



Slovenská
elektrizačná
prenosová
sústava

VÝROČNÁ SPRÁVA 2024

OBSAH

ÚVOD	3
LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA	4
ROK V SKRATKE	6
ORGÁNY SPOLOČNOSTI.....	12
ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI.....	15
PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	17
RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY	20
INVESTÍCIE	24
ENVIRONMENTÁLNA POLITIKA	28
VYKAZOVANIE INFORMÁCIÍ V SÚLADE S EÚ TAXONÓMIOU.....	31
ROZVOJ SPOLOČNOSTI	40
PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI SPOLOČNOSTI.....	43
MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA.....	45
ĽUDSKÉ ZDROJE	48
SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ	53
VÝSLEDKY HOSPODÁRENIA	57
OBCHOD A DISPEČING	61
DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.	75
SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2024	88

ÚVOD

Poslanie spoločnosti

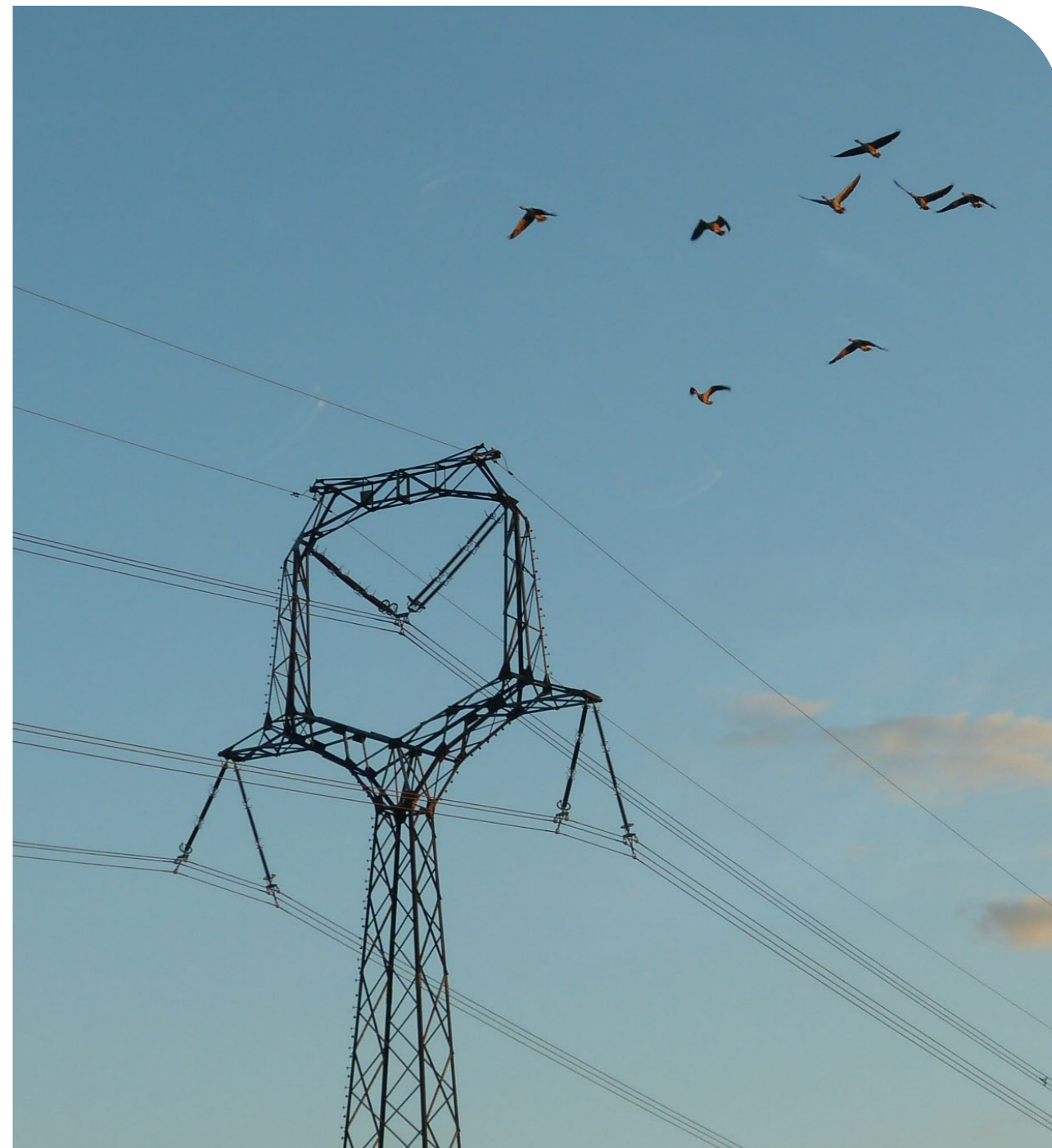
Na základe vysokej odbornosti, vzájomnej dôvery a motivácie našich zamestnancov vytvárame v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., prostredie, vďaka ktorému zabezpečujeme

- spoľahlivé prevádzkovanie prenosovej sústavy pre bezpečný a efektívny prenos elektriny pri dodržiavaní kvalitatívnych ukazovateľov,
- stabilitu elektrizačnej sústavy s dôrazom na nákladovú efektívnosť a
- rast hodnoty spoločnosti

rešpektujúc pri tom záujmy ochrany životného prostredia.

Vízia spoločnosti

Sme udržateľná spoločnosť proaktívne reagujúca na zmeny a výzvy v externom prostredí, podporujúca kreativitu a inovácie, aktívne zapojená do kolektívnej tvorby rozhodnutí prevádzkovateľov prenosových sústav EÚ a do intenzívnej komunikácie s odbornou verejnosťou a zainteresovanými stranami.



LIST PREDSEDU PREDSTAVENSTVA

Vážení akcionári, obchodní partneri, kolegyne a kolegovia.

Teší ma, že z pohľadu prevádzkovateľa prenosovej sústavy môžeme zhodnotiť rok 2024 ako úspešný vo všetkých oblastiach našej činnosti.

Opätovne sme vykázali výborné výsledky hospodárenia s čistým ziskom vyše 73,5 milióna eur. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby v hodnote viac ako 572 miliónov eur patrili k najvyšším, aké dosiahla naša spoločnosť od začiatku svojho pôsobenia.

Cez prenosovú sústavu bolo prenesených vyše 35 TWh, medziročne ide o nárast o 15,3 %. Slovensko bolo opäť exportérom elektriny, oproti minulému roku sa v našej krajine zvýšila jej výroba aj spotreba.

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky pracovala spoľahlivo a plynule. Jej prepojenie s kontinentálnou Európou prináša popri množstve nesporných pozitív aj väčšie riziko incidentov. Aby sme vedeli správne a rýchlo zareagovať aj na prípadné náročné udalosti, náš Slovenský elektroenergetický dispečing v Žiline vykonáva pravidelné reálne skúšky štartu z tmy. V júni 2024 sme po viac ako ročných odborných prípravách zrealizovali prvú skúšku štartu z tmy v spolupráci so zahraničným partnerom. S poľským prevádzkovateľom prenosovej sústavy Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE) sme úspešne otestovali obnovu elektrizačnej sústavy po rozsiahlom výpadku elektriny v reálnych podmienkach podaním napätia zo susednej prenosovej

sústavy. Na slovenskej strane išlo o simuláciu obnovy dodávky elektriny po jej prerušení v východoslovenskom regióne s účasťou spoločností MH Teplárenský holding, a.s. – závod Košice a Východoslovenská distribučná, a.s. (VSD) spolu s odberateľmi z distribučnej sústavy. Pri recipročnom teste bola obnovená časť elektrizačnej sústavy Poľska s podporou napájania z elektrizačnej sústavy SR. Tento typ skúšky predstavuje významný posun v spolupráci medzi zúčastnenými prevádzkovateľmi sústav a z regionálneho pohľadu výnimočný vzor medzinárodnej spolupráce.

Aj v roku 2024 sme zabezpečili optimálnu bezpečnosť a spoľahlivosť prenosovej sústavy, čo je naša prvoradá úloha. Jej plnenie si vyžaduje premyslené plánovanie a intenzívnu prácu na dlhodobých projektoch, ktoré obnovujú a rozvíjajú sústavu podľa rýchlo sa meniacich potrieb a stále náročnejších výziev budúcich rokov.

K prevádzkovej bezpečnosti prispievajú aj spoločné európske platformy, ktoré integrujú trhy s regulačnou energiou. Príprava na pripojenie Slovenska do platforiem MARI a PICASSO patrila k najrozsiahlejším dlhodobým projektom SEPS. Koncom roka 2024 sme úspešne završili túto prácu, do ktorej boli zapojené desiatky našich kolegov naprieč úsekmi spoločnosti, ako aj externých partnerov. Do platformy PICASSO na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou sme sa pripojili 5. novembra a do platformy MARI na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou 3. decembra. Obe platformy prinášajú poskytovateľom podporných služieb a výrobcam elektriny príležitosť poskytovať regulačnú elektrinu aj záujemcom v susedných integrovaných krajinách. Otvorenie sa trhu s regulačnou energiou umožní aktivovať v danej chvíli cenovo najvýhodnejšiu





ponuku regulačnej energie a tým priniesť úspory v konečnej cene elektriny. Systém prinesie očakávaný benefit po jeho nasadení vo všetkých zúčastnených krajinách. Spomedzi našich susedov bola k platformám pripojená už aj Česká republika a na import a export regulačnej elektriny sme využili slovensko-český profil.

V roku 2024 SEPS preinvestovala viac ako 55 miliónov eur na projekty rozvoja a modernizácie prenosovej sústavy. Prioritou v tomto smere je pre nás kontinuálny útlm prenosovej sústavy prevádzkovej na napäťovej hladine 220 kV a posilňovanie sústavy s napätím 400 kV, pokračujúci postupný prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia, posilnenie prenosových kapacít, posilnenie transformačných kapacít na rozhraní prenosovej a distribučnej sústavy či zvýšenie kompenzačného výkonu v prenosovej sústave SR.

Cenové otrasy na energetickom trhu zasiahli aj SEPS. Na obdobie najbližších 5 až 10 rokov bude potrebné prehodnotiť a aktualizovať náklady pripravovaných a aj niektorých prebiehajúcich investičných projektov, ktoré vychádzali z predpokladov a cenových ponúk uplynulých rokov, no v súčasnosti sa výrazne zmenili. Aktualizácia bude zohľadňovať presnejšie podklady v rámci inžinierskej a projektovej činnosti jednotlivých projektov, časový vplyv inflácie, ceny technologických zariadení, cenu práce a pod.

Pokračovali sme aj v príprave a realizácii investičných projektov na posilnenie cezhraničného profilu s Českom a s Ukrajinou. Na českom profile ide o rekonštrukciu vedenia V404 Varín – Nošovice a prípravu výstavby nového cezhraničného vedenia Ladce – Otrokovice.

Čo sa týka posilňovania prenosového profilu SK-UA, začali sme s prípravou rekonštrukcie 400 kV vedenia Veľké Kapušany – Mukačevo. Modernizáciu tohto cezhraničného prepojenia deklarovali ako prioritný projekt predsedovia vlády oboch krajín na spoločnom stretnutí v októbri 2024.

V našej spoločnosti sme v roku 2024 spustili významné organizačné a strategické iniciatívy zamerané na rozvoj a nasadzovanie nových IT systémov a funkcionalít. Podarilo sa nám úspešne zrealizovať viacero dôležitých projektov, za všetky spomeniem napríklad rozvoj ťažiskových IT systémov SEPS spojených s ich integráciou do už spomenutých európskych platforiem MARIaPICASSO, nasadenie podporného systému pre zber údajov potrebných pre sieťové bezpečnostné výpočty či spustenie nového dochádzkového systému. Oblasť digitálnych inteligentných senzorov a umelej inteligencie. Rozbehnuté technologické transformačné projekty a strategické iniciatívy podporia vytvorenie efektívnej digitálnej organizácie informačno-komunikačných technológií, ktorá poskytne základňu rozvojovým aktivitám SEPS.

Ďalší úspešný rok máme za sebou najmä vďaka nasadeniu našich zamestnancov. Rád by som aj touto cestou vyzdvihol najmä ich profesionálnu prácu a tímového ducha. Rovnako ďakujem nášmu akcionárovi a obchodným partnerom za spoluprácu a férový prístup. Som presvedčený, že spoločne dokážeme aj v nasledujúcom období splniť náročné úlohy s výbornými výsledkami.

Ing. Martin Magáth
predseda predstavenstva a generálny riaditeľ

ROK V SKRATKE

V roku 2024 sa neuskutočnili žiadne zmeny v zložení predstavenstva SEPS, nastali len v zložení vrcholového manažmentu spoločnosti. Ku dňu 1. 4. 2024 bol vymenovaný za vrchného riaditeľa úseku rozvoja, investícií a obstarávania Ing. Milan Orešanský a za vrchného riaditeľa úseku ICT Mgr. Michal Géci, MBA.

V dcérskej spoločnosti OKTE, a. s., sa uskutočnili zmeny v dozornej rade ku dňu 23.1. 2024. Rozhodnutím jediného akcionára boli vymenovaní jej noví členovia: Ing. Marián Parkányi, ktorý sa stal jej predsedom, Mgr. Tomáš Laššák, zastávajúci funkciu podpredsedu a Dip. Ing. Zuzana Škopcová. V druhej polovici roka 2024 pribudol tretí člen predstavenstva OKTE, a. s., Mgr. Martin Horňák, ktorý bol do svojej funkcie vymenovaný 1. 6. 2024.

Významné prevádzkové a investičné akcie

Celkový objem vynaložených nákladov na investičnú činnosť v roku 2024 predstavoval 55,187 mil. eur. Najvýznamnejšími a objemovo najväčšími investičnými akciami v roku 2024 bol súbor stavieb „Transformácia 400/110 kV Senica“, a „Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice“.

Rekonštrukcia elektrickej stanice (ESt) v Senici súvisí s postupným plánovaným prechodom prenosovej sústavy na napäťovú úroveň 400 kV. Projekt „Transformácia 400/110 kV Senica“ pozostával zo stavieb „Transformovňa 400/110 kV Senica“ a „Zaslučkovanie 400 kV vedenia V424 do ESt Senica“. Postupnou likvidáciou rozvodne 220 kV sme urobili ďalší krok k ukončeniu prevádzky 220 kV sústavy v regióne západného Slovenska.

Výmenou transformátora T402 v Podunajských Biskupiciach sa začal proces postupného zvyšovania transformačného výkonu pre oblasť Bratislavy. Nové výkonnejšie zariadenie nahradilo pôvodný transformátor, ktorý bol v prevádzke 44 rokov. Súčasťou projektu bola úplná rekonštrukcia stanovišťa a prepojenia poľa a stanovišťa T402, ako aj inštalácia kompenzačných tlmiviek pripojených do T402 na stabilizáciu napäťových pomerov v uzle Podunajské Biskupice.

V oblasti obnovy pokračovali obnovy ochrán, automatík a riadiacich systémov v elektrických staniách. Veľká pozornosť bola venovaná prípravám významných stavieb pre budúce obdobie, najmä v juhozápadnej a severozápadnej časti prenosovej sústavy SR.

Začala sa aj príprava rekonštrukcie/zdvojenia 400 kV vedenia na Ukrajinu po dohode s prevádzkovateľom ukrajinskej prenosovej sústavy.

Tab. 1: Prehľad kľúčových technických ukazovateľov za roky 2015 až 2024

Vedenia - km	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
400 kV	1953	2138	2138	2138	2138	2138	2357	2357	2357	2357
220 kV	826	826	826	790	790	772	690	688	688	688
110 kV	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Celkom	2859	3044	3044	3008	3008	2990	3127	3125	3125	3125
Transformátory - MVA										
400/220 kV	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
400/110 kV	8710	8710	8630	8730	8730	8980	9230	9230	9230	9330
220/110 kV	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1200	1200	1200	1200
Celkom	11710	11710	11630	11730	11730	11980	11830	11830	11830	11930
Rozvodne - počet										
400 kV	18	19	19	19	19	20	20	20	20	20
220 kV	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5
Celkom	24	25	25	25	25	26	25	25	25	25

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

Z pohľadu riadenia prenosovej sústavy v SR k najdôležitejším udalostiam v roku 2024 patrilo pripojenie spoločnosti SEPS k európskym platformám na výmenu regulačnej elektriny MARI a PICASSO. Viac ako dvojročná príprava a diskusie s dotknutými subjektami pôsobiacimi v sektore elektroenergetiky tak dospeli k úspešnému záveru.

Samotnému pripojeniu predchádzala dňa 1. 7. 2024 zmena zasielanej prípravy prevádzky z jedn hodinovej granularity na 15 minútovú. Bol vytvorený samostatný rozpis regulačnej elektriny pre potreby platforiem vrátane umožnenia tzv. „free bidov“, t. j. regulačnej elektriny, ktorá nemusí byť zmluvne dohodnutá ako súčasť disponibility podporných služieb pri výberových konaniach, ale je ponúknutá prostredníctvom informačného systému SEPS najneskôr 25 minút pred začiatkom každej štvrt hodiny. Ďalšou zmenou bolo rozlíšenie typov aktivácií podpornej služby mFRR na typ SA (scheduled activation) a DA (direct activation), čo zmenilo logiku spracovania signálov v termináloch poskytovateľov tejto služby a ich riadiacich systémoch.

Samotné pripojenie k platforme na výmenu regulačnej elektriny s automatickou reguláciou PICASSO sa uskutočnilo dňa 5. 11. 2024, k platforme na výmenu regulačnej elektriny s manuálnou aktiváciou MARI dňa 3. 12. 2024.

Výroba a spotreba elektriny v elektrizačnej sústave SR v roku 2024

V roku 2024 sa na Slovensku vyrobilo 30 319 GWh elektriny. Oproti roku 2023 je to nárast o 358 GWh s medzoročným indexom 100,9 %.

Spotreba elektriny na Slovensku bola v roku 2024 vo veľkosti 27 373 GWh. V porovnaní s rokom 2023 je to nárast o 834 GWh s medzoročným indexom 102,9 %. V spotrebe je započítaná aj spotreba z prečerpávania prečerpávacích vodných elektrární (577 GWh, 2,1 % spotreby elektriny SR).

Saldo cezhraničných tokov elektriny bolo v roku 2024 v exportnom smere. Rok predtým bol smer salda cezhraničných tokov tiež exportný. Podiel vyvezenej elektriny do zahraničia na celkovej výrobe elektriny Slovenska bol v roku 2024 vo výške 9,7 %.

Tab. 2: Medzoročné kvartálne indexy výroby a spotreby elektriny Slovenska (rok 2024 oproti roku 2023)

2024/2023	I. Q	II. Q	III. Q	IV. Q
Výroba (%)	115,4	95,3	99,0	93,8
Spotreba (%)	100,8	100,4	109,7	101,3

Tab. 3: Výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2023 a 2024 v GWh

- GWh -	2023	2024	Index (%) 2024 / 2023
Jadrová energia	18 344	18 387	100,0
Fosílna palivá	4 409	4 185	94,7
Vodná energia	5 094	5 372	105,2
Obnoviteľné zdroje	2 002	2 272	113,2
Ostatné	113	103	90,6
Výroba	29 961	30 319	100,9
Saldo (export)	-3 422	-2 945	85,8
Spotreba	26 539	27 373	102,9

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

Tab. 4: Podiel zdrojov na výrobe elektriny SR v rokoch 2023 a 2024

Podiel na výrobe elektriny SR	2023 (%)	2024 (%)
Jadrová energia	61,2	60,6
Fosílna palivá	14,7	13,8
Vodná energia	17,0	17,7
Obnoviteľné zdroje	6,7	7,5
Ostatné	0,4	0,3

Výsledky hospodárenia v skratke – individuálna závierka (rok 2024)

Tab. 5: Kľúčové ekonomické ukazovatele materskej spoločnosti SEPS sú vykázané v súlade s IFRS štandardmi

Údaje za materskú spoločnosť (v tisícoch eur)	2020	2021	2022	2023	2024
Tržby	353 633	441 208	408 216	663 882	572 204
Zisk/(strata) po zdanení	59 306	18 339	105 142	71 058	73 548
EBITDA	140 623	123 575	188 914	138 862	153 486
ROA	5,1 %	1,5 %	7,1 %	4,6 %	4,7 %
Celková zadlženosť	27,3 %	30,8 %	34,4 %	37,8 %	34,1 %
Bilančná suma	1 154 218	1 258 126	1 484 118	1 543 793	1 566 343
Dlhodobý majetok	891 161	913 169	898 981	876 259	922 363
Vlastné imanie	838 910	870 683	974 514	960 833	1 031 614
Investície	95 417	47 209	52 143	41 244	55 187
Priemerný počet zamestnancov	548	546	558	567	618

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 2024 dosiahli výšku 596,974 mil. eur vrátane finančných výnosov. Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby predstavovali najväčší objem z dosiahnutých výnosov spoločnosti celkom vo výške 572,204 mil. eur.

Celkové náklady (s daňou z príjmov) boli v roku 2024 vo výške 523,426 mil. eur. Oproti roku 2023 boli nižšie o 114,857 mil. eur. Zisk po zdanení bol 73,548 mil. eur. Čistý zisk SEPS sa medziročne zvýšil o 2,489 mil. eur a to najmä vplyvom vyšších čistých výnosov z cezhraničnej prevádzky, ktoré neboli uplatnené na redukciiu regulovaných cien v nasledujúcich rokoch.

Spoločnosť k 31. 12. 2024 hospodárila s majetkom v netto hodnotách 1 566,343 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2023 vyššia o 22,550 mil. eur a to najmä vplyvom nárastu dlhodobého hmotného majetku na strane aktív súvahy a vlastného imania

a dlhodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Do obnovy a rozvoja prenosovej sústavy spoločnosť v roku 2024 investovala celkovo 55,187 mil. eur, ktoré prevažne financovala z vlastných zdrojov. Priemerný stav zamestnancov bol 618.

Výsledky hospodárenia v skratke – konsolidovaná závierka (rok 2024)

Tab. 6: Kľúčové ekonomické ukazovatele skupiny konsolidované

Konsolidované údaje (v tisícoch eur)	2020	2021	2022	2023	2024
Tržby	377 884	510 727	454 563	592 338	548 973
Zisk/(strata) po zdanení	(31 713)	168 603	70 018	61 368	75 406
EBITDA	52 564	279 731	161 057	132 346	153 626
ROA	-2,7 %	11,1 %	3,8 %	3,6 %	4,2 %
Celková zadlženosť	35,2 %	38,4 %	45,5 %	42,9 %	41,0 %
Bilančná suma	1 158 704	1 514 879	1 837 228	1 706 767	1 775 727
Dlhodobý majetok	900 288	920 479	905 412	884 194	934 047
Vlastné imanie	751 102	933 139	1 001 847	974 946	1 047 586
Investície	99 000	48 095	53 134	45 105	55 193
Priemerný počet zamestnancov	591	589	603	626	673

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 stanovil ceny regulovaných činností skupiny v súlade s vyhláškou ÚRSO č. 246/2023 Z. z. V roku 2024 dosiahla skupina SEPS konsolidované výnosy vo výške 578,906 mil. eur vrátane finančných výnosov a konsolidovaný zisk 75,406 mil. eur.

Celkové konsolidované aktíva skupiny dosiahli k 31. 12. 2024 výšku 1 775,727 mil. eur. Bilančná suma bola oproti roku 2023 vyššia najmä vplyvom nárastu dlhodobého hmotného majetku, pohľadávok a peňažných prostriedkov na strane aktív a vlastného imania a dlhodobých záväzkov na strane pasív výkazov finančnej pozície.

Legislatívne prostredie – energetická legislatíva

V roku 2024 boli v oblasti prevádzkovej dokumentácie SEPS záväznej pre účastníkov trhu vykonané viaceré aktualizácie súvisiace s meniacim sa dizajnom európskeho trhu s elektrinou.

Prevádzkový poriadok spoločnosti SEPS bol aktualizovaný trikrát. Zmeny vyplynuli najmä z procesu pripájania sa SEPS do medzinárodných platforiem na výmenu regulačnej elektriny MARI a PICASSO v oblasti zavedenia 15-minútového obchodného intervalu pre regulačnú elektrinu a oceňovania poskytovanej regulačnej elektriny od 1. 7. 2024. Zásadnou zmenou je aj deregulácia cien regulačnej elektriny.

Zmenou bolo aj zavedenie spoločných aukcií týkajúcich sa pravidiel denného pridelenia kapacity na cezhraničnom profile s Ukrajinou.

Počas roka boli priebežne aktualizované relevantné dokumenty „Technických podmienok prístupu a pripojenia a pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy“ s cieľom ich zosúladiť s pravidlami prevádzky medzinárodných platforiem MARI a PICASSO. Aktualizované boli najmä ustanovenia

týkajúce sa zavedenia 15-minútového obchodného intervalu. Zásadnou zmenou bol tiež prechod výpočtu odchýlky elektrizačnej sústavy SR zo spoločnosti OKTE na spoločnosť SEPS so zohľadnením rôznych prevádzkových stavov pripojenia SEPS do platforiem MARI a PICASSO a poskytovanie havarijnej výpomoci zo SEPS iným prevádzkovateľom prenosových sústav.

Ďalšie zmeny boli v prevádzkovej dokumentácii SEPS vykonané v nadväznosti na zmeny národnej energetickej legislatívy a zmeny vyplývajúce z aplikačnej praxe.

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, na ktoré je kladený stále väčší dôraz, sú dostatočne riadené.

V marci 2024 certifikačná spoločnosť DNV Business Assurance Slovakia, s. r. o. (ďalej len „DNV“) vykonala recertifikačný audit v oblasti systému

manažérstva kvality podľa požiadaviek ISO 9001:2015 a environmentálneho manažérstva podľa požiadaviek ISO 14001:2015. Výsledkom recertifikačného auditu bolo konštatovanie, že ISM SEPS spĺňa požiadavky uvedených noriem na obnovenie certifikátu. Zavedený systém manažérstva v oblasti kvality a environmentu v SEPS je funkčný a je v plnom súlade s vyššie uvedenými normami. Udelené nové certifikáty majú platnosť do marca 2027.

V júli 2024 certifikačná spoločnosť DNV vykonala recertifikačný audit systému manažérstva informačnej bezpečnosti (ISMS) podľa normy ISO/IEC 27001:2022. Vedúci auditor DNV konštatoval, že SEPS je v súlade so záväznými požiadavkami ISO/IEC 27001:2022, čím spĺňa kritériá na udelenie certifikátu na certifikované činnosti aj v oblasti ISMS. Nový certifikát má platnosť do augusta 2027.

V decembri 2024 bol zrealizovaný externý rozširujúci audit ISO 9001 a ISO 14001 za účelom doplnenia certifikácie o prvok „8.3 Návrh a vývoj produktov a služieb normy“. Rozsah certifikácie ISM SEPS bol vydaním nového certifikátu rozšírený o „Výskum a vývoj inovatívnych prvkov a aplikácií spojených s digitálnou transformáciou v oblasti energetiky a prenosu elektriny v rámci elektrizačnej sústavy“.

V novembri 2024 certifikačná spoločnosť Technická inšpekcia, a. s., vykonala periodický audit systému manažérstva 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, 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.

ISM poskytuje jednotný rámec, ktorý kombinuje požiadavky noriem do jedného celku, pričom berie do úvahy potreby a očakávania zainteresovaných strán.

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

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.

Pri zlepšovaní v oblastiach jednotlivých systémov integrovaného manažérstva sa kladie dôraz najmä na identifikovanie rizík a príležitostí, zvelaďovanie technickej infraštruktúry a zavádzanie nových moderných postupov a technológií.

Oblasť boja s nezákonnou činnosťou ohrozujúcou verejný záujem predstavuje súčasť platnej internej

dokumentácie riadenia. Aktuálna vnútorná smernica stanovuje bližšie podrobnosti o procesoch vnútorného systému vybavovania oznámení protispoločenskej činnosti a ich evidencii v zmysle zákona č. 54/2019 Z. z. o ochrane oznamovateľov protispoločenskej činnosti. Za týmto účelom je zriadené komunikačné webové rozhranie, ktoré je nepretržite prístupné pre zamestnancov a verejnosť v zmysle zákona. Uvedenú činnosť, v pôsobnosti vnútornej kontroly, dopĺňa nastavený systém prešetrovania a vybavovania sťažností, ktorý upravuje ochranu práv, alebo právom chránených záujmov jednotlivcov a upozorňuje na konkrétne nedostatky a na porušenie všeobecne záväzných právnych predpisov a internej dokumentácie 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), úverovému riziku, riziku likvidity a komoditnému riziku. 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 2024

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, interné obstarávanie prebiehalo v súlade s vnútornými riadiacimi dokumentmi spoločnosti.

Komunikácia so záujemcami a uchádzačmi vo verejnom obstarávaní a od 1. 5. 2024 aj v internom obstarávaní prebiehala elektronicky prostredníctvom elektronického prostriedku eronet v súlade s § 20 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Úspora v spoločnosti SEPS za rok 2024 bola pri verejných obstarávaníach na úrovni 12,14 % oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky.

Úspora v spoločnosti SEPS za rok 2024 bola pri interných obstarávaníach na úrovni 7,54 % oproti stanovenej predpokladanej hodnote zákazky. Pri súťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách ide o úsporu 8,00 %, pri nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách o úsporu 0,98 % a pri súťažnom postupe a nesúťažnom postupe pri objednávkach a zmluvách ide o úsporu 7,54 %.

ORGÁNY SPOLOČNOSTI

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo rok 2024	predseda podpredseda člen člen člen	Ing. Martin Magáth Ing. Miloš Bikár, PhD. Širanec Marián, MBA Mgr. Vladimír Stúpala Mgr. Igor Gallo, MBA
Dozorná rada rok 2024	predseda podpredseda podpredseda člen člen člen člen (do 14.07.2024) člen člen	Ing. Radovan Majerský, PhD. JUDr. Pavol Kollár Ing. Marek Šimlašík Ing. Michal Janíček JUDr. Eva Murínová Ing. Vladimír Beňo p. Ľuboš Obžut Ing. Ondrej Zaťko Ing. Ivan Kubaš Ing. Ľuboš Hučko
Vrcholový manažment rok 2024	generálny riaditeľ vrchný riaditeľ úseku prevádzky vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu vrchný riaditeľ úseku ekonomiky vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania (do 31.3.2024) vrchný riaditeľ úseku rozvoja, investícií a obstarávania (od 01.04.2024) vrchný riaditeľ úseku ICT (do 31.03.2024) vrchný riaditeľ úseku ICT (od 01.04.2024) vrchný riaditeľ úseku podpory riadenia	Ing. Martin Magáth Mgr. Vladimír Stúpala Marián Širanec, MBA Ing. Miloš Bikár, PhD. Ing. Martin Magáth (poverený riadením) Ing. Milan Orešanský Ing. Miloš Bikár, PhD. (poverený riadením) Mgr. Michal Géci, MBA Mgr. Igor Gallo, MBA

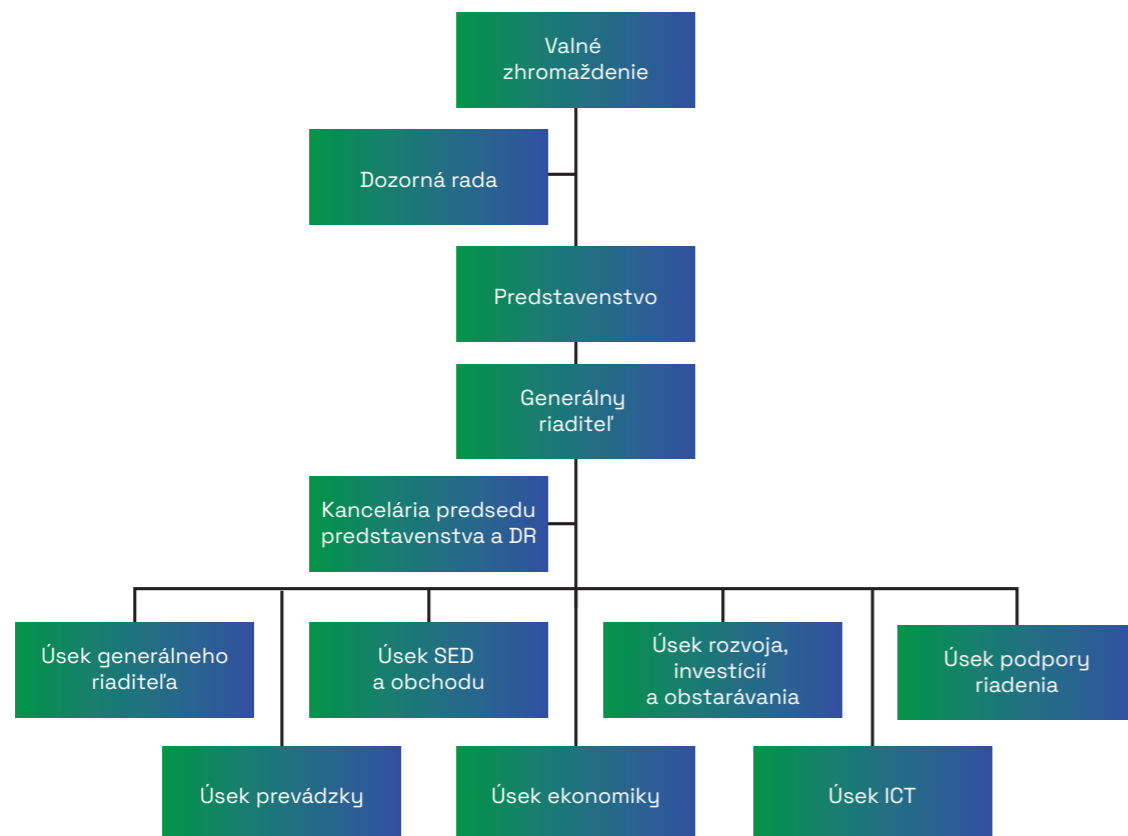
OKTE, a. s.

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

Orgán	Funkcia	Meno
Predstavenstvo rok 2024	predseda člen člen (od 01.06.2024)	Ing. Robert Sedlák Mgr. Kamil Peteraj Mgr. Martin Horňák
Dozorná rada rok 2024	predseda (do 22.01.2024) predseda (od 23.01.2024) podpredseda (do 22.01.2024) podpredseda (od 23.01.2024) člen (do 22.01.2024) člen (od 23.01.2024)	Ing. Milan Jarás, PhD. Ing. Marián Parkányi Ing. Róbert Pajdlhauser Mgr. Tomáš Laššák Vladimír Škola, MBA Dipl. Ing. Zuzana Škopcová

ŠTRUKTÚRA SPOLOČNOSTI

Organizačná štruktúra SEPS k 31. 12. 2024



Bratislava – sídlo spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.

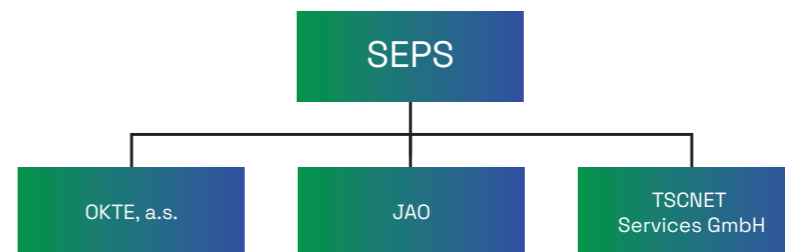
Žilina – Slovenský elektroenergetický dispečing (SED)

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. 2024



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.

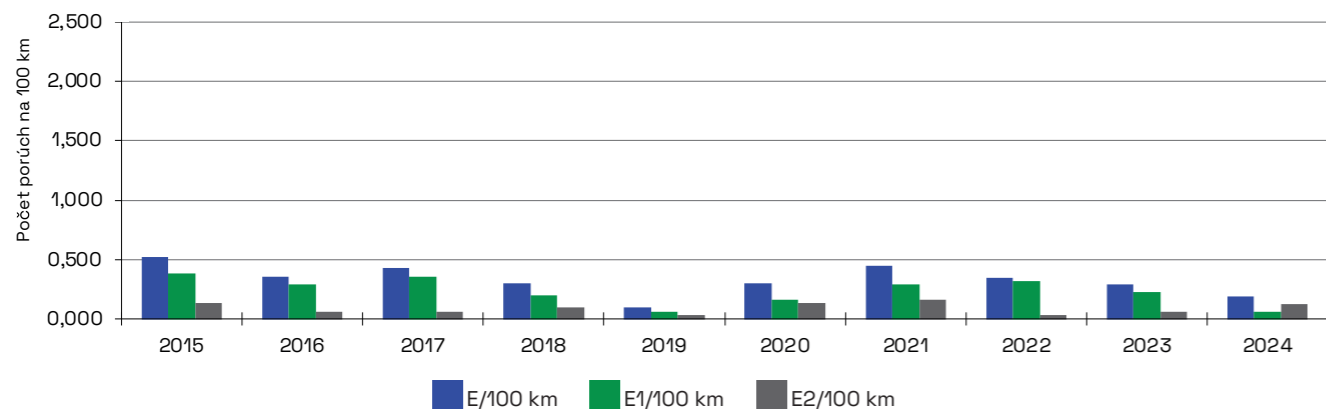
Spoločnosť nemá organizačnú zložku v zahraničí.

PREVÁDZKA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

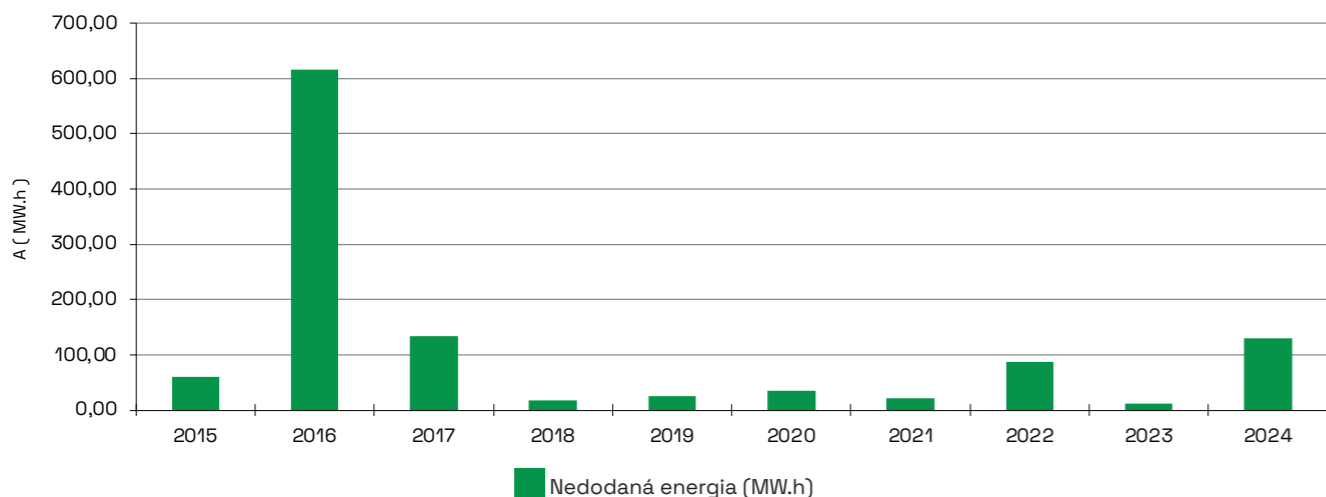
SEPS ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy dodržala v roku 2024 celkovú požadovanú úroveň štandardov kvality prenosu elektriny v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z. z. Splnené boli aj všetky čiastkové štandardy.

Prevádzka prenosovej sústavy bola počas celého roka 2024 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 2024 bol okolo dlhodobého priemeru (pozri grafy 1 a 2).

Graf 1: Merná poruchovosť



Graf 2: Vývoj nedodanej energie



V roku 2024 ovplyvnila prevádzku prenosovej sústavy najväčšou mierou dlhodobá odstávka vedení V477, V478 Lemešany – Krosno z dôvodu modernizácie dvojitého 400 kV vedenia na strane poľského prevádzkovateľa prenosovej sústavy PSE. Záverečnou etapou sa ukončila preizolácia vedení na profile Križovany – Jaslovské Bohunice – Bošáca. Vedenie V461 Medzibrod – Liptovská Mara bolo dlhodobo vypnuté z dôvodu výmeny dištančných rozperiek a preregulovania fázových vodičov. Na vedeniach V428 Moldava – Veľké Kapušany, V497 Sokolnice – Stupava, V498/V8499 Stupava – Podunajské Biskupice sa pri dlhších odstavkách realizoval náter oceľových konštrukcií stožiarov.

V 400 kV rozvodni (R) Bošáca sa v roku 2024 ukončila realizácia investičného projektu „Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS“ prácami vo vývodoch T402, V043. Obdobný investičný projekt „Inovácia RIS 220 + 400 kV (centrála RIS) a výmena ochrán“ bol ukončený v roku 2024 v ESt Lemešany dlhodobými vypnutiami viacerých vývodov v R 220 kV ako aj R 400 kV. V ESt Podunajské Biskupice sa v roku 2024 v rámci investičného projektu realizovala výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek.

Za rok 2024 bolo v prenosovej sústave Slovenska zaznamenaných 65 pôsobení ochrán (s vypnutím), z toho 39 na vedeniach prevádzkovaných na napäťovej úrovni 400 kV, 24 na vedeniach s napäťovou úrovňou 220 kV a dve na transformátoroch 400/110 kV.

Automatiky opätovného zapnutia (OZ) využívané na vypínanie prechodných skratov na vedeniach pôsobili 50-krát, z toho bolo zaznamenaných 45 úspešných opätovných zapnutí a päť neúspešných, čo predstavuje 90 % úspešnosť automatiky OZ.

Tab. 7: Prehľad činnosti ochrán a sieťových automatík

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Počet pôsobení ochrán s vypnutím	101	65	70	66	40	49	61	60	64	65
Počet pôsobení automatík OZ	65	37	25	43	17	35	33	44	53	50
Percento úspešnosti automatík OZ	83,1	78,7	72	93	94	89	94	88	92	90

Útlm prevádzky časti prenosovej sústavy s prevádzkovým napätím 220 kV pokračoval v roku 2024 začatím rekonštrukcie ESt Senica na 400 kV.

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. 2024“ 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.

Drobnými opravami stavebnej povahy SEPS predchádza vzniku škôd a zabezpečuje trvalé a bezpečné využívanie objektov. V roku 2024 bola ukončená oprava vedenia V461.

Diagnostika

Na všetkých zariadeniach prenosovej sústavy boli realizované preventívne diagnostické merania a kontroly v zmysle plánu na rok 2024. Závady ohrozujúce spoľahlivosť prevádzky prenosovej sústavy boli opravené operatívne v časových intervaloch podľa klasifikácie závažnosti.



A horizontal bar with rounded ends, featuring a gradient from green on the left to blue on the right. It contains the title text in white, uppercase letters.

RIADENIE ELEKTRIZAČNEJ SÚSTAVY

Elektrizačná sústava Slovenskej republiky (ďalej aj „ES SR“) pracovala v roku 2024 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 staniách SEPS a na pracovisku dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v Žiline (ďalej aj „SED“) bola v roku 2024 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. Tieto boli vyvolané 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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy Ukrenergo.

Rozšírený bol aj objem dát medzi spoločnosťou SEPS a distribučnými energetickými spoločnosťami na Slovensku. Hlavným dôvodom je detailnejšie zmapovanie procesných informácií susedných distribučných

sústav a uskutočnenie sieťových výpočtov v reálnom čase nad komplexnejším topologickým modelom siete. 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.

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 a nové funkcionality. 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.

V roku 2024 boli ukončené implementačné práce v súvislosti s projektmi MARI/PICASSO a ich platformami aFRR/mFRR na základe platnej zmluvy 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. V závere roka 2024 po predchádzajúcom intenzívnom funkčnom testovaní sa SEPS úspešne pripojil do oboch zmienených 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 2024 aj v systéme MES prebehli rozsiahle úpravy, ktoré boli vyvolané pripojením do medzinárodných obchodných platforiem. Významnou zmenou bolo doplnenie výpočtu odchýlky ESSR, hodnoty aktivovanej regulačnej elektriny pre potreby SEPS a celkovej aktivovanej regulačnej elektriny z oblasti SEPS. Úpravy boli realizované z veľkej časti svojpomocne, prípadne s pomocou dodávateľa systému MES. Veľký časový priestor bol venovaný vytváraniu nových dátových tokov, testovaniu, výpočtom pre vyhodnotenie podporných služieb vizualizáciám a výmene dát so systémami Damas Energy, OKTE, ISOM.

Pracovisko záložného dispečingu bolo priebežne databázovo udržiavané a testované odbornými útvarmi používateľa 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 podporných služieb paralelne z hlavného aj zo záložného pracoviska SED.

V roku 2024 sme ukončili modelovanie pripojenej elektrizačnej sústavy Ukrenergo, čím bola zároveň rozšírená „observability area“ o značnú časť ukrajinskej energetickej siete.

Významným míľnikom bolo certifikovanie a doplnenie podpornej služby mFRR s typom aktivácie SA (scheduled activation) v termináloch poskytovateľov tejto služby. Dôvodom bola zmena logiky reakcie terminálov ASDR na zasielaný signál pri podpornej službe mFRR SA, kde aktivácia môže prísť už v čase, keď je ponuka zo strany poskytovateľa zadaná až na nasledujúcu štvrtú hodinu. Táto úprava celkovo súvisela s logikou aktivácie mFRR z platformy MARI.

Koncom roka 2023 a začiatkom roka 2024 bola ukončená prevádzka tepelných elektrární- bloku B Nováky a bloku 1 Vojany, čo sa podpísalo na významnom úbytku výkonu podporných služieb v rámci ES SR. Voči roku 2023 sa aj napriek tomu vplyvom nástupu nových technológií typu batériových úložísk a vďaka umožneniu poskytovania regulačného výkonu formou agregácie od 1 MW najmä zo strany dieselgenerátorov a kogeneračných jednotiek z bioplynových staníc zvýšil certifikovaný objem zariadení schopných poskytovať podpornú službu FCR o 12,5 MW, aFRR+/aFRR- o 5 MW, mFRR+ o 10 MW a mFRR- o 15 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 Lemešany, Bošáca, Rimavská Sobota, Moldava, Voľa a Veľké Kapušany v rámci investičných projektov:

- Obnova sekundárnej techniky R 400 a R 220 kV Lemešany – výmena ochrán a inovácia RIS,
- Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS
- Inovácia RIS – centrála v ESt Rimavská Sobota,
- Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice,
- Obmena batérií a usmerňovačov v ESt Lemešany, ESt Moldava, ESt Rimavská Sobota, ESt Veľké Kapušany a ESt Voľa.

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,
- 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 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,
- Obnova sekundárnej techniky 110 kV a 400 kV, rozdielovej ochrany prípojnic 110kV a inovácia RIS 400 kV v ESt Horná Ždaňa,
- Dobudovanie poľa spínača hlavných prípojnic v ESt Levice.

Prevádzka a správa informačno-komunikačných technológií

Pre zabezpečenie vysokej dostupnosti podnikových aplikácií prevádzkuje sekcia riadenia a správy ICT infraštruktúry tri vlastné dátové centrá v lokalitách Bratislava, Podunajské Biskupice a Žilina, spravuje aj vlastné DWDM a MPLS siete, a výpočtovú a úložnú ICT infraštruktúru organizovanú v rámci viacerých tzv. „privátnych cloudov“.

V roku 2024 bola prevádzka týchto systémov zabezpečená v požadovanej kvalite. Dátové centrá a siete nezaznamenali žiadne výpadky dostupnosti. Niektoré aplikácie čelili neplánovaným krátkodobým výpadkom a v týchto prípadoch bola vykonaná dôkladná analýza hlavnej príčiny. Na základe výsledkov boli prijaté opatrenia, ktoré majú za cieľ eliminovať alebo aspoň minimalizovať riziko opakovania podobných problémov v budúcnosti.

S cieľom neustále zlepšovať kvalitu prevádzky informačných systémov, ako aj spoluprácu interných zamestnancov a externých dodávateľov ICT služieb bol naďalej prevádzkovaný jednotný bod kontaktu – Service Desk. Tento centrálny systém integruje všetkých poskytovateľov ICT služieb a umožňuje detailnú kontrolu riešenia incidentov a problémov v súlade s definovanými SLA (Service-Level Agreement).

Dohľad nad ICT infraštruktúrou zabezpečuje jednotný monitorovací systém, ktorý sleduje kritické prevádzkové parametre vrátane výkonu hardvérových komponentov, ako sú CPU, RAM a disky, a zároveň poskytuje ukazovatele na úrovni operačných systémov. V závere roka 2024 bolo spustené rozšírenie dohľadového systému, ktoré umožní monitorovanie IT služieb aj na úrovni databáz a aplikácií. Tento krok má za cieľ zlepšiť schopnosť včasnej identifikácie prevádzkových problémov a presnejšie určiť ich príčiny, čím sa zvýši celková spoľahlivosť prevádzky.

V rámci neustáleho rozvoja ICT infraštruktúry boli v roku 2024 iniciované viaceré strategické projekty. Medzi najvýznamnejšie patrí rozšírenie kapacity privátnych cloudov, ktoré umožní lepšie škálovanie výpočtových a úložných zdrojov podľa potrieb organizácie, a modernizácia zálohovacieho systému, ktorá zabezpečí vyššiu úroveň ochrany a dostupnosti dát. Tieto kroky sú dôležitou súčasťou dlhodobej stratégie zvyšovania výkonnosti, odolnosti a bezpečnosti ICT infraštruktúry.

Rozvoj informačných technológií

V oblasti rozvoja IT systémov SEPS rozbehla kľúčové organizačné a strategické iniciatívy s cieľom zlepšiť riadenie rozvoja a nasadzovania nových IT systémov a funkcionalít, a tým zabezpečiť kvalitnejšie ICT služby. Naštartovali sa aktivity posilňujúce know-how v oblasti digitálnych inovácií a umelej inteligencie, pričom pokračovali aktivity v budovaní silného IT know-how, napr. v oblasti enterprise architektúry a strategického riadenia ICT.

V roku 2024 sa úspešne podarilo zrealizovať niekoľko dôležitých projektov. Spustenie nového dochádzkového systému na platforme SAP 1.10.2024 umožnilo zamestnancom

prehľadnejšie sledovanie dochádzky, zjednodušenie žiadostí o neprítomnosť a dovolenky, ako aj optimalizované interné procesy medzi dochádzkovým systémom a modulom mzdy v SAP. V júni bol nasadený podporný systém pre zber údajov potrebných pre sieťové bezpečnostné výpočty a s jeho uvedením do produkčnej prevádzky sa počíta počas roka 2025. Integračná platforma pre efektívne prepojenie ťažiskových IT systémov bola hlbšie zakomponovaná do celkovej systémovej architektúry SEPS.

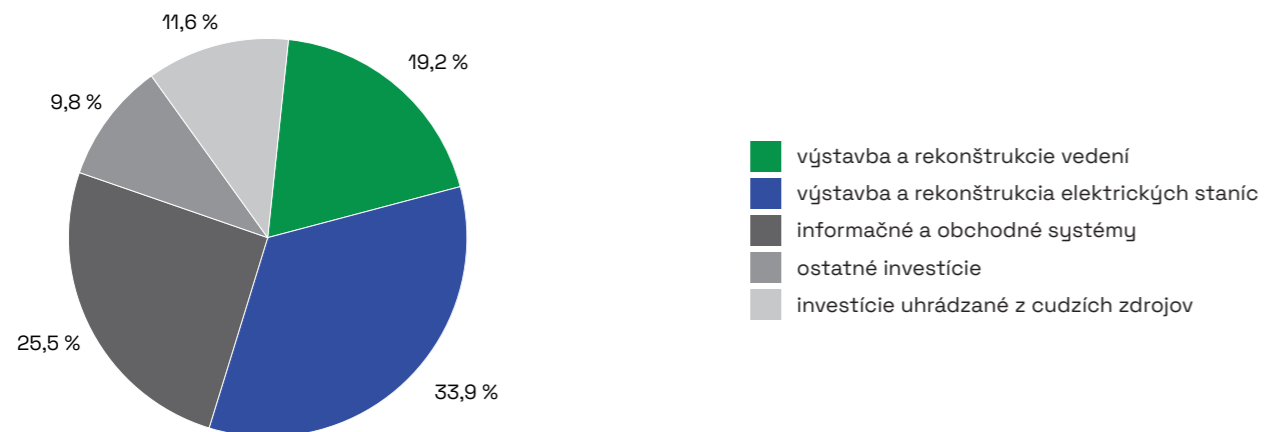
Samostatnou kapitolou bol rozvoj ťažiskových IT systémov SEPS, spojených s ich integráciou na európske platformy MARI a PICASSO. Počas roka 2024 boli realizované viaceré úpravy obchodného systému SEPS súvisiace s pripojením k medzinárodným platformám MARI a PICASSO a taktiež s prechodom granularity vybraných obchodných procesov z hodiny na štvrt hodinu. Úspešné pripojenie SEPS k platforme PICASSO prebehlo 5. 11. 2024 a k platforme MARI 3. 12. 2024. SEPS úspešne implementovala a nasadila aj kľúčové zmeny v riadiacom informačnom systéme (RIS) Slovenského elektroenergetického dispečingu, umožňujúce plnú integráciu s európskymi platformami MARI a PICASSO, čo predstavuje významný posun v oblasti automatizovaného a koordinovaného riadenia regulačnej elektriny a podporných služieb. Aj na systéme MES bolo vyvinuté a nasadené nové riešenie vyhodnocovania regulačnej elektriny a systémovej odchýlky v súvislosti s úspešným pripojením SEPS k medzinárodným platformám pre výmenu regulačnej energie MARI a PICASSO. Nasadenie nového vyhodnocovacieho mechanizmu predstavuje nevyhnutný krok na integráciu Slovenska do spoločného európskeho trhu s podpornými službami a regulačnou elektrinou. Všetky nové funkcionality v ťažiskových IT systémoch SEPS už aktívne prispievajú k optimálnejšiemu riadeniu prevádzky elektrizačnej sústavy SR.

Okrem vyššie uvedených kľúčových rozvojových ICT projektov boli rozbehnuté významné technologické transformačné projekty a strategické iniciatívy. Tie by mali podporiť vytvorenie efektívnej digitálnej ICT organizácie, systematicky koordinujúcej inovácie a ich integráciu do rozvojových aktivít SEPS, čím sa vytvoria predpoklady na dosiahnutie vízie a stratégie spoločnosti SEPS.

INVESTÍCIE

V oblasti investícií bola v roku 2024 zabezpečená príprava a realizácia investičných projektov v rámci „Obchodného plánu a finančného rozpočtu SEPS na roky 2024 – 2028“. Z celkových plánovaných investičných prostriedkov 57,129 mil. eur na rok 2024 bolo skutočne vyčerpaných 55,187 mil. eur, čo predstavuje 96,60 %.

Graf 3: Štruktúra realizovaných investičných nákladov v roku 2024



Tab. 8: Plnenie plánu v roku 2024 podľa investičných oblastí

Por. č.	Investičný projekt	Náklady v EUR		% plnenia
		Plán	Skutočnosť	
1	Výstavba a rekonštrukcie vedení	10 006 111	10 600 867	105,94
2	Výstavba a rekonštrukcie elektrických staníc	19 705 850	18 694 909	94,87
3	Informačné a obchodné systémy	15 492 356	14 100 137	91,01
4	Ostatné investície	4 433 141	5 398 424	121,77
5	Investície uhrádzané z cudzích zdrojov	7 491 187	6 392 505	85,33
Spolu		57 128 645	55 186 842	96,60

Objemovo najvýznamnejšou investičnou akciou v uplynulom roku bola výstavba nového vedenia „Zaslučkovanie 400 kV vedenia V424 do ESt Senica“, ktorá je realizovaná v rámci súboru stavieb „Transformácia 400/110 kV Senica“. Ukončenie stavby sa plánuje v roku 2025.



Čo sa týka rekonštrukcie vedení, v roku 2024 pokračovali realizačné práce na stavbách „Preizolácia vedenia V043 EBO V2 – Bošáca“ a „Preizolácia vedenia V496 Križovany – Bošáca“, ktoré boli ukončené a uvedené do prevádzky.

Príprava výstavby nových vedení pokračovala projektovými a inžinierskymi činnosťami na investičných projektoch „Vedenie 2x400 kV Horná Ždaňa – lokalita Oslany“, Zasluckovanie 400 kV vedenia V499 do ESt Vajnory“, ktoré je súčasťou medzinárodného projektu spoločného záujmu (PCI/Project of Common Interest) „Danube InGrid“, „Zaústenie V492 Veľký Dur – Horná Ždaňa do R 400 kV v ESt Levice“, „Zasluckovanie V495 do ESt Ladce“, „Inovácia vedenia V440“ a „Inovácia vedenia V404 Varín – štátna hranica SR/ČR“.

V rámci ostatných investícií boli ukončené práce na stavbách „Prístupová komunikácia do R 400 kV Križovany“ a „Prípojka pitnej vody pre ESt Horná Ždaňa“.

V oblasti výstavby a rekonštrukcie elektrických staníc boli investície zamerané na obnovu sekundárnej techniky a inováciu RIS, ako aj na prípravu a realizáciu výstavby a rekonštrukcií ESt.

Do prevádzky boli v roku 2024 uvedené investičné projekty „Inovácia RIS – centrála v ESt Rimavská Sobota“, „Obmena batérií a usmerňovačov v ESt Lemešany, ESt Moldava, ESt Rimavská Sobota, ESt Veľké Kapušany a ESt Voľa“ a „Obnova sekundárnej techniky R 400 kV Bošáca – výmena ochrán a inovácia RIS“ a začala sa realizácia stavby „Obnova sekundárnej techniky ESt Križovany – inovácia ochrán a RIS“.

Medzi najvýznamnejšie investičné projekty roku 2024 z pohľadu stavebnej realizácie patrila „Výmena transformátora T402 a inštalácia kompenzačných tlmiviek v ESt Podunajské Biskupice“, ktorá je súčasťou projektu Danube InGrid. Transformátor T402 bol uvedený do prevádzky v decembri 2024. Ďalšou dôležitou investičnou akciou bola prebiehajúca realizácia stavby „Transformovňa 400/110 kV Senica“, ktorá nahradí pôvodnú transformovňu na napäťovej úrovni 220/110kV.

Z pohľadu projektovej prípravy boli v roku 2024 zabezpečené projekty „Kompenzácia 1x45 MVar v ESt Voľa“, „Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Moldava“, „Obnova sekundárnej techniky a inovácia RIS ESt Veľké Kapušany“ a „Rozšírenie SST Košice“, ako aj „Rozvodňa 400 kV Vajnory, T401, 2x45 MVar tlmivky“ realizovaná v rámci



PCI projektu Danube InGrid, ktoré plynulo prešli do prípravy a procesu obstarávania už samotnej realizácie stavieb uvedených projektov.

V roku 2024 naďalej prebiehala inžinierska a projektová činnosť pre dôležitý investičný projekt „Transformácia 400/110 kV ESt Ladce“, ktorá v budúcnosti nahradí transformáciu 220/110 kV v ESt Považská Bystrica, ako aj pre investičný projekt „Nový transformátor 400/110 kV a nová R 110 kV v Est Križovany“.

Významným míľnikom bolo aj úspešné ukončenie verejného obstarávania a podpísanie príslušných zmlúv na realizáciu stavieb PCI projektu Danube InGrid „Výmena transformátora T401 v ESt Stupava“, „Rozšírenie ESt Stupava“, „Rozšírenie ESt Podunajské Biskupice + dozbrojenie prípojnice W2“, ako aj stavby „Výmena transformátora T401 a kompenzačné tlmivky v ESt Varín“ a súvisiace zmluvy na dodávky výkonových transformátorov 400/110/33kV a kompenzačných tlmiviek pre ESt Varín, ESt Stupava a ESt Vajnory.

V oblasti obchodných a informačných systémov boli v roku 2024 ukončené viaceré investičné projekty.

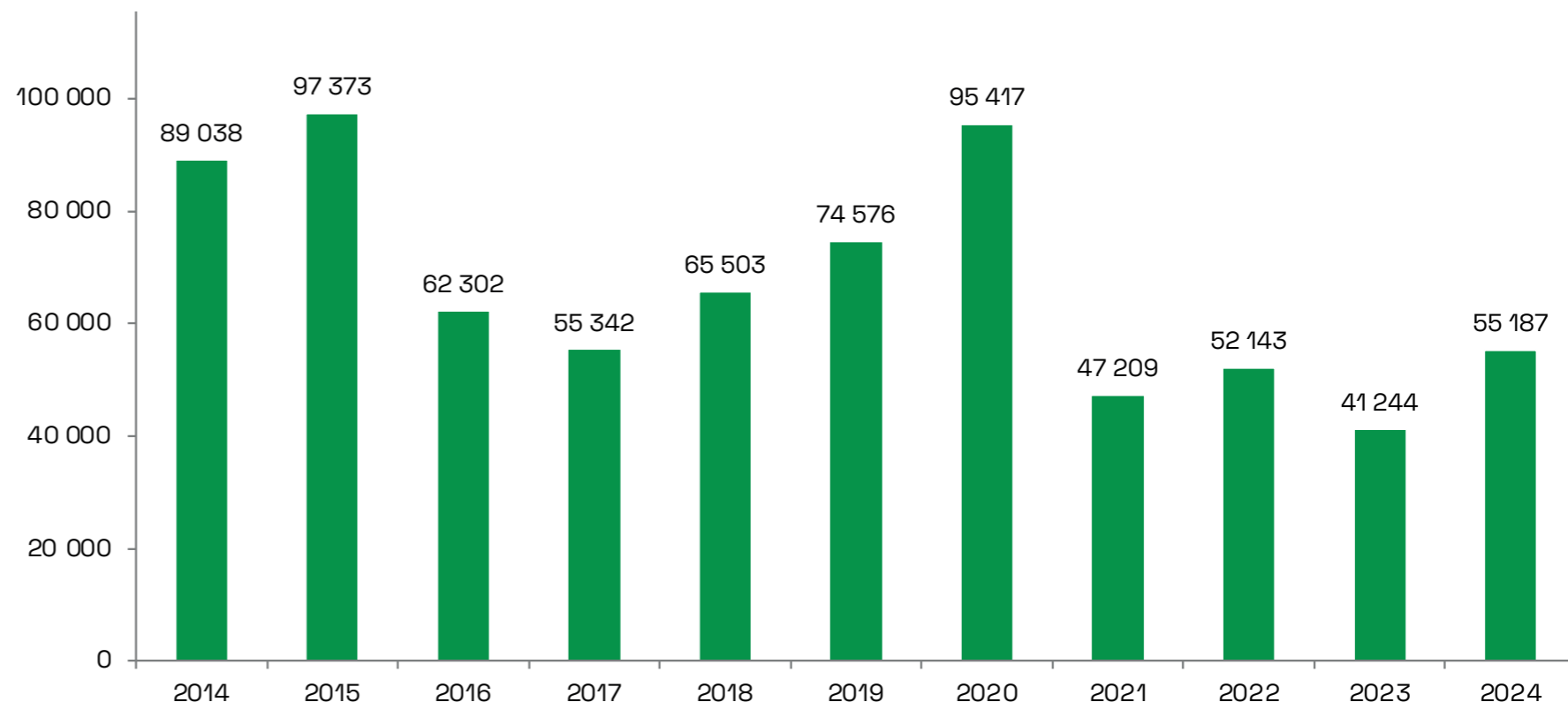
V rámci projektu na zvýšenie zabezpečenia DWDM (Dense Wavelength-Division Multiplexing) MPLS (Multi-protocol Label Switching) boli zastaralé spínače nahradené novšími modelmi NOKIA, ktoré spĺňajú požiadavky súvisiace s monitoringom auditných a bezpečnostných záznamov. Bol vytvorený komplexný systém, ktorý umožňuje hĺbkovú bezpečnostnú analýzu dátových tokov realizovaných v rámci manažmentu DWDM a MPLS siete a zároveň reporting bezpečnostných

udalostí a incidentov. Tieto systémy poskytujú dostatok relevantných informácií pre prípadnú forenznú analýzu kybernetických bezpečnostných incidentov.

V rámci projektu „Inovácia systému merania kvality“ sa zmodernizoval a obnovil systém PQM na zabezpečenie úplnosti, spoľahlivosti, vierohodnosti a bezpečnosti údajov o kvalite elektrickej energie. Zabezpečila sa tým spoľahlivá prevádzka silových zariadení s cieľom predchádzať ich poruchám a haváriám.

V oblasti zabezpečenia obnovy komunikačných zariadení projekt „Inovácia sieťových komunikačných zariadení“ zabezpečil zvýšenie prenosovej kapacity na všetkých objektoch automatizovaného systému zberu dát (ASZD) a prispôbenie dizajnu komunikačnej infraštruktúry ASZD SEPS obnovenej prístupovej sieti MPLS a nosnej telekomunikačnej sieti DWDM.

Graf 4: Vývoj investičných nákladov v rokoch 2014 – 2024 v tis. eur



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,
- 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 2024 SEPS úspešne absolvovala recertifikačný audit v zmysle požiadaviek normy STN EN ISO 14001:2016 bez zistenia nezhody 1. a 2. kategórie. Certifikačná firma v záverečnej správe poukázala v oblasti environmentu na päť pozorovaní a štyri príležitosti na zlepšenie. K uvedeným zisteniam boli prijaté nápravné opatrenia, ktoré boli v priebehu roka 2024 vyriešené.

V rámci udržiavania a rozvíjania integrovaného systému manažérstva (ISM) spoločnosť vykonala 18 interných auditov, ktoré preverili aj zhodu s požiadavkami normy STN EN ISO 14001:2016. Záverečné hodnotenia boli bez zistení nezhôd v oblasti ochrany životného prostredia.

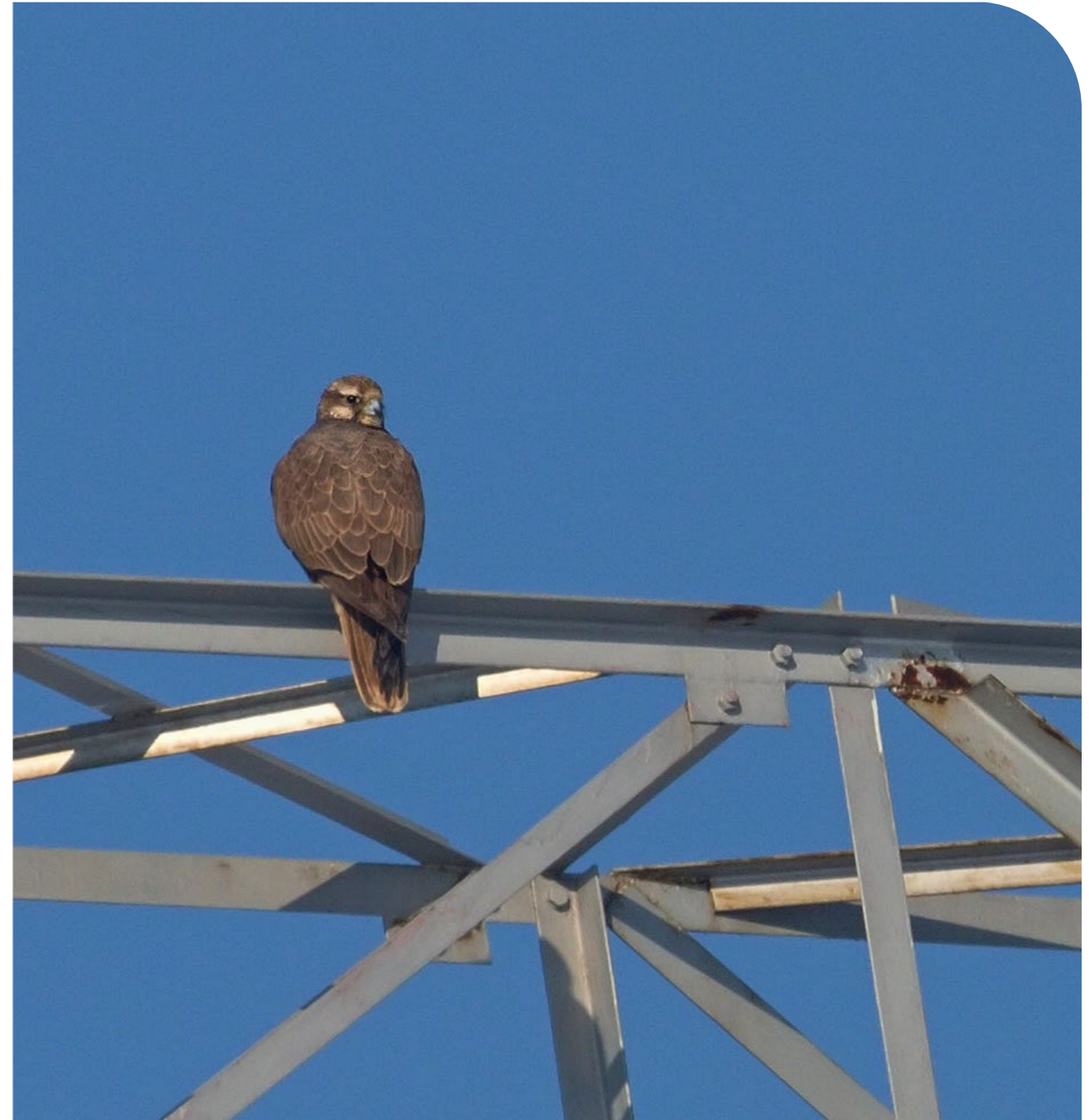
Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia v Žiline, vykonala v roku 2024 v objekte SED Žilina kontrolu zameranú na preverenie dodržiavania povinností prevádzkovateľa zariadení obsahujúcich fluórované skleníkové plyny v zmysle zákona č. 286/2009 Z. z. o fluórovaných skleníkových plynach. Kontrola zistila plnenie povinností spoločnosťou SEPS v zmysle zákona o fluórovaných skleníkových plynach.



Odbor environmentalistiky vykonal 10 interných kontrol vo vybraných elektrických staniach SEPS. Kontroly boli zamerané na dodržiavanie právnych predpisov v oblasti vodného a odpadového hospodárstva, ochrany ovzdušia a zaobchádzania s fluórovanými skleníkovými plynmi. Kontrolnou činnosťou bolo identifikovaných 12 zistení. K zisteniam boli prijaté nápravné opatrenia, ktoré boli počas roku 2024 zrealizované.

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 čistiarnach 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, dôsledné triedenie 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.



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 vyhodnotiť a zverejniť za rok 2024 informácie, ako a v akom rozsahu súvisia činnosti podniku s hospodárskymi činnosťami, ktoré sa označujú za environmentálne udržateľné (tzv. zosúladené) 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 2024, ktoré sú spojené s oprávnenými hospodárskymi činnosťami a so zosúladenými hospodárskymi činnosťami.

Výkaz o posúdení oprávnených hospodárskych činností zostavuje spoločnosť SEPS za konsolidovaný celok s dcérskou spoločnosťou OKTE, a.s. Činnosti spoločnosti OKTE 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 popísaná v delegovaných aktoch prijatých na základe nariadenia o taxonómii. Neberie sa pri tom do úvahy, či táto hospodárska činnosť spĺňa niektoré alebo všetky technické kritériá preskúmania, ktoré sú stanovené v delegovaných nariadeniach Komisie (EÚ) 2021/2139, (EÚ) 2023/2485 a (EÚ) 2023/2486.

Pre SEPS je to hospodárska činnosť 4.9 Prenos a distribúcia elektriny stanovená v prílohe I delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Táto činnosť je považovaná za podpornú činnosť, ktorá priamo umožňuje iným činnostiam (v národnom hospodárstve) významne prispievať k plneniu niektorého environmentálneho cieľa, 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. 9: 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 sa považuje za zosúladenú s taxonómiou, ak spĺňa všetky nasledujúce požiadavky podľa čl. 3 EÚ taxonómie:

- významne prispieva k plneniu jedného alebo viacerých environmentálnych cieľov,
- výrazne nenaruša plnenie žiadneho z týchto environmentálnych cieľov (princíp „Do No Significant Harm“ – DNSH),
- vykonáva sa v súlade s minimálnymi zárukami,
- spĺňa technické kritériá preskúmania.

SEPS posudzovala svoju hospodársku činnosť 4.9. Prenos a distribúcia elektriny podľa kritérií stanovených v delegovanom nariadení Komisie (EÚ) 2021/2139 v prílohe I v rámci environmentálneho cieľa zmiernenie zmeny klímy.

Významný prínos k zmierneniu zmeny klímy

Prenosová infraštruktúra spoločnosti SEPS je súčasťou prepojenej európskej elektrizačnej sústavy, a z toho dôvodu 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 úroveň 100g 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 zdrojmi 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 sa má 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 aplikované na ostatné environmentálne ciele okrem cieľa „udržateľné využívanie a ochrana vodných a morských zdrojov“, ktorý sa neuplatňuje pre činnosť 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. Momentálne sú všetky nové zariadenia navrhované tak, aby odolávali aj nepriaznivým dôsledkom meniacej sa klímy. Jednotlivé prvky prenosovej sústavy budú v rámci bežnej investičnej činnosti nahradzované novými, ktoré budú aj naďalej schopné odolať dopadom klimatických zmien.

b) Prechod na obehové hospodárstvo

Spoločnosť SEPS má vypracovaný Plán odpadového hospodárstva, ktorý stanovuje postupy pre zaobchádzanie a nakladanie s odpadmi vznikajúcimi v spoločnosti v súlade s platnou legislatívou v oblasti odpadového hospodárstva. Nakladanie s odpadmi je zabezpečované aj prostredníctvom tretích strán v zmysle zmluvných záväzkov. Ustanovenia predmetného dokumentu sú implementované do všetkých úrovní projektovej dokumentácie a premietnuté do príslušných zmlúv s dodávateľmi.

c) Prevencia a kontrola znečisťovania

Pri činnostiach na stavenisku sa dodržiavajú zásady všeobecných environmentálnych, zdravotných a bezpečnostných usmernení. Pokiaľ to vyžaduje charakter dodávateľských služieb, súčasťou zmlúv sú aj Všeobecné podmienky zabezpečovania BOZP a OPP. Okrem toho zmluvné podmienky zahŕňajú aj všeobecné legislatívne požiadavky v oblasti životného prostredia. Pre zamestnancov SEPS sú požiadavky BOZP stanovené v internom dokumente Bezpečnosť a ochrana zdravia pri práci. Spoločnosť SEPS má zároveň zavedený systém manažérstva BOZP a plní požiadavky normy ISO 45000:2018, čo potvrdzuje certifikát č. 1719/5/2022-2.

Pri činnostiach sa dôsledne dodržiavajú platné normy a predpisy týkajúce sa vplyvu elektromagnetického žiarenia na ľudské zdravie.

V súlade s platnou legislatívou je používanie polychlórovaných bifenylov zakázané, preto sa v spoločnosti SEPS nepoužívajú, a tým je toto kritérium splnené.

d) Ochrana a obnova biodiverzity a ekosystémov

Spoločnosť SEPS musí spĺňať kritériá stanovené v dodatku D delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) 2021/2139. Podľa neho má SEPS uskutočniť posúdenie vplyvov na životné prostredie 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 sledovanom 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 sú definované 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.

1 https://www.oecd.org/en/publications/oecd-guidelines-for-multinational-enterprises-on-responsible-business-conduct_81f92357-en.html

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>

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 dodržiavanie interných štandardov na ochranu ľudských práv, vrátane pracovných a spotrebiteľských práv. V minulosti ani v súčasnosti SEPS neviduje porušovanie ľudských práv. Systém interných pracovnoprávných predpisov, kontrola ich plnenia, zabezpečujú dlhodobú úroveň prevencie a dodržiavania práv zamestnancov a spotrebiteľov.

Zároveň nebolo evidované ani porušenie zákona o hospodárskej súťaži. Spoločnosť má zavedený vnútorný oznamovací systém vybavovania oznámení o protispoločenskej činnosti.

SEPS má zavedenú protikorupčnú politiku v niekoľkých dokumentoch a neviduje žiadne prípady, kedy by bola spoločnosť alebo vrcholový manažment odsúdený za korupciu.

Správne postupy v oblasti zdaňovania potvrdzujú pravidelné štvrtročné intervaly kontroly účtovníctva a závierka podliehajúca externému auditu. Aj na základe týchto aktivít je SEPS hodnotená 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 v zmysle prílohy V k delegovanému nariadeniu

Komisie (EÚ) 2023/2486⁵. Zverejňovanie ukazovateľov zahŕňa aj medziročné porovnanie zosúladenia hospodárskej činnosti s požiadavkami taxonómie.

Oprávnená hospodárska činnosť SEPS je uvedená v tabuľke č. 9. Táto činnosť sa podieľa na výnosoch, kapitálových výdavkoch a na prevádzkových nákladoch SEPS. Sumárny podiel hospodárskych činností oprávnených (nezosúladených a zosúladených) a neoprávnených na jednotlivých ukazovateľoch SEPS je uvedený v tabuľke č. 10.

Tab. 10: Podiel hospodárskych činností oprávnených nezosúladených, oprávnených zosúladených a neoprávnených v zmysle EÚ taxonómie za rok 2024 (obrat, kapitálové výdavky, prevádzkové náklady)

Rok končiaci sa 31. decembra 2024	Spolu (tis. EUR)	Podiel oprávnených nezosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel oprávnených zosúladených hospodárskych činností (%)	Podiel neoprávnených hospodárskych činností (%)
Obrat	548 973	1,4%	95,9%	2,7%
Kapitálové výdavky	61 206	0%	83,0%	17,0%
Prevádzkové náklady	464 962	1,4%	94,8%	3,8%

Bližšie informácie k Obratu sa nachádzajú v Konsolidovanej účtovnej závierke SEPS za rok 2024, v poznámke 21 – Tržby. Kapitálové výdavky sa nachádzajú v Individuálnej a konsolidovanej výročnej správe SEPS za rok 2024 v tabuľke 6.

⁵ Delegované nariadenie Komisie (EÚ) č. 2023/2486 z 27. júna 2023, ktorým sa dopĺňa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2020/852 stanovením technických kritérií preskúmania na určenie podmienok, za ktorých sa hospodárska činnosť označuje za významne prispievajúcu k udržateľnému využívaniu a ochrane vodných a morských zdrojov, prechodu na obehové hospodárstvo, prevencii a kontrole znečisťovania alebo ochrane a obnove biodiverzity a ekosystémov, a na určenie toho, či táto hospodárska činnosť výrazne narušuje plnenie niektorého z iných environmentálnych cieľov, a ktorým sa mení delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2021/2178, pokiaľ ide o osobitné zverejňovanie informácií o týchto hospodárskych činnostiach

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 (čítateľ) vydelená celkovým čistým obratom spoločnosti (menovateľ), za rok končiaci sa 31. decembra 2024.

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), 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 Market Coupling). Iné výnosy SEPS nepredstavujú oprávnené aktivity podľa EÚ taxonómie.

Na výsledný oprávnený zosúladený 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 nezosúladeného a oprávneného 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 98,56%.



Tab. 11: Ukazovateľ výnosov

Finančný rok 2024	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 2023	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť
	Kód	Obrat	Podiel obratu, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita				
Hospodárske činnosti		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná
A. ČINNOSTI OPRAVŇENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																			
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																			
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	526 260	95,9 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	87,7 %	podporná	
Obrat z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		526 260	95,9 %	100 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	87,7 %		
Z toho podporné			95,9 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	87,7 %	podporná	
Z toho prechodné																			
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																			
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená										
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	7 668	1,4 %	oprávnená													6,3 %		
Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		7 668	1,4 %	100,0 %	%	%	%	%	%								6,3%		
A. Obrat z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		533 927	97,3 %	100,0 %	%	%	%	%	%								94,1 %		
B. NEOPRAVŇENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																			
Obrat z činností neoprávnených v rámci taxonómie		15 045	2,7 %																
SPOLU		548 973	100 %																

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 2024.

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 100g 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), za rok končiaci sa 31. decembra 2024.

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 100g 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. 12: Ukazovateľ kapitálových výdavkov

Finančný rok 2024	Rok		Kritéria významného prínosu							Kritéria týkajúce sa zásady „výrazne nenarušiť“							Minimálne záruky	Podiel kapitálových výdavkov zosúladených s taxonómiou (A.1) alebo oprávnených v rámci taxonómie (A.2), rok 2023	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť
	Hospodárske činnosti	Kód	Kapitálové výdavky	Podiel kapitálových výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečistenie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita				
		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná	
A. ČINNOSTI OPRAVŇENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																				
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																				
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	50 804	83,0 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	86,4 %	podporná		
Kapitálové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		50 804	83,0 %	100 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	86,4 %			
Z toho podporné			83,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	86,4 %	podporná		
Z toho prechodné																				
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																				
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená											
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	0	0,0 %	oprávnená													0,0 %			
Kapitálové výdavky z 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 z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		50 804	83,0 %	100,0 %	%	%	%	%	%								86,4 %			
B. NEOPRAVŇENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																				
Kapitálové výdavky z činností neoprávnených v rámci taxonómie		10 401	17,0 %																	
SPOLU		61 206	100%																	

Tab. 13: Ukazovateľ prevádzkových nákladov

Finančný rok 2024	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 2023	Kategória podporná činnosť	Kategória prechodná činnosť		
	Hospodárske činnosti	Kód	Prevádzkové výdavky	Podiel prevádzkových výdavkov, rok 2024	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo	Biodiverzita	Zmiernenie zmeny klímy	Adaptácia na zmenu klímy	Voda	Znečisťovanie životného prostredia	Obehové hospodárstvo				Biodiverzita	Minimálne záruky
		€	%	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno; nie; neoprávnená	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	áno/nie	%	podporná	prechodná
A. ČINNOSTI OPRAVNENÉ V RÁMCI TAXONÓMIE																				
A.1 Environmentálne udržateľné činnosti (zosúladené s taxonómiou)																				
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	440 915	94,8 %	áno	nie	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená	neoprávnená		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	89,7 %	podporná	
Prevádzkové výdavky z environmentálne udržateľných činností (zosúladených s taxonómiou) (A.1)		440 915	94,8 %	100 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	89,7 %		
Z toho podporné			94,8 %	100,0 %	%	%	%	%	%		áno	neuplatňuje sa	áno	áno	áno	áno	áno	89,7 %	podporná	
Z toho prechodné																				
A.2 Činnosti oprávnené v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľné (činnosti nezosúladené s taxonómiou)																				
				oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená	oprávnená; neoprávnená											
4.9. Prenos a distribúcia elektriny	CCM 4.9	6 424	1,4 %	oprávnená														6,5 %		
Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie, ale nie environmentálne udržateľných (činnosti nezosúladené s taxonómiou) (A.2)		6 424	1,4 %	100,0 %	%	%	%	%	%									6,5 %		
A. Prevádzkové výdavky z činností oprávnených v rámci taxonómie (A.1 + A.2)		447 339	96,2 %	100,0 %	%	%	%	%	%									96,20 %		
B. NEOPRAVNENÉ ČINNOSTI V RÁMCI TAXONÓMIE																				
Prevádzkové výdavky z činností neoprávnených v rámci taxonómie		17 623	3,8%																	
SPOLU		464 962	100%																	

ROZVOJ SPOLOČNOSTI

SEPS pokračovala aj v roku 2024 s prípravou a realizáciou investícií do rozvoja a zvýšenia bezpečnosti a spoľahlivosti 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.

Aj naďalej je pre SEPS prioritou pokračujúci postupný prechod elektrických staníc SEPS do diaľkového riadenia, posilnenie transformačných kapacít na rozhraní prenosovej a distribučnej sústavy, posilnenie vnútroštátnych prenosových kapacít, zvýšenie kompenzačného výkonu v prenosovej sústave SR, ako aj kontinuálny útlm prenosovej sústavy prevádzkovej na napäťovej hladine 220 kV. Manažment spoločnosti prijal rozhodnutie o spustení obnovy vedenia 400 kV V406 v trase od Ružomberka po Liptovskú Maru, schválený bol projekt nákupu 400 kV regulovateľnej kompenzačnej tlmivky a taktiež bolo prijaté rozhodnutie na realizáciu viacerých projektov v oblasti obnovy sekundárnej techniky, IT systémov, obchodných systémov alebo bezpečnostných systémov.

Medzi zásadné rozhodnutia SEPS v roku 2024 patrilo schválenie projektu obnovy cezhraničného 400 kV vedenia V440 Veľké Kapušany – Mukačevo (UA), ktorý SEPS úzko koordinuje s ukrajinským partnerom, spoločnosťou Ukrenergo. Ide o náhradu dožívajúceho jednoduchého vedenia novým dvojitým vedením v existujúcom koridore, čím sa zvýši prenosová kapacita tohto cezhraničného profilu a vytvorí sa potenciál pre jej ďalšie obchodné využitie v budúcnosti. Projekt sa pripravuje v súlade s vládou dohodou na úrovni premiérov Slovenska a Ukrajiny z apríla 2024 a je výrazne podmienený aktuálnym stavom Ukrajiny z pohľadu zásobovania elektrinou.



Dňa 1. 7. 2024 SEPS pristúpila k zvýšeniu limitného inštalovaného výkonu na pripájanie zdrojov do sústavy z pohľadu jej priepustnosti z hodnoty 1 837 MW na hodnotu 2 600 MW. V tomto náraste o 763 MW je zahrnuté aj navýšenie výkonu z pohľadu flexibility sústavy, a to z hodnoty 577 MW na hodnotu 747 MW, teda o 170 MW. Časť uvoľneného výkonu získali jednotliví prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav vo forme prideleného výkonu a zvyšok výkonu bol upotrebený na základe žiadostí prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav o pridelenie voľného výkonu.

V decembri 2024 využila SEPS možnosť požiadať o zaradenie svojich projektov na druhý zoznam projektov spoločného záujmu a projektov vo vzájomnom záujme (tzv. PCI/PMI List z angl. Projects of Common Interest/Projects of Mutual Interest podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/869 z 30. mája 2022 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru). Ide o projekty:

- vybudovania cezhraničného vedenia medzi stanicami Ladce na slovenskej strane a Otrokovice na strane ČR, ktorého cieľom je zvýšenie prenosovej kapacity profilu SR-ČR v horizonte roku 2035;
- dobudovania druhého poťahu na cezhraničnom vedení 400 kV V447 Rimavská Sobota (SR) – Sajóivánka (HU);
- smart PCI projekty Danube InGrid a projekt TUNE. Pri projekte TUNE ide o aktuálnu iniciatívu prevádzkovateľov prenosových sústav Slovenska, Maďarska a Slovinska na základe memoranda o spolupráci. SEPS v rámci TUNE uvažuje s realizáciou transformátora s posunom fázy v Rimavskej Sobote (PST transformátor z angl. Phase Shifter Transformer) a s inštaláciou zariadení pre dynamické zaťažovanie vodičov (DLR z angl. Dynamic Line Rating) na vybraných vedeniach SEPS. Budúcou realizáciou investičných akcií v rámci TUNE 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 PS;
- obnovy cezhraničného 400 kV vedenia V440 Veľké Kapušany – Mukačevo (UA) ako PMI projekt.

Aj v roku 2024 prebiehala kontinuálna príprava a realizácia investičných akcií SEPS v rámci projektu spoločného záujmu Danube InGrid (Danube Intelligent Grid), Akcia 10.7-0008-SKHU-W-M-20 v oblasti inteligentných sietí, na ktorý bol udelený grant z Nástroja na prepájanie Európy (CEF). SEPS ho realizuje v spolupráci so spoločnosťami E.ON Észak-dunántúli Áramhálózat Zrt. (prevádzkovateľ distribučnej sústavy v Maďarsku) a Západoslovenská distribučná, a. s. 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 výkonového transformátora s kompenzačnými tlmivkami v Stupave a výmena výkonového transformátora a inštalácia kompenzačných tlmiviek v Podunajských Biskupiciach.



PREDPOKLADANÝ BUDÚCI VÝVOJ ČINNOSTI
SPOLOČNOSTI

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

Hlavná činnosť spoločnosti bude aj v budúcnosti zachovaná v tom rozsahu, ako to bolo v roku 2024, t. j. aj v budúcnosti bude vykonávať prevádzkovanie prenosovej sústavy SR, prenos elektriny, krytie strát v prenosovej sústave, riadenie elektrizačnej sústavy SR prostredníctvom poskytovania systémových služieb a výber efektívnej sadzby od priamo pripojených odberateľov na krytie odvodov pre Národný jadrový fond.

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

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



MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA

V roku 2024 sa SEPS aktívne podieľala na viacerých medzinárodných projektoch a iniciatívach zameraných na modernizáciu paneurópskej elektrizačnej sústavy v súlade s legislatívnymi požiadavkami dekarbonizácie a digitalizácie sústav. Prostredníctvom svojich 81 zástupcov v pracovných a riadiacich skupinách v medzinárodných organizáciách, predovšetkým v združení prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu ENTSO-E, kontinuálne pokračovala v napĺňaní cieľov na kvalitnejšiu, bezpečnejšiu a inteligentnejšiu celoeurópsku elektrizačnú sústavu. Okrem aktivít v rámci združenia ENTSO-E sa zamestnanci SEPS podieľali aj na činnostiach a aktivitách celého radu projektov vedúcich k integrácii trhu s elektrinou alebo v spoločnostiach s majetkovou účasťou SEPS, konkrétne v TSCNET a JAO. V oblasti medzinárodnej spolupráce SEPS zorganizovala dve fyzické stretnutia pracovných a expertných skupín na Slovensku počas roka 2024.

Bilaterálna spolupráca

Prepojenie sústavy kontinentálnej Európy prináša okrem nesporných pozitív aj negatívum vo forme väčšieho ohrozenia bezpečnosti prenosovej sústavy a možného blackoutu aj v prípadoch problémov mimo územia Slovenskej republiky. Po viac ako ročných odborných prípravách sa v priebehu júna 2024 uskutočnili úspešné testy obnovy elektrizačnej sústavy po rozsiahlom výpadku elektriny, tzv. „štart z tmy“, na slovenskej a recipročne aj na poľskej strane. Takýto typ skúšky je výnimočným z regionálneho hľadiska a môže tak slúžiť ako vzor aj v ďalších prípadoch medzinárodnej spolupráce medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav.

V priebehu celého roka 2024 pokračovali práce na medzinárodnom projekte, ktorý sa realizuje na

území Maďarska a Slovenska. Projekt Danube InGrid zabezpečí modernizáciu a digitalizáciu sústav a sietí v povodí Dunaja, čím sa zvýši spoľahlivosť a efektívnosť elektrizačnej sústavy v regióne. Tento projekt bol prijatý Komisiou na zoznam PCI projektov v kategórii inteligentných sietí, čo sú projekty spoločného záujmu na realizáciu prioritných koridorov a oblastí energetickej infraštruktúry. Z Nástroja na prepájanie Európy (CEF) získal projekt spolufinancovanie vo výške 102 mil. eur.

V roku 2024 SEPS pracovala na projekte výstavby novej diaľkovo riadenej elektrickej stanice Ladce s transformáciou 400/110 kV. Cieľom tejto investície je zvýšiť kvalitu dodávok elektriny v dotknutej oblasti a posilniť energetickú nezávislosť regiónu. Projekt je súčasťou širšej spolupráce medzi SEPS a českým prevádzkovateľom prenosovej sústavy ČEPS, ktorá zahŕňa aj výstavbu nového vedenia 400 kV z ESt Ladce do Otrokovíc v Českej republike. Tento projekt bol zaradený aj na zoznam PCI projektov.

Začiatkom roka 2024 bolo podpísané memorandum k spoločnej analýze SEPS a rakúskeho APG vo veci potenciálnych prínosov vybudovania prepojenia prenosových sústav medzi Slovenskom a Rakúskom.

Medzinárodná spolupráca

Po rokoch prípravných prác, ktoré sa interne týkali nastavenia vnútorných procesov, úprav IT systémov, ako aj prípravy dispečerov na implementačných projektoch MARI a PICASSO, sa SEPS úspešne pripojila k medzinárodným platformám na cezhraničnú výmenu regulačnej elektriny - k platforme MARI 3. 12. 2024 a k platforme PICASSO 5. 11. 2024. Platformy poskytujú pre prevádzkovateľov prenosových

sústav priestor na obstaranie regulačnej elektriny s manuálnou a automatickou frekvenciou. Na oboch projektoch participovali desiatky zamestnancov SEPS, predovšetkým z úseku SED a obchodu a úseku ICT.

SEPS bola dlhodobo iniciátorom zmeny rovnomerného zdieľania nákladov uplatňovaného v TSCNET na služby, t. j. ako 1/14 ceny služby na všetkých prevádzkovateľov prenosových služieb, na zdieľanie nákladov na základe stanovených kľúčov zdieľania nákladov. Nový princíp zdieľania nákladov (3/8 – rovnomerne a 5/8 – individuálny kľúč) sa začne uplatňovať od roku 2025. Aplikáciou nového princípu zdieľania nákladov sa zabezpečí predovšetkým vyššia spravodlivosť stanovenia ceny odoberaných služieb a z toho plynúce potenciálne zníženie poplatkov. Okrem uvedeného aj počas roka 2024 prebiehal v spoločnosti TSCNET proces implementácie programu CorNet, hlavne nového modelu zdieľania nákladov a výnosov.

Významným momentom roku 2024 bolo v rámci programu CorNet spustenie Spoločného modelu siete (Common Grid Model – CGM). Spoločný model siete predstavuje európsku elektrickú sieť a bol vyvinutý zlúčením individuálnych modelov sietí jednotlivých prevádzkovateľov prenosových sústav pomocou spoločnej európskej funkcie zlúčenia. Spustenie CGM umožňuje operatívnu koordináciu, čím prispieva k zaisteniu bezpečnosti dodávok elektriny na európskej úrovni. CorNet plánuje naďalej nachádzať synergie, optimalizovať náklady a zdieľať odborné know-how s cieľom implementovať sieťové kódy EÚ čo najrýchlejšie, najúčinnejšie a najefektívnejšie.

SEPS v roku 2024 úspešne začala spoluprácu s MAVIR a ELES ohľadom projektu týkajúceho sa

regulovateľnosti medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Projekt má adresovať nedostatočné obchodné kapacity vyvolané vplyvom kritických prvkov prenosových sústav a vedúce k výrazným cenovým rozdielom v dotknutých ponukových zónach. Na základe podpisu memoranda o porozumení na analýzu možnosti vykonať projekt týkajúci sa regulovateľnosti medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav má byť vykonaná štúdia, ktorá identifikuje kritické prvky vprepojenomregiónetvorenomprenosovýmisústavami prevádzkovanými tromi zmienými prevádzkovateľmi prenosových sústav. Štúdia navrhne opatrenia na úrovni „smart investičných opatrení“, ktoré môžu byť prihlásené do druhého zoznamu PCI/PMI (Project of Common Interest/ Project of Mutual Interest) za oblasť SmartGrids, čo umožní získať financovanie z Nástroja na prepájanie Európy až do výšky 50 % nákladov na realizačné práce.

Aj v roku 2024 pokračovala SEPS, v spolupráci s ostatnými okolitými štátmi, pri riešení havarijných situácií na Ukrajine. SEPS poskytla havarijnú výpomoc v prípade mimoriadnych udalostí, pri ktorých ukrajinský prevádzkovateľ sústavy Ukrenergo po vykonaní všetkých možných opatrení vo vlastnom energetickom systéme nebol schopný samostatne prekonať havarijný stav. SEPS v rámci svojich technických možností môže dodať do ukrajinskej prenosovej sústavy elektrinu až do výkonu 150 MW, pričom Ukrajina túto možnosť opakovane využila. Zmluva o poskytovaní havarijnej výpomoci vo forme krátkodobej dodávky elektriny bola predĺžená o ďalších 12 mesiacov, do júna 2025.



LUDSKÉ ZDROJE

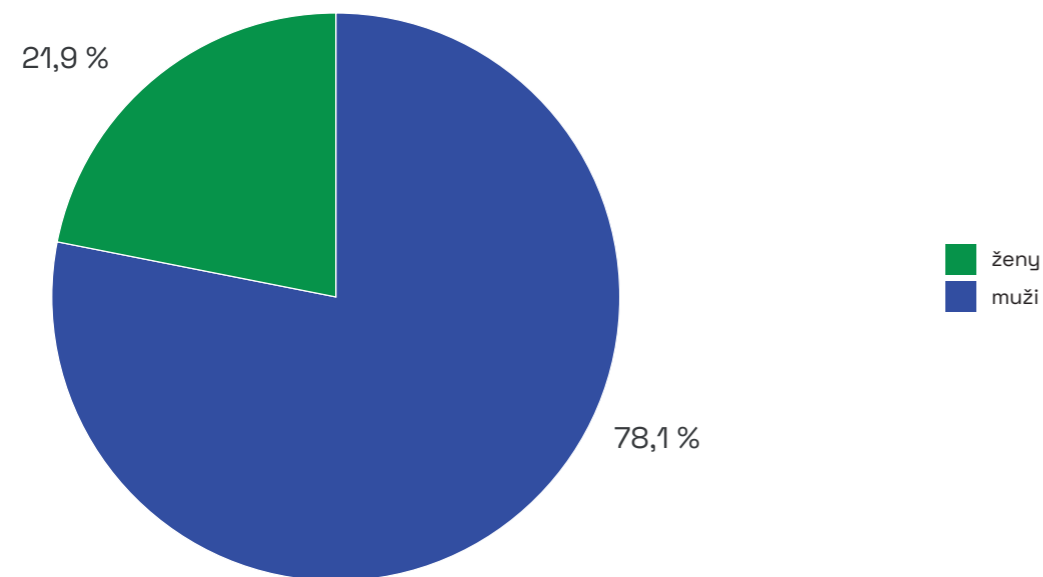
V oblasti riadenia a rozvoja ľudských zdrojov (personálna, mzdová, sociálna agenda/ starostlivosť o zamestnancov, vzdelávanie a rozvoj zamestnancov) sme postupovali v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a internou dokumentáciou riadenia.

Strategickým cieľom sekcie ľudských zdrojov bolo v roku 2024 zabezpečovať zamestnancov v požadovanom počte a štruktúre s využitím ich kvalifikačného a osobnostného potenciálu tak, aby boli v najväčšej možnej miere dosiahnuté stanovené ciele spoločnosti SEPS. Všetky aktivity boli zamerané na zabezpečenie plynulej a bezporuchovej prevádzky prenosovej sústavy.

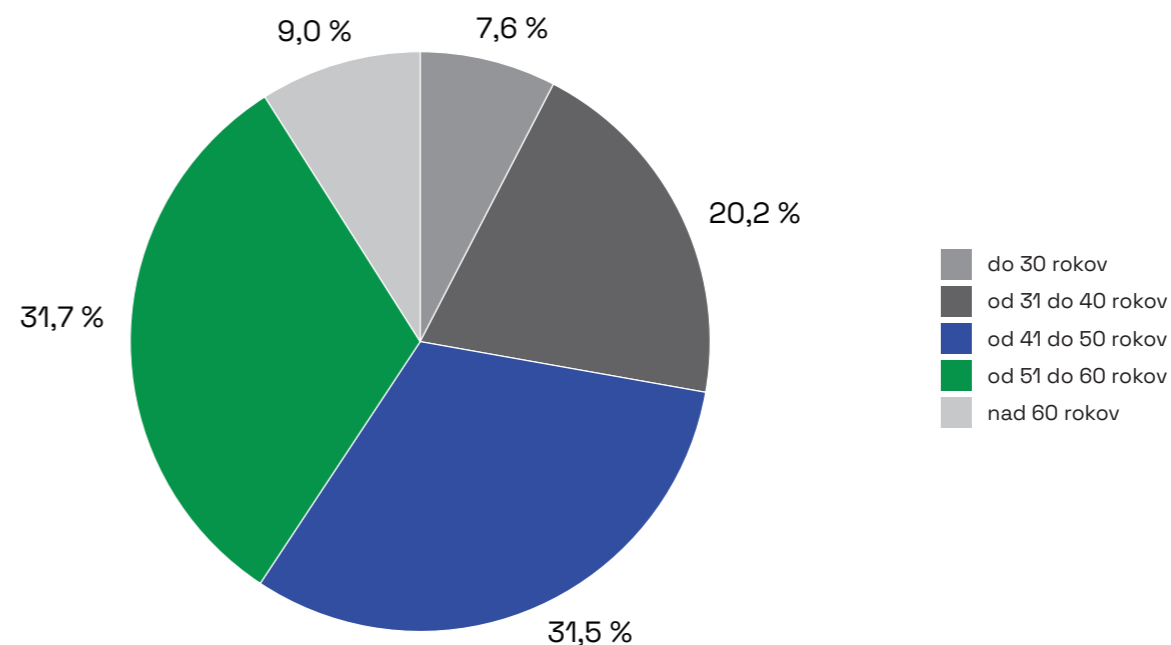
Zamestnanosť

K 31. 12. 2024 bolo v pracovnom pomere 643 zamestnancov, z toho 635 v evidenčnom stave. Z uvedeného evidenčného počtu bolo 513 technicko-správnych zamestnancov a 122 zamestnancov v robotníckych kategóriách. Z celkového počtu zamestnancov bol podiel žien na úrovni 21,9 % a mužov 78,1 %. Priemerný vek zamestnanca za hodnotené obdobie predstavoval 47 rokov.

Graf 5: Podiel mužov a žien za rok 2024



Graf 6: Prehľad vekovej štruktúry zamestnancov SEPS za rok 2024



Fluktuácia a index stability zamestnancov

Tab. 14: Fluktuácia a index stability zamestnancov za rok 2024

Rok 2024	Fluktuácia Skupina TSZ	Fluktuácia Skupina R	Fluktuácia Spolu	Index stability Skupina TSZ	Index stability Skupina R	Index stability Spolu
Počet zamestnancov	41	5	46	x	x	x
Vyjadrenie v %	6,63	0,81	7,44	92,28	95,88	92,51

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

V roku 2024 bolo prijatých do pracovného pomeru 100 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 2024 dosiahol hodnotu 92,51 %; oproti predošlému roku 2023 stúpol o 2,8 %. Fluktuácia zamestnancov spolu bola na úrovni 7,44 % a klesla oproti roku 2023 o 2,27 %. Najčastejším dôvodom skončenia pracovného pomeru/odchodov zamestnancov bol odchod do predčasného alebo starobného dôchodku alebo skončenie pracovného pomeru dohodou.

Štruktúra zamestnancov podľa vzdelania

Tab. 15: Vzdelanostná štruktúra zamestnancov k 31. 12. 2024

Stupeň vzdelania	Zamestnanci v evidenčnom stave	Zamestnanci v mimoevidenčnom stave	Všetci zamestnanci v pracovnom pomere
Základné vzdelanie	0	0	0
Stredoškolské vzdelanie	233	1	234
Vysokoškolské vzdelanie	402	7	409
Spolu	635	8	643

Vzdelanostná štruktúra zamestnancov priamo súvisí so systemizáciou pracovných miest a definíciou kvalifikačných požiadaviek vzdelania na ich obsadzovanie. V rámci procesu výberových konaní spoločnosť kladie dôraz na plnenie požadovanej úrovne vzdelania zo strany uchádzačov. Z celkového počtu zamestnancov je v percentuálnom vyjadrení 63,61 % vysokoškolsky vzdelaných.

Vzdelávanie zamestnancov

Povinné školenia vyplývajúce z legislatívy boli v roku 2024 organizované tak prezenčne, ako aj online formou podľa typu školenia. Väčšina konferencií a workshopov sa realizovala prezenčnou formou s možnosťou online prístupu a videozáznamu. V súlade so schváleným obchodným plánom a finančným rozpočtom na vzdelávanie a rozvoj zamestnancov SEPS na rok 2024 a príslušnou internou dokumentáciou riadenia spoločnosti SEPS boli zrealizované vzdelávacie a rozvojové aktivity:

1. Profesijná príprava (kurzy vyplývajúce z legislatívnych nariadení, periodické, základné, aktualizácie). Realizované školenia vyplývajúce z osobitných predpisov, napr. školenia práce vo výškach. Určení technicko-správni zamestnanci sekcií prevádzkových správ absolvovali kurz prvej pomoci.

- 2. Seminára, školenia, kurzy** boli zamerané na odborné témy z oblasti energetiky, ekonomiky, účtovníctva a ľudských zdrojov, na legislatívne zmeny a úpravy, ako aj na nové témy z oblasti AI a jej využitia v pracovnom procese. Realizované školenia vychádzali aj z interných potrieb, napr. školenie na nový dochádzkový systém, školenie GDPR pre zamestnancov SEPS, opakujúce sa školenia za účelom zvýšenia povedomia a ochrany v oblasti kybernetickej bezpečnosti, verejného obstarávania, BOZP a OPP.
- 3. Konferencie, kongresy a sympóziá.** Pravidelne sa opakujúce konferencie (tuzemské a zahraničné) pre odborníkov z oblasti energetického sektora (Energofórum 2024 s podporou SEPS ako generálneho partnera, Jesenná/Jarná konferencia SPX, SAPI Energy Conference 2024). Konferencie so zameraním na environmentalistiku – Integrated Vegetation Management Workshop Portugal, konferencia vodohospodárov v priemysle, oblasť verejného obstarávania (Klub obstarávateľov, Maratón verejného obstarávania). Sympóziá zamerané na aktuálne problémy v oblasti kybernetickej bezpečnosti (Konferencia Qubit) a nové aktuálne témy v oblasti AI (Innotech fórum).
- 4. IT kurzy a školenia** (MS Office, Power BI, Power Apps, Python I., PRINCE2® Foundation + skúška, ITIL® 4 Foundation + skúška, Udemy business licenses, Windows Server, Microsoft 365 ap.).
- 5. Kurzy technického zamerania** (dva pravidelné medzinárodné tréningy dispečerov SED v Duisburgu, školenie rozdielových ochrán prípojnic SIPROTEC 57SS85 – praktické cvičenia, školenie ROP typ REB500 v 8.3, školenie SIEMENS – konfigurácie SCADA SICAM PAS, základné zákaznícke školenie na 400 kV vypínače výrobcu ABB, školenie pre používateľov a administrátorov systémov AZD, RUPLAN EVU 2023, školenia k implementácii platforiem aFRR a mFRR pre RIS SED, kybernetickej bezpečnosti sieťovej infraštruktúry ap.).
- 6. Osobný rozvoj a rozvoj manažérskych zručností.** Tréningy a kurzy boli zamerané na podporu a rozvoj osobnostného rastu prostredníctvom rozvoja komunikačných a prezentačných zručností, riadenie času, zlepšenie osobnej efektivity – ako si efektívne naplánovať čas a určiť priority, zvládanie stresových a krízových situácií ap. Pre leadrov/manažerov išlo o kurzy zamerané na rozvoj komunikačných a riadiacich zručností, napríklad na témy ako vodcovstvo/leadership či vedenie a práca s tímom.
- 7. 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, odbornej praxe.

Medziročný mzdový rast pre kategóriu zamestnancov technicko-správni, robotníci, majstri dohodnutý medzi ZO ECHOZ pri SEPS a SEPS v podnikovej kolektívnej zmluve SEPS na rok 2024 bol dodržaný.

Základné mzdové tarify boli oproti roku 2023 od 1. 3. 2024 zvýšené o 3 % + 100 eur na základe dodatku č.1 ku 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 motivácie k plneniu úloh nevyhnutných na zabezpečenie plynulého a bezporuchového chodu spoločnosti. Hodnotiace kritéria 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 spoločnosť poskytovala zamestnanecké výhody a benefity v rozsahu dohodnutom v podnikovej KZ SEPS. Podstatným zdrojom financovania starostlivosti o zamestnancov bol sociálny fond, z ktorého poskytujeme zamestnancom príspevok na stravovanie, dopravu do zamestnania, regeneráciu pracovnej sily, dovolenku, zdravotnú starostlivosť, rekreáciu detí zamestnancov, sociálnu výpomoc, podporu rodičovstva, kompenzáciu nákladov pri odbere elektrickej energie, mikulášsky balíček a voľnočasové aktivity. Od 1. 7. 2024 majú zamestnanci SEPS možnosť výberu medzi finančným príspevkom na regeneráciu pracovnej sily a novým benefitom – kartou pre šport a relax. O uvedenú kartu prejavilo záujem 44 zamestnancov.

Zamestnanci si v zmysle platného Zákonníka práce uplatňovali aj príspevok zamestnávateľa na rekreáciu zamestnancov. Príspevok zamestnávateľa je zákonom stanovený na maximálnu sumu 275 eur za príslušný kalendárny rok na zamestnanca, ktorý spĺňa podmienky na jeho vyplatenie. V kalendárnom roku 2024 bolo podaných a spracovaných spolu 298 žiadostí zamestnancov spoločnosti v sumárnom náklade zamestnávateľa 60 460 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 zlepšovania pracovného prostredia.

V novembri 2024 certifikačný orgán na základe výsledkov periodického auditu potvrdil, že naša spoločnosť 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 informácie 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 sa aj v roku 2024 venovali bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci, ako aj ochrane pred požiarmi s náležitou pozornosťou. Požiadavky v tejto oblasti môže spoločnosť napĺňať len za aktívnej účasti všetkých svojich zamestnancov a o túto formu spolupráce sa v SEPS každoročne usilujeme.

SPOLOČENSKÁ ZODPOVEDNOSŤ

Spoločnosť v roku 2024 podporila projekty a iniciatívy v oblasti ochrany životného prostredia, vzdelávania, vedy, kultúry, zdravotníctva, sociálnych vecí, športu či rozvoja miestnych spoločenstiev prostredníctvom reklamy a propagácie obchodného mena a loga, finančných darov, ako aj Nadačného fondu SEPS a športové činnosti a podujatia aj formou sponzorstva.

Reklama a propagácia obchodného mena a loga

V roku 2024 pokračovala spolupráca SEPS s občianskym združením Ochrana dravcov na Slovensku, ako aj na podujatiach popularizujúcich vedu medzi deťmi a mladými ľuďmi, ako sú „Európska noc vedy“ a „Týždeň vedy a techniky na Slovensku“.

Ako reklamný partner sa spoločnosť zúčastnila aj na viacerých odborných konferenciách súvisiacich s oblasťou jej pôsobenia, bola napríklad generálnym partnerom 18. ročníka Energofóra a konferencie VIZIO ENERGO 2024, hlavným partnerom TA3 konferencie „Budúcnosť energetiky na Slovensku v kontexte s cieľmi a výzvami EÚ“ alebo partnerom 7. ročníka Česko-slovenského energetického fóra, ako aj technologickej konferencie SlovakiaTech. Reklamu obchodného mena mala SEPS zabezpečenú aj na 57. konferencii elektrotechnikov Slovenska alebo na podujatí Jarná ITAPA. Jesenná ITAPA prizvala SEPS ako odborného partnera.

Spolupráca v oblasti reklamy a propagácie obchodného mena v roku 2024 prebiehala aj na projektoch, ktoré pomáhajú šíriť všeobecnú informovanosť o SEPS. Ide napríklad o prestížne filmové festivaly, jedinečné svojho druhu, ktoré sa konajú na Slovensku, ako sú



napríklad Medzinárodný filmový festival Art Film Košice, Medzinárodný festival horských filmov v Poprade alebo Ekotopfilm. Podpora touto formou bola poskytnutá aj na ďalšie podujatia, napríklad na významné podujatie, na ktorom sa každoročne udeľujú ocenenia významným osobnostiam na Slovensku – Krištáľové krídlo. Taktiež sme podporili športové občianske združenia – Športová akadémia Mateja Tótha alebo Young Angels Academy Košice. SEPS bola tiež reklamným partnerom na zelenú energiu zameranej 5. etapy 68.ročníka Medzinárodných cyklistických pretekov Okolo Slovenska, Slovenského paralympijského výboru a Slovenského paralympijského tímu, ako aj hlavným partnerom Slovenského olympijského a športového výboru či generálnym reklamným partnerom ankety Dobrovoľní hasiči roka 2024.

Sponzorstvo

SEPS v oblasti sponzorstva v športe podporovala projekty zamerané na šport detí a mládeže. Sponzorské poskytla Futbalovému klubu Slovan Ivanka pri Dunaji na podporu „Medzinárodného turnaja mladších dorastencov U17 DANUBE Moravia cup 2024“ a Športovému klubu HSC Piešťany na skvalitnenie organizácie, zabezpečenie tréningového procesu a kondičnej prípravy detí a mládeže a materiálno-technické zabezpečenie.

Finančné dary

Finančné dary sú neoceniteľným nástrojom, ktorý umožňuje realizáciu širokého spektra projektov v rôznych oblastiach spoločenského života. Či už ide o podporu znevýhodnených skupín, športu, školstva, zdravotníctva, kultúry, ekológie, samosprávy alebo cirkevných aktivít, ich význam spočíva v zlepšení kvality

života, ako aj ochrane našich kultúrnych a prírodných hodnôt. Na tieto účely sme v roku 2024 poskytli finančné dary 25 subjektom.

Pri výbere z prijatých žiadostí sme prihliadali najmä na sociálny rozmer. Najviac finančných prostriedkov bolo darovaných na rozvoj, vzdelávanie a športovú činnosť detí a mládeže. Podporili sme aj projekty rôznych obcí a samospráv a projekty z oblasti ekológie.

Nadačný fond SEPS v Nadácii Pontis

V rámci nadačného fondu sa v roku 2024 rozdelili zostávajúce prostriedky z asignácie 2 % zo zaplatenej dane z príjmov spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., za rok 2022. Fond sa sústredil predovšetkým na podporu troch základných pilierov: vzdelávania, vedy a výskumu a životného prostredia. Pokračovalo sa v podpore dobrovoľníctva podujatím „Naše mesto“ a v zamestnaneckom grantovom programe „Energia pre dobro“. Podpora bola rozšírená o oblasť športu a ochranu zdravia.

Motivácia mladých k technickému vzdelávaniu – Energetická gramotnosť II

V roku 2024 prebiehal druhý ročník grantového programu „Energetická gramotnosť“. Cieľom programu bolo 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. V rámci programu bolo zrealizovaných 12 tém, na siedmich školách, ktoré uspeli so svojimi žiadosťami o grant. Z ponúknutých tém si tri školy vybrali „Ako šetriť elektrickú energiu“.

Dve školy sa venovali projektom na témy „Doprava budúcnosti“, „Stopa, ktorú zanechávame všetci“ a „Elektrická energia je pre život nevyhnutná“. Učitelia na vyučovacích hodinách spracovali aj námety týkajúce sa zelených technológií a fungovania elektrizačnej sústavy. Na podporených školách odučili vybrané témy a profesionálny kameraman zhotovil z vyučovania videá, ktoré môžu slúžiť ako metodický materiál na výučbu danej témy energetickej gramotnosti pre ďalšie vzdelávacie inštitúcie. Videá sú umiestnené na internetovom serveri YouTube, v kanáli s názvom Energia pre školy SEPS.

Podpora centier popularizácie fyziky

Podpora z nadačného fondu pokračovala v roku 2024 pre Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu V. Paulínyho Tótha v Martine. Toto centrum bolo príkladom dobrej praxe pre výzvu „Vybudovanie centier popularizácie fyziky“. Tieto podpory vybudovania centier sa postupne uskutočnili na východnom a západnom Slovensku. Projekt „ScienceOpenLab – Centrum popularizácie fyziky pri Gymnáziu Pavla Horova v Michalovciach“ bol realizovaný v rokoch 2022 a 2023 pod záštitou Košického samosprávneho kraja a v roku 2024 získal z nadačného fondu podporu pre rozvoj svojej činnosti. Centrum popularizácie fyziky bolo vybudované v rokoch 2023 a 2024 aj na západnom Slovensku – v Trnave – pod záštitou Trnavského samosprávneho kraja.

Grantový program pre Technické univerzity

Do jesene 2024 úspešní žiadatelia o finančnú podporu z grantovej výzvy pre technické univerzity z novembra 2023 – Žilinská univerzita v Žiline, Slovenská technická univerzita v Bratislave a Technická univerzita v Košiciach

– zrealizovali celkovo štyri projekty podporujúce vzdelávanie, výskum a rozvíjanie zručností v oblasti modelovania prenosu a distribúcie elektriny.

Dobrovoľníctvo

Spoločnosť SEPS podporila dobrovoľníctvo zamestnancov v rámci projektu „Naše Mesto“. Do tohto najväčšieho dobrovoľníckeho podujatia firemného dobrovoľníctva na Slovensku sa tento rok opätovne zapojilo takmer 50 zamestnancov SEPS, ktorí pomáhali v Materskej škole na Hnileckej ulici v Bratislave.

Zamestnanecký grantový program – energia pre dobro II

Grantová výzva druhého ročníka zamestnaneckého grantového programu s názvom „Energia pre dobro“ bola vyhlásená v októbri 2023. Cieľom výzvy bolo podporiť neziskové organizácie, ktoré odporučia

zamestnanci. Organizácie si mohli požiadať o podporu činností v najrôznejších oblastiach, napr. zdravotnej, sociálnej, športovej, kultúrnej, vzdelávacej, environmentálnej či vedecko-výskumnej oblasti. Tento zamestnanecký grantový program prebiehal v roku 2024 a zrealizovaných bolo 11 rôznorodých projektov.

Projekty z iných oblastí

Priamu podporu na projekt „Ornitodron: Dronová technológia pre ochranu dravcov“, ktorý zabezpečil techniku na monitorovanie populácie sokola ráoha, získalo občianske združenie Ochrana dravcov na Slovensku.

Životné prostredie, športové aktivity a ochrana zdravia boli podporené aj priamo prostredníctvom Nadácie Pontis.

Podporu na ochranu prírody a biotopov v Rajeckej doline prostredníctvom úpravy čičmianskych mokradí

realizovala Oblastná organizácia cestovného ruchu Rajecká dolina v projekte „Význam čičmianskych mokradí pre ekosystém Rajeckej doliny“. Bol to pilot veľkého projektu „Mokrade Rajeckej doliny“, ktorý vyzdvihuje význam týchto biotopov pre Rajeckú dolinu.

Podpora bola alokovaná aj na dva projekty zamerané na rozvoj športu. V rámci podporeného projektu Nadácie SFZ „Pomôžme spolu“ sa uskutočnili v rôznych kútoch Slovenska futbalové kempy pre deti zo sociálne znevýhodneného prostredia. Na dlhodobý rozvoj mladých talentov a podporu športového ducha medzi deťmi a mládežou získal finančnú podporu Futbalový klub Inter Bratislava mládež.

Prostredníctvom Nadácie Pontis bola podporená Detská chirurgia – OZ Slniečko na ceste!, ktoré investovalo financie do zlepšenia prostredia Kliniky detskej chirurgie v Bratislave. V projekte „Ochrana zdravia“ bol zakúpený komunikačný systém sestra – pacient, zabezpečujúci modernú a bezpečnú komunikáciu na oddelení dievčat.



The background of the slide is a blue gradient. On the left side, there are several overlapping, white wireframe patterns that resemble a mesh or a grid, creating a sense of depth and movement. These patterns are composed of many thin, white lines that intersect to form a grid-like structure.

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 2024. 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 2024 a k 31. decembru 2023 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2024	2023	2024	2023
Aktíva	1 775 727	1 706 767	1 566 343	1 543 793
Neobežný majetok	975 713	928 164	1 007 703	963 904
Hmotný majetok	898 356	852 944	897 577	852 369
Nehmotný majetok a iné aktíva	77 357	75 220	110 126	111 535
Obežné aktíva	800 014	778 603	558 640	579 889
Zásoby	1 609	1 278	1 609	1 278
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	174 607	117 209	105 145	103 215
Krátkodobý finančný majetok	226 000	278 000	226 000	278 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	397 798	378 682	225 886	190 978
Pohľadávky z dane z príjmov	0	3 434	0	6 418
Vlastné imanie a záväzky	1 775 727	1 706 767	1 566 343	1 543 793
Vlastné imanie	1 047 586	974 946	1 031 614	960 833
Základné imanie	235 000	235 000	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	50 381	40 204	46 385	39 278
Fond z príjmov z preťaženia	58 083	73 545	58 082	73 545
Ostatné fondy	232 518	198 924	229 779	196 184
Precenenie finančnej investície	105	109	105	109
Oceňovací rozdiel z precenenia derivátu	1 109	(6 583)	1 109	(6 583)
Aktuárske zisky/straty	2 653	2 219	2 652	2 219
Fond z precenenia majetku	97 859	72 326	97 859	72 326
Nerozdelený zisk	369 878	359 202	360 643	348 755
Záväzky	728 141	731 821	534 729	582 960
Dlhodobé záväzky	287 022	242 347	283 383	241 593
Krátkodobé záväzky	441 119	489 474	251 346	341 367

Skrátené výkazy ziskov a strát za roky končiace sa 31. decembra 2024 a 2023 (v tis. eur)

	konsolidovaný		individuálny	
	2024	2023	2024	2023
Výnosy	557 738	601 005	580 589	672 541
Prevádzkové náklady	(464 963)	(534 337)	(485 872)	(620 676)
Zisk/(strata) pred úrokmi a zdanením	92 775	66 668	94 717	51 865
Finančné výnosy/(náklady)	20 950	16 063	16 190	36 569
Zisk/(strata) pred zdanením	113 725	82 731	110 907	88 434
Daň z príjmov	(38 319)	(21 363)	(37 359)	(17 376)
Čistý zisk/(strata)	75 406	61 368	73 548	71 058

Najvýznamnejšie údaje podľa individuálnej účtovnej závierky

V roku 2024 vykázala SEPS podľa individuálnych finančných výkazov zostavených v súlade s IFRS celkové výnosy vo výške 596,974 mil. eur pri celkových nákladoch (s daňou z príjmov) 523,426 mil. eur a zisk po zdanení vo výške 73,548 mil. eur.

Tržby za služby prevádzkovateľa prenosovej sústavy a za ostatné služby spolu boli vo výške 572,204 mil. eur a tvorili 95,9% z celkových výnosov. Na tvorbe zisku sa okrem prenosu, ktorý je základnou ziskotvornou činnosťou spoločnosti, podieľali aj výnosy z cezhraničnej prevádzky, ktoré neboli použité na zníženie regulovaných cien, vyššie prijaté úroky a nižšie prevádzkové náklady. Spoločnosť tak dosiahla v roku 2024 kladný výsledok hospodárenia. Čistý zisk sa medziročne zvýšil o 2,489 mil. eur a voči plánovanému zisku bol vyšší o 23,043 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 485,872 mil. eur.

Podľa individuálnych finančných výkazov vykázala SEPS k 31. decembru 2024 celkové aktíva v netto sume 1 566,343 mil. eur, záväzky 534,729 mil. eur a vlastné imanie vo výške 1 031,614 mil. eur.

Dlhodobý hmotný majetok v sume 897,577 mil. eur, ktorý bol vykázaný v jeho reálnej hodnote v súlade s IAS 16, predstavoval najvyššiu položku celkových aktív.

Záväzky spoločnosti predstavovali najmä výnosy budúcich období súvisiace s čerpaním dotácií na investičné projekty a časovým rozlíšením výnosov budúcich období súvisiacich s regulovanou činnosťou vo výške 268,564 mil. eur, záväzky z obchodného styku a iné záväzky 150,107 mil. eur a odložený daňový záväzok 93,927 mil. eur.

Vlastné imanie tvorili predovšetkým: základné imanie vo výške 235,000 mil. eur, ďalej zákonný rezervný fond 46,385 mil. eur, fond z príjmov z preťaženia 58,082 mil. eur, ostatné fondy 229,779 mil. eur, tiež fond z precenenia majetku 97,859 mil. eur a nerozdelený zisk 360,643 mil. eur.

Bilančná suma bola oproti roku 2023 vyššia o 22,550 mil. eur najmä vplyvom nárastu dlhodobého hmotného majetku na strane aktív súvahy a vlastného imania a dlhodobých záväzkov na strane pasív súvahy.

Rozdelenie zisku SEPS

Položka	Skutočnosť (mil. eur)	Podiel na zisku (zo skutočnosti)
Čistý zisk po zdanení	73,548	100,00 %
Dividendy	35,750	48,61 %
Zákonný rezervný fond	0,616	0,84 %
Nerozdelený zisk	37,182	50,55 %

Najvýznamnejšie údaje podľa konsolidovanej účtovnej závierky

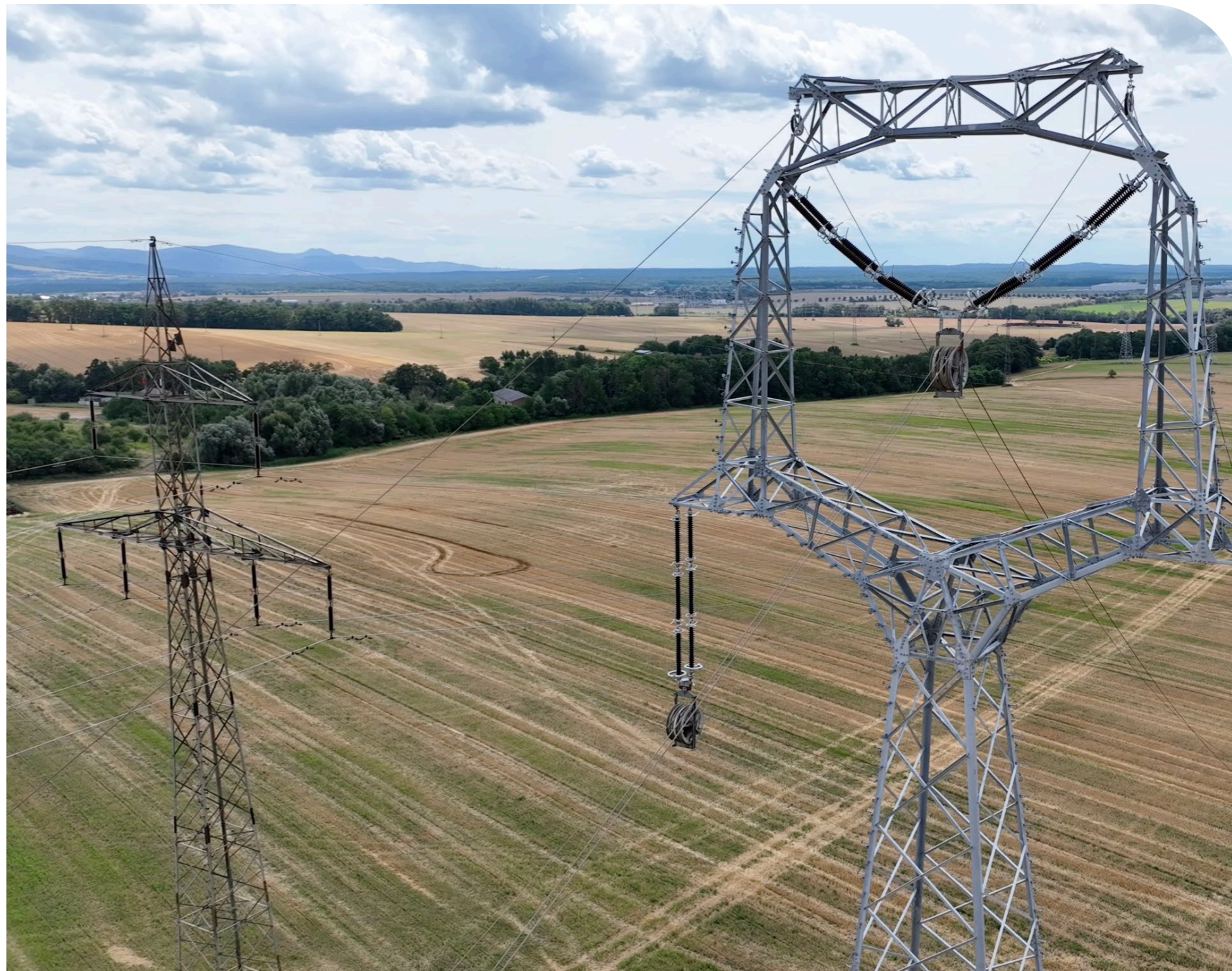
Za rok končiaci sa 31. decembra 2024 vykázala skupina SEPS podľa konsolidovaných finančných výkazov konsolidovaný zisk vo výške 75,406 mil. eur pri celkových konsolidovaných výnosoch 578,906 mil. eur.

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

Skupina SEPS vykázala k 31. decembru 2024 konsolidované aktíva celkom vo výške 1 775,727 mil. eur a vlastné imanie 1 047,586 mil. eur. Najvýznamnejšiu položku výkazov finančnej pozície tvoril dlhodobý hmotný majetok vo výške 898,356 mil. eur.

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

Vedenie spoločnosti si nie je vedomé žiadnych udalostí, ktoré nastali po 31. decembri 2024 a ktoré by mali významný vplyv na objektívnu prezentáciu skutočností v individuálnej a konsolidovanej účtovnej závierke spoločnosti k 31. decembru 2024.



The background of the slide is a dark blue gradient. On the left side, there are several overlapping, wavy lines of a lighter blue color, creating a sense of motion and depth. These lines curve from the left edge towards the center of the slide.

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 disponibility 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 2024 spadal do 6. regulačného obdobia. Parametre pre regulované činnosti spoločnosti SEPS boli stanovené vyhláškou č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike, resp. vyhláškou č. 154/2024 Z. z. zo dňa 12. 6. 2024, ktorá predchádzajúcu vyhlášku v priebehu roka nahradila.

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 2024 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 2024 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, Rumunská, 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. 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 vnútrodenom 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 vnútrodeného trhu) OKTE. Implementácia projektu XBID zároveň priniesla možnosť obchodovania 60- a 15-minútových

produktov prostredníctvom riešenia založeného na báze implicitného priebežného párovania.

SIDC (IDAs)

Obchodným dňom 14. 6. 2024 bol projekt SIDC rozšírený o vnútrodené aukcie (IDAs). Nominovaní organizátori krátkodobého trhu a prevádzkovatelia prenosových sústav predstavili nové riešenie oceňovania cezhraničných kapacít na vnútrodenom trhu prostredníctvom nového formátu obchodovania.

Od tohto dátumu je oceňovanie cezhraničnej kapacity prostredníctvom IDA súčasťou jednotného vnútrodeného trhu v Európe. IDAs dotvárajú trh SIDC, ktorý bol v posledných rokoch založený na priebežnom obchodovaní. IDAs sú implicitné aukcie, kde sa zozbierané objednávky spárujú a cezhraničná kapacita sa prideluje súčasne pre rôzne obchodné oblasti, pričom sa určujú zúčtovacie ceny pre každú obchodnú oblasť.

Vnútrodené aukcie podporili konkurencieschopnosť v oblastiach výroby, obchodovania a dodávky



elektriny, a to optimalizovaním pridelovania cezhraničných kapacít a zabezpečením spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s účastníkmi trhu.

Implementácia IDAs v celej Európe bola kľúčovým míľnikom pre dokončenie jednotného európskeho trhu s elektrinou.

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 2024 bol systém AMICA prevádzkovaný bez výraznejších problémov. Začiatkom roka 2024 došlo k prechodu z decentralizovanej verzie systému na centralizovanú verziu, pričom SEPS ako jeden z dvoch prevádzkovateľov prenosovej sústavy 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 2024 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 2024 cezhraničné kapacity na profiloch SK-HU, SK-CZ, SK-PL pridelované implicitne v rámci procesov SDAC.

Spoločnosť SEPS organizovala v období od 1. 1. do 3. 3. 2024 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, boli povinní zabezpečiť si prenosovú kapacitu aj na ukrajinskej strane. Dňa 4. 3. 2024 boli na cezhraničnom profile SK-UA zavedené spoločné denné explicitné aukcie prostredníctvom aukčnej kancelárie JAO. Zavedenie spoločných aukcií znamená krok vpred pri koordinácii pridelovania kapacít na profile SK-UA, čím sa tiež zjednoduší prístup k cezhraničnej kapacite pre účastníkov trhu. Zavedením spoločných aukcií bolo ukončené pridelovanie cezhraničných kapacít na profile SK-UA formou jednostranných aukcií.

Tab. 16: Prehľad režimu pridelovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS v roku 2024

Profil	Ročná aukcia	Mesačné aukcie	Denné aukcie	Vnútrodenné pridelovanie	
SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	od 14.6.2024 implicitné aukcie (Market coupling)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	od 14.6.2024 implicitné aukcie (Market coupling)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	od 14.6.2024 implicitné aukcie (Market coupling)	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/UA	nezavedené	nezavedené	do 3.3.2024 jednostranné explicitné (aukčná kancelária SEPS) od 4.3.2024 spoločné explicitné (aukčná kancelária JAO)	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 2024 sa uskutočňovalo v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa prenosovej sústavy spoločnosti SEPS.

Požadovaný objem disponibilít je stanovovaný podľa metodiky výpočtu objemov v súlade s príslušnou európskou legislatívou a zohľadňuje požiadavky prenosovej sústavy SR s dôrazom na kvalitu regulácie.

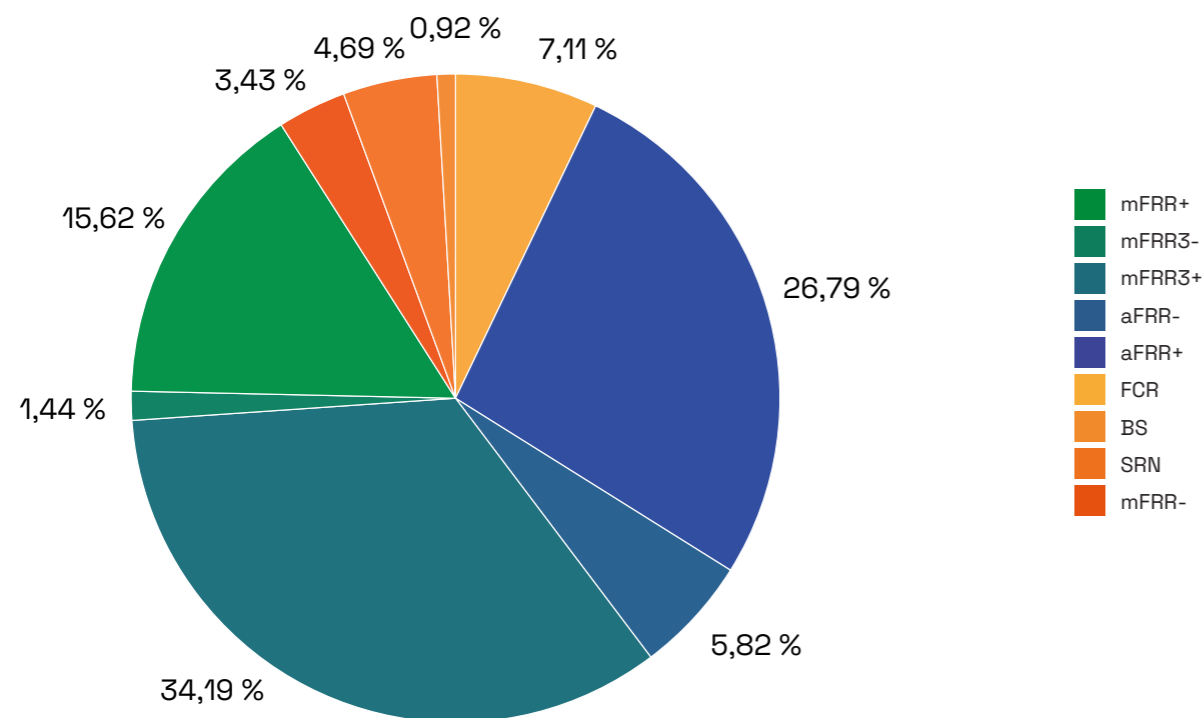
Podporné služby sú nakupované prostredníctvom výberových konaní pre rôzne časové horizonty. V roku 2024 z pohľadu objemu tvoril základ strednodobý nákup, v rámci

ktorého boli vopred nakupované PpS na obdobie celého kalendárneho roka. Objem disponibilít PpS, ktorý nebol nakúpený v ročnom výberovom konaní, bol zabezpečený prostredníctvom mesačných a denných výberových konaní.

V rámci výberových konaní pre rok 2024 bolo zabezpečené pokrytie PpS typu FCR na 97,89 %, aFRR+ na 85,33 %, aFRR- na 82,29 %, mFRR3+ na 99,23 %, mFRR3- na 91,24 %, mFRR+ na 99,26 % a mFRR- na 80,96 %.

Pri nákupe PpS sa spoločnosť SEPS v roku 2024 riadila platným rozhodnutím ÚRSO, ktorým úrad stanovil maximálne povolené náklady na zabezpečenie disponibilít PpS na 258,2 mil. eur. Celkovo vynaložené náklady spojené s obstarávaním disponibilít PpS na rok 2024 dosiahli hodnotu 221,2 mil. eur a nepresiahli tak výšku povolených nákladov stanovených zo strany ÚRSO.

Graf 7: Podiel vynaložených nákladov na jednotlivé PpS z celkových vynaložených nákladov na disponibilítu PpS za rok 2024



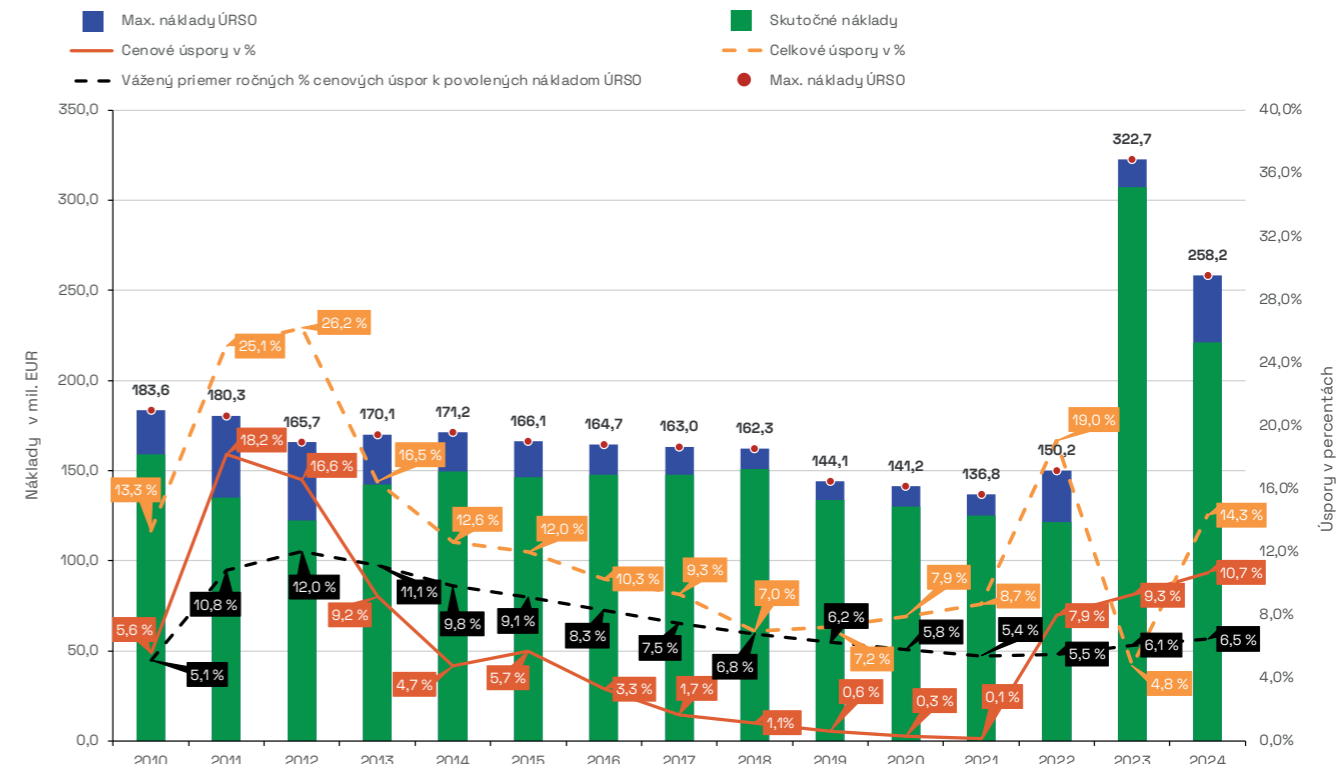
Legenda:

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)
mFRR3+	Terciárna regulácia činného výkonu a frekvencie, 3-minútová kladná
mFRR3-	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 8: Počet poskytovateľov podporných služieb v rokoch 2004 až 2024



Graf 9: Prehľad úspor pri obstarávaní PpS v rokoch 2010 až 2024



Prechod na 15-minutový obchodný interval

V roku 2024 boli vykonané viaceré zmeny v rámci obchodného systému Damas Energy na zabezpečenie jedného z kľúčových parametrov pre plnú štandardizáciu produktov podľa metodiky SPBC (Standard Product for Balancing Capacity), ktorým je prechod časovej granularity disponibilít PpS z jednodňového obchodného intervalu na 15 minút. Jeho nasadenie je v pláne pre začiatok roka 2025.

Zmena pomenovania podpornej služby z TRV3MIN na mFRR3

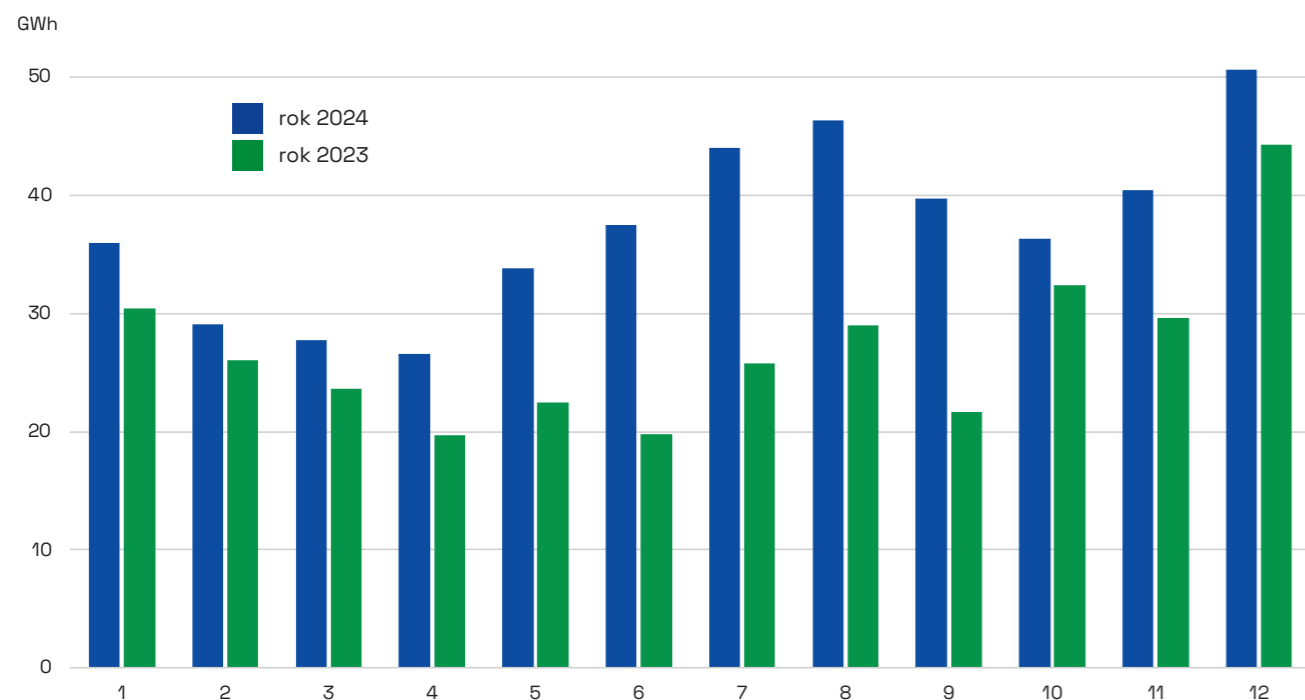
V rámci zjednotenia názvoslovia súvisiacich s nasadením MARI a PICASSO prišlo v máji 2024 k zmene názvu podpornej služby TRV3MIN+ a TRV3MIN- na mFRR3+ resp. mFRR3-.

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 2024 bolo cez prenosovú sústavu prenesených 35 233,901 GWh. Medziročne ide o nárast o 15,3 % oproti roku 2023, keď bolo prenosovou sústavou prenesených 30 552,073 GWh elektriny. Tento nárast spôsobil hlavne zvýšený import elektriny do prenosovej sústavy Slovenska zo susedných krajín (+35,8 % oproti predošlému roku), pričom výroba elektriny z domácich zdrojov priamo pripojených do prenosovej sústavy vzrástla (+4,5 % oproti roku 2023), a objem spätných dodávok z distribučnej sústavy klesol (-2,9 % 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 448,189 GWh. Medziročne ide o nárast o 38 % oproti roku 2022, keď straty v prenosovej sústave dosiahli hodnotu 324,704 GWh. Podiel strát na prenesenej elektrine za rok 2024 bol nad hranicou 1 % (1,27 %). Mesačné straty elektriny v roku 2024 dosiahli maximum v mesiaci december (50,630 GWh) a minimum v mesiaci apríl (26,610 GWh).

Graf 10: Vývoj strát v rokoch 2024 a 2023 po jednotlivých mesiacoch



V roku 2024 SEPS na dennom trhu zobchodovala 439 984,8 MWh na krytie strát v prenosovej sústave (len nákup). Na vnútrodennom trhu vrátane vnútrodenných aukcií zobchodovala 63 899,4 MWh elektriny na krytie strát v prenosovej sústave, z čoho nákup na vnútrodennom trhu a vnútrodenných aukciách predstavoval 36 377,6 MWh a predaj 27 521,8 MWh. V porovnaní s rokom 2023 došlo k výraznému zvýšeniu zobchodovaného

objemu elektriny na dennom a vnútrodennom 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 2024 dispečingom SEPS aktivované vo zvýšenej miere oproti predošlým rokom. Konkrétne, rekonfigurácia rozvodne Levice bola realizovaná 42-krát, rekonfigurácia rozvodne Varín 3-krát, rekonfigurácia rozvodne Veľký Ďur 2-krát a rekonfigurácia rozvodne Gabčíkovo bola realizovaná jedenkrát.

S cieľom dodržiavania predpísaných napäťových limitov a v kontexte platnej európskej legislatívy využíva dispečing SEPS všetky dostupné nápravné opatrenia ovplyvňujúce napäťové pomery v ES. Z dôvodu zabezpečenia plnenia kritéria N-1 v prenosovej sústave v napäťovej oblasti bolo aktivovaných viacero opatrení, v kategórii vypínania vedení išlo najmä o vedenie V406 Varín – Liptovská Mara (31-krát v priebehu roka 2024). Naďalej pretrváva problém pretokov jalového výkonu z úrovne distribučných sústav. Závery realizovaných analýz nákladov a výnosov sú reflektované vo vyhláske ÚRSO, ktorou sú určené hraničné hodnoty pretokov jalového výkonu medzi prenosovou a distribučnou sústavou.

V roku 2024 bol niekoľkokrát aktivovaný Európsky výstražný systém (EAS). Výstražný stav (Alert) bol aktivovaný sumárne 10-krát (5-krát z dôvodu poklesu objemu disponibilných výkonových rezerv, 3-krát z dôvodu neplnenia bezpečnostného kritéria N-1 a 2-krát z dôvodu straty dôležitých nástrojov a zariadení). Stav núdze (Emergency) v roku 2024

vyhlásený nebol, čo je podstatné zníženie v porovnaní s rokom 2023, keď bol núdzový stav aktivovaný 13-krát.

SEPS v spolupráci so spoločnosťami Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE), MH Teplárenský holding, a.s., a Východoslovenská distribučná, a.s. (VSD) vykonala 14. 6. 2024 reálnu skúšku obnovy ES SR zo zahraničnej prenosovej sústavy. Zdrojom pre obnovenie prevádzky systémovej elektrárne Tepláreň Košice bola susedná prenosová sústava Poľskej republiky. Do skúšky boli zaradení aj odberatelia (cca 14 000 odberných miest) pripojení do distribučnej sústavy VSD. Obdobnú skúšku vykonala aj PSE dňa 24. 6. 2024, kde napätie z prenosovej sústavy Slovenska bolo podané na tepelnú elektrárňu Poľaniec v Poľsku.

Obchodné meranie a meranie kvality

Pracovníci odboru ASZD v roku 2024 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 2024 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 rutínnej prevádzke od roku 2019). S účinnosťou od 24. 4. 2024 je ďalším členom systému IPDE rumunský prevádzkovateľ prenosovej sústavy C.N.T.E.E Transelectrica S.A. O účasť v systéme prejavil záujem aj poľský prevádzkovateľ prenosovej sústavy PSE. V rozširovaní členov systému IPDE sa pokračuje aktívnou propagáciou systému medzi európskymi prevádzkovateľmi prenosových sústav. Rozširovanie systému IPDE 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 2024 bola ukončená realizácia investičného projektu „Inovácia systému merania kvality - Výmena zariadení PQA“. Účelom projektu bola výmena zastaraných zariadení systému merania kvality PQM a kóderov záložného systému. V roku 2024 prebehla inovácia v objektoch ESt Lemešany, ESt Levice, ESt Horná Ždaňa, ESt Bystričany, ESt Liptovská Mara, ESt Medzibrod, ESt Považská Bystrica, ESt Varín, ESt Sučany, ESt Rimavská Sobota, SSt Košice, EMO1, Est Moldava, EBO V2 4. blok, EMO3, Est Spišská Nová Ves, PVE Čierny Váh, EBO V2 3. blok, VE Gabčíkovo, DG Levice, DG Moldava, DG Sučany, OFZ Široká, Duslo Šaľa, EMO2, Est Voľa, SSt Veľké Kapušany, Est Bošáca a Slovalco. 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

vymenených zariadení do prevádzky.

V máji 2024 sa začala realizácia investičného projektu „Inovácia sieťových komunikačných zariadení“. Účelom projektu je obnova komunikačných zariadení a zvýšenie prenosovej kapacity na objektoch ASZD.

V zmysle vyhlášky ÚRSO č. 493/2023 Z. z. k tokom jalového elektrického výkonu a jeho kompenzácie, ktorá nadobudla účinnosť 1. 1. 2024, bolo v zberových centrálnach aktivované spracovanie, validácia a export meraní jalovej zložky elektrickej energie do ISOM.

Úpravy ISOM realizované v roku 2024 boli zamerané na udržanie súladu ISOM s legislatívnymi požiadavkami.

Cezhraničné výmeny

Cezhraničné namerané hodnoty importu a exportu elektriny sa oproti roku 2023 výrazne zvýšili v smere importu aj exportu. V roku 2024 dosiahol export elektriny historicky najvyššiu hodnotu 17 410 GWh, dovtedy bol najvyšší nameraný export 15 331 GWh v roku 2022. V rokoch 2007 – 2022 bolo saldo cezhraničných tokov elektriny ES SR importné, prevládal import nad exportom. V rokoch 2023 a 2024 bol smer cezhraničného salda exportný.

Tab. 17: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2023 – 2024 v GWh

- GWh -	2023	2024	Index (%) 2024/2023
Import	10 649	14 464	135,8
Export	14 071	17 410	123,7
Saldo (export)	3 422	2 945	86,1

Obstaraná regulačná elektrina

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

Koncom roka sa SEPS pripojila k platformám na cezhraničnú výmenu RE. Dňa 5. 11. 2024 o 10.00 h sa SEPS pripojila k platforme PICASSO, ktorá slúži na výmenu RE z rezerv na obnovu frekvencie s automatickou aktiváciou (aFRR). Dňa 3. 12. 2024 bola SEPS pripojená k platforme MARI, ktorá zabezpečuje výmenu RE z rezerv na obnovu frekvencie s manuálnou aktiváciou (mFRR). V roku 2024 bola SEPS naďalej zapojená do systému IGCC, prostredníctvom ktorého sa optimalizuje aktivácia PpS typu aFRR v prenosových sústavách zapojených do IGCC a dochádza k výmene RE medzi účastníkmi systému IGCC.

Ďalšou možnosťou obstarania RE je obstaranie prostredníctvom havarijnej výpomoci so susednými prevádzkovateľmi PS, s ktorými je SEPS prepojená cezhraničnými vedeniami a má s nimi uzatvorenú dohodu o poskytovaní havarijnej výpomoci. Poskytnutá havarijná výpomoc má pre SEPS buď formu dovozu elektriny, ak je v ES SR nedostatok výkonu, alebo vývozu elektriny, a to v prípade prebytku výkonu. SEPS v roku 2024 nerealizovala obstaranie RE prostredníctvom havarijnej výpomoci, v roku 2023 obstarala 600 MWh zápornej RE formou vývozu prebytku elektriny do prepojenej susediacej sústavy. V rokoch 2018 až 2022 SEPS nevyužila havarijnú výpomoc na vybilancovanie nerovnováhy sústavy ES SR.

Na druhej strane SEPS v roku 2024 poskytla susedným prevádzkovateľom PS havarijnú výpomoc vo veľkosti 96 398 MWh, čo je oproti 22 600 MWh v roku 2023 viac ako štvornásobný nárast. Z celkovej havarijnej výpomoci, ktorú SEPS poskytla v roku 2024,

bolo 63 448 MWh formou dodávky elektriny susedným prevádzkovateľom PS a 32 950 MWh formou odberu prebytku elektriny do ES SR.

Jednou z možností na obstaranie RE je tzv. negarantovaná RE, ktorá nie je dopredu zaistená zmluvnou dohodou o nákupe PpS. Dodávka negarantovanej RE sa realizuje na základe aktuálnych možností a rozhodnutia poskytovateľa RE. V roku 2024 nebola obstaraná dodávka negarantovanej RE. V roku 2023 to bolo iba 40 MWh zápornej RE. V rokoch 2018 až 2022 nedošlo k poskytnutiu negarantovanej RE.

Tab. 18: Obstaraná regulačná elektrina v rokoch 2023 a 2024 v MWh

- MWh -	2023	2024	Index (%) (2024/2023)
Kladná RE	165 554	152 994	92,4
Záporná RE	148 803	195 291	131,2

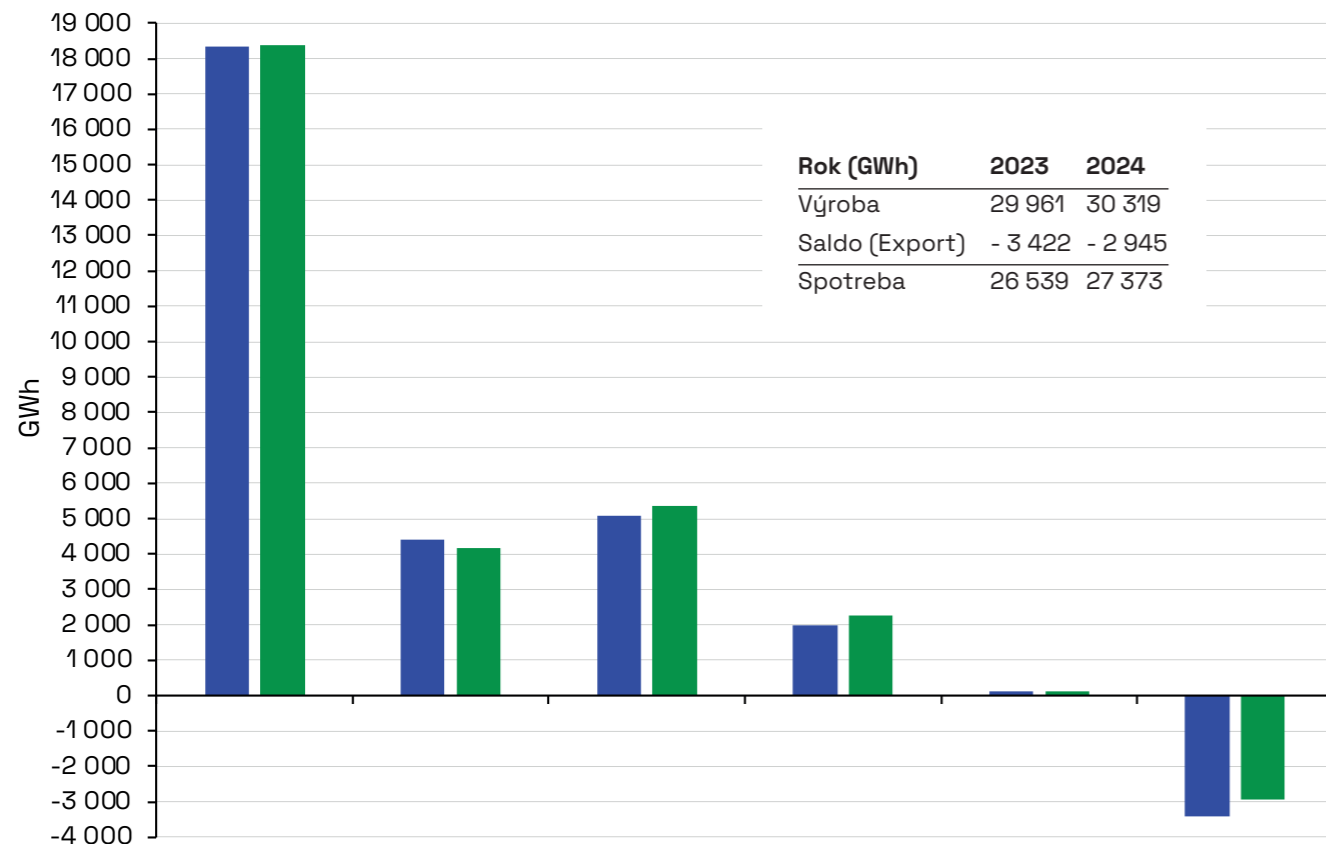
Zaťaženie ES SR

Maximálne a minimálne zaťaženie sa oproti roku 2023 zvýšilo. V roku 2024 bolo maximum zaťaženia ES SR vo výške 4 202 MW, čo je od roku 2016 druhá najnižšia hodnota maximálneho zaťaženia ES SR. Ročné minimum zaťaženia ES SR vo veľkosti 1 932 MW bolo tretie najnižšie od roku 2000. Štatistika maximálneho a minimálneho zaťaženia je pre účely porovnania s historickými údajmi založená na okamžitých hodinových údajoch.

Tab. 19: Maximálne a minimálne zaťaženie ES SR v roku 2024

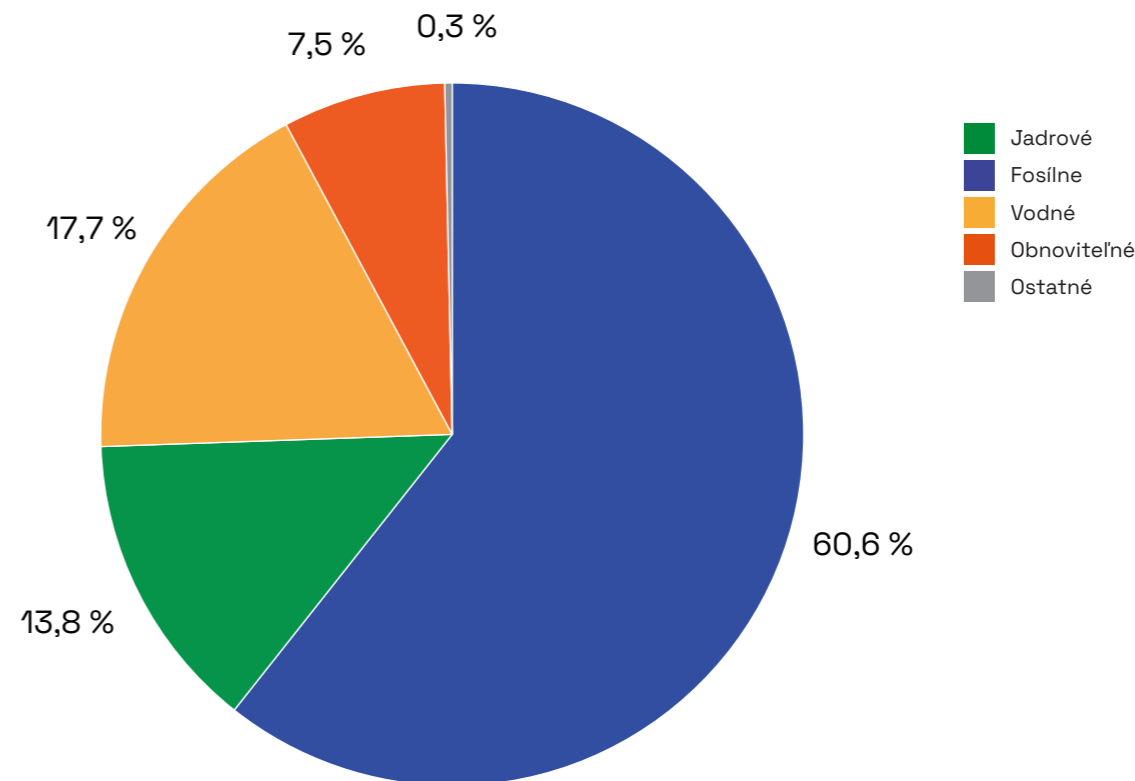
	Dátum	Hodina	Zaťaženie (MW)	Rozdiel 2024-2023 (MW)
Maximum	17.1.2024	9:00	4 202	+ 119
Minimum	1.4.2024	6:00	1 932	+ 60

Graf 11: Podiel zdrojov na výrobe elektriny na Slovensku v rokoch 2023 a 2024

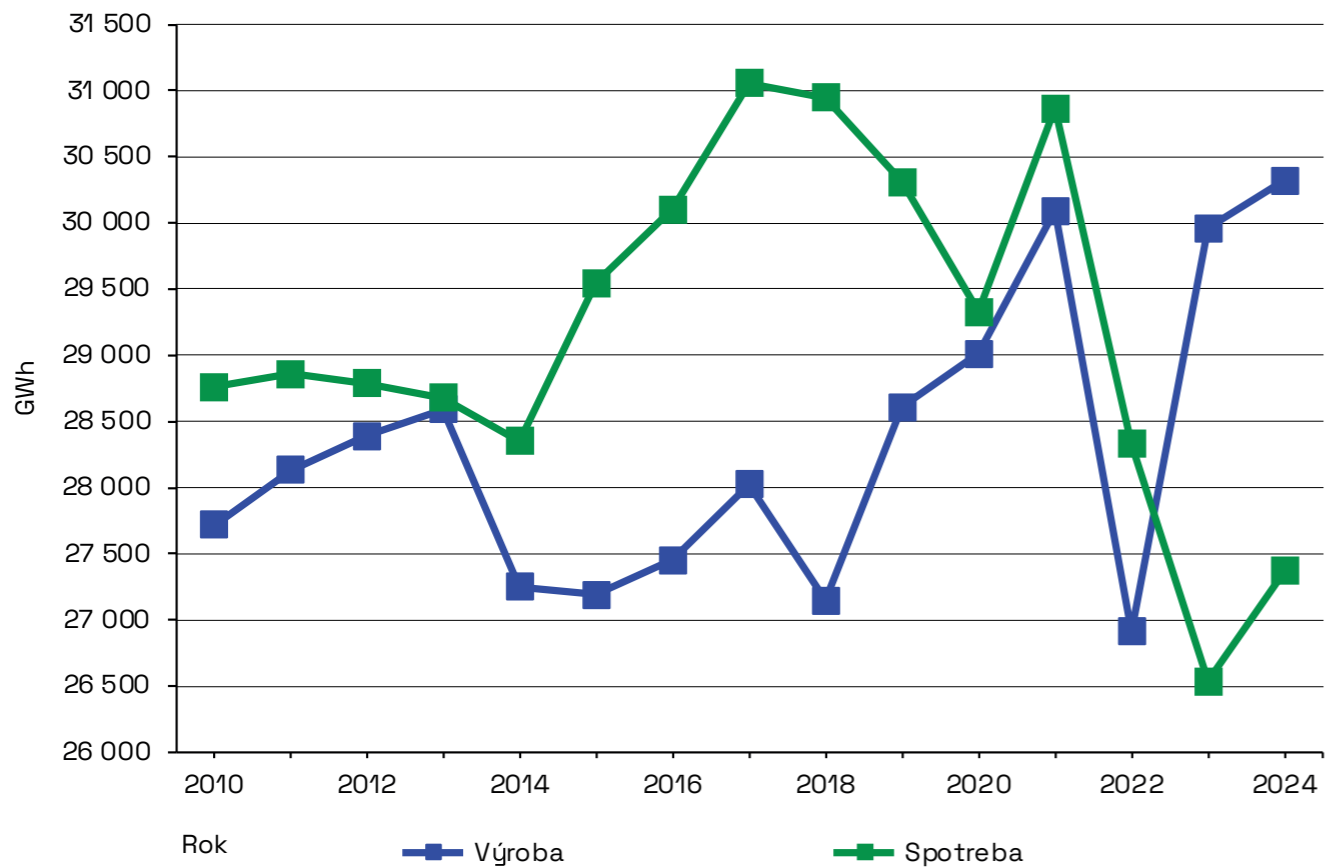


	Jadrové	Fosilne	Vodné	Obnoviteľné	Ostatné	Saldo (Export)
2023 (GWh)	18 344	4 409	5 094	2 002	113	-3 422
2024 (GWh)	18 387	4 185	5 372	2 272	103	-2 945

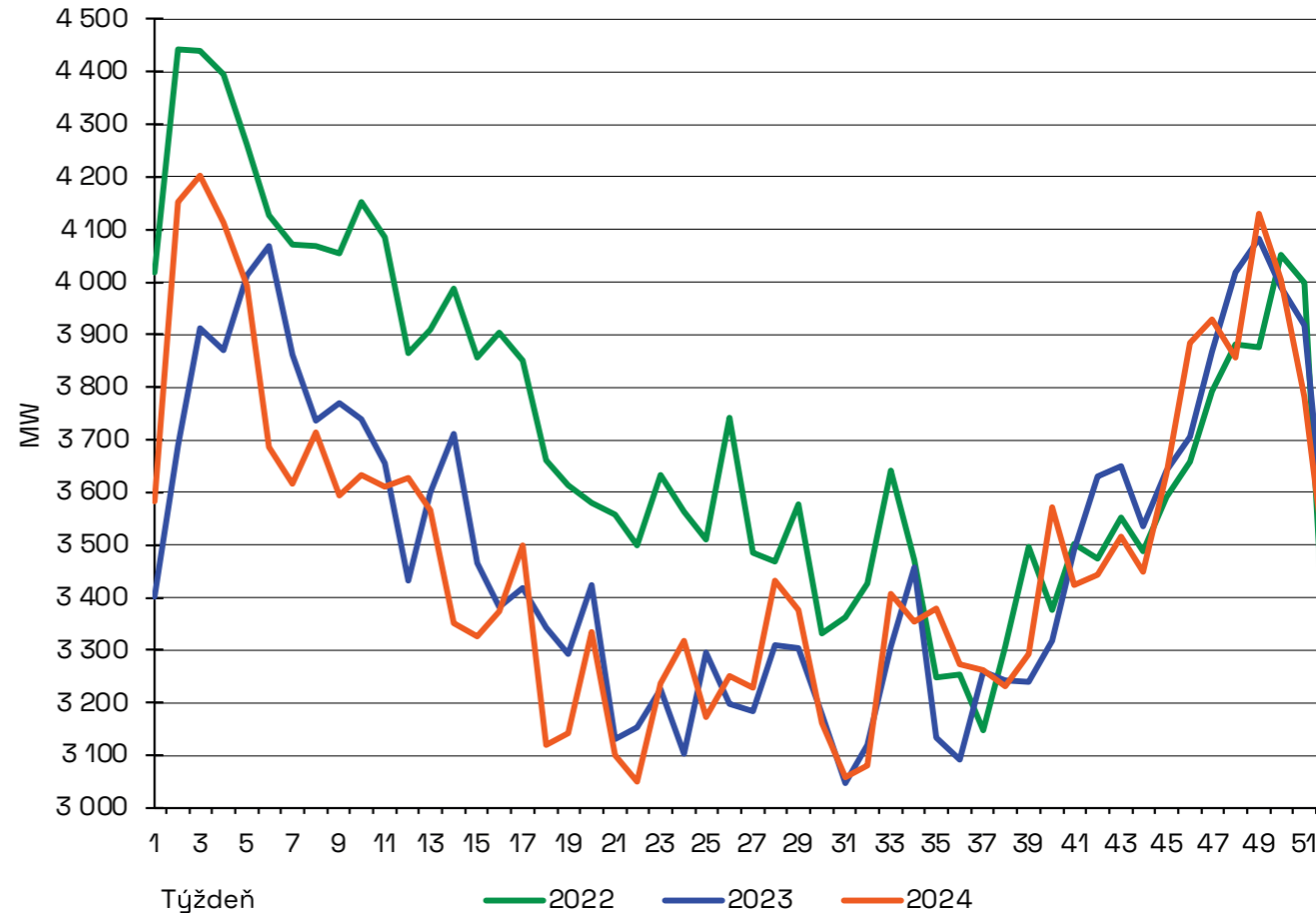
Graf 12: Podiel zdrojov na výrobe elektriny na Slovensku v roku 2024



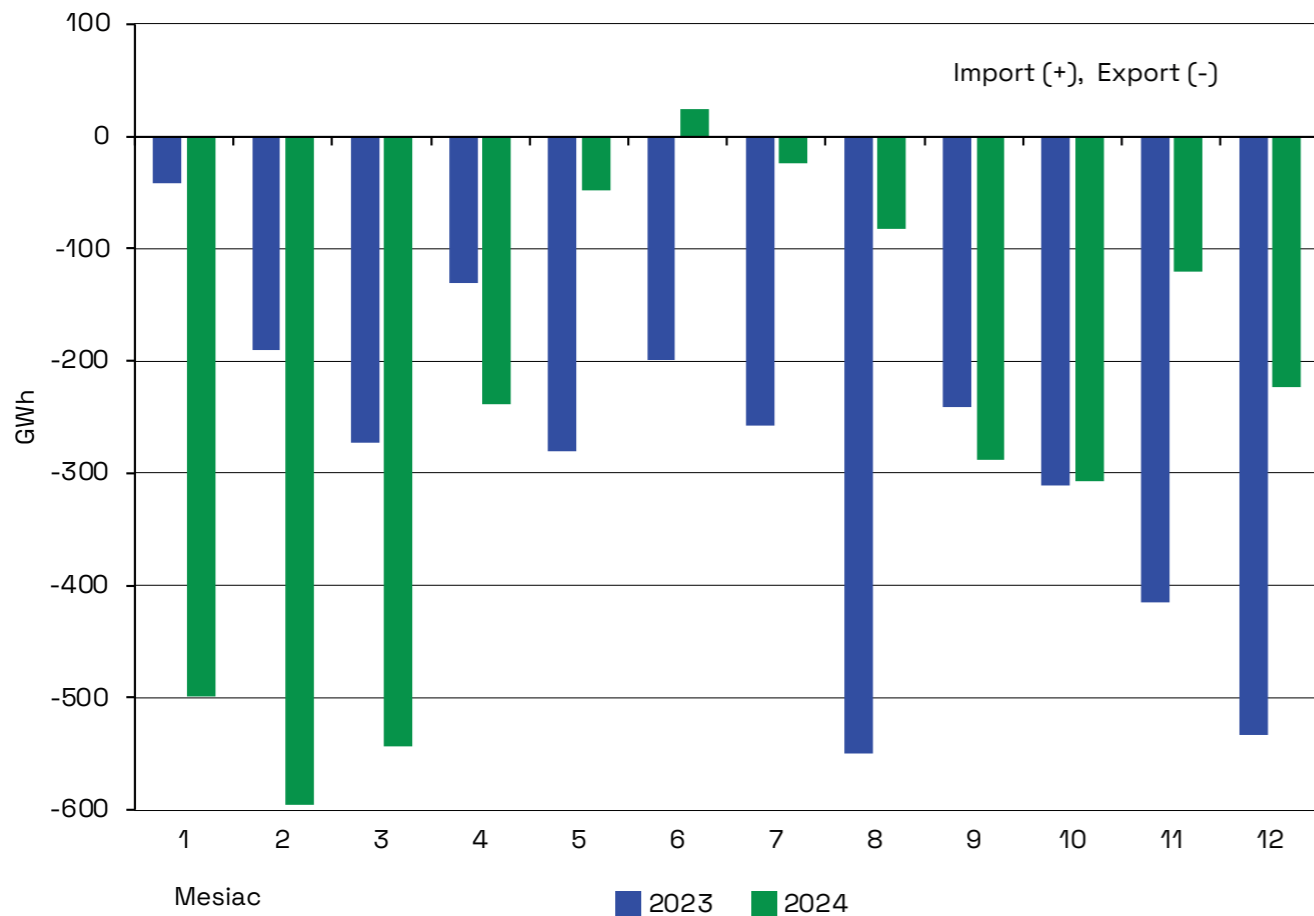
Graf 13: Ročná výroba a spotreba elektriny na Slovensku v rokoch 2010 – 2024



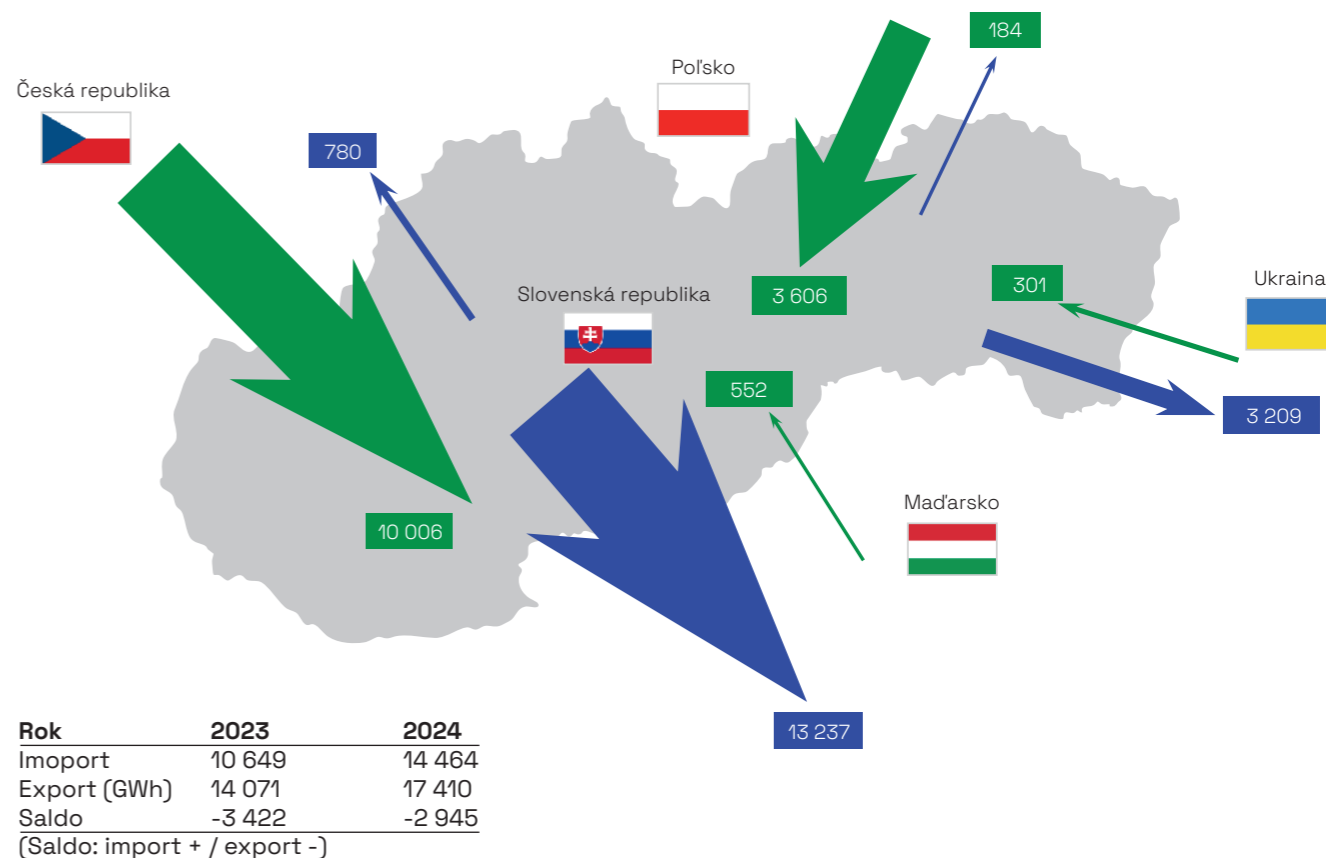
Graf 14: Týždenné maximá zaťaženia ES SR v rokoch 2022 – 2024



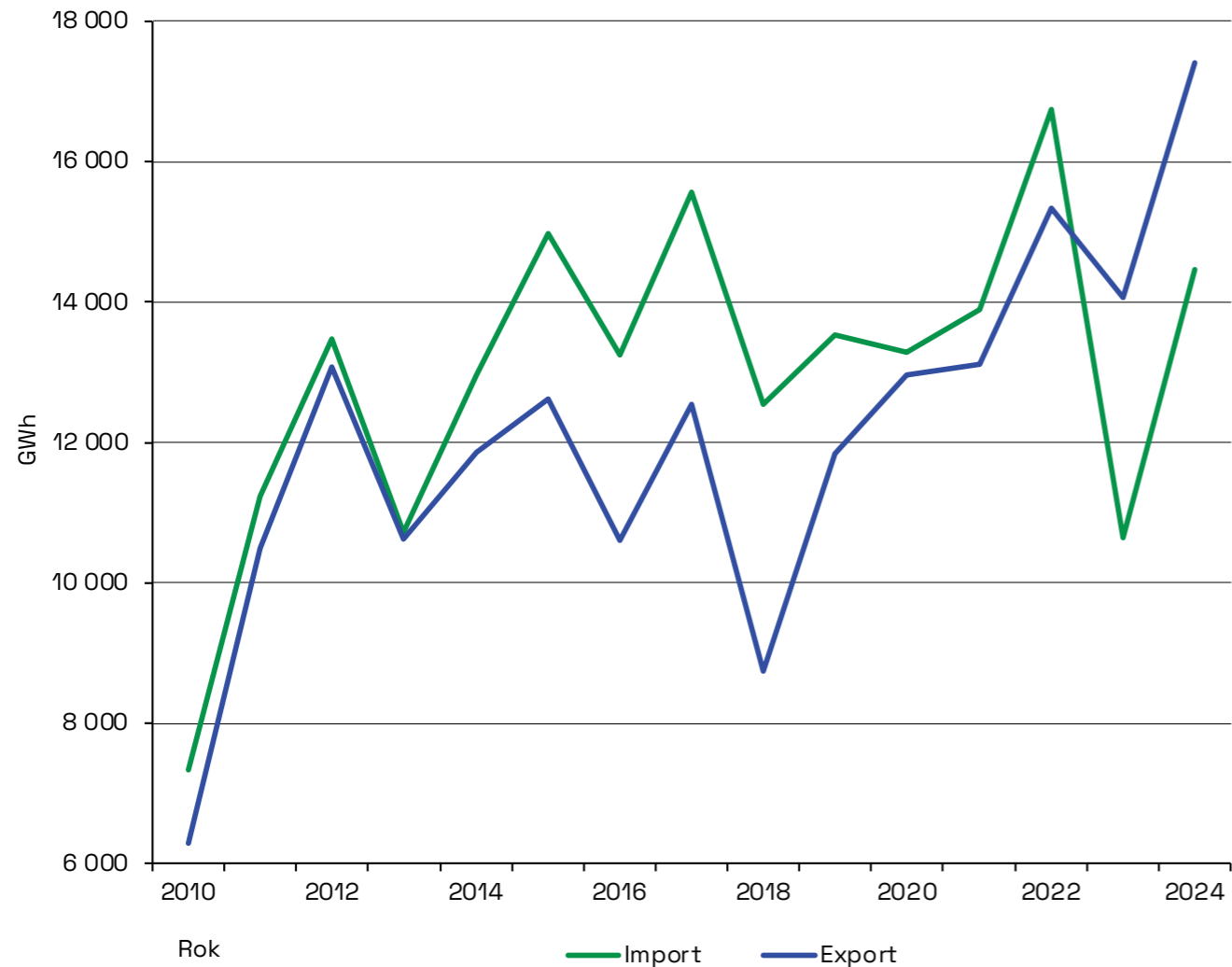
Graf 15: Namerané saldo cezhraničných tokov elektriny ES SR v rokoch 2023 – 2024



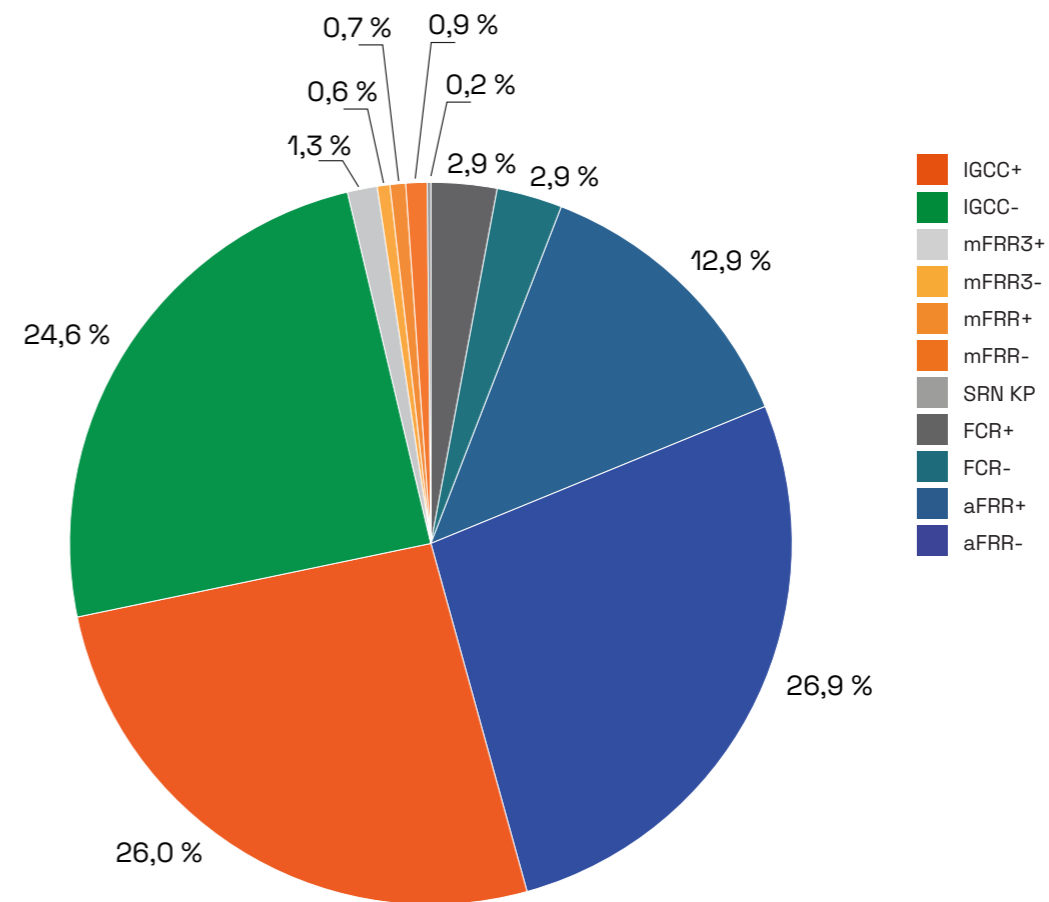
Graf 16: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v roku 2024 v GWh



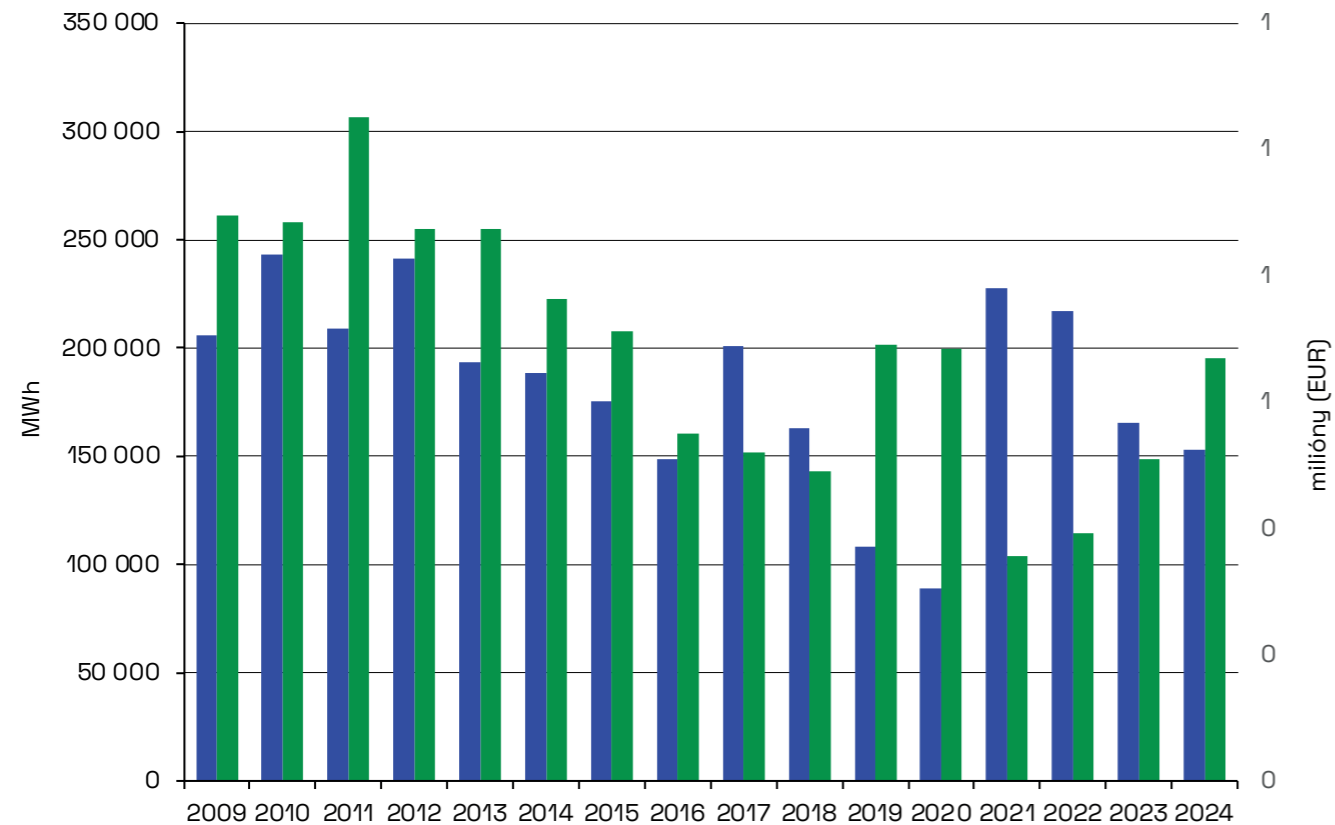
Graf 17: Namerané cezhraničné toky elektriny ES SR v rokoch 2010 – 2024



Graf 18: Podiel obstaranej RE pre ES SR v roku 2024 (%)



Graf 19: Ročné objemy kladnej a zápornej regulačnej elektriny 2009 – 2024



šeps

DCÉRSKA SPOLOČNOSŤ OKTE, a. s.

Spoločnosť OKTE, a. s., (ďalej „OKTE“) bola založená v roku 2010 a od uvedeného obdobia si vybudovala pozíciu významného subjektu na slovenskom trhu s elektrinou so širokou pôsobnosťou poskytujúceho svoje služby ako pre všetky subjekty pôsobiace na trhu s elektrinou, tak rôzne orgány štátnej správy a ďalších klientov. OKTE prevzala od svojho jediného akcionára, spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., činnosti týkajúce sa organizovania a vyhodnotenia krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok, ku ktorým postupom času 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.

Počiatkové portfólio úloh a služieb poskytovaných OKTE sa od založenia spoločnosti významne rozrástlo. Dnes doň radíme okrem organizácie a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny, ako počiatkového 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

Spoločnosť OKTE si aj v roku 2024 naďalej plnila svoje dlhodobé záväzky vyplývajúce z participácie na medzinárodných projektoch a účasti v štruktúrach zastrešujúcich organizáciu a prevádzku krátkodobého trhu s elektrinou. Spolu so všetkými nominovanými organizátormi trhu s elektrinou (ďalej aj „NEMO“) a prevádzkovateľmi prenosových sústav sme sa podieľali na každodenných procesoch trhu a jeho rozvoji. 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 napriek malému podielu na celkovom trhu s elektrinou suverénne prezentovalo záujmy slovenskej obchodnej oblasti a názory slovenských účastníkov trhu. Plniac si tak povinnosti, ktoré OKTE ukladá nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie

pridelovania kapacity a riadenia preťaženia, potvrdilo svoju nezameniteľnú úlohu na slovenskom trhu s elektrinou.

Medzinárodnú kooperáciu s ostatnými NEMO zastrešoval výbor NEMO Committee (ďalej len „NC“), ktorý združuje všetkých NEMO v EÚ. Uvedený výbor sa zameriava na zabezpečenie organizácie a koordinácie medzi NEMO, ako aj na jednotný postup, napríklad voči Európskej komisii a Agentúre Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky. V rámci NC OKTE aj naďalej podáva vyjadrenia k pripravovaným zmenám európskej legislatívy, ktoré majú vplyv na energetický trh, spolupracuje na implementácii projektov a prispieva k príprave nových trhových produktov pre krátkodobé trhy s elektrinou.

V oblasti obnoviteľných zdrojov sa OKTE i naďalej angažuje v Asociácii vydavateľov záruk – AIB. Toto členstvo umožňuje OKTE poskytovať svojim zákazníkom na trhu so zárukami lepšie služby, keďže AIB zjednodušuje európske transfery záruk pôvodu a usiluje sa o harmonizáciu pravidiel a postupov v tejto oblasti.

Transparentnosť veľkoobchodného trhu

V roku 2024 sa opäť dostala do popredia jedna zo skupín úloh, ktoré spoločnosti OKTE vyplývajú z jej postavenia na slovenskom energetickom trhu, a to úlohy, ktoré sú zakotvené v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou. Európsky parlament s účinnosťou od 8. 5. 2024 schválil novelu tohto nariadenia – nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 2024/1106, ktorým sa menia nariadenia (EÚ) č. 1227/2011 a (EÚ) 2019/942, pokiaľ ide o zlepšenie ochrany

Únie pred manipuláciou s trhom na veľkoobchodnom trhu s energiou (pozmenené nariadenie ďalej len „REMIT II“).

REMIT II zavádza viaceré novinky v oblasti ochrany stability a transparentnosti veľkoobchodných trhov a tým rozširuje povinnosti spoločnosti OKTE. Okrem už existujúcich povinností, ktoré vyplývali z registrácie OKTE ako registrovaného reportovacieho mechanizmu, sa rozširujú úlohy osôb, ktoré v rámci svojej profesie zariaďujú transakcie s veľkoobchodnými energetickými produktmi, organizovaných obchodných miest a pribudli povinnosti spojené s platformami dôverných informácií. Aj keď OKTE stále čaká na prijatie vykonávacej legislatívy, ktorá upraví presnú formu týchto úloh, už teraz sa pripravuje na výkon nových povinností, ktoré predstavujú významný pokrok v oblasti transparentnosti.

Rozvoj dcérskej spoločnosti

Rozvoj informačných technológií (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

Po spustení v októbri 2023 boli v roku 2024 v systéme EDC implementované nasledovné funkcionality:

- uzatváranie obchodných zmlúv,
- doplnenie metód rozpočítavania zdieľanej elektriny,
- poskytovanie flexibility cez agregáčne bloky,
- evidencia odberateľov – právnické aj fyzické osoby.



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 2024 boli úspešne implementované všetky prepojenia v rámci projektu EDC.

Zúčtovanie odchýlok

K 13. 6. 2024 OKTE spustilo vnútrodenné aukcie (ďalej aj „VDA“). Cena z jednotlivých VDA vstúpila do výpočtu zúčtovacej ceny odchýlky v prípade, ak bolo zobchodované aspoň minimálne množstvo elektriny. Aby toto minimálne množstvo neovplyvňovalo zúčtovaciu cenu odchýlky, bola prijatá zmena prevádzkového poriadku k 1. 11. 2024 tak, že do určenia ceny vstupuje vážený priemer cien všetkých vnútrodenných produktov. Do výpočtu váženého priemeru sa produkt zaradí iba v prípade, ak bolo v rámci 15-minútovej zúčtovacej periódy zobchodovaných viac ako 10 MWh.

Od 1. 7. 2024 došlo k zmene pri výpočte odchýlky sústavy. Táto povinnosť súvisiaca s prípravou na pripojenie k platformám MARI a PICASSO prešla na prevádzkovateľa prenosovej sústavy. Od pripojenia k platforme PICASSO 5. 11. 2024 v súvislosti s dereguláciou cien regulačnej elektriny prišlo k nárastu zúčtovacích cien odchýlky.



Rozvoj jednotného trhu s elektrinou

Spoločnosť OKTE sa v roku 2024 aktívne podieľala na rozvoji krátkodobých trhov v medzinárodných pracovných skupinách na regionálnej aj európskej úrovni.

V roku 2024 spoločnosť OKTE dosiahla významný míľnik v rozvoji jednotného trhu s elektrinou. Najvýznamnejšou udalosťou bolo spustenie projektu vnútrodenných aukcií dňa 13. 6. 2024. Vnútrodenné aukcie predstavujú rozšírenie obchodnej platformy ISOT s dôrazom na minimalizáciu zásahov do súčasného systému, pričom poskytuje účastníkom trhu nový časový formát pre obchodovanie. Vnútrodenné aukcie sú súčasťou celoeurópskeho riešenia, ktoré je koordinované na úrovni centrálného projektu Single Intraday Coupling (SIDC) a prináša rozšírenie možností obchodovania na trhu s elektrinou v celej Európe.

Spoločnosť OKTE pokračovala v prácach na implementácii a testovaní projektu 15' MTU pre jednotný európsky denný trh (Single Day-Ahead Coupling – SDAC), ktorý sa zameriava na rozšírenie rozlíšenia obchodnej časovej periódy na dennom trhu z hodinových na 15-minútové intervaly. Projekt reaguje na potreby energetického trhu, ktorý sa musí prispôsobiť novým a výrazne dynamickejším výrobným a spotrebným krivkám. Jeho spustenie je avizované na koniec druhého kvartálu 2025.

V rámci vnútrodenného priebežného trhu boli projektové práce v OKTE zamerané na rozvoj platformy a zvyšovanie jej výkonu. Nasadenie vylepšených funkcionalít je plánované v prvej polovici roka 2025.

Týmto sa zabezpečí kontinuálny progres a rozvoj trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti.

V roku 2024 bolo úspešne spustené testovacie prostredie SANDBOX, ktoré kopíruje produkčnú verziu systému XMtrade®/ISOT. SANDBOX je určený výhradne pre účely testovania zo strany účastníkov trhu a umožňuje im simuláciu reálnych podmienok a efektívne overenie funkčnosti systémov, čím výrazne prispieva k zvýšeniu prístupnosti a bezpečnosti našich služieb a umožňuje účastníkom trhu otestovať si vlastné riešenia.

Rozvoj záruk pôvodu

V závere roka 2024 bol systém pre evidenciu záruk pôvodu na základe novely zákona 309/2009 Z.z. rozšírený o evidenciu záruk pôvodu pre teplo a chlad. OKTE úspešne implementovala aj požiadavky vyplývajúce z úspešného auditu zo strany AIB, ktoré zabezpečujú harmonizáciu evidencie záruk pôvodu s pravidlami EECS.

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 službách Microsoft Office 365.

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 2024 nákupy potrebných ICT komodít na zabezpečenie dostatočných zdrojov.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

Spoločnosť OKTE sa aj v roku 2024 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 držiteľom certifikátu podľa normy ISO/IEC 27001:2013, ktorý aj v roku 2023 opätovne úspešne obhájila. 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 výstupov z hlavných informačných systémov.

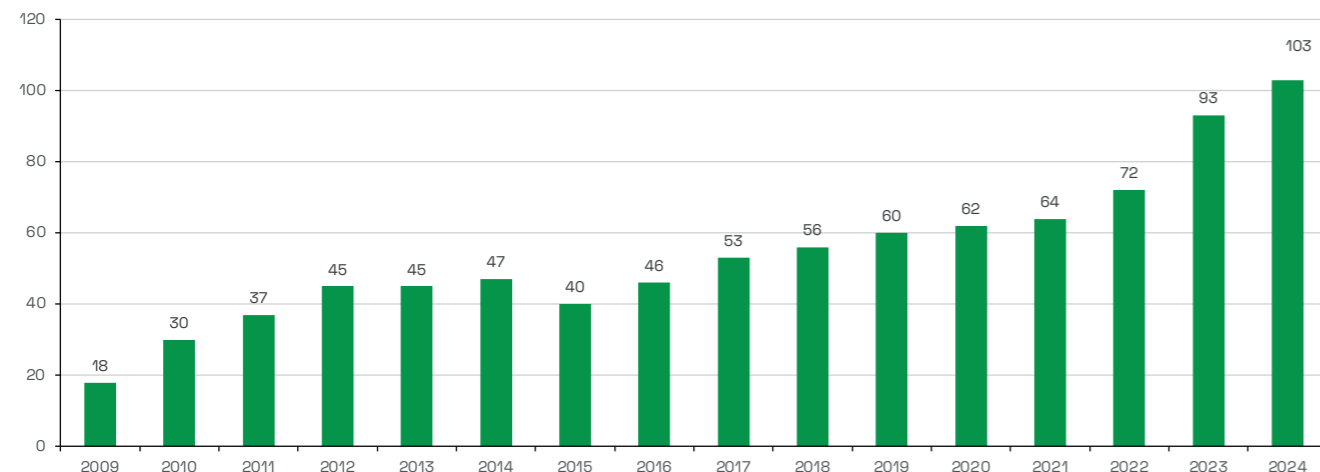
Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

OKTE využíva na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu informačný systém ISOT, ktorý bol navrhnutý špeciálne na túto činnosť. Hlavným cieľom pre OKTE je zabezpečiť dostupnosť a spoľahlivosť systému ISOT pre účastníkov trhu.

V júni 2024 bolo v rámci systému ISOT spustené cezhraničné obchodovanie prostredníctvom vnútrodných aukcií. Vnútrodné aukcie predstavujú už tretí typ obchodovania s elektrinou.

V informačnom systéme ISOT bolo v roku 2024 zaregistrovaných 103 účastníkov.

Graf 20: Vývoj počtu registrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2009



Denný trh s elektrinou

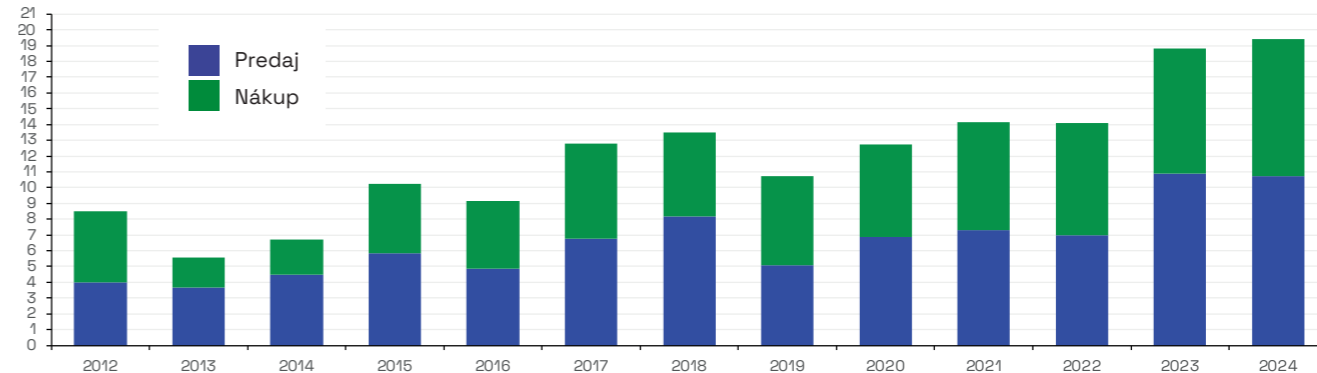
Na dennom trhu s elektrinou môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 12.00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2024 bola 92,88 eura.

Prevádzka informačného systému ISOT v roku 2024 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.

Rok 2024 bol opäť rekordným z pohľadu zobchodovaných objemov elektriny na dennom trhu. Celkové množstvo zobchodovanej elektriny dosiahlo 19,40 TWh, čo predstavuje navýšenie oproti roku 2023 o 0,58 TWh.

Zobchodované množstvo elektriny na predaj dosiahlo úroveň 10,72 TWh (oproti roku 2023 menej o 0,19 TWh) a zobchodované množstvo na nákup úroveň 8,68 TWh (oproti roku 2023 viac o 0,77 TWh).

Graf 21: Vývoj celkového zobchodovaného objemu v TWh od roku 2012



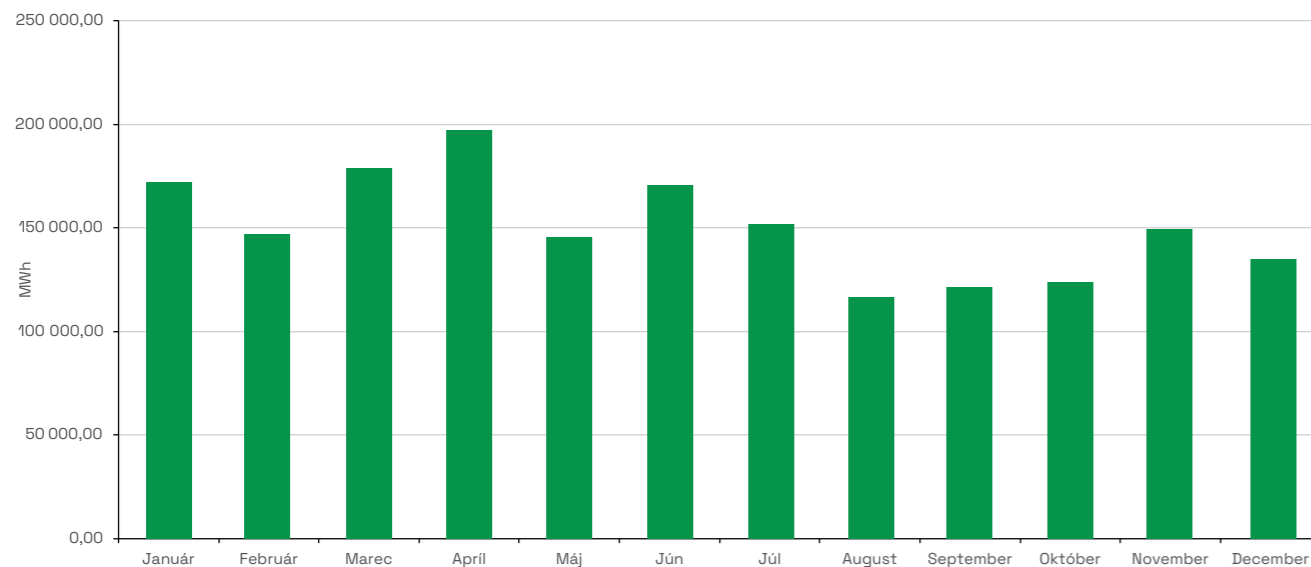
Vnútrodennej priebežný trh s elektrinou

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

Obchodovanie s elektrinou na obchodné periódny obchodného dňa sa začína o 15.00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu a končí sa 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Pri blokových objednávkach sa obchodovanie končí 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

V roku 2024 bol objem uzavretých obchodov na úrovni 1,81 TWh, čo predstavuje výrazný nárast v porovnaní s predchádzajúcimi rokmi, keď v roku 2023 objem obchodov dosiahol hodnotu 1,44 TWh a v roku 2022 úroveň 0,38 TWh. Najvyšší mesačný objem 195,93 GWh zobchodovanej elektriny bol zaznamenaný v apríli 2024. Celkovo bolo na nákup ponúknutých 927,09 GWh elektriny a predaj dosahoval hodnotu 879,16 GWh.

Graf 22: Zobchodovaný objem na vnútrodenom trhu v GWh za rok 2024



Vnútrodený aukčný trh

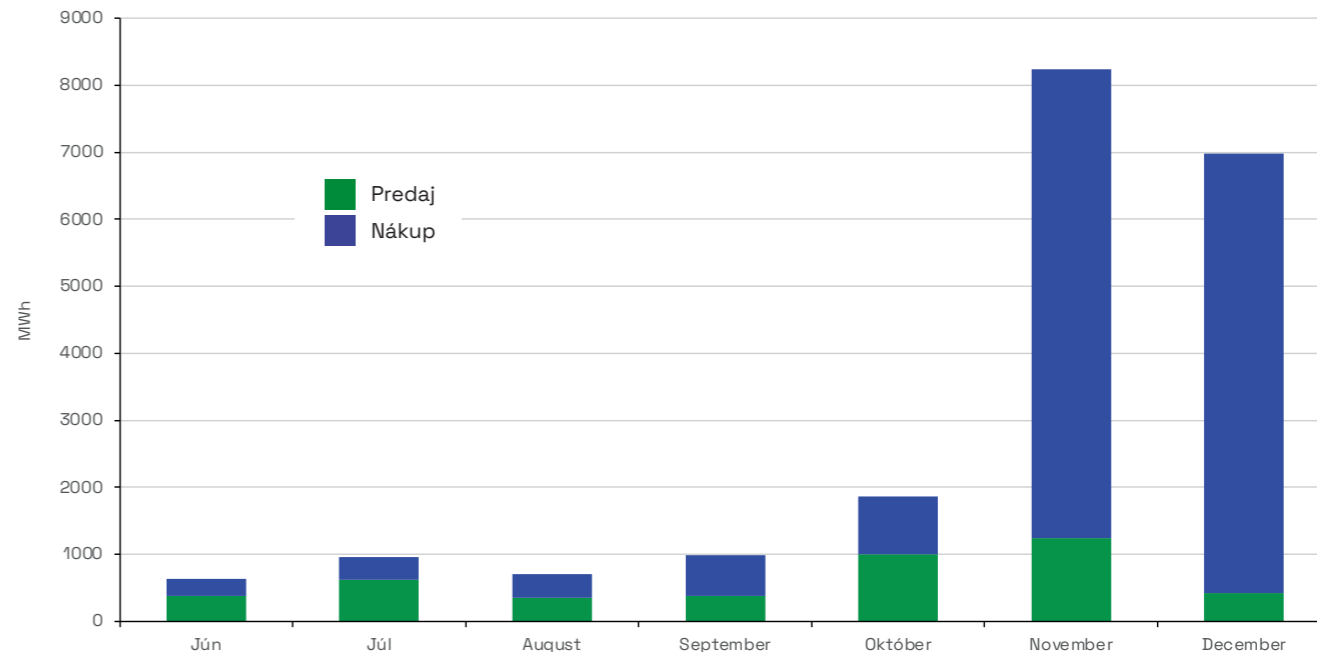
Vnútrodený aukčný trh je súčasťou SIDC (Single Intraday Coupling) a dopĺňa vnútrodený priebežný trh. Vnútrodené aukcie sa organizujú ako implicitné aukcie. Prvá vnútrodená aukcia v OKTE bola zrealizovaná 13. 6. 2024. Vnútrodený aukčný trh využíva párovací algoritmus Euphemia a dĺžka obchodnej periódy je 15 min (96 periód pre VDA1, VDA2 a 48 periód pre VDA3).

Vnútrodená aukcia označená identifikátorom VDA1 umožňuje obchodovanie na všetky obchodné periody príslušného obchodného dňa (96 periód), uzávierka príjmu objednávok je o 15.00 deň pred príslušným obchodným dňom.

Vnútrodená aukcia VDA2 umožňuje obchodovanie na všetky obchodné periody príslušného obchodného dňa (96 periód), pričom uzávierka príjmu objednávok je o 22.00 deň pred príslušným obchodným dňom.

Vnútrodená aukcia VDA3 umožňuje obchodovanie na obchodné periody v čase od 12.00 do 24.00 príslušného obchodného dňa (48 periód), pričom uzávierka príjmu objednávok je o 10.00 v príslušný obchodný deň.

Graf 23: Celkový zobchodovaný objem na vnútrodenom aukčnom trhu



Objem obchodov uzavretých v roku 2024 predstavoval hodnotu 20 386,20 MWh, pričom priemerná cena obchodov predstavovala 114,81 €/MWh.

Najväčšie zobchodované množstvo elektriny bolo na VDA2, a to 14 602,35 MWh. Zobchodované množstvo elektriny na VDA1 bolo 3 317,28 MWh a na VDA3 2 466,58 MWh.

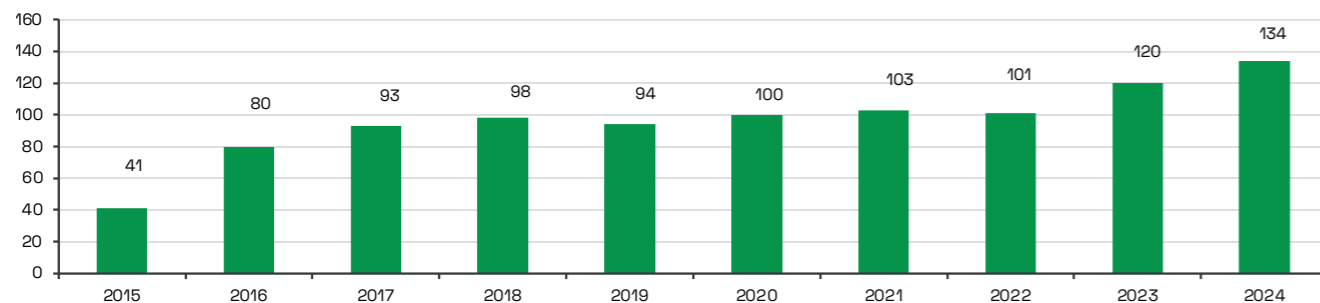
Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

Spoločnosť 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 2024 bolo v informačnom systéme registrovaného reportovacieho mechanizmu (RRM) evidovaných 134 účastníkov, čo predstavuje nárast oproti roku 2023 o 14 nových

účastníkov. Počet účastníkov v RRM má za posledné dva roky rastúcu tendenciu aj vzhľadom na zvyšujúci sa počet registrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

Graf 24: 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 okrem iného aj svoje zákonné povinnosti v oblasti zberu, správy a sprístupňovania nameraných údajov. Spoločne s týmito službami vykonáva aj centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.

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 odovzдание 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.

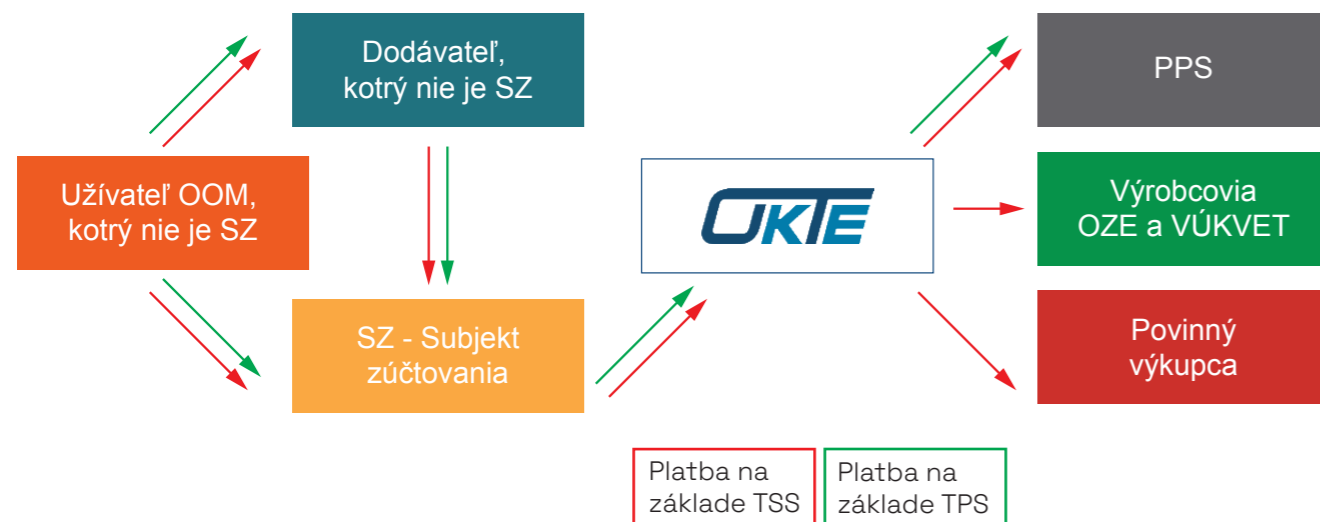
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov vybraných od subjektov zúčtovania a následnú redistribúciu týchto poplatkov ich nárokovateľom. OKTE vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS). V rámci systému ISCF sú 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.

Od 1. 1. 2024 došlo k zásadným zmenám:

- TPS a TSS sa uplatňujú na odber elektriny zo sústavy.
- Zaradenie do pásiem je na základe koncovej spotreby odberateľa za predchádzajúci rok, pričom pásma sa začali uplatňovať aj na TSS.
- Skončila sa podpora výroby z domáceho uhlia prostredníctvom TPS.

Obr. 2: Model centrálnej fakturácie TPS (tarify za prevádzkovanie systému) a TSS (tarify za systémové služby)



Energetické dátové centrum – EDC

EDC bolo spustené do prevádzky v októbri 2023. Počas roka 2024 zastrešovalo najmä nasledovné činnosti:

- agregácia flexibility,
- zdieľanie elektriny,
- uskladňovanie elektriny,
- evidencia odberateľov,
- uzatváranie obchodných zmlúv.

V roku 2024 bolo v systéme EDC zaevidovaných 14 agregátorov, ktorí využili 1437 MWh kladnej flexibility a 54 MWh zápornej flexibility; 122 skupín zdieľania s 904 OOM, v ktorých bolo zdieľaných 2174 MWh elektriny; 18 zariadení na uskladňovanie elektriny, do ktorých bolo naakumulovaných 1310 MWh a z nich dodaných naspäť do sústavy 1123 MWh.

Prostredníctvom systému EDC sa uzatvárali počas roka 2024 nasledovné zmluvy:

- zmluva o poskytovaní údajov,
- zmluva o zúčtovaní odchýlky,
- zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny,
- zmluva o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia EP č. 1227/2011 (REMIT),
- zmluva o vykazovaní transakcií uskutočnených na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z členských štátov AIB,
- zmluva o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu pre záruky pôvodu z nečlenských štátov AIB,
- zmluva o používaní údajov.

Referenčná databáza nameraných údajov

Na základe praxe spojenej s výkonom činností správy a zberu nameraných údajov a centrálnej fakturácie v rokoch 2014 až 2024 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.

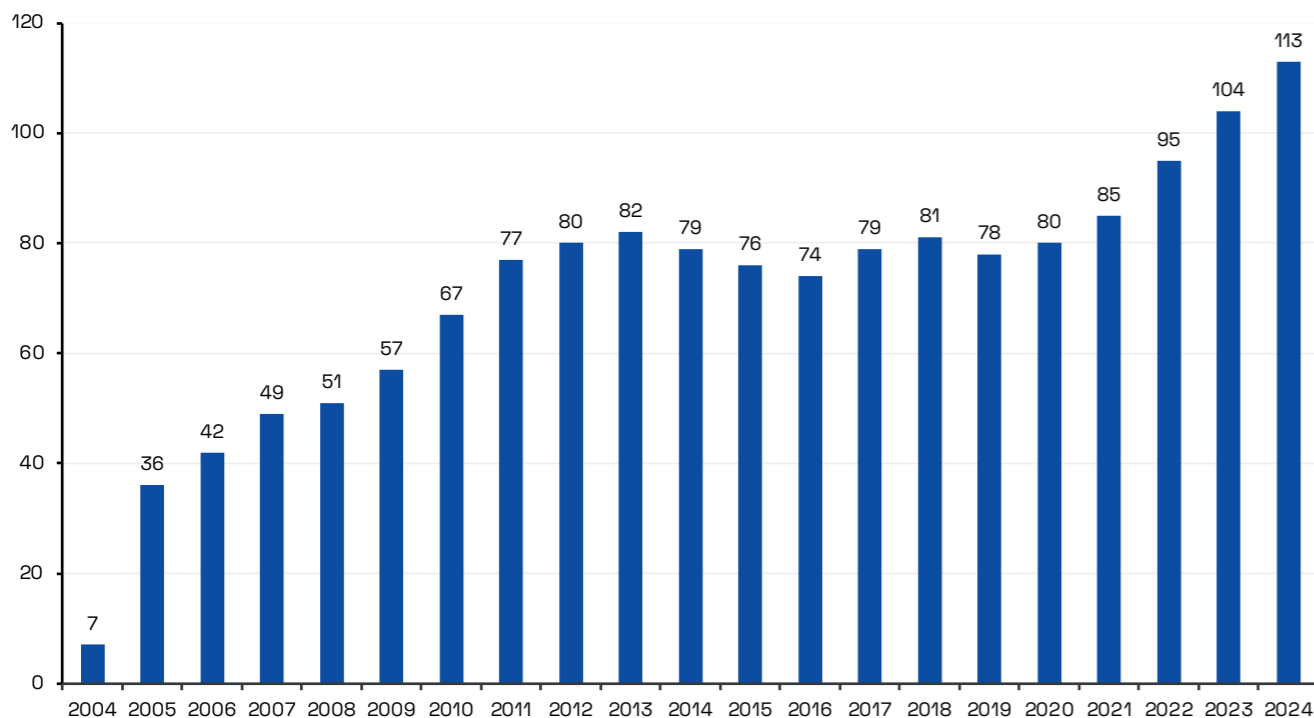
Navrhované kroky rovnako smerujú k odstráneniu súčasných duplicít v poskytovaní údajov na trhu s elektrinou. Účastníci trhu aj štátne authority už v súčasnosti využívajú

údaje v rámci jednotnej referenčnej databázy OKTE, čo zjednodušuje tok výmeny dát, zvyšuje ich kvalitu a zabezpečuje spoľahlivé podklady pre rozhodovanie štátnych inštitúcií aj účastníkov trhu.

Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

V priebehu roku 2024 bolo v informačnom systéme ISZO zaevidovaných 113 subjektov zúčtovania odchýlok. Zúčtovanie a vyrovnanie odchýlok prebiehalo v dennom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo po dvoch mesiacoch od skončenia príslušného mesiaca.

Graf 25: Vývoj počtu subjektov zúčtovania od roku 2004



OKTE ďalej vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

- medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny pri OOM nevybavených 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.

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.

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 uhradza 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 2024 priniesla zníženie cien elektriny na dennom trhu oproti cenám v roku 2023. Zníženie cien sa prejavilo na výške vyplatenej podpory doplatkom. Vplyv na výšku vyplateného doplatku mali najmä v letnom období fotovoltaické zariadenia, ktoré zväčša vyrábali v hodinách, keď bola nízka cena na dennom trhu.

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
2024	3 514 439	270 859 398

Podpora výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v roku 2024 bola, čo sa týka objemu, mierne priaznivejšia ako v roku 2023, naopak výška platby sa znížila z dôvodu nižších cien na dennom trhu.

Zníženie cien elektriny na dennom trhu sa v systéme výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku prejavilo v znížení 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
2024	776 088	63 052 648

Rok	Nadvýnosy výkupcu elektriny (€)
2020	0
2021	16 494 233
2022	77 227 599
2023	851 709
2024	252 448

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	
Slničná energia	1 947
Vodná energia	125
Veterná energia	1
Spaľovanie	262
Spolu počet výrobