolidovanej výročnej správe

v zmysle § 27 odsek 6 zákona č. 423/2015 Z.z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“)

Otvorili sme konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny Slovenská električkáčná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2022, uverejnenú v konsolidovanej výročnej správe Skupiny, ku ktorej sme dňa 29. marca 2023 vydali správu nezávislého audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

1. Ustakovali sme audit konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny Slovenská električkáčná prenosová sústava, a.s. a jej dcérskej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz, o finančnej situácii k 31. decembru 2022, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.

2. Podľa nášho názoru, pričom konsolidovaná účtovná závierka poskytuje presný a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2022, konsolidovaný výkaz komplexného výsledku, konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania, konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

3. Audit sme vykonali podľa medzinárodných auditových štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v oddiele 2. Naša zodpovednosť podľa zákona o štatutárnom audite je uvedená v oddiele 3. Od Skupiny sme nezávislým spôsobom získali všetky potrebné informácie a doklady, ktoré sme považovali za potrebné na vykonanie auditu a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa elky, vrátane Eického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a spínilí sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa elky. Sme presvedčení, že auditorské doklady, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku

4. Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávneosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

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

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

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

5. Našou zodpovednosťou je získať primerané usúdenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávneosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané usúdenie je usúdenie vysokoho stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditových štandardov vždy odhalí významné nesprávneosti, ak také existujú. Nesprávneosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo obvodnene očakávať, že



TPA AUDIT, s. r. o.



jednotlivo alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditových štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný sudok a zachováujeme profesionálny štepizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávneosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské doklady, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko nedostatočne významnej nesprávneosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať fiktívnu dohodu, falšovanie, umyšľané vynesčanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obdnenie interných kontrol.
- Obozrnujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhovať auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivitu interných kontrol Skupiny
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dokazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dokazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prazekú, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Získavame dostatočné a vhodné auditorské doklady o finančných údajoch účtovných jednotiek alebo ich obchodných aktivitách v rámci Skupiny pre účely vyjadrenia názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za vedenie, kontrolu a realizáciu auditu Skupiny. Otvárame výhradne zodpovední za náš názor audítora.
- S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov interných kontrol, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe – dodatok správy nezávislého audítora

8. Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Naš 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 obozrnuenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdiť, či tieto informácie sú vo významnom rozsahu s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa naak zdajú byť významne nesprávne.

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

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



TPA AUDIT, s. r. o.



- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2022 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Ovom toho, na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, sme poskytli súhlas, či súhlasí významná časť informácií v konsolidovanej výročnej správe, ktorú sme dostali po ďalšom vydaní tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú záležitosti, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 14. apríla 2023

TPA AUDIT, s.r.o.
Licencia SKAu č. 304

Ing. Ivan Paulis, CA, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAu č. 847



TPA AUDIT, s. r. o.



OBSAH

ÚVOD	9
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	10
ROK V SKRATKE	14
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	23
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI	25
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	27
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	31
INVESTÍCIE	36
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	39
VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU	41
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	56
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	57
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	58
ĽUDSKÉ ZDROJE	60
SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ	66
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	69
UDALOSTI, KTORÉ NASTALI PO SKONČENÍ ÚČTOVNÉHO OBDOBIA, ZA KTORÉ SA VYHOTOVUJE VÝROČNÁ SPRÁVA	72
OBCHOD A DISPEČING	73
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	93
KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2022	109

ÚVOD



Poslanie spoločnosti

Pomáhame jednotlivcom, rodinám, inštitúciám a podnikateľom žiť naplno svoj život, naplňovať si svoje sny a poskytovať produkty a služby všetkým svojím zákazníkom a občanom.

Prispievame k energetickej transformácii našej krajiny smerom k bezemisnej a energeticke nezávislej a efektívnej spoločnosti.



Vízia spoločnosti

Zdieľame spoločnú víziu Slovenska a Európskej únie, víziu spoločnosti, kde žijeme a pracujeme a kde je dostatok cenovo dostupnej bezemisnej elektriny pre každého a kedykoľvek.

LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážený akcionár, obchodní partneri, kolegovia,

do roku 2022 sme spoločne vstupovali s optimizmom a očakávaním, že po dvoch rokoch globálnej pandémie sa postupne vrátíme k „normálnemu“ spôsobu práce a života. V skutočnosti to bol rok plný udalostí, ktoré málokto predvídal. Opísať ho ako „turbulentný“ by bolo veľkým zjednodušením. Na jednej strane síce priniesol koniec pandemických obmedzení, na tej druhej však bol rokom pokračujúcej energetickej krízy umocnenej vojnovým konfliktom na Ukrajine. Ceny energetických surovín a ceny elektrickej energie dosiahli v lete 2022 historické maximum. Medziročný rast cien tovarov a služieb na Slovensku a v celej Európskej únii prekonal dvojcifernú hranicu a bol najvyšší za posledné desaťročia. Otázky bezpečnosti dodávky energií, ich cenovej dostupnosti i náhrady fosilných palív v energetickom mixe krajín tak získali nový rozmer.

Rok 2022 bol pre spoločnosť SEPS rokom veľkých výziev. Bezprecedentné externé udalosti mali bezpochyby vplyv aj na našu každodennú činnosť, na naše rozvojové programy, realizáciu bežiacich a plánovanie budúcich projektov.

Rok 2022 bol však zároveň aj rokom, v ktorom spoločnosť SEPS uzavrela druhú a otvorila treťú desaťročnicu svojej samostatnej činnosti. Bol to rok, počas ktorého sme, napriek externým krízam, pokračovali v napĺňaní zadania, ktoré sme od akcionára dostali pri vymenovaní súčasného predstavenstva spoločnosti do funkcie.

Priprava SEPS na prichádzajúce výzvy a zabezpečenie stability siete

Udalosti uplynulého roku nám všetkým ukázali, aké dôležité je vnímať energetiku vo všetkých jej dimenziách. Ako rozhodnutia zamerané na dosiahnutie bezemisného energetického mixu ovplyvňujú nielen bezpečnosť dodávok energií, ale aj ich dlhodobú cenovú dostupnosť. Ukázali nám, aká dôležitá je aktívna a otvorená spolupráca všetkých kľúčových účastníkov trhu. V našom prípade s našimi partnermi – s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných spoločností, s európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav, inštitúciami verejnej správy, regulačným úradom i asociáciami združujúcimi odberateľov, výrobcov a dodávateľov elektrickej energie. Núdzové synchronne pripojenie ukrajinskej elektrizačnej sústavy k regiónu centrálnej Európy môžeme právom považovať



za významný test našej schopnosti spolupracovať a prinášať riešenia v požadovanej kvalite a čase. Za potvrdenie, že spolupráca a otvorená komunikácia pre nás v SEPS nie sú len manažérske frázy, ale spôsob našej každodennej práce.

Pravidelnú aktualizáciu našich rozvojových plánov sme rozšírili o scenáre súvisiace s dekarbonizáciou výroby a spotreby energií na Slovensku i v okolitých krajinách aj o analýzy dosahov na budúcu bezpečnosť dodávky i cenovú dostupnosť elektrickej energie. V uplynulom roku sme zároveň pokračovali v realizácii rozvojových projektov v oblasti infraštruktúry a informačných technológií v našej prenosovej sústave, v oblasti rozvoja trhov s elektrickou energiou i trhov s podpornými službami a flexibilitou.

V rámci pravidelného preverenia našej pripravenosti reagovať na krízové situácie sme úspešne realizovali unikátny test štartu z tmy – simulácie obnovenia dodávky elektrickej energie. Jeho jedinečnosť v rámci európskych elektrizačných sústav spočíva v tom, že do testu obnovy dodávky bol zapojený okrem vodného zdroja na výrobu elektriny (Vodohospodárska výstavba) a prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy (Západoslovenská distribučná) aj blok jadrovej elektrárne (JE Bohunice).

V minulom roku sme taktiež pokračovali v odbornom a osobnom rozvoji našich tímov, kolegyň a kolegov, v rámci ktorého rezonovala výmena vedomostí a skúseností s našimi kolegami z prenosových sústav v Českej republike (ČEPS), Belgicku a Nemecku (Ela) i v Rakúsku (APG).

Zefektívnenie obstarávania podporných služieb

Najväčšie prevádzkové náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy predstavujú podporné služby, ktoré sú nevyhnutné na udržiavanie rovnováhy v sústave. Napriek kríze a vysokým cenám vstupných komodít sa nám ich podarilo obstarávať za férovo ceny a zároveň bezpečne znížiť ich obstarávaný objem o 40 % – na rok 2023 to je 960 MW oproti 1 400 MW na rok 2022. Vďaka týmto krokom sa nám podarilo zamedziť nárastu cien elektriny pre spotrebiteľov – v opačnom prípade by boli náklady na elektrinu pre občanov Slovenska mnohonásobne vyššie.

Prioritou v minulom, ale aj v tých nasledujúcich rokoch je pre nás rozvoj trhu s flexibilitou a podpornými službami. Na základe princípov transparentnosti a otvorenej komunikácie. Sme si vedomí, že výšku fixných a variabilných nákladov našich dodávateľov flexibility nevieme ovplyvniť. Vytvorením transparentného trhového prostredia a rozšírením počtu poskytovateľov však môžeme dosiahnuť pri obstarávaní podporných služieb hospodársku súťaž, ktorá zabezpečí férovo ceny a tým aj férovo výšku tarify za podporné služby.

Priorizovanie investičného plánu a optimalizácia investičného procesu

Ešte v roku 2021 sme so súčasným vedením spoločnosti nastolili zmeny s cieľom efektívneho využitia finančných prostriedkov a uvedenie ciestou sme sa vydali aj v roku 2022. Na základe výstupov

auditu Útvaru hodnoty za peniaze MF SR a potrebu elektrizačnej sústavy sme vykonali revíziu investičného plánu, v ktorom sme zrušili nepotrebné investície a doplnili tie dôležité.

Vzhľadom na rastúce požiadavky na elektrifikáciu našej krajiny v súvislosti so záväzkom EÚ postupne znižovať uhlíkové emisie až na nulu dbáme na investovanie do modernizácie a rozširovania zariadení spoločnosti. Významné investičné projekty sú behom na dlhú tratu. V roku 2022 sme sa zamerali na prípravu v budúcnosti dôležitých projektov, najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy. Najvýznamnejšie investičné akcie sme zrealizovali na vedeniach V424 Sokolnice – Krížovany, V428 Moldava – Kapušany a V429 Podunajské Biskupice – Gabčíkovo. Celkovo sme na investičnú činnosť v roku 2022 vynaložili 52,143 mil. eur.

Zoštíhlenie organizácie a zvýšenie prevádzkovej efektivity

So zefektívňovaním prevádzky spoločnosti sme výrazným spôsobom začali ešte v roku 2021. A to formou zmien v štruktúre spoločnosti, znížením plátov vrcholových manažérov či okresaním výdavkov na reklamu a propagáciu obchodného mena spoločnosti. Aj v tomto roku sme pokračovali v nastolených trendoch. Samozrejmosťou sa stala otvorená a transparentná súťaž na princípe hodnoty za peniaze. O predmete a špecifikácii obstarávania rozhoduje naša spoločnosť, nie dodávateľ. V roku 2022 sme zmeny počtu oslovených dodávateľov na zákazku stúpili na 7,20 oproti trom v rokoch pred ostatnými parlamentnými voľbami. Úspora pri podlimitnom obstarávaní oproti predpokladanej hodnote zákazky stúpila v roku 2022 z „predvolebných“ 1,98 % na 18,75 %.

Premietnutie zefektívnenia činnosti spoločnosti do nižšej ceny elektriny

Zníženie prevádzkových nákladov sme dosiahli predovšetkým zmenami v obstarávaní tovarov a služieb, obmedzeniami aktivít, ktoré nie sú pre chod spoločnosti nevyhnutné, a zmenami organizačnej štruktúry spoločnosti. Ušetrili sme aj na reklame a propagácii obchodného mena. SEPS nemá konkodých zákazníkov v radoch domácností a podnikateľov, preto nepotrebuje investovať vysoké sumy do reklamy a propagácie. Namiesto toho sme sa zamerali na podporu vzdelávania v oblasti elektroenergetiky, vedy a výskumu a ochrany životného prostredia.

Vďaka dobrému hospodárskemu výsledku 105,142 mil. eur po zdanení naša spoločnosť prispela k nižším cenám elektriny pre domácnosti a firmy. Ministerstvo financií SR po dohode s vedením SEPS mohlo zabezpečiť, aby napriek zvýšeným cenám na trhu s elektrinou ostala tarifa za straty v prenose na úrovni minulého roka (1,7169 €/MWh). Vďaka mimoriadnym výnosom SEPS z cezhraničnej prevádzky vo výške 153 mil. eur bolo možné zabrániť niekoľkonásobnému navýšeniu spomínanej tarify (na 8,6564 €/MWh).

Súčasná i budúca priority

Verím, že svojimi výsledkami sme v roku 2022 opäť potvrdili, že štát vie byť dobrý hospodár. Slovenská elektrizačná prenosová sústava sa za dva roky pod vedením súčasného predstavenstva stala efektívnou, transparentnou a otvorene komunikujúcou spoločnosťou. Našou prioritou je aj naďalej bezpečnosť a spoľahlivosť prenosovej sústavy, no popri tejto primárnej úlohe SEPS považujeme za najdôležitejšie aj implementáciu najmodernejších technológií, aktívnu podporu Slovenska v oblasti dekarbonizácie a budovanie kvalitného tímu.

Dostatok elektriny z bezpečných zdrojov za férové ceny je metou, ktorú už postupnými krokmi naplňame aj v našej krajine. Všetky úspechy v roku 2022, ktoré nás na tejto ceste k cieľu priblížili, sú zásluhou predovšetkým našich zamestnancov – kvalitných a nadšených odborníkov a ich tímovej práce. Rád by som sa na tomto mieste poďakoval všetkým kolegyňam a kolegom v spoločnosti SEPS i vám, našim partnerom a nášmu akcionárovi, za spoluprácu, nasadenie a skvelé výsledky počas celého roku. Aj vďaka nim sme boli schopní nielen reagovať na aktuálne výzvy a krízové situácie, ale aj pokračovať v našej koncepcnej práci. V prípravách slovenskej elektrizačnej sústavy na nový dizajn trhu s elektrinou, na zmeny súvisiace s energetickou transformáciou i na plnení nášho poslania.

Ing. Peter Dohun
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

ROK V SKRATKE

V roku 2022 sa neuskutočnili žiadne zmeny v zložení predstavenstva a vrcholového manažmentu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. Zmeny však nastali v zložení dozornej rady spoločnosti.

Ku dňu 20. 8. 2022 sa vzdal funkcie člena dozornej rady ako zástupcu zamestnancov a funkcie druhého podpredsedu dozornej rady Michal Sokolí. Od 21. 8. 2022 sa stal novým členom dozornej rady za zamestnancov Ľuboš Obžut, ktorý vzišiel z ostatných volieb členov dozornej rady za zamestnancov ako náhradník.

Dňa 8. 9. 2022 členovia dozornej rady volení zamestnancami spoločnosti SEPS určili Ing. Mareka Šimlaštika za druhého podpredsedu dozornej rady.

V spoločnosti OKTE, a. s., v roku 2022 nastali zmeny v zložení predstavenstva. V zmysle uznesenia predstavenstva spoločnosti SEPS bol ku dňu 8. 12. 2022 odvolaný Ing. Michal Cabala, PhD., z funkcie člena predstavenstva spoločnosti OKTE, a.s. Následne v zmysle uznesenia dozornej rady spoločnosti SEPS bol ku dňu 9. 12. 2022 do funkcie člena predstavenstva spoločnosti OKTE, a. s., vymenovaný Štefan Dobák.

Významné investičné a prevádzkové akcie

Rok 2022 bol turbulentným obdobím, k významným udalostiam patrilo núdzové synchronne pripojenie energetickej sústavy Ukrajiny a Moldavska ku kontinentálnej Európe. Na prevádzku prenosovej sústavy mala vplyv aj energetická kríza, ktorá viedla k podstatnému zníženiu až odstaveniu odberov u najväčších pripojených subjektov Slovalco a OFZ Široká, čo viedlo k optimalizačným úpravám prevádzky elektrickej stanice (EST) Horná Žďaňa.

Čo sa týka investičných akcií, veľká pozornosť bola venovaná prípravám významných stavieb na budúce obdobie, najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy SR. Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2022 predstavoval 52,143 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami bola výmena vodičov a preizolácia na vedení V424 Sokolnice – Križovany, výmena vodičov a preizolácia na vedení V428 EST Moldava – EST Kaľušany a výmena vodičov a preizolácia na vedení V429 EST Podunajské Biskupice – VE Gabčíkovo.

Tab. 1 | Prehľad kľúčových technických ukazovateľov za roky 2013 až 2022

Vedenia – km	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
400 kV	1 951	1 953	1 953	2 138	2 138	2 138	2 138	2 138	2 357	2 357
220 kV	832	826	826	826	826	790	790	772	690	688
110 kV	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Spolu	2 863	2 859	2 859	3 044	3 044	3 008	3 008	2 990	3 127	3 125
Transformátory – MVA										
400/220 kV	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
400/110 kV	7 910	8 710	8 710	8 710	8 630	8 730	8 730	8 980	9 230	9 230
220/110 kV	1 800	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 200	1 200
Spolu	11 110	11 710	11 710	11 710	11 630	11 730	11 730	11 980	11 830	11 830
Rozvôdne – počet										
400 kV	17	18	18	19	19	19	19	20	20	20
220 kV	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5
Spolu	24	24	24	25	25	25	25	26	25	25

Poznámka: V roku 2021 bola ukončená prevádzka R 220 kV Bystričany. Fyzická likvidácia prebiehala v rokoch 2022 – 2023

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2022

V roku 2022 sa na Slovensku vyrobilo 26 916 GWh elektriny, čo predstavuje pomerne výrazný pokles o 3 177 GWh oproti roku 2021 s medziročným indexom 89,4 %.

Spotreba elektriny na Slovensku v roku 2022 oproti roku 2021 tiež významne klesla. Objem spotreby elektriny na Slovensku bol v roku 2022 vo veľkosti 28 328 GWh, čo je oproti roku 2021 pokles o 2 539 GWh s medziročným indexom 91,8 %. V tejto spotrebe je započítaná spotreba z prečerpávania prečerpávacích vodných elektrární (392 GWh, 1,4 % spotreby SR).

Taký výrazný medziročný pokles výroby a spotreby elektriny na Slovensku bol naposledy v roku 2009 oproti roku 2008. Index výroby (2009/2008) bol vtedy 89,2 % a spotreby 92,1 %.

V roku 2022 objem dovezenej elektriny zo zahraničia sa oproti roku 2021 takmer zdvojnásobil (meziročný index 182,5 %). Podiel elektriny zo zahraničia na celkovej spotrebe stúpol na 5,0 % (v roku 2021 bol 2,5 %)

Tab. 2 | Medziročné kvartálne indexy výroby a spotreby elektriny Slovenska (rok 2022 oproti roku 2021)

	2022/2021	I. Q.	II. Q.	III. Q.	IV. Q.
Výroba (%)		93,6	88,2	82,1	93,3
Spotreba (%)		99,0	94,9	88,2	85,0

Tab. 3 | Výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2021 a 2022 v GWh

- GWh -	2021	2022	Index (%) 2022/2021	Podiel na výrobe 2021 (%)	Podiel na výrobe 2022 (%)
Jadrová energia	15 730	15 920	101,2	52,3	59,1
Fosilné palivá	7 274	4 769	65,6	24,2	17,7
Vodná energia	4 604	3 992	86,7	15,3	14,8
Obnoviteľné zdroje	2 380	2 125	89,3	7,9	7,9
Ostatné	105	110	104,9	0,3	0,4
Výroba	30 093	26 916	89,4		
Saldo (Import +)	774	1 412	182,5		
Spotreba	30 867	28 328	91,8		

Poznámka: Všetky uvedené hodnoty výroby a spotreby elektriny sú bruto údaje. Indexy sú vypočítané na základe vstupných údajov v MWh.

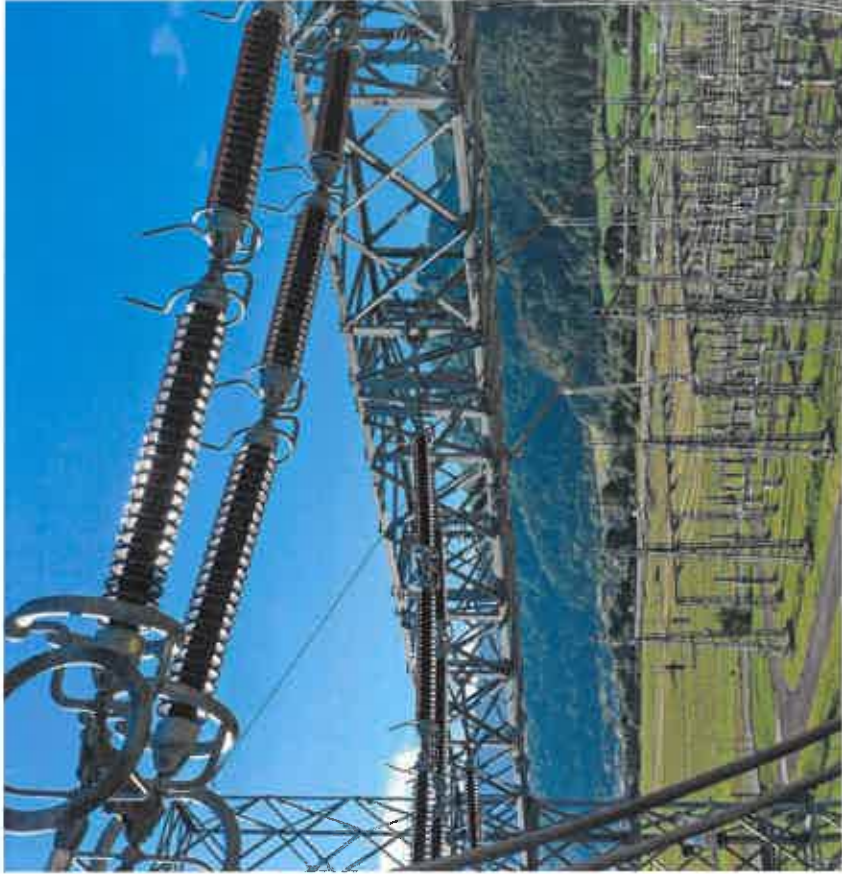
V roku 2022, rovnako ako v predchádzajúcich rokoch, bol vysoký podiel vyrobenej elektriny z jadrového paliva (59,1 %). Tento podiel sa oproti roku 2021 dokonca zvýšil o 6,8 %. Výroba elektriny z jadra sa oproti roku 2021 mieme zvýšila (index 101,2 %).

Najvýraznejší pokles vo výrobe elektriny v roku 2022 mala výroba elektriny z fosilných palív (index 65,6 %). Najviac sa pod tým podpísala výroba elektriny zo zemného plynu, ktorá medziročne klesla až o polovicu (index 48,1 %). Podiel vyrobenej elektriny zo zemného plynu na celkovej výrobe elektriny Slovenska klesol v roku 2022 na hodnotu 8,1 %, v roku 2021 bol tento podiel až 15,0 %. Napriek tomu aj v roku 2022 mal zemný plyn najväčší podiel na vyrobenej elektrine z fosilných palív, v roku 2022 to bolo 45,7 %, rok predtým dokonca 62,3 %. Elektrárne Maľženice, ktorá vyrába elektrinu zo zemného plynu, bola od 1. 2. 2023 v odstávke. Táto elektrárň má celkový inštalovaný výkon 430 MW, z ktorých je 419,6 MW paroplynový cyklus.

V roku 2022 nastal aj pokles vo výrobe elektriny z hutného plynu (index 83,6 %) a naďalej pokračoval pokles vo výrobe elektriny z hneďého uhlia (index 94,2 %). Nárast vo výrobe elektriny z fosilných zdrojov bol zaznamenaný iba z ťažkého vykurovacieho oleja (index 121,7 %), keď berieme do úvahy iba významnejšie fosilné zdroje na výrobu elektriny. (Výroba elektriny z jadrového paliva nie je v štatistike výroby z fosilných palív započítaná, je vyhodnocovaná samostatne.)

Najväčší podiel na výrobe elektriny z obnoviteľných zdrojov (OZE) mala v roku 2022 fotovoltaika (29,6 %), po ktorej nasledovali biomasa (25,9 %), kvapaliny získané z biomasy (20,6 %) a bioplyn (19,3 %). Tieto štyri druhy mali spolu na celkovej výrobe OZE podiel 95,5 %. Zvyšný podiel výroby OZE vo veľkosti 4,5 % mali ďalšie kategórie výroby OZE. Pokles výroby v prípade uvedených štyroch druhov OZE nastal vo výrobe elektriny z biomasy (index 83,6 %), kvapalín získaných z biomasy (index 87,3 %) a bioplynu (81,3 %). Naopak fotovoltaika mala mierny nárast výroby elektriny (index 102,3 %). Výrobu elektriny z vody hodnotíme samostatne.

Výroba elektriny vodných elektrární v roku 2022 v množstve 3 992 GWh bola výrazne nižšia oproti roku 2021 (index 86,7 %). Pokles výroby vodných elektrární bol predovšetkým v období od mája do septembra 2022, keď oproti rovnakému obdobiu roka 2021 mali o tretinu nižšiu výrobu. Je to jeden z najnižších ročných objemov výroby elektriny vodných elektrární. Od roku 1999 bola nižšia výroba už len v rokoch 2018 (3 920 GWh) a 2003 (3 582 GWh).



Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2022)

Tab. 4 | Kľúčové ekonomické ukazovatele materskej spoločnosti SEPS sú vykázané v súlade s IFRS štandardmi

Údaje za materskú spoločnosť (v tisícoch eur)	2018	2019	2020	2021	2022
Tržby	359 781	365 565	353 633	441 208	408 216
Zisk/(strata) po zdanení	50 308	69 305	59 306	18 339	105 142
EBITDA	128 969	146 093	140 623	123 575	188 914
ROA	5,3 %	7,1 %	5,1 %	1,5 %	7,1 %
Celková zadlženosť	33,2 %	33,3 %	27,3 %	30,8 %	34,4 %
Bilančná suma	942 633	971 541	1 154 218	1 258 126	1 484 118
Dlhodobý majetok	825 219	853 143	891 161	913 169	898 981
Vlastné imanie	629 992	648 322	838 910	870 683	974 514
Investície	65 503	74 576	95 417	47 209	52 143
Priemerný počet zamestnancov	539	546	548	546	558
EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky					
ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma					
Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva					

Celkové výnosy spoločnosti v roku 2022 dosiahli výšku 479,041 mil. eur vrátane finančných výnosov. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby predstavovali najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti celkovo vo výške 408,216 mil. eur.

Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli v roku 2022 vo výške 373,899 mil. eur. Oproti roku 2021 boli nižšie o 56,979 mil. eur. Zisk po zdanení bol 105,142 mil. eur. Čistý zisk SEPS medziročne významne vzrástol o 86,803 mil. eur, a to najmä vďaka vyšším regulovaným výnosom z nosnej činnosti spoločnosti, ktorou je prenos, a vyšším výnosom z cezhraničnej prevádzky. K nárastu zisku spoločnosti za rok 2022 taktiež významne prispeli vyplatené dividendy od OKTE, a. s., z dosiahnutého zisku za rok 2021 (vo výške 58,8 mil. eur).

Spoločnosť k 31. 12. 2022 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 1 484,118 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2021 vyššia o 225,992 mil. eur, a to najmä vplyvom nárastu finančného majetku na strane aktív súvahy a výnosov budúcich období na strane pasív súvahy.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2022 investovala celkovo 52,143 mil. eur, ktoré prevažne financovala z vlastných zdrojov a čiastočne aj z cudzích zdrojov. Priemerný stav zamestnancov bol 558.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2022)

Tab. 5 | Kľúčové ekonomické ukazovatele skupiny konsolidované

Konsolidované údaje (v tisícoch eur)	2018	2019	2020	2021	2022
Tržby	543 793	461 582	377 884	510 727	454 563
Zisk/(strata) po zdanení	50 958	69 302	(31 713)	168 603	70 018
EBITDA	133 613	148 590	52 564	279 731	161 057
ROA	5,0 %	6,5 %	-2,7 %	11,1 %	3,8 %
Celková zadlženosť	37,4 %	38,5 %	35,2 %	38,4 %	45,5 %
Bilančná suma	1 011 415	1 058 781	1 158 704	1 514 879	1 837 228
Dlhodobý majetok	829 944	861 481	900 288	920 479	905 412
Vlastné imanie	633 212	651 533	751 102	933 139	1 001 847
Investície	68 123	79 639	99 000	48 095	53 134
Priemerný počet zamestnancov	573	581	591	589	603
EBITDA = Zisk pred zdanením plus nákladové úroky plus odpisy plus opravné položky k majetku mínus výnosové úroky					
ROA = Zisk po zdanení/bilančná suma					
Celková zadlženosť = Celkové záväzky/aktíva					

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej jediná 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

V roku 2022 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 466,982 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk 70,018 mil. eur.

Vďaka vyšším dosiahnutým regulovaným výnosom vykázala SEPS v roku 2022 kladný výsledok a spolu s dosiahnutým ziskom OKTE, a. s., za rok 2022 tak kladne prispeli do konsolidovaného zisku skupiny.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2022 výšku 1 837 228 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2021 vyššia najmä vplyvom nárastu finančného majetku na strane aktív a záväzkov z obchodného styku, iných záväzkov a výnosov budúcich období na strane pasív výkazov finančnej pozície.

Legislatívne prostredie – energetická legislatíva

V roku 2022 pokračoval v oblasti vývoja energetickej legislatívy proces zmeny dizajnu trhu s elektrinou. Významným míľnikom bolo nadobudnutie účinnosti tzv. transpozície novely energetických zákonov (najmä zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii). V priebehu roka bol novelizovaný aj zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov elektriny (OZE).

Zmeny v energetickej legislatíve a z nich vyplývajúce faktické a procedurálne zmeny mali vplyv aj na prevádzkovú dokumentáciu SEPS. Prevádzkový poriadok bol v priebehu roka rozhodnutiami ÚRSO menený trikrát.

Vybrané dokumenty „Technických podmienok prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy“ boli v roku 2022 aktualizované celkovo štyrikrát. Významnú zmenu predstavuje zapracovanie nových pravidiel rozvrhnutia voľnej kapacity pripojenia do sústavy pre zariadenia na výrobu elektriny a osobitne pre lokálne zdroje medzi prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľmi distribučných sústav v súlade s požiadavkami zákona o podpore OZE a podmienky ich zverejnenia na webovom sídle spoločnosti.

Integrovaný systém manažérstva

SEPS má od roku 2009 zavedený certifikovaný integrovaný systém manažérstva (ISM) pozostávajúci z manažérstva kvality (ISO 9001), environmentálneho manažérstva (ISO 14001), manažérstva bezpečnosti informácií (ISO/IEC 27001) a manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (ISO 45001). Zavedenie, udržiavanie a neustále zlepšovanie ISM je pre SEPS strategické rozhodnutie, ktoré pomáha zlepšovať jej výkonnosť a dosahovať stanovené ciele. ISM založený na procesnom prístupe, zahŕňajúci cyklus „plánuj – urob – kontroluj – konaj“ (PDCA) s uvažovaním založenom na riziku, prispieva k zvládaniu rizík a príležitostí spojených so súvislosťami a cieľmi spoločnosti a schopnosti preukázať zhodu manažérskych systémov so špecifikovanými požiadavkami. Tým poskytuje dôveru zainteresovaným stranám v dostatočné riadenie rizík a zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti svojej práce.

V marci 2022 certifikačná spoločnosť DNV Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“) vykonala periodický audit v oblasti systému manažérstva kvality podľa požiadaviek ISO 9001:2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek ISO 14001:2015. Výsledkom periodického auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem a dodržiava certifikačné kritériá na pokračovanie certifikácie ISM. Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Medzi silnými stranami systému boli hodnotené preventívny prístup a tím vysokokvalifikovaných zamestnancov.

V júli 2022 certifikačná spoločnosť DNV vykonala periodický audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa ISO/IEC 27001:2013. Vedúci auditor DNV konštatoval, že SEPS je v súlade so záväznými požiadavkami ISO/IEC 27001:2013, čím spĺňa certifikačné kritériá na pokračovanie certifikácie predmetných činností aj v oblasti ISMS. Audítori pozitívne hodnotili nastavenie systémového prístupu k riadeniu biznisovej kontinuity a investície do bezpečnej infraštruktúry.

V novembri 2022 certifikačná spoločnosť „Technická inšpekcia, a. s.“, vykonala recertifikačný audit systému manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (BOZP) podľa požiadaviek normy ISO

45001:2018. Hlavným výsledkom recertifikačného auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedenej normy a dodržiava certifikačné kritériá na udelenie certifikátu na predmetné činnosti. Zavedený systém manažérstva v oblasti BOZP v SEPS je funkčný a v plnom súlade s normou ISO 45001:2018. Na základe vyššie uvedeného konštatovania bol spoločnosti SEPS vydaný príslušný certifikát s platnosťou do 1. 1. 2026.

Výkon auditov (pre všetky štyri manažérské systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM a pomáha identifikovať riziká v organizácii. Realizácia navrhnutých opatrení, vychádzajúcich zo zistení z interných a externých auditov, prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM. Okrem výsledkov z auditov k neustálemu zlepšovaniu systému prispieva aj poskytovanie informácií o výkonnosti procesov, využitie skúseností z prevádzky a podnety na zlepšovanie procesov a činností.

V oblasti manažérstva kvality sa vykonáva monitorovanie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou okrem iných činností zameraných na uspokojovanie ich potrieb. Po vyhodnotení monitorovania sa prijímajú opatrenia na zvýšenie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou.

Ochranu životného prostredia SEPS realizuje zavádzaním moderných technológií a riadením produkcie svojich odpadov. Spoločnosť pokračuje v procese zlepšovania svojho environmentálneho profilu v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a ochrany krajiny a prírody. V oblasti rozvoja sa SEPS orientuje na technológie, ktoré zabezpečujú znižovanie negatívneho vplyvu na životné prostredie a prispievajú k trvalo udržateľnému rozvoju.

V oblasti systému manažérstva BOZP je kladený dôraz na dodržiavanie programu realizácie politiky bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, najmä na vylúčenie rizík a faktorov podmieňujúcich vznik pracovných úrazov, chorôb z povolania a iných poškodení zdravia z práce.

Úsilie v oblasti informačnej bezpečnosti je zamerané na efektívnu elimináciu, resp. znižovanie rizík súvisiacich s narušením dostupnosti, integrity a dôveryhodnosti aktivít spoločnosti. Zvelačovaním technickej infraštruktúry, zavádzaním nových moderných postupov, informačných systémov a technológií sa kladie dôraz na zabezpečenie a udržiavanie primeranej úrovne kybernetickej bezpečnosti.

Hlavným zámerom rozvoja v oblasti ISM je presadzovanie kvality, environmentálneho správania, zaisťovania informačnej bezpečnosti a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činnosti spoločnosti, t. j. schopnosť plniť požiadavky zákazníkov na služby poskytované spoločnosťou SEPS s garanciou spoľahlivého a bezpečného prenosu elektriny.

V oblasti boja proti korupcii a úplatkárstvu je súčasťou platnej vnútornej dokumentácie riadenia aj interná smernica, ktorá stanovuje bližšie podrobnosti o vnútornom oznamovacom systéme vybavovania oznámení a ich evidencii v zmysle zákona č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispo-

ločenskej činnosti. V prostredí spoločnosti SEPS sa tak tiež pomocou vnútorných predpisov kladie dôraz na predchádzanie situáciám, pri ktorých by mohlo dôjsť ku konfliktu záujmov zamestnancov alebo členov orgánov so záujmami spoločnosti SEPS.

Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2022

Verejné obstarávanie sa realizovalo plne v súlade so zákonom č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Komunikácia so záujemcami a uchádzačmi vo verejnom obstarávaní prebiehala elektronicky prostredníctvom komunikačného rozhrania SEPS PORTÁL VO v súlade s § 20 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Obstarávateľ pri zadávaní ostatných zákaziek postupoval v súlade s vnútornými riadiacimi dokumentmi spoločnosti.

Úspora v spoločnosti SEPS za rok 2022 bola pri interných obstarávaníach na úrovni päť a viac percent oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky. Pri súťažnom postupe pri objednávkach, zmluvách a čiastkových zmluvách ide o úsporu 18,75 %, pri nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách o úsporu 0,90 % a pri súťažnom postupe a nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách ide o úsporu 17,34 %.

V závere roku 2022 SEPS získala certifikát Transparex A+ od spoločnosti ProWise, a. s., ktorá na základe hodnotenia verejne dostupných informácií z verejného obstarávania pri 3 904 hodnotených subjektoch udelila len 229 z nich najlepšie hodnotenie, a to A+. Najlepšie hodnotenie SEPS je výsledkom najmä odborného a precízneho pracovného výkonu zamestnancov sekcie obstarávania a nákupu.

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

SEPS

Akcionár

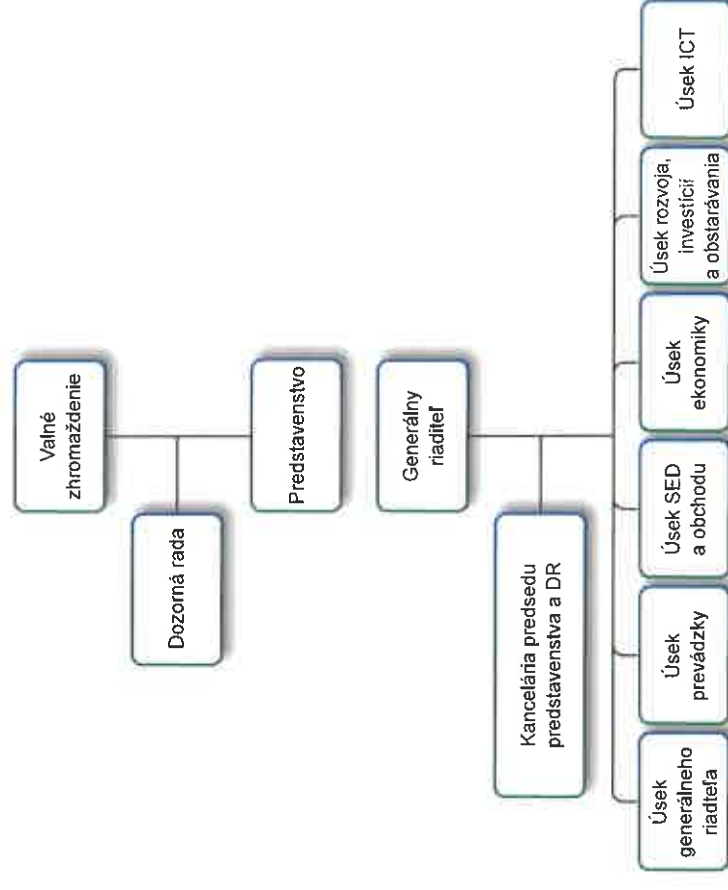
100 % vlastníkom akcií spoločnosti je Slovenská republika, v ktorej mene koná Ministerstvo financií SR.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo rok 2022	predseda	Ing. Peter Dovhun
	podpredseda	Marián Širaneč, MBA
	člen	Ing. Miroslav Janega
	člen	Ing. Jaroslav Vach, MBA Mgr. Martin Riegel
Dozorná rada rok 2022	predseda	Ing. Peter Habšuda
	podpredseda	Ing. Marcel Klimek
	podpredseda (do 20. 8. 2022)	Michal Sokoli
	podpredseda (od 8. 9. 2022)	Ing. Marek Šimlašík
	člen	Ing. Marek Šimlašík
	člen	Ing. Milan Jarás, PhD.
	člen	Ing. Róbert Király
	člen	Jurej Mach, MSA
	člen	Ing. Peter Draguň
	člen	PhDr. Ivan Pešout, PhD.
Vrcholový manažment rok 2022	člen	Ing. Michal Janíček
	člen	JUDr. Eva Murinová
	člen (od 21. 8. 2022)	Ing. Vladimír Beňo
	člen (od 21. 8. 2022)	p. Ľuboš Obžut
	generálny riaditeľ	Ing. Peter Dovhun
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Miroslav Janega
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávaní	Mgr. Martin Riegel
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Silvia Čuntalová
	vrchný riaditeľ úseku ICT	p. Juraj Saktor

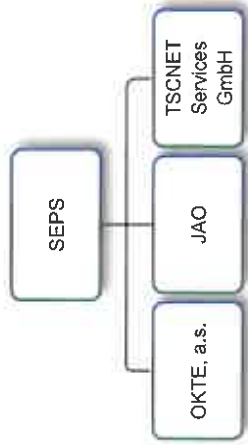
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Organizačná štruktúra SEPS k 31. 12. 2022

Organ	Funkcia	Meno
Predstavenstvo rok 2022	predseda člen člen (do 8. 12. 2022) člen (od 9. 12. 2022)	doc. Ing. Miloš Bikár, PhD. Ing. Martin Švantner Ing. Michal Čabala, PhD. p. Štefan Dobák
Dozorná rada rok 2022	predseda podpredseda člen	Ing. Milan Jarás, PhD. p. Vladimír Škola, MBA Ing. Róbert Pajdlhauser



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
 Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)
 Križovany nad Dudváhom – sekcia prevádzkovej správy Západ
 Sučany – sekcia prevádzkovej správy Sred
 Lemešany – sekcia prevádzkovej správy Východ



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícký podiel v %
OKTE, a. s. – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou	100
JAO (Joint Allocation Office S.A. – Spoločná alokačná kancelária)	4
TSCNET Services GmbH	6,25

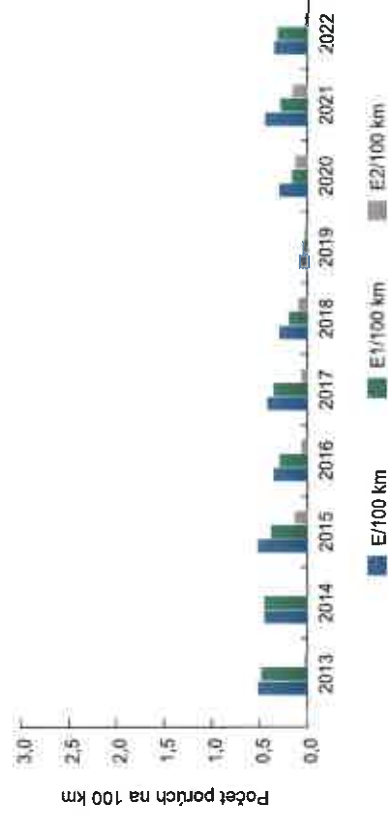
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržala v roku 2022 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Spinené boli aj čiastkové štandardy okrem štandardu kvality elektriny podľa § 2, odseku i) dodržiavanie plynulosti prenosu elektriny, bodu 2. Priemerný počet neplánovaných prerušení prenosu elektriny vzťahujúci sa na jeden transformátor (okrem väzobných transformátorov 400/220 kV a záložných transformátorov 400/110 kV a 220/110 kV) na napäťovej úrovni 220 kV bol 0,71, t. j. viac ako vyhláškou ÚRSO povolených 0,50.

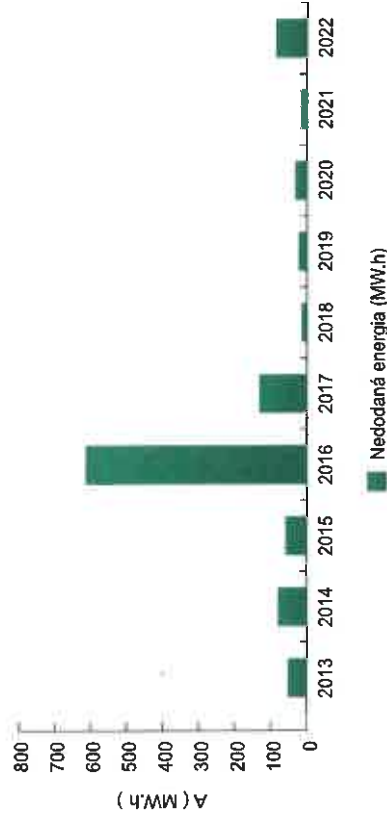
Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2022 plynulá a spoľahlivá, čo dokumentuje aj ustálený až mierne klesajúci dlhodobý trend poruchovosti.

Množstvo nedodanej elektrickej energie odráža mnoho premenlivých faktorov počas poruchy a v roku 2022 bol okolo dlhodobého priemeru (pozri grafy 1 a 2).

Graf 1 | Merná poruchovosť



Graf 2 | Vývoj nedodanej energie



V roku 2022 ovplyvnila prevádzku prenosovej sústavy (PS) najväčšou mierou dlhodobá odstávka vedenia V424 Sokolnice – Križovany počas realizácie II. etapy preizolácie vedenia a výmeny vodičov. Taktiež vedenie V428 Moldava – Veľké Kapušany bolo dlhodobo vypnuté v súvislosti s realizáciou prvej etapy preizolácie vedenia a výmeny vodičov. V roku 2022 bolo dva razy dlhodobo vypnuté vedenie V497 Sokolnice – Stupava v súvislosti s finalizáciou jeho opravy po tornáde v roku 2021 v Českej republike. Dlhodobu bolo vypnuté vedenie V448 Gabčíkovo – Győr pre požiadavku maďarského prevádzkovateľa prenosovej sústavy MAVIR na opravu vedenia.

V 400 kV rozvodni (R) Bošáca sa v roku 2022 začala realizácia investičného projektu „Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS“ prácami vo vývodoch V496 a KSP (kombinovaný spínač pripojenie). Obdobný investičný projekt „Obnova sekundárnej techniky R 400 kV a inovácia RIS – centrála v ESt Horná Ždaňa“ bol ukončený v R 400 kV Horná Ždaňa dlhodobými vypnutiami transformátorov T402 a T403.

Za rok 2022 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 60 pôsobení ochrán (s vypnutím), z toho 34 na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni 400 kV, 13 na vedeniach s napäťovou úrovňou 220 kV, osem na transformátoroch 400/110 kV, štyri na transformátoroch 220/110 kV a jedno na tlmičkách 33 kV.

Automatiky opätovného zapnutia (ďalej OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 44-krát, z toho bolo zaznamenaných 39 úspešných opätovných zapnutí a päť neúspešných, čo predstavuje 88 % úspešnosť automatiky OZ.

Tab. 6 | Prehľad činností ochrán a sieťových automatík

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	66	78	58	60	101	65	70	66	40	49	61	60
Počet pôsobení automatík OZ	51	64	41	49	65	37	25	43	17	35	33	44
Percento úspešnosti automatík OZ	84,3	82,8	97,5	97,9	83,1	78,7	72	93	94	89	94	88

Úlím prevádzky časti prenosovej sústavy s prevádzkovým napätím 220 kV pokračoval v roku 2022 vyššie uvedeným prepojením vedení V271 Bystričany – Sučany a V275 Považská Bystrica – Bystričany s následným odpojením a ukončením prevádzky R 220 kV Bystričany. Nové vedenie Sučany – Považská Bystrica má označenie V271 a je druhým najdlhším vedením v PS SR.

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (zvnp), veľmi vysokého napätia (vvn), vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniách bola zabezpečená v prevažnej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a dokumentu „Poriadok preventívnych činností na r. 2022“ boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkové a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady, ktoré boli odstraňované podľa ich závažnosti a možnosti uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky.

Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy spoločnosť rieši najmä udržanie a ďalšie zvyšovanie spoľahlivosti a bezpečnosti zariadení. Pri vedeniach išlo najmä o prerégulácie vodičov a opravy ocelovej konštrukcie stožiarov vrátane výmeny poškodených stupáčikov a číslavacích tabuliek. Súčasne boli na vybraných stožiaroch inštalované zábrany proti sadaniu vládva. Oprava náterov ocelových konštrukcií vedení a elektrických stanií zabráňuje ich znehodnoteniu vplyvom korózie. Najväčšou takouto akciou v roku 2022 bol náter stožiarov prvej časti dvojitého vedenia V405/406 medzi Varínom a Sučanmi.



Údržba ochranných pásiem vedení zvn a vvn v správe SEPS bola zabezpečená na celom území SR dodávateľským spôsobom v zmysle rámcových a čiastkových zmlúv. Taktiež bolo realizované obstaranie tejto služby na budúce obdobie.

Na základe nevyhovujúcich výsledkov diagnostiky prechodiek 400 kV a 110 kV na transformátore T403 Horná Ždaňa sa realizovala ich výmena, čím sa eliminovalo možné nebezpečenstvo havárie tohto transformátora. Niektoré opravy ochrán a automatík SEPS zrealizovala vlastnými silami, v najväčšej miere na ESt Varín a Liptovská Mara.

Drobnými opravami stavebnej povahy spoločnosť predchádza vzniku škôd a zabezpečuje trvalé a bezpečné využívanie svojich objektov. V roku 2022 sa uskutočnila prvá etapa opravy základov hlavných a pomocných oceľových konštrukcií v ESt Rímsavská Sobota.

Diagnostika

Diagnostické merania výkonných transformátorov a zariadení primárnej techniky elektrických staníc boli zabezpečené v plnom rozsahu v zmysle dokumentu „Plán diagnostických činností na r. 2022“.

Preventívne diagnostické kontroly vedení 400 kV, 220 kV a 110 kV boli realizované na všetkých vedeniach v majetku spoločnosti. Zistené závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky vedení boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2022 paralelne v rámci prepojenej európskej sústavy ENTSO-E. Prevádzka ES SR bola spoľahlivá, všetky rozhodujúce kritériá a odporúčania ENTSO-E v primárnej i sekundárnej regulácii, v riadení napätia a regulácii salda cezhraničných prenosov boli priebežne vyhodnocované a splnené.

Automatizovaný systém dispečerského riadenia – ASDR

Prevádzka zariadení ASDR na elektrických staniciach SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2022 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narušajúcej riadenie elektrizačnej sústavy SR, spoluprácu so zahraničnými partnermi a riadenie výroby v reálnom čase.

V oblasti výmeny dát so zahraničnými partnermi sme pokračovali v rozširovaní a aktualizácii dát v riadiacom informačnom systéme (RIS) SED so susednými prevádzkovateľmi (vyvolanými rekonštrukciami ich vlastných objektov a požiadavkami na oblasť pozorovania v zmysle metodiky vyplývajúcej z legislatívy EÚ) prenosových sústav prostredníctvom elektronickej diaľnice ENTSO-E.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom je detailnejšie znapovanie procesných informácií potrebných na testovanie a prípravu podpornej služby „Štart z tmy“ s cieľom komplexného pohľadu na topologický model nižších napätových úrovní, ktorý je potrebný pre túto službu. Rozšírenie výmeny dát poskytovaných distribučnými spoločnosťami bolo spojené aj s potrebou rozšírenia oblasti pozorovania („observability area“) podľa nariadenia Komisie (EÚ) č. 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy.

V rámci medzinárodných skupín sme spolupracovali na projektoch AMICA, OPDE, EAS, OPC/STA, CORE CC Tool, PCN, XBID, EH ENTSO-e, MARI a PICASSO. V rámci projektu PCN siete (physical communication network) bola realizovaná migrácia EH siete (electronic highway) do siete PCN, kde momentálne všetka komunikácia s našimi partnermi prechádza cez túto sieť. Zúčastnili sme sa na pilotnom testovaní migrácie prostredia AMICA do siete PCN ako jeden z prvých prevádzkovateľov prenosovej sústavy.

V priebehu roka bolo vykonané druhé kolo bezpečnostného auditu OPDE podľa požiadaviek a podmienok ENTSO-E. Prebehla migrácia EH mailových serverov do centrálnej IT infraštruktúry. Spolupracovali sme na spúšťaní prostredia Core CC Tool a prostredia XBID do produkčnej prevádzky.

Riadenie elektrizačnej sústavy SR je zabezpečované riadiacim a informačným systémom RIS SED Monarch, pre ktorý bola zo strany sekcie technickej podpory SED a ASDR a zmluvného dodávateľa zabezpečovaná nepretržitá technická podpora. Počas roka prebiehali stretnutia projektového tímu za účasti odborníkov dodávateľa a SEPS, na ktorých sa riešili operatívne prevádzkové udalosti, po-

žiadavky koncových užívateľov a z nich vyplývajúce úlohy. Dodávateľ zároveň v súlade so zmluvou o technickej podpore realizoval profylaktické činnosti a testy obnovy systému RIS SED Monarch. V systéme boli doplnené databázy a rozširovaná výmena dát, ako aj topologický model v súlade s požiadavkami koncových užívateľov, projektmi diaľkového riadenia elektrických staníc, rozvojom elektrizačnej sústavy a vývojom na trhu s elektrickou energiou pri riadení podporných služieb (PpS).

V súvislosti s pripravovanými projektmi MARIPICASSO a ich platformami aFRR/mFRR bol v závere roka úspešne zrealizovaný projekt „Harmonizácia PpS“ v systémoch MES (Manufactory Execution System) a RIS SED Monarch aj v nadväznosti na obchodný systém Damas Energy (DaE), a to z dôvodu synchronizácie PpS s legislatívou EÚ, podľa ktorej budú v budúcnosti poskytované služby FCR (PRV), aFRR (SRV) a mFRR (TRV).

Podnikový informačný systém MES bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré pomáhajú odborným útvaram v prístupe k požadovaným dátam z prevádzky ES SR. Systém MES bol počas celého roka v plnej prevádzke, pričom primárne spracovával dáta z RIS SED Monarch, ale aj zo spolupracujúcich systémov ako DaE či ISOM. V rámci zvýšenia spoľahlivosti prenosu a archivácie dát vstupujúcich do systému MES zo systému RIS SED Monarch boli implementované paralelné nezávislé komunikačné rozhrania prenosu údajov.

V roku 2022 sa začal pripravovať detailný návrh riešenia a technickej špecifikácie rozvoja podporných systémov v zmysle inovácie systému MES a jeho rozšírenia funkcionalit v spoločnej infraštruktúre ICT SEPS.

Pracovisko záložného dispečingu bolo priebežne databázovo udržiavané a testované tak, aby mohlo plniť svoje hlavné funkcie. Na systéme RIS SED Monarch boli vykonávané testy prechodu riadenia z hlavného pracoviska dispečingu na záložné, keď elektrizačná sústava SR bola riadená zo záložného pracoviska.

Počas roka boli vykonávané certifikácie poskytovateľov PpS paralelne z hlavného aj zo záložného pracoviska SED.

V roku 2022 bolo významným míľnikom v prevádzke ES SR prepojenie elektrizačnej sústavy ENT-SO-e s ukrajinskou sústavou a partnerom UKRENERGO, čím bola zároveň rozšírená „observability area“ o značnú časť ukrajinskej energetickej siete.

Významným krokom bolo aj pripojenie a následné využitie prvého batériového úložiska v oblasti riadenia PpS, čo prinieslo nové inovatívne možnosti v oblasti regulácie FCR (primárna regulácia činného výkonu a frekvencie). Tým sa vytvoril základ pre nové možnosti, o ktorých už teraz vieme povedať, že majú rastúcu pozitívnu tendenciu – vznikajú ďalšie batériové úložiská a noví poskytovatelia podporných služieb.

V súvislosti s projektmi rekonštrukcií ESť SEPS boli v priebehu roka na riadiacich informačných systémoch SED a ESť vykonávané úpravy z dôvodu inštalácie nových častí RIS v ESť Horná Žďaňa, Liptovská Mara, Veľký Ďur, Medzibrod, Voľa, Stupava a Bošáca v rámci investičných projektov:

- Inovácia zariadení RIS pre riadenie rozvodne (R) 110 kV v ESť Horná Žďaňa,
- Kompenzácia jalového výkonu v ESť Liptovská Mara,
- Obnova sekundárnej techniky a Inovácia RIS – centrála v ESť Horná Žďaňa 400 kV,
- Inovácia RIS – centrála v ESť Veľký Ďur,
- Inovácia RIS – centrála v ESť Medzibrod,
- Inovácia RIS – centrála v ESť Voľa,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia centrály RIS ESť Stupava,
- Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS.

Nadalej prebiehala spolupráca pri príprave a realizácii ďalších investičných projektov vo väzbe na technológiu RIS ESť, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- Obnova sekundárnej techniky R 400 a R 220 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS 400 kV Lemešany,
- Obnova sekundárnej techniky ESť Križovany – inovácia ochrán a RIS,
- Inovácia RIS – centrála v ESť Rimavská Sobota,
- Rozšírenie ESť Stupava,
- Rozšírenie ESť Podunajské Biskupice + dozbrojenie prípojnice W2,
- Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45 MVAr tlmičky
- Inovácia RIS – centrála v ESť Veľké Kapušany a obnova sekundárnej techniky,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESť Veľké Kapušany,
- Výmena transformátora T401 v ESť Stupava,
- Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmičiek v ESť Podunajské Biskupice,
- Kompenzácia v ESť Varín,
- Kompenzačné tlmičky v ESť Bošáca,
- Prechod ESť Sučany do diaľkového riadenia,
- Transformácia 400/110 kV ESť Ladce,
- Transformovňa 400/110 kV Senica,
- Obmena batérií a usmerňovačov v ESť Lemešany, ESť Moldava, ESť Rimavská Sobota, ESť Veľké Kapušany a ESť Voľa,
- Dobudovanie poľa SHP v ESť Levice.

Prevádzka a správa informačno-komunikačných technológií

Spoľahlivá prevádzka systémov ICT, DWDM a MPLS siete bola v roku 2022 zabezpečená v požadovanej kvalite v plnom rozsahu bez obmedzení, čo sa prejavilo aj na bezproblémovom riadení sústavy a bezporuchovej komunikácii jednotlivých systémov riadenia a ochranných automatík vedení.

V priebehu roka boli navyše bez dosahu na jednotlivé služby migrované komunikačné okruhy zo siete WAN SDH do siete používajúcej novšiu MPLS technológiu.

Pre neustále zlepšovanie kvality prevádzkovania jednotlivých systémov internými zamestnancami, ako aj dodávateľmi v súlade s definovanými SLA (Service-Level Agreement) sa štandardom stal jednotný bod kontaktu Service Desk v podobe nového systému ALVAO, v ktorom je integrovaná už väčšina dodávateľov, čím je možná detailná kontrola riešenia incidentov a problémov podľa príslušných SLA.

Pracovné miesto zamestnancov bolo v priebehu roka vybavené ďalšími informačnými technológiami – novým kancelárskym balíkom Microsoft Office 365 vrátane nástrojov na efektívnejšiu internú komunikáciu prostredníctvom MS Teams a zdieľaním dokumentov cez OneDrive a Sharepoint. Taktiež sa začala obmena kancelárskej techniky novými modernými zariadeniami s preferovaním obmeny za notebook miesto stolného počítača a zrealizovala sa kompletná výmena lokálnych tlačiarň za centrálnu tlačové riešenie.

Pre zabezpečenie vysokej dostupnosti podnikových aplikácií pokračovalo budovanie dátového centra implementáciou jednotlivých technologických infraštruktúrnych častí. Prvou bola montáž rozvádzačov pre servery a sieťové zariadenia s moderným chladením, tzv. studená ulička. Chladia sa len samotné technologické zariadenia v rozvádzačoch, ktoré sú orientované čelom k sebe v uličke, kam je privádzaný chladný vzduch z perforovanej dvojitej podlahy. Nadväzne na technológiu studenej uličky boli implementované technológie dátovej siete rozširujúce sieť do dátového centra spojenú s obnovou centrálnych prepínačov, ktorým už výrobca ohlásil koniec podpory.

Po sieťových technológiách nasledovala časť serverovej infraštruktúry. Ako platforma pre hostovanie aplikácií v „internom cloude“ bola implementovaná hyperkonvergovaná infraštruktúra HCI a pre databázovú časť bol vybudovaný vysoko dostupný ORACLE klaster.

Rozvoj informačných technológií

V oblasti rozvoja a inovácie IT systémov SEPS pokračuje v špecializácii tímu rozvoja aplikácej architektúry. SEPS buduje silné interné IT know-how, precizuje postupy riadenia aplikačnej architektúry a princípov projektového riadenia s cieľom zvýšiť efektívnosť a kvalitu a znížiť závislosť od dodávateľov.

V roku 2022 sa úspešne podarilo zrealizovať projekty pripojenia k platforme pre vnútrodenné obchodovanie XBID, redizajnu webovej stránky, prechodu na O365 vrátane redizajnu intranetu a modernizácie tlačového prostredia. Začalo sa aj s prácami na projekte monitoringu prvkov elektrizačnej sústavy.

V nasledujúcom roku sa v oblasti rozvoja informačných technológií plánujeme zamerať na implementáciu integračnej platformy a platformy na publikovanie dát. Implementovať chceme aj podporné

systémy pre sieťové bezpečnostné výpočty, nový projekčný systém vrátane archívu technickej dokumentácie. V rámci zvýšenia miery digitalizácie podporných procesov plánujeme nasadenie nového dochádzkového systému a modernizáciu súboru menších aplikácií. Zároveň, v súlade s našimi európskymi záväzkami, vyvrcholí realizačná fáza projektu pripojenia k európskym platformám konsolidovanej aktívácie regulačnej elektriny MARI a PICASSO.

Kybernetická bezpečnosť (prevádzka)

Rok 2022 priniesol v súvislosti so zmenami, ktoré nastali v geopolitickej situácii, nové výzvy a potrebu efektívnejšej reakcie na hrozby v oblasti kybernetickej bezpečnosti. Spoločnosť prijala množstvo opatrení v rovine technologickej, procesnej a personálnej s cieľom garantovať bezpečnú prevádzku prenosovej sústavy a v maximálnej miere eliminovať riziko vzniku kybernetických bezpečnostných incidentov. Na nové podmiienky spoločnosť zareagovala vykonaním komplexného bezpečnostného posúdenia nových hrozieb a ich možných dosahov na infraštruktúru a kľúčové procesy spoločnosti.

V rámci bezpečnostného posúdenia boli zrealizované bezpečnostné audity kľúčových prvkov infraštruktúry a systémov tvoriacich bezpečnostný periméter oddelujúci jednotlivé segmenty sieťovej infraštruktúry. V rámci nápravných opatrení boli zrealizované činnosti súvisiace s optimalizáciou a revidíou rôznych technických pravidiel v bezpečnostno-prevádzkových systémoch, boli konsolidované niektoré technologické prvky tvoriace bezpečnostný periméter spoločnosti s cieľom zabezpečiť vyšší stupeň zabezpečenia a ochrany vzdialených prístupov do spoločnosti. Zároveň boli implementované nové technológie určené na pokročilú detekciu hrozieb. Súbežne s posúdením nových hrozieb bola iniciovaná optimalizácia využívania bezpečnostných technológií, ktoré boli v predchádzajúcich obdobiach zaradené do prevádzky, ale v dostatočnej miere nereflektovali na novovzniknuté podmienky a hrozby.

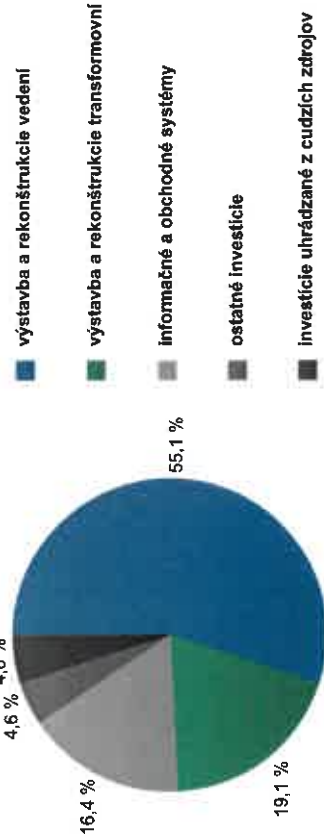
Medzi prijaté technické opatrenia patrí začatie integrácie systému pre centrálnu správu privilegovaných prístupov (PAM), spustenie aktívneho a pasívneho manažmentu zraniteľnosti (Vulnerability Assessment), realizácia integrácie OPDE platformy do centrálného systému pre monitoring a vyhodnocovanie bezpečnostných záznamov (SIEM), posilnenie kľúčových infraštruktúrnych služieb podľa bezpečnostného rámca CIS (Center for Internet Security) a ďalšie opatrenia, ktorými spoločnosť posilnila technickú úroveň zabezpečenia prvkov tvoriacich prevádzkovú a podpornú infraštruktúru spoločnosti.

V spoločnosti boli zároveň vykonané člené spearphishingové a baitingové kampane s cieľom overiť úroveň bezpečnostného povedomia medzi zamestnancami, osobitne medzi tými, ktorí svojou činnosťou môžu priamo ovplyvniť kvalitu a bezpečnosť prevádzkových procesov prenosovej sústavy. Realizované projekty v oblasti kybernetickej bezpečnosti primárne cieľili na zabezpečenie efektívnejšieho využívania technologického potenciálu, ktorým spoločnosť disponuje, a zároveň na podporu rozvoja, a to najmä v oblasti monitoringu, detekcie a reakcie na kybernetické hrozby.

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2022 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci „Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2022 – 2026“. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 52,925 mil. eur na rok 2022 bolo skutočne vyčerpaných 52,143 mil. eur, čo predstavuje 98,52 %.

Graf 3 | Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2022



Tab. 7 | Plnenie plánu v roku 2022 podľa investičných oblastí

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v eur		%
		Plán	Skutočnosť	
1.	Výstavba a rekonštrukcie vedení	20 910 730	28 710 970	137,30
2.	Výstavba a rekonštrukcie transformovni	6 493 113	9 976 227	153,64
3.	Informačné a obchodné systémy	20 984 278	8 528 900	40,64
4.	Ostatné investície	3 002 791	2 402 691	80,02
5.	Investície uhrádzané z cudzích zdrojov	1 534 123	2 524 604	164,56
Spolu		52 925 036	52 143 392	98,52

V roku 2022 bola ukončená výmena vodičov a preizolácia na vedení V424 Sokolnice – Krížovany, ktorá patrila medzi objemovo najvýznamnejšie investičné akcie. Ide o jedno z najdôležitejších cezhraničných vedení, cez ktoré sú plánované a realizované obchodné prenosy a ktoré musí zabezpečiť aj prípadné medzinárodné havarijné výpomoci v kritických situáciách. Predmetnou investíciou sa zabezpečí jeho bezpečná a spoľahlivá prevádzka a trvalá prenosová schopnosť.

Ďalšími objemovo významnými investičnými akciami v uplynulom roku boli výmena vodičov a preizolácia na vedení V428 ESI Moldava – ESI Kapušany a výmena vodičov a preizolácia na vedení V429 ESI Podunajské Biskupice – VE Gabčíkovo.

Realizáciou predmetných investičných akcií sa zabezpečí spoľahlivá prevádzka vedení na trvale maximálne dovolené prúdové zaťaženie vodičov až do teploty vodičov +80 °C

V oblasti výstavby a rekonštrukcie elektrických staníc boli investície zamerané na realizáciu obnovy sekundárnej techniky a inovácie RIS. V roku 2022 boli ukončené investičné projekty „Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS – centrála v ESI Horná Ždaňa 400 kV“, „Inovácia zariadení RIS pre riadenie R 110 kV v ESI Horná Ždaňa“ a „Inovácia RIS – centrála v ESI Voľa“.

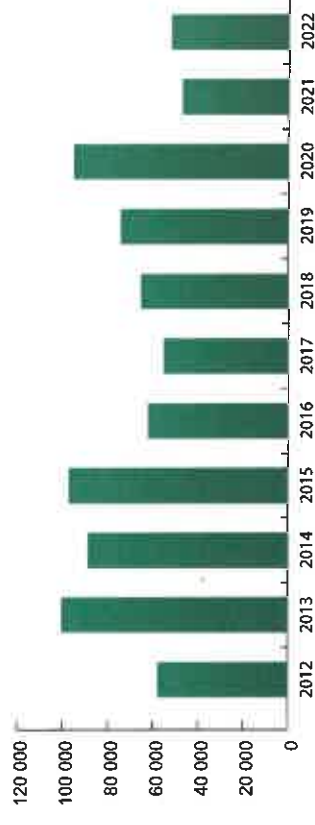
V roku 2022 boli vypracované dokumentácie pre výber zhotoviteľa a získané stavebné povolenia na viaceré investičné projekty „Transformovňa 400/110 kV Senica“ a „Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmičiek ESI Podunajské Biskupice“ boli vypísané verejné obstarávanie s celkovou predpokladanou hodnotou zákazky 41,43 mil. eur.

V roku 2022 pokračovala aj inovácia obchodných systémov podľa požiadaviek platnej legislatívy SR a EÚ. Investičný projekt „Legislatívny upgrade obchodného systému Damas Energy“ bol koncom roka ukončený.

V rámci napĺňania legislatívnych povinností vyplývajúcich z požiadaviek zákona o kybernetickej bezpečnosti bola ukončená prvá etapa realizácie projektu „Optimalizácia, zvýšenie bezpečnosti a dostupnosti Technologickej informačnej siete ochrán“.

V oblasti optimalizácie prvkov kritickej infraštruktúry bola na vybraných objektoch ukončená tretia etapa realizácie výmeny zastaraných a výrobcami nepodporovaných komponentov IMS.

Graf 4 | Vývoj investičných nákladov v rokoch 2012 – 2022 v tis. eur



Projekt Danube InGrid

Investície do prestavby elektrických staníc, ich digitalizácia, modernizácia a prispôsobenie novým prevádzkovým a bezpečnostným požiadavkám sú nevyhnutným prvkom pri dosahovaní zelenej transformácie. Ďalšia integrácia OZE je podmienená komplexným posilnením a rozvojom prenosovej a distribučnej sústavy. Splnenie klimatických cieľov kladie dôraz na budovanie a zintenzívnenie inteligentného využívania sietí, ktoré sú pripravené na energetický systém bez fosilných palív. Budovanie inteligentných sietí, tzv. smart grids, je jedným z kľúčových krokov k naplneniu klimaticko-energetických cieľov mnohých krajín a medzinárodných organizácií.

SEPS pokračuje v realizácii činností v spolupráci so spoločnosťami E.ON Ľzsk-dunantúli Áramha-lóbatl Zrt. (prevádzkovateľ distribučnej sústavy v Maďarsku) a Západoslovenská distribučná, a. s., na projekte Danube InGrid (Danube Intelligent Grid). Ako projekt spoločného záujmu v kategórii inteligentných sietl získal na implementáciu finančné prostriedky z Nástroja na prepájanie Európy (CEF). Po podpise grantovej zmluvy v roku 2021 medzi realizátormi projektu a agentúrou CINEA (európska výkonná agentúra pre klimu, infraštruktúru a životné prostredie) pokračujú prípravné práce na projektovej dokumentácii a získavanie relevantných povolení v rámci jednotlivých aktivít spoločnosti SEPS.

Hlavným cieľom projektu je vyvinúť inteligentnú elektrizačnú sústavu v regióne strednej a východnej Európy so zámerom integrácie väčšieho množstva OZE do distribučnej sústavy pri zachovaní vysokej kvality a bezpečnosti dodávky elektriny spotrebiteľom. Projekt vytvorí väčšiu kapacitu pre rozvoj a pripojenie distribuovanej výroby elektriny a vhodné podmienky na prípadné pripojenie nových užívateľov distribučnej sústavy v regióne. Projekt podporí pripájanie viacerých nových výrobcov elektriny z obnoviteľných zdrojov, zlepší kvalitu a bezpečnosť dodávky elektrickej energie, rozšíri možnosť pripojenia do sústavy pre všetkých užívateľov a zredukuje negatívne vplyvy na životné prostredie.



ENVIRONMENTAL POLITICS



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., pomocou zavedeného systému environmentálneho manažérstva výrazne prispieva k zníženiu nepriaznivých vplyvov spoločnosti na životné prostredie. Systémový prístup podporuje spoločnosť pri plnení záväzných požiadaviek a zlepšuje environmentálne spravanie.

Vytýčený cieľ postupného znižovania negatívnych vplyvov na životné prostredie v uplynulom období spoľočnosť dosahovala najmä:

- riadením a koordináciou činnosti v oblasti ochrany životného prostredia v zmysle požiadaviek všeobecne záväzných právnych predpisov,
- analyzovaním stavu životného prostredia v hodnotiacich správach,
- sledovaním záujmov tvorby a ochrany životného prostredia pri investičných akciách spoločnosti, opravách a údržbe jestvujúcich zariadení,
- výkonom vlastnej nezávislej kontrolnej činnosti v oblasti ochrany životného prostredia,
- znižovaním vplyvov činnosti na životné prostredie presadzovaním energeticky šetrnejších zariadení.

V prvom polroku 2022 SEPS úspešne absolvovala externý audit v zmysle požiadaviek normy STN EN ISO 14 001:2016 bez zistenia nezhody 1. a 2. kategórie. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti environmentu na jedno pozorovanie a tri príležitosti na zlepšenie.

V rámci udržiavania a rozvíjania integrovaného systému manažérstva (ISM) spoločnosť vykonala 17 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy STN EN ISO 14 001:2016. Záverečné hodnotenia boli bez zistení nezhôd v oblasti ochrany životného prostredia.

Odbor ISM a environmentalistiky vykonal 10 interných kontrol na vybraných elektrických staniách SEPS. Kontroly boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a zaobchádzania s fluórovanými skleníkovými plynmi. Kontrolnou činnosťou neboli zistené nedostatky.

Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „plánuj – realizuj – kontroluj – naprávaj“ sa činnosť spoločnosti zameriava hlavne na tieto oblasti:

- minimalizovanie možnosti havarijného úniku znečisťujúcich látok do okolitého prostredia s následným ohrozením kvality podzemných a povrchových vôd realizovaním opráv, resp. rekonštrukcií zachytňujúcich vaní výkonových transformátorov a havarijných nádrží na báze najnovších technológií s použitím vysokokvalitných izolačných materiálov.
- vykonávanie pravidelných kontrol a servisných činností v čistiarnach odpadových vôd s cieľom zabezpečiť dodržiavanie stanovených kvalitatívnych parametrov pre vypúšťané odpadové vody,
- vykonávanie pravidelných akreditovaných analýz vypúšťaných odpadových vôd z elektrických staníc,
- uplatňovanie princípu hierarchie odpadového hospodárstva, t. j. prijímanie opatrení na predchádzanie vzniku odpadov, dôsledná separácia odpadov, v maximálnej miere uprednostnenie recyklácie, resp. iného spôsobu zhodnocovania odpadov pred ich zneškodnením,
- venovanie zvýšenej starostlivosti zariadeniam obsahujúcim fluórované skleníkové plyny (elektrorozariadenia s obsahom SF₆, klimatizačné a chladiace zariadenia, stabilné hasiace zariadenia) so zameraním na pravidelné kontroly ich technického stavu a tesnosti s cieľom predchádzania úniku fluórovaných skleníkových plynov do ovzdušia,
- výber najlepších dostupných technológií pre nové projekty s cieľom minimalizácie uhlíkovej stopy,
- spolupráca s občianskymi združeniami ochrany prírody a krajiny,
- podpora ekologických projektov v oblasti manažmentu biotopov pod elektrickými vedeniami,
- udržiavanie otvoreného dialógu s verejnosťou, dotknutými orgánmi štátnej a verejnej správy, samosprávy.

VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., je na základe Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 o vytvorení rámca na uľahčenie udržateľných investícií a zmene nariadenia (EÚ) 2019/2088 (ďalej ako „Nariadenie o taxonómii“ alebo „EÚ taxonómia“) povinná vyhodnocovať a zverejňovať za rok 2022 informácie o podiele výnosov, kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov, ktoré sú spojené s oprávnenými ekonomickými činnosťami, resp. s ekonomickými činnosťami, ktoré sú v súlade s EÚ taxonómiou.

Informácie o podiele výnosov, kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov spoločnosti SEPS za rok končiaci sa 31. 12. 2022 opisujú podiel aktivít spojených s hospodárskymi činnosťami oprávnenými podľa prvého environmentálneho cieľa (zmiernenie zmeny klímy) v súlade s čl. 8 EÚ taxonómie.

Výkaz o posúdení oprávnených hospodárskych činností zostavuje spoločnosť SEPS za konsolidovaný celok, pod ktorý spadá aj spoločnosť OKTE, a. s. Spoločnosť OKTE posúdila svoje činnosti ako činnosti, ktoré sa v EÚ taxonómii nenachádzajú, a preto nie je možné na nich vykonať posúdenie zosúladienia.

Oprávnené hospodárske činnosti spoločnosti SEPS

Oprávnená hospodárska činnosť podľa EÚ taxonómie (ďalej iba „oprávnená hospodárska činnosť“) je hospodárska činnosť, ktorá je opísaná v Delegovanom nariadení Komisie (EÚ) 2021/2139 dopĺňajúcom EÚ taxonómiu bez ohľadu na to, či táto hospodárska činnosť spĺňa niektoré alebo všetky technické kritériá preskúmania stanovené v týchto delegovaných aktoch. Pre SEPS je to aktivita 4.9 Prenos a distribúcia elektriny v rámci prílohy I predmetného delegovaného nariadenia, ktorá je považovaná za podpornú, ak spĺňa aj technické kritériá uvedené nižšie.

Oprávnenou hospodárskou činnosťou v zmysle taxonómie sa chápe pre SEPS výstavba a prevádzka prenosových sústav, ktorými sa prepravuje elektrina v prepojenej sústave veľmi vysokého a vysokého napätia.

Tab. 6 | Oprávnené hospodárske činnosti SEPS v zmysle EÚ taxonómie

Hospodárska činnosť	Opis	Podiel na ukazovateli	Kód NACE
4.9 Prenos a distribúcia elektriny	Prenos a distribúcia elektrickej energie	Obrat, Kapitálové výdavky, Prevádzkové náklady	35.12

Technické kritériá preskúmania

Hospodárska činnosť sa označuje za environmentálne udržateľnú, ak je zosúladená s EÚ taxonómiou (ďalej iba „zosúladená hospodárska činnosť“) a spĺňa všetky nasledujúce požiadavky podľa čl. 3 EÚ taxonómie:

- Spĺňa technické kritériá preskúmania, ktoré stanovila Európska komisia v súlade s nariadeniami, a to konkrétne:
- Významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov stanovených v nariadení.
- Výrazne nenarušá plnenie žiadneho z týchto environmentálnych cieľov.
- Vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami stanovenými v nariadení.

SEPS posudzoval svoje ekonomické aktivity voči zosúladeným hospodárskym činnostiam tak, ako sú definované a stanovené v Delegovanom nariadení Komisie (EÚ) 2021/2139, ktoré stanovuje technické kritériá preskúmania pre aktivitu 4.9 Prenos a distribúcia elektriny (príloha I).

Významný prínos k zmierneniu zmeny klímy

Prenosová infraštruktúra spoločnosti SEPS je súčasťou elektrizačnej sústavy, ktorá je súčasťou prepojenej európskej elektrizačnej sústavy a tým spĺňa podmienku významného prínosu k zmierneniu zmeny klímy.

Zároveň však platí, že infraštruktúra určená na vytváranie priameho prepojenia alebo na rozširovanie existujúceho priameho prepojenia medzi rozvodňou alebo sieťou a elektrárnou, ktorá emituje skleníkové plyny nad úrovňou 100 g CO₂e/kWh meranou na základe životného cyklu, nie je v súlade s EÚ taxonómiou.

Na základe tejto podmienky SEPS nebude zohľadňovať vo svojich výpočtoch náklady ani investície do infraštruktúry medzi vstupom do siete a zdrojom tzv. špinavej energie s emisiami vyššími, ako je prahová hodnota.

Zásada „výrazne nenarušiť“

Technické kritériá preskúmania sa okrem významného prínosu venujú aj tzv. zásade „výrazne nenarušiť“, ktorou by sa malo zabezpečiť, aby hospodárska činnosť nemala výrazný negatívny vplyv na životné prostredie a nenarušala plnenie žiadneho iného environmentálneho cieľa stanoveného v článku 9 nariadenia (EÚ) 2020/852:

a) Adaptácia na zmenu klímy

Pre túto činnosť je potrebné, aby spoločnosť SEPS spĺňala kritériá stanovené v dodatku A Klimatického Delegovaného aktu, podľa ktorých je potrebné posúdenie klimatických rizík, ich závažnosti a posúdenie adaptačných riešení, ktorými sa môže zmierniť identifikované fyzické klimatické riziko pri súčasnom zohľadnení životnosti danej aktivity.

Spoločnosť SEPS sa pri posúdení možných klimatických rizík okrem internej konzultácie s internými pracovníkmi z odboru životného prostredia riadila aj Národným registrom hrozieb, keďže Európska komisia oznámila dodatočné informácie k interpretácii a implementácii taxonómie v decembri 2022 a povolia použitie už existujúcich zoznamov/inventárov rizík. Spoločnosť SEPS považuje nasledovné klimatické riziká za možné alebo závažné:

Životnosť	Zásadne činnosti				Elektrické stanice – výstavba/ rekonštrukcia/ diaľkové riadenie a transformácie PSDS				Vedenia – výstavba / rekonštrukcia				Obecné, bezpečnostné a ICT systémy				Administratívne budovy (AB BA a AB ZA)			
	Zásadne činnosti				Elektrické stanice – výstavba/ rekonštrukcia/ diaľkové riadenie a transformácie PSDS				Vedenia – výstavba / rekonštrukcia				Obecné, bezpečnostné a ICT systémy				Administratívne budovy (AB BA a AB ZA)			
Súvisiace s teplotou	Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou			
	Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou			
	Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou			
	Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou			
	Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou				Súvisiace s teplotou			
Súvisiace s vetrom	Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom			
	Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom			
	Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom			
	Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom			
	Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom				Súvisiace s vetrom			
Súvisiace s vodou	Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou			
	Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou			
	Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou			
	Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou			
	Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou				Súvisiace s vodou			
Súvisiace s povrchovou hmotou	Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou			
	Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou			
	Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou			
	Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou			
	Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou				Súvisiace s povrchovou hmotou			

Klasifikácia klimatických nebezpečenstiev

Na účely prvého zverejňovania informácií týkajúcich sa klimatických rizík spoločnosť SEPS preskúmala adaptačné riešenia v sektore energetiky zverejnených v národnej Stratégii adaptácie na zmenu klímy 2018 a z nich vybrala nasledovné opatrenia ako aplikovateľné aj na aktivity spoločnosti:

Typ opatrenia	Príklady opatrení	
Manažérske a technické opatrenia	▪ Modelovanie vplyvu klímy na existujúce a plánované aktíva. ▪ Spolupráca s meteorologickými službami a prognózovanie pomocou informácií o klíme. ▪ Vyhodnocovanie hydrologických údajov a simulácie možných udalostí pre vodné elektrárne a technologickú vodu. ▪ Riadenie na strane spotreby pre zvládnutie prerušenia dodávok elektrickej energie. ▪ Inštalácia záložných systémov pre umožnenie čerpania pri nízkej hladine vody. ▪ Pre riešenie problému nedostatku vody recyklácia vody, využívanie zrážkovej alebo komunálnej odpadovej vody tam, kde je to možné. ▪ Projekty zahŕňajúce zvýšenie odolnosti energetických zdrojov pri extrémnych prejavoch počasia. ▪ Medzinárodná spolupráca a koordinácia spoločných postupov pri predchádzaní stavov núdze v odvetví energetiky.	
	Technologické a štrukturálne opatrenia	▪ Posilnenie ochrany infraštruktúry pred povodňami. ▪ Využívanie vylepšených technológií, ktoré zvyšujú energetickú účinnosť. ▪ Vylepšené chladiace systémy, napr. recirkulačné chladiace systémy ako menej citlivé na zmeny v dostupnosti vody v porovnaní s jednorazovými chladiacimi systémami. ▪ Vzduchom chladené systémy znižujúce straty odparovaním a nepoužívajúce vodu ▪ v procese (ale vyžadujúce dodatočnú energiu), pokiaľ sú vhodné na dodatočné vybavenie existujúcich zariadení. ▪ Zníženie závislosti od prevažujúceho zdroja energie (ropa) v prípade výroby pohonných látok a prechod na výraznejšie zastúpenie viacerých zdrojov (biopalivá, elektrina, vodík), čím sa dosiahne lepšia adaptabilita na možné narušenie dodávateľských systémov. ▪ Decentralizovaná výroba rôznych foriem energie využitím napríklad obnoviteľných zdrojov energie umožňujúca približovanie výroby k miestu spotreby. ▪ Budovanie nových a rekonštrukcia zastaraných vedení a zariadení elektrizačnej sústavy. ▪ Posilňovanie medzistátnych prepojení energetických sústav.

Vzdelávanie a výcvik	■ Príprava zodpovedných osôb pre rozvoj spôsobilostí spracovávať informácie a dáta, modelovať scenáre vplyvov zmeny klímy na odvetvie energetiky, začleňovať klimatické predpovede do plánovania energetických systémov.	
	■ Príprava zodpovedných osôb umožňujúca ich rýchlu a správnu reakciu v naliehavých havarijných prípadoch, ale napomáhajúca aj ich schopnostiam aktívne zasahovať následne v prospech rýchlych opráv a obnovy. Súčinnosť s programami budovania kapacít.	
	■ Vypracovávanie a periodická aktualizácia bezpečnostných opatrení, havarijných a krízových plánov, technických a procesných opatrení zameraných na skrátenie času potrebného na obnovu systému po prejave extrémnych poveternostných udalostí.	
	■ Pokračovanie v presadzovaní nákladovo efektívnych opatrení v oblasti energetickej efektívnosti v SR v súlade s relevantnými plánmi a stratégiami so zameraním na energetickú efektívnosť.	
Znižovanie energetickej spotreby		■ Implementácia energetického šifikovania, ktoré prispieje k orientácii spotrebiteľov na energeticky úspornejšie spotrebiče.

Spoločnosť SEPS plánuje zaviesť efektívny systém manažmentu rizík vyplývajúcich zo zmeny klímy a v zmysle požiadaviek Nariadenia taxonómie si nechá vypracovať do budúceho obdobia posúdenie vplyvov vrátane projekcií rôznych klimatických scenárov.

b) Prechod na obehové hospodárstvo

Spoločnosť SEPS si interne vypracovala Plán nakladania s odpadmi, v ktorom sa uvádza, že zodpovednosť za nakladanie s odpadmi prechádza na ich zmluvných dodávateľov, pričom environmentálne kritériá sa zohľadňujú aj pri verejnom výbere dodávateľov.

c) Prevencia a kontrola znečisťovania

Pri činnostiach sa dodržiavajú zásady všeobecných environmentálnych, zdravotných a bezpečnostných usmernení, ktoré sú obsiahnuté v internom dokumente Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci (BOZP). Rovnako sa dodržiavajú platné normy a predpisy týkajúce sa vplyvu elektromagnetického žiarenia na ľudské zdravie. SEPS má spracované prevádzkové poriadky na EMG žiarenie pre všetky elektrické stanice. Okrem toho, na všetkých elektrických staniciach sa vykonáva meranie EMG žiarenia externou spoločnosťou, ktorá je na tieto úkony certifikovaná.

Keďže je používanie polychlórovaných bifenyllov zákonom zakázané, SEPS spĺňa aj toto kritérium.

d) ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov

Spoločnosť SEPS musí spĺňať kritériá stanovené v Dodatku D Delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139, podľa ktorého má posúdenie vplyvov na životné prostredie uskutočniť v súlade so smernicou 2011/92/EÚ. Takémuto posúdeniu však podliehajú iba činnosti, ktoré spĺňajú prahové hodnoty stanovené zákonom č. 24/2006 Z. z., a také spoločnosť SEPS v reportovacom období nevykonávala.

Minimálne záruky

V zmysle čl. 3 ods. c) EÚ taxonómie sa musí každá hospodárska činnosť, ktorá je považovaná za environmentálne udržateľnú, vykonávať v súlade s minimálnymi zárukami:

Minimálne záruky definuje čl. 18 ods. a) EÚ taxonómie ako postupy, ktoré zabezpečujú výkon environmentálne udržateľných hospodárskych činností v súlade so:

- Smernicou OECD pre nadnárodné podniky (2011)¹,
- Hlavnými zásadami OSN v oblasti podnikania a ľudských práv (UNGP)² vrátane zásad a práv stanovených v ôsmich základných dohodách uvedených v Deklarácii Medzinárodnej organizácie práce o základných zásadách a právach pri práci³,
- Medzinárodnou listinou ľudských práv⁴.

Posúdenie minimálnych záruk bolo vykonané v zmysle záverečnej správy o minimálnych zárukách vypracovanej Platformou pre udržateľné financie v októbri 2022.

Posúdenia súladu s minimálnymi sociálnymi zárukami boli vykonané pre štyri skúmané oblasti:

- Ľudské práva (vrátane pracovných a spotrebiteľských práv)
- Korupcia a úplatkárstvo
- Zďaňovanie
- Spravodlivá hospodárska súťaž

V SEPS nebolo ani počas vykazovacieho obdobia, ani historicky zaznamenané porušovanie ľudských práv (vrátane pracovných a spotrebiteľských práv). Pre zabezpečenie správneho fungovania spoločnosti v oblasti ľudských práv je zavedený Etický kódex spoločnosti. Z dôvodu proaktívneho predchádzania korupčnému správaniu a úplatkárstvu má SEPS zavedený vnútorný systém vybavovania podnetov protispoločenskej činnosti. Správne postupy v oblasti zďaňovania potvrdzujú pravidelné štvrtročné intervaly kontroly účtovníctva a závierka podliehajúca externému auditu. Aj na základe týchto aktivít získala SEPS od Finančnej správy SR označenie „Vysoko spoľahlivý daňový subjekt“.

1) <https://www.oecd.org/dataoecd/11/48/48004323.pdf>
2) https://www.ohchr.org/sites/default/files/Documents/Publications/GuidingPrinciplesBusinessHR_EN.pdf
3) https://www.ilo.org/wcmsp5/groups/public/-ed_norm/-declaration/documents/instrument/wcms_716594.pdf
4) https://www.ohchr.org/sites/default/files/Documents/Publications/Compilation1_en.pdf

Účtovné politiky SEPS

Kľúčové ukazovatele výkonnosti (KPI) zahŕňajú ukazovateľ obrátu, ukazovateľ kapitálových výdavkov a ukazovateľ prevádzkových nákladov. Zverejnenie KPI ukazovateľov je v súlade s EÚ taxonómiou a v zmysle Prílohy II k Delegovanému nariadeniu Komisie EÚ o zverejňovaní⁵. Vzhľadom na to, že ukazovatele musia zahŕňať posúdenie zosúladenia aktivít s EÚ taxonómiou prvýkrát za vykazované obdobie 2022, údaje za porovnateľné obdobie nie sú uvedené.

Sumárny podiel hospodárskych činností oprávnených a zosúladených na jednotlivých ukazovateľoch SEPS je uvedený v tabuľke č. 9. Oprávnená hospodárska činnosť SEPS je uvedená v tabuľke č. 8. Činnosť uvedená v tabuľke č. 8 sa podieľa na výnosoch, kapitálových výdavkoch a na prevádzkových nákladoch SEPS.

Tab. 9 | Podiel hospodárskych činností oprávnených a zosúladených v zmysle EÚ taxonómie za rok 2022 (obrat, kapitálové výdavky, prevádzkové náklady)

Rok končiaci sa 31. decembra 2022	Spolu (tis. EUR)	Podiel oprávnených (nezosúladených) hospodárskych činností (%)	Podiel zosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel neoprávnených hospodárskych činností (%)
Obrat	454 563	1,6	41,1	57,3
Kapitálové výdavky	53 134	0	93,7	6,3
Prevádzkové náklady	372 797	3,7	92,2	4,1

Obrat

Podiel zosúladených hospodárskych činností na celkových výnosoch SEPS, bol vypočítaný ako časť čistého obrátu, ktorá vyplýva z výrobkov a služieb súvisiacich so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) vydelená celkovým číslom obrátom spoločnosti (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2022.

Obrat spoločnosti tvoria predovšetkým výnosy z taríf, ktoré určil Úrad pre reguláciu sieťových odvetví v príslušných rozhodnutiach (výnosy za prenos elektriny a rezervovanú kapacitu, výnosy za straty pri prenose elektriny, výnosy za systémové služby a výnosy za regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC) a výnosy súvisiace s cezhraničnými prenosmi elektriny, (výnosy zo zúčtovania medzinárodných prenosov medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci ITC mechanizmu, výnosy z aukcií prenosových kapacít a výnosy z MC). Iné výnosy SEPS nepredstavujú oprávnené aktivity podľa EÚ taxonómie.

5) Delegované nariadenie Európskej komisie č. 2021/2178 zo 6. júla 2021, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 spresnením obsahu a prezentácia 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 spresnením metodiky na splnenie uvedenej povinnosti zverejňovania

Na výsledný oprávnený obrát skupiny SEPS je následne aplikovane uplatnené percento dlžky siete, ktorá je využívaná na priame prepojenie siete so zdrojmi, ktorých produkcia emisií je nižšia ako 100 g ekvivalentu CO₂/kWh.

Tabuľka oprávneného a zosúladeného obrátu obsahuje informáciu o konsolidovanom celku a aj údaje o spoločnosti OKTE. Bez údajov zo spoločnosti OKTE by podiel oprávneného obrátu spoločnosti SEPS predstavoval 99,6 % celkového obrátu spoločnosti. Miera zosúladenia spoločnosti SEPS predstavuje 96,15 %.

Tab. 10 | Ukazovateľ výnosov

Kritériá významného prínosu				Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"															
Hospodárske činnosti	Kód (+)	Absolútny obrát	Podiel obrátu	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečistenie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémy	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečistenie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémy	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonomiou, rok N	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonomiou, rok N+1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonomie																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonomiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1) Obrát z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonomiou) A.1	35.12	186 669	41,1%	100%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	N/A	N/A
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonomie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonomiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny Obrát z činností oprávnených v rámci taxonomie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonomiou) A.2	35.12	7 472	1,6%									Neuplatňuje sa	Neuplatňuje sa	áno	áno	41,1%	N/A	Podporná	N/A
Spolu (A.1 + A.2)		194 141	42,7%													%		%	
Neuplatňuje sa																			
Obrát z činností neoprávnených v rámci taxonomie (B)		260 422	57,3%																
Spolu (A + B)		454 563	100%																

(1) Činnosť je oprávnená v rámci taxonomie v celom rozsahu. Zosúladená s taxonomiou je však iba podiel z nej. Preto môže byť činnosť 1 vykazovaná v rámci A1 aj v rámci A2. Ako zosúladená s taxonomiou sa však môže v KPI nefinančného podniku týkajúcom sa obrátu započítvať iba podiel vykázaný v rámci A1. Súhrn 21 by sa mal vyplniť v prípade technických činností a činností s nízkymi emisiami. V prípade činností uvedených v A2 môžu nefinančné podniky dobrovoľne vyplniť údaje v súhrne 5 až 17.

Kapitálové výdavky

Ukazovateľ kapitálových výdavkov bol určený ako podiel kapitálových výdavkov spojených so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) a celkových kapitálových výdavkov podľa definície EÚ taxonómie (menovateľ) za rok končiaci sa 31. decembra 2022.

Menovateľ zahŕňa kapitálové výdavky súvisiace s investíciami do rozvoja prenosovej siete, súvisiacich IT systémov a investície na nákup ostatného majetku nesúvisiaceho s hlavnou činnosťou siete. O investíciách spoločnosť účtuje ako o prírastkoch hmotného a nehmotného majetku podľa štandardov IAS 16 Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia a IAS 38 Nehmotný majetok. Spoločnosť nemá významné právo na užívanie aktív podľa IFRS 16.

Čitateľ zahŕňa všetky časti celkových kapitálových výdavkov, ktoré súvisia s hlavnou činnosťou spoločnosti, akými sú aj rozvoj prenosovej sústavy a súvisiacej infraštruktúry ako elektrické stanice a IT systémy v oblasti kybernetickej bezpečnosti siete a jej riadenia. Kapitálové výdavky sa riadia dlhodobým cieľom spoločnosti na zvýšenie stability a odolnosti prenosovej sústavy v kontexte medzinárodných praktík a lepšej integrácie európskych prenosových síti. Investície spoločnosti sa riadia dlhodobou investičnou stratégiou, na základe ktorej je pripravovaný desaťročný investičný plán. Spoločnosť považuje aktivity súvisiace s rozvojom prenosovej sústavy za zosúladené podľa EÚ taxonómie. Výsledný údaj uvedený v čitateľovi predstavuje sumu posúdenú ako oprávnenú podľa EÚ taxonómie, na ktorú je následne aplikované percento vyjadrujúce dĺžku siete, ktorá je využívaná na priame prepojenie siete so zdrojmi, ktorých produkcia emisií je nižšia ako 100 g ekvivalentu CO₂/kWh. Spoločnosť nemá iné oprávnené a zosúladené kapitálové výdavky.

Prevádzkové náklady

Ukazovateľ prevádzkových nákladov bol určený ako podiel prevádzkových nákladov spojených so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) a celkových prevádzkových nákladov podľa definície EÚ taxonómie (menovateľ).

Medzi prevádzkové náklady podľa EÚ taxonómie patria náklady spojené s údržbou a opravou budov, strojov a zariadení, s výskumom a vývojom a krátkodobým lízingsom a prenájmi. V prípade SEPS tvoria tieto prevádzkové náklady najmä náklady súvisiace s údržbou a opravami prenosovej sústavy. Spoločnosť nemá významné náklady spojené s prenájomom.

Čitateľ zahŕňa časť priamych prevádzkových nákladov SEPS, ktorá je spojená s aktivitami alebo procesmi súvisiacimi so zosúladenými hospodárskymi činnosťami a je súčasťou plánu kapitálových výdavkov na rozšírenie zosúladených hospodárskych činností. Zosúladená hospodárska činnosť predstavuje prevádzku siete na prenos a distribúciu elektrickej energie. Čitateľ zahŕňa priame prevádzkové náklady spojené s opravami a údržbami prenosovej sústavy alebo nákladmi na zamestnancov zastrešujúcich správu IT bezpečnosti prenosovej sústavy. Výsledný údaj uvedený v čitateľovi predstavuje sumu posúdenú ako oprávnenú podľa EÚ taxonómie, na ktorú je následne

aplikovane uplatnené percento dĺžky siete, ktorá je využívaná na priame prepojenie siete so zdrojmi, ktorých produkcia emisií je nižšia ako 100 g ekvivalentu CO₂/kWh.

Spoločnosť SEPS z dôvodu chýbajúcich údajov od dodávateľov nezahŕňa do výpočtu prevádzkové náklady súvisiace s nákupom výstupov zosúladených hospodárskych činností. Spoločnosť očakáva zlepšenie dostupnosti dát od svojich dodávateľov v nasledujúcich obdobiach, keď príde k adopcii EÚ taxonómie aj u týchto subjektov.



Tab. 11 | Ukazovateľ kapitálových výdavkov

				Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"									
Hospodárska činnosť	Kód (-y)	Absolútne kapitálové výdavky	Podiel kapitálových výdavkov	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečistenie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémy	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečistenie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémy	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonomiou, rok N	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonomiou, rok N-1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonomie																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zasaďenie a klesanie)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1) Kapitálové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonomiou) A.1	35.12	49 791	93,7%	100%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	N/A	N/A
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonomie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonomiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonomie, ale nie environmentálne udržateľných (činností nezosúladených s taxonomiou) A.2	35.12	0	0																
Spolu (A.1 + A.2)		49 791	93,7%														%		%
Kapitálové výdavky z činností neoprávnených v rámci taxonomie (B)																			
Spolu (A + B)		53 134	100%																

(1) Činnosť je oprávnená v rámci taxonomie v celom rozsahu. Zosúladený s taxonomiou je však iba podiel z nej. Preto môže byť činnosť 1 vykazovaná v rámci A1 aj v rámci A2. Ako zosúladený s taxonomiou sa však môže v KPI nefinančného podniku týkaťcom sa kapitálových výdavkov započítavať iba podiel vykázaný v rámci A1.

Tab. 12 | Ukazovateľ prevádzkových nákladov

Kritéria významného prínosu				Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"															
Hospodárske činnosti	Kód (-y)	Absolútne prevádzkové náklady	Podiel prevádzkových výdavkov	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obchodné hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémny	Zníženie zmeny klmy	Adaptácia na zmenu klmy	Vodné a morské zdroje	Obchodné hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita a ekosystémny	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou, rok N	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou, rok N+1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)
A. Činnosti oprávnené v rámci taxonómie																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1) Prevádzkové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) A.1	35.12	343 755	92,2%	100%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%		
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) A.2	35.12	13 760	3,7%		%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	92,2%	%	Podporná	
Spolu (A.1 + A.2)		357 515	95,9%		%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	
Prevádzkové náklady z činností neoprávnených v rámci taxonómie (B)																			
		15 282	4,1%																
Spolu (A + B)		372 797	100%																

(1) Činnosť je oprávnená v rámci taxonómie v celom rozsahu. Zosúladený s taxonómiou je však iba podiel z nej. Preto môže byť činnosť 1 vykazovaná v rámci A1 aj v rámci A2. Ako zosúladený s taxonómiou sa však môže v KPI nečinnosť podniku vyjadrovať iba podiel vykazovaný v rámci A1.

ROZVOJ SPOLOČNOSTI



V roku 2022 pokračovala príprava a realizácia investícií SEPS do rozvoja a zvýšenia bezpečnosti prenosovej infraštruktúry (prvkov kritickej infraštruktúry, ako sú elektrické stanice alebo vedenia), do zariadení sekundárnej techniky (radiaci a informačný systém, obchodné meranie, telekomunikačné zariadenia a pod.), ako aj do obchodných systémov a informačno-komunikačných technológií.

So spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a. s., (SSD) bola podpísaná zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe transformácie 400/110 kV v novej elektrickej stanici Ladce a začal sa investičný proces tohto projektu (ako náhrada za jestvujúcu transformáciu 220/110 kV Považská Bystrica).

Prebíhala aj kontinuálna príprava a realizácia ostatných investícií SEPS do zvýšenia bezpečnosti prenosovej infraštruktúry (ako prvkov kritickej infraštruktúry), ktorých cieľom je prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia, výmena dožívajúcich primárnych a sekundárnych zariadení prenosovej sústavy (PS), ako aj projekty, ktoré riešia kontinuálny útlm 220 kV prenosovej sústavy.

Spoločne so ZSD a E.ON Észak-dunántúli Áramhálózati Zrt. (prevádzkovateľ jednej z distribučných sústav v Maďarsku) pokračovala SEPS v investičnom procese na projekte spoločného záujmu Danube InGrid v oblasti inteligentných sietí, na ktorý bol udelený grant z Nástroja na prepájanie Európy (CEF). V auguste 2022 sa spoločnosť SEPS stala držiteľom „Osviedčenia o významnej investícii“ na investičný projekt Danube InGrid, ktoré bolo vydané Ministerstvom hospodárstva SR na základe uznesenia vlády Slovenskej republiky č. 531/2022 z 24. 8. 2022. Projekt z portfólia SEPS prinesie posilnenie transformačnej väzby medzi západnou časťou PS a distribučnej sústavy (DS) vrátane ich modernizácie, čo v dlhodobom území prispieje k rozvoju decentralizovanej výroby, inteligentných technológií a pod. Súčasťou projektu je aj výstavba novej transformácie PS/DS v lokalite Vajnory, výmena transformátora v Stupave a výmena transformátora a inštalácia kompenzačných útlmiev v Podunajských Biskupiciach.

PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI

SEPS je vlastníkom a prevádzkovateľom prenosovej sústavy SR a vykonáva dispečerské riadenie elektrizačnej sústavy SR. Spoločnosť je prirodzeným monopolom, ktorého činnosť je vymedzená zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike v znení neskorších predpisov a zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2022, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

Výber poplatkov za systémové služby bude aj naďalej vykonávať dcérska spoločnosť OKTE, a. s., ktorá podľa zákona o energetike vykonáva funkciu centrálnej fakturácie, a následne ich bude uhrádzať SEPS vo výške, ktorú fakturovala svojim obchodným partnerom (subjektom zúčtovania).

SEPS bude aj v budúcich obdobiach obnovovať a rozvíjať prenosovú sústavu SR tak, aby bola zachovaná bezpečnosť a spoľahlivosť dodávky elektriny, posilňovať cezhraničné prepojenia s okolitými prenosovými sústavami, pripájať nových dodávateľov a odberateľov do prenosovej sústavy, rozvíjať medzinárodnú spoluprácu a podporovať prepájanie národných trhov s elektrinou tak, aby ostala spoľahlivým a stabilným subjektom na trhu s elektrinou v stredoeurópskom priestore.

MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

Rok 2022 možno charakterizovať ako postpandemický a s tým boli spojené očakávania, ako budeme žiť v novom „normálnom stave“. Do pozitívnych očakávaní v domácom aj medzinárodnom rozsahu zasiahli však nové prvky nestability – začiatok vojny na Ukrajine a svetová energetická kríza spojená s dramatickým rastom inflácie. Uvedené faktory výrazne zasiahli aj do činnosti spoločností SEPS, pričom do všetkých jej úsekov vrátane medzinárodnej spolupráce.

Európska prenosová sústava, ktorej integračnou súčasťou je aj tá slovenská, má kľúčovú úlohu pri implementácii riešení akútnejších výziev v oblasti dekarbonizácie, elektrifikácie, digitalizácie, redizajnu trhu s elektrinou a ďalších výziev technologického pokroku. Spolupráca európskych prevádzkovateľov prenosových sústav je preto základným atribútom úspešného riešenia uvedených výziev.

Medzinárodná spolupráca sa začína v susedstve

Práve v posilňovaní susedských vzťahov bol uplynulý rok výnimočný. Dňa 3. 2. 2022 sa uskutočnilo online a historicky prvé stretnutie vrcholových manažérov SEPS a APG. Bolo zamerané na vzájomnú výmenu základných informácií a zásadným spôsobom otvorilo cestu pre osobné stretnutie 18. 5. 2022 v sídle APG. Jedným z kľúčových výstupov rozbehnutej spolupráce sú prvé úvahy o vybudovaní cezhraničného prepojenia medzi SEPS a APG, ktoré by mali v predpripravenej fáze nadobudnúť konkrétne kontúry v memorande v roku 2023.

Veľmi priaznivé vzťahy s ČEPS nadviazali na rok 2021 a 11. 8. 2022 sa opäť konalo stretnutie predstaviteľov. Kľúčovou témou bolo zdieľanie FCR (Frequency Containment Reserve) a spoločný nákup špecifických produktov. SEPS prijala ponuku od ČEPS na transfer know-how v oblasti tvorby a riadenia stratégie. Stretnutie na úrovni sekcií stratégie sa konalo 8. 11. 2022

Medzinárodná spolupráca európskeho rozsahu

V uplynulom roku bola SEPS zapojená do práce Európskeho združenia prevádzkovateľov prenosových sústav ENTSO-E a regionálnych a paneurópskych projektov integrácie trhov s elektrinou. V roku 2022 reprezentovalo spoločnosť 75 zamestnancov až v 144 pracovných a riadiacich skupinách.

Novinkou je obsadenie výboru ENTSO-E pre výskum, vývoj a inovácie (RDIC), ktorého úlohou je integrovať technologické inovácie do činnosti prevádzkovateľov prenosových sústav. Účasť v RDIC je pre SEPS významná z pohľadu jednak monitorovania vývoja a rozvojových trendov v prenose a riadení elektrizačných sústav v rámci Európy a sveta, ako aj možnosti podieľať sa na vývojových a riešiteľských úlohách a príprave modifikácie celej našej sústavy na požiadavky „siete zajtrajška“, ktoré v dnešnom období transformácie energetiky prebiehajú na celoeurópskej úrovni. Spoločnosť tak môže aktívne ovplyvňovať smerovanie vývoja a zachytiť trendy v predstihu a nielen dobiehať ich implementáciu s časovým oneskorením s následným negatívnym vplyvom na včasnú implementáciu a vyššie finančné náklady.

Proces posilňovania regionálnej koordinácie bezpečnosti dosiahol v júli 2022 dôležitý míľnik, keď sa zavŕšil proces transformácie regionálnych koordinátorov bezpečnosti na regionálne koordináčne centrá (RCC) v súlade s požiadavkami nariadenia o vnútornom trhu s elektrinou. SEPS má v procese regionálnej koordinácie bezpečnosti výhodu proti činnosti dvoch regionálnych koordináčnych stretnutí – TSCNET Services GmbH a CORESO S.A. – v jednom regióne prevádzky systému; považuje to za neefektívne, avšak rešpektuje názor väčšiny.

V máji 2022 SEPS hostila významné stretnutie vrcholových predstaviteľov prevádzkovateľov prenosových sústav Slovenska, Maďarska, Chorvátska a Slovinska s vrcholovými predstaviteľmi ENT-SO-E. Účastníci sa venovali témam priorit a výziev združenia ENTSO-E a postojov jeho členov.

Z pohľadu integračných projektov na trhu s elektrinou prebehlo úspešné spustenie projektu Core Flow-Based Market Coupling (Core FB MC) do prevádzky dňa 8. 6. 2022 a projektu LIP 17 v širšej vlně rozšírenia SIDC dňa 30. 11. 2022. Oba míľniky sú výsledkom dlhoročnej spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav, nominovaných prevádzkovateľov trhov s elektrinou a národných regulačných úradov.

Uplynulý rok priniesol rozširovanie spolupráce, ale bolo možné pozorovať aj tvorivé napätie vyplývajúce zo spoluzodpovednosti SEPS za dlhodobú udržateľnú rovnováhu medzi činiteľmi, ako sú bezpečnosť, cenová dostupnosť a trvalá udržateľnosť dodávok elektriny s priaznivým vplyvom na životný štandard, na ktorý sme ako občania zvyknutí.



LUDSKÉ ZDROJE

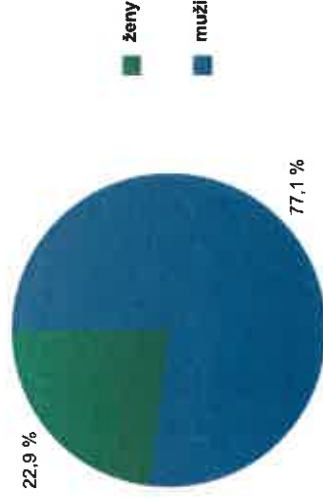
V oblasti riadenia a rozvoja ľudských zdrojov (personálna, mzdová, sociálna agenda/starostlivosť o zamestnancov, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov) sme postupovali v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a internou dokumentáciou riadenia.

Strategickým cieľom sekcie ľudských zdrojov bolo v roku 2022 zabezpečovať zamestnancov v požadovanom počte a štruktúre s využitím ich kvalifikačného a osobnostného potenciálu tak, aby boli v najväčšej možnej miere dosiahnuté stanovené ciele spoločnosti SEPS. Všetky aktivity boli zamerané na zabezpečenie plynulej a bezporuchovej prevádzky prenosovej sústavy. V spoločnosti sa naďalej dodržiavali opatrenia na zabránenie šírenia ochorenia COVID-19 a príležitostne sa využívala aj práca formou home office.

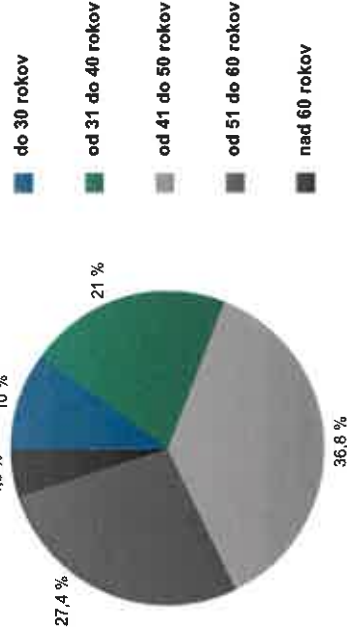
Zamestnanosť

K 31. 12. 2022 bolo v pracovnom pomere 566 zamestnancov, z toho 555 v evidenčnom stave. Z uvedeného evidenčného počtu bolo 468 technicko-správných zamestnancov a 87 zamestnancov v robotníckych kategóriách. Z evidenčného stavu zamestnancov bol podiel žien na úrovni 22,9 % a mužov 77,1 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 46 rokov, rovnako ako v predchádzajúcom roku.

Graf 5 | Podiel mužov a žien za rok 2022



Graf 6 | Prehľad vekovej štruktúry zamestnancov SEPS za rok 2022



Fluktuácia a Index stability zamestnancov

Tab. 13 | Fluktuácia a index stability zamestnancov za rok 2022

Ročník 2022	Fluktuácia TSZ	Fluktuácia R	Fluktuácia spolu	Index stability TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov	41	8	49	X	X	X
Vyjadrenie v %	7,35	1,43	8,79	92,54	91,11	69,10

Legenda: TSZ – technicko-správní zamestnanci; R – zamestnanci v robotníckych profesiách

V roku 2022 bolo prijatých do pracovného pomeru 57 zamestnancov.

Spoločnosť SEPS je stabilným zamestnávateľom v sektore energetiky, ako aj na slovenskom trhu práce. Naším cieľom je udržať si túto pozíciu aj v nasledujúcich obdobiach.

Index stability zamestnancov vyjadrený v percentách v roku 2022 dosiahol hodnotu 69,10 %; oproti predošlému roku 2021 klesol o 21,23 %. Fluktuácia zamestnancov spolu bola na úrovni 8,79 % a znížila sa oproti roku 2021 o 2,01 %. Najčastejším dôvodom skončenia pracovného pomeru zamestnancov bol odchod z dôvodu nadobudnutia nároku na starobný dôchodok a na predčasný starobný dôchodok.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

Tab. 14 | Vzdelanostná štruktúra zamestnancov ku dňu 31. 12. 2022

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimo evidencnom stave	Všetci zamestnanci v pracovnom pomere k 31. 12. 2022
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	197	3	200
Vysokoškolské vzdelanie	358	8	366
Spolu	555	11	566

Vzdelanosťná štruktúra zamestnancov spoločnosti priamo súvisí so systemizáciou pracovných miest a definíciou kvalifikačných požiadaviek na ich obsadzovanie. V rámci procesu výberových konaní a následného obsadzovania voľných pracovných pozícií spoločnosť kladie dôraz na plnenie požadovanej úrovne vzdelania zo strany uchádzačov.

Vzdelanosťná štruktúra zamestnancov spoločnosti je na dobrej úrovni, z celkového počtu zamestnancov je podiel vysokoškolsky vzdelaných 64,7 %.



Vzdelávanie zamestnancov

Povinné školenia vyplývajúce z legislatívy boli organizované v prvom štvrtroku 2022 ešte online, formou e-learningu z dôvodu dobiehajúcej pandémie. Väčšina konferencií a workshopov sa realizovala už aj prezenčne s možnosťou online prístupu. V súlade so schváleným Obchodným plánom a finančným rozpočtom na vzdelávanie a rozvoj zamestnancov SEPS na rok 2022 a príslušnou internou dokumentáciou riadenia spoločnosti SEPS boli zrealizované vzdelávacie a rozvojové aktivity:

- profesijná príprava (kurzy vyplývajúce z legislatívnych nariadení, periodické, základné, aktualizované). Opakované školenia vodičov MV sme už treťkrát realizovali formou e-learningu. Taktiež školenie 'Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi (BOZP a OPP) všetkých zamestnancov bolo realizované formou e-learningu,

- semináre, školenia, kurzy (zameranie na energetickú, ekonomickú legislatívu, LZ, environmentalistiku, BOZP, vzdelávanie zamestnancov s cieľom zvýšiť povedomie a ochranu v oblasti kybernetickej bezpečnosti, verejné obstarávanie),
- konferencie, kongresy a sympóziá (zameranie na energetiku, environmentalistiku, LZ),
- kurzy v oblasti IT (MS Office, CISCO solutions, Power BI, Python, TOGAF9, SQL jazyk, Modelovanie pomociu enterprise architect v praxi a iné),
- kurzy technického zamerania (medzinárodný tréning dispečerov SED, školenie systémov AZD, RUPLAN, princípy chránenia vedení a transformátorov, školenie na ochrany SEL-T401L a ďalšie špecifické systémy),
- osobný rozvoj a rozvoj manažérskych zručností (koučing, základný mediálny & komunikačný tréning, riešenie krízových situácií, ako komunikovať v náročných situáciách a efektívne riešiť konflikty, prezentačné zručnosti, profesionálna telefonická a e-mailová komunikácia, ako zvládať stres a iné),
- jazyková príprava (zameranie na anglický jazyk – kurzy individuálne alebo v malých skupinách).

Odmeňovanie

Uplatňovaný systém odmeňovania pozostáva zo zaručenej mzdy (základná mesačná mzda + mzdové zvýhodnenia) a variabilnej zložky mzdy.

Z hľadiska dohodnutej mzdy členíme zamestnancov na zamestnancov so mzdou dohodnutou individuálne (zmluvná mzda) a zamestnancov so mzdou podľa mzdových taríf dojednaných v podnikovej kolektívnej zmluve SEPS (technicko-správni zamestnanci, robotníci, majstri). Štruktúra zamestnancov je rôznorodá, v zmysle odmeňovania ich možno členiť na manažérov I., II., III. úrovne, špecialistov a ostatných zamestnancov – podľa pracovného zaradenia, vzdelania a odbornej praxe.

Medziročný mzdový rast pre kategóriu zamestnancov technicko-správni, robotníci, majstri dohodnutí medzi Základnou organizáciou Energeticko-Chemického odborového zväzu (ZO ECHOZ) pri SEPS a spoločnosťou v podnikovej kolektívnej zmluve SEPS na rok 2022 bol dodržaný.

Základné mzdové tarify boli v roku 2022 oproti predchádzajúcemu roku zvýšené. Od 1. 1. 2022 o 2,5 % v zmysle kolektívnej zmluvy (KZ) vyššieho stupňa, keďže neboli ešte ukončené rokovania medzi ZO ECHOZ pri SEPS a zamestnávateľom SEPS, a od 1. 6. 2022 o 4 % na základe uzatvoreného dodatku č. 20 ku KZ SEPS na roky 2012 – 2022.

Zamestnancom odmeňovaným tarifnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy a príslušných mzdových zvýhodnení príznaná výkonnosno-osobnostná odmena ako forma individuálneho ohodnotenia pracovného výkonu a motivácie.

Úlohy boli priležite zadávané a vyhodnocované priamym nadriadeným zamestnancom.

Zamestnancom odmeňovaným zmluvnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy príznaná štvrtročná, polročná a ročná odmena/variabilná zložka mzdy. Odmeňovanie zmluvných zamestnancov

bolo uplatňované na princípe náročnosti vykonávanej práce a ich prínosu k plneniu strategických zámerov a cieľov spoločnosti.

Za plnenie strategických úloh, kľúčových ukazovateľov výkonnosti, hmotnej zainteresovanosti a operatívnych úloh zadefinovaných pre jednotlivé kategórie zamestnancov (zamestnanci so mzdou dohodnutou individuálne/zmluvní zamestnanci) bola priznávaná variabilná zložka mzdy po vyhodnotení plnenia úloh a vopred stanovených výkonnostných ukazovateľov.

Ostatné odmeny/variabilné zložky mzdy boli priznávané v súlade s podnikovou kolektívnou zmluvou SEPS a príslušnými pravidlami odmeňovania pre manažérov spoločnosti SEPS.

Starostlivosť o zamestnancov

Zamestnancom spoločnosti boli poskytované zamestnanecké výhody a benefity v rozsahu dohodnutom v KZ SEPS. Podstatným zdrojom financovania starostlivosti o zamestnancov bol sociálny fond, z ktorého poskytujeme príspevok na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, dovolenku, zdravotnú starostlivosť, rekreáciu detí, sociálnu výpomoc, podporu rodičovstva, kompenzáciu nákladov pri odbere elektrickej energie, mikulášsky balíček a voľnočasové aktivity.

Zamestnanci si v zmysle platného Zákonníka práce uplatňovali aj príspevok zamestnávateľa na rekreáciu zamestnancov. Maximálna suma za príslušný kalendárny rok na zamestnanca, ktorý spĺňa podmienky na jeho vyplatenie, je 275 eur. V roku 2022 spoločnosť na základe 260 žiadostí zamestnancov poskytla v sumárnom náklade zamestnávateľa na uvedený účel 50 423,41 eura.

Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci a ochrana pred požiarmi

Bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci možno charakterizovať ako súbor opatrení, zásad, princípov, postojov, správania a aktivít, ktoré pomáhajú eliminovať nepriaznivé dôsledky práce. Pojem „bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci“ je známy aj pod skratkou BOZP, avšak jeho obsah a uplatňovanie sú podstatne širšie, ako naznačuje význam týchto slov.

Pri plnení požiadaviek v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia majú dôležitú úlohu vedúci zamestnancov spoločnosti, ktorí vedú podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, k zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a k plneniu zásad bezpečných pracovných postupov. Takýto prístup posilňuje aj prevenciu chorôb z povolania.

Zvolení zástupcovia zamestnancov pre bezpečnosť a ochranu zdravia pri práci spolupracujú s vedúcimi zamestnancami pri zvyšovaní informovanosti všetkých zamestnancov so zámermi spoločnosti v danej oblasti a prenášajú pravidlá zavedené politikou BOZP na zvyšovanie zodpovednosti za vlastné zdravie a zlepšovanie pracovného prostredia.

Naša spoločnosť zaviedla a uplatňuje v praxi systém manažérstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci podľa ISO 45001:2018 a dodržiava certifikačné kritériá v súlade s certifikátom č. 1719J5/2022-2.

Úroveň bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi v spoločnosti sa hodnotí kontrolou na pracoviskách, pri ktorej sa posudzuje splnenie zákonných pracovnoprávných požiadaviek a súvisiacich predpisov. Účelom kontrolnej činnosti je zistiť skutočný stav, prijať opatrenia a odstrániť zistené nedostatky.

V rámci pracovnej zdravotnej služby zabezpečuje SEPS pravidelné preventívne lekárske prehliadky pre všetkých zamestnancov zaradených do 2. a 3. kategórie prác a pravidelné očkovanie zamestnancov, ktorí sú profesionálne vystavení zvýšenému nebezpečenstvu vybraných nákaz.

Veľkú pozornosť venuje spoločnosť bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenie a informovanie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

Spoločnosť zabezpečuje podmienky protipožiarnej bezpečnosti objektov stanovené v právnych predpisoch preventívnou kontrolnou činnosťou a udržiavaním požiarotechnických prostriedkov v akčioschopnom stave.

Bezpečnostnotechnická služba a vedúci zamestnanci SEPS v roku 2022 zamerali svoje úsilie v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi dobrým smerom a venujú im náležitú pozornosť. V tomto trende je možné pokračovať len za aktívnej účasti všetkých zamestnancov spoločnosti SEPS tak, aby boli splnené požiadavky na zaistenie BOZP platné pre túto oblasť.



SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., podporuje verejnoprospešné aktivity v oblastiach úzko súvisiacich s činnosťou spoločnosti. Zameriava sa na vzdelávanie, vedu a výskum (prioritne v oblasti elektroenergetiky) a na ochranu životného prostredia.

Na verejnoprospešné aktivity zo spomenutých oblastí môžu organizácie získať finančnú pomoc z dvoch zdrojov. Prvou možnosťou je reklamné partnerstvo a druhou možnosťou získanie grantu z Nadačného fondu Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy v Nadácii Pontis.

Reklama a propagácia obchodného mena a loga

SEPS sa ako reklamný partner v roku 2022 podieľala na podpore viacerých aktivít. Finančne podporila napríklad „Festival vedy a techniky“, projekt o klimatekej zmene pre základné školy „Pre lepšiu budúcnosť Zeme“, odborný portál Energie-portal.sk, publikácie odborného časopisu Raptor Journal a diskusie na fóre SME „Globálny kontext k energetike“.

Reklamu obchodného mena mala spoločnosť zabezpečenú aj na viacerých odborných konferenciách, organizovaných predovšetkým technickými univerzitami, napríklad na Konferencii elektrotechnikov Slovenska, na Medzinárodnom vedeckom sympóziu „Elektroenergetika 2022“, na medzinárodnej konferencii „Elektro 2022“, ako aj konferencií SME „Smart energetika 2022“ či na „Konferencii elektrotechnikov Slovenska“.

Nadačný fond Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy v Nadácii Pontis

VZDELÁVANIE

Motivácia mladých k technickému vzdelávaniu

V auguste 2022 nadačný fond vyhlásil svoju prvú grantovú výzvu s názvom „Podpora súťaží na popularizáciu vedy a techniky“. Oprávnenými žiadateľmi boli základné, stredné a vysoké školy, občianske združenia, neziskové organizácie a verejné výskumné inštitúcie. Z výzvy bolo podporených osem organizácií.

Z nadačného fondu bol podporený aj vzdelávací program MyMachine, ktorý funguje v 13 krajinách a od roku 2016 aj na Slovensku. V rámci tohto programu si deli zo základných škôl vysnivajú vynálezy, tímy vysokoškolských študentov navrhujú, ako by sa dali zostrojiť, a zruční stredoškôlci z odborných škôl ich vyrobili. Zapojení žiaci a študenti si tak rozvíjajú kreativitu a schopnosť spolupráce, ale hlavne sa učia, že všetko sa dá, ak spolupracujú rôzne talenty.

S cieľom popularizovať oblasť elektroenergetiky bol podporený projekt „Zmudri G“, ktorý sa zameriava na informovanie mladých ľudí pre nich atraktívnou a zábavnou formou, a to prostredníctvom sociálnych sietí.

Podporu získalo aj Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu V. Paulínyho Tótha v Martine, ktoré je vyhľadávaným miestom, kde sa stretávajú nadšenci fyziky z celého Slovenska. Toto centrum bolo príkladom dobrej praxe pre výzvu „Výbudovanie centier popularizácie fyziky“ na východnom a západnom Slovensku, ktorá bola vyhlásená v decembri.

VEDA A VÝSKUM

Podpora technických univerzít

Priama finančná pomoc z nadačného fondu smerovala na tri technické univerzity – v Bratislave, v Žiline a v Košiciach – na vybavenie technických laboratórií a výskumné projekty.

Podporené boli viaceré projekty – „Náhrady diesलगregátorov v elektrických stanicach“, „Výskum možnosti využitia veľkokapacitných batériových úložísk“, „Technické zabezpečenie pedagogickej a výskumnej činnosti laboratória vysokých napätí v Bratislave“, „Zabezpečenie špecializovaných zariadení v Košiciach“, „Vytvorenie fakultnej veľkokapacitnej počítačovej učebne v Žiline“ a „Komplexná obnova laboratória vysokých napätí v Bratislave“.

Z asignácie z podielu dane zaplatenej za rok 2021 boli v priebehu roka 2022 podporené opäť tri technické univerzity, a to Slovenská technická univerzita v Bratislave (Fakulta elektrotechniky a informatiky) s projektom „Modernizácia a obnova technologického vybavenie laboratórií“, Technická univerzita v Košiciach (Fakulta elektrotechniky a informatiky) s projektom „Výskum možnosti využitia digitálnych ochrán v systémoch WAMS“ a Žilinská univerzita v Žiline (Fakulta elektrotechniky a informačných technológií) s projektom „Optimalizácia ekologických parametrov procesu výroby a využitia vodíka“.



ŽIVOTNÉ PROSTREDIE

Ochrana vtáctva a pomoc pre záchranne vtáčie stanice

Dlhodobá spolupráca SEPS s Ochranou dravcov priniesla želané výsledky v podobe rekordného počtu mláďat sokola rároha. Vďaka inštalovaniu búdok žije na stožiaroch vedení vysokého napätia v súčasnosti takmer celá populácia tohto vzácného sokola. Veľkým prínosom v oblasti ochrany vtáctva bolo zakúpenie GPS vysieláčiek, finančná podpora pre Slovenskú ornitologickú spoločnosť/ BirdLife Slovensko a pomoc pre záchranne vtáčie stanice po celom Slovensku.

DOBROVOLNÍCTVO

SEPS podporila dobrovoľníctvo zamestnancov v rámci projektu „Naše Mesto“.

PROJEKTY VYHLÁSENÉ V ROKU 2022 A REALIZOVANÉ V ROKU 2023

Zamestnanecký grantový program

Začiatkom decembra bola vyhlásená pilotná výzva pre zamestnanecký grantový program s názvom „Energia pre dobro“. Cieľom bolo podporiť neziskové organizácie, ktoré odporúči zamestnanec. Organizácie si mohli požiadať o podporu činnosti v zdravotnej, sociálnej, športovej, kultúrnej, vzdelávacej, ľudskoprávnej, environmentálnej či vedecko-výskumnej oblasti. Výzva bola vyhodnotená v nasledujúcom roku, keď predložené projekty zhodnotila výberová komisia a tie najlepšie získali finančnú podporu na svoje aktivity.

V rámci výzvy „Výbudovanie centier popularizácie fyziky“, vyhlásenej v decembri, získal podporu projekt „ScienceOpenLab – Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu Pavla Horova v Michalovciach“. Projekt bude zrealizovaný v roku 2023 pod záštitou Košického samosprávneho kraja.

energia
pre dobro

VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V zmysle zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov zostavuje SEPS okrem individuálnych finančných výkazov aj konsolidované finančné výkazy v súlade so štandardmi IFRS tak, ako boli schválené EÚ. Súčasťou konsolidácie SEPS je jej 100 % dcérska spoločnosť OKTE, a. s.

Údaje o výsledkoch hospodárenia a stave majetku a záväzkov sú odvodené z IFRS konsolidovanej účtovnej závierky a z IFRS individuálnej účtovnej závierky za rok 2022. Detailná štruktúra výnosov a nákladov môže byť prezentovaná v odlišnej štruktúre v porovnaní so sumárnymi údajmi vo výkaze ziskov a strát.

Skrátené výkazy finančnej pozície k 31. 12. 2022 a k 31. 12. 2021 (v tis. eur)

	Konsolidovaný		Individuálny	
	2022	2021	2022	2021
Aktíva	1 837 228	1 514 879	1 484 118	1 258 126
Neobežný majetok	950 872	982 087	988 116	998 445
Hmotný majetok	877 211	894 763	876 726	893 886
Nehmotný majetok a iné aktíva	73 661	67 324	111 390	104 559
Obežné aktíva	886 356	532 792	496 002	259 681
Zásoby	1 469	1 654	1 489	1 635
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohl.	103 924	113 257	68 616	93 407
Krátkodobý finančný majetok	255 000	0	255 000	0
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	514 030	437 881	160 702	164 639
Pohľadávky z dane z príjmov	11 933	0	10 215	0
Vlastné imanie a záväzky	1 837 228	1 514 879	1 484 118	1 258 126
Vlastné imanie	1 001 847	933 139	974 514	870 683
Základné imanie	235 000	235 000	235 000	235 000
Zákomný rezervný fond	29 690	27 338	28 764	26 931
Fond z príjmov z preťaženia	58 255	0	58 255	0
Ostatné fondy	188 924	178 145	196 184	175 405
Preceňenie finančnej investície	109	109	109	109
Oceňovací rozdiel z preceňovania derivátu	(1 710)	0	(1 710)	0
Aktuárské zisky/straty	2 823	2 527	2 823	2 528
Fond z preceňovania majetku	83 846	96 382	83 846	96 382
Nerozdelený zisk	394 910	393 638	371 243	334 328
Záväzky	835 381	581 740	509 604	387 443
Dlhodobé záväzky	258 500	268 424	248 193	248 003
Krátkodobé záväzky	576 881	313 316	261 411	139 440

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. 12. 2022 a 2021 (v tis. eur)

	Konsolidovaný			Individuálny		
	2022	2021	2022	2022	2021	2021
Výnosy	465 274	518 674	418 811	449 154		
Prevádzkové náklady	(372 797)	(315 376)	(354 790)	(308 500)		
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	92 477	203 298	64 021	140 654		
Finančné výnosy/(náklady)	1 116	(367)	59 676	(91 238)		
Zisk/(strata) pred zdanením	93 593	202 931	123 697	49 416		
Daň z príjmov	(23 575)	(34 328)	(18 555)	(31 077)		
Čistý zisk/(strata)	70 018	168 603	105 142	18 339		

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2022 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 479,041 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 373,899 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 105,142 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu boli vo výške 408,216 mil. eur a tvorili 85,2 % z celkových výnosov. Na tvorbe zisku sa okrem prenosu, ktorý je základnou ziskotvornou činnosťou spoločnosti, podieľali aj čisté výnosy z cezhraničnej prevádzky prenosovej sústavy. Na výšku čistého zisku mali významný vplyv aj vyplatené dividendy SEPS od OKTE, a. s., z dosiahnutého zisku za rok 2021 (vo výške 58,8 mil. eur). Spoločnosť tak dosiahla v roku 2022 vyšší čistý zisk, ktorý medziročne vzrástol o 86,803 mil. eur.

Prevádzkové náklady na zabezpečenie poskytovania regulovaných služieb, spotreba materiálu a energie, náklady na opravy a údržbu, náklady na služby, osobné náklady, dane, poplatky, iné prevádzkové náklady a odpisy tvorili spolu celkové náklady (bez finančných nákladov a bez dane z príjmov) vo výške 354,790 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2022 celkové aktíva v netto sume 1 484,118 mil. eur, záväzky 509,604 mil. eur a vlastné imanie vo výške 974,514 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok v sume 876,726 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali najmä výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na dlhodobý hmotný majetok a časovým rozlíšením výnosov budúcich období súvisiacich s regulovanou činnosťou vo výške 352,898 mil. eur, záväzky z obchodného styku, iné záväzky 84,043 mil. eur a odložený daňový záväzok 68,371 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 235,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 28,764 mil. eur, fond z príjmov z preťaženia 58,255 mil. eur, ostatné fondy 196,184 mil. eur, tiež fond z precenenia majetku 83,846 mil. eur a nerozdelný zisk 371,243 mil. eur.

Bilančná suma bola oproti roku 2021 vyššia o 225,992 mil. eur najmä vplyvom nárastu finančného majetku na strane aktív súvahy a výnosov budúcich období na strane pasív súvahy.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	105,142	100,00 %
Dividendy	79,338	75,46 %
Zákonný rezervný fond	10,514	10,00 %
Nerozdelný zisk	15,290	14,54 %

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. 12. 2022 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk vo výške 70,018 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 466,982 mil. eur. Zisk alebo strata skupiny v regulačnom období je zásadne ovplyvnená rozhodnutiami URSO, ktorými sa stanovujú ceny regulovaných činností skupiny v zmysle vyhlášky č. 18/2017 Z. z.

Skupina SEPS vykázala k 31. 12. 2022 konsolidované aktíva celkovo vo výške 1 837,228 mil. eur a vlastné imanie 1 001,847 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvorí dlhodobý hmotný majetok vo výške 877,211 mil. eur.

Vďaka dosiahnutým vyšším regulovaným výnosom vykázala SEPS kladný výsledok hospodárenia a spolu s dosiahnutým ziskom OKTE, a. s., tak kladne prispeli do konsolidovaného zisku skupiny za rok 2022.

UDALOSTI, KTORÉ NASTALI PO SKONČENÍ ÚČTOVNÉHO OBDOBIA, ZA KTORÉ SA VYHOTOVUJE VÝROČNÁ SPRÁVA

Vedenie spoločnosti si nie je vedomé žiadnych udalostí, ktoré nastali po 31. 12. 2022 a ktoré by mali významný vplyv na objektívnu prezentáciu skutočností v individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierke spoločnosti k 31. 12. 2022.

OBCHOD A DISPEČING

Spoločnosť SEPS je na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) č. 2005E/0137 – 5. zmena zo dňa 18. 3. 2015 – jediným prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Slovenskej republike. V rámci svojich hlavných obchodných činností poskytuje prenosové a systémové služby, zabezpečuje podporné služby, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a dodáva regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému Grid Control Cooperation (GCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2022 spadol do regulačného obdobia 2017 až 2022, pričom legislatívny rámec regulácie definovala vyhláška ÚRSO č. 189/2011 z 22. 6. 2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení neskorších predpisov. Parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS nastavila vyhláška č. 18/2017 Z. z. zo dňa 8. 2. 2017, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, novelizovaná vyhláškami č. 207/2018 Z. z. zo dňa 27. 6. 2018, č. 178/2019 Z. z. zo dňa 4. 6. 2019, č. 309/2019 Z. z. zo dňa 1. 10. 2019, č. 300/2021 Z. z. zo dňa 15. 6. 2021 a č. 477/2021 Z. z. zo dňa 9. 12. 2021.

Okrem hlavných obchodných činností poskytovala spoločnosť SEPS aj ďalšie služby, ktorých zabezpečovanie vyplýva z postavenia SEPS ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj niektoré služby nesúvisiace s hlavnou obchodnou činnosťou.



Technologický upgrade informačného systému Damasc Energy

Dňa 4. 2. 2022 bol nasadený technologický upgrade systému Damasc Energy (ďalej len „DaE“). Zmena sa týkala prechodu z JAVA na HTML5. Nasadeniu predchádzali komplexné interné testy pohľadov a funkcionality DaE, ktoré boli zaviesené testmi UAT (užívateľské akceptačné testovanie) s účastníkmi trhu. Hlavnými pozitívnymi zmenami sú zvýšená rýchlosť a odozva systému, jednoduchšia implementácia zmien a v neposlednom rade zvýšená bezpečnosť.

Interim Coupling Project

Prepojenie denných trhov s elektrinou na báze implicitnej aukcie (Interim Coupling Project alebo ICP) bol úspešne prevádzkovaný do 17. 6. 2022. Do tohto termínu bol spoločnosťou SEPS prevádzkovaný centrálny modul modified TSO management function (ďalej „mTMF“), ktorý tvoril rozhranie pre komunikáciu a výmenu dát medzi systémami všetkých zainteresovaných prevádzkovateľov prenosových sústav a systémami nominovaných operátorov trhov s elektrinou (NEMO). Pre potreby ICP bol modul mTMF upravený tak, aby pokryl komplexné požiadavky vyplývajúce z rozšírenia prepojeného denného trhu o ďalšie hranice (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT a HU-AT), resp. oblasti Nemecka (50Hertz, TenneT-DE), Rakúska a Poľska.

V rámci projektu ICP neboli počas roku 2022 zaznamenané žiadne mimoriadne prevádzkové stavy, avšak 10. 5. 2022 došlo k aktivácii záložného riešenia, k tzv. Partial Decouplingu z dôvodu technických problémov na strane OKTE. Ten mal za následok spustenie tieňovej (Shadow) aukcie a explicitného pridelenia kapacít na cezhraničných profiloch CZ-SK SK-HU a SK-PL. Účastníci trhu nasledne mali možnosť nominovať priamo cez systém DaE.

Core Flow-based Market Coupling

Dňa 8. 6. 2022 bol spustený projekt Core Flow-based Market Coupling (ďalej „Core FB MC“). Projekt je výsledkom dlhoročnej snahy všetkých zúčastnených strán o naplnenie nariadenia CACM z roku 2015, ktorého cieľom bolo vytvoriť jednotný európsky trh s elektrinou prostredníctvom flow-based výpočtu a pridelovania kapacít.

Prostredníctvom projektu Core FB MC bol do prevádzky uvedený denný trh založený na flow-based princípe (výpočet kapacít na základe fyzických tokov a limitov siete) v celom regióne pre koordinovaný výpočet prenosových kapacít tzv. Core Capacity Calculation Region (ďalej len „Core CCR“) v rámci jednotného denného trhu s elektrinou v Európe (single day-ahead coupling, ďalej „SDAC“).

Core CCR pozostáva z hraníc ponukových oblastí v nasledujúcich krajinách EÚ: Rakúsko, Belgicko, Chorvátsko, Česká republika, Francúzsko, Nemecko, Maďarsko, Luxembursko, Holandsko, Poľsko, Rumunsko, Slovensko a Slovinsko.

Prevádzkovým nasadením Core FB MC bol taktiež iniciovaný prechod z využívania fyzických prenosových práv v rámci ročných a mesačných aukcií (Physical Transmission Rights – PTR) na finančné prenosové práva (Financial Transmission Rights – FTR). Z tohto dôvodu účastníkom trhu od 31. 12. 2022 zanikla možnosť nominácií pridelení prenosových kapacít získaných v rámci ročných a mesačných aukcií organizovaných JAO. Projektom Core FB MC bol taktiež iniciovaný koordinovaný výpočet prenosových kapacít v rámci Core CCR, čím bol modul mTMF prevádzkovaný SEPS nahradený systémom Core Capacity Calculation Tool (CCCT), ktorý je prevádzkovaný v rámci centralizovaného IT riešenia navrhnutého špecificky pre región Core.

Obr. 1 | Core CCR



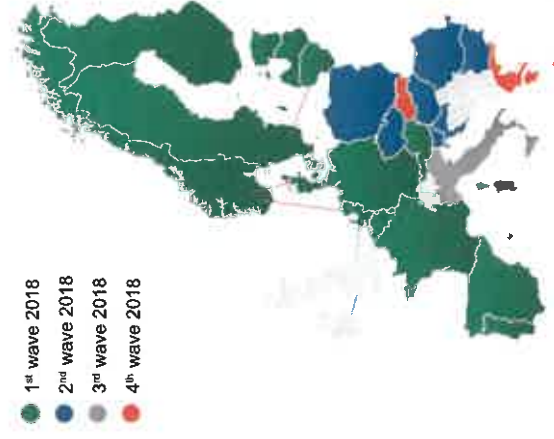
SIDC (XBID)

Dňa 30. 11. 2022 bol úspešne spustený projekt SIDC (Single Intraday Coupling, v minulosti známy aj pod názvom XBID). SEPS sa pripojila ako súčasť projektu LIP 17 v rámci štvrtej vlny rozšírenia SIDC. SIDC v súčasnosti pokrýva integrované vnútrodenne trhy 25 krajín: Rakúska, Belgicka, Bulharska, Chorvátska, Českej republiky, Dánska, Estónska, Fínska, Francúzska, Nemecka, Grécka, Maďarska, Talianska, Lotyšska, Litvy, Luxemburska, Nórska, Holandska, Poľska, Portugalska, Rumunska, Slovenska, Slovinska, Španielska a Švédsko. Projekt reaguje na potreby trhu vytvorením transparentného, efektívneho a kontinuálneho prostredia, ktoré účastníkom umožní obchodovanie vnútrodenných pozícií v rámci SIDC bez nutnosti explicitného pridelovania prenosovej kapacity.

Riešenie je založené na spoločnom centrálnom IT systéme, ktorý prepája objednávky z lokálnych obchodných systémov prevádzkovaných nominovanými operátormi trhu s elektrinou (NEMO), ako aj dostupné medzioblasťné prenosové kapacity, ktoré sú determinované dotknutými prevádzkovateľmi prenosových sústav (PPS). V rámci centrálneho riešenia môžu byť ponuky zadane účastníkmi trhu v jednej krajine spárované s ponukami zadanými účastníkmi trhu v ktorejkoľvek inej zúčastnenej krajine, ak je medzi príslušnými ponukovými oblasťami dostupná cezhraničná prenosová kapacita.

Projekt priniesol zmenu vo vnútrodennom prideľovaní cezhraničných prenosových kapacít. ČEPS ako entita prevádzkujúca regionálnu alokačnú platformu bola nahradená celoeurópskym centralizovaným riešením XBID. Platformou pre zadávanie ponúk slovenských účastníkov trhu je systém ISOT (modul VDT) OKTE. Implementácia projektu XBID zároveň priniesla možnosť obchodovania 60- a 15-minútových produktov prostredníctvom riešenia založeného na báze implicitného priebežného párovania

Obr. 2 | SIDC (XBID)



AMICA – koordinované bezpečnostné analýzy

Od roku 2016 spoločnosť SEPS spolu s ďalšími prevádzkovateľmi prenosových sústav vykonáva koordinované bezpečnostné analýzy v rámci regiónu prostredníctvom spoločného systému AMICA prevádzkovaného regionálnym koordinátorom bezpečnosti, spoločnosťou TSCNET Services GmbH. Ide o decentralizovaný systém slúžiaci na včasnú diagnostiku potenciálnych rizikových situácií spolu s ná-

vrhom na ich riešenie. V priebehu roka 2022 bol systém AMICA prevádzkovaný bez výraznejších problémov. Koncom roka 2022 sa spoločnosť SEPS spolu so spoločnosťou TSCNET Services pripojili k pilotnému projektu prechodu z decentralizovanej verzie systému na centralizovanú verziu. Prechodom systému na centralizovanú verziu by sa mali podstatne znížiť všetky dátové toky, a tým aj samotné výpočtové procesy súvisiace s vykonávaním bezpečnostných analýz v rámci procesov DACF a IDCF.

Alokácia cezhraničných prenosových kapacít

Prenosové kapacity na cezhraničných profiloch SEPS sú prideľované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na prideľovanie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií, implicitných aukcií a explicitných alokácií metódou FCFS (First Come First Served), keď sú požiadavky na prideľovanie kapacity vyhodnocované priebežne v poradí, v akom sú prijaté alokačným systémom.

Prideľovanie cezhraničných prenosových kapacít na ročnej a mesačnej báze na cezhraničných profiloch SK-PL, SK-CZ a SK-HU prebiehalo v roku 2022 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu. Cezhraničné kapacity boli prideľované formou explicitných aukcií.

JAO plní funkciu prevádzkovateľa SAP (Single Allocation Platform) na základe dohody o spolupráci formou jednotnej prideľovacej platformy (Single Allocation Platform Cooperation Agreement) medzi JAO a participujúcimi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav.

Na dennej báze boli v roku 2022 cezhraničné kapacity na profiloch SK-HU, SK-CZ, SK-PL prideľované implicitne v rámci procesov SDAC.

Tab. 15 | Prehľad režimů prideľovania kapacit na cezhraničných profiloch SEPS do 29. 11. 2022 (obchodného dňa)

Profil	Ročná aukcia	Mesačná aukcia	Denné aukcia	Vnútrodenné prideľovanie
SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	explicitné FCFS (alokačná kancelária ČEPS)
SK/JA	nezavedené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS) - do 3/2022	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS) - prerušené od 24.2. do 6.7.	nezavedené

Tab. 16 | Prehľad režimu pridelovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS od 30. 11. 2022 (obchodného dňa)

Profil	Ročná aukcia		Mesačná aukcia		Denné aukcia		Vnútrodoménne pridelovanie
	explicitná (SAP)	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	implicitné (market coupling)	kontinuálne obchodovanie (XBID)
SK/CZ							
SK/HU							
SK/PL							
SK/UA	nezavedené	pozastavené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)		nezavedené		

Samostatný odbor riadenia obchodu SEPS organizoval v roku 2022 pridelovanie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou. Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacit sa uskutočňovalo formou mesačných a denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk. Na to, aby úspešni účastníci jednostranných aukcií organizovaných SEPS mohli pridelené kapacity využiť, musia si zabezpečiť prenosovú kapacitu aj na ukrajinskej strane. Mesačné aukcie sa uskutočnili len pre obdobie január – marec 2022, následne boli mesačné jednostranné aukcie pozastavené až do konca roku 2022. Denné aukcie boli od obchodného dňa 24. 2. 2022 pozastavené. Denné aukcie boli opäť spustené pre obchodný deň 7. 7. 2022, pričom dostupná kapacita sa menila z exportnej z UA na importnú do UA podľa dostupnosti, resp. nedostupnosti zdrojov na UA. Rozdelovanie kapacitného importného limitu, ktorý stanovovala RGCE ENTSO-E, sa jednoducho delilo medzi profily dostupné na obchodovanie, pričom ku koncu roka ostal na obchodovanie iba profil SK-UA. Zároveň počas roku 2022 pokračovali rokovania s ukrajinskou stranou o zavedení spoločných aukcií na cezhraničnom profile SK-UA, ktoré by mali byť spustené v priebehu roka 2023. Aukčnou kanceláriou pre pridelovanie kapacit v rámci spoločných aukcií bude JAO. Zavedenie spoločných aukcií bude znamenať krok vpred pri koordinácii pridelovania kapacit na profile SK-UA, čím sa tiež zjednoduší prístup k cezhraničnej kapacite pre účastníkov trhu.

Na profiloch SK-CZ, SK-HU a SK-PL sú cezhraničné kapacity pridelované aj na vnútrodoménnej báze. Funkciu alokátora kapacit vykonávala v období od 1. 1. do 29. 11. 2022 spoločnosť ČEPS. Kapacity boli pridelované bezodplatne, požiadavky na kapacitu boli vyhodnocované v poradií, v akom boli prijaté do informačného systému alokátora kapacit. Kapacitné práva boli pridelené ako tzv. práva s povinnosťou, t. j. účastník trhu bol povinný pridelené kapacity práva využiť v plnom rozsahu. Vnútrodoménne pridelovanie pre profil SK-PL prebiehalo v režime šiestich 4-hodinových seáns počas obchodného dňa, v prípade profilu SK-CZ a SK-HU fungoval režim dvadsaťštyri 1-hodinových seáns počas obchodného dňa.

Počnúc obchodným dňom 30. 11. 2022 bolo spustené kontinuálne vnútrodoménne obchodovanie na profiloch SK-CZ, SK-HU a SK-PL prostredníctvom platformy XBID. Pre obchodovanie na profiloch SK-CZ a SK-PL sa uplatňuje 60-minútový obchodný interval, na profile SK-HU sa uplatňuje 15-minútový obchodný interval.

Zabezpečenie podporných služieb

Medzi hlavné obchodné činnosti SEPS patrí poskytovanie systémových služieb. Na ich zabezpečenie obstaráva SEPS podporné služby (ďalej len „PpS“). Obstaranie PpS pre rôzne časové horizonty roku 2022 sa uskutočňovalo v súlade s prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

Požadovaný objem disponibilít bol stanovený na základe prevádzkových požiadaviek na rok 2022 a výsledkov obstarávania disponibilít jednotlivých PpS v rámci ročného výberového konania na rok 2022 v zmysle „Stratégie zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre poskytovanie systémových služieb a bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR pre rok 2022“. Chýbajúci objem disponibilít PpS pre rok 2022 bol zabezpečený denným nákupom jednotlivých druhov PpS a zohľadňoval objem už zmluvne zabezpečenej disponibilít PpS z ročného výberového konania na rok 2022.

Pre rok 2022 bol zabezpečený celkový objem PpS primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (FCR) vo výške 92,8 %, sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (aFRR+) 70,2 %, sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (aFRR-) 85,2 %, terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie 3-minútová kladná (TRV3MIN+) 99,9 %, terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie 3-minútová záporná (TRV3MIN-) 99,8 %, terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (mFRR+) 65% a terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (mFRR-) 33,6 %.

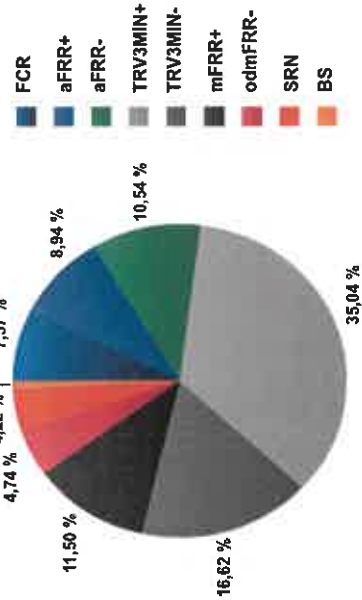
Na základe vyhodnotenia poklesu spotreby elektrickej energie a zmeny zaťaženia v elektrizačnej sústave SR v roku 2021 boli optimalizované požiadavky na objem PpS v rámci denného nákupu tak, aby reflektovali zníženie rizika nerovnovážnych stavov v sústave so súvislosťou so znížením priestelnej produkcie v roku 2022. Celkovo vynaložené náklady spojené s obstarávaním disponibilít PpS na rok 2022 vo výške takmer 122 mil. eur nepresiahli výšku povolených nákladov schválených ÚRSO.

Nákup PpS v roku 2022 sa riadil cenovým rozhodnutím ÚRSO č. 0092/2022/E zo dňa 28. 12. 2021, ktorým boli určené maximálne ceny za poskytovanie jednotlivých druhov PpS a maximálne, resp. minimálne ceny ponúkanej regulačnej elektriny, ako aj povolené náklady na nákup PpS. Vzhľadom na turbulentný vývoj cien komodít na európskych trhoch počas roku 2022 bolo toto rozhodnutie zmenené vydaním nového cenového rozhodnutia č. 0322/2022/E zo dňa 29. 11. 2022, ktorým boli

výrazne navýšené maximálne ceny za poskytovanie jednotlivých druhov PpS. Dňa 28. 12. 2022 bola rozhodnutím č. 0327/2022/E upravená cena za poskytovanie PpS mFRR+.

Graficky zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé typy PpS predstavuje podiel z celkových nákladov vynaložených na disponibilitu PpS v roku 2022.

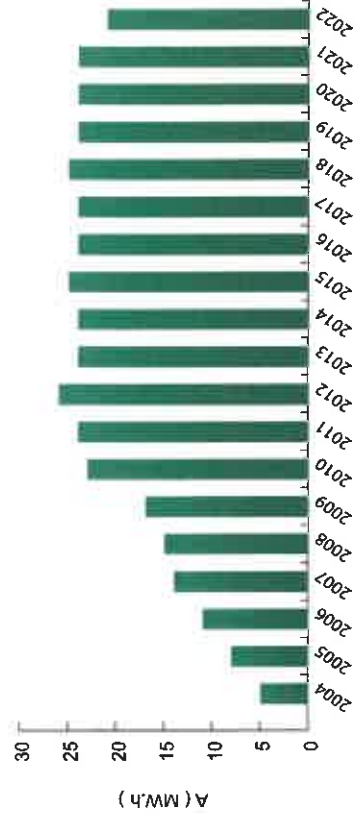
Graf 7 | Podiel čerpania nákladov na jednotlivé PpS z celkových vyčerpaných nákladov za rok 2022



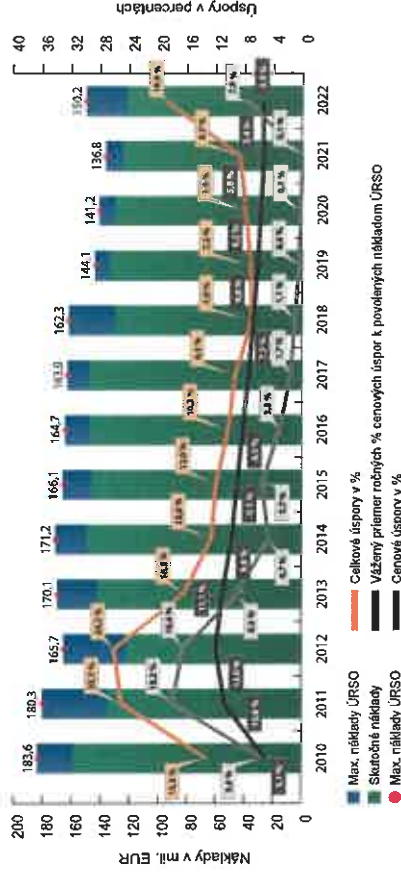
Legenda:

- PpS
- FCR podporné služby
- aFRR+ primárna regulácia činného výkonu a frekvencie
- aFRR- sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná
- TRV 3MIN+ sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná
- TRV 3MIN- terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie, 3-minútová kladná
- mFRR+ terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie, 3-minútová záporná
- mFRR- terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná
- SRN terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná
- BS sekundárna regulácia napätia
- štart z imy Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Graf 8 | Počet poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



Graf 9 | Prehľad úspor pri obstarávaní PpS v rokoch 2010 až 2022

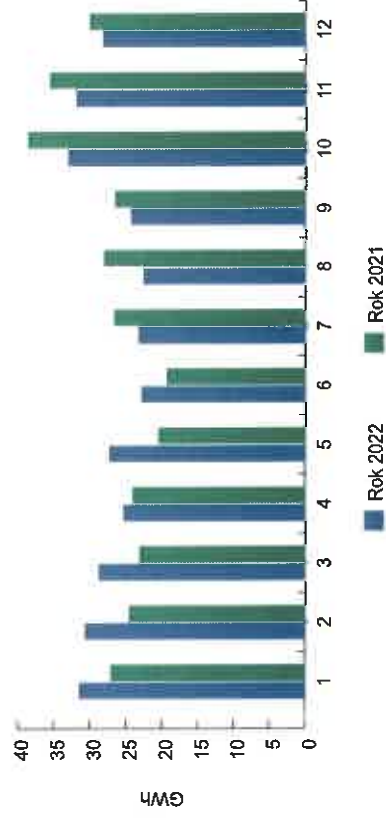


Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2022 bolo cez prenosovú sústavu prenesených 33 523,266 GWh. Medziročne ide o nárast o 2,2 % oproti roku 2021, keď bolo prenesených 32 807,142 GWh elektriny. Tento nárast spôsobil zvýšený import elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy (+20,6 % oproti predošlému roku), ako aj objem spätných dodávok z distribučnej sústavy (+22,3 % oproti predošlému roku), pričom výroba elektriny na vstupe do prenosovej sústavy klesla (-11,6 % oproti roku 2021).

Straty v prenosovej sústave sú vyhodnotené ako rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do prenosovej sústavy, a množstvom elektriny, ktoré zo sústavy vystupuje, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Straty v prenosovej sústave za rok 2022 dosiahli hodnotu 330,249 GWh. Medziročne ide o nárast o 1,7 % oproti roku 2021, keď straty v prenosovej sústave dosiahli hodnotu 324,654 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2022 bol pod hranicou 1 % (0,99 %). Mesačné straty elektriny v roku 2022 dosiahli maximum v mesiaci október (33,088 GWh) a minimum v mesiaci august (22,636 GWh).

Graf 10 | Vývoj strát v rokoch 2022 a 2021



Od 1. 4. 2016 je subjektom zúčtovania k dispozícii platforma na vnútrodoménne obchodovanie s elektrinou v slovenskej oblasti, ktorú SEPS využíva na spresnenie obchodných pozícií diagramov strát. V roku 2022 SEPS na vnútrodomennom trhu zobchodovala 13 385,9 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup predstavoval 8 805,8 MWh a predaj 4 580,1 MWh. V porovnaní s rokom 2021 došlo k výraznému zníženiu zobchodovaného objemu elektriny na vnútrodomennom trhu z dôvodu vysokých cien elektriny na trhu.

Dispečerské riadenie

Dôležitou činnosťou na zabezpečenie bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy je správna predikcia tokov elektriny a identifikácia úzkych miest. Spoločnosť SEPS na základe predpovedných (forecast) modelov vykonáva komplexné N-1 výpočty vyplývajúce z príslušných sieťových kódov a metódik.

Dispečer SEPS na základe týchto výpočtov a reálnej situácie vyhodnotí oprávnenosť nasadenia možných nápravných opatrení pre spoľahlivú a bezpečnú prevádzku ES SR. Dispečerské riadenie ES SR v rámci prepojeného európskeho systému, ako jedna z hlavných úloh SEPS, bolo vykonávané v súlade s platnou legislatívou.

Rekonfigurácie (zmeny topológie) prenosovej sústavy SR ako prostriedku na dodržiavanie základného bezpečnostného kritéria N-1 boli v roku 2022 dispečingom SEPS aktivované v jednom prípade, a to v rozvodni Varín dňa 10. 5. 2022.

S cieľom dodržiavania predpisovaných napätových limitov a v kontexte platnej európskej legislatívy využíva dispečing SEPS všetky dostupné nápravné opatrenia ovplyvňujúce napätové pomery v ES. Z dôvodu zabezpečenia plnenia kritéria N-1 v prenosovej sústave v napätovej oblasti bolo aktivovaných viacero opatrení, v kategórii vypínania vedení išlo najmä o vedenie V406 Varín – Liptovská Mara. Negatívne na napätové pomery v prenosovej sústave vplyvalo zníženie odberov odberateľov pripojených do sústavy ako Slovalco, a. s., či OFZ Široká. Naďalej pretrváva problém pretokov jalového výkonu z úrovne distribučných sústav. Novelizáciou zákona o energetike v roku 2022 sa očakáva postupné riešenie tejto problematiky. Implementáciou relevantných ustanovení zákona by do roku 2024 mali byť určené hraničné hodnoty pretokov jalového výkonu medzi prenosovou a distribučnou sústavou.

V roku 2022 bol niekoľkokrát aktivovaný Európsky výstražný systém (EAS). Výstražný stav (Alert) bol aktivovaný sumárne 10-krát, 2-krát z dôvodu straty komunikačného spojenia dispečingu, 8-krát z dôvodu poklesu objemu disponibilných výkonových rezerv. Stav núdze (Emergency) nebol v roku 2022 aktivovaný.

V máji roku 2022 prebehla skúška štartu z tmy medzi vodnou elektrárnou (VE) Gabčíkovo a jadrovou elektrárnou Bohunice (JE EBO), pričom cieľom bolo obnoviť napájanie vlastnej spotreby 4. reaktora po poruche typu black-out. Program skúšky sa podarilo realizovať v plnom rozsahu, preukázané boli schopnosti skúšaných zariadení zúčastniť sa na postupoch obnovy ES SR po poruche typu black-out.

Obchodné meranie a meranie kvality

Pracovníci odboru ASZD v roku 2022 svojou činnosťou zabezpečovali spoľahlivý, bezpečný a ne-pretržitý chod technológie Automatizovaného systému zberu dát (ASZD) a Informačného systému obchodného merania (ISOM), ktorý poskytuje podklady pre zúčtovanie tokov elektriny cez prenosovú sústavu. V ISOM boli zozbierané a poskytnuté všetky údaje pre potreby zabezpečenia plnenia legislatívnych povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy, predovšetkým v oblasti merania, zberu a vyhodnocovania nameraných údajov v jednotlivých odborno-odovzdávacích miestach prenosovej sústavy, výpočtu strát v prenosovej sústave a vlastnej spotreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ako aj v oblasti merania kvality elektrickej energie.

V roku 2022 pokračovali práce v rámci systému IPDE (International Phasor Data Exchange – systém pre medzinárodnú výmenu fázorových dát, ktorých zakladajúcimi členmi sú ČEPS a SEPS) a systém je v rútninej prevádzke od roku 2019). S účinnosťou od 1. 1. 2021 je spoločnosť MAVIR ďalším členom systému IPDE. O účasť v systéme prejavil záujem aj poľský prevádzkovateľ prenosovej sústavy PSE. V rozširovaní členov systému IPDE sa pokračuje aktívnou propagáciou systému medzi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Rozširovanie systému IPDE prispieje k zvýšeniu objemu údajov o aktuálnej prevádzkovej situácii v prepojených elektrizačných sústavách v čase neustále sa zvyšujúcich nárokov na prenos elektrickej energie. Služí pre potreby analýz rôznych anomálií v prepojenej prenosovej sústave a hľadajú sa spôsoby jeho využitia aj v reálnom čase.

V roku 2022 pokračovala realizácia investičného projektu „Inovácia meracích súprav“. Účelom projektu je výmena zastaraných zariadení a úprava zapojenia a napájania komponentov meracích súprav podľa novej koncepcie, vychádzajúcej z najnovších poznatkov a potrieb v oblasti merania elektriny. V roku 2022 prebehla realizácia v objektoch Est Spišská Nová Ves, Est Liptovská Mara, Est Medzibrod, Est Voľa, EMO1, EMO3, Est Lemešany, Est Križovany, Est Podunajské Biskupice, Est Stupava, Est Považská Bystrica, Est Horná Žďaňa, EMO2, spinacia stanica Košice, Est Veľké Kapušany, Elektrárne Vojany, Slovalco, Est Rimavská Sobota. V zberových systémoch boli priebežne vykonávané úpravy a kontrola zberu nameraných údajov. Po uvedení do prevádzky boli zariadenia prebraté do správy ASZD. Zodpovední pracovníci odboru vykonávali dozor nad prebiehajúcimi prácami a zabezpečovali činnosti súvisiace s uvedením meracích súprav do prevádzky.

V rámci investičného projektu „Inovácia komunikačných zariadení“ bola dodávateľským spôsobom vypracovaná technická špecifikácia pre výber zhotoviteľa tohto projektu.

V ISOM boli pre potreby odboru ASZD vylepšené nástroje na kontrolu kvality dát obchodného merania.

Cezhraničné výmeny

Cezhraničné hodnoty nameraného importu a exportu elektriny sa v roku 2022 oproti roku 2021 výrazne zvýšili. Medziročný index importu elektriny do ES SR bol 120,6 %, index exportu dosiahol 116,9 %. Saldo cezhraničných tokov ES SR je od roku 2007 importné. Oproti roku 2021 sa saldo (import) v roku 2022 takmer zdvojnásobilo (index 182,5 %) a dosiahlo hodnotu 1 412 GWh. Cezhraničné toky elektriny v smere importu aj exportu boli v roku 2022 historicky najvyššie.

Tab. 17 | Namerané cezhraničné prenosy elektriny v rokoch 2015 až 2022 v GWh

- GWh -	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Import	14 968	13 249	15 565	12 544	13 539	13 288	13 884	16 743
Export	12 611	10 598	12 535	8 747	11 839	12 970	13 110	15 331
Saldo (import)	2 357	2 651	3 030	3 797	1 700	318	774	1 412

Obstaraná regulačná elektrina

SEPS aktiváciou PpS zabezpečuje rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny na území Slovenska. Je to jedna z úloh SEPS ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Výsledkom aktivácie PpS je dodávka regulačnej elektriny (RE) do ES SR. V rokoch 2019 a 2020 výrazne prevažovala záporná RE nad kladnou RE. V roku 2021 sa situácia zmenila, v elektrizačnej sústave bol potrebný výrazne vyšší objem kladnej RE oproti zápornej. Tento stav pokračoval aj v roku 2022.

Mesačné objemy kladnej RE prevažovali nad zápornou RE v každom mesiaci roka 2022. V roku 2022 bol objem kladnej RE vo veľkosti 217 091 MWh (medziročný index 95,3 %) a objem zápornej RE bol -114 355 MWh (medziročný index 110,3 %). Objem obstaranej kladnej RE v 14-ročnej histórii hodnotenia bol v roku 2022 štvrtý najvyšší, rok predtým to bol tretí najvyšší objem kladnej RE. Naopak záporné objemy RE v rokoch 2021 a 2022 mali najnižšie historické hodnoty. V roku 2022 to bol historicky druhý najnižší objem RE.

Grid control cooperation (IGCC)

Zmyslom systému IGCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (aFRR) spolupracujúcich prevádzkovateľov PS. V prípade, ak požiadavka na aktiváciu aFRR je v opačnom smere ako u participujúcich prevádzkovateľov, dochádza k výmene regulačnej elektriny medzi prevádzkovateľmi, a tým k zamedzeniu protichodnej aktivácie aFRR v participujúcich regulačných oblastiach.

SEPS po predchádzajúcom pôsobení v systéme e-GCC, ktorý tvorila spolu so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav (ČEPS a MAVIR), participuje od 13. 5. 2020 v systéme IGCC, v ktorom je zastúpený oveľa vyšší počet prevádzkovateľov prenosových sústav z ENTSO-E. IGCC umožňuje preto vyšší podiel výmen RE ako v systéme e-GCC.

V roku 2022 sa zo systému IGCC do ES SR importovalo 124 875 MWh kladnej RE a exportovalo 65 398 MWh zápornej RE. Medziročné indexy obstaranej RE zo systému IGCC boli vo veľkosti 88,9 % kladnej RE a vo veľkosti 95,4 % zápornej RE. Podiel RE zo systému IGCC na RE obstaranej v rámci aFRR zo zdrojov na území SR bol podobne ako v roku 2021 vysoký. V roku 2022 bol tento podiel vo výške 60,7 % kladnej RE a 61,3 % zápornej RE. V roku 2021 to bolo 65,7 % kladnej RE a 70,9 % zápornej RE.

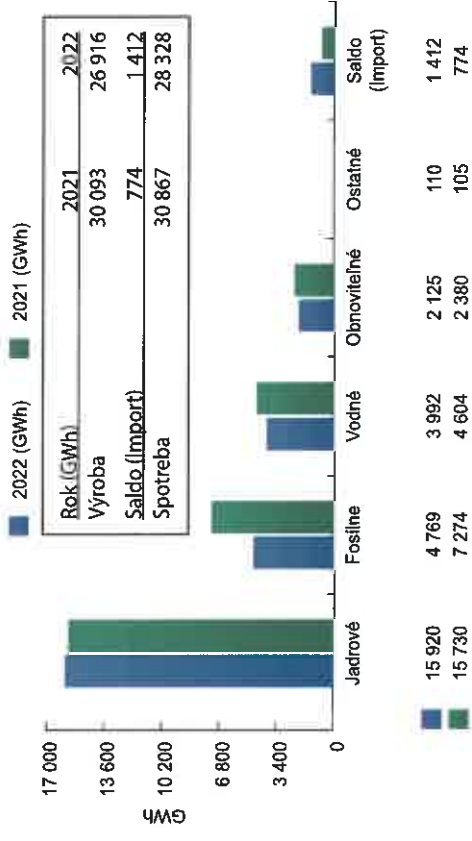
Zaťaženie ES SR

V roku 2022 bolo maximum zaťaženia ES SR takmer rovnaké ako v roku 2021. Avšak ročné minimum zaťaženia ES SR v roku 2022 bolo historicky najnižšie a dostalo sa až na hodnotu 1 881 MW. Dovedy boli najnižšie ročné minimá zaťaženia ES SR v rokoch 2009 (2 001 MW) a 2020 (2 009 MW). Medziročný pokles minimálneho ročného zaťaženia o 324 MW je porovnateľný s rokom 2009, keď oproti roku 2008 bolo ročné minimum nižšie o 336 MW. Ročné maximum bolo 12. 1. 2022 a minimum 11. 9. 2022. Štatistika maximálneho a minimálneho zaťaženia je na účely porovnania s historickými údajmi zaobzená na okamžitých hodinových údajoch.

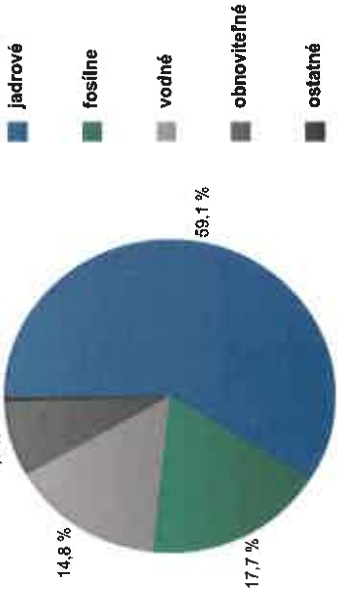
Tab. 18 | Maximálne a minimálne zaťaženie ES SR v roku 2022

	Dátum	Hodina	Zaťaženie	Rozdiel /2022 – 2021/
Maximum	12.1.	17:00	4 442 MW	-6 MW
Minimum	11.9.	3:00	1 881 MW	-324 MW

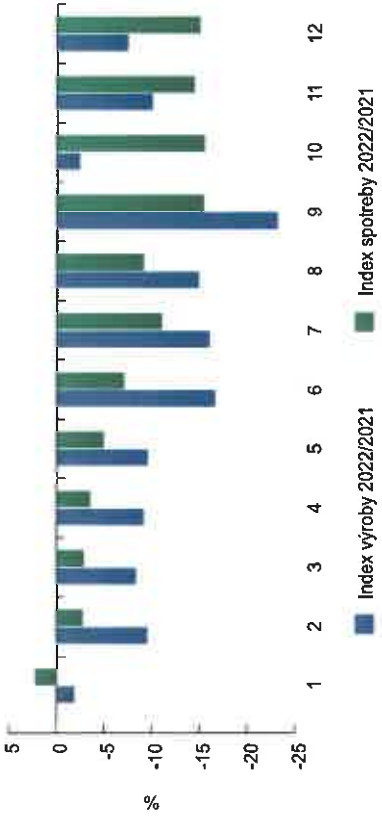
Graf 11 | Podiel zdrojov na výrobe elektriny Slovenska v rokoch 2021 a 2022



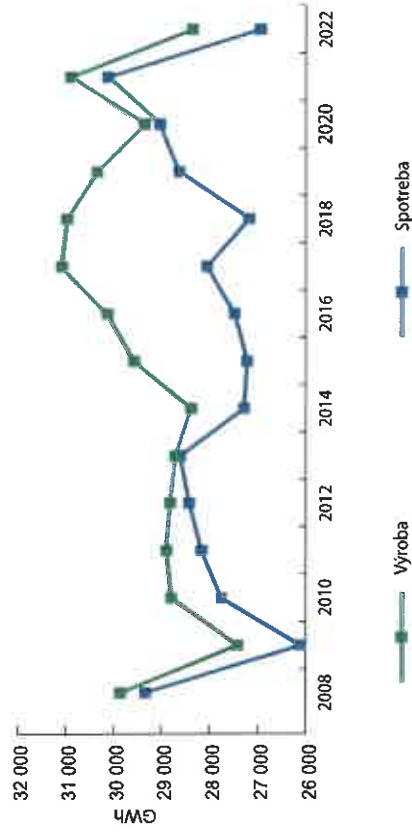
Graf 12 | Podiel zdrojov na výrobe elektriny Slovenska v roku 2022



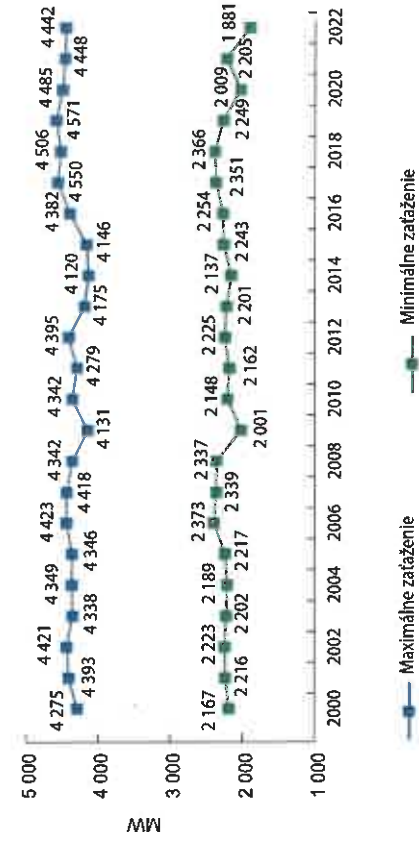
Graf 13 | Medziročné mesačné indexy výroby a spotreby elektriny 2022/2021 (%)



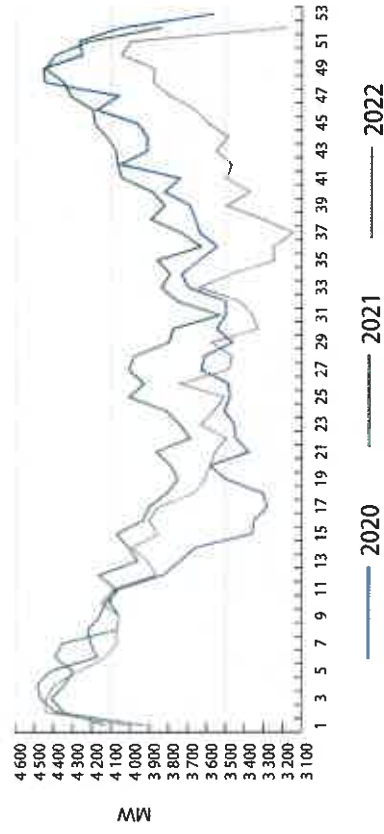
Graf 14 | Ročná výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2008 – 2022



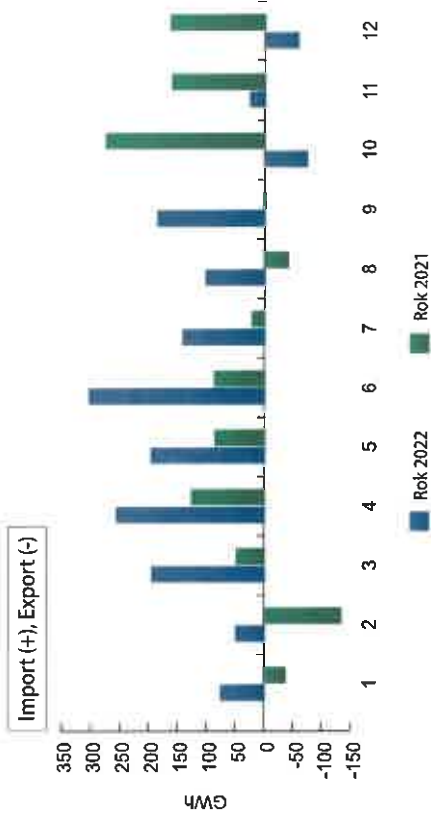
Graf 16 | Ročné maximálna a minimálna zaťaženia ES SR v rokoch 2000 – 2022



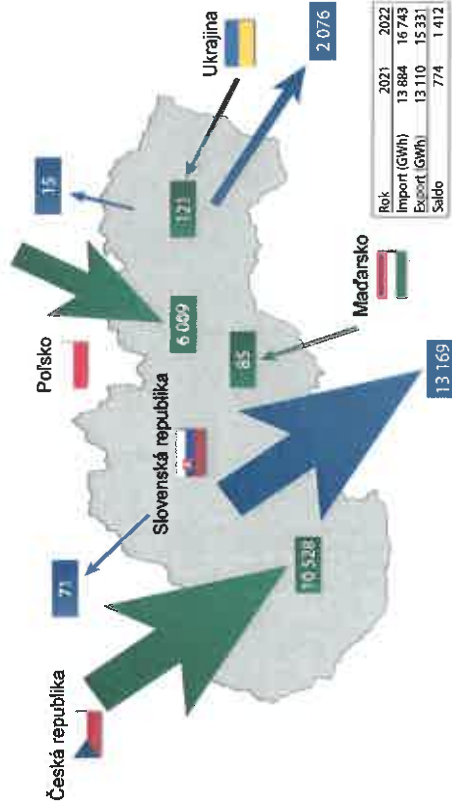
Graf 15 | Týždenné maximálna zaťaženia ES SR v rokoch 2020 – 2022



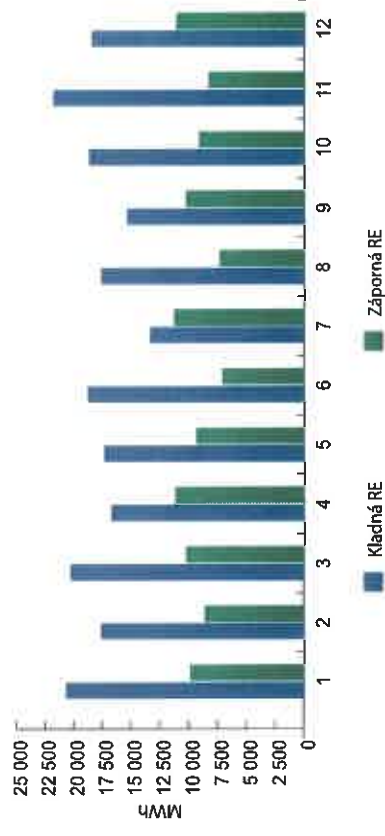
Graf 17 | Namerané mesačné cezhraničné saldo ES SR v rokoch 2021 – 2022



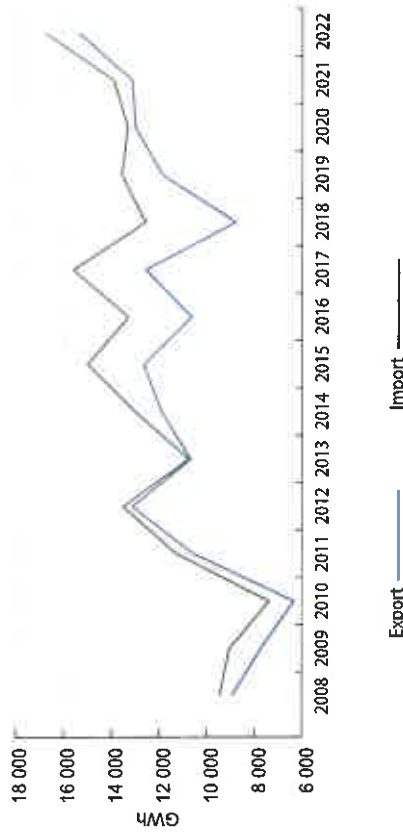
Graf 18 | Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v roku 2022 v GWh



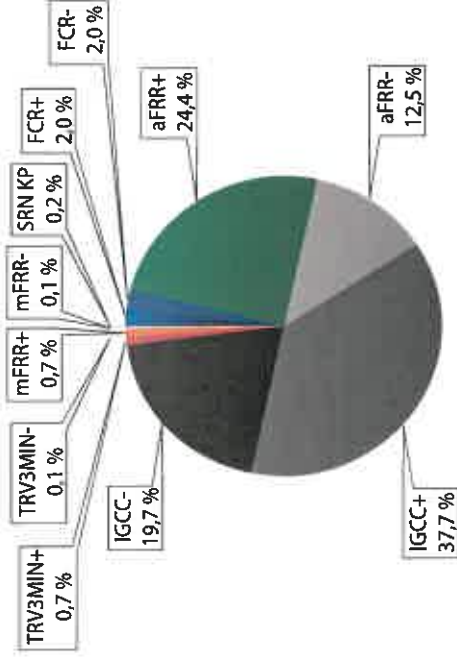
Graf 20 | Mesáčne objemy obstaranej RE pre ES SR v roku 2022

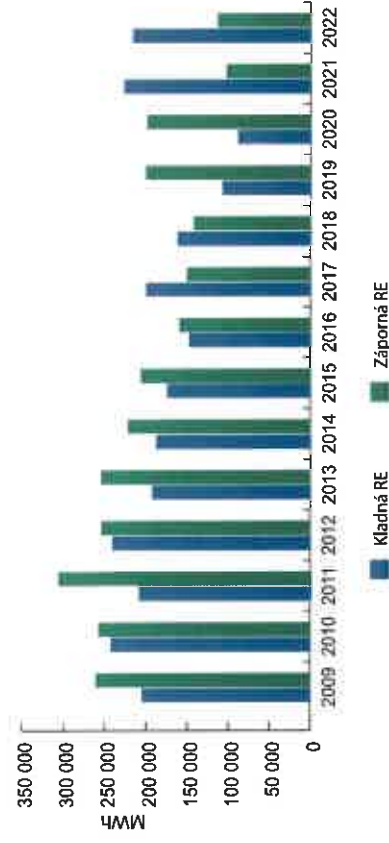


Graf 19 | Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2008 – 2022



Graf 21 | Podiel obstaranej RE pre ES SR v roku 2022 (%)





DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.

Spoločnosť OKTE, a. s., (ďalej „OKTE“) bola založená v roku 2010 a od uvedeného obdobia si vybudovala pozíciu významného subjektu na slovenskom trhu s elektrinou so širokou pôsobnosťou poskytujúceho svoje služby ako pre všetky subjekty pôsobiace na trhu s elektrinou, tak rôzne orgány štátnej správy a ďalších klientov. OKTE prevzala od svojho jediného akcionára, spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., činnosti týkajúce sa organizovania a vyhodnotenia krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok, ku ktorým postupom času pribúdli činnosti v oblasti záruk pôvodu energie a zberu a spracovania údajov. OKTE je etablovaný subjekt na energetickom trhu v súlade s príslušnými medzinárodnými a národnými predpismi.

Portfólio služieb

Postavenie OKTE v rámci slovenského energetického trhu je definované v primárnej legislatíve najmä zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej „zákon o energetike“) a zákonom č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej „zákon o podpore OZE“). Kvalitou a úrovňou poskytovaných služieb si OKTE za svoju existenciu získala významné a dôveryhodné postavenie silného subjektu na energetickom trhu.

Počítateľné portfólio úloh a služieb poskytovaných OKTE sa od založenia spoločnosti významne rozrástlo. Dnes doň radíme okrem organizácie a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny, ako počítateľného balíka prevzatého od materskej spoločnosti, aj správu a zber nameraných údajov, centrálnu fakturáciu a ďalšie úlohy na úseku obnoviteľných zdrojov energie, najmä organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny a evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu niektorých energií (ďalej aj „záruky pôvodu“).

OKTE je pri výkone svojich činností významným partnerom nielen jednotlivých účastníkov trhu, ale aj orgánov verejnej správy, spomedzi ktorých úzko spolupracuje napríklad s Ministerstvom hospodárstva Slovenskej republiky alebo Štatistickým úradom Slovenskej republiky. Ako regulovaný subjekt má za cieľ spolupracovať s Úradom pre reguláciu sieťových odvetví a ďalšími slovenskými aj zahraničnými subjektmi či už verejného alebo súkromného charakteru.

Medzinárodná spolupráca

Z pohľadu medzinárodnej spolupráce došlo k jednej z najvýznamnejších zmien za rok 2022 už na jeho začiatku. Spolupráca medzi všetkými nominovanými organizátormi trhu s elektrinou (ďalej aj „NEMO“) a prevádzkovateľmi prenosových sústav prebieha podľa novej organizačnej štruktúry.

V rámci nej bol vytvorený nový ústredný riadiaci orgán Market Coupling Steering Committee, do ktorého pôsobnosti patrí rozhodovanie o organizácii a vývoji jednotných prepojených trhov s elektrinou v EÚ. Existenciu spomenutého orgánu predpokladá nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia.

Zo svojej pozície NEMO je OKTE členom výboru združujúceho všetkých NEMO v EÚ, ktorého hlavným cieľom je zabezpečenie lepšej organizácie medzi všetkými NEMO a jednotného postupu pri vystupovaní a jednaní s ďalšími subjektmi.

Z pohľadu činnosti na úseku obnoviteľných zdrojov je významné členstvo OKTE v Asociácii vydávateľov záruk – AIB. Uvedené členstvo pomáha zákazníkom OKTE na trhu so zárukami, keďže AIB uľahčuje európske transfery záruk pôvodu a snaží sa o harmonizáciu pravidiel a postupov.

Medzi ďalšie formy medzinárodnej spolupráce spoločnosti OKTE patrí účasť v zoskupení Europex, spolupráca so združením európskych prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E) a Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER).

Transparentnosť veľkoobchodného trhu

REMIT (Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) je nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou a vykonávací predpis Európskej komisie č. 1348/2014, ktoré ukladajú účastníkom veľkoobchodného trhu povinnosť poskytovať ACER informácie o kontraktach na veľkoobchodných trhoch s energiou vrátane pokynov na obchodovanie. OKTE od 20. 8. 2015 prevádzkuje tzv. registrovaný reportovací mechanizmus (RRM). OKTE zároveň poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktach za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom.

ROZVOJ DCÉRSKEJ SPOLOČNOSTI

Rozvoj informačných technológií (ďalej IT)

V rámci rozvoja IT OKTE boli v roku 2022 inicializované kroky, ktoré vedú k zmene architektúry informačných systémov. Cieľom je revidovať a modernizácia IT architektúry a infraštruktúry. Súčasťou zmeny architektúry sú projekty:

- EDC (Energetické dátové centrum)
- Prechod fakturačného modulu do SAP-u
- Zavedenie Integrovaného platformy

Energetické dátové centrum - EDC

V roku 2022 bol dosiahnutý ďalší míľnik v projekte tvorby EDC. Po ukončení prvej fázy projektu, ktorá zahŕňa agregáciu, akumuláciu, energetické spoločenstvo a zdieľanie elektriny, kmeňové údaje, nabíjacie stanice pre e-mobilitu, dáta o výrobe a namerané údaje, úspešne prebehlo výberové konanie na dodávateľa informačného systému pre EDC. Zámerom projektu EDC je vhodné implementovať najmä požiadavky integrácie obnoviteľných zdrojov vyplývajúce z tzv. zimného energetického balíčka (Winter Package) EÚ v oblasti nového dizajnu trhu s elektrinou, ktorý ustanovuje nové činnosti a aktérov na elektroenergetickom trhu.

EDC systém bude riešiť najmä nasledovné oblasti:

- agregácia flexibility,
- energetické spoločenstvo a zdieľanie energie z OZE,
- akumulácia,
- správa kmeňových údajov odberných a odovzdávacích miest,
- údaje z meraní inteligentných meracích systémov (IMS),
- štandardné reporty a štatistické výstupy,
- zdieľanie údajov o uplatnení záruk pôvodu elektriny z OZE,
- zdieľanie dát o výrobe elektriny vrátane dát o výrobe z OZE,
- podklady pre fakturáciu, clearing a zúčtovanie odchýlok.

Prechod fakturačného modulu do SAP-u

Pri rozvoji architektúry IT bol ako jeden z procesov, ktoré budú podliehať zmene a modernizácii za účelom zavedenia štandardných riešení, identifikovaný proces fakturácie. Systém fakturácie bude presunutý z custom development riešenia na štandardné riešenie pre fakturáciu, vedenie účtovníctva, majetku, kontroingu a iných zdrojov – SAP. Nové riešenie prinesie možnosť legislatívnych aktualizácií, konsolidáciu údajov, zjednotenie fakturačných procesov, zjednodušenie a sprehľadnenie účtovných operácií. V roku 2022 bola úspešne ukončená prvá časť projektu – výber dodávateľa.

Zavedenie integračnej platformy

Cieľom projektu je zavedenie integračnej platformy ako nového prvku do prostredia OKTE pre zabezpečenie komunikácie existujúcich a nových systémov.

Integračná platforma bude slúžiť na centralizáciu prepojenia informačných systémov OKTE pre zjednotenie rozhraní systémov pripojených k integračnej platforme Enterprise Service Bus (ESB). ESB poskytne možnosť komunikácie informačných systémov OKTE s novými pripravovanými sys-

témami transparentne bez redundantných prepojení. IS medzi sebou, ako aj s okolitými systémami. V roku 2022 bola úspešne ukončená prvá časť projektu – výber dodávateľa.

Denné zúčtovanie odchýlok

S účinnosťou od 1. 10. 2022 OKTE prešla na denné finančné vyrovnanie zúčtovania odchýlok. V samotnom procese zúčtovania odchýlok sa nič nezmenilo. Zmena sa dotkla výhradne fakturácie a finančného vyrovnania zúčtovania odchýlok medzi OKTE a subjektmi zúčtovania. Denné finančné vyrovnanie zúčtovania odchýlok je založené na podobných princípoch ako denné finančné vyrovnanie obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou. Pohľadávky a záväzky z príslušného denného vyhodnotenia odchýlok sa vzájomne započítavajú a výsledkom vyrovnania salda príslušného denného vyhodnotenia odchýlok je vystavenie platobných alebo inkasných príkazov.

Rozvoj Jednotného trhu s elektrinou

Spoločnosť OKTE sa v roku 2022 aktívne podieľala na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie.

V prvej polovici roka sa spoločnosť ďalej zúčastňovala na prebiehajúcim testovaní projektu Core Flow-Based Market Coupling (ďalej aj „Core FB MC“), ktorý bol z pohľadu regulátorov cieľovým riešením pre implementáciu jednotného denného trhu s elektrinou v Európe (ďalej aj „SDAC“). Po úspešnom otestovaní riešenia na medzinárodnej úrovni bol projekt Core FB MC prvýkrát spustený do prevádzky dňa 8. 6. 2022, čím sa slovenská obchodná oblasť spolu s ďalšími 12 krajinami stala súčasťou Core Capacity Calculation Region (ďalej aj „Core CCR“), v ktorom je kapacita pre dennú aukciu vypočítavaná metódou na základe toku.

Rozvojové aktivity OKTE sa v roku 2022 týkali aj vnútrodenného trhu s elektrinou, predovšetkým s ohľadom na ďalší rozvoj platformy priebežného vnútrodenného cezhraničného obchodovania. V súlade s týmto rozvojom OKTE pokračovala v prípravných prácach v rámci Lokálneho implementačného projektu 17 (LIP 17), ako aj v koordinácii s centrálnym projektom Single Intraday Coupling (SIDC). Dňa 29. 11. 2022 bola realizovaná úspešná implementácia a spustenie do prevádzky priebežného vnútrodenného cezhraničného obchodovania prostredníctvom hraníc ponukových oblastí SK-CZ, SK-PL a SK-HU. Jednou z najdôležitejších zmien pre účastníkov trhu bolo zavedenie možnosti obchodovania 15-minútových produktov na vnútrodennom trhu. Integrácia Slovenska do jednotného vnútrodenného obchodovania bola dôležitým míľnikom jednotného integrovaného európskeho vnútrodenného trhu.

PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI

Informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE informačný systém XMtrade@ISO, ktorý obsahuje funkcie:

- ISZO – informačný systém zúčtovateľa odchýlok,
- ISOT – informačný systém organizátora trhu,
- ISOM – informačný systém operátora meraní,
- ISCF – informačný systém centrálnej fakturácie,
- IMS – informačný systém pre inteligentné meracie systémy,
- RRM – informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu,
- ISOZE – informačný systém obnoviteľných zdrojov elektriny,
- ISZPE – informačný systém záruk pôvodu.

Na svoju činnosť, okrem systému XMtrade@ISO, OKTE využíva aj ekonomický informačný systém SAP a kancelársky informačný systém, založený na systémoch Microsoft SharePoint a Office 365.

Na zabezpečenie bezproblémovej prevádzky systémov a aplikácií, ako aj dostatočných kapacít a vypočtových zdrojov pre nové projekty sa realizovali ku koncu roka 2022 nákupy potrebných dátových hardvérových zdrojov.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

Rok 2022 bol v oblasti IT bezpečnosti rokom rapidného nárastu kybernetických útokov, ktoré súviseli najmä s vojnou na Ukrajine. Aj z tohto dôvodu OKTE v druhom štvrťroku 2022 realizovala penetračné testy vykonané externou spoločnosťou s cieľom posúdenia pripravenosti OKTE na kybernetický útok. Výsledkom boli odporúčania na posilnenie ochrany a odolnosti prostredia informačných systémov OKTE proti súčasným typom kyberútokov. Na základe aj týchto odporúčaní OKTE pristúpila v roku 2022 k implementácii nových pokročilých bezpečnostných technológií na úrovni komunikačnej a systémovej infraštruktúry, ako aj k implementácii Microsoft O365 cloud bezpečnostných modulov, ktoré postupne nasadzuje do prevádzky.

Téma kybernetickej bezpečnosti sa OKTE zodpovedne venuje od svojho vzniku. Od roku 2015 je OKTE držiteľom certifikátu podľa normy ISO/IEC 27001:2013, ktorý aj v roku 2022 opätovne úspešne obhájila. Tento certifikát potvrdzuje, že systém manažerstva bezpečnosti spoločnosti OKTE je zhodný s požiadavkami normy systému manažerstva bezpečnosti informácií (ISMS – Information Security Management System): ISO/IEC 27001:2013.

OKTE získaním a opätovným potvrdením platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2013 deklaruje, že spĺňa náročné technické, legislatívne a administratívne požiadavky v oblasti manažérstva bezpečnosti informácií. Certifikát potvrdzuje, že spoločnosť sa zodpovedne venuje kybernetickej bezpečnosti, čoho výsledkom je garancia ochrany údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

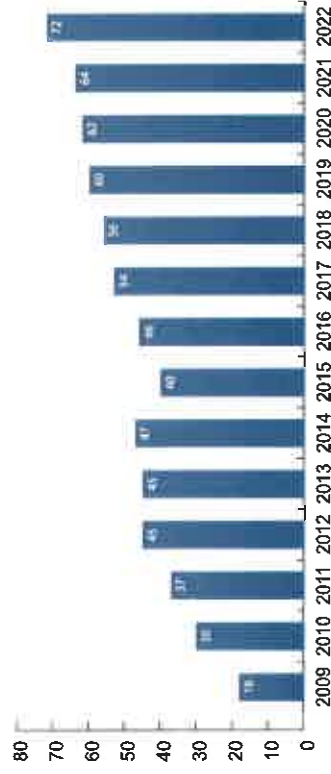
Okrem potvrdenia platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2013 výsledkom certifikačného auditu bolo aj preukázanie splnenia požiadaviek normy ISO/IEC 9001:2015, čo významne prispelo k ubezpečeniu účastníkov trhu o kvalite interných procesov a o kvalite výstupov z hlavných informačných systémov.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

OKTE využíva na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu informačný systém ISOT, ktorý bol navrhnutý špeciálne pre túto funkciu.

V informačnom systéme ISOT bolo v roku 2022 zaregistrovaných 72 účastníkov.

Graf 23 | Vývoj počtu registrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009



Denný trh s elektrinou

Na dennom trhu s elektrinou môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 12.00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2022 bola 264,93 eura.

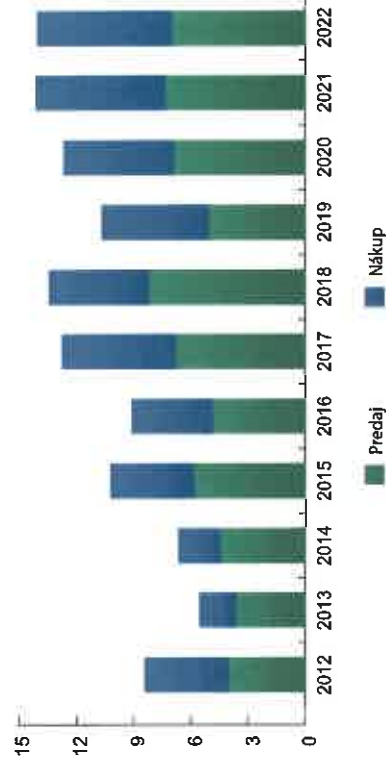
Prevádzka informačného systému ISOT v roku 2022 prebiehala v nastavení Interim Coupling a následne od 8. 6. 2022 v nastavení CORE Day-Ahead Flow-Based Market Coupling. Organizovanie,

vyhodnocovanie, zúčtovanie a vyrovnanie krátkodobého trhu prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Objem zobchodovanej elektriny na krátkodobom trhu v SR zaznamenal v roku 2022 nepatrný pokles oproti predchádzajúcemu roku, pričom celkové množstvo zobchodovanej elektriny predstavovalo 14,09 TWh, čo je o 0,05 TWh menej ako v roku 2021.

Zobchodované množstvo elektriny na predaj dosiahlo úroveň 6,985 TWh a zobchodované množstvo na nákup úroveň 7,105 TWh.

Graf 24 | Vývoj celkového zobchodovaného objemu v TWh od roku 2012



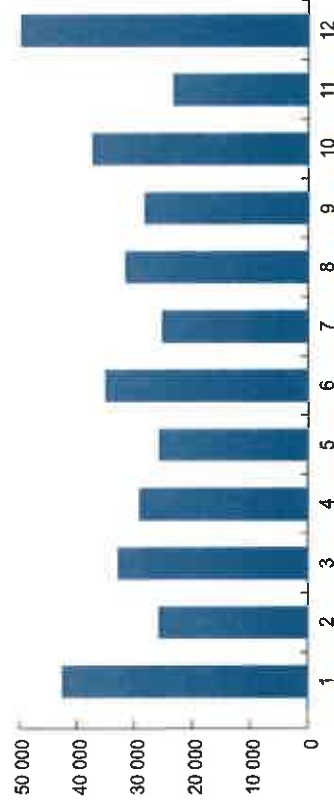
Vnútrodenňý trh s elektrinou

V rámci priebežného vnútrodenňého obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej aj ako „vnútrodenňý trh“), ktoré OKTE úspešne prevádzkuje od roku 2016, sú objednávky od účastníkov trhu prijímané nepretržite a postupne sú anonymne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenňého trhu na lokálnej úrovni. Od 30. 11. 2022 bolo umožnené aj cezhraničné párovanie objednávok v režime XBID (Cross-border Intraday Coupling), ako aj zadávanie objednávok v 60- a 15-minútovom rozlíšení.

Začiatok obchodovania s elektrinou s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15.00 h kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenňého obchodovania pre každú obchodnú periódu je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenňého obchodovania je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2022 predstavoval hodnotu 388 962 MWh, pričom v roku 2021 predstavoval hodnotu 523 962 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci december, a to 49 982 MWh, najmä v dôsledku spustenia projektu XBID. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 252,54 €/MWh. Ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 185 871 MWh a na predaj 203 090 MWh.

Graf 25 | Zobchodovaný objem na vnútrodennom trhu v MWh za rok 2022

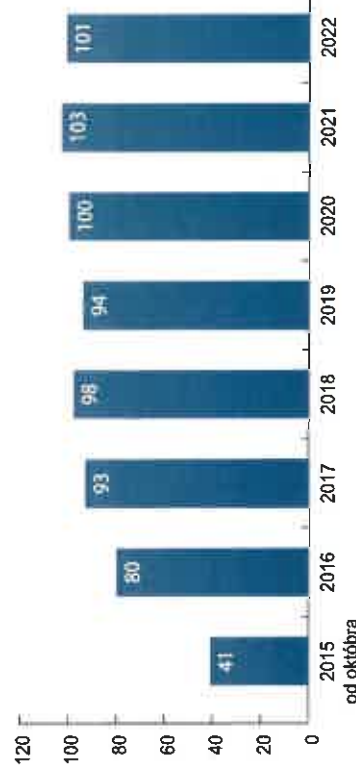


Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

OKTE je registrovaná v ACER pre oznamovanie transakcií uskutočnených v informačnom systéme ISOT, bilaterálnych – OTC obchodov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí.

V roku 2022 bolo v informačnom systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 101 účastníkov. Uvedené číslo predstavuje viac ako dvojnásobný nárast počtu účastníkov od spustenia reportovania v roku 2015.

Graf 26 | Vývoj počtu účastníkov v RRM



Používateľ má možnosť prostredníctvom portálu RRM vidieť aktuálny stav reportu a stiahnuť si potvrdenie ACER na evidenciu splnenia oznamovacej povinnosti. OKTE tieto oznámenia a potvrdenia archivuje po dobu piatich rokov.

Informačný systém RRM má zriadené webové služby, pomocou ktorých si môže systém účastníka trhu stiahnuť informáciu o stave jednotlivých reportov, ako aj samotné potvrdenie prijatia reportu.

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

OKTE si zodpovedne plní okrem iného aj svoje zákonné povinnosti v oblasti zberu, správy a sprístupňovania nameraných údajov. Spoločne s týmito službami vykonáva aj centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy. V tejto oblasti nedošlo v roku 2022 k žiadnym významným zmenám.

Správa a zber nameraných údajov

Výrobcovia elektriny, ako aj prevádzkovatelia sústav a priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať do informačného systému OKTE a vkladať doň údaje a zo zákona o energetike zodpovedajú za správnosť, včasné odovzdanie a úplnosť poskytnutých údajov. OKTE vykonáva správu a zber nameraných údajov prostredníctvom informačného systému ISOM.

V rámci informačného systému ISOM vykonáva OKTE hlavne tieto činnosti:

- evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- evidenciu výrobcov a výrobní,
- evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav.

Graf 27 | Vývoj počtu subjektov zúčtovania od roku 2004



OKTE ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny pri OOM nevybavených príbehových meraní,
- medzi poslednými známymi hodnotami strat elektriny v sústave a hodnotami strat elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez príbehového záznamu hodnôt,
- medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými na účely zúčtovania odchylov a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez príbehového záznamu hodnôt.

Zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov zohľadnených v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov vybraných od subjektov zúčtovania a následnú redistribúciu týchto poplatkov ich nárokovateľom. OKTE vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú vypočítané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým spoločnosť uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify.

- evidencie typu odberateľa,
- evidenciu odberných a odovzdávacích miest (OOM),
- evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,
- výpočet koncovej spotreby na účely centrálnej fakturácie,
- výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchylov a zúčtovania rozdielov,
- výpočet a zverejňovanie štatistik v zmysle platnej legislatívy.

Prostredníctvom informačného systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do informačného systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav.

Referenčná databáza nameraných údajov

Na základe praxe spojenej s výkonom činnosti správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2022 sa ukazuje, že legislatívne prostredie a súčinnosť účastníkov na trhu s elektrinou je kľúčovou témou.

OKTE preto na zabezpečenie jednoznačnosti práv a povinností jednotlivých účastníkov trhu predložila niektoré opatrenia v zákone o energetike a zákone o podpore OZE týkajúce sa zmien v procesoch poskytovania údajov zo strany výrobcov elektriny a formalizácie informačného systému ISOM ako jednotnej referenčnej databázy nameraných údajov.

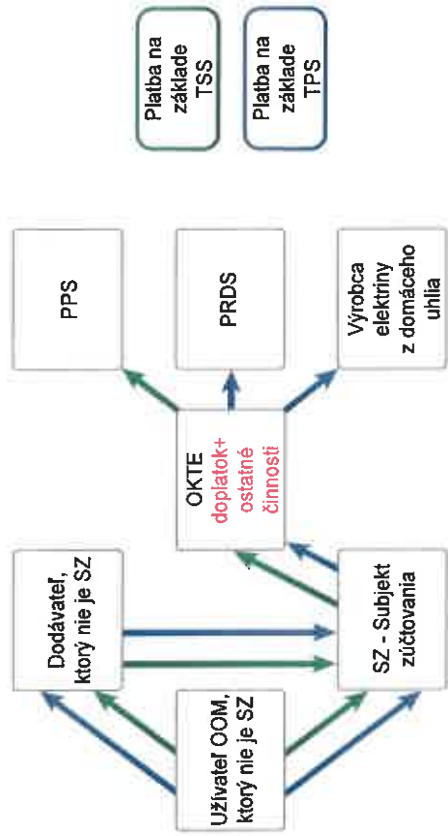
Navrhované kroky rovnako smerujú k odstráneniu súčasných duplicit v poskytovaní údajov na trhu s elektrinou. Účastníci trhu aj štátne authority už v súčasnosti využívajú údaje v rámci jednotnej referenčnej databázy OKTE, čo zjednodušuje tok výmeny dát, zvyšuje ich kvalitu a zabezpečuje spoľahlivé podklady pre rozhodovanie štátnych inštitúcií aj účastníkov trhu.

Zúčtovanie odchylov a zúčtovanie rozdielov

V priebehu roku 2022 bolo v informačnom systéme ISZO zaevidovaných 95 subjektov zúčtovania odchylov. Zúčtovanie a vyrovnávanie odchylov prebiehalo v dekádnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchylov prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca. Od 1. 10. 2022 spoločnosť OKTE zaviedla aj dennú fakturáciu odchyľky a podielov na regulačnej elektrine z dôvodu zníženia finančného rizika.

fy. Za celý rok 2022 bol prostredníctvom systému ISCF na základe tarify TSS vyfakturovaný objem vo výške 142 866 647 eur a na základe tarify TPS objem vo výške 268 091 763 eur.

Obr. 3 | Model centrálnej fakturácie TPS (tarify za prevádzkovanie systému) a TSS (tarify za systémové služby)



Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET

OKTE vykonáva od 1. 1. 2020 organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla (VÚKVET) podľa osobitného predpisu a evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou podľa osobitného predpisu. Výrobcom elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou podľa osobitného predpisu. Výrobcom elektriny uhrádza podporu doplatkom na skutočné množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, a to na základe údajov poskytnutých zúčtovateľovi podpory podľa zmluvy o poskytovaní údajov a overených zúčtovateľom podpory podľa prevádzkového poriadku zúčtovateľa podpory. V spolupráci s povinným výkupcom uhrádza odplatu za výkup elektriny, ktorú výrobca elektriny s právom na podporu výkupom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku dodal na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny výkupcovi elektriny. Výkupca elektriny má od zúčtovateľa podpory právo na úhradu za činnosti spojené s výkupom elektriny od výrobcov elektriny s právom na podporu a za činnosti spojené s prevzatím zodpovednosti za odchýlku za výrobcov elektriny s právom na podporu.

Situácia na trhu s elektrinou v roku 2022 priniesla enormné zvýšenie cien elektriny na dennom trhu. V dôsledku zvýšenej ceny boli náklady OKTE na doplatok nižšie v porovnaní s rokom 2021. Výrobcomia s nižšou pevnou cenou pre stanovenie doplatku, ako bol priemer cien elektriny na dennom

trhu, mali v roku 2022 nulovú podporu doplatkom. V roku 2022 boli náklady na doplatok vyplácané iba fotovoltaickým zariadeniam s vyššími pevnými cenami. V tabuľkách je uvedené množstvo podporovanej elektriny a výška platieb za obdobie rokov 2020 – 2022:

Rok	Množstvo elektriny na doplatok (MWh)	Doplatok – platba (€)
2020	5 193 210	467 519 480
2021	5 257 980	264 356 000
2022	3 965 418	26 137 109

Situácia v podpore výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku bola v roku 2022 po značnej odchodom výrobcov z tejto schémy podpory. Situácia na trhu s elektrinou, ako aj rastúce náklady na palivá priviedli výrobcov k odchodu k iným výkupcom elektriny za vyššie výkupné ceny v porovnaní s maximálnou výkupnou cenou stanovenou v cenovom rozhodnutí ÚRSO. Uvedené odchody boli často v rozpore s ustanoveniami zákona o podpore OZE. Odlev výrobcov sa premietal v nižšom objeme vykúpenej elektriny v porovnaní s rokmi 2020 – 2021.

Zvýšenie cien elektriny na dennom trhu vytvorilo v systéme výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku vyšší objem nadvýnosov v porovnaní s rokom 2021.

Rok	Množstvo vykúpenej elektriny (MWh)	Výkup – platba (€)
2020	1 391 211	53 474 140
2021	1 368 300	116 253 500
2022	983 830	179 357 861

Rok	Nadvýnosy výkupu elektriny (€)
2020	0
2021	16 494 233
2022	77 227 599

Vyššie uvedené činnosti sú vykonávané v systéme IS OZE (informačný systém pre obnoviteľné zdroje elektriny), ktorý spolupracuje s ISOM, ISOT a ISZPE. V tabuľkách je uvedený počet zariadení v členení podľa typu výroby s právom na podporu:

Počet zariadení s nárokom na doplnok podľa typu výroby elektriny	
Shečná energia	2 038
Vodná energia	187
Veľerná energia	1
Spaľovanie	232
Spolu počet výrobných zariadení	2 458
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 928

Počet zariadení s nárokom na povinný výkup podľa typu výroby elektriny	
Shečná energia	2 005
Vodná energia	221
Veľerná energia	0
Spaľovanie	161
Spolu počet výrobných zariadení	2 387
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 886

Záruky pôvodu elektriny

OKTE od roku 2020 podľa zákona o podpore obnoviteľných zdrojov prostredníctvom informačného systému záruk pôvodu ISZPE vykonáva evidenciu a vydávanie záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ako aj elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou. Celkovo bolo aktivných 49 držiteľov účtu, z ktorých štyrom boli v ISZPE vydané záruky v objeme 3 455 649 MWh, čo predstavuje približne rovnaké množstvo ako v roku 2021. Počet uplatnených záruk pôvodu bol v objeme 5 148 953 MWh. Počas roka 2022 boli úspešne uskutočnené štyri aukcie záruk pôvodu, kde celkový objem predaných záruk predstavoval 1 087 992 MWh.

Počet držiteľov účtu	49
Počet registrovaných výrobných zariadení	30
Množstvo vydaných záruk pôvodu [MWh]	3 455 649
Množstvo uplatnených záruk pôvodu [MWh]	5 148 953

Dátum aukcie	Predané množstvo [MWh]
3. 2. 2022	388 977
5. 5. 2022	202 771
4. 8. 2022	214 548
7. 11. 2022	281 696

SPRÁVA O STAVE MAJETKU A VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA

V rokoch 2020 a 2021 OKTE splnila podmienky povinného vykazovania finančných výsledkov podľa medzinárodných štandardov IFRS v zmysle zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z., § 17a, odsek (2). Finančné výsledky sú uvádzané v zmysle IFRS.

Tab. 19 | Kľúčové ukazovatele výsledku hospodárenia OKTE za roky 2021 a 2022

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2021	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2022	Zmena 2022/2021 v %	Podiel na tržbách v %
Tržby	77 557 594	43 575 998	56,19	100,00
Ostatné prevádzkové výnosy	303	116 314	38 387,46	0,27
Spotreba materiálu a energie	25 254	52 567	208,15	0,12
Osobné náklady	2 445 509	2 955 405	120,85	6,78
Náklady na služby	6 769 598	8 935 431	131,99	20,51
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	2 610 003	2 508 754	96,12	5,76
Ostatné prevádzkové náklady	3 007 582	783 445	26,05	1,80
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením	62 699 951	28 456 710	45,39	65,30
Finančné výnosy	7 524	268 234	3 565,05	0,62
Finančné náklady	82 415	38 494	46,71	0,09
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením	62 625 060	28 686 450	45,81	65,83
Daň z príjmov	3 250 697	5 021 721	154,48	11,52
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po zdanení	59 374 363	23 664 729	39,86	54,31
Priemerný počet zamestnancov	43	45	104,65	–

V období od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022 OKTE dosiahla výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 28,686 mil. eur (zisk). Výsledok hospodárenia OKTE pred zdanením sa skladá z dvoch komponentov, prvým je výsledok hospodárenia z prevádzky, druhým je prebytok v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVE. Výsledok hospodárenia z prevádzky je v roku 2022 na úrovni 543-tisíc eur (zisk). Prebytok finančných zdrojov v systéme podpory je v roku 2022 na úrovni 28,172 mil. eur (zisk).

V roku 2022 OKTE dosiahla tržby za uplatňovania poplatkov a taríf za poskytovanie regulovaných služieb na úrovni 10 802 mil. eur a prevádzkové náklady na úrovni 10 652 mil. eur. Najvyšší podiel z prevádzkových nákladov tvorili náklady na informačné technológie a odbisy dlhodobého majetku.

K 31. 12. 2022 predstavovali celkové aktiva OKTE 421,609 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 98,1 % a bol vo výške 413,610 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 353,328 mil. eur. Táto hodnota sa týka prebytku zdrojov v systéme podpory OZE a VÚKVE, ako aj finančného zabezpečenia v podobe depozitov v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2022 bola celková výška investícií 0,991 mil. eur, čo zodpovedalo plneniu plánu investícií na rok 2022 v objeme 5,755 mil. eur na úrovni 17 %. Z porovnania plánu investícií na rok 2022 a skutočného plnenia v roku 2022 vyplýva, že došlo k výrazným zmenám vecnej náplne investícií, ako aj k zmenám vo finančných objemoch alokovaných k jednotlivým investičným témam. OKTE sa sústredila na prípravu projektu energetického dátového centra. V roku 2022 sa investovalo do ISOT, kde sa spustil projekt XBID (rozšírenie vnútrodenného trhu na cezhraničné obchodovanie). Rovnako v ISOT od polovice roka 2022 bol spustený projekt Core Flow-Based Market Coupling, kde prišlo k zmene v súvislosti s metodikou výpočtu kapacít pre denný trh. Významnou zmenou pre OKTE bolo zavedenie denného finančného vyrovnania zúčtovania odchýlok. Ďalšie plánované investičné aktivity boli prehodnotené a ich realizácia presunutá do ďalších období.

KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2022
ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ VÝKAZNÍCTVO
(IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

o overení konsolidovanej účtovnej závierky
pripravenej v súlade s medzinárodnými štandardmi pre finančné
výkazníctvo adoptovanými EÚ

k 31 december 2022

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Sídlo Skupiny:

Slovenská elektrizačné prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava
IČO: 35 828 141

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Kovina 1, 911 07 Bratislava, Slovensko, Tel: +421 2 67 381 111
E-mail: office@tpa-audit.sk, www.tpa-audit.sk, IČO: 38 714 878, IČ DPH: SK202294433
Vedúci v odbornom registri OS B a I, v. odd. Sro. vzdelávac. 2 437/98B.
Abolinský | Bulharsko | Česká republika | Gambia | Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Profeta | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko





OBSAH

Správa audítora

Konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2022



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vasnikom a štatutárnym orgánom Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s.:

Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

1. Ukončili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. a jej dceľnej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2022, konsolidovaný výkaz o zisku a stratu, konsolidovaný výkaz o zmenách vlastného imania, konsolidovaný výkaz o peněžných točoch za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.
2. Podľa nášho názoru, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2022, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných príjmov a nákladov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

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

4. **Zodpovednosť štátneho orgánu a osôb poverených spravovaním za konsolidovanú účtovnú závierku**
Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto konsolidovanej účtovnej závierky podľa medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Prí zosťavení konsolidovanej účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je potrebné, a za použitie postupov na reprezentatívne pokračovanie v činnosti v účtovníctve, takže by mal v úmysle Skupinu zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realističnú možnosť než tak urobiť.

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

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

5. Našu zodpovednosť je získať primerané ústanie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu, alebo chyby. Prí zosťavení účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Skupiny nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je potrebné, a za použitie postupov na reprezentatívne pokračovanie v činnosti v účtovníctve, takže by mal v úmysle Skupinu zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realističnú možnosť než tak urobiť.

6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováujeme profesionálny skepticismus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské doklady, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídanie internej kontroly.



TPA AUDIT, s. r. o.

1



TPA AUDIT, s. r. o.

2

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, s.a.
Konsolidovaná účtovná zväzka k 31. decembru 2022 zostavená podľa Medzinárodných štandardov
pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení príjatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

Konsolidované účtovné zväzky za rok končiaci 31. decembra 2022 zostavené podľa
Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení príjatom Európskou
úniou

	Strana
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného	2
výsledku hospodárstva	3
Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania	3
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	4
Poznámky konsolidovanej účtovnej zväzky:	
1 Všeobecné informácie	5
2 Súhrn hlavných účtovných postupov	7
3 Riadenie finančného rizika	26
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	32
5 Hmotný majetok	35
6 Nehmotný majetok	40
7 Cenné papiere a podiely	41
8 Majetok predstavujúci právo užívania	42
9 Finančné nástroje podľa kategórie	42
10 Zásoby	44
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	44
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	47
13 Vlastné imanie	48
14 Závazky z obchodného styku a iné záväzky	50
15 Bankové úvery	51
16 Závazky z leasingu	53
17 Dotácie a ostatné výnosy budúcich období	54
18 Odložené daň z príjmov	57
19 Rezervy na záväzky a poplatky	58
20 Tržby	62
21 Spotreba materiálu a služieb	63
22 Personálne náklady	65
23 Ostatné prevádzkové náklady	65
24 Ostatné prevádzkové výnosy	65
25 Finančné náklady netto	66
26 Daň z príjmov	66
27 Podmienené záväzky	66
28 Zmluvné záväzky	67
29 Podmienené aktíva	69
30 Peňažné toky z prevádzkovej činnosti	69
31 Transakcie so spriaznenými stranami	70
32 Udelení po dňi, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná zväzka	74



- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Skupiny.
- Hoci určite vieme použiť použité účtovné zásady a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štandardným orgánom.
- Robíme záver o tom, či šetrený orgán, vrátane v účtovníctve použitého predpokladu, nepretržiteho pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná nesúhlasnosť s údajmi, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny napraviť pokročilý v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná nesúhlasnosť existuje, sme zaviazaní v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej zväzke. Informácie v konsolidovanej účtovnej zväzke, ktoré sme získali, sú v súlade s údajmi, ktoré sme získali z auditorských dôkazov získaných do dátumu nášho posledného auditu. Budeme udávať alebo okleštiť však môžeme spochybniť, že Skupina presadne pokračovať v činnosti, ak budeme udávať alebo okleštiť celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej zväzky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná zväzka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Získavame dostatočné a vhodné auditorské dôkazy o finančných údajoch účtovných jednotiek alebo ich obchodných aktivitách v rámci Skupiny pre účely vyjadrenia názoru na konsolidovanú účtovnú zväzku. Zodpovedáme za vedenie, kontrolu a realizáciu auditu Skupiny. Odávame výhradne zodpovednosť za náš názor audítora.
- 7. S cieľom posilnenia spravovania komunikujeme okrem iného o plnení a rozložení a termínovom auditu a o významných záležitostiach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov interných kontrol, ktoré počas auditu zistíme.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

1. Statutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš výklad uvedený názor na účtovnú zväzku sa neztvrdzuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.
- V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej zväzky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou zväzkou alebo s našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej zväzky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Konsolidovanú výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu konsolidovanej účtovnej zväzky nemali k dispozícii.

Ked' získame konsolidovanú výročnú správu, posúdime, či konsolidovaná výročná správa Skupiny obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe práca vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej zväzky vyjadrieme názor, či:

- Informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2022 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou zväzkou za daný rok,
- Konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávnosti v konsolidovanej výročnej správe na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej zväzky.

Bratislava, 28. marca 2023

Ing. Ivan Paule, CA, FCCA
zodpovedný audítor
Licencia SKAU č. 847

TPA AUDIT, s.r.o.
Licencia SKAU č. 304

TPA AUDIT, s.r.o.

3


Bakertilly
Česká republika
Bratislava

	Poznámka	K 31. decembru 2022	2021
MAJETOK			
Neobčasný majetok	5	877 211	894 763
Hmotný majetok	6	27 148	24 801
Nehmotný majetok	8	1 063	915
Majetok predstavujúci právo užívania	7	631	631
Ostatné investície	7	44 828	40 977
Pohľadávky	11	950 872	962 087
Občasný majetok			
Zásoby	10	1 469	1 654
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	103 924	113 257
Krátkodobý finančný majetok	12	265 000	0
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	614 030	437 881
Pohľadávky z dane z príjmov		11 933	0
		888 356	552 792
Majetok spolu		1 837 226	1 514 879
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	235 000	235 000
Základné imanie	13	29 690	27 338
Základný rezervný fond	13	68 255	0
Fond z príjmov z prežitia	13	198 924	178 145
Ostatné fondy		109	109
Precenenie finančnej investície		-1 710	0
Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu		2 823	2 527
Aktuárské zisky / straty	13	63 846	96 382
Fond z precenenia majetku	13	394 910	393 638
Nerozdelený zisk		1 001 847	833 139
Vlastné imanie spolu		2 355 500	2 068 424
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky	16	701	628
Dlhodobé záväzky z leasingu	17	187 139	185 968
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	18	88 885	67 322
Odlícený darový záväzok	14	0	8
Ostatné dlhodobé záväzky	19	3 775	4 600
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky		285 590	268 424
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	5	5 475
Krátkodobé záväzky z leasingu	16	383	335
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	374 440	245 543
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	202 003	40 087
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	40	40
Záväzky z dane z príjmov		0	21 836
		576 881	313 316
Záväzky spolu		835 381	561 740

Poznámky na stranách 5 až 74 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej zvierky.

	Poznámka	Rok ukončený 31. decembrom 2022	2021
Tržby	20	454 563	510 727
Aktívna		1 004	946
Spotrebovaný materiál a služby	21	-285 327	-197 762
Personálne náklady	22	-34 561	-34 755
Odpisy hmotného a nehmotného majetku	5,8	-88 838	-71 518
Záporný preceňovací rozdiel	5	0	-5 068
Ostatné prevádzkové výnosy	24	8 707	7 002
Ostatné prevádzkové náklady	23	-4 073	-8 253
Prevádzkový výsledok hospodárenia		82 477	303 288
Výnosové úroky	25	1 708	12
Nákladové úroky	25	-336	-226
Ostatné finančné výnosy/(náklady)	25	-268	-153
Finančné náklady, netto		1 116	-367
Výsledok hospodárenia pred zdanením		83 593	202 931
Dañ z príjmov	28	-23 575	-34 328
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		70 018	168 603
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia			
Poklady nie sú reklasifikované:			
Aktuárské zisky/straty		266	3 498
Precenenie derivátu		-1 710	0
Precenenie majetku		0	49 800
Odlícený daň z precenenia majetku		104	-10 527
Celkový komplexný výsledok		68 708	211 372
Výsledok hospodárenia priradený:			
Vlastníkom materskej spoločnosti		70 018	168 603
Vlastníkom nekontrolujúcich podielov		0	0
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		70 018	168 603
Komplexný výsledok hospodárenia priradený:			
Vlastníkom materskej spoločnosti		68 708	211 372
Vlastníkom nekontrolujúcich podielov		0	0
Komplexný výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		68 708	211 372

Poznámky na stranách 5 až 74 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej zvierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci 31. decembra 2022 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

3

	Základné imanie	Základný rezervný fond	Kapitálový fond z príspevkov akcionára	Ostatné fondy	Fond z príjmov z prečíslenia	Preskúšanie finančnej investície	Aktuálne zisky / straty	Odhodvodenie rozdiel z preskúšania derivátov	Fond z preskúšania majetku	Nerozdelený zisk	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2021	105 000	21 407	130 000	178 145	0	109	-869	0	72 136	245 274	751 102
Čistý zisk za rok 2021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168 603	168 603
Ostatné súčasť kompletného výsledku hospodárenia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 027	42 769
Celkový komplexný zisk za rok 2021	0	0	0	0	0	0	3 496	0	24 246	183 630	211 372
Vypísané dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	0	0	3 496	0	24 246	-29 335	-29 335
Zvýšenie základného imania z kapitálového fondu z príspevkov akcionára (pozn. 13)	130 000	0	-130 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Prídel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	5 931	0	0	0	0	0	0	0	-5 931	0
Zostatok k 31. decembru 2021	235 000	27 338	0	178 145	0	109	2 627	0	96 382	393 638	933 139
Zostatok k 1. januáru 2022	235 000	27 338	0	178 145	0	109	2 627	0	96 382	393 638	933 139
Čistý zisk za rok 2022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 018	70 018
Ostatné súčasť kompletného výsledku hospodárenia	0	0	0	0	0	0	296	-1 710	-12 538	12 640	-1 310
Celkový komplexný zisk za rok 2022	0	0	0	0	0	0	296	-1 710	-12 538	82 658	68 705
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Zvýšenie základného imania z kapitálového fondu z príspevkov akcionára (pozn. 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Presun z nerozdeleného zisku do fondu z príjmov z prečíslenia (Pozn. 13)	0	0	0	0	79 034	0	0	0	0	-78 034	0
Prídel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	2 352	0	0	0	0	0	0	0	-2 352	0
Presun do štátneho fondu (Pozn. 13)	0	0	0	-20 778	-20 778	0	0	0	0	0	0
Zostatok k 31. decembru 2022	235 000	29 690	0	198 924	58 255	109	2 923	-1 710	83 846	394 910	1 001 847

Poznámky na stranách 5 až 74 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

		Rok končiaci 31. decembra	
	Poznámka	2022	2021
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Peňažné prostriedky z prevádzkovej činnosti	30	181 582	385 293
Zaplatené daň z príjmov		-57 250	-17 228
Príjaté úroky		481	2
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti		124 793	368 066
Peňažné toky z investičnej činnosti			
Výdavky na nákup dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-43 603	-86 281
Príjmy z predaja dlhodobého hmotného majetku	30	636	401
Výdavky na obstaranie dlhodobého finančného majetku		0	0
Čisté peňažné prostriedky použité na investičnú činnosť		-42 967	-87 880
Peňažné toky z finančnej činnosti			
Príjmy z čerpaní/výdavky na splácanie) úverov a pôžičiek		-5 339	-31 484
Zaplatené úroky		-338	-254
Nárast vlastného imania		0	0
Vyplatené dividendy	13	0	-29 335
Čisté peňažné prostriedky použité na finančnú činnosť		-5 677	-61 073
Čistá zmena (+) / zníženie (-) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov		76 149	239 103
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku obdobia	12	437 881	198 778
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci obdobia	12	514 030	437 881

Poznámky na stranách 6 až 74 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

šeps

www.sepsas.sk

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
 Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26