

The logo for SEPS (Slovenská elektrizačná prenosová sústava) features the letters 'š' and 'e' in green, and 'p', 's', and 's' in blue. A thin blue line extends from the bottom of the 'š' towards the text below.

šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



VÝROČNÁ SPRÁVA

2023

DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k overeniu konsolidovanej výročnej správy

k 31. decembru 2023

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Sídlo spoločnosti:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava
IČO: 35 829 141

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Korvína 1, 811 07 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 351 111
E-mail: office@tpa-group.sk, www.tpa-group.sk, IČO: 36 714 879, IČ DPH: SK2022294131
Vedený v obchodnom registri MS Ba III., v odd. Sro, vložka č. 43738/B.
Albánsko | Bulharsko | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko

DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

ku konsolidovanej výročnej správe

Akcionárom, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a výboru pre audit:

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“)

Overili sme konsolidovanú účtovnú závierku Skupiny Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. k 31. decembru 2023, ku ktorej sme dňa 18. marca 2024 vydali správu nezávislého audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

I. Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky Skupiny Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a jej dcérskej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2023, 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, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2023, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných 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 audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

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

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

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

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

6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnej konsolidovanej účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnej v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídanie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Skupiny.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Získavame dostatočné a vhodné audítorské dôkazy o finančných údajoch účtovných jednotiek alebo ich obchodných aktivitách v rámci Skupiny pre účely vyjadrenia názoru na konsolidovanú účtovnú závierku. Zodpovedáme za vedenie, kontrolu a realizáciu auditu Skupiny. Ostávame výhradne zodpovední za náš názor audítora.

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

II. 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. Náš vyššie uvedený názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe a posúdenie, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou konsolidovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne. Posúdili sme, či konsolidovaná výročná správa Skupiny obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

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

- informácie uvedené konsolidovanej vo výročnej správe zostavenej za rok 2023 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho, na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávne v konsolidovanej výročnej správe, ktorú sme dostali po dátume vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 10. apríla 2024



TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304



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

Obsah

ÚVOD	5
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	6
ROK V SKRATKE	8
ORGÁNY SPOLOČNOSTI	15
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI.....	20
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	23
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	26
INVESTÍCIE	30
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	34
VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU	37
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	46
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI	48
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA	50
ĽUDSKÉ ZDROJE	52
SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ	57
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	62
OBCHOD A DISPEČING	65
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	81
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2023	94

ÚVOD

Poslanie spoločnosti

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

Prispievame k energetickej transformácii našej krajiny smerom k bezemisnej a energeticky 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

Vážení akcionári, obchodní partneri, kolegyne a kolegovia.

Rok 2023 v spoločnosti SEPS sa niesol v znamení vytvárania podmienok, ktoré pomôžu transformovať energetický trh v zmysle záväzkov krajín Európskej únie v rámci uhlíkovej neutrality. Elektrina zohráva nezastupiteľnú úlohu a postupné nahrádzanie fosílnych palív bude jej význam ešte viac zvyšovať.

Významnou udalosťou roka, ktorá má veľký vplyv aj na prevádzku prenosovej sústavy a riadenie elektrizačnej sústavy, bolo spustenie tretieho bloku Atómových elektrární Mochovce do prevádzky. Vďaka tomu sa na Slovensku vyrobilo o vyše 3 tisíc GWh viac elektriny ako v predchádzajúcom roku. Naša krajina sa zaradila medzi exportérov elektriny, podiel vyvezenej elektriny na jej celkovej výrobe bol v roku 2023 vyše 11 percent.

Ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy musíme garantovať stabilitu a bezpečnosť prenosovej sústavy aj so zmeneným energetickým mixom, čo si vyžaduje dlhodobé plánovanie a investície do nových, ako aj už existujúcich technológií a zariadení našej spoločnosti. V roku 2023 sme pokračovali v prípravách investícií najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy nevyhnutných pre jej optimálne fungovanie v budúcnosti. Významným míľnikom strategického významu bolo úspešné ukončenie verejného obstarávania a podpísanie zmluvy o dielo na inžiniersku a projekčnú činnosť pre projekty výstavby dvoch nových elektrických staníc vo Vajnoroch a v Ladcoch. Na investičnú činnosť sme v roku 2023 vynaložili vyše 41 miliónov eur. Za všetky realizované investičné akcie spomeniem začiatok rekonštrukcie elektrickej stanice Senica, čo je v súlade s dlhodobým plánom SEPS posilňovať sústavu na napäťovej úrovni 400 kV a postupne utlmiť 220 kV sústavu vzhľadom na zmenu zdrojov výroby elektriny.

Najrozsiahlejším dlhodobým projektom, ktorému sme sa v roku 2023 venovali a do ktorého sú zapojené desiatky našich kolegov naprieč úsekmi spoločnosti, ako aj externých partnerov, je príprava na pripojenie sa do platforiem MARI a PICASSO. V tejto súvislosti sme realizovali zmeny aj v našich obchodných a informačných systémoch. Projekt MARI, PICASSO umožní cezhraničnú výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (mFRR) a s automatickou aktiváciou (aFRR) medzi krajinami EÚ. Obe platformy prinesú poskytovateľom podporných služieb a výrobcam elektriny príležitosť poskytovať regulačnú energiu aj pre iné krajiny, v ktorých bude takáto požiadavka.





Otvorenie sa trhu s regulačnou energiou prinesie možnosť aktivovať v danej chvíli cenovo najvýhodnejšiu ponuku regulačnej energie. Spoločné európske platformy integrujú trhy s regulačnou energiou aFRR a mFRR a zvýšia efektívnosť v rámci vyrovnávania bilancie v Európe, čím prispievajú k prevádzkovej bezpečnosti. Pripojenie Slovenska do platforiem je naplánované na rok 2024.

Naša dcérska spoločnosť OKTE, a. s., (organizátor krátkodobého trhu s elektrinou) spustila v októbri do ostrej prevádzky Energetické dátové centrum (EDC). Ide o centrálnu platformu na výmenu dát, ktorej hlavný prínos spočíva v zaistení nových funkcionalít trhu pre aktívnych odberateľov a činností súvisiacich s agregáciou, zdieľaním elektriny a prevádzkovaním zariadení na uskladňovanie elektriny. Systém tiež umožní pôsobenie novým, aj malým, účastníkom trhu a sprístupní dáta koncovým odberateľom. Zároveň prinesie jednoduchšiu výmenu dát o poskytovaní elektrickej energie medzi účastníkmi trhu a menej administratívy. Kombináciou centrálne uložených a distribuovaných dát sa uľahčí ďalší rozvoj smart riešení na trhu s elektrinou. Proces naštartovania EDC je rozdelený do viacerých fáz, plná funkčnosť EDC bude k dispozícii v druhej polovici roka 2024.

Ako dôležitú súčasť našej práce vnímam aj zviditeľňovanie sveta elektroenergetiky medzi deťmi a mladými ľuďmi. V roku 2023 sme sa významnou mierou venovali spolupráci s univerzitami, strednými elektrotechnickými školami, ako aj podpore vzdelávania o využití elektriny na základných školách. Formou grantov sme podporili napríklad výskumné projekty a dni otvorených dverí na troch slovenských technických univerzitách alebo rozvíjanie energetickej gramotnosti na druhom stupni základných škôl.

Rok 2023 bol úspešný pre našu spoločnosť aj v oblasti hospodárenia. Dosiahli sme najvyššie tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby v celkovej výške 663,88 milióna eur a čistý zisk v hodnote vyše 71 miliónov eur.

Každú firmu tvoria ľudia, ktorí v nej pracujú. Za našimi úspechmi stoja naši zamestnanci, ktorým by som sa rád poďakoval za ich nasadenie. Rovnako ďakujem nášmu akcionárovi a našim partnerom za férový prístup a spoluprácu. Verím, že v nastavenom trende výbornej spolupráce budeme pokračovať aj v nasledujúcom období pri adaptácii slovenskej elektrizačnej sústavy na zmeny súvisiace s energeticou transformáciou a pri plnení nášho poslania.

Ing. Martin Magáth
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

The logo for SEPS (Slovenská elektrizačná prenosová sústava) features the letters 'š' and 'e' in green, and 'ps' in blue.

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



ROK V SKRATKE

V roku 2023 sa uskutočnili viaceré zmeny v zložení predstavenstva a vrcholového manažmentu spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Ku dňu 15. 5. 2023 bol predseda predstavenstva a generálny riaditeľ Ing. Peter Dohun uvoľnený na výkon funkcie Ministra hospodárstva SR. Jeho miesto zaujal Ing. Jaroslav Vach, MBA, ktorý bol dovtedy členom predstavenstva a vrchným riaditeľom úseku ekonomiky a na miesto vrchného riaditeľa úseku ekonomiky bol vymenovaný Ing. Peter Kalenčík, MSc. Ostatní členovia a vrchní riaditeľa boli na svojich pozíciách do novembra 2023.

Ku dňu 23. 11. 2023 bolo na základe rozhodnutia jediného akcionára zvolené nové predstavenstvo spoločnosti a zároveň boli vymenovaní noví zástupcovia vo vrcholovom manažmente spoločnosti: predseda predstavenstva a generálny riaditeľ, poverený riadením úseku rozvoja, investícií a obstarávania Ing. Martin Magáth; podpredseda predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku ekonomiky, poverený riadením úseku ICT, Ing. Miloš Bikár, PhD., člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku prevádzky Mgr. Vladimír Stúpala; člen predstavenstva a vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu Marián Širanec, MBA.

Mgr. Igor Gallo, MBA, bol za člena predstavenstva zvolený 1. 12. 2023 a od 15. 12. 2023 pôsobí aj na pozícii vrchného riaditeľa úseku podpory riadenia.

V zložení dozornej rady spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., v tomto roku nastala zmena k 22. 11. 2023, kde boli na základe rozhodnutia jediného akcionára odvolaní všetci členovia okrem Ing. Michala Janíčka, ktorý vo svojej funkcii zotrval, a následne v zmysle rozhodnutia jediného akcionára spoločnosti boli menovaní noví členovia na čele s predsedom Ing. Radovanom Majerským, PhD.

V dcérskej spoločnosti OKTE, a. s., nastala zmena v predstavenstve spoločnosti dňa 3. 10. 2023, keď bol zo svojej funkcie predsedu predstavenstva odvolaný Ing. Miloš Bikár, PhD., a jeho miesto 4. 10. 2023 zaujal dovtedy člen predstavenstva Ing. Martin Švantner.

Ku dňu 18. 12. 2023 bolo odvolané celé predstavenstvo OKTE, za nového predsedu bol vymenovaný Ing. Robert Sedlák a za člena predstavenstva Mgr. Kamil Peteraj.

V zložení dozornej rady spoločnosti OKTE, a. s., nenastali v tomto roku žiadne zmeny.

Významné prevádzkové a investičné akcie

Pravdepodobne najdôležitejšou udalosťou v roku 2023 z pohľadu prenosovej sústavy v SR bolo energetické spúšťanie jadrového bloku RE3

v atómových elektrárňach Mochovce a od októbra 2023 prevádzka na nominálnom výkone. Tiež bolo pod napätie uvedené vedenie, ktoré aktuálne zabezpečuje napájanie a bude vyvádzať výkon z jadrového bloku RE4 Mochovce.

Ďalším významným míľnikom je začiatok rekonštrukcie elektrickej stanice (ESt) Senica v súlade s dlhodobým plánom SEPS postupne utlmiť 220 kV sústavu a posilňovať sústavu na napäťovej úrovni 400 kV. Na začiatku rekonštrukcie bolo z prevádzky natrvalo vyradené medzištátne 220 kV vedenie Senica (SR) – Sokolnice (ČR).

V oblasti obnovy pokračovali najmä preizolácie vedení a výmeny vodičov, v elektrických staniách obnovy ochrán, automatík a riadiacich systémov.

Veľká pozornosť bola venovaná prípravám významných stavieb pre budúce obdobie, najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy SR.

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2023 predstavoval 41,244 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2023 boli výmena vodičov a preizolácia na vedeniach V428 ESt Moldava – ESt Veľké Kapušany a V429 ESt Podunajské Biskupice – SSt Gabčíkovo, ako aj preizolácia vedení V043 EBO V2 – Bošáca a V496 Križovany – Bošáca.

Tab. 1: Prehľad kľúčových technických ukazovateľov za roky 2014 až 2023

Vedenia – km	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
400 kV	1 953	1 953	2 138	2 138	2 138	2 138	2 138	2 357	2 357	2 357
220 kV	826	826	826	826	790	790	772	690	688	688
110 kV	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Spolu	2 859	2 859	3 044	3 044	3 008	3 008	2 990	3 127	3 125	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	8 710	8 710	8 710	8 630	8 730	8 730	8 980	9 230	9 230	9 230
220/110 kV	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 600	1 200	1 200	1 200
Spolu	11 710	11 710	11 710	11 630	11 730	11 730	11 980	11 830	11 830	11 830
Rozvodne – počet										
400 kV	18	18	19	19	19	19	20	20	20	20
220 kV	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5
Spolu	24	24	25	25	25	25	26	25	25	25

Poznámka: V roku 2021 bola ukončená prevádzka R 220 kV Bystričany, fyzická likvidácia prebieha v rokoch 2022 – 2024.

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2023

V roku 2023 sa na Slovensku vyrobilo 29 961 GWh elektriny. Oproti roku 2022 ide o nárast 3 045 GWh s medzoročným indexom 111,3 %. Príčinou vyššej výroby je uvedenie tretieho bloku jadrovej elektrárne Mochovce s inštalovaným výkonom 471 MW do prevádzky.

V utorok 31. 1. 2023 bol o 22.57 hod. prifázovaný do elektrizačnej sústavy Slovenska (ES SR) prvý z dvoch turbogenerátorov tretieho jadrového bloku Mochovce. Druhý turbogenerátor bol prifázovaný do ES SR 4. 2. 2023 o 17.35 hod. V prvých dňoch bol nový reaktor prevádzkovaný na výkone 20 až 60 MW. V nasledujúcich týždňoch bol výkon tretieho bloku jadrového reaktora zvyšovaný. Koncom marca dosiahol výkon 200 MW, v polovici augusta 380 MW, v septembri 420 MW a od októbra do konca roka poskytoval 440 MW.

Spotreba elektriny na Slovensku v roku 2023 bola 26 539 GWh. V porovnaní s rokom 2022 ide o pokles 1 788 GWh s medzoročným indexom 93,7 %. V spotrebe je započítaná aj

spotreba z prečerpávania prečerpávacích vodných elektrární (472 GWh, 1,8 % spotreby elektriny SR). Na pokles spotreby elektriny Slovenska v roku 2023 mal významný vplyv útlm výroby hliníka, ktorý začal už v poslednom kvartáli 2022. V roku 2023 bol zaznamenaný aj pokles prenosu elektriny z prenosovej sústavy do regionálnych distribučných sústav, oproti roku 2022 od 1,9 % do 5,0 %.

Saldo cezhraničných tokov elektriny bolo v roku 2023 v exportnom smere. Rok predtým bol smer salda cezhraničných tokov importný. Podiel vyvezenej elektriny do zahraničia na celkovej výrobe Slovenska bol v roku 2023 vo výške 11,4 %.

Tab. 2: Medzoročné kvartálne indexy výroby a spotreby elektriny Slovenska (rok 2023 oproti roku 2022)

2023 / 2022	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q
Výroba (%)	99,5	110,2	118,5	119,1
Spotreba (%)	89,1	89,7	94,1	102,7

Tab. 3: Výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2022 a 2023 v GWh

- GWh -	2022	2023	Index (%) 2023 / 2022	Podiel na výrobe 2022 (%)	Podiel na výrobe 2023 (%)
Jadrová energia	15 920	18 344	115,2	59,1	61,2
Fosílna palivá	4 769	4 409	92,5	17,7	14,7
Vodná energia	3 992	5 094	127,6	14,8	17,0
Obnoviteľné zdroje	2 125	2 002	94,2	7,9	6,7
Ostatné	110	113	102,7	0,4	0,4
Výroba	26 916	29 961	111,3		
Saldo (Import +)	1 412	-3 422	-		
Spotreba	28 328	26 539	93,7		

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

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka

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

Údaje za materskú spoločnosť (v tisíc eur)	2019	2020	2021	2022	2023
Tržby	365 565	353 633	441 208	408 216	663 882
Zisk/(strata) po zdanení	69 305	59 306	18 339	105 142	71 058
EBITDA	146 093	140 623	123 575	188 914	138 862
ROA	7,1 %	5,1 %	1,5 %	7,1 %	4,6 %
Celková zadlženosť	33,3 %	27,3 %	30,8 %	34,4 %	37,8 %
Bilančná suma	971 541	1 154 218	1 258 126	1 484 118	1 543 793
Dlhodobý majetok	853 143	891 161	913 169	898 981	876 259
Vlastné imanie	648 322	838 910	870 683	974 514	960 833
Investície	74 576	95 417	47 209	52 143	41 244
Priemerný počet zamestnancov	546	548	546	558	567

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 2023 dosiahli výšku 709,342 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 663,882 mil. eur.

Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli v roku 2023 v čiastke 638,284 mil. eur. Tieto boli oproti roku 2022 vyššie o 264,384 mil. eur. Zisk po zdanení bol 71,058 mil. eur. Čistý zisk SEPS sa medziročne znížil o 34,084 mil. eur, a to najmä vplyvom nižších vyplatených dividend od OKTE, a. s., z dosiahnutého zisku za rok 2022 oproti roku 2021, nižších čistých výnosov z cezhraničnej prevádzky, ktoré neboli uplatnené na redukciiu regulovaných cien, a nižšej medziročnej úspory nákladov na podporné služby voči povoleným nákladom na podporné služby.

Spoločnosť k 31. 12. 2023 hospodárila s majetkom v netto hodnote 1 543,793 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2022 vyššia o 59,675 mil. eur a to najmä vplyvom nárastu finančného majetku na strane aktív súvahy a krátkodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2023 investovala celkovo 41,244 mil. eur, ktoré financovala prevažne z vlastných zdrojov. Priemerný stav zamestnancov bol 567.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka

Tab. 5: Kľúčové ekonomické ukazovatele skupiny konsolidované

Konsolidované údaje (v tisíc eur)	2019	2020	2021	2022	2023
Tržby	461 582	377 884	510 727	454 563	881 618
Zisk/(strata) po zdanení	69 302	(31 713)	168 603	70 018	62 062
EBITDA	148 590	52 564	279 731	161 057	132 346
ROA	6,5 %	-2,7 %	11,1 %	3,8 %	3,6 %
Celková zadlženosť	38,5 %	35,2 %	38,4 %	45,5 %	42,8 %
Bilančná suma	1 058 781	1 158 704	1 514 879	1 837 228	1 710 992
Dlhodobý majetok	861 481	900 288	920 479	905 412	884 194
Vlastné imanie	651 533	751 102	933 139	1 001 847	979 171
Investície	79 639	99 000	48 095	53 134	45 105
Priemerný počet zamestnancov	581	591	589	603	626

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.

Skutočnosť, či skupina SEPS dosiahne zisk alebo stratu zásadne ovplyvňuje aktuálny vývoj na trhu s elektrinou a rozhodnutia ÚRSO, ktorými ÚRSO stanovuje ceny regulovaných činností skupiny v súlade s vyhláškou ÚRSO č. 246/2023 Z. z. V roku 2023 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 906,605 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk 62,062 mil. eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2023 výšku 1 710,992 mil. eur.

Bilančná suma bola oproti roku 2022 nižšia najmä vplyvom poklesu finančného majetku na strane aktív a krátkodobých záväzkov na strane pasív výkazov finančnej pozície.

Legislatívne prostredie – energetická legislatíva

V roku 2023 pokračoval proces zmeny dizajnu európskeho trhu s elektrinou. Dôležitým medzníkom na úrovni národnej legislatívy bolo vypracovanie a zverejnenie novej vyhlášky ÚRSO ustanovujúcej pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou účinnej od 1. júla. Zmeny národnej energetickej legislatívy mali vplyv aj na prevádzkovú dokumentáciu SEPS záväznú pre účastníkov trhu.

V nadväznosti na spomenuté zmeny v národnej energetickej legislatíve bol v priebehu roka významne aktualizovaný „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy“.

V „Technických podmienkach prístupu a pripojenia, pravidlách prevádzkovania prenosovej sústavy“ boli

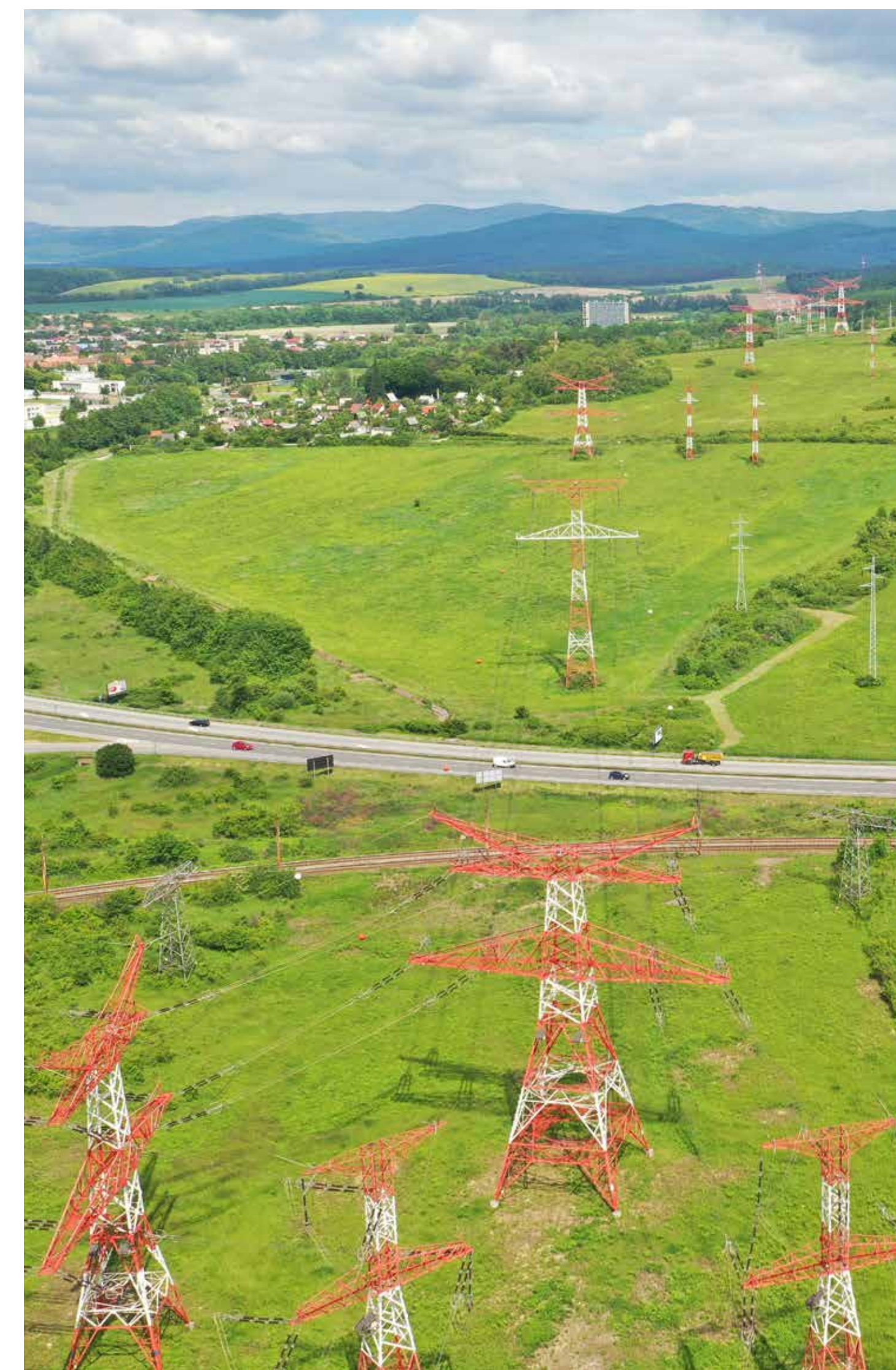
v roku 2023 aktualizované ustanovenia týkajúce sa spoločnej kategorizácie typov podporných služieb na európskom trhu s elektrinou, ako aj zjednotenie ich označovania.

V priebehu roka boli v uvedenej prevádzkovej dokumentácii vykonané predbežné úpravy ustanovení súvisiace s budúcim vstupom SEPS do európskych spoločných platforiem na výmenu regulačnej elektriny MARI a PICASSO.

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. 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, že riziká sú dostatočne riadené.

V marci 2023 certifikačná spoločnosť DNV Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“) vykonala periodický audit v oblasti systému



manažerstva kvality podľa požiadaviek ISO 9001:2015 a environmentálneho manažerstva 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 manažerstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami.

V júli 2023 certifikačná spoločnosť DNV vykonala periodický audit systému manažerstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa ISO/IEC 27001:2013. Vedúci audítor 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.

V novembri 2023 certifikačná spoločnosť Technická inšpekcia, a. s., vykonala periodický audit systému manažerstva bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci (BOZP) podľa požiadaviek normy ISO 45001:2018. Hlavným výsledkom auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedenej normy a dodržiava certifikačné kritériá a príslušný certifikát bol ponechaný v platnosti.

Výkon auditov (pre všetky štyri manažérske systémy) je zameraný na odhaľovanie slabých miest v ISM. Realizácia navrhnutých opatrení, vychádzajúcich zo zistení z interných a externých auditov, prispieva k trvalému zlepšovaniu ISM.

V oblasti manažerstva kvality sa vykonáva monitorovanie spokojnosti zákazníkov SEPS – účastníkov trhu s elektrinou okrem iných činností zameraných na uspokojovanie ich potrieb. Po vyhodnotení monitorovania sú prijímané 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 systému manažerstva 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 dôvernosti aktív spoločnosti. Zvelaďovaním 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, zaistenia informačnej a kybernetickej bezpečnosti a bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci vo všetkých oblastiach činností 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 protispoločenskej činnosti. V prostredí spoločnosti SEPS sa taktiež pomocou vnútorných predpisov kladie dôraz na predchádzanie situáciám, pri ktorých by mohlo dôjsť ku konfliktu záujmov zamestnancov alebo členov orgánov so záujmami spoločnosti SEPS.

Riadenie finančných rizík

V dôsledku svojich činností je Skupina vystavená rozličným finančným rizikám a neistotám, ako napríklad trhovému riziku (vrátane kurzového rizika, úrokového rizika, cenového rizika), úverovému riziku a riziku likvidity. Celkový program riadenia rizika v Skupine sa sústreďuje na nepredvídateľnosť finančných trhov a snaží sa minimalizovať možné negatívne dôsledky na finančnú situáciu Skupiny. Riadenie finančného rizika Skupina vykonáva v súlade s postupmi schválenými Predstavenstvom. Skupina identifikuje, posudzuje a zaisťuje finančné riziká v spolupráci s organizačnými celkami v rámci Skupiny. Predstavenstvo vydáva princípy pre celkové riadenie rizika ako aj postupy pokrývajúce špecifické oblasti ako kurzové riziko, úrokové riziko, úverové riziko, použitie derivátových finančných nástrojov a nederivátových finančných nástrojov.

Bližšie sa o jednotlivých finančných rizikách a o ich riadení pojednáva v bode 3 „Riadenie finančného rizika“ poznámok konsolidovanej účtovnej závierky, ktorá je súčasťou výročnej správy.



Zabezpečenie procesu obstarávania v SEPS v roku 2023

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 elektronického prostriedku ERANET 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 2023 bola pri interných obstarávaní na úrovni 11,02 % oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky. Pri súťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách ide o úsporu 12,40 %, pri nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách o úsporu 3,26 % a pri súťažnom postupe a nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách ide o úsporu 11,02 %.

V závere roku 2023 SEPS opätovne získala certifikát Transparex A+ od spoločnosti ProWise, a. s., ktorá na základe hodnotenia verejne dostupných informácií z verejného obstarávania za rok 2022 pri 4 440 hodnotených subjektoch udelila len 236 z nich najlepšie hodnotenie, a to A+. Certifikát reflektuje odborný a precízny pracovný výkon zamestnancov sekcie obstarávania a nákupu.

šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



ORGÁNY SPOLOČNOSTI

SEPS

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo do 15.05.2023	predseda	Ing. Peter Dohun
	podpredseda	Marián Širanec, MBA
	člen	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	člen	Mgr. Martin Riegel
	člen	Ing. Miroslav Janega
Predstavenstvo do 22.11.2023	predseda	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	podpredseda	Marián Širanec, MBA
	člen	Mgr. Martin Riegel
	člen	Ing. Miroslav Janega
Predstavenstvo do 30.11.2023	predseda	Ing. Martin Magáth
	podpredseda	Ing. Miloš Bikár, PhD.
	člen	Marián Širanec, MBA
	člen	Mgr. Vladimír Stúpala
Predstavenstvo od 01.12.2023	predseda	Ing. Martin Magáth
	podpredseda	Ing. Miloš Bikár, PhD.
	člen	Marián Širanec, MBA
	člen	Mgr. Vladimír Stúpala
	člen	Mgr. Igor Gallo, MBA

Orgán	Funkcia	Meno
Dozorná rada do 22.11.2023	predseda	Ing. Peter Habšuda
	podpredseda	Ing. Marcel Klimek
	podpredseda	Ing. Marek Šimlaštík
	člen	Ing. Milan Jarás, PhD.
	člen	Ing. Róbert Király
	člen	Juraj Mach, MSA
	člen	Ing. Peter Dragúň
	člen	PhDr. Ivan Pešout, PhD.
	člen	Ing. Michal Janíček
	člen	JUDr. Eva Murínová
	člen	Ing. Vladimír Beňo
Dozorná rada od 23.11.2023	člen	Ľuboš Obžut
	predseda	Ing. Radovan Majerský, PhD.
	podpredseda	JUDr. Pavol Kollár
	podpredseda	Ing. Marek Šimlaštík
	člen	Ing. Ondrej Zaťko
	člen	Ing. Ivan Kubaš
	člen	Ing. Ľuboš Hučko
	člen	Ing. Michal Janíček
	člen	JUDr. Eva Murínová
člen	Ing. Vladimír Beňo	
Vrcholový manažment do 15.05. 2023	člen	Ľuboš Obžut
	generálny riaditeľ	Ing. Peter Dohun
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Miroslav Janega
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Silvia Čuntalová
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania	Mgr. Martin Riegel
vrchný riaditeľ úseku ICT	Juraj Saktor	

Orgán	Funkcia	Meno
Vrcholový manažment do 16.05.2023	generálny riaditeľ	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Miroslav Janega
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Silvia Čuntalová
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania	Mgr. Martin Riegel
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Juraj Saktor
Vrcholový manažment do 23.11.2023	generálny riaditeľ	Ing. Jaroslav Vach, MBA
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Ing. Miroslav Janega
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Ing. Silvia Čuntalová
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Peter Kalenčík, MSc.
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania	Mgr. Martin Riegel
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Juraj Saktor
Vrcholový manažment do 14.12.2023	generálny riaditeľ	Ing. Martin Magáth
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Mgr. Vladimír Stúpala
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Marián Širanec, MBA
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Miloš Bikár, PhD.
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania	Ing. Martin Magáth (poverený riadením)
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Ing. Miloš Bikár, PhD. (poverený riadením)
Vrcholový manažment od 15.12.2023	generálny riaditeľ	Ing. Martin Magáth
	vrchný riaditeľ úseku prevádzky	Mgr. Vladimír Stúpala
	vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu	Marián Širanec, MBA
	vrchný riaditeľ úseku ekonomiky	Ing. Miloš Bikár, PhD.
	vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania	Ing. Martin Magáth (poverený riadením)
	vrchný riaditeľ úseku ICT	Ing. Miloš Bikár, PhD. (poverený riadením)
	vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Mgr. Igor Gallo, MBA

OKTE, a. s.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., vlastní 100 % akcií spoločnosti OKTE, a. s.

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo do 03.10.2023	predseda	Ing. Miloš Bikár, PhD.
	člen	Ing. Martin Švantner
	člen	Štefan Dobák
Predstavenstvo do 18.12.2023	predseda	Ing. Martin Švantner
	člen	Štefan Dobák
Predstavenstvo od 19.12.2023	predseda	Ing. Róbert Sedlák
	člen	Mgr. Kamil Peteraj
Dozorná rada rok 2023	predseda	Ing. Milan Jarás, PhD.
	podpredseda	Vladimír Škola, MBA
	člen	Ing. Róbert Pajdlhauser

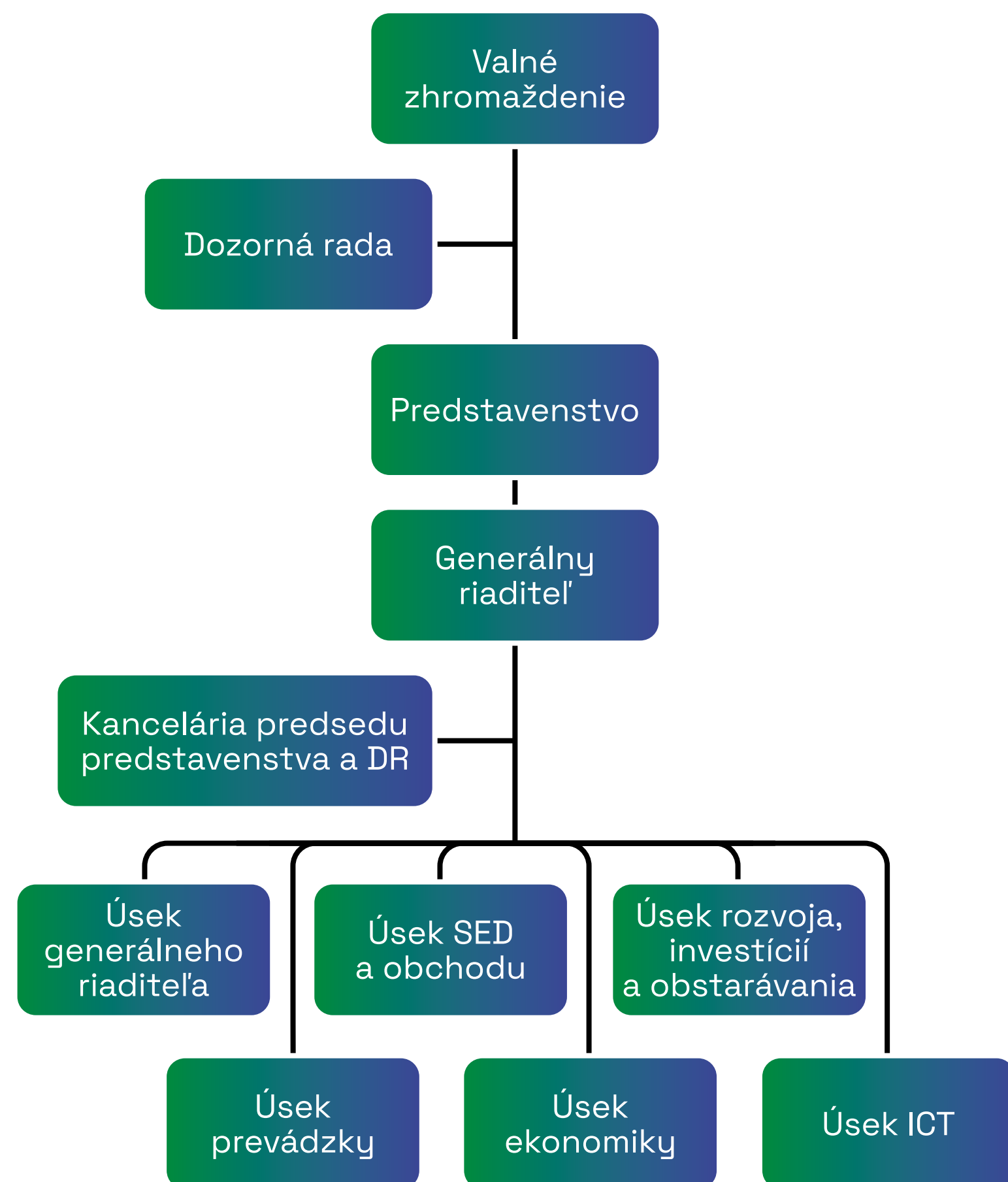


Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

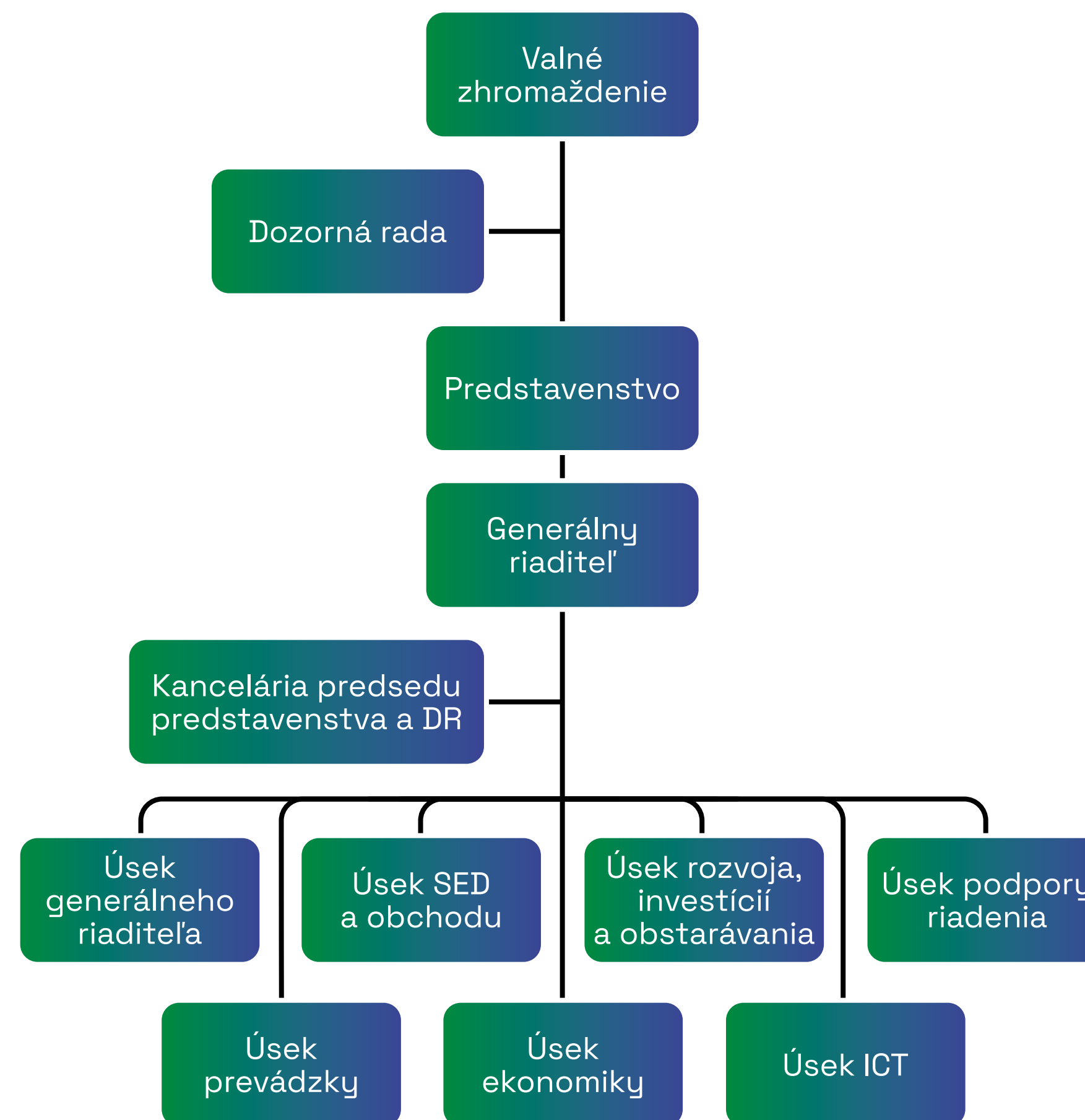


ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Organizačná štruktúra SEPS do 14. 12. 2023

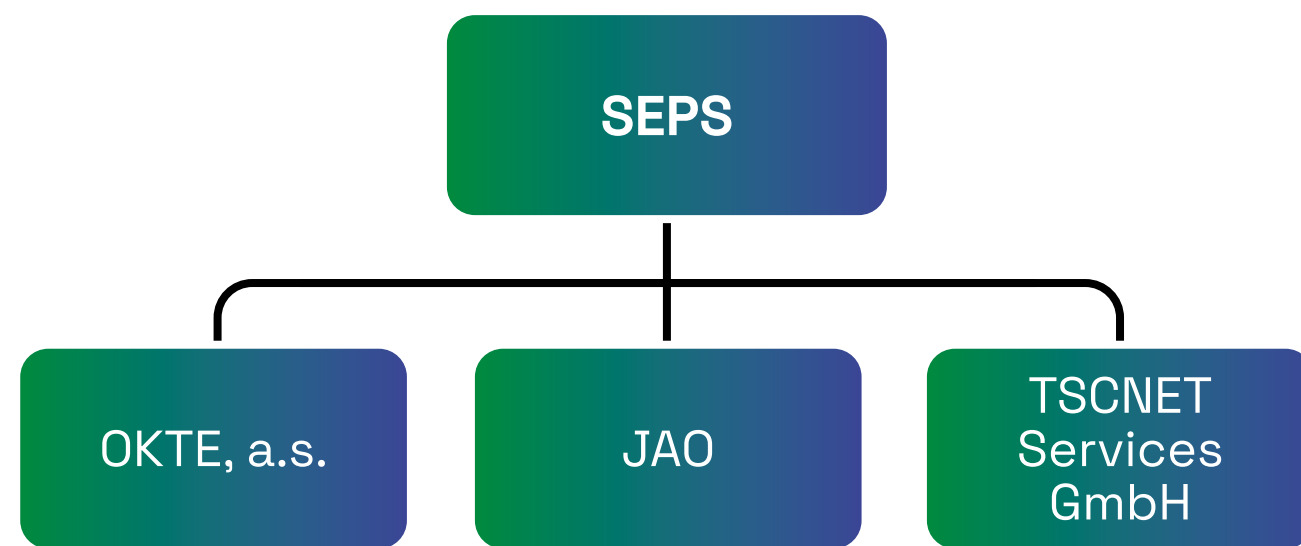


Organizačná štruktúra SEPS od 15. 12. 2023



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 Stred
Lemešany – sekcia prevádzkovej správy Východ

Vlastnícky podiel SEPS v iných spoločnostiach k 31. 12. 2023



SEPS – Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.	Vlastnícky 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

Spoločnosť neobstarala žiadne vlastné akcie, dočasné listy, obchodné podiely ani akcie, dočasné listy a obchodné podiely materskej účtovnej jednotky.

Spoločnosť nemá organizačnú zložku v zahraničí.



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

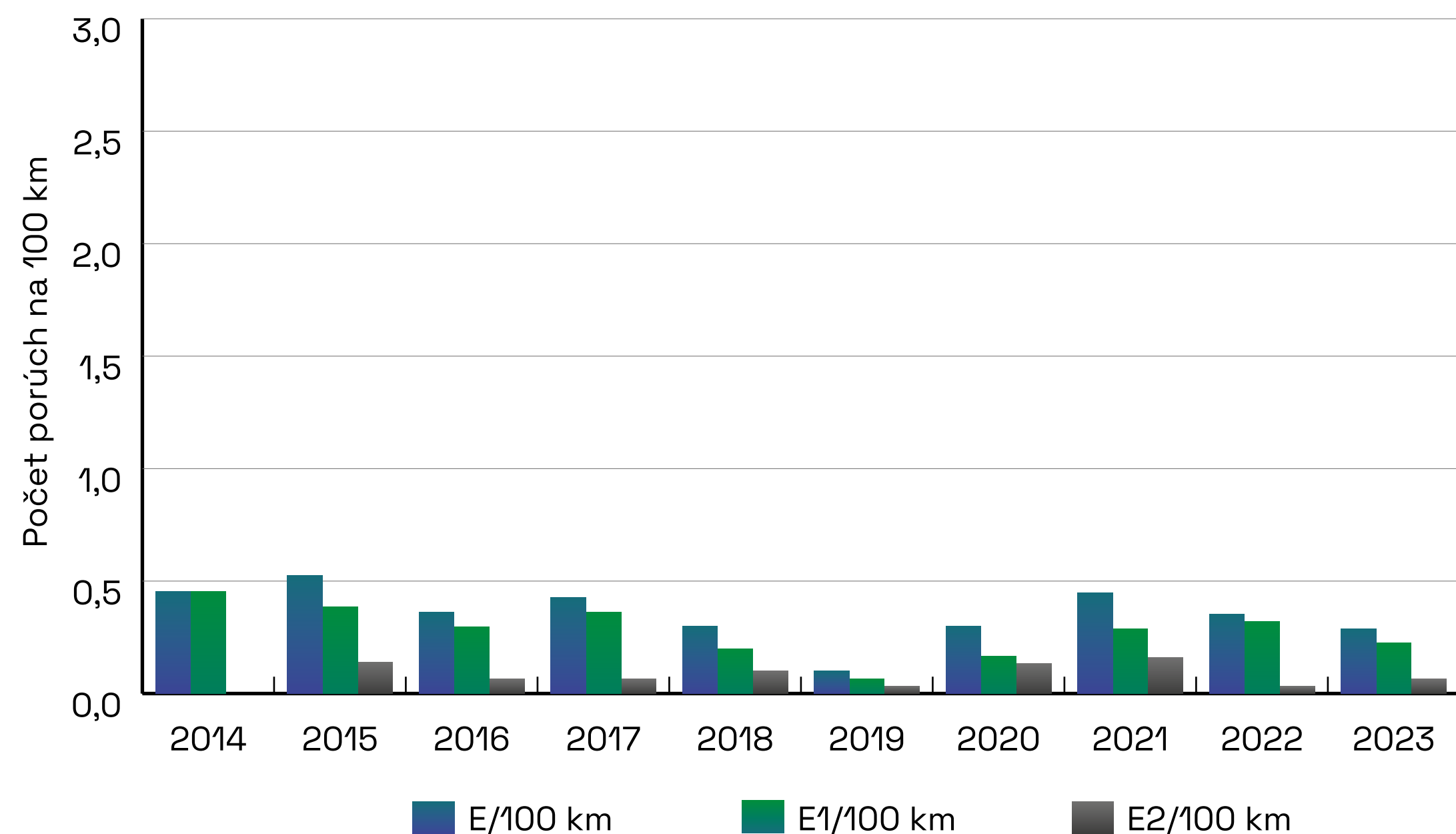


PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

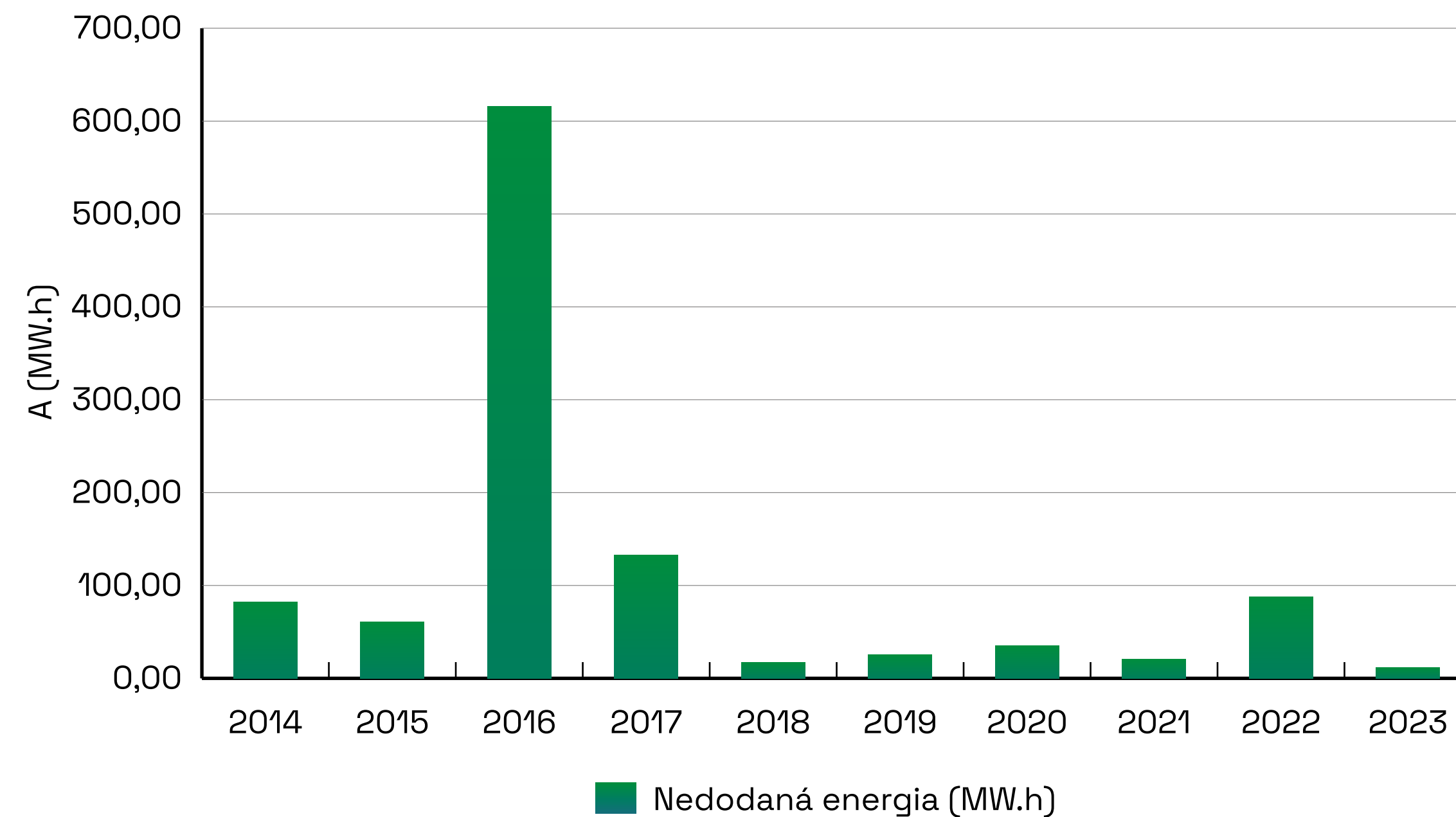
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržala v roku 2023 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2023 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 2023 bol okolo dlhodobého priemeru (pozri grafy 1 a 2).

Graf 1: Merná poruchovosť



Graf 2: Vývoj nedodanej energie



V roku 2023 ovplyvnila prevádzku prenosovej sústavy (PS) najväčšou mierou dlhodobá odstávka vedenia V424 Sokolnice – Križovany počas realizácie náterov ocelevej konštrukcie (OK) stožiarov na strane ČEPS. Vedenia V428 Moldava – Veľké Kapušany, V448 Gabčíkovo – Győr a V429 Podunajské Biskupice – Gabčíkovo boli dlhodobo vypnuté v súvislosti s realizáciou druhej etapy preizolácie vedenia a výmeny vodičov. Taktiež pokračovala preizolácia na profile Križovany – Jaslovské Bohunice – Bošáca. Na vedeniach V439 Križovany – Podunajské Biskupice, V405 Varín – Sučany a V406 Varín – Liptovská Mara sa pri dlhších odstavkách realizoval náter OK.

V 400 kV rozvodni (R) Bošáca v roku 2023 pokračovala realizácia investičného projektu „Obnova sekundárnej techniky R400kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS“ prácami vo vývodoch T401, V495, V043. Obdobný investičný projekt „Inovácia RIS 220 + 400 kV (centrála RIS) a výmena ochrán“ bol začatý v roku 2023 v ESt Lemešany dlhodobými vypnutiami viacerých vývodov v R 220 kV ako aj R 400 kV. Situáciu v elektrizačnej sústave SR ovplyvnila oprava hornej nádrže na PVE Čierny Váh s dlhodobým vypnutím vedenia V045 PVE Čierny Váh – Liptovská Mara a tiež oprava zapúzdrenej rozvodne 400 kV VE Gabčíkovo po tridsiatich rokoch prevádzky s odstavením vedení V051, V052 VE Gabčíkovo – Gabčíkovo a transformátora T401 VE Gabčíkovo.

Za rok 2023 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 64 pôsobení ochrán (s vypnutím), z toho 37 na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni 400 kV, 24 na vedeniach s napäťovou úrovňou 220 kV, a po jednom na transformátoroch 400/110 kV, transformátoroch 220/110 kV a tlmivkách 33 kV.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 53-krát, z toho bolo zaznamenaných 49 úspešných opätovných zapnutí a 4 neúspešné, čo znamená úspešnosť automatiky OZ na úrovni 92 %.

Tab. 6: Prehľad činnosti ochrán a sieťových automatík

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	60	101	65	70	66	40	49	61	60	64
Počet pôsobení automatík OZ	49	65	37	25	43	17	35	33	44	53
Percento úspešnosti automatík OZ	97,9	83,1	78,7	72	93	94	89	94	88	92

Útlm prevádzky časti prenosovej sústavy s prevádzkovým napätím 220 kV pokračoval v roku 2023 definitívnym odstavením vedenia V280 Sokolnice – Senica z prevádzky.

Údržba a opravy

Údržba zariadení zvlášť vysokého napätia (zvn), veľmi vysokého napätia (vvn), vlastnej spotreby a sekundárnej techniky v elektrických staniciach bola zabezpečená v prevažnej miere dodávateľským spôsobom. V zmysle schváleného vypínacieho plánu a dokumentu „Poriadok preventívnych činností na r. 2023“ boli vykonané všetky potrebné údržbové a diagnostické činnosti. Pochôdzkovými a lezeckými prehliadkami boli na vedeniach v správe SEPS zisťované jednotlivé závady, ktoré boli odstraňované podľa ich závažnosti a možností uvoľňovania jednotlivých vedení z prevádzky.

Realizáciou plánu opráv zariadení prenosovej sústavy bolo riešené najmä udržanie a ďalšie zvyšovanie spoľahlivosti a bezpečnosti zariadení.

Údržba ochranných pásiem vedení zvn a vvn v správe SEPS bola zabezpečená taktiež dodávateľským spôsobom na celom území SR v zmysle rámcových a čiastkových zmlúv.

Na základe nevyhovujúcich výsledkov diagnostiky priechodiek 400 kV na transformátore T401 Križovany bola pripravená a realizovaná ich výmena, čím sa eliminovalo možné nebezpečenstvo havárie tohto transformátora až do jeho pripravovanej výmeny. Niektoré opravy ochrán a automatík boli realizované vlastnými silami, v najväčšej miere v ESt Varín a Sučany.

Drobnými opravami stavebnej povahy predchádzame vzniku škôd a zabezpečujeme trvalé a bezpečné využívanie takýchto objektov. V roku 2023 bola ukončená oprava základov hlavných a pomocných ocelových konštrukcií v ESt Rimavská 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. 2023“.

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



šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2023 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 2023 spoľahlivá a bezpečná, nedošlo k žiadnej strate informácií narúšajúcej 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. Rozšírili sme výmenu dát o topológiu elektrizačnej sústavy Transelectrica TSO, v tejto dobe sa objem dát priebežne navyšuje.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom je detailnejšie zmapovanie procesných informácií susedných distribučných sústav. 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, EAS, OPC/STA, CORE CC Tool, PCN, XBID, EH ENTSO-e, MARI a PICASSO. Projekt AMICA bol kompletne zmigrovaný do centrálnej infraštruktúry zahraničného prevádzkovateľa prenosovej sústavy – Amprion.

V priebehu roka 2023 bol vykonaný audit kybernetickej bezpečnosti systémov základnej služby v zmysle požiadaviek zákona 69/2018 Z. z. Zákon o kybernetickej bezpečnosti a vyhlášky NBÚ 362/2018 Z. z.

Bol vykonaný bezpečnostný audit OPDE podľa požiadaviek a podmienok ENTSO-E.

Riadenie elektrizačnej sústavy (ES) 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, požiadavky 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 dopĺňané 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 prebiehajúcimi projektmi MARI/PICASSO a ich platformami aFRR/mFRR bola podpísaná zmluva na úpravy v systéme RIS SED Monarch pre splnenie záväzkov SEPS a úpravu dotknutého systému pre naplnenie požiadaviek ohľadom pripojenia do týchto medzinárodných obchodných platforiem.

Informačný systém MES bol priebežne dopĺňaný o nové vizuálne pohľady, ktoré pomáhajú odborným útvarom 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 obchodný systém DAMAS či ISOM.

V roku 2023 bol realizovaný projekt rozvoja podporných systémov v zmysle inovácie systému MES na novšiu verziu, ktorá umožnila rozšírenie jeho funkcionalít a jeho migráciu do spoločnej infraštruktúry ICT SEPS.

Pracovisko záložného dispečingu bolo priebežne databázovo udržiavané a testované odbornými útvarmi užívateľa 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 aj certifikácie nových poskytovateľov PpS paralelne z hlavného aj zo záložného pracoviska SED.

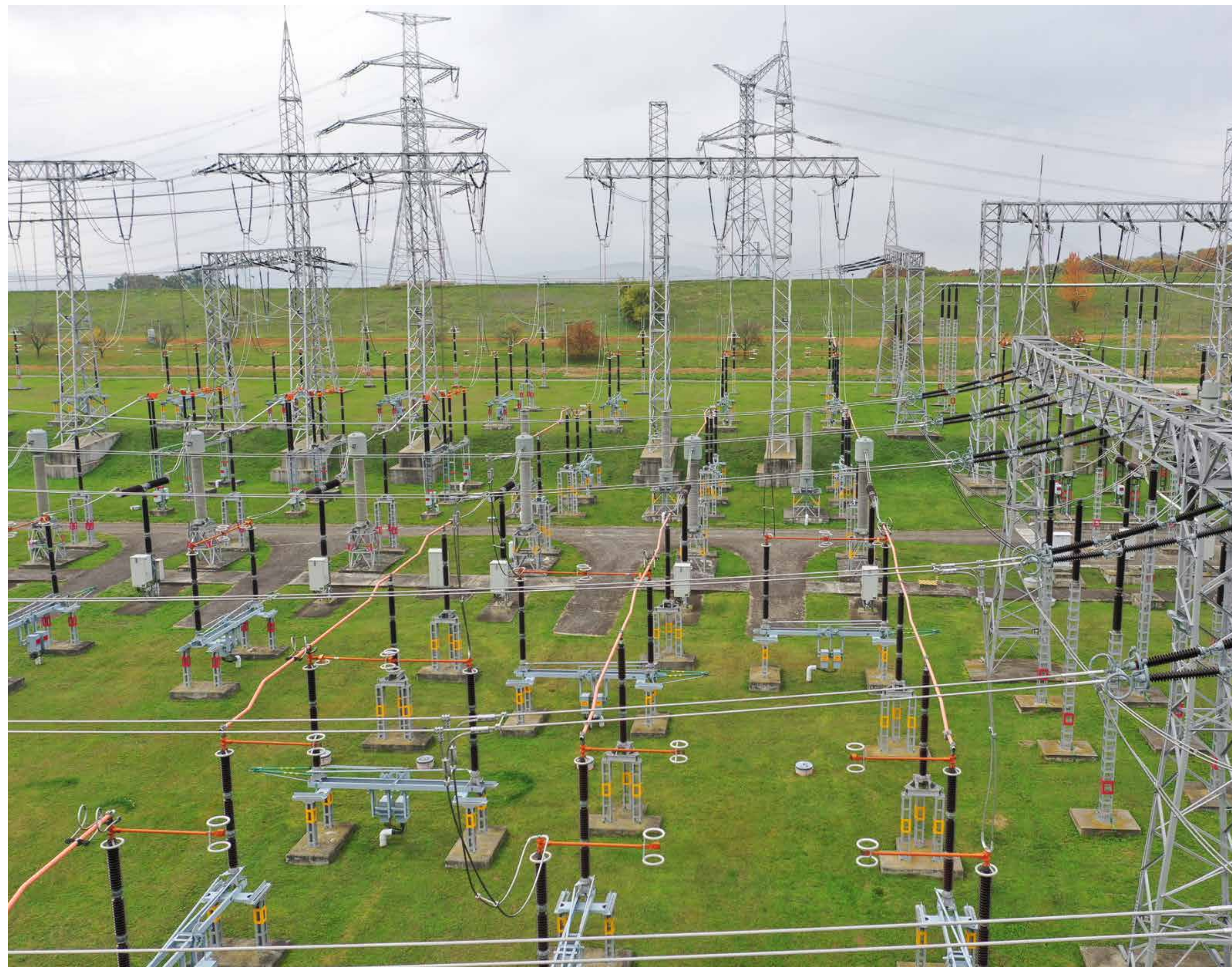
V roku 2023 sme pokračovali v modelovaní pripojenej elektrizačnej sústavy UKRENERGO, čím bola zároveň rozšírená „observability area“ o značnú časť ukrajinskej energetickej siete.

Významným krokom bolo aj pripojenie a následné využitie ďalších batériových úložísk v oblasti poskytovania PpS, čo prinieslo rozšírenie kapacít v oblasti FCR (primárna regulácia činného výkonu a frekvencie).

Za rok 2023 sa vplyvom vstupu nových technológií a umožnením poskytovaného regulačného výkonu formou agregácie od 1 MW do poskytovania PpS pre SEPS zvýšil voči roku 2022 certifikovaný objem zariadení schopných poskytovať FCR o 7 MW, aFRR+/aFRR- o 1 MW, mFRR+ o 15 MW, mFRR- o 16 MW.

V súvislosti s projektmi rekonštrukcií ESt SEPS boli v priebehu roka na riadiacich informačných systémoch SED a ESt vykonávané úpravy z dôvodu inštalácie nových častí RIS v ESt Stupava, Lemešany, Veľké Kapušany a Bošáca v rámci investičných projektov:

- Obnova sekundárnej techniky a inovácia centrály RIS ESt Stupava,
- Obnova sekundárnej techniky R 400 a R 220 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Inovácia RIS – centrála v ESt Veľké Kapušany a obnova sekundárnej techniky,
- 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 ESt, z ktorých najvýznamnejšie sú:

- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS 400 kV Lemešany,
- Obnova sekundárnej techniky ESt Križovany – inovácia ochrán a RIS,
- Nový transformátor 400/110 kV a nová R110 kV v ESt Križovany,
- Rozšírenie spínacej stanice (SSt) Košice,
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Moldava,
- Kompenzácia 1x45 MVar v ESt Voľa,
- Inovácia RIS – centrála v ESt Rimavská Sobota,
- Rozšírenie ESt Stupava,
- Rozšírenie ESt Podunajské Biskupice + dozbrojenie prípojnice W2,
- Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45 MVar tlmivky
- Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Veľké Kapušany,
- Výmena transformátora T401 v ESt Stupava,
- Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice,
- Výmena transformátora T401 a kompenzačné tlmivky v ESt Varín,
- Kompenzačné tlmivky v ESt Bošáca,
- Prechod ESt Sučany do diaľkového riadenia,
- Transformácia 400/110 kV ESt Ladce,
- Transformovňa 400/110 kV Senica,

- Obmena batérií a usmerňovačov v ESt Lemešany, ESt Moldava, ESt Rimavská Sobota, ESt Veľké Kapušany a ESt Voľa,
- Obnova sekundárnej techniky 110 kV a 400 kV, rozdielovej ochrany prípojnic (ROP) 110 kV a inovácia RIS 400 kV v ESt Horná Ždaňa,
- Dobudovanie poľa spínača hlavných prípojnic v ESt Levice.

Prevádzka a správa informačno-komunikačných technológií

Spolahlivá prevádzka systémov ICT, DWDM a MPLS sietí bola v roku 2023 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.

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 ktorom sú integrovaní všetci dodávatelia ICT služieb, čím je zabezpečená detailná kontrola riešenia incidentov a problémov podľa príslušných SLA.

Pre zabezpečenie vysokej dostupnosti podnikových aplikácií bolo dobudované dátové centrum vrátane modernej centrálnej serverovej infraštruktúry a následne väčšina aplikácií bola na túto infraštruktúru zmigrovaná. Táto infraštruktúra tvorí základ pre ďalší rozvoj informačných systémov.

Po implementácii sieťových a serverových technológií nasledovala implementácia centrálného

monitoringu, ktorý umožnil identifikáciu odchýlok od štandardného stavu v čase vzniku a integráciou so systémom Service Desk sú tieto informácie smerované bezprostredne na zodpovedného pracovníka alebo dodávateľa ICT.

Rozvoj informačných technológií

V oblasti rozvoja a inovácie IT systémov SEPS pokračuje v špecializácii tímu rozvoja aplikačnej 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 2023 sa úspešne podarilo zrealizovať projekty monitoringu prvkov elektrizačnej sústavy, konsolidácie SAP FrontEnd prostredí a integračnej platformy.

V nasledujúcom roku plánujeme v oblasti rozvoja informačných technológií dokončiť implementáciu podporných systémov pre sieťové bezpečnostné výpočty a 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 vyvrcholí testovacia fáza projektu pripojenia k európskym platformám konsolidovanej aktívacie regulačnej elektriny MARI a PICASSO. Otvoriť plánujeme nové projekty pre úvodnú fázu migrácie SAP na S4HANA, prvú časť projektu implementácie procesov redispečingu a prechod na 15-minútové rozlíšenie v oblasti obchodovania a vyhodnotenia podporných služieb.



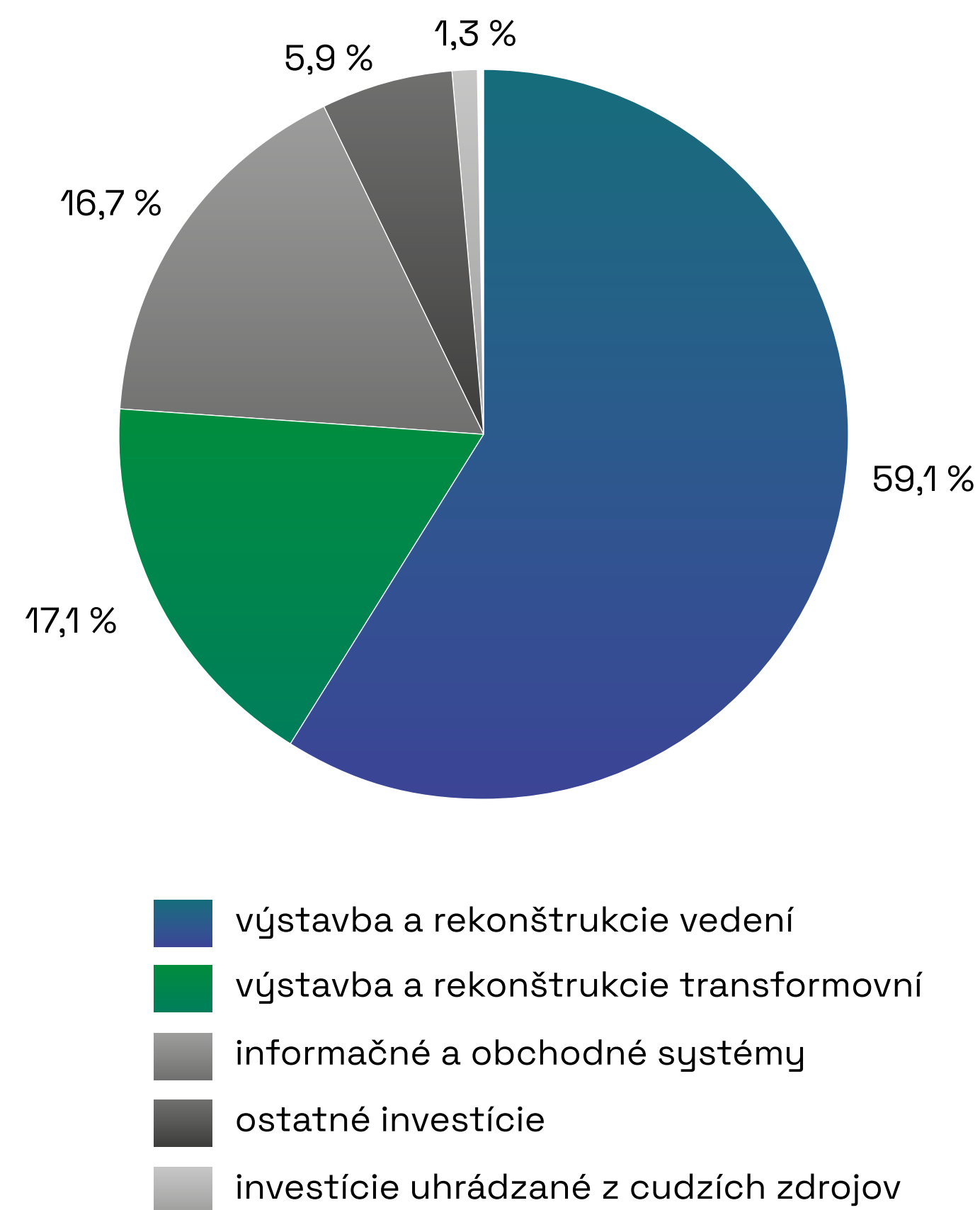
Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2023 zabezpečovaná príprava a realizácia investičných projektov v rámci „Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2023 – 2027“. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 73,153 mil. eur na rok 2023 bolo skutočne vyčerpaných 41,244 mil. eur, čo predstavuje 56,38 %. Nižšie plnenie bolo hlavne z dôvodu posunu termínu realizácie viacerých investičných projektov v oblasti informačných a obchodných systémov.

Graf 3: Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2023



Tab. 7: Plnenie plánu v roku 2023 podľa investičných oblastí

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v EUR		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	výstavba a rekonštrukcie vedení	27 178 006	24 369 867	89,67
2	výstavba a rekonštrukcie transformovní	8 102 878	7 051 963	87,03
3	informačné a obchodné systémy	34 167 378	6 868 012	20,10
4	ostatné investície	2 941 479	2 435 080	82,78
5	investície uhrádzané z cudzích zdrojov	763 166	519 244	68,04
	Spolu	73 152 907	41 244 167	56,38

Objemovo najvýznamnejšími investičnými akciami v uplynulom roku boli výmena vodičov a preizolácia na vedení V428 ESt Moldava – ESt Veľké Kapušany, výmena vodičov a preizolácia na vedení V429 ESt Podunajské Biskupice – SSt Gabčíkovo, preizolácia vedenia V043 EBO V2 – Bošáca a preizolácia vedenia V496 Križovany – Bošáca. V roku 2023 sa začala aj realizácia novej investičnej akcie „Zaslučkovanie 400 kV vedenia V424 do ESt Senica“, ktorá bude pokračovať aj v roku 2024.

V roku 2023 pokračovali aj inžinierske činnosti na stavbách „Vedenie 2x400 kV Horná Ždaňa – lokalita Oslany“, Zaslučkovanie 400 kV vedenia V499 do ESt Vajnory“, Zaústenie V492 do ESt Levice“, „Zaslučkovanie V495 do ESt Ladce“ a „Inovácia vedenia V404 Varín – štátna hranica SR/ČR“.

V oblasti výstavby a rekonštrukcie elektrických staníc boli investície zamerané na realizáciu obnovy sekundárnej techniky, inovácie RIS, prípravu výstavby a rekonštrukcií ESt. V roku 2023 boli ukončené tri investičné projekty „Obnova sekundárnej techniky a inovácia centrály RIS ESt Stupava“, „Inovácia RIS – centrála v ESt Medzibrod“ a „Inovácia RIS – centrála v ESt Veľké Kapušany a obnova sekundárnej techniky“.

Medzi najvýznamnejšie investičné projekty roku 2023 z pohľadu stavebnej realizácie patrili projekty: „Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice“ a „Transformovňa 400/110 kV Senica“. Z pohľadu projektovej prípravy boli ukončené projekty „Prechod ESt Sučany do diaľkového riadenia“ a „Výmena transformátora T401 v ESt Stupava“.

Významným míľnikom strategického významu bolo aj úspešné ukončenie verejného obstarávania a podpísanie zmluvy o dielo na inžiniersku a projekčnú činnosť pre projekty výstavby dvoch nových elektrických staníc vo Vajnorochoch a v Ladcoch a „Nový transformátor 400/110 kV a nová R 110 kV v ESt Križovany“.

V oblasti obchodných a informačných systémov začala v roku 2023 realizácia zmien systému DAMAS Energy v súvislosti s integráciou na platformy MARI a PICASSO a prechodu obchodovania na 15-minútové rozlíšenie vo vybraných obchodných moduloch, čo si vyžaduje úpravy jadra obchodného systému vo viacerých častiach systému.

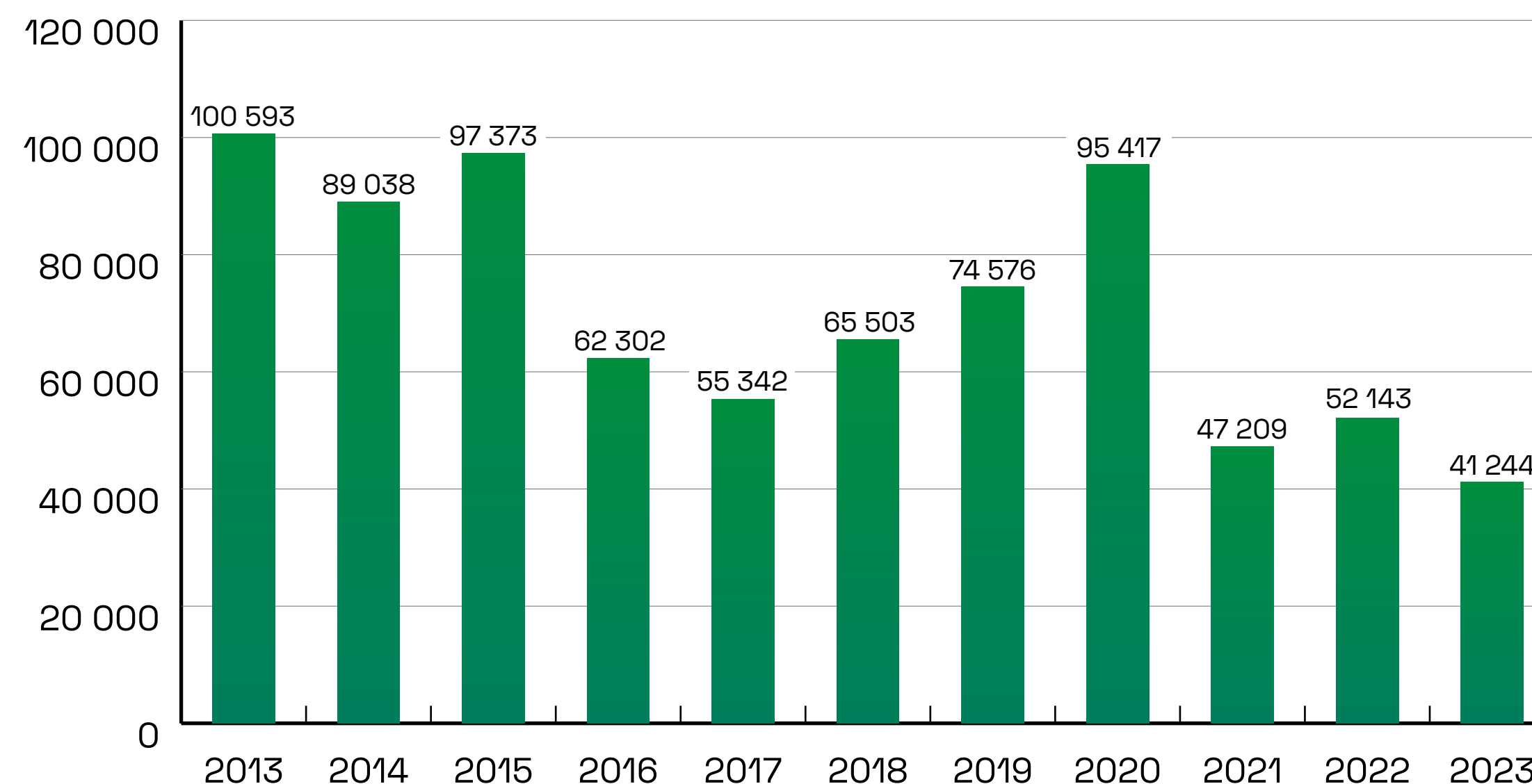
V rámci zvyšovania úrovne kvality a spoľahlivosti meracích súprav bol v priebehu celého roka 2023 realizovaný projekt „Inovácia meracích súprav“. Predstavovalo to unifikáciu v súlade s typovým riešením jednotlivých meracích bodov, modernizáciu pri dodržaní kompatibility s existujúcim systémom obchodného merania a obnovu prostriedkov meracích súprav, vylepšenie a úpravu existujúcej funkcionality meracích súprav systému obchodného merania a zabezpečenie úplnosti, spoľahlivosti, vierohodnosti a bezpečnosti poskytovaných údajov do obchodných procesov.

Nasadením technológie integračnej platformy v roku 2023 bola zabezpečená pokročilá integrácia systémov a aplikácií s výsledným zjednotením a zjednodušeným vzájomným prepojením systémov spoločnosti s redukciami nákladov na implementáciu nových (špecializovaných) rozhraní.

Predmetom projektu „Výmena LAN infraštruktúry“ bolo zabezpečenie nevyhnutnej obnovy prvkov siete LAN, spočívajúce predovšetkým v obmene samotných

prvkov LAN sietí a obmene prvkov sietí súvisiacich s bezdrôtovou infraštruktúrou WiFi, v súlade s novou technickou architektúrou. Tým sa dosiahla požadovaná bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky, a zároveň potrebná technická podpora.

Graf 4: Vývoj investičných nákladov v rokoch 2013 – 2023 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.

Z pohľadu prenosovej sústavy je potrebné vytvoriť podmienky, aby rozmach požiadaviek na zásobovanie elektrinou nebol sprevádzaný poklesom kvality. Tým, že sieť posilníme a zlepšíme schopnosť riadiť ju s využitím moderných technológií, rozšíria sa možnosti pripájania obnoviteľných zdrojov elektriny. Cieľom budovania inteligentných sietí, tzv. „smart grids“, je zabezpečiť ekonomicky efektívnu a udržateľnú elektrizačnú sústavu s nízkymi stratami a vysokou úrovňou integrácie obnoviteľných zdrojov energie, bezpečnosť dodávok a bezpečnosť, v rámci ktorej prevádzkovateľ siete môže digitálne monitorovať činnosť používateľov, ktorí sú k nej pripojení.

SEPS ako jeden z realizátorov medzinárodného projektu Danube InGrid (Danube Intelligent Grid), pokračuje v realizácii činností v spolupráci so spoločnosťami E.ON Észak-dunántúli Áramhálózat Zrt. (prevádzkovateľ distribučnej sústavy v Maďarsku) a Západoslovenská distribučná, a. s. Projekt Danube InGrid ako projekt spoločného záujmu v kategórii inteligentných sietí 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 klímu, infraštruktúru a životné prostredie) pokračujú prípravné práce na projektovej dokumentácii a získavanie relevantných povolení, ako aj realizačné práce v rámci jednotlivých aktivít spoločnosti SEPS, ktoré boli začaté v priebehu roku 2023.

Cieľom a účelom projektu je posilnenie interakcie a integrácie medzi slovenským a maďarským trhom s elektrinou. Projekt zavádza inteligentné technológie na internej úrovni prevádzkovateľov sústav a tiež na cezhraničnej úrovni

pre rozvoj modernej energetickej infraštruktúry. Bude efektívne integrovať správanie sa a konanie všetkých účastníkov trhu pripojených do elektrizačnej sústavy, predovšetkým spotrebiteľov, prosumerov a výrobcov s cieľom integrácie veľkého množstva elektriny z obnoviteľných zdrojov a/alebo distribuovaných zdrojov energie.



seps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA

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

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

- riadením a koordináciou činností 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 činností na životné prostredie presadzovaním energeticky šetrnejších zariadení.

V prvom polroku 2023 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 dve pozorovania a tri príležitosti na zlepšenie.

V rámci udržiavania a rozvíjania integrovaného systému manažérstva (ISM) spoločnosť vykonala 18 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 14 interných kontrol vo vybraných elektrických staniciach 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. V dvoch prípadoch boli odporučené návrhy na zlepšenie, ktoré boli následne akceptované.

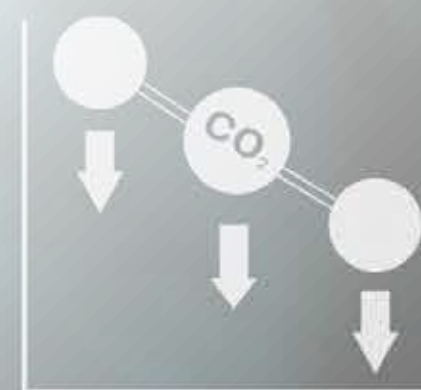
Pri dodržiavaní základného princípu environmentálnej politiky „plánuj – realizuj – kontroluj – naprávaj“ sa činnosť spoločnosti zameriava hlavne na tieto oblasti:

- minimalizovanie možnosti havarijného úniku znečisťujúcich látok do okolitého prostredia s následným ohrozením kvality podzemných a povrchových vôd realizovaním opráv, resp. rekonštrukcií záchytných vaní výkonových transformátorov a havarijných nádrží na báze najnovších technológií s použitím vysokokvalitných izolačných materiálov,
- vykonávanie pravidelných kontrol a servisných činností v čistiarňach odpadových vôd s cieľom zabezpečiť dodržanie 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 (elektrozariadenia 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.



šepS

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



TAX

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 2023 informácie ako a v akom rozsahu súvisia činnosti podniku s hospodárskymi činnosťami, ktoré sa označujú za environmentálne udržateľné podľa článkov 3 a 9 tohto nariadenia.

S tým súvisí zverejňovanie informácií o podiele výnosov, kapitálových výdavkov a prevádzkových nákladov spoločnosti SEPS za rok končiaci sa 31. decembra 2023, ktoré sú spojené s oprávnenými hospodárskymi činnosťami resp. s hospodárskymi činnosťami, ktoré sú v súlade s EÚ taxonómiou.

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 príslušných Delegovaných nariadeniach Komisie nenachádzajú, a preto sa tieto činnosti považujú za neoprávnené z pohľadu požiadaviek taxonómie.

Oprávnené hospodárske činnosti spoločnosti SEPS

Oprávnená hospodárska činnosť podľa taxonómie (ďalej iba „oprávnená hospodárska činnosť“) je hospodárska činnosť, ktorá je opísaná v delegovaných aktoch prijatých na základe Nariadenia o taxonómii, bez ohľadu na to, či táto hospodárska činnosť spĺňa niektoré alebo všetky technické kritériá preskúmania stanovené v týchto delegovaných aktoch (Delegované nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139 a (EÚ) 2023/2486).

Pre SEPS je to hospodárska činnosť 4.9 Prenos a distribúcia elektriny v rámci prílohy I Delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139, ktorá je považovaná za podpornú činnosť v zmysle Nariadenia o taxonómii, ak spĺňa príslušné technické kritériá preskúmania.

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. 8: Oprávnené hospodárske činnosti SEPS v zmysle EÚ taxonómie

Hospodárska činnosť	Popis	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 zosúladená s taxonómiou sa považuje za environmentálne udržateľnú, ak spĺňa všetky nasledujúce požiadavky podľa čl. 3 EÚ taxonómie:

- Významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov stanovených v nariadení.
- Výrazne nenarúša plnenie žiadneho z týchto environmentálnych cieľov (princíp Do No Significant Harm - DNSH).
- Vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami stanovenými v Nariadení o taxonómii.
- Spĺňa technické kritériá preskúmania, ktoré stanovila Európska komisia v súlade v príslušných delegovaných nariadeniach.

SEPS posudzoval svoje hospodárske činnosti voči zosúladeným hospodárskym činnostiam tak, ako sú definované a stanovené v Delegovanom nariadení Komisie (EÚ) 2021/2139, ktorý stanovuje technické kritériá preskúmania pre činnosť 4.9. Prenos a distribúcia elektriny v prílohe I v rámci environmentálneho cieľa zmiernenie zmeny klímy.

Významný prínos k zmierneniu zmeny klímy

Prenosová infraštruktúra spoločnosti SEPS je súčasťou elektrizačnej sústavy, ktorá je súčasťou prepojenej európskej elektrizačnej sústavy, a tým pádom 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. Z tohto dôvodu bol súvisiaci obrat, kapitálové výdavky a prevádzkové náklady na infraštruktúru medzi rozvodňou a zdrojom s emisiami vyššími ako je prahová hodnota vykázaný ako nezosúladený s taxonómiou.

Inštalácia meracích zariadení SEPS vyhovuje požiadavkám na inteligentné meracie systémy smernice (EÚ) 2019/944.

Zásada „Výrazne nenarušiť“

Technické kritériá preskúmania sa okrem významného prínosu venujú aj tzv. zásade „výrazne nenarušiť“ (DNSH), ktorou by sa malo zabezpečiť, aby hospodárska činnosť nemala výrazný negatívny vplyv na životné prostredie a nenarúšala plnenie žiadneho iného environmentálneho cieľa stanoveného v článku 9 nariadenia o taxonómii. Kritériá DNSH sú tak aplikované na ostatné environmentálne ciele okrem cieľa „udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov“, ktorý sa v tomto prípade neuplatňuje pre DNSH posúdenie činnosti prenosu elektriny.

a) Adaptácia na zmenu klímy

SEPS posúdila fyzické klimatické riziká, ktoré sú relevantné pre hospodársku činnosť spoločnosti, podľa požiadaviek dodatku A Delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Spoločnosť zahrnie výsledky posúdenia do príslušných adaptačných opatrení. Momentálne sú všetky nové zariadenia navrhované tak, aby odolávali aj nepriaznivým dôsledkom meniacej sa klímy.



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 kritéria sú zohľadňované 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.

Nakoľko je používanie polychlórovaných bifenylov zákonom zakázané, tak 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 podliehajú avšak iba činnosti, ktoré spĺňajú prahové hodnoty stanovené zákonom 24/2006 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 dohovoroch 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
- Zdaňovanie
- Spravodlivá hospodárska súťaž

SEPS dlhodobo zabezpečuje všetky interné štandardy pre zabezpečenie a ochranu ľudských práv (vrátane pracovných a spotrebiteľských práv). V roku 2023 v tejto oblasti neboli zaznamenané žiadne porušenia. Systém interných pracovnoprávných predpisov, kontrola ich plnenia, zabezpečujú dlhodobú úroveň prevencie a dodržiavania práv zamestnancov a spotrebiteľov. Zároveň nebolo evidované porušenie zákona o hospodárskej súťaži.

Spoločnosť má zavedený systém vybavovania podnetov protispoločenskej činnosti.

Správne postupy v oblasti zdaňovania potvrdzujú pravidelné štvrtročné intervaly kontroly účtovníctva a závierka podliehajúca externému auditu. Aj na základe týchto aktivít je SEPS hodnotený v rámci Indexu daňovej spoľahlivosti od Finančnej správy SR ako vysoko spoľahlivý daňový subjekt.

Účtovné politiky SEPS

Kľúčové ukazovatele výkonnosti (KPI) zahŕňajú ukazovateľ obratu, 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. Zverejňovanie ukazovateľov prvýkrát zahŕňa aj medziročné porovnanie zosúladenia hospodárskej činnosti s požiadavkami taxonómie.

¹ <https://www.oecd.org/daf/inv/mne/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/normativeinstrument/wcms_716594.pdf

⁴ <https://www.ohchr.org/sites/default/files/Documents/Publications/Compilation1.1en.pdf>

⁵ Delegované nariadenie Európskej komisie č. 2021/2178 zo 6. júla 2021, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 upresnením obsahu a prezentácie informácií, ktoré majú zverejňovať podniky, na ktoré sa vzťahuje článok 19a alebo 29a smernice 2013/34/EÚ, pokiaľ ide o environmentálne udržateľné hospodárske činnosti, a upresnením metodiky na splnenie uvedenej povinnosti zverejňovania

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 2023 (obrat, kapitálové výdavky, prevádzkové náklady)

Rok končiaci sa 31. decembra 2023	Spolu (tis. EUR)	Podiel oprávnených (nezosúladených) hospodárskych činností (%)	Podiel zosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel neoprávnených hospodárskych činností (%)
Obrat	881 618	5,3 %	73,3 %	21,4 %
Kapitálové výdavky	45 105	0 %	86,4 %	13,6 %
Prevádzkové náklady	823 619	6,7 %	92,0 %	1,3 %

Bližšie informácie k Obratu sa nachádzajú v Konsolidovanej účtovnej závierke SEPS za rok 2023, v Poznámke 21 – Tržby. Kapitálové výdavky sa nachádzajú v Individuálnej a konsolidovanej výročnej správe SEPS za rok 2023 v tabuľke 5.

Obrat

Podiel zosúladených hospodárskych činností na celkových výnosoch SEPS, bol vypočítaný ako časť čistého obratu, ktorá vyplýva z výrobkov a služieb súvisiacich so zosúladenými hospodárskymi činnosťami (čitateľ) vydelená celkovým čistým obratom spoločnosti (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2023.

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.

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

Tabuľka oprávneného a zosúladeného obratu obsahuje informáciu o konsolidovanom celku a obsahuje aj údaje o spoločnosti OKTE. Bez údajov zo spoločnosti OKTE, by podiel oprávneného obratu spoločnosti SEPS predstavoval 99,9 % celkového obratu spoločnosti. Miera zosúladenia spoločnosti SEPS predstavuje 93,25 %.

Tab. 10: Ukazovateľ výnosov

Finančný rok N	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"						Minimálne záruky	Podiel obratu zosúladeného s taxonómiou (A.1) alebo oprávneného v rámci taxonómie (A.2), rok N-1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)
	Kód (-y)	Obrat	Podiel obratu rok N	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita				
A. ČINNOSTI OPRÁVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	646 001	73,3 %	áno							áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	41,1 %	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) A.1		646 001	73,3 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	41,1 %		
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	46 752	5,3 %	oprávnená													1,6 %		
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) A.2		46 752	5,3 %	100,0 %	%	%	%	%	%								1,6 %		
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		692 753	78,6 %	100,0 %	%	%	%	%	%								42,7 %		
B. NEOPRÁVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																			
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		188 866	21,4 %																
SPOLU (A + B)		881 618	100,0 %																

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 2023.

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 Nehnutelnosti, 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 sietí. 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 čiastku posúdenú ako oprávnenú podľa EÚ taxonómie, na ktorú je následne alikvotne uplatnené 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 lízingom 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 aktívami 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 čiastku posúdenú ako oprávnenú podľa EÚ taxonómie, na ktorú je následne alikvotne 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

Finančný rok N	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"						Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok N-1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)	
	Kód (-y)	Kapitálové výdavky	Podiel kapitálových výdavkov rok N	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita				Minimálne záruky
A. ČINNOSTI OPRÁVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	38 978	86,4 %	áno						áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	93,7 %	podporná	
Kapitálové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) A.1		38 978	86,4 %	100,0 %	%	%	%	%	%	áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	93,7 %		
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	0	0,0 %	oprávnená													0,0 %		
Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) A.2		0	0,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%								0,0 %		
A. Kapitálové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		38 978	86,4 %	100,0 %	%	%	%	%	%								93,7 %		
B. NEOPRÁVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																			
Kapitálové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		6 127	13,6 %																
SPOLU (A + B)		45 105	100,0 %																

Tab. 12: Ukazovateľ prevádzkových nákladov

Finančný rok N	Rok			Kritéria významného prínosu						Kritéria týkajúce sa zásady "výrazne nenarušiť"						Podiel prevádzkových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok N-1	Kategória (podporná činnosť)	Kategória (prechodná činnosť)	
	Kód (-y)	Prevádzkové výdavky	Podiel prevádzkových výdavkov rok N	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Vodné a morské zdroje	Obehové hospodárstvo	Znečisťovanie životného prostredia	Biodiverzita				Minimálne záruky
A. ČINNOSTI OPRÁVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	757 718	92,0 %	áno							áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	92,2 %	podporná	
Prevádzkové výdavky environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) A.1		757 718	92,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	Neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	92,2 %		
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny (1)	CCM 4.9	54 837	6,7 %	oprávnená													3,7 %		
Prevádzkové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) A.2		54 837	6,7 %	100,0 %	%	%	%	%	%								3,7 %		
A. Prevádzkové výdavky činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		812 555	98,7 %	100,0 %	%	%	%	%	%								95,9 %		
B. NEOPRÁVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																			
Prevádzkové výdavky činností neoprávnených v rámci taxonómie		11 063	1,3 %																
SPOLU (A + B)		823 619	100,0 %																

šepds

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



ROZVOJ SPOLOČNOSTI

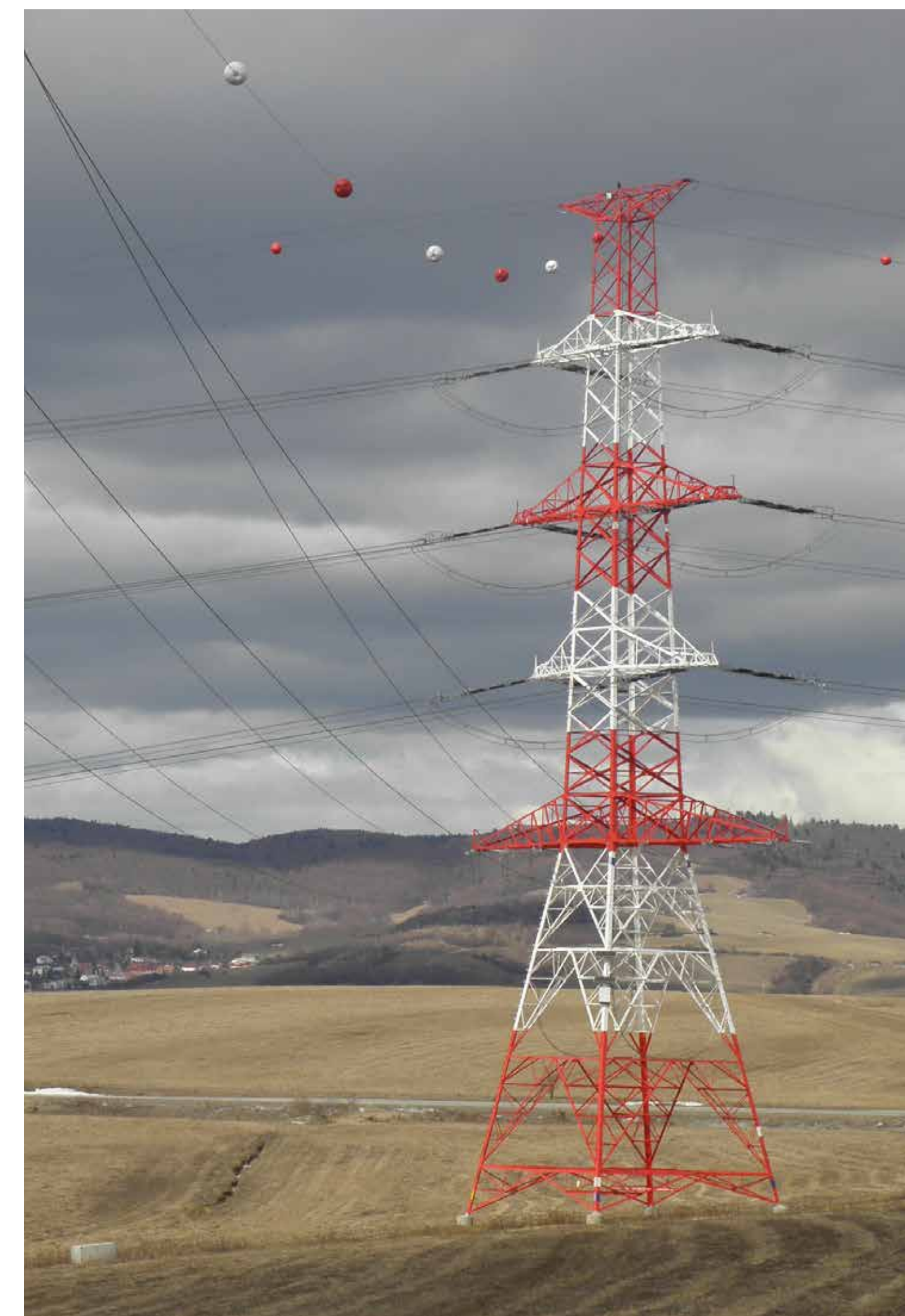
V roku 2023 pokračovala príprava a realizácia investícií SEPS do rozvoja a zvýšenia bezpečnosti prenosovej infraštruktúry (prvkov kritickej infraštruktúry, ako sú elektrické stanice alebo vedenia), do zariadení sekundárnej techniky (riadiaci a informačný systém, obchodné meranie, telekomunikačné zariadenia a pod.), ako aj do obchodných systémov a informačno-komunikačných technológií.

Medzi najdôležitejšie rozvojové zámery, ktorými sa SEPS v roku 2023 zaoberala, patrí pokračujúci prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia, posilnenie transformačných kapacít na rozhraní PS/DS a vnútroštátnych prenosových kapacít, zvýšenie kompenzačného výkonu v prenosovej sústave SR, ako aj kontinuálny útlm prenosovej sústavy prevádzkovej na napäťovej hladine 220 kV.

V roku 2023 bola v orgánoch SEPS schválená investičná akcia na zaslučkovanie 400 kV vedenia V492 Veľký Ďur – Horná Ždaňa do elektrickej stanice Levice a prepojenie vedení V490 Veľký Ďur – Levice a V449 Veľký Ďur – štátna hranica SR/HU (Göd), čím sa odľahčia vysoko zaťažené 400 kV vedenia Veľký Ďur – Levice. Realizáciou tejto investičnej akcie splní SEPS povinnosť podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou, článok 16, odstavec 8, sprístupniť účastníkom trhu minimálne 70 % z objemu kapacity spojovacích vedení prenosovej sústavy.

Aj v roku 2023 prebiehala kontinuálna príprava a realizácia investičných akcií SEPS v rámci projektu spoločného záujmu Danube InGrid v oblasti inteligentných sietí, na ktorý bol udelený grant z Nástroja na prepájanie Európy (CEF). Projekt z pohľadu SEPS prinesie posilnenie transformačnej väzby medzi západnou časťou prenosovej sústavy (PS) a distribučnej sústavy (DS) vrátane ich modernizácie, čo v dotknutom území prispeje k rozvoju decentralizovanej výroby, inteligentných technológií a pod. Súčasťou projektu je aj výstavba novej transformácie PS/DS v lokalite Vajnory, výmena transformátora s kompenzačnými tlmivkami v Stupave a výmena transformátora a inštalácia kompenzačných tlmiviek v Podunajských Biskupiciach.

SEPS v spolupráci s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav SEPS spracovala v zmysle zákona 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov spoločnú analýzu nákladov a prínosov pre účely stanovenia hraničných hodnôt pretokov jalového elektrického výkonu z DS do PS. Po uskutočnení verejnej konzultácie tejto analýzy predložila SEPS na ÚRSO návrh hraničných hodnôt pretokov jalového elektrického výkonu z DS do PS. Popritom prebiehali aj iné študijné práce, predmetom ktorých bolo napríklad nájdenie vhodného technického riešenia pre potreby budúceho rozvoja PS vo vybraných oblastiach SR.





Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



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 2023, 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.



šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁČA

Európska elektrizačná sústava zohráva kľúčovú úlohu pri realizácii výziev v oblasti dekarbonizácie, digitalizácie a elektrifikácie. Okrem toho musia prevádzkovatelia prenosových sústav pružne reagovať na dynamicky sa meniace legislatívne prostredie a technologické zmeny.

„Energetická diplomacia“ SEPS po období vynútenej existencie vo virtuálnom prostredí protipandemických opatrení doznievajúcich v roku 2022 sa v roku 2023 úspešne vrátila do fyzického sveta diskusii a networkingu. Naši ambasádori na pôde medzinárodných organizácií vykonali v roku 2023 viac ako 150 fyzických stretnutí. Ak k tomu pripočítame veľké množstvo pokračujúcich on-line stretnutí, tak je zrejmé, že 81 zamestnancov SEPS pracujúcich v 148 pracovných a riadiacich skupinách medzinárodných organizácií si zodpovedne plní svoje funkcie. Ide o aktivity v štruktúrach Európskeho združenia prevádzkovateľov prenosových sústav ENTSO-E, v regionálnych a paneurópskych projektoch integrácie trhov s elektrinou, a v neposlednom rade aj v orgánoch a pracovných skupinách obchodných spoločností JAO a TSCNET.

Za signál návratu k starým dobrým fyzickým stretnutiam môžeme považovať aj konanie viacerých pracovných skupín ENTSO-E na Slovensku, pričom najvýznamnejším bolo stretnutie Výboru pre rozvoj sústavy ENTSO-E v septembri 2023 v Bratislave.

Bilaterálna spolupráca

V máji 2023 sa uskutočnilo bilaterálne stretnutie vrcholového manažmentu SEPS a maďarského prevádzkovateľa prenosovej sústavy MAVIR, na ktorom sa z iniciatívy vtedajšieho vedenia SEPS riešila predovšetkým otázka aktuálnej pozície európskych prenosových sústav vo vzťahu k Ukrajine. Obe strany sa zhodli, že je nevyhnutná koordinácia krokov v tejto téme, avšak k realizácii zámeru nedošlo. Slovenskí a maďarskí predstavitelia sa na stretnutí dotkli aj otázky riadenia bezpečnosti a stability prevádzky elektrizačných prenosových sústav.

Bilaterálne stretnutie s vrcholovým manažmentom ČEPS v auguste 2023 bolo ďalším z pravidelných stretnutí, kde si zástupcovia prevádzkovateľov prenosových sústav

vymenili skúsenosti a názory v oblasti rozvoja prevádzky prenosových sústav, digitalizácie a reformy trhu s elektrinou.

Medzinárodná spolupráca na európskej úrovni

V prostredí poskytovania podporných služieb na medzinárodnej úrovni SEPS sa od februára 2023 aktívne zúčastňuje ako pozorovateľ v projekte „FCR Cooperation“, ktorého cieľom je zdieľanie a výmena disponibility FCR. SEPS tak participuje od daného momentu v štruktúrach projektu na úrovni riadiaceho výboru a expertných skupín s cieľom úspešnej integrácie SEPS do daného projektu.

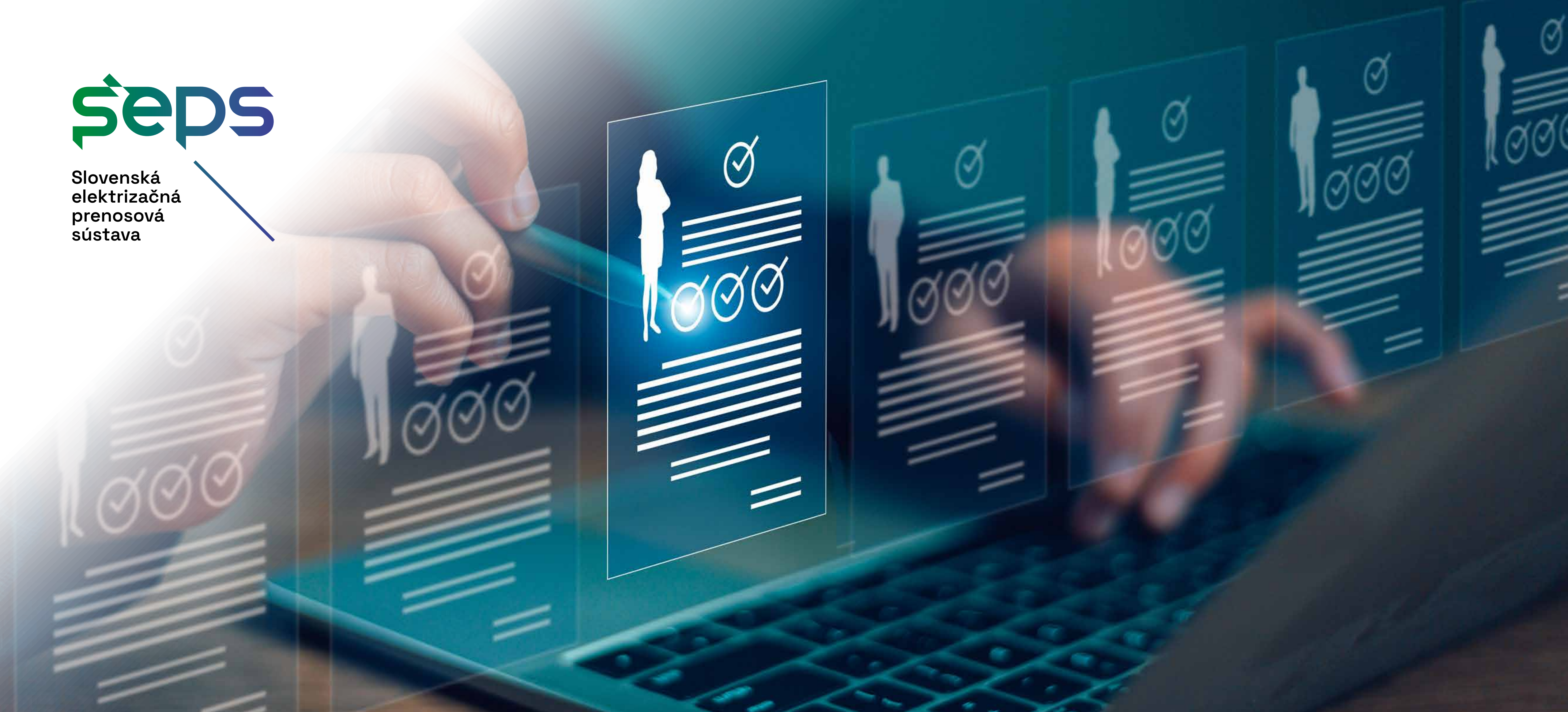
SEPS v priebehu roka 2023 aktívne participovala na integračných procesoch prevádzkovateľov prenosových sústav z krajín Energetického spoločenstva (EnC) prostredníctvom orgánov a skupín zriadených za týmto účelom, najmä Energy Community Task Force alebo Pentalateral Coordination Group. V priebehu roka sa spustilo viacero procesov na integráciu prevádzkovateľov prenosových sústav z krajín EnC v oblasti prepájania vnútrodených a denných trhov, smerujúcich k vytvoreniu nového regiónu na výpočet kapacít “Eastern Europe Calculation Region” a tiež k integrácii týchto prevádzkovateľov prenosových sústav do projektov MARI a PICASSO.

Významným míľnikom spolupráce v rámci ENTSO-E v roku 2023 bolo rozhodnutie o prijatí ukrajinského prevádzkovateľa prenosovej sústavy Ukrenergo ako riadneho člena združenia od 1. januára 2024. Prijatie Ukrenergo je prejavom záväzku európskych prevádzkovateľov prenosových sústav posilňovať vzájomnú spoluprácu na paneurópskej úrovni s cieľom zabezpečiť bezpečnosť prepojenej európskej sústavy.

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

SEPS

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



ĽUDSKÉ ZDROJE

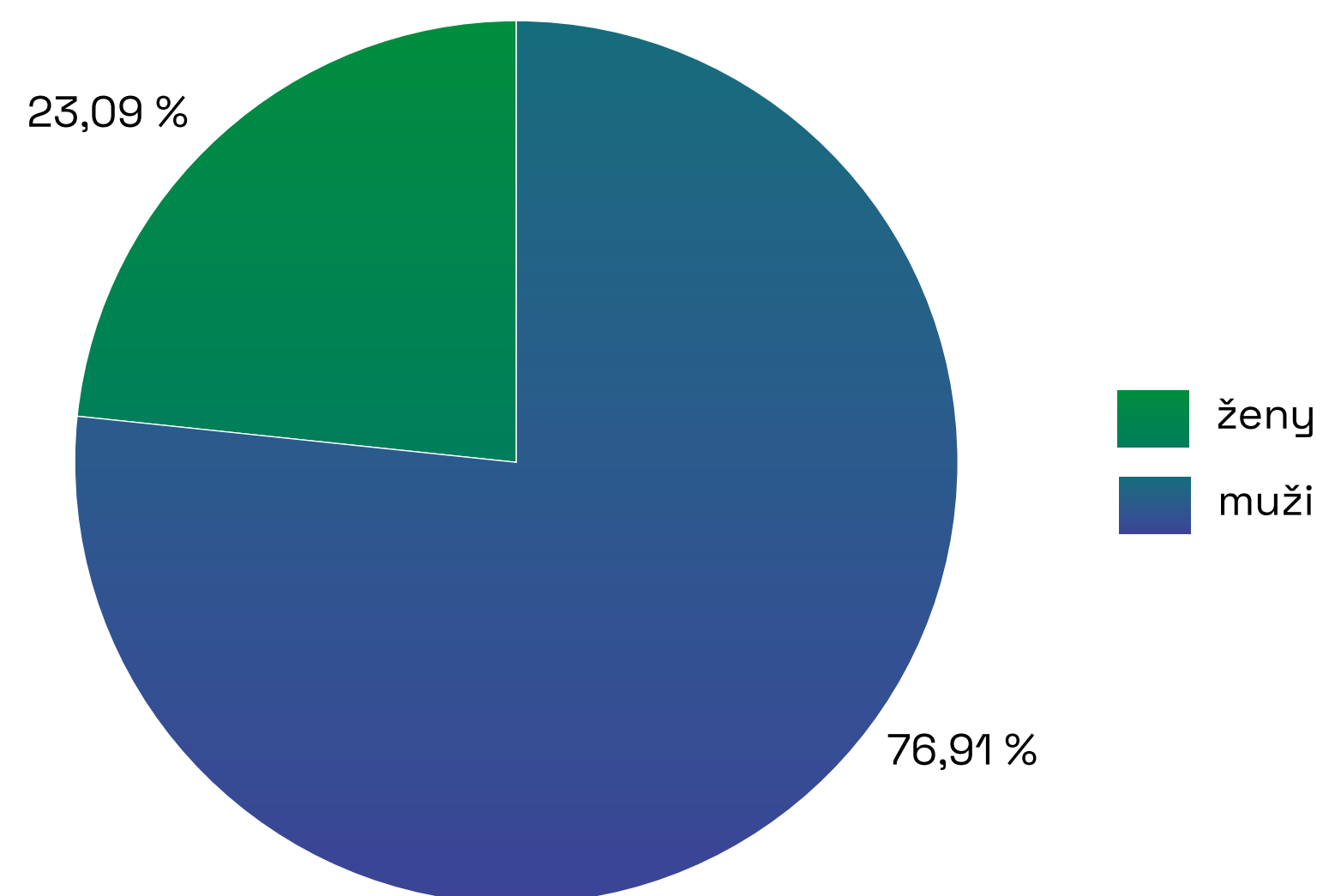
V oblasti riadenia a rozvoja ľudských zdrojov (personálna, mzdová, sociálna agenda/ starostlivosť o zamestnancov, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov) sme postupovali v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a internou dokumentáciou riadenia.

Strategickým cieľom sekcie ľudských zdrojov bolo v roku 2023 zabezpečiť 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.

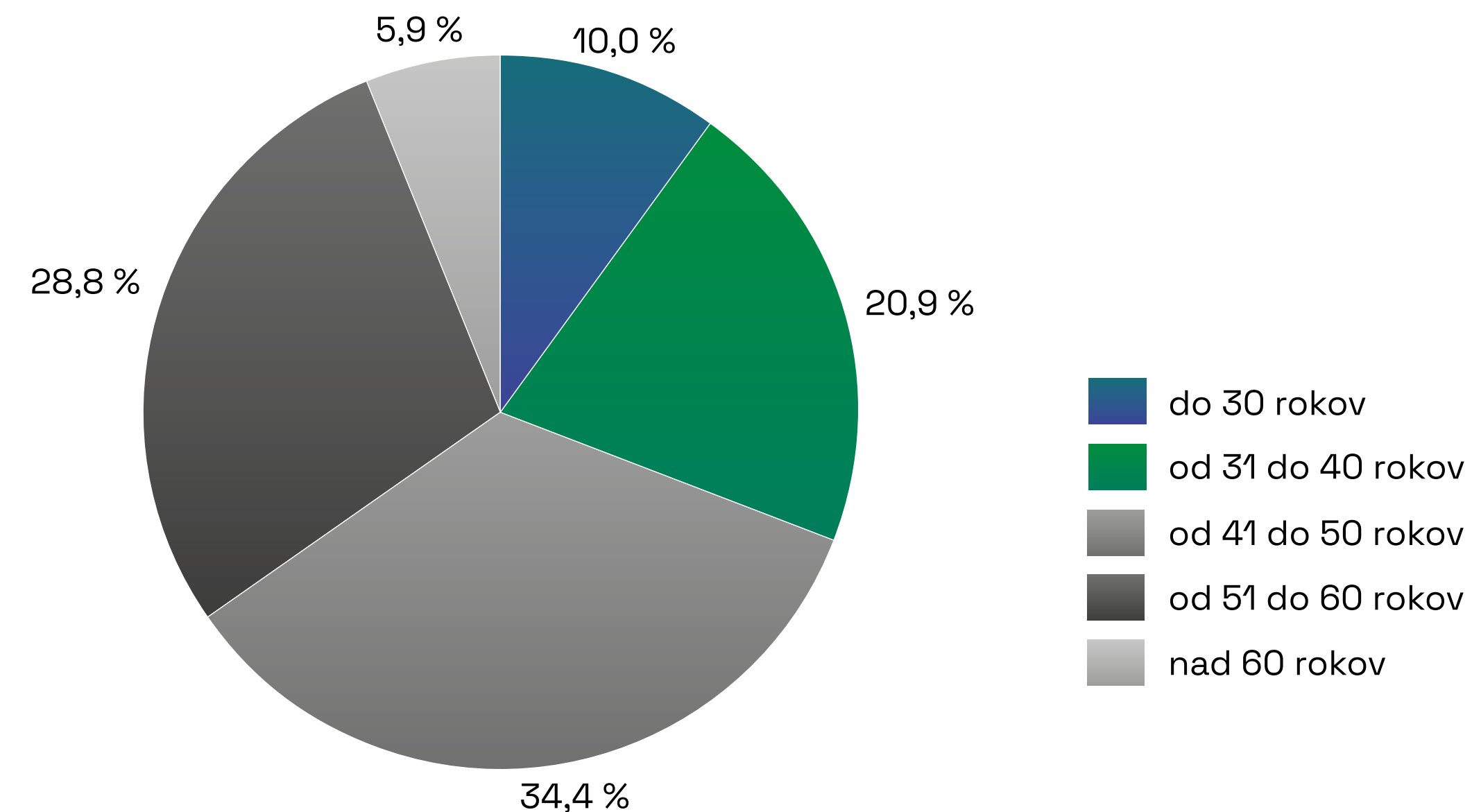
Zamestnanosť

K 31. 12. 2023 bolo v pracovnom pomere 589 zamestnancov, z toho 578 v evidenčnom stave. Z uvedeného evidenčného počtu bolo 478 technicko-správnych zamestnancov a 100 zamestnancov v robotníckych kategóriách. Z celkového počtu zamestnancov bol podiel žien na úrovni 23,09 % a mužov 76,91 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 46 rokov, rovnako ako v predchádzajúcom roku.

Graf 5: Podiel mužov a žien za rok 2023



Graf 6: Prehľad vekovej štruktúry zamestnancov SEPS za rok 2023



Fluktuácia a index stability zamestnancov

Tab. 13: Fluktuácia a index stability zamestnancov za rok 2023

Rok 2023	Fluktuácia TSZ	Fluktuácia R	Fluktuácia spolu	Index stability TSZ	Index stability R	Index stability spolu
Počet zamestnancov	44	11	55	x	x	x
Vyjadrenie v %	7,77	1,94	9,71	91,98	90,22	89,71

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

V roku 2023 bolo prijatých do pracovného pomeru 78 zamestnancov.

SEPS patrila medzi stabilných zamestnávateľov v sektore energetiky a naším cieľom je udržať si túto pozíciu aj do budúcnosti.

Index stability zamestnancov vyjadrený v percentách v roku 2023 dosiahol hodnotu 89,71 %; oproti predošlému roku 2022 stúpol o 20,61 percentuálnych bodov. Fluktuácia zamestnancov spolu bola na úrovni 9,71 % a stúpila oproti roku 2022 o 0,92 percentuálneho bodu. 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. 2023

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Všetci zamestnanci v pracovnom pomere
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	206	1	207
Vysokoškolské vzdelanie	372	10	382
Spolu	578	11	589

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov priamo súvisí so systemizáciou pracovných miest a definíciou kvalifikačných požiadaviek vzdelania 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.

Z celkového počtu zamestnancov je v percentuálnom vyjadrení 64,86 % vysokoškolsky vzdelaných.

Vzdelávanie zamestnancov

Povinné školenia vyplývajúce z legislatívy boli organizované v roku 2023 už prezenčne. Väčšina konferencií a workshopov sa realizovala tiež už prezenčne s možnosťou aj online prístupu. V súlade so schváleným Obchodným plánom a finančným rozpočtom na vzdelávanie a rozvoj zamestnancov SEPS na rok 2023 a príslušnou internou dokumentáciou riadenia spoločnosti SEPS boli zrealizované vzdelávacie a rozvojové aktivity:

- profesijná príprava (kurzy vyplývajúce z legislatívnych nariadení, periodické, základné, aktualizácie). Opakované školenia vodičov motorových vozidiel sme v Bratislave už štvrtýkrát realizovali formou e-learningu,
- semináre, školenia, kurzy (zameranie na energetickú, ekonomickú legislatívu, LZ, environmentalistiku, BOZP, vzdelávanie zamestnancov za účelom zvýšenia povedomia a ochrany v oblasti kybernetickej bezpečnosti, verejné obstarávanie a pod. boli online formou i prezenčne),
- konferencie, kongresy a sympóziá (zameranie na energetiku, environmentalistiku, LZ a pod. kombinovanou formou),
- kurzy v oblasti IT (MS Office, Power BI, Prince2 Foundation + skúška, Manažér KB, Udemy business licenses, Microsoft 365 ap.),
- kurzy technického zamerania (pravidelný medzinárodný tréning dispečerov SED v Duisburgu, odborné technické školenie OMICRON, RIS MicroSCADA, školenie systémov AZD, RUPLAN, školenie FOXMAN-UN, kybernetická bezpečnosť OT systémov a ďalšie špecifické systémy),
- osobný rozvoj a rozvoj manažérskych zručností (koučing, manažérske minimum pre zamestnancov a špecialistov úseku 5000, manažérske minimum a médium pre manažérov, manažérske optimum pre manažérov, ako komunikovať v náročných situáciách a efektívne riešiť konflikty, ako zvládať stres a iné),
- jazyková príprava (zameranie na anglický jazyk – kurzy „one to one“, miniskupinové) formou online i prezenčne.

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 (KZ) 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 dohodnutý medzi ZO ECHOZ pri SEPS a zamestnávateľom SEPS v podnikovej kolektívnej zmluve SEPS na rok 2023 bol dodržaný.

Základné mzdové tarify boli v roku 2023 oproti roku 2022 zvýšené, od 1. 1. 2023 o 4,3 % plus 100 eur na základe KZ SEPS na roky 2023-2025.

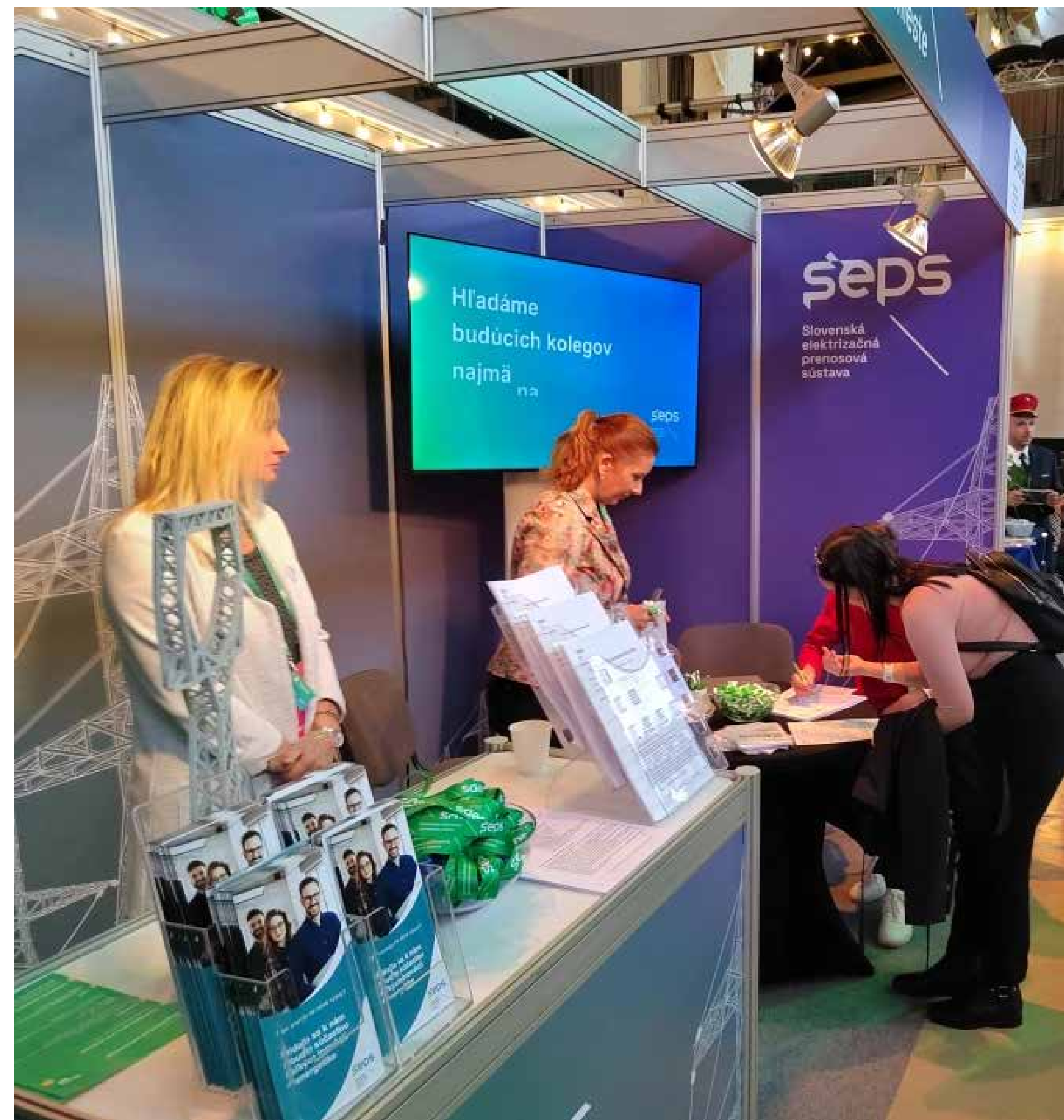
Zamestnancom odmeňovaným tarifnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy a príslušných mzdových zvýhodnení priznávaná polročne variabilná zložka mzdy – výkonnostno-osobnostná odmena ako forma individuálneho ohodnotenia pracovného výkonu zamestnanca s cieľom motivovať zamestnancov k plneniu úloh nevyhnutných na zabezpečenie plynulého a bezporuchového chodu spoločnosti.

Hodnotiace kritériá boli na mesačnej báze vyhodnocované priamym nadriadeným zamestnancom.

Zamestnancom odmeňovaným zmluvnou mzdou bola okrem základnej mesačnej mzdy priznávaná variabilná zložka mzdy za ukazovatele výkonnosti (polročné úlohy). 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, zadaných 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 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 podnikovej kolektívnej zmluve SEPS. Podstatným zdrojom financovania starostlivosti o zamestnancov bol sociálny fond, z ktorého poskytujeme zamestnancom príspevok na stravovanie, dopravu do zamestnania a späť, regeneráciu pracovnej sily, príspevok na 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 2023 spoločnosť na základe 274 žiadostí zamestnancov poskytla v sumárnom náklade zamestnávateľa na uvedený účel 54 083 eur.

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 zamestnanci spoločnosti, ktorí vedú podriadených zamestnancov k práci bez úrazov, zlepšovaniu vzťahov na pracovisku a 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. 1719/5/2022-2.

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 skutkový 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.

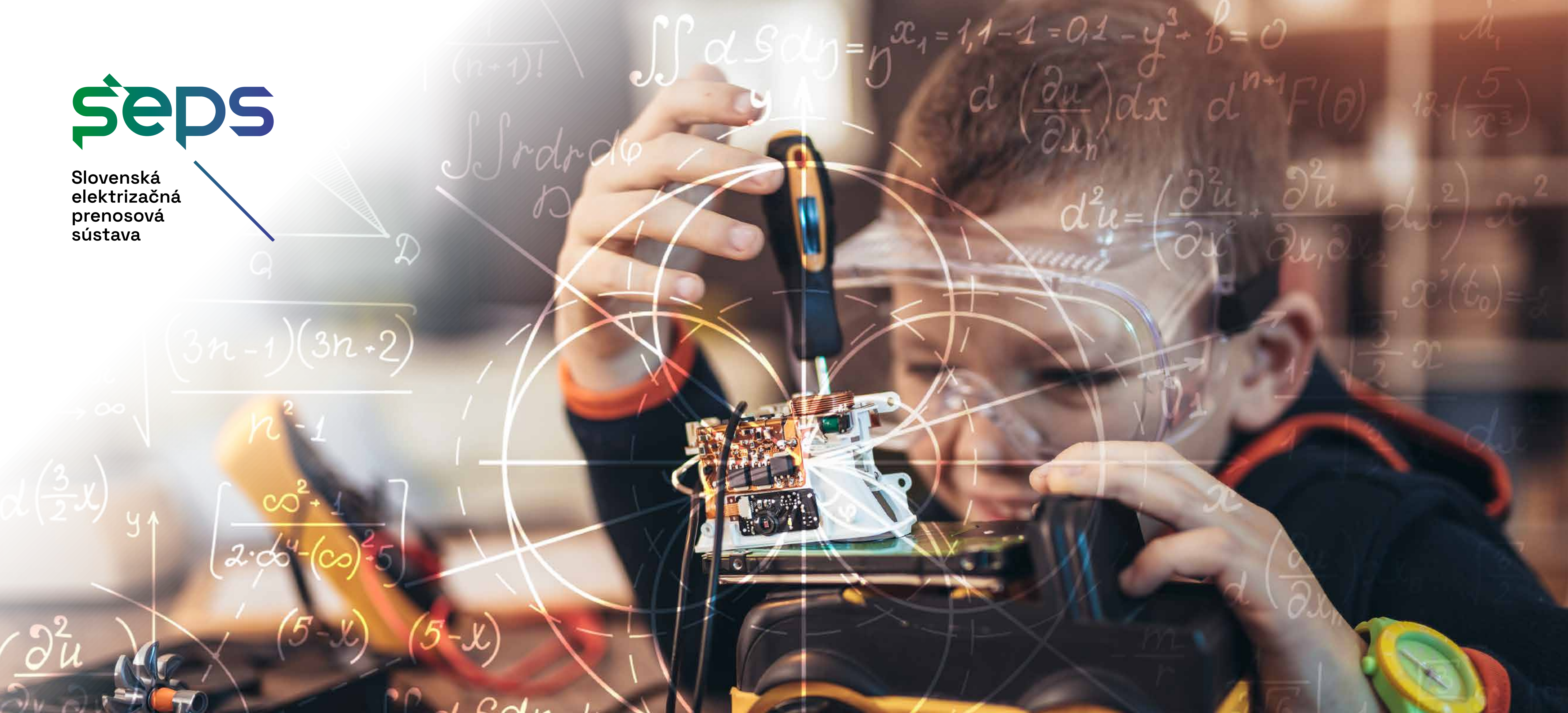
Veľkú pozornosť venuje spoločnosť bezpečnosti našich dodávateľov, ktorým poskytujeme školenia a informovanie z oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a ochrany pred požiarmi, prístup k dokumentácii BOZP a poradenskú činnosť.

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

Bezpečnostnotechnická služba a vedúci zamestnanci SEPS v roku 2023 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.

SEPS

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., aj v roku 2023 podporovala verejnoprospešné aktivity v oblastiach úzko súvisiacich s činnosťou spoločnosti. Zameriavala sa na vzdelávanie, vedu a výskum (prioritne v oblasti elektroenergetiky) a na ochranu životného prostredia.

Na verejnoprospešné aktivity zo spomenutých oblastí mohli uchádzači získať finančnú pomoc z dvoch zdrojov. Prvou možnosťou je reklamné partnerstvo a druhou možnosťou získanie grantu z Nadačného fondu SEPS v Nadácii Pontis.

Reklama a propagácia obchodného mena a loga

SEPS sa ako reklamný partner v roku 2023 podieľala na podpore viacerých aktivít. Finančne podporila napríklad „Festival vedy a techniky“, podujatie popularizujúce vedu medzi deťmi a mladými ľuďmi „Európska noc výskumníkov“, program popularizujúci technické smery a prepájajúci všetky tri úrovne vzdelávania „MyMachine“, podcastovú sériu na tému „Kariéra v 21. storočí“, projekt o klimatickej zmene pre základné školy „Pre lepšiu budúcnosť Zeme 3“ či publikáciu odborného časopisu Dravce a sovy.

Reklamu obchodného mena mala spoločnosť zabezpečenú aj na viacerých odborných konferenciách, napríklad na „54. konferencii elektrotechnikov Slovenska“ organizovanej Slovenským elektrotechnickým zväzom a Komorou elektrotechnikov Slovenska, na 5. online konferencii agentúry SITA a Inštitútu pre energetickú bezpečnosť „Smart NRG Forum“ na tému „Čo stojí v ceste využitia obnoviteľných zdrojov energií?“ či na „Európskom energetickom summite 2023“, ktorého cieľom bolo zdieľať najnovšie poznatky z oblasti energetickej transformácie, bezpečnosti dodávok a cenovej dostupnosti elektrickej energie.

Nadačný fond SEPS v Nadácii Pontis

V rámci tohto nadačného fondu sa rozdeľujú prostriedky z asignácie 2 % zo zaplatenej dane z príjmov spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. Prijaté finančné prostriedky vo fonde každoročne predstavujú asignáciu dane za predchádzajúci rok a ich použitie je vždy maximálne dva nasledujúce roky. Z tohto dôvodu v jednom kalendárnom roku môže byť celková suma rozdeľovaných finančných prostriedkov z fondu kombináciou asignácie dane z dvoch rôznych rokov.



VZDELÁVANIE

Generálny partner My Machine

Prostredníctvom Karpatskej nadácie bol podporený projekt My Machine, ktorý unikátnym spôsobom prepája mladých ľudí so záujmami o techniku, od základnej cez strednú až vysokú školu a prispieva k učeniu sa a vzájomnej spolupráci.

Motivácia mladých k technickému vzdelávaniu

Nadačný fond vyhlásil v roku 2023 dve výzvy pre dva ročníky programu „Energetická gramotnosť“. Cieľom programu je podporiť vzdelávacie aktivity na 2. stupni základných škôl zamerané na vzdelávanie žiakov o vzniku, zdrojoch a využití elektrickej energie a rozvíjanie aktivít energetickej gramotnosti zo strany učiteľov na základných školách. Prvá výzva bola vyhlásená v marci, podporu získalo 22 projektov a celkovo 7 škôl. Úspešní žiadatelia odučili vybrané témy v máji a v júni na základných školách. Z vyučovania nakrútili video, ktoré môže slúžiť ako metodický materiál na výučbu danej témy energetickej gramotnosti pre 2. stupeň základných škôl. Videá sú umiestnené na internetovom serveri YouTube, v kanáli s názvom Energia pre školy SEPS. Výzva „Energetická gramotnosť II“ bola vyhlásená v novembri 2023, podporených bude 8 škôl a 14 podporených projektov z tejto výzvy bude zrealizovaných v roku 2024.

Podporu z Nadačného fondu SEPS v Nadácii Pontis získali pre zorganizovanie **Dňa otvorených dverí** aj tri technické univerzity. Fakulta elektrotechniky a informatiky Slovenskej technickej univerzity v Bratislave, Fakulta elektrotechniky a informačných



technológií Žilinskej univerzity v Žiline a Fakulta elektrotechniky a informatiky Technickej univerzity v Košiciach privítali na týchto podujatiach stovky záujemcov z radov mladých ľudí.

Podpora stredných technických škôl

V roku 2023 z nadačného fondu získali grant na modernizáciu a rozvoj technického zariadenia využívaného pri výučbe dve stredné priemyselné školy elektrotechnické v Bratislave – na Zochovej a Hálovej ulici, Stredná odborná škola elektrotechnická v Gbeloch a Stredná odborná škola technická na Vranovskej ulici v Bratislave.

Kariérna motivácia študentov

V septembri 2023 spoločnosť SEPS privítala v „**Power kemp**“, ktorý vytvorila ako priestor pre spoznávanie a rozširovanie informácií o energetike pre študentov technických univerzít ako budúcich potenciálnych zamestnancov v tomto sektore, študentov z Technickej univerzity v Košiciach a zo Žilinskej univerzity v Žiline. V rámci štvordňového programu plného exkurzií, diskusií a workshopov sa šestnástim účastníkom venovali odborníci zo Slovenského elektroenergetického dispečingu SEPS, z úseku prevádzky, ľudských zdrojov a ďalších útvarov spoločnosti SEPS.

V rámci podpory vzdelávania v oblasti energetiky bola vydaná príručka pre učiteľov s témou **Energia v súvislostiach**, ktorá je prístupná na stiahnutie z webového portálu Centra environmentálnej a etickej výchovy Živica.

V roku 2023 dobiehala realizácia grantovej výzvy **Podpora súťaží na popularizáciu vedy a techniky 2022**, kde bolo podporených 8 organizácií, ktoré zrealizovali rôzne robotické súťaže a podujatia, ktoré zaujímavým a zábavným spôsobom praktického vzdelávania približujú vedu, technológie, inžinierstvo a matematiku (STEM) deťom a mládeži.

V roku 2023 dobiehala podpora pre projekt Zmudri G, ktorého cieľom bolo sústrediť sa na informovanie mladých ľudí o energetike osvetovou a vysvetľujúcou formou prístupnou modernými komunikačnými prostriedkami cez sociálne siete.

VEDA A VÝSKUM

Podpora centier popularizácie fyziky a technických univerzít

Podporu z nadačného fondu získalo v roku 2023 aj **Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu V. Paulínyho Tótha v Martine**, ktoré je vyhľadávaným miestom, kde sa stretávajú nadšenci fyziky z celého Slovenska. V roku 2023 dobiehala v tomto združení aj aktivita popularizovania vedy a environmentálnej výchovy pre vzdelávanie učiteľov, ako aj tvorby pracovných listov určených pre experimentálne žiacke aktivity k projektu „Energetická gramotnosť“. Toto centrum bolo príkladom dobrej praxe pre výzvu „Vybudovanie centier popularizácie fyziky“ na východnom a západnom Slovensku, ktorá bola vyhlásená v decembri 2022.

V rámci uvedenej výzvy „Vybudovanie centier popularizácie fyziky“ získali podporu dva projekty.

Projekt „**ScienceOpenLab – Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu Pavla Horova v Michalovciach**“ bol zrealizovaný v roku 2023 pod záštitou Košického samosprávneho kraja. Realizácia **Centra popularizácie fyziky v Trnave** prebieha v rokoch 2023-2024 pod záštitou Trnavského samosprávneho kraja.

Formou priamej podpory boli realizované projekty troch technických univerzít v Bratislave, Žiline a Košiciach na výskumné projekty, ako aj podpora výskumných možností implementácie princípov Dynamic Line Ratingu do dispečerského riadenia na Fakulte elektrotechniky a informatiky Slovenskej technickej univerzity.

Podporená bola v roku 2023 aj dynamicky sa vyvíjajúca oblasť umelej inteligencie, kde boli so svojimi výskumnými projektmi podporené dve inštitúcie – Slovenská akadémia vied a Kempelenov inštitút inteligentných technológií, ktoré riešili predikčné modely činných strát na vedeniach.

V novembri 2023 bola vyhlásená **grantová výzva pre technické univerzity**, ktorá ponúkla technickým univerzitám možnosť uchádzať sa o financie na podporu vzdelávania a rozvíjania zručností v oblasti modelovania prenosu a distribúcie elektriny. V polovici januára 2024 boli vyhlásené výsledky grantovej výzvy, do ktorej sa zapojila Žilinská univerzita v Žiline, Slovenská technická univerzita v Bratislave a Technická univerzita v Košiciach. Štyri projekty, ktoré získali podporu, budú zrealizované v prvom polroku 2024.

ŽIVOTNÉ PROSTREDIE

Podpora v oblasti životného prostredia sa sústredila na tri témy – **ochrana vtáctva, pomoc pre záchranné vtáčie stanice, ochrana a rozvoj biotopov**. Podporených bolo 10 projektov.



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 vzácneho sokola. Veľkým prínosom v oblasti ochrany vtáctva bolo zakúpenie GPS vysielačiek, finančná podpora pre Slovenskú ornitologickú spoločnosť/BirdLife Slovensko pomohla obnoviť najväčšie Chránené vtáčie územie a pomoc pre záchranné vtáčie stanice v Ekocentre Zázrivá, v Borinke, v Brezovej pod Bradlom a v Sečovciach priniesli zlepšenie po celom Slovensku. Taktiež organizácie Prales a Bratislavské regionálne ochranárske združenie prispeli k ochrane a manažmentu vzácnych a ohrozených lesných a nelesných biotopov, keď pomohli prečistiť rôzne lokality od náletových drevín a krov.

DOBROVOLNÍCTVO

SEPS podporila dobrovoľníctvo zamestnancov v rámci projektu „Naše Mesto“. Do tohto najväčšieho dobrovoľníckeho podujatia na Slovensku sa zapojilo takmer 50 zamestnancov SEPS – pomáhali v Materskej škole na Hnileckej ulici v Bratislave.

ZAMESTNANECKÝ GRANTOVÝ PROGRAM

Začiatkom decembra 2022 bola vyhlásená pilotná výzva pre zamestnanecký grantový program s názvom „Energia pre dobro“. Cieľom bolo podporiť neziskové organizácie, ktoré odporučí zamestnanec. Organizácie si mohli požiadať o podporu činností v zdravotnej, sociálnej, športovej, kultúrnej, vzdelávacej, ľudsko-právnej, environmentálnej či



vedecko-výskumnej oblasti. Výzva bola vyhodnotená v roku 2023 a v prvej polovici tohto roka sa realizovalo 14 podporených projektov organizácií, kde sa do dobročinných aktivít zapájajú aj zamestnanci SEPS.

Výzva na predkladanie žiadostí o podporu do druhého ročníka Zamestnaneckého grantového programu Energia pre dobro II bola vyhlásená v októbri a vyhodnotená v decembri 2023. Podporu získalo 11 projektov, ktoré budú zrealizované v priebehu roka 2024.

energija
pre dobro



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



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 2023. 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. decembru 2023 a k 31. decembru 2022 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2023	2022	2023	2022
Aktíva	1 710 992	1 837 228	1 543 793	1 484 118
Neobežný majetok	928 164	950 872	963 904	988 116
Hmotný majetok	852 944	877 211	852 369	876 726
Nehmotný majetok a iné aktíva	75 220	73 661	111 535	111 390
Obežné aktíva	782 828	886 356	579 889	496 002
Zásoby	1 278	1 469	1 278	1 469
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	117 209	103 924	103 215	68 616
Krátkodobý finančný majetok	278 000	255 000	278 000	255 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	378 682	514 030	190 978	160 702
Pohľadávky z dane z príjmov	7 659	11 933	6 418	10 215
Vlastné imanie a záväzky	1 710 992	1 837 228	1 543 793	1 484 118
Vlastné imanie	979 171	1 001 847	960 833	974 514
Základné imanie	235 000	235 000	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	40 204	29 690	39 278	28 764
Fond z príjmov z preťaženia	73 545	58 255	73 545	58 255
Ostatné fondy	198 924	198 924	196 184	196 184
Precenenie finančnej investície	109	109	109	109
Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu	(6 583)	(1 710)	(6 583)	(1 710)
Aktuárske zisky/straty	2 219	2 823	2 219	2 823
Fond z precenenia majetku	72 326	83 846	72 326	83 846
Nerozdelený zisk	363 427	394 910	348 755	371 243
Záväzky	731 821	835 381	582 960	509 604
Dlhodobé záväzky	242 347	258 500	241 593	248 193
Krátkodobé záväzky	489 474	576 881	341 367	261 411

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2023 a 2022 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2023	2022	2023	2022
Výnosy	890 285	465 274	672 541	418 811
Prevádzkové náklady	(823 617)	(372 797)	(620 676)	(354 790)
Zisk pred úrokmi a zdanením	66 668	92 477	51 865	64 021
Finančné výnosy, netto	16 063	1 116	36 569	59 676
Zisk pred zdanením	82 731	93 593	88 434	123 697
Daň z príjmov	(20 669)	(23 575)	(17 376)	(18 555)
Čistý zisk	62 062	70 018	71 058	105 142

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2023 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 709,342 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 638,284 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 71,058 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu boli vo výške 663,882 mil. eur a tvorili 93,6 % z celkových výnosov. Na tvorbe zisku sa okrem prenosu, ktorý je základnou ziskotvornou činnosťou spoločnosti, podieľali aj vyplatené dividendy SEPS od OKTE, a. s., z dosiahnutého zisku za rok 2022 a vyššie prijaté úroky. Spoločnosť tak dosiahla v roku 2023 kladný výsledok hospodárenia. Čistý zisk sa medziročne znížil o 34,084 mil. eur, ale voči plánovanému zisku bol vyšší o 32,352 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 620,676 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov k 31. decembru 2023 SEPS vykázala celkové aktíva v netto čiastke 1 543,793 mil. eur, záväzky 582,960 mil. eur a vlastné imanie vo výške 960,833 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok v čiastke 852,369 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Závazky 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 294,593 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 201,538 mil. eur a odložený daňový záväzok 69,227 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 235,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 39,278 mil. eur, fond z príjmov z preťaženia 73,545 mil. eur, ostatné fondy 196,184 mil. eur, tiež fond z precenenia majetku 72,326 mil. eur a nerozdelený zisk 348,755 mil. eur.

Bilančná suma bola oproti roku 2022 vyššia o 59,675 mil. eur najmä vplyvom nárastu finančného majetku na strane aktív súvahy a krátkodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	71,058	100,00 %
Dividendy	45,820	64,48 %
Zákonný rezervný fond	7,106	10,00 %
Nerozdelený zisk	18,132	25,52 %

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

Za rok končiaci sa 31. decembra 2023 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk vo výške 62,062 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 906,605 mil. eur.

Výška zisku alebo straty, ktorú skupina SEPS dosiahne, je významne závislá od aktuálneho vývoja na trhu s elektrinou a rozhodnutí ÚRSO, ktorými ÚRSO stanovuje ceny regulovaných činností skupiny v súlade s vyhláškou ÚRSO č. 246/2023 Z. z.

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2023 konsolidované aktíva celkovo vo výške 1 710,992 mil. eur a vlastné imanie 979,171 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 852,944 mil. eur.

Udalosti, ktoré nastali po skončení účtovného obdobia, za ktoré sa vyhotovuje výročná správa

Spoločnosť OKTE, a. s., bola Úradom pre vybrané hospodárske subjekty vyzvaná na splnenie si povinnosti v zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej tiež „zákon o osobitnom odvode“) a uhradila osobitný odvod za finančné roky 2021 až 2023. Konečná suma prípadného osobitného odvodu spoločnosti OKTE, a. s., za roky 2021-2023 nie je ku dňu vydania výročnej správy známa.



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



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 obstarávanie disponibilít podporných služieb, dispečersky riadi prvky prenosovej sústavy a zariadenia poskytujúce podporné služby a zabezpečuje spoluprácu v rámci systému International Grid Control Cooperation (IGCC).

Hlavná obchodná činnosť spoločnosti SEPS podlieha regulácii zo strany ÚRSO. Rok 2023 spadol do 6. regulačného obdobia 2023 až 2028.

Parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS boli stanovené vo vyhláške č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike. Vyhláška č. 18/2017 Z. z. bola počas jej platnosti viackrát novelizovaná, pričom od 1. 7. 2003 vstúpila do platnosti vyhláška č. 246/2023 Z. z. zo dňa 1. 7. 2023, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike. Niektoré ustanovenia vyhlášky č. 18/2017 ostali v platnosti do 31. 12. 2023.

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.

Core Flow-based Market Coupling

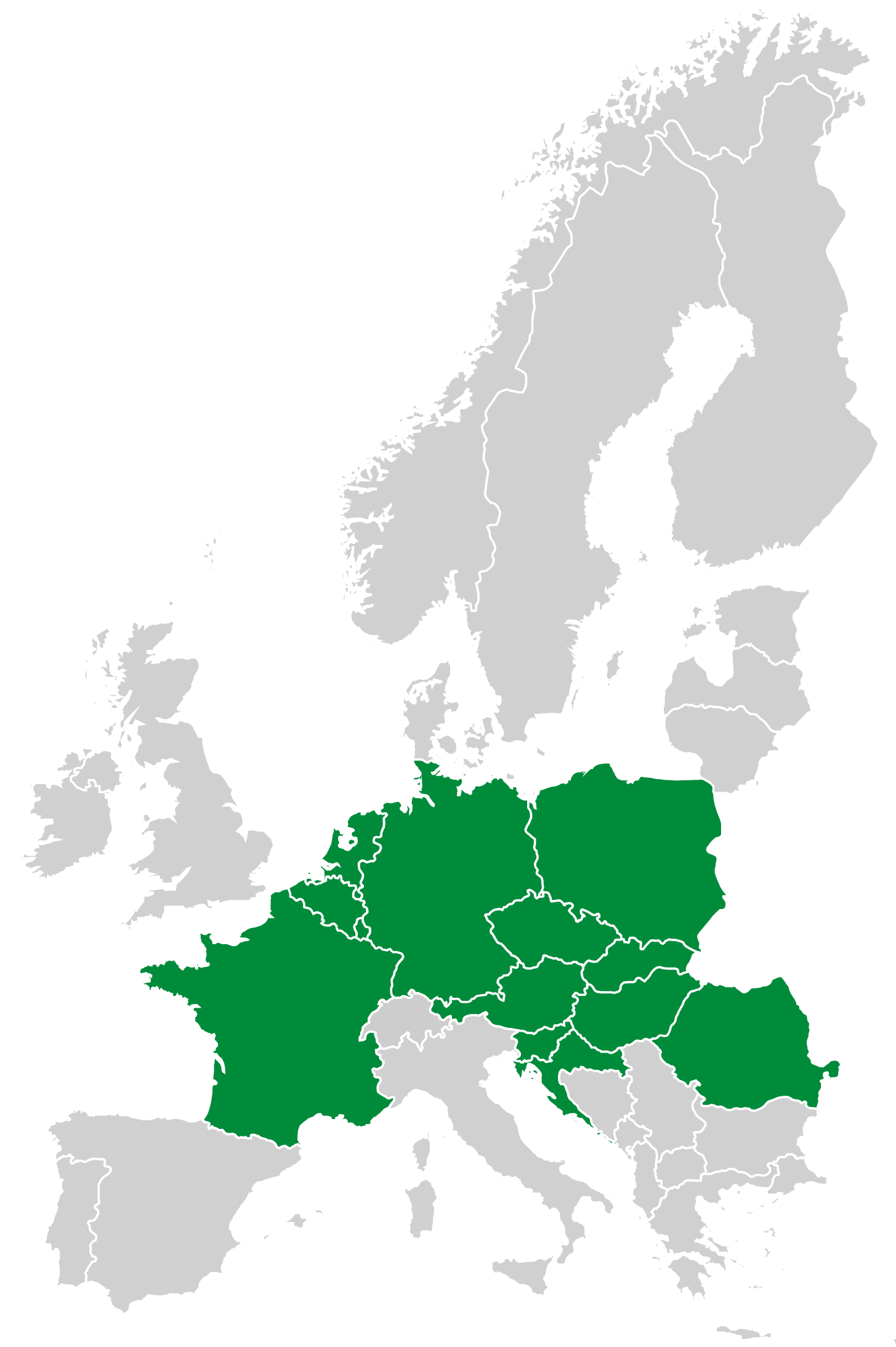
Počas roka 2023 bol Core Flow-based Market Coupling (ďalej „Core FB MC“) prevádzkovaný z pohľadu SEPS, ako aj z pohľadu CORE bez výraznejších problémov. Core FB-MC je výsledkom dlhoročnej snahy všetkých zúčastnených strán o naplnenie nariadenia CACM z roku 2015, ktorého cieľom bolo vytvoriť jednotný európsky trh s elektrinou prostredníctvom flow-based výpočtu a pridelovania kapacít.

Core FB MC zaviedol do prevádzky denný trh založený na flow-based princípe (výpočet a pridelovanie 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 nasledovných krajinách EÚ: Rakúsko, Belgicko, Chorvátsko, Česká republika, Francúzsko, Nemecko, Maďarsko, Luxembursko, Holandsko, Poľsko, Rumunsko, Slovensko a Slovinsko.

Zavedením Core FB MC do prevádzky 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 pridelených prenosových kapacít získaných v rámci ročných a mesačných aukcií organizovaných JAO.

Obr. 1: Core CCR



SIDC (XBID)

V roku 2023 bol rovnako ako Core FB MC aj projekt SIDC (Single Intraday Coupling, v minulosti známy aj pod názvom XBID) prevádzkovaný bez komplikácií. 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, Rumunsko, Slovenska, Slovinska, Španielska a Švédsko. Projekt reaguje na potreby trhu vytvorením transparentného, efektívneho a kontinuálneho prostredia, ktoré účastníkom umožní obchodovanie vnútrodených 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 medzioblastné prenosové kapacity, ktoré sú determinované dotknutými prevádzkovateľmi prenosových sústav (PPS). V rámci centrálného riešenia môžu byť ponuky zadané 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 SIDC priniesol zmenu vo vnútrodennom pridelovaní cezhraničných prenosových kapacít a 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.

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 návrhom na ich riešenie. V priebehu roka 2023 bol systém AMICA prevádzkovaný bez výraznejších problémov. Začiatkom roka 2023 došlo k prechodu z decentralizovanej verzie systému na centralizovanú verziu, pričom SEPS ako jedna z dvoch TSO aktívne participovala na pilotnom projekte súvisiacom so zmenou z decentralizovaného systému na systém centralizovaný. Prechodom systému na centralizovanú verziu sa zrýchlili 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 pridelované v niekoľkých časových horizontoch – na ročnej, mesačnej, dennej a vnútrodennej báze. Na pridelovanie kapacít sú v závislosti od príslušného časového horizontu a cezhraničného profilu aplikované postupy explicitných aukcií a implicitných aukcií.

Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít na ročnej a mesačnej báze na cezhraničných profiloch SK-PL, SK-CZ a SK-HU prebiehalo v roku 2023 prostredníctvom aukčnej kancelárie Joint Allocation Office S.A. (JAO) so sídlom v Luxemburgu. Cezhraničné kapacity boli pridelované formou explicitných aukcií.

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

Na dennej báze boli v roku 2023 cezhraničné kapacity na profiloch SK-HU, SK-CZ, SK-PL pridelované implicitne v rámci procesov SDAC.

Spoločnosť SEPS organizovala v roku 2023 pridelovanie prenosových kapacitných práv len na cezhraničnom profile prenosovej sústavy SR s Ukrajinou. Pridelovanie cezhraničných prenosových kapacít sa uskutočňovalo formou denných explicitných jednostranných aukcií podľa pravidiel zverejnených na www.sepsas.sk. Na to, aby

úspešní účastníci jednostranných aukcií organizovaných SEPS mohli pridelené kapacity využiť, musia si zabezpečiť prenosovú kapacitu aj na ukrajinskej strane. Denná aukcia bola dostupná počas celého roka 2023 a ponúkaná kapacita bola napĺňaná prevažne v importnom smere na Ukrajinu.

Dňa 23. 7. 2023 vstúpila do platnosti dohoda s Ukrenergo o zdieľaní výnosu zo SK-UA aukcie v pomere 50/50. Zároveň počas roku 2023 pokračovali prípravy na zavedenie spoločných denných explicitných aukcií na cezhraničnom profile SK-UA, ktoré budú spustené dňa 4. 3. 2024. Aukčnou kanceláriou pre pridelenie kapacít v rámci spoločných aukcií bude JAO. Zavedenie spoločných aukcií znamená krok vpred pri koordinácii pridelenia kapacít na profile SK-UA, čím sa tiež zjednoduší prístup k cezhraničnej kapacite pre účastníkov trhu. Zavedením spoločných aukcií bude ukončené pridelenie cezhraničných kapacít na profile SK-UA formou jednostranných aukcií.

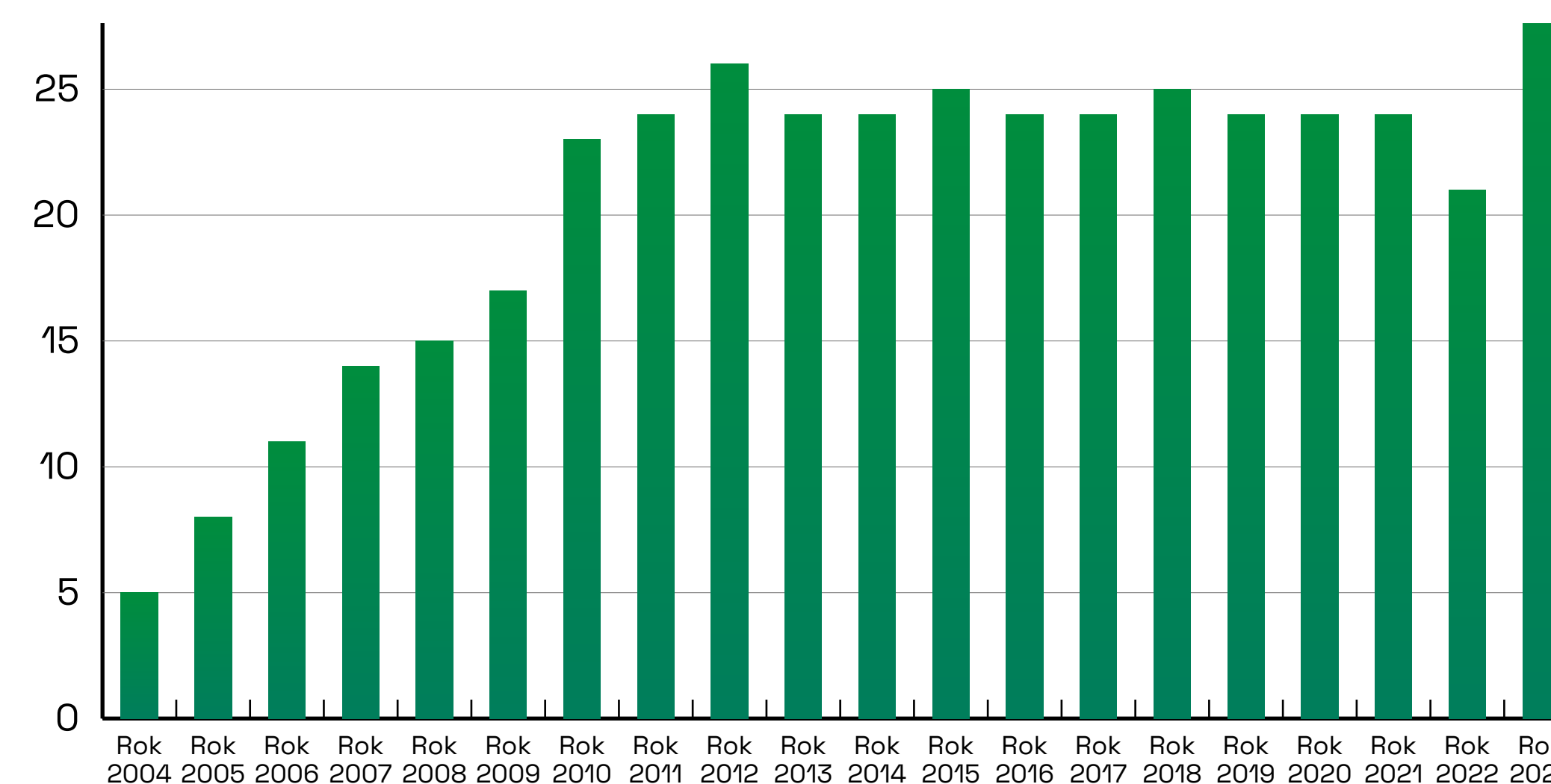
Tab. 15: Prehľad režimu pridelenia kapacít na cezhraničných profiloch SEPS od 30. 11. 2022 (obchodného dňa)

Profil	Ročná aukcia	Mesačné aukcie	Denné aukcie	Vnútrodenne pridelenie
SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	kontinuálne obchodovanie (XBID)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	kontinuálne obchodovanie (XBID)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (market coupling)	kontinuálne obchodovanie (XBID)
SK/UA	nezavedené	pozastavené	explicitné jednostranné (aukčná kancelária SEPS)	nezavedené

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 2023 sa uskutočňovalo v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

Graf 7: Počet poskytovateľov podporných služieb od roku 2004



Požadovaný objem disponibilít bol stanovený na základe prevádzkových požiadaviek na rok 2023 a výsledkov obstarávania disponibilít jednotlivých PpS v rámci ročného výberového konania na rok 2023 v zmysle „Stratégie zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre poskytovanie systémových služieb a bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR pre rok 2023“. Chýbajúci objem disponibilít PpS na rok 2023 bol zabezpečený prostredníctvom mesačných výberových konaní a dennými nákupmi jednotlivých druhov PpS a zohľadňoval objem už zmluvne zabezpečenej disponibilít PpS z ročného výberového konania na rok 2023.

Pre rok 2023 bol zabezpečený celkový objem PpS FCR vo výške 97,1 %, aFRR+ vo výške 86,9 %, aFRR- vo výške 84 %, TRV3MIN+ vo výške 99,4 %, TRV3MIN- vo výške 90,2 %, mFRR+ vo výške 98,3 % a mFRR- vo výške 77 %.

Nákup PpS v roku 2023 sa riadil cenovým rozhodnutím ÚRSO č. 0083/2023/E zo dňa 30. 12. 2023, 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 vo výške 359 mil. eur.

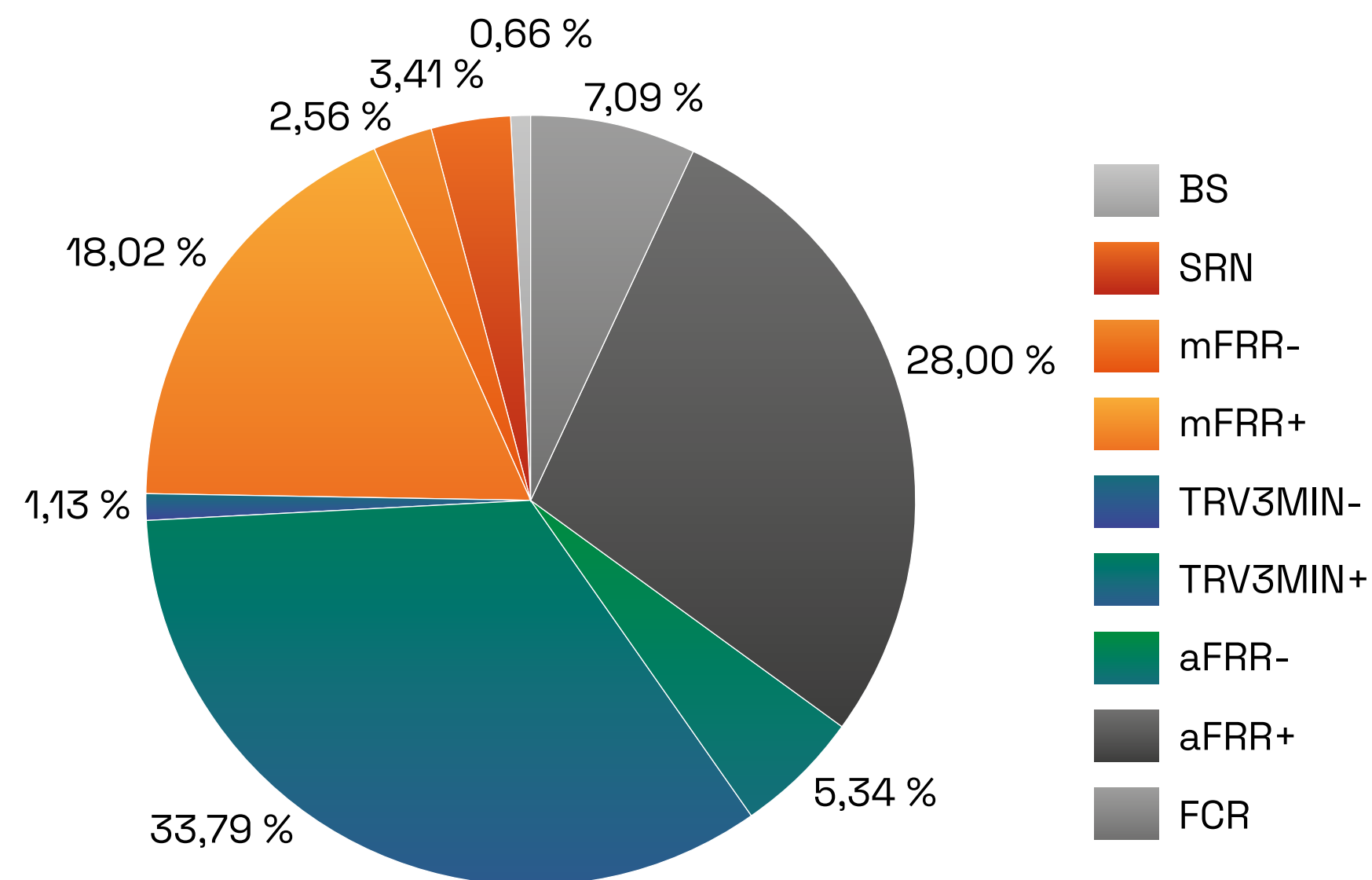
Vzhľadom ku generovaniu úspor v priebehu roka 2023 vplyvom postupného klesania cien PpS v mesačných výberových konaniach a dennom nákupe bolo vydané

nové cenové rozhodnutie č. 0089/2023/E zo dňa 18. 9. 2023, ktorým boli znížené celkové povolené náklady na obstaranie PpS na 322 mil. eur. Zároveň uvedeným rozhodnutím boli určené maximálne ceny na poskytovanie jednotlivých druhov PpS na rok 2024.

Celkovo vynaložené náklady spojené s obstarávaním disponibility PpS na rok 2023 vo výške 307 mil. eur nepresiahli výšku povolených nákladov daných cenovým rozhodnutím ÚRSO.

Graficky zobrazené čerpanie nákladov na jednotlivé typy PpS predstavuje podiel z celkových nákladov vynaložených na disponibilitu PpS v roku 2023.

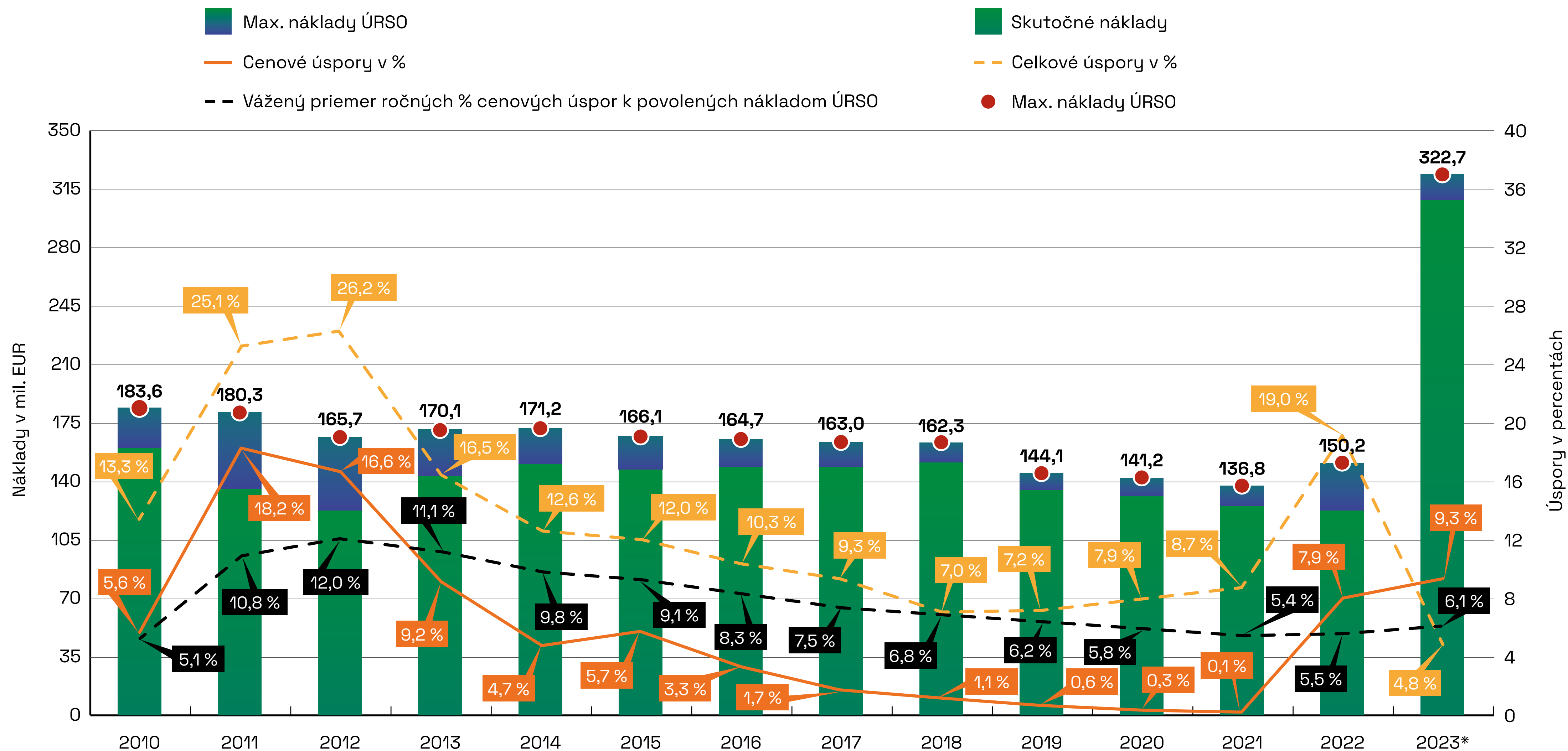
Graf 8: Podiel čerpania nákladov na jednotlivé PpS z celkových vyčerpaných nákladov za rok 2023



Legenda:

PpS	Podporné služby
FCR	Frequency containment reserve (Primárna regulácia činného výkonu a frekvencie)
aFRR+	Automatic frequency restoration reserve – up (Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná)
aFRR-	Automatic frequency restoration reserve – down (Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná)
TRV3MIN+	Terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie, 3-minútová kladná
TRV3MIN-	Terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie, 3-minútová záporná
mFRR+	Manual frequency restoration reserve – up (Terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná)
mFRR-	Manual frequency restoration reserve – down (Terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná)
SRN	Sekundárna regulácia napätia
BS	Štart z tmy

Graf 9: Prehľad úspor pri obstarávaní PpS v rokoch 2010 až 2023



* Maximálne povolené náklady na rok 2023 boli v priebehu tohto roka znížené cenovým rozhodnutím ÚRSO

Šifrovanie ponúk v IS Damas Energy

Na prelome rokov 2022/2023 prebehla implementácia funkcionality šifrovania podávaných cenových ponúk v obchodnom systéme Damas Energy v rámci všetkých typov výberových konaní na nákup PpS. Cieľom implementácie bolo zašifrovanie podaných ponúk v priebehu výberových konaní na nákup PpS. Po podaní cenovej ponuky je jej obsah automaticky zašifrovaný a zobrazenie podanej cenovej ponuky je v čase prebiehajúceho výberového konania nedostupné pre všetky zúčastnené subjekty, vrátane SEPS a dodávateľa IS Damas Energy až do momentu vyhodnotenia príslušného výberového konania. Šifrovanie cenových ponúk pre strednodobé výberové konanie bolo nasadené v rámci oboch uskutočnených kôl ročného výberového konania na rok 2023, ktoré prebiehali v 10. a 11. mesiaci roku 2022. Pre krátkodobé výberové konanie bolo šifrovanie nasadené v rámci mesačného výberového konania na obdobie mesiaca január 2023. Posledným bolo šifrovanie denného nákupu, ktoré bolo nasadené do prevádzky v rámci denného nákupu na obchodný deň 15. 3. 2023.

Rozšírenie možností poskytovania PpS

Na prelome rokov 2022/2023 a v priebehu roka 2023, SEPS významne upravila svoje Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy pre dovoľené technológie a ich vzájomné kombinácie, požiadavky na prevádzkové stavy pri poskytovaní PpS a veľkosti minimálnych hodnôt poskytovaných PpS v rámci agregácie zariadení do riadiacich blokov. PpS typu FCR, aFRR, mFRR je možné poskytovať od 1 MW, typu TRV3MIN od 10 MW. Pri agregácii zariadení je potrebné dodržať

pravidlo, aby najmenší príspevok k regulačnej schopnosti riadiaceho bloku bol od 10 kW. Z pohľadu technológií je dovoľené poskytovanie PpS na všetkých typoch zariadení (výroba, spotreba, akumulácia), s možnosťou ich kombinácie. Aktuálne nie je dovoľené iba poskytovanie služby typu FCR na strane odberu samostatne alebo v rámci agregácie. Všetky typy PpS je možné poskytovať z neprifázovaného, ale aj prifázovaného stavu, pri splnení základných technických požiadaviek na jednotlivé PpS. Doplnenie exaktných podmienok na zariadenia s obmedzenou zásobou energie pri službe FCR prinieslo mohutný rozmach tejto technológie najmä v oblasti batériových systémov a ich praktického nasadenia do poskytovania FCR, z ktorého čiastočne vytlačili klasické technológie. Tento trend pozorujeme aj v ďalšom období.

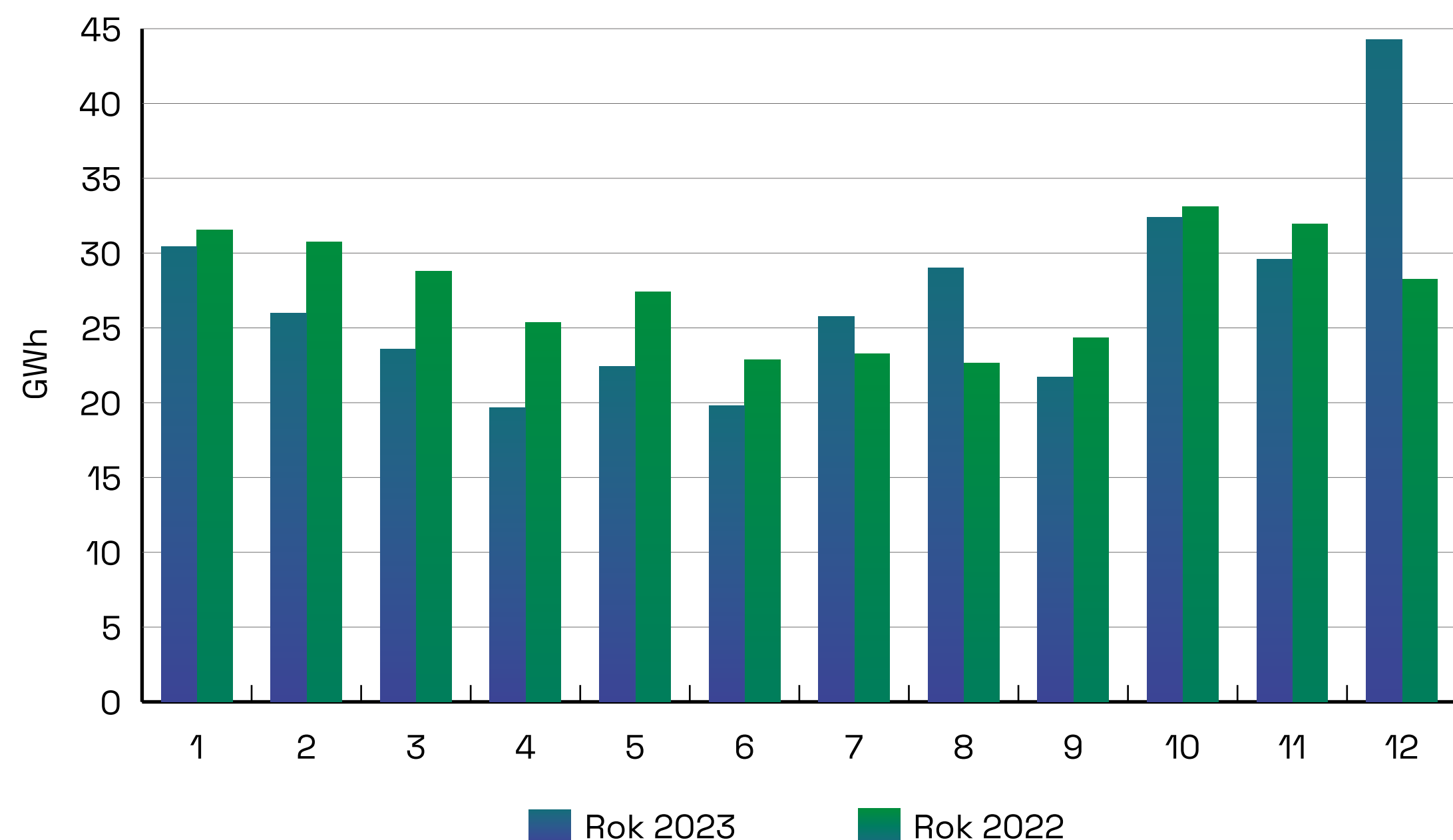
Elektrina na krytie strát pri prenose elektriny

Elektrina prenesená prenosovou sústavou je definovaná ako suma všetkých vstupov elektriny do prenosovej sústavy vrátane importu zo susediacich sústav. V roku 2023 bolo cez prenosovú sústavu prenesených 30 552,073 GWh. Medziročne ide o pokles o 8,9 % oproti roku 2022, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 33 523,266 GWh elektriny. Tento pokles spôsobil hlavne znížený import elektriny do prenosovej sústavy Slovenska zo susedných krajín (-36,4 % oproti predošlému roku), pričom výroba elektriny z domácich zdrojov priamo pripojených do prenosovej sústavy vzrástla (+18 % oproti roku 2022), ako aj objem spätných dodávok z distribučnej sústavy (+70 % oproti predošlému roku).



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 2023 dosiahli hodnotu 324,704 GWh. Medziročne ide o pokles o 1,7 % oproti roku 2022, keď straty v prenosovej sústave dosiahli hodnotu 330,249 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2023 bol mierne nad hranicou 1 % (1,06 %). Mesačné straty elektriny v roku 2023 dosiahli maximum v mesiaci december (44,267 GWh) a minimum v mesiaci apríl (19,683 GWh).

Graf 10: Vývoj strát v rokoch 2023 a 2022



V roku 2023 SEPS na vnútrodenom trhu zobchodovala 48 169,8 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup predstavoval 27 198,7 MWh a predaj 20 971,1 MWh. V porovnaní s rokom 2022 došlo k výraznému zvýšeniu zobchodovaného objemu elektriny na vnútrodenom trhu z dôvodu poklesu 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 metodík.

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 2023 dispečingom SEPS aktivované vo zvýšenej miere oproti predošlým rokom, konkrétne rekonfigurácia rozvodne Levice bola realizovaná 38-krát.

S cieľom dodržiavania predpísaných 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 (48-krát v priebehu roka 2023). Negatívne na napätové pomery v prenosovej sústave vplývalo zníženie odberov odberateľov pripojených do sústavy ako Slovalco, a. s., či OFZ Široká. Nadalej pretrváva problém pretokov jalového výkonu z úrovne distribučných sústav. Závery realizovaných analýz nákladov a výnosov by mali byť v priebehu roka 2024 reflektované vo vyhláske ÚRSO, ktorou budú určené hraničné hodnoty pretokov jalového výkonu medzi prenosovou a distribučnou sústavou.

V roku 2023 bol niekoľkokrát aktivovaný Európsky výstražný systém (EAS). Výstražný stav (Alert) bol aktivovaný sumárne 6-krát, 5-krát z dôvodu poklesu objemu disponibilných výkonových rezerv a jedenkrát z dôvodu neplnenia bezpečnostného kritéria N-1. Stav núdze (Emergency) bol v roku 2023 vyhlásený 13-krát, 10-krát z dôvodu prekročenia limitu prevádzkového napätia v hraničnej rozvodni a 3-krát z dôvodu nedostatku regulačných rezerv a nedodržiavania dohodnutého cezhraničného salda.

Obchodné meranie a meranie kvality

Pracovníci odboru ASZD v roku 2023 svojou činnosťou zabezpečovali spoľahlivý, bezpečný a nepretržitý 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 spracované a poskytnuté všetky údaje pre potreby zabezpečenia plnenia legislatívnych povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy, predovšetkým v oblasti merania, zberu a vyhodnocovania nameraných údajov v jednotlivých odberno-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 2023 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 rutinej 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 a rumunský prevádzkovateľ prenosovej sústavy C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. V rozširovaní členov systému IPDE sa pokračuje aktívnou propagáciou systému medzi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Rozširovanie systému IPDE prispeje k zvýšeniu objemu údajov o aktuálnej prevádzkovej situácii v prepojených elektrizačných sústavách v čase neustále sa zvyšujúcich nárokov na spoľahlivý prenos elektrickej energie. Slúži pre potreby analýz rôznych anomálií v prepojenej prenosovej sústave a hľadajú sa spôsoby jeho využitia aj v reálnom čase.

V roku 2023 bola ukončená realizácia investičného projektu „Inovácia meracích súprav“. Účelom projektu bola 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 2023 prebehla realizácia v objektoch ESt Veľký Ďur, VE a SSt Gabčíkovo, EBO 3-4, JAVYS a ESt Bošáca. V zberových systémoch boli priebežne vykonávané úpravy a kontrola zberu nameraných údajov. Po uvedení do prevádzky boli zariadenia prebraté do správy odboru ASZD. Zodpovední pracovníci odboru vykonávali dozor nad prebiehajúcimi prácami a zabezpečovali činnosti súvisiace s uvedením inovovaných meracích súprav do prevádzky.

V roku 2023 bola v orgánoch spoločnosti schválená a začala sa realizácia investičného projektu „Inovácia systému merania kvality – Výmena zariadení PQA“. Účelom projektu je výmena zastaraných zariadení systému merania kvality PQM a kóderov záložného

systému. V roku 2023 prebehla realizácia v objektoch Est Podunajské Biskupice, ESt Stupava, Sst Gabčíkovo, Est Križovany a Est Senica. V zberových systémoch boli priebežne vykonávané úpravy a kontrola zberu nameraných údajov. Po uvedení do prevádzky boli zariadenia prebraté do správy odboru 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.

Úpravy ISOM realizované v roku 2023 boli zamerané na udržanie súladu ISOM s legislatívnymi požiadavkami.

Cezhraničné výmeny

V rokoch 2007 – 2022 bolo saldo cezhraničných tokov elektriny ES SR importné (prevládala import nad exportom). V roku 2023 sa smer cezhraničného salda zmenil, z ES SR sa viacej elektriny exportovalo, ako sa importovalo.

Tab. 16: Namerané cezhraničné prenosy elektriny v rokoch 2022 – 2023 v GWh

- GWh -	2022	2023	Index (%) 2023/2022
Import	16 743	10 649	63,6
Export	15 331	14 071	91,8
Saldo (import +)	1 412	-3 422	----

Obstaraná regulačná elektrina

SEPS aktiváciou podporných služieb (PpS) zabezpečuje rovnováhu medzi výrobou a spotrebou elektriny na území Slovenska. Je to jedna z úloh SEPS ako prevádzkovateľa PS. Výsledkom aktivácie PpS je dodávka regulačnej elektriny (RE)

do ES SR. V roku 2023 bol o 11,3 % vyšší objem aktivovanej kladnej RE ako zápornej.

Jedným zo spôsobov obstarávania RE je výmena elektriny v systéme IGCC, na ktorej sa podieľa aj SEPS. Zmyslom systému IGCC je optimalizácia aktivácie sekundárneho regulačného výkonu (aFRR) spolupracujúcich PPS. V prípade, ak požiadavka na aktiváciu aFRR je v opačnom smere ako u participujúcich prevádzkovateľov, dochádza k výmene RE medzi PPS a tým k zamedzeniu protichodnej aktivácie aFRR v participujúcich regulačných oblastiach.

Ďalšie možnosti dodávky RE sú prostredníctvom negarantovanej RE (NRE) a havarijnej výpomoci. V prípade NRE ide o dodávku RE, ktorá nie je dopredu garantovaná zmluvnou dohodou o nákupe PpS. Havarijná výpomoc (HV) je na požiadanie poskytovaná susednými PPS, s ktorými je SEPS prepojená cezhraničnými vedeniami. HV má formu dovozu elektriny, ak je v ES SR nedostatok výkonu, alebo vývozu elektriny v prípade prebytku výkonu. Dňa 1. 5. 2023 bol v ES SR prebytok výkonu, ktorý bolo potrebné okrem aktivácie PpS na území SR vyregulovať aj formou vývozu elektriny z ES SR do susednej PS prostredníctvom HV.

V roku 2023 poskytla SEPS susedným PPS HV vo veľkosti 22 600 MWh. Z toho bolo 14 350 MWh formou odberu elektriny do ES SR a 8 250 MWh formou dodávky elektriny susedným PPS, ktorí požiadali SEPS o poskytnutie HV. SEPS požiadala o HV susediacich PPS v roku 2023 iba jedenkrát. Dňa 1. mája susedný PPS poskytol SEPS HV formou odberu elektriny z ES SR vo veľkosti 600 MWh. Posledné predchádzajúce využitie HV bolo v roku 2017, keď susediaci PPS poskytli SEPS v januári 3 200 MWh a v novembri 100 MWh HV, v oboch prípadoch len formou importu elektriny do ES SR.

Dňa 1. 5. 2023 v rámci aukcie na dodávku zápornej NRE obstarala SEPS -40 MWh. Bola to jediná dodávka NRE v roku 2023. Posledný predchádzajúci prípad bol 24. 1. 2017, kedy SEPS obstarala kladnú NRE vo veľkosti 50 MWh.

Tab. 17: Obstaraná regulačná elektrina v rokoch 2022 a 2023 v MWh

- MWh -	2022	2023	Index (%) (2023/2022)
Kladná RE	217 091	165 554	76,3
Záporná RE	114 355	148 803	130,1

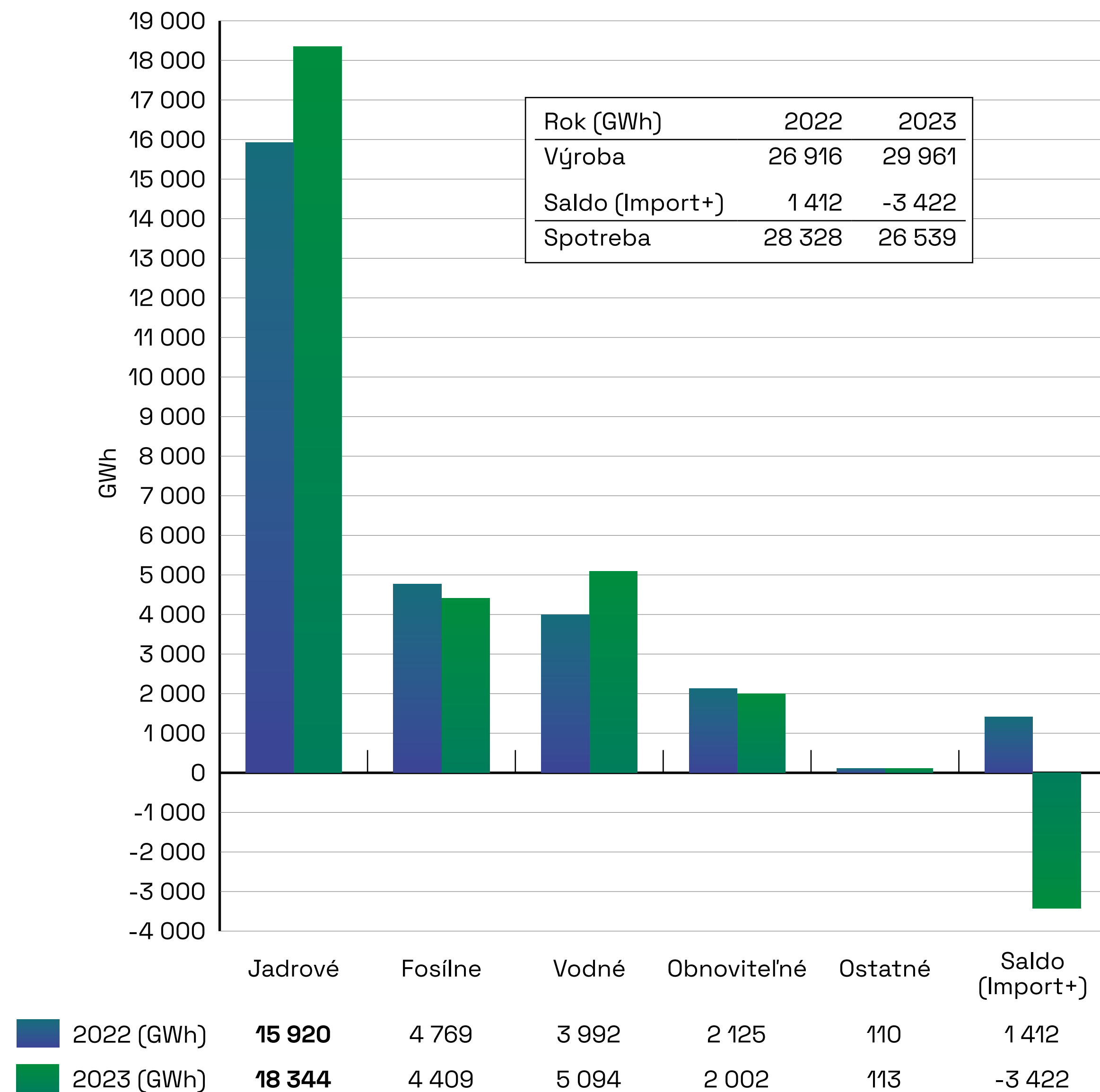
Zaťaženie ES SR

V roku 2023 bolo maximum zaťaženia ES SR vo výške 4 083 MW. Od roku 2000 je to najnižšia hodnota maximálneho zaťaženia ES SR. Ročné minimum zaťaženia ES SR v roku 2023 dosiahlo od roku 2000 najnižšiu hodnotu (1 872 MW) a bolo o 9 MW nižšie ako rok predtým. Štatistika maximálneho a minimálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

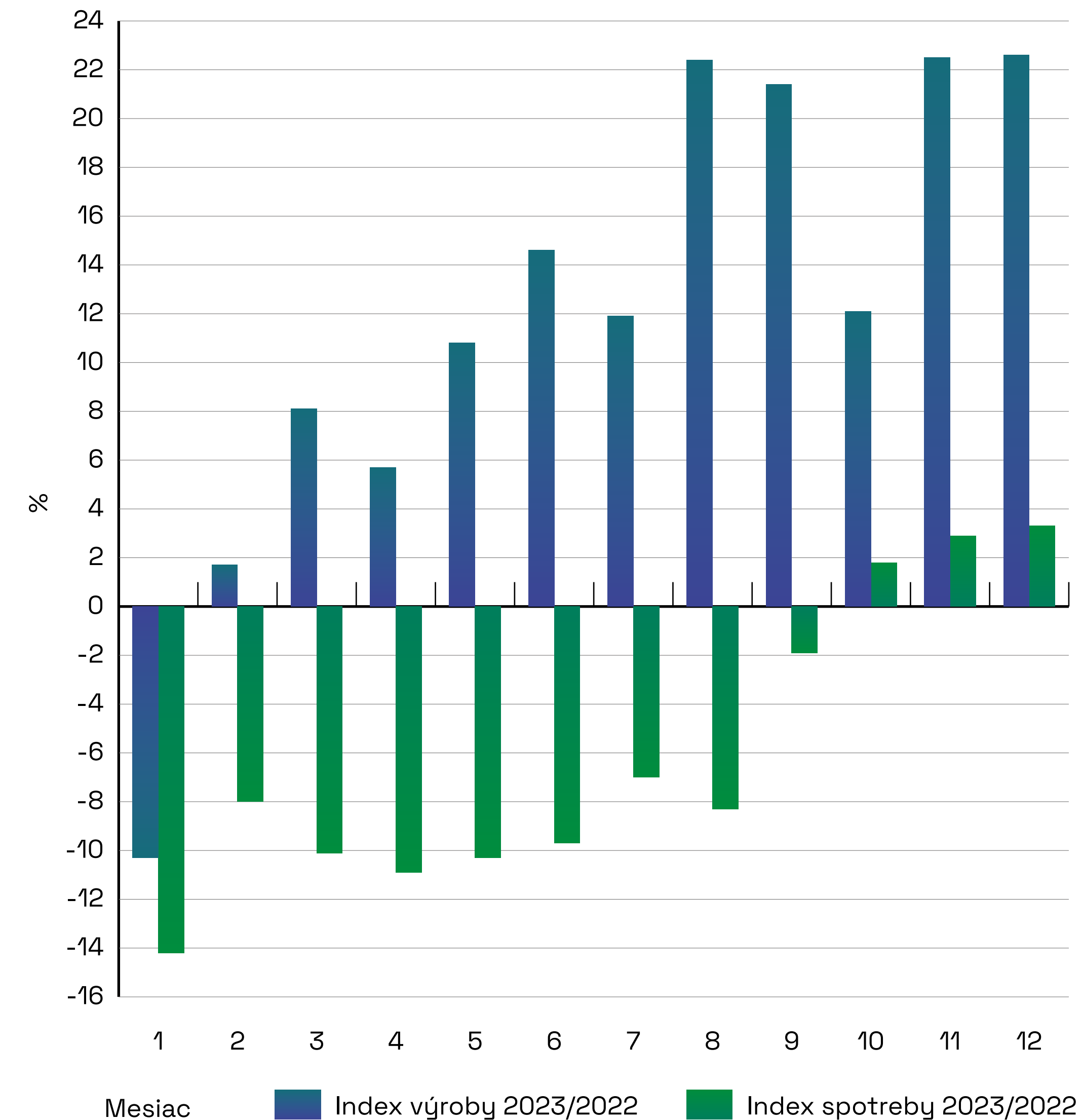
Tab. 18: Maximálne a minimálne zaťaženie ES SR v roku 2023

	Dátum	Hodina	Zaťaženie (MW)	Rozdiel /2023 - 2022/
Maximum	5. 12. 2023	9:00	4 083	-359 MW
Minimum	30. 7. 2023	6:00	1 872	-9 MW

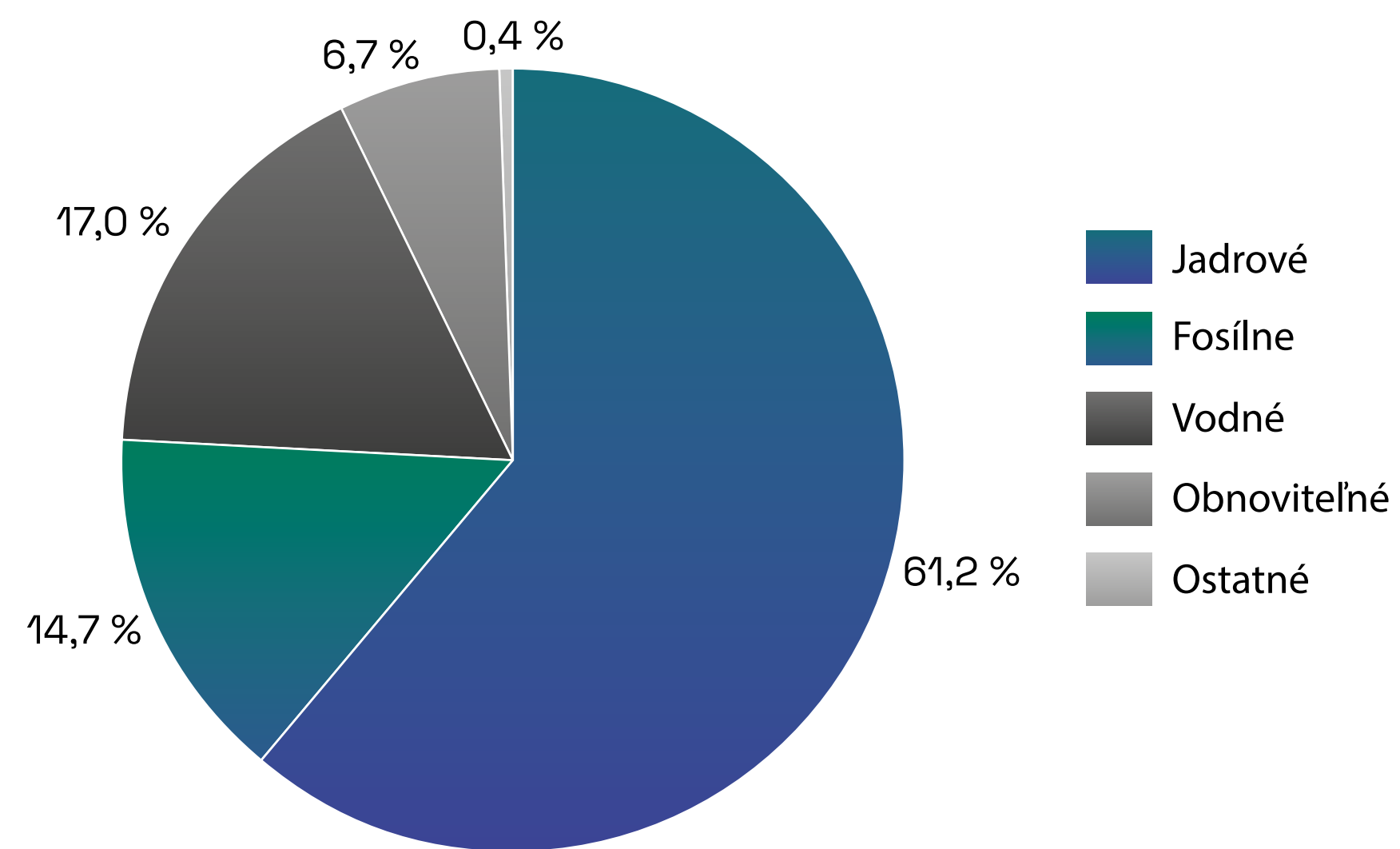
Graf 11: Podiel zdrojov na výrobe elektriny Slovenska v rokoch 2022 a 2023



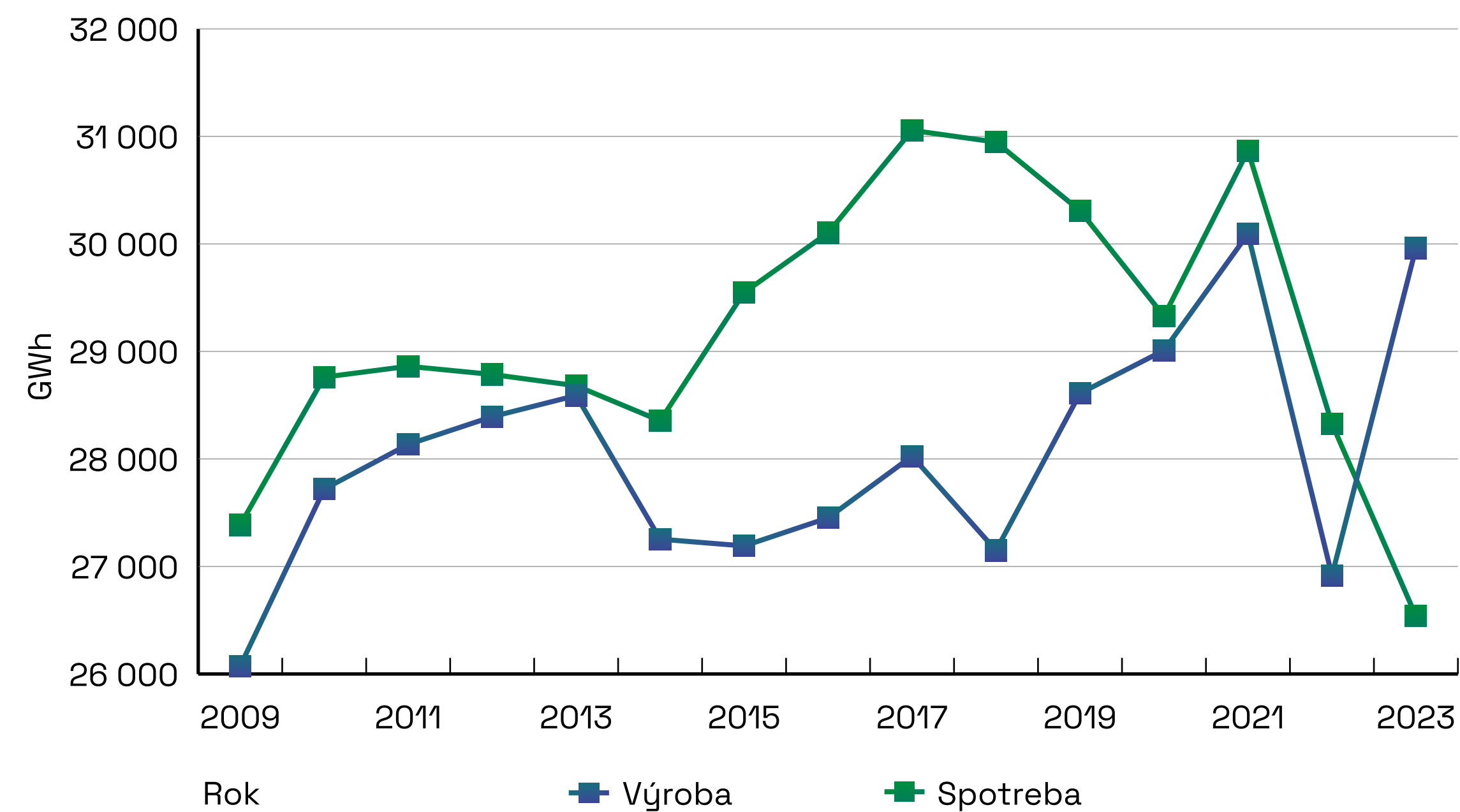
Graf 12: Medziročné mesačné indexy výroby a spotreby elektriny 2023/2022 (%)



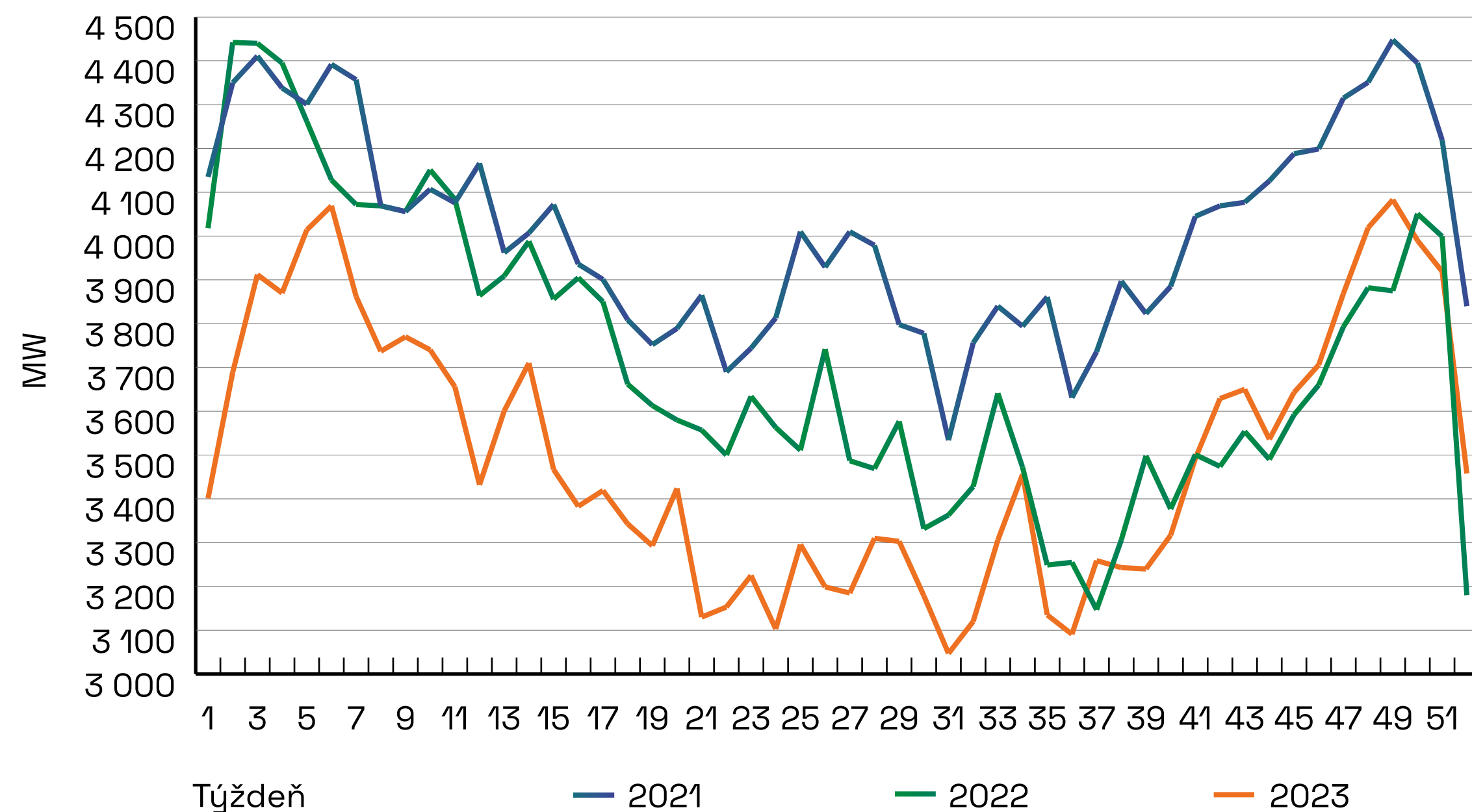
Graf 13: Podiel zdrojov na výrobe elektriny Slovenska v roku 2023



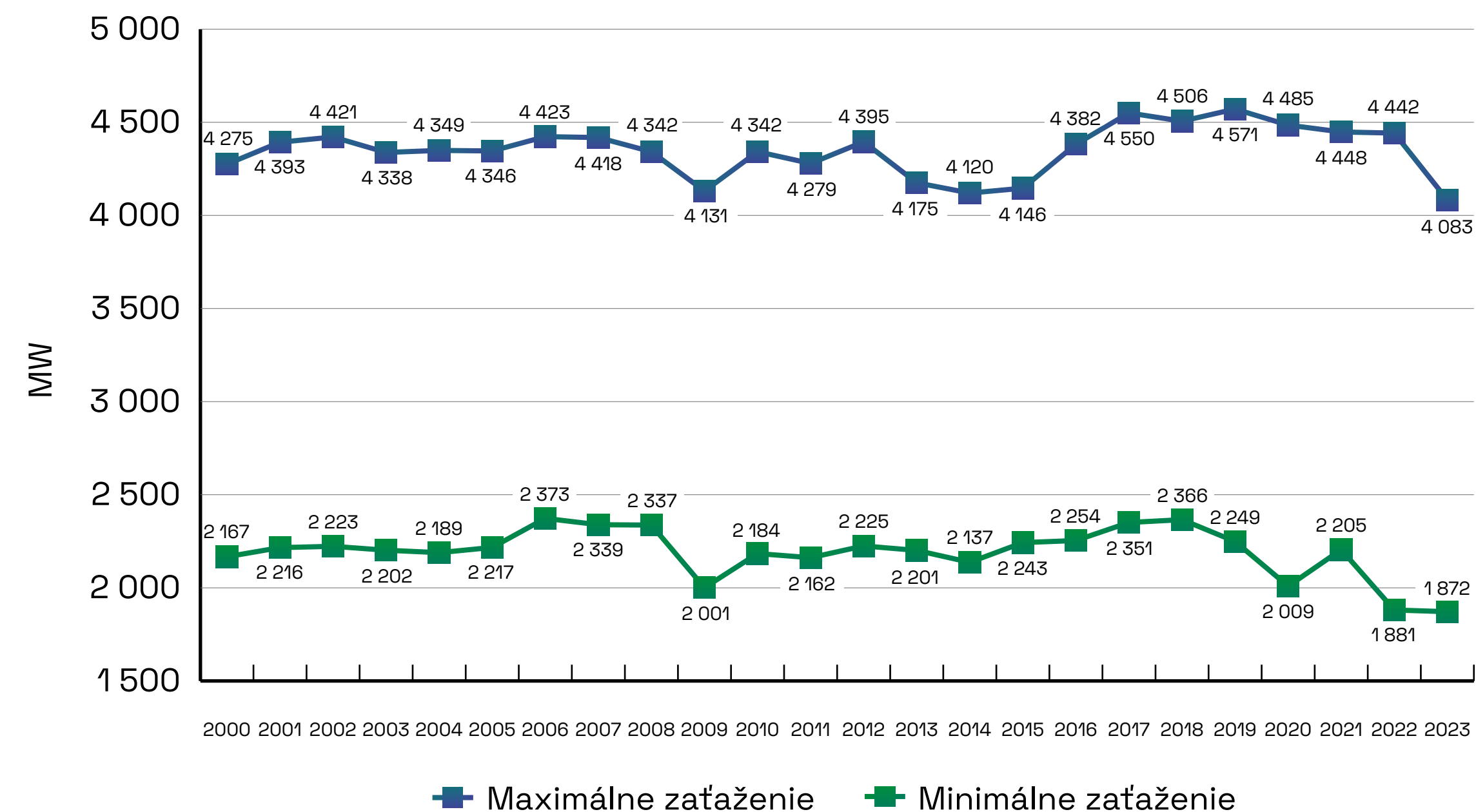
Graf 14: Ročná výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2009 – 2023



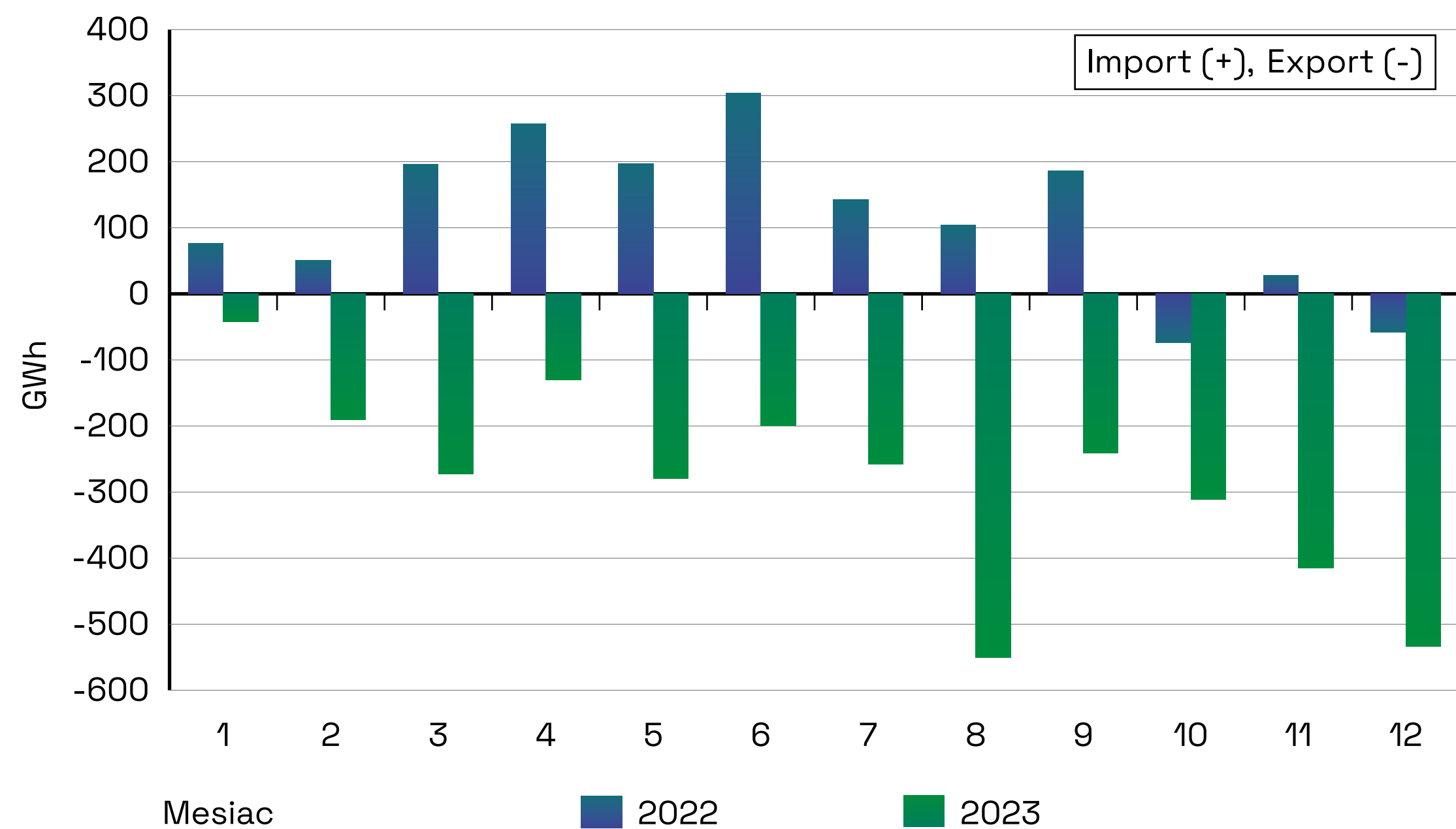
Graf 15: Týždenné maximá zataženia ES SR v rokoch 2021 – 2023



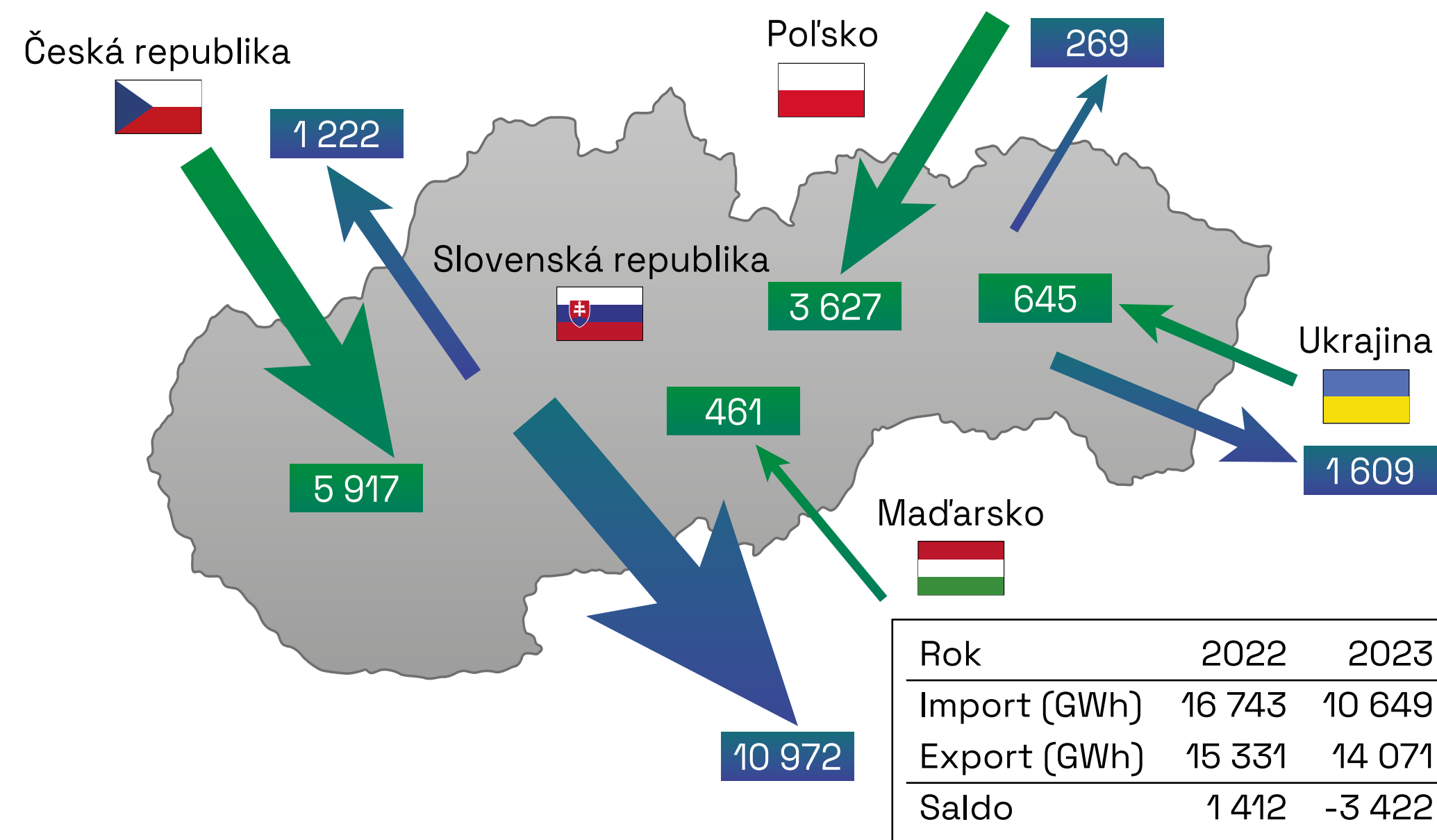
Graf 16: Ročné maximá a minimá zataženia ES SR v rokoch 2000 – 2023



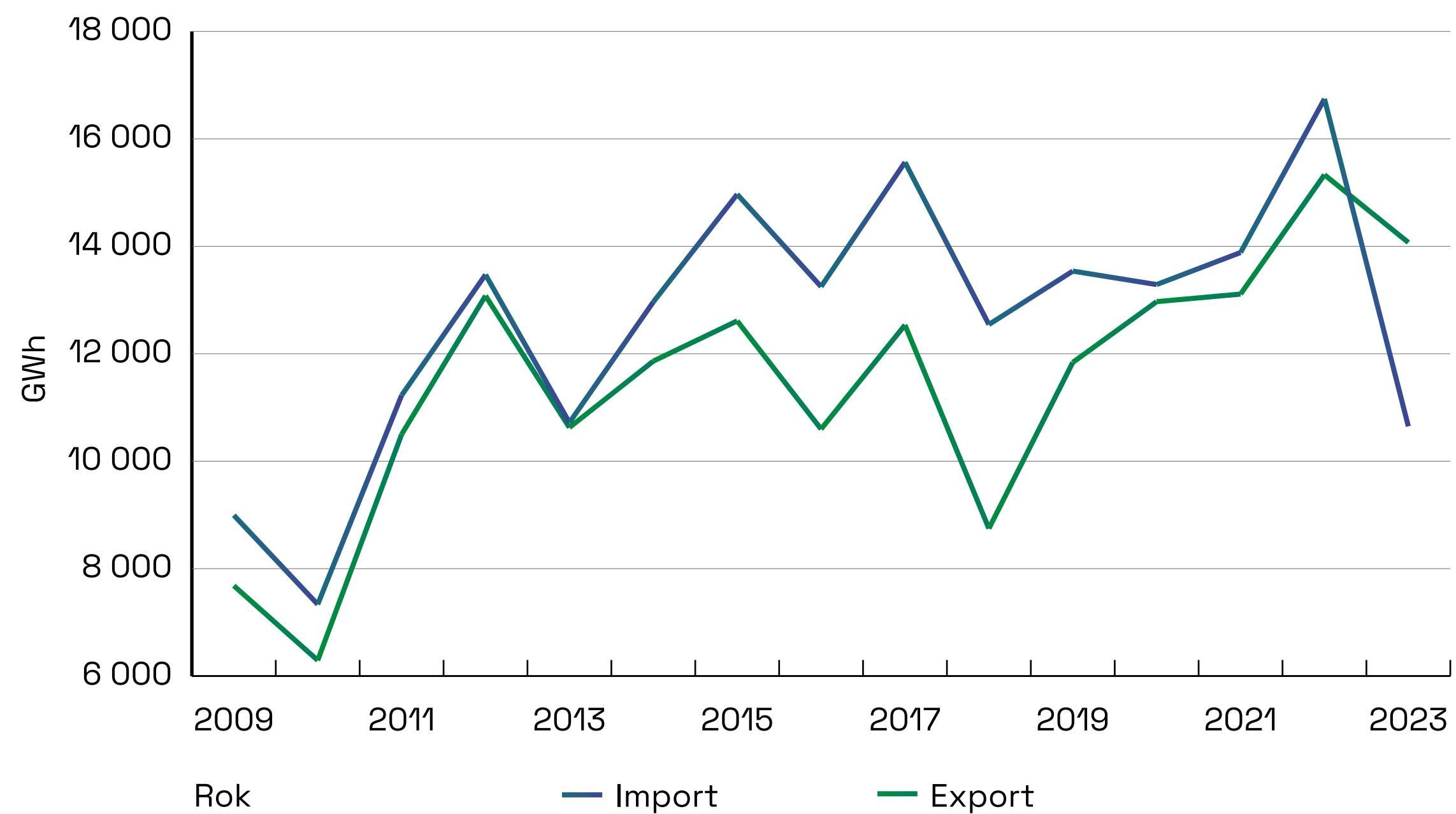
Graf 17: Namerané mesačné cezhraničné saldo ES SR v rokoch 2022 – 2023



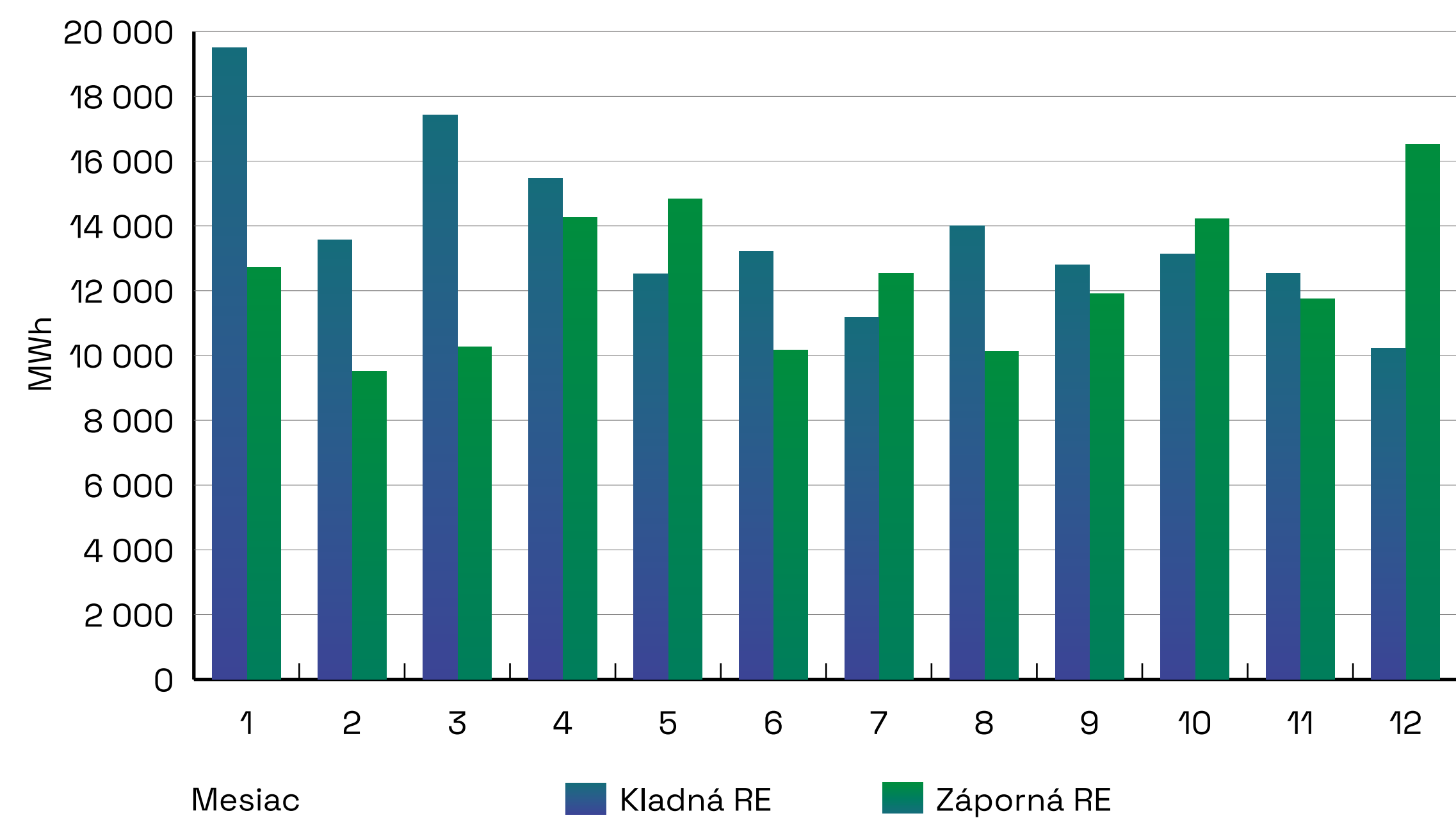
Graf 18: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v roku 2023 v GWh



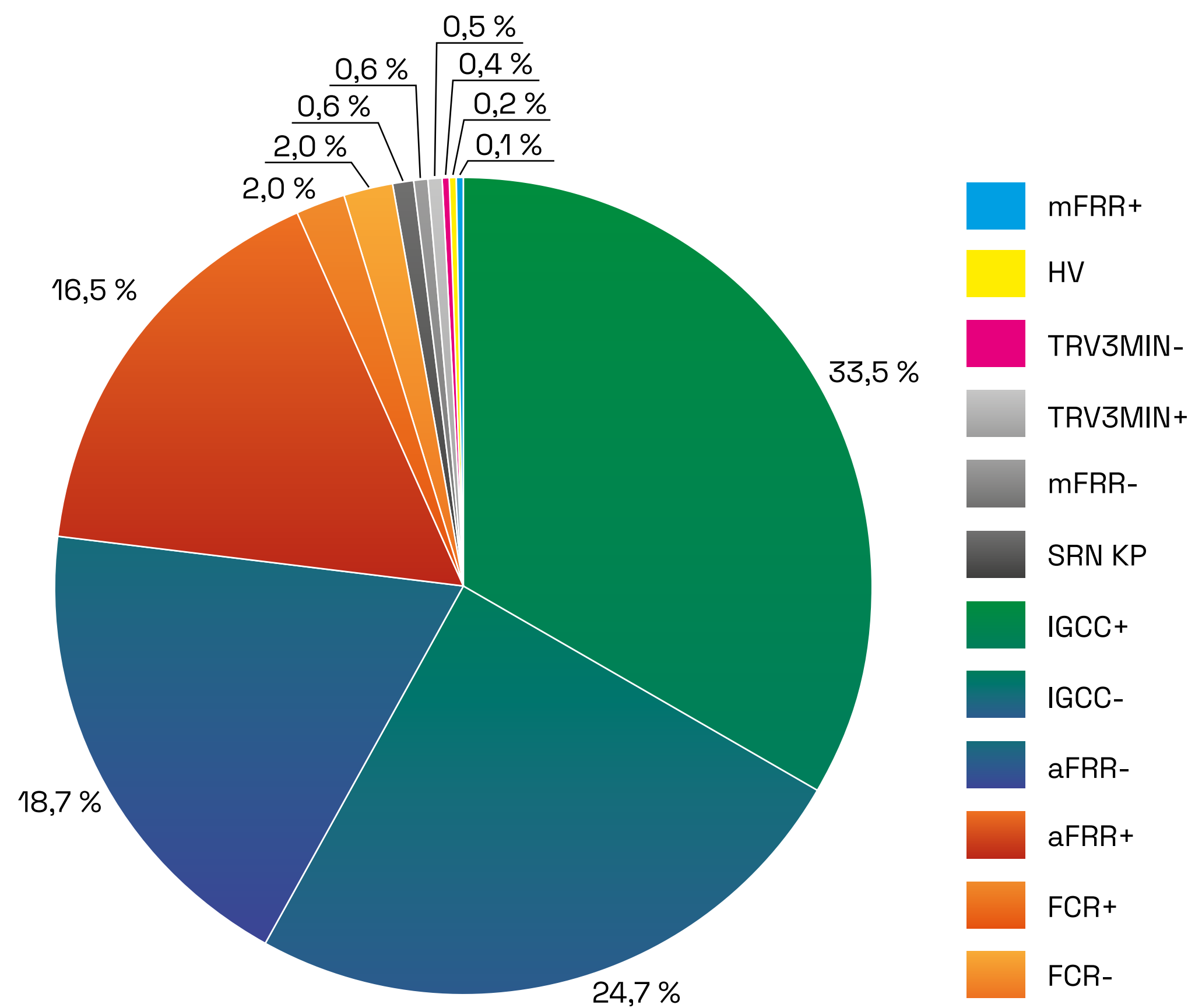
Graf 19: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2009 – 2023



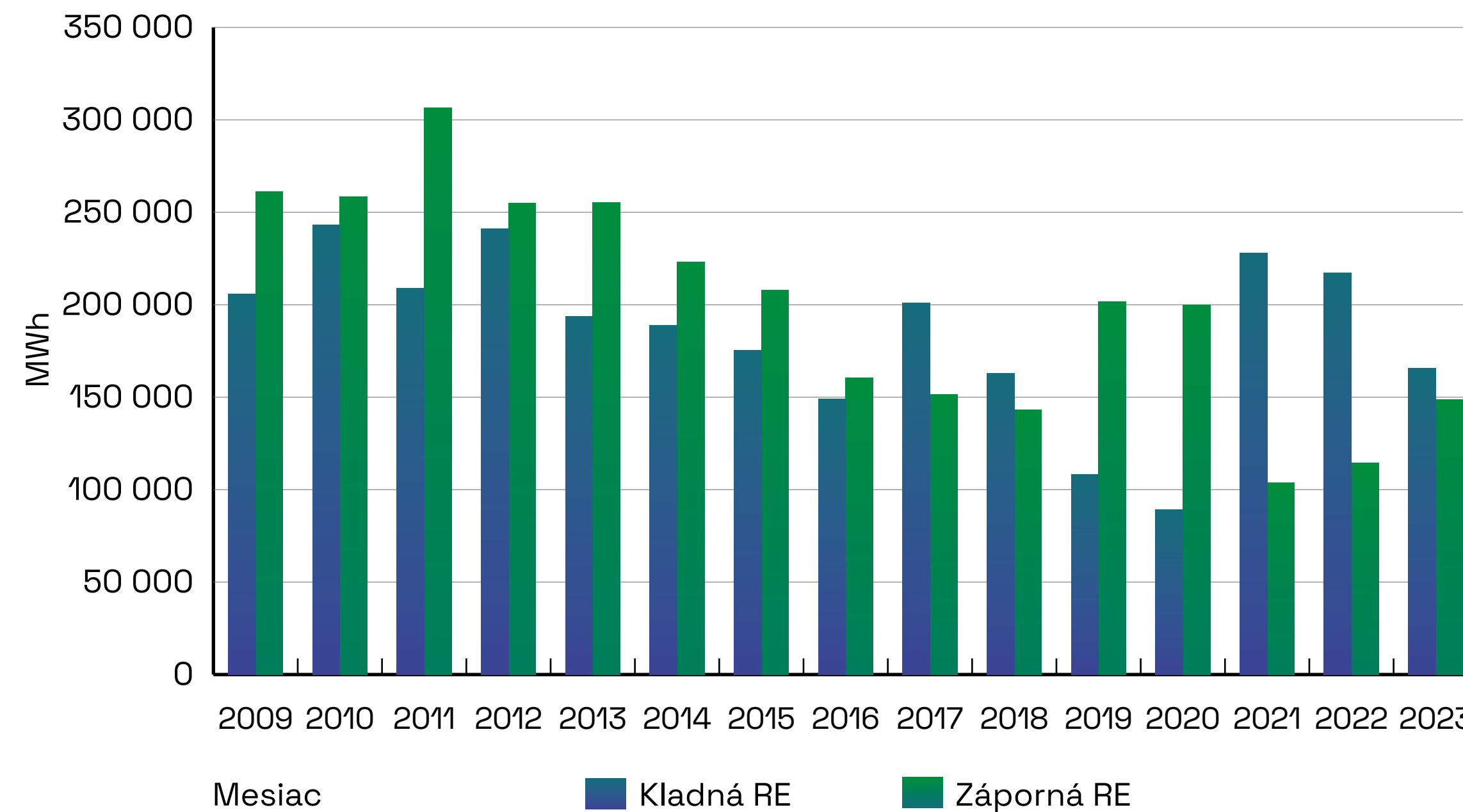
Graf 20: Mesačné objemy obstaranej RE pre ES SR v roku 2023



Graf 21: Podiel obstaranej RE pre ES SR v roku 2023 (%)



Graf 22: Ročné objemy kladnej a zápornej regulačnej elektriny 2009 – 2023



SEPS

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.

Spoločnosť OKTE, a. s., (ďalej „OKTE“) bola založená v roku 2010 a od uvedeného obdobia si vybuďovala 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 pribudli 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. Počiatočné portfólio úloh a služieb poskytovaných OKTE sa od založenia spoločnosti významne rozrástlo. Dnes do neho radíme okrem organizácie a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zúčtovania

odchýlok a regulačnej elektriny, ako počiatočného balíčka prevzatého od materskej spoločnosti, aj správu a zber nameraných údajov, centrálnu fakturáciu a ďalšie úlohy na úseku obnoviteľných zdrojov energií, najmä organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny a evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu niektorých energií (ďalej „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

Rok 2023 bol v medzinárodnom meradle pre spoločnosť OKTE rokom, v ktorom aj naďalej aktívne participovala na spolupráci medzi všetkými nominovanými organizátormi trhu s elektrinou (ďalej aj „NEMO“) a prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci nového modelu, ktorý vznikol v roku 2022. Najdôležitejšou súčasťou spolupráce bolo hájenie záujmov slovenskej obchodnej oblasti na úrovni ústredného riadiaceho orgánu Market Coupling Steering Committee (MCSC), do ktorého pôsobnosti patrí rozhodovanie o organizácii a vývoji jednotných prepojených trhov s elektrinou v EÚ. OKTE si tak aj naďalej plnila povinnosti, ktoré jej ukladá nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje

usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia kvalifikovane a s ohľadom na riadnu reprezentáciu názorov slovenských účastníkov trhu.

OKTE pokračovala aj vo svojej činnosti ako člen výboru NEMO Committee, ktorý združuje všetkých NEMOs v EÚ. Naplňajúc ciele výboru, ktorými je zabezpečenie organizácie medzi všetkými NEMOs a jednotného postupu voči ďalším subjektom, OKTE v jednotnej línii s ostatnými NEMOs podávala vyjadrenia k pripravovaným zmenám európskej legislatívy s vplyvom na energetický trh, spolupracovala na implementácii projektov a podieľala sa na príprave nových trhových produktov pre krátkodobý trh.

Z pohľadu činností na úseku obnoviteľných zdrojov je významné členstvo OKTE v Asociácii vydavateľov záruk – AIB. Uvedené členstvo pomáha zákazníkom OKTE na trhu so zárukami, nakoľko 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 kontraktoch na veľkoobchodných trhoch s energiou vrátane pokynov na obchodovanie. OKTE od 20. 8. 2015 úspešne prevádzkuje tzv. registrovaný reportovací mechanizmus (RRM). OKTE zároveň poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktoch 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 2023 inicializované kroky, ktoré podporujú zmenu architektúry informačných systémov. Cieľom je re-dizajn a modernizácia IT architektúry a infraštruktúry. Súčasťou zmeny architektúry sú projekty:

- EDC (Energetické dátové centrum)
- Zavedenie integračnej platformy

EDC

V roku 2023 bol dosiahnutý ďalší míľnik v projekte EDC. V roku 2023 bola ukončená nultá fáza implementácie projektu a zároveň bola začatá prvá fáza, ktorá zahŕňa agregáciu, akumuláciu, aktívnych odberateľov, energetické spoločenstvá a zdieľanie elektriny, kmeňové údaje, dáta o výrobe a namerané údaje. Zámerom projektu EDC je vhodne 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 rieši najmä nasledovné oblasti:

- agregácia flexibility,
- aktívni odberatelia, energetické spoločenstvá a zdieľanie energie,
- 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, centrálnu fakturáciu a zúčtovanie odchýlok.

Zavedenie integračnej platformy

Cieľom projektu je implementácia a rozvoj integračnej platformy ako nového kľúčového prvku do aplikačného prostredia OKTE pre zabezpečenie komunikácie všetkých systémov v súlade s novými IT architektonickými požiadavkami s dôrazom na štandardizáciu, zjednodušenie a sprehľadnenie rozhraní medzi samotnými aplikáciami, ako aj rozhraní sprístupnených účastníkom trhu.

V roku 2023 boli úspešne implementované všetky prepojenia v rámci projektu EDC.

Denné zúčtovanie odchýlok

S účinnosťou od 1. 10. 2022 OKTE prešla na denné finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok. V samotnom procese zúčtovania odchýlok sa nič nezmenilo. Zmena sa dotkla výhradne fakturácie a finančného vysporiadania zúčtovania odchýlok medzi OKTE a subjektmi zúčtovania. Významná zmena bola realizovaná k 1. 5. 2023. Išlo o zahrnutie cien z vnútrodenného trhu do určenia zúčtovacej ceny odchýlky.

Rozvoj jednotného trhu s elektrinou

Napriek tomu, že spoločnosť OKTE v roku 2023 nespustila v porovnaní s rokom 2022 do prevádzky žiadne významné zmeny (v roku 2022 boli spustené projekty Core FB MC a OKTE sa pripojila do jednotného európskeho vnútrodenného trhu), rozvoj jednotného trhu s elektrinou ako taký neustal a napredoval kontinuálnym a stálym tempom v oblasti implementácie a vývoja nových možností obchodovania pre účastníkov cezhraničného denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie v slovenskej obchodnej oblasti, ktorých spustenie sa predpokladá v priebehu roka 2024.

Spoločnosť OKTE sa intenzívne venovala prípravám a testovaniu projektu vnútrodených aukcií známych pod skratkou IDAs (Intraday Auctions). Uvedený projekt predstavuje rozšírenie obchodnej platformy ISOT s dôrazom na minimalizáciu zásahov do súčasného systému. Ide o súčasť celoeurópskeho riešenia, ktoré je koordinované s centrálnym projektom Single Intraday Coupling (SIDC) a má priniesť rozšírenie možností obchodovania na trhu s elektrinou v celej Európe, pričom spustenie projektu je plánované v druhom štvrťroku 2024.

V rámci rozvoja trhu s elektrinou v roku 2023 nezaostával ani rozvoj denného trhu. Spoločnosť OKTE sa venovala najmä prípravám projektu 15MTU, ktorý sa venuje rozšíreniu možnosti obchodovania na dennom trhu v 15-minútových intervaloch ako reakcia na potreby energetického trhu, ktorý sa musí prispôbiť novým a výrazne dynamickejšim výrobným a spotrebným krivkám.

Rozvoj záruk pôvodu

V priebehu roka 2023 bol systém na evidenciu záruk pôvodu, na základe požiadavky od AIB, inovovaný zo schémy pre odosielanie správ v71 na schému v80, čo umožnilo pridanie povinných a nepovinných parametrov do záruky pôvodu. V poslednom štvrťroku 2023 bol aktualizovaný Doménový protokol, na základe ktorého je OKTE certifikovaná v schéme EECS, v dôsledku zmien vyplývajúcich z implementácie mechanizmu vydávania záruk pôvodu pre ostatnú vlastnú spotrebu výrobcov a mechanizmu vydávania záruk pôvodu z jadrových zdrojov.



Prevádzka spoločnosti

Informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE

- informačný systém XMtrade®/ISO, ktorý obsahuje komponenty:
 - 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.
- informačný systém EDC - Energetické dátové centrum.

Na svoju činnosť okrem uvedených systémov OKTE využíva aj ekonomický informačný systém SAP a informačný systém založený na Microsoft Office 365 službách.

Na zabezpečenie bezproblémovej prevádzky systémov a aplikácií, ako aj dostatočných kapacít a výpočtových zdrojov pre požiadavky na nasadenie nových projektov sa realizovali v priebehu roka 2023 nákupy potrebných ITC komodít na zabezpečenie dostatočných zdrojov.

Zároveň sa v priebehu roka 2023 zrealizoval upgrade core prvkov TLC infraštruktúry v dátových centrách OKTE, čo zvýšilo spoľahlivosť a priepustnosť bazálnej komunikačnej infraštruktúry firmy.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

Aj v roku 2023 sa spoločnosť OKTE venovala posilneniu a zvyšovaniu ochrany a odolnosti prostredia informačných systémov proti súčasným typom kyberútokov. Úspešne boli implantované bezpečnostné nástroje a moduly, ktoré zabezpečujú bezpečnosť firemných dát uložených v Microsoft 365 cloud, ako aj bezpečnosť zariadení prístupujúcich k týmto firemným dátam. Tento komplex opatrení a aktivít garantuje ochranu údajov uchovávaných a spracovávaných v informačných systémoch OKTE pred neautorizovaným prístupom, poškodením, stratou, zneužitím alebo krádežou.

Téme kybernetickej bezpečnosti sa OKTE zodpovedne venuje od svojho vzniku. Od roku 2015 je OKTE držiteľom certifikátu podľa normy ISO/IEC 27001:2013, ktorú bol aj v roku 2023 opätovne úspešne obhájený. Tento certifikát potvrdzuje, že systém riadenia bezpečnosti v spoločnosti OKTE je zhodný s požiadavkami normy systému 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 procesné požiadavky v oblasti manažmentu bezpečnosti informácií.

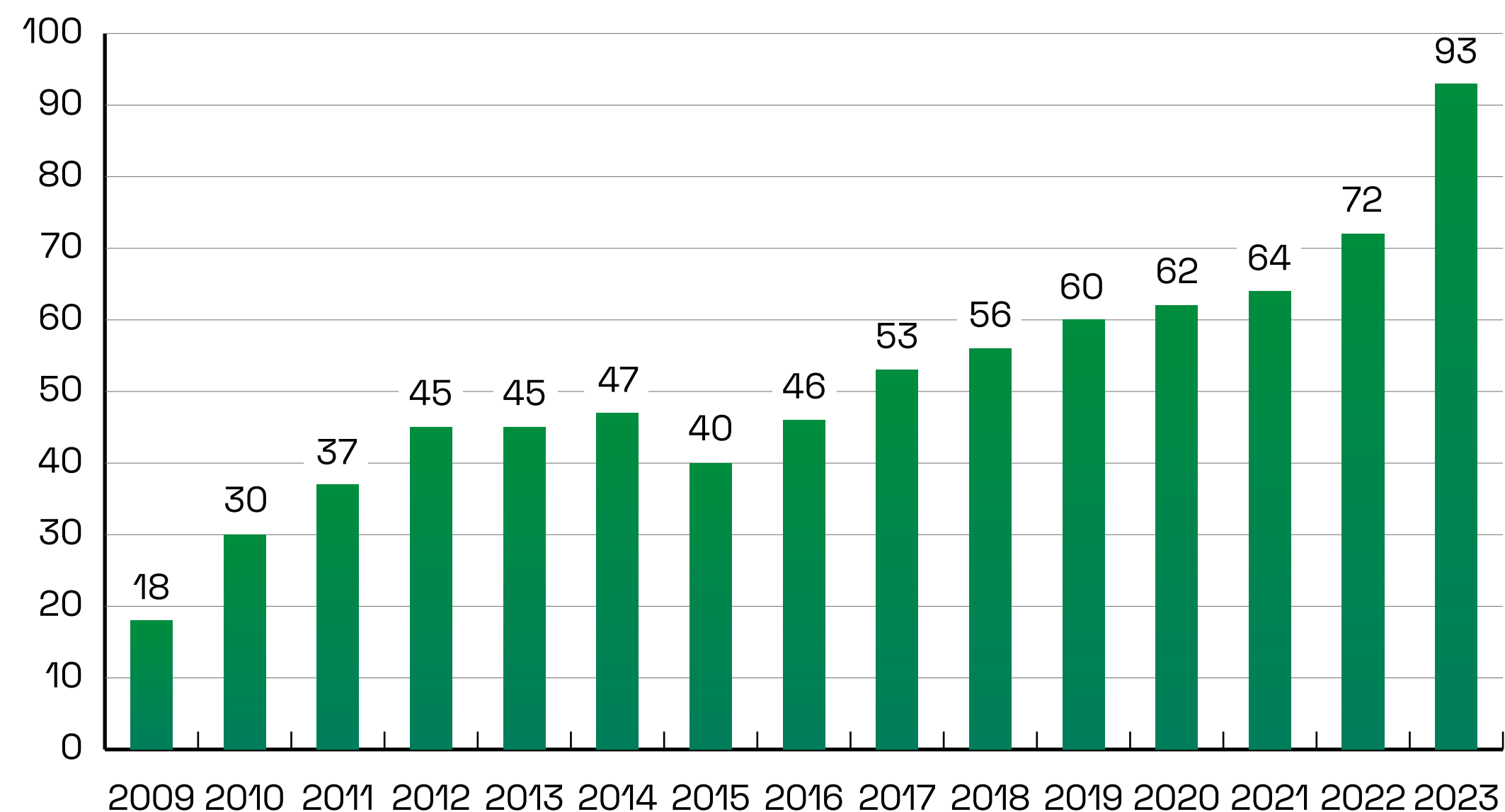
Okrem potvrdenia platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2013 výsledkom certifikačného auditu bolo aj preukázanie splnenia požiadaviek normy ISO/IEC 9001:2015, čo významne prispelo k ubezpečeniu účastníkov trhu o kvalite interných procesov a o kvalite výstupov z hlavných informačných systémov.

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

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

V informačnom systéme ISOT bolo v roku 2023 zaregistrovaných 93 účastníkov.

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



Denný trh s elektrinou

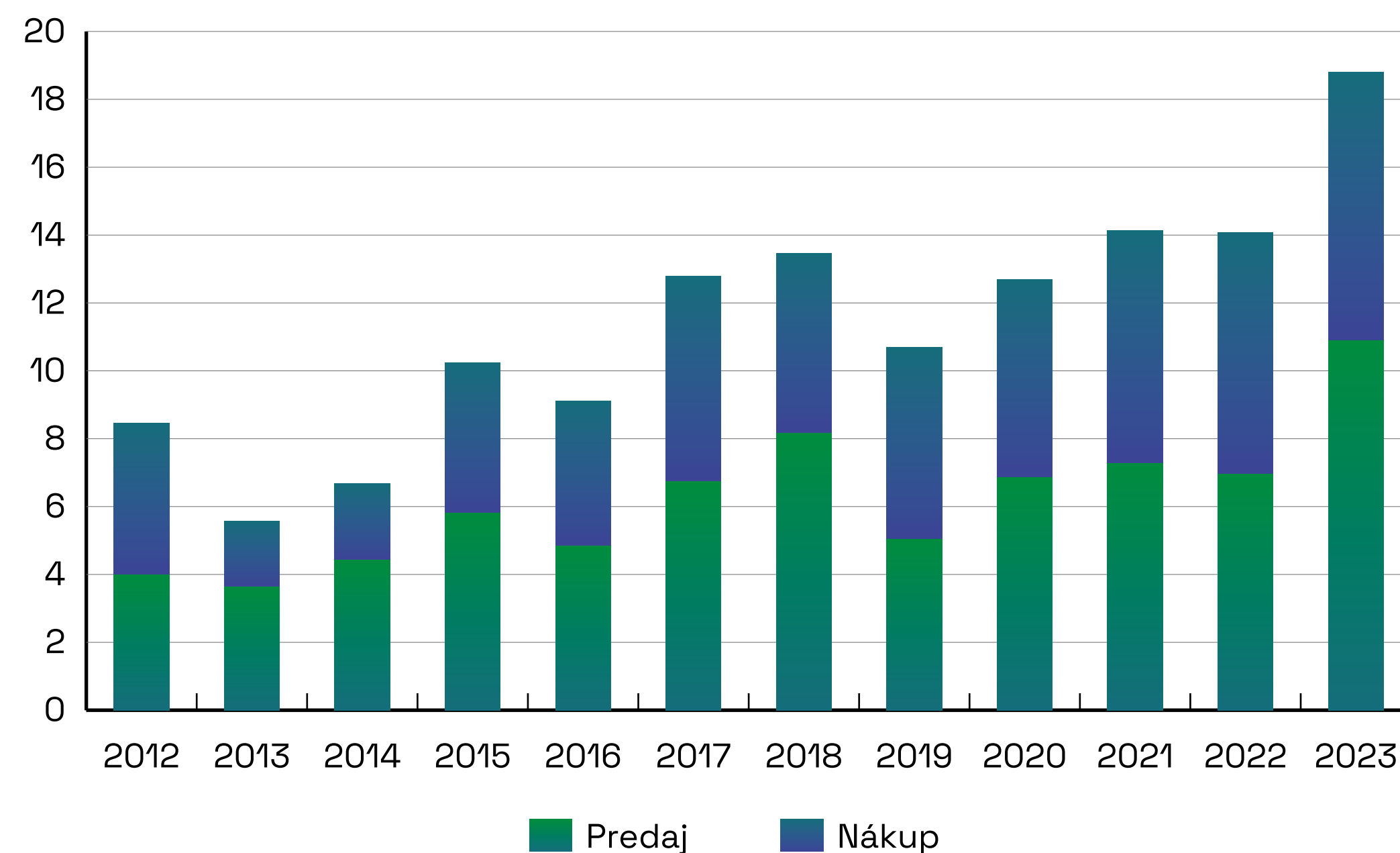
Na dennom trhu s elektrinou môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 12:00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2023 bola 104,72 eura.

Prevádzka informačného systému ISOT v roku 2023 prebiehala v nastavení Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vyrovnanie krátkodobého trhu prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

V roku 2023 bol zaznamenaný rekordný rok s najväčším zobchodovaným objemom elektriny na krátkodobom trhu v SR v rámci denného trhu od jeho vzniku. Celkové množstvo zobchodovanej elektriny dosiahlo 18,82 TWh, čo predstavuje navýšenie oproti roku 2022 o 4,73 TWh.

Zobchodované množstvo elektriny na predaj dosiahlo úroveň 10,91 TWh a zobchodované množstvo na nákup úroveň 7,91 TWh.

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



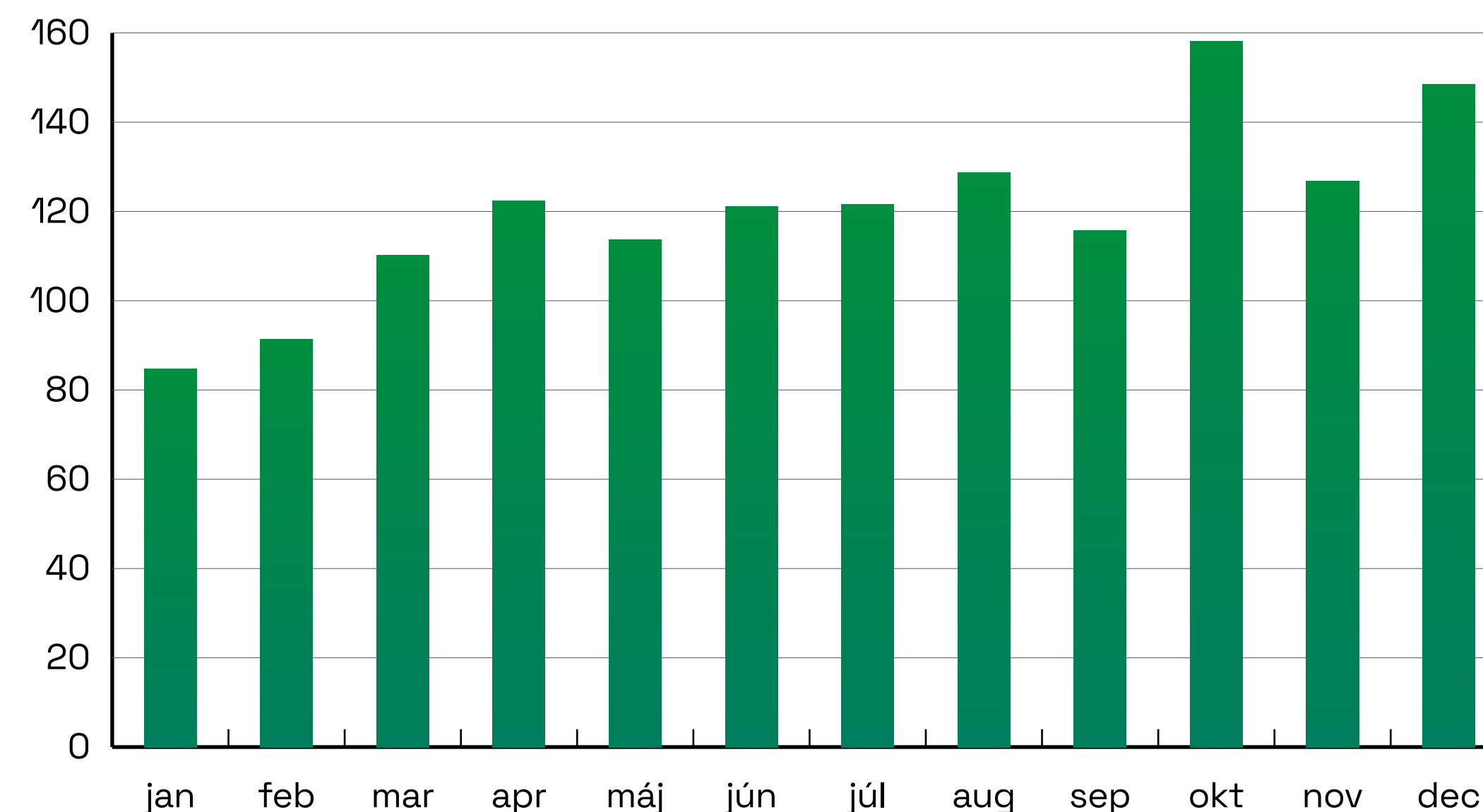
Vnútrodenný trh s elektrinou

V rámci priebežného vnútrodenného obchodovania v slovenskej obchodnej oblasti (ďalej aj ako „vnútrodenný trh“), ktoré OKTE úspešne prevádzkuje od roku 2016, sú objednávky od účastníkov trhu prijímané nepretržite a postupne sú anonymne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného 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 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodenného obchodovania pre každú obchodnú periódu je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodenného obchodovania je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2023 predstavoval hodnotu 1,44 TWh, čo oproti 0,38 TWh z roku 2022 predstavuje takmer 4násobný nárast, najmä v dôsledku pripojenia do jednotného európskeho vnútrodenného trhu Single Intraday Coupling (SIDC). V roku 2023 sa najväčšie množstvo elektriny zobchodovalo v mesiaci október, a to 158,10 GWh. Ponúkané množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 689,31 GWh a na predaj 753,48 GWh.

Graf 25: Zobchodovaný objem na vnútrodennom trhu v GWh za rok 2023

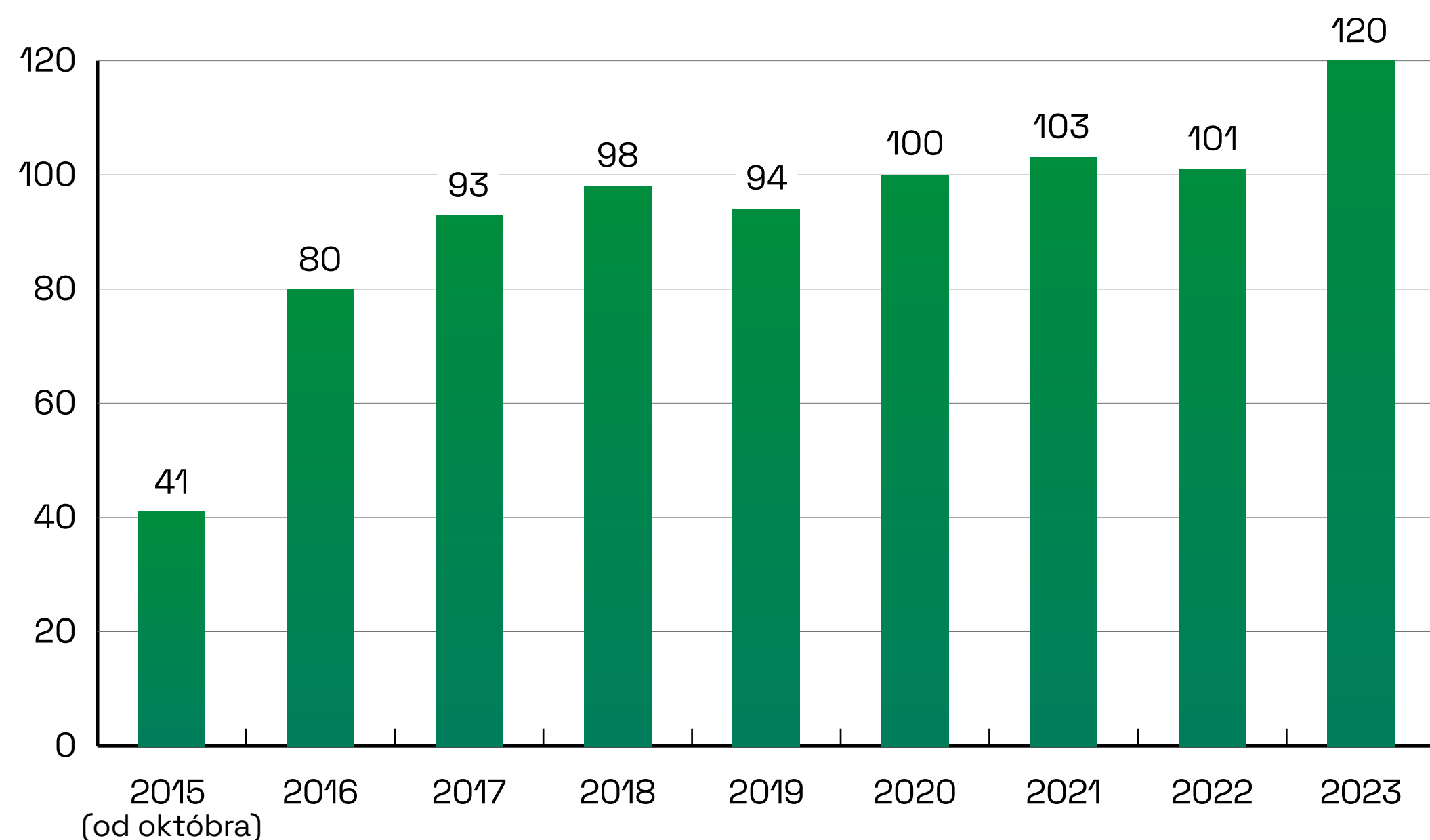


Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

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

V roku 2023 bolo v informačnom systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 120 účastníkov.

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 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 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 2023 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,
- 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 odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- výpočet a zverejňovanie štatistík 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 činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2023 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 autority 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 odchýlok a zúčtovanie rozdielov

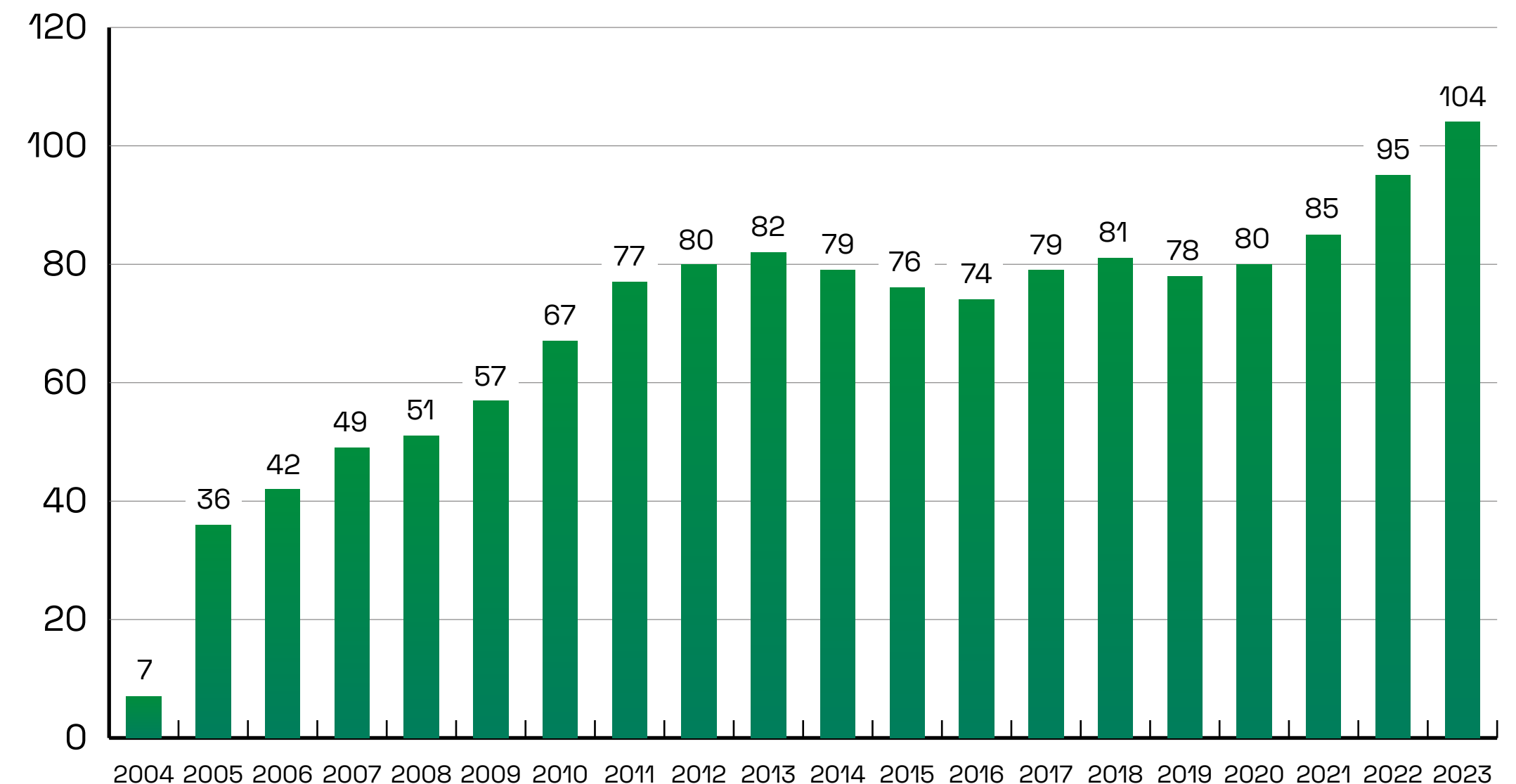
V priebehu roku 2023 bolo v informačnom systéme ISZO zaevidovaných 104 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dennom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca. Na základe zmeny pravidiel trhu, prišlo od 1. 7. 2023 k zrušeniu dekádnych cyklov vyhodnotenia odchýlok.

OKTE ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u OOM nevybavených priebehovým meraním,

- medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
- medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými na účely zúčtovania odchýlok 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 priebehového záznamu hodnôt.

Graf 27: Vývoj počtu subjektov zúčtovania od roku 2004

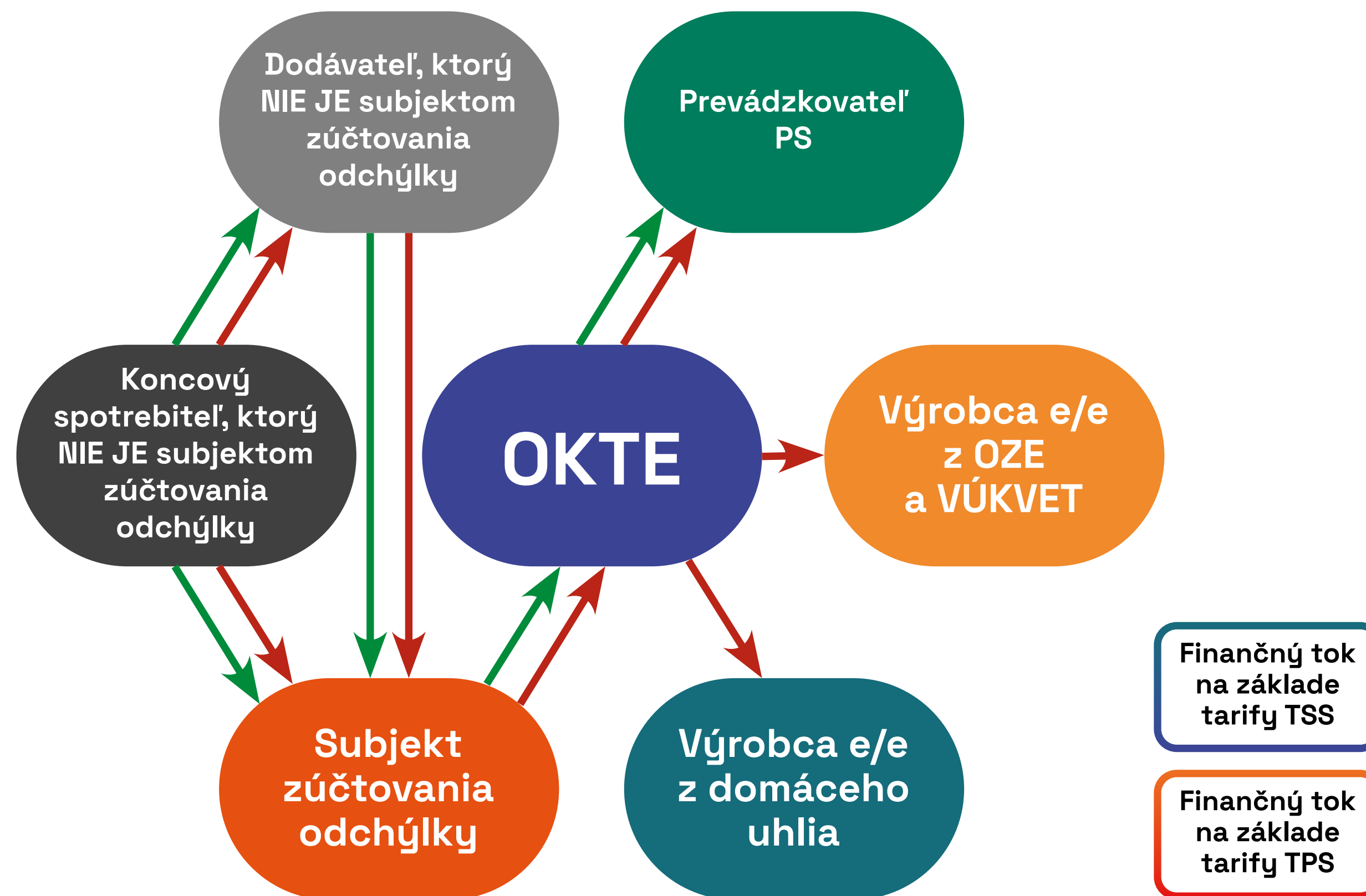


Zúčtovanie rozdielov vykonáva na základe odpočtov, o ktorých sa dozvedela do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov zohľadnených v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov. Od 1. 7. 2023 nastala zmena súvisiaca s novými pravidlami trhu pri zúčtovaní rozdielov pre domácnosti, ktoré už sú zúčtované cenou v zmysle nariadenia vlády o všeobecnom hospodárskom záujme.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov vyberaných od subjektov zúčtovania a následnú redistribúciu týchto poplatkov ich nárokovateľom. Poplatky za systémové služby vyberá na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú vypočítavané 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. Za rok 2023 bolo prostredníctvom systému ISCF celkovo vyfakturovaných 137 518 525 eur na základe tarify TSS a 317 434 886 eur na základe tarify TPS.

Obr. 2: 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 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 2023 priniesla zníženie cien elektriny na dennom trhu oproti enormne vysokým cenám v roku 2022. Zníženie cien sa prejavilo na výške vyplatenej podpory doplatkom. Vplyv na výšku vyplateného doplatku malo aj rozhodnutie vlády č.39/2023, ktoré priznalo výrobcovi elektriny z bioplynu pevnú cenu pre stanovenie doplatku pre rok 2023 vo výške 232 €/MWh.

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
2023	3 248 226	136 403 972

Situácia v podpore výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku bola aj v roku 2023 poznačená odchodom výrobcov z tejto schémy podpory. Odliv výrobcov sa premietol v nižšom objeme vykúpenej elektriny v porovnaní s rokmi 2020 – 2022.

Zníženie cien elektriny na dennom trhu sa v systéme výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku prejavilo v minimalizácii nadvýnosov z vykúpenej elektriny.

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
2023	731 792	64 789 356

Rok	Nadvýnosy výkupcu elektriny (€)
2020	0
2021	16 494 233
2022	77 227 599
2023	851 709

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 doplatok podľa typu výroby elektriny	
Slnečná energia	2 006
Vodná energia	184
Veterná energia	1
Spalovanie	244
Spolu počet výrobných zariadení	2 435
Počet subjektov s platnou zmlouvou	1 905

Počet zariadení s nárokom na povinný výkup podľa typu výroby elektriny	
Slnečná energia	1 878
Vodná energia	85
Veterná energia	1
Spalovanie	81
Spolu počet výrobných zariadení	2 045
Počet subjektov s platnou zmlouvou	1 688

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, elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou, ako aj elektriny vyrobenej z jadrovej energie.

Celkovo bolo aktívnych 66 držiteľov účtu, ktorým boli v ISZPE vydané záruky v objeme 9 519 303 MWh, z toho 4 337 697 MWh z jadrových zdrojov, čo predstavuje výrazný nárast množstva oproti roku 2022. Počet uplatnených záruk pôvodu bol v objeme

3 921 027 MWh. Počas roka 2023 boli úspešne uskutočnené štyri aukcie záruk pôvodu, kde celkový objem predaných záruk predstavoval 732 484 MWh.

Počet držiteľov účtu	66
Počet registrovaných výrobných zariadení	50
Množstvo vydaných záruk pôvodu (MWh)	9 519 303
Množstvo uplatnených záruk pôvodu (MWh)	3 921 027

Dátum aukcie	Predané množstvo (MWh)
7. 2. 2023	190 053
2. 5. 2023	84 780
2. 8. 2023	195 807
6. 11. 2023	261 844

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V rokoch 2020 a 2021 OKTE splnila podmienky pre povinné vykazovanie finančných výsledkov podľa medzinárodných štandardov IFRS v zmysle Zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z., § 17a, odsek (2). Finančné výsledky sú od roku 2022 uvádzané v zmysle IFRS.

V období od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023 OKTE dosiahla výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 17,962 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 VÚKVET. Výsledok hospodárenia z prevádzky je v roku 2023 na úrovni 3,131 mil. eur (zisk). Prebytok finančných zdrojov v systéme podpory je v roku 2023 na úrovni 14,833 mil. eur (zisk). Korekcia v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET (a súvisiace časové rozlíšenie výnosov) za rok 2023 bola vykázaná v objeme 172,193 mil. eur.

Tab. 19: Kľúčové ukazovatele výsledku hospodárenia OKTE za roky 2022 a 2023

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v eur za rok 2022	Výsledok hospodárenia v eur za rok 2023	Zmena 2023/2022 v %	Podiel na tržbách v %
Tržby	43 575 998	34 776 280	79,81	100,00
Ostatné prevádzkové výnosy	116 314	8 026	6,9	0,02
Spotreba materiálu a energie	52 567	36 535	69,50	0,11
Osobné náklady	2 955 405	3 722 547	125,96	10,70
Náklady na služby	8 935 431	13 208 984	147,83	37,98
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	2 508 754	2 363 759	94,22	6,80
Ostatné prevádzkové náklady	783 445	650 475	83,03	1,87
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením	28 456 710	14 802 006	52,02	42,56
Finančné výnosy	268 234	3 184 365	1 187,16	9,16
Finančné náklady	38 494	24 754	64,31	0,07
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením	28 686 450	17 961 617	62,61	51,65
Daň z príjmov	5 021 721	3 293 127	65,58	9,47
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po zdanení	23 664 729	14 668 490	61,98	42,18
Priemerný počet zamestnancov	45	48	107	-

V roku 2023 OKTE dosiahla tržby z uplatňovania poplatkov a taríf za poskytovanie regulovaných služieb na úrovni 14,013 mil. eur a prevádzkové náklady na úrovni 10,882 mil. eur. Najvyšší podiel z prevádzkových nákladov tvorili osobné náklady a náklady na informačné technológie.

K 31. 12. 2023 predstavovali celkové aktíva OKTE 390,862 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 97,9 % (382,469 mil. eur). Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 187,704 mil. eur. Táto hodnota sa týka prebytku zdrojov v systéme podpory OZE a VÚKVET, ako aj finančného zabezpečenia v podobe depozitov v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok.

V období od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023 bola celková výška investícií 3,861 mil. eur, čo zodpovedalo plneniu plánu investícií na rok 2023 v objeme 5,892 mil. eur na úrovni 65,5 %. Z porovnania plánu investícií na rok 2023 a skutočného plnenia v roku 2023 vyplýva, že došlo k zmenám vecnej náplne investícií, ako aj k zmenám vo finančných objemoch alokovaných k jednotlivým investičným témam. Zmeny sa týkali predovšetkým budovania systému energetického dátového centra (EDC) a súvisiacej technickej a dátovej infraštruktúry, kam smerovala hlavná investičná aktivita. V roku 2023 sa investovalo aj do inovácie systému pre činnosť operátora trhu (ISOT) a do inovácie systému pre záruky pôvodu elektriny (ISZPE).



šeps

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2023



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

o overení konsolidovanej účtovnej závierky

k 31. decembru 2023

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Sídlo Skupiny:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava
IČO: 35 829 141

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Korvína 1, 811 07 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 351 111
E-mail: office@tpa-group.sk, www.tpa-group.sk, IČO: 36 714 879, IČ DPH: SK2022294131
Vedený v obchodnom registri MS Ba III., v odd. Sro, vložka č. 43738/B.
Albánsko | Bulharsko | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko



O B S A H

Správa audítora

Konsolidovaná účtovná závierka k 31. decembru 2023



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vlastníkom spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.:

I. Správa z auditu konsolidovanej účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit konsolidovanej účtovnej závierky Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. a jej dcérskej spoločnosti (ďalej len „Skupina“), ktorá obsahuje konsolidovaný výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2023, 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, priložená konsolidovaná účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz konsolidovanej finančnej situácie Skupiny k 31. decembru 2023, konsolidovaného výsledku jej hospodárenia a konsolidovaných 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 auditorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky. Od Skupiny sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit konsolidovanej účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš 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 nesprávosti, 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 dohľad nad procesom finančného výkazníctva Skupiny.

Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

5. Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivé alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.
6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. 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 dôkazy, 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 obídenie internej kontroly.

- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnuť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivnosť interných kontrol Skupiny.
 - Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
 - Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných auditorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Skupiny nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v konsolidovanej účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z auditorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Skupina prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
 - Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah konsolidovanej účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či konsolidovaná účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
 - 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 závierku. Zodpovedáme za vedenie, kontrolu a realizáciu auditu Skupiny. Ostávame výhradne zodpovední za náš názor audítora.
7. S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

II. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

1. Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Náš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky 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 závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

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

Keď získame konsolidovanú výročnú správu, posúdime, či konsolidovaná výročná správa Skupiny obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok 2023 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou za daný rok,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

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

Bratislava, 18. marca 2024



TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304



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

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaná účtovná zvierka k 31. decembru 2023 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

Konsolidovaná účtovná zvierka za rok končiaci 31. decembra 2023 zostavená podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou

	Strana
Konsolidovaný výkaz finančnej pozície	1
Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia	2
Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania	3
Konsolidovaný výkaz peňažných tokov	4

Poznámky konsolidovanej účtovnej zvierky:

1	Všeobecné informácie	5
2	Súhrn hlavných účtovných postupov	7
3	Riadenie finančného rizika	21
4	Významné účtovné odhady a rozhodnutia	28
5	Hmotný majetok	31
6	Nehmotný majetok	34
7	Cenné papiere a podiely	35
8	Majetok predstavujúci právo užívania	36
9	Finančné nástroje podľa kategórie	37
10	Zásoby	38
11	Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	39
12	Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	42
13	Vlastné imanie	43
14	Závazky z obchodného styku a iné záväzky	45
15	Bankové úvery	46
16	Závazky z leasingu	48
17	Dotácie a Ostatné výnosy budúcich období	49
18	Odložená daň z príjmov	52
19	Rezervy na záväzky a poplatky	54
20	Derivátové operácie	58
21	Tržby	59
22	Spotreba materiálu a služieb	61
23	Personálne náklady	62
24	Ostatné prevádzkové náklady	62
25	Ostatné prevádzkové výnosy	63
26	Finančné výnosy (náklady) netto	63
27	Daň z príjmov	64
28	Podmienené záväzky	64
29	Zmluvné záväzky	66
30	Podmienené aktíva	67
31	Transakcie so spriaznenými stranami	67
32	Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná zvierka	71

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

1

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2023 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	K 31. decembru	
		2023	2022
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	852 944	877 211
Nehmotný majetok	6	30 558	27 148
Majetok predstavujúci právo užívania	8	692	1 053
Ostatné investície	7	631	631
Pohľadávky	11	43 339	44 829
		<u>928 164</u>	<u>950 872</u>
Obežný majetok			
Zásoby	10	1 278	1 469
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	117 209	103 924
Krátkodobý finančný majetok	12	278 000	255 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	378 682	514 030
Pohľadávky z dane z príjmov		7 659	11 933
		<u>782 828</u>	<u>886 356</u>
Majetok spolu		<u>1 710 992</u>	<u>1 837 228</u>
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	13	40 204	29 690
Fond z príjmov z preťaženia	13	73 545	58 255
Ostatné fondy	13	198 924	198 924
Precenenie finančnej investície		109	109
Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu		-6 583	-1 710
Aktuárske zisky		2 219	2 823
Fond z precenenia majetku	13	72 326	83 846
Nerozdelený zisk	13	363 427	394 910
		<u>979 171</u>	<u>1 001 847</u>
Vlastné imanie spolu			
ZAVAZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé záväzky z leasingu	16	391	701
Dlhodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	163 625	187 139
Odložení daňový záväzok	18	68 851	66 885
Ostatné dlhodobé záväzky	14	2 159	0
Záväzky z derivátových nástrojov	20	989	0
Dlhodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	6 332	3 775
		<u>242 347</u>	<u>258 500</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	0	5
Krátkodobé záväzky z leasingu	16	340	393
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	172 722	372 275
Krátkodobá časť grantov a ostatných výnosov budúcich období	17	308 605	202 003
Záväzky z derivátových nástrojov	20	7 344	2 165
Krátkodobé rezervy na záväzky a poplatky	19	463	40
		<u>489 474</u>	<u>576 881</u>
Záväzky spolu		<u>731 821</u>	<u>835 381</u>
Pasíva spolu		<u>1 710 992</u>	<u>1 837 228</u>

Poznámky na stranách 5 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej zvierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

2

Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a Konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci 31. decembra 2023 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	Rok ukončený 31.decembra	
		2023	2022
Tržby	21	881 618	454 563
Aktivácia		1 273	1 004
Spotrebovaný materiál a služby	22	-710 518	-265 327
Personálne náklady	23	-41 076	-34 561
Odpisy hmotného a nehmotného majetku	5,6	-65 844	-68 836
Opravné položky k hmotnému majetku	5	-22	0
Ostatné prevádzkové výnosy	25	7 394	9 707
Ostatné prevádzkové náklady	24	-6 157	-4 073
Prevádzkový výsledok hospodárenia		66 668	92 477
Výnosové úroky	26	16 318	1 708
Nákladové úroky	26	-67	-336
Ostatné finančné výnosy/(náklady)	26	-188	-256
Finančné náklady, netto		16 063	1 116
Výsledok hospodárenia pred zdanením		82 731	93 593
Daň z príjmov	27	-20 669	-23 575
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		62 062	70 018
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia			
Položky nie sú reklasifikované:			
Odhodné - aktuárske zisky/(straty)	19	-604	296
Precenenie derivátu	20	-4 873	-1 710
Odložená daň z precenenia majetku	13	77	104
Celkový komplexný výsledok		56 662	68 708
Výsledok hospodárenia priraditeľný:			
Vlastníkom materskej spoločnosti		62 062	70 018
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		62 062	70 018
Komplexný výsledok hospodárenia priraditeľný:			
Vlastníkom materskej spoločnosti		56 662	68 708
Komplexný výsledok hospodárenia za účtovné obdobie		56 662	68 708

Poznámky na stranách 5 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

3

Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci 31. decembra 2023 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Fond z príjmov z prefaženia	Precenenie finančnej investície	Aktuárske zisky / straty	Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu	Fond z precenenia majetku	Nerozdelený zisk	Vlastné imanie spolu
Zostatok k 1. januáru 2022	235 000	27 338	178 145	0	109	2 527	0	96 382	393 638	933 139
Čistý zisk za rok 2022	0	0	0	0	0	0	0	0	70 018	70 018
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	0	0	0	296	-1 710	-12 536	12 640	-1 310
Celkový komplexný zisk za rok 2022	0	0	0	0	0	296	-1 710	-12 536	82 658	68 708
Presun do štatutárneho fondu (pozn. 13)	0	0	20 779	-20 779	0	0	0	0	0	0
Presun z nerozdeleného zisku do fondu z príjmov z prefaženia (Pozn.13)	0	0	0	79 034	0	0	0	0	-79 034	0
Prídel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	2 352	0	0	0	0	0	0	-2 352	0
Zostatok k 31. decembru 2022	235 000	29 690	198 924	58 255	109	2 823	-1 710	83 846	394 910	1 001 847
Zostatok k 1. januáru 2023	235 000	29 690	198 924	58 255	109	2 823	-1 710	83 846	394 910	1 001 847
Čistý zisk za rok 2023	0	0	0	0	0	0	0	0	62 062	62 062
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	0	0	0	-604	-4 873	-11 520	11 597	-5 400
Celkový komplexný zisk za rok 2023	0	0	0	0	0	-604	-4 873	-11 520	73 659	56 662
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	-79 338	-79 338
Presun z nerozdeleného zisku do fondu z príjmov z prefaženia (Pozn.13)	0	0	0	15 290	0	0	0	0	-15 290	0
Prídel zo zisku do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	10 514	0	0	0	0	0	0	-10 514	0
Zostatok k 31. decembru 2023	235 000	40 204	198 924	73 545	109	2 219	-6 583	72 326	363 427	979 171

Poznámky na stranách 5 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

4

Konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci 31. decembra 2023 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou (Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

	Poznámka	Rok končiaci 31. decembra	
		2023	2022
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti			
Hospodársky výsledok pred zdanením		82 731	93 593
Položky upravujúce výsledok hospodárenia pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:			
Odpisy dlhodobého hmotného majetku	5, 8	58 159	61 858
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku	6	7 685	6 977
Zmena opravných položiek k dlhodobému majetku	5	22	0
Zmena opravných položiek k pohľadávkam	11	625	675
(Zisk) z predaja dlhodobého hmotného majetku	25	-535	-623
(Výnosové) / nákladové úroky netto	16	-16 251	-1 372
Zmena stavu rezerv	19	2 980	-825
Ostatné nepeňažné operácie		-16	-50
Zmeny pracovného kapitálu:			
Zásoby (brutto)		191	166
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-28 756	7 413
Krátkodobý finančný majetok	12	-23 000	-255 000
Závazky z obchodného styku a iné záväzky, výnosy budúcich období		-84 577	268 770
Peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť		-742	181 582
Zaplatená daň z príjmov		-14 008	-57 250
Prijaté úroky		11 033	461
Čisté peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť		-3 717	124 793
Peňažné toky z investičnej činnosti			
Výdavky na nákup dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-52 537	-43 603
Príjmy z predaja dlhodobého hmotného majetku	24	688	636
Čisté peňažné prostriedky použité z a na investičnú činnosť		-51 849	-42 967
Peňažné toky z a na finančnú činnosť			
Výdavky na splácanie úverov a pôžičiek		-368	-5 339
Zaplatené úroky		-76	-338
Vyplatené dividendy	13	-79 338	0
Čisté peňažné prostriedky použité z a na finančnú činnosť		-79 782	-5 677
Čisté zvýšenie (+) / zníženie (-) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov		-135 348	76 149
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku obdobia	12	514 030	437 881
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci obdobia	12	378 682	514 030

Poznámky na stranách 5 až 71 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

The logo for Slovenská elektrizačná prenosová sústava (SEPS) features the word "seps" in a stylized font. The "s" is green, and the "eps" is blue. A blue diagonal line extends from the bottom right of the "s" towards the text below.

Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

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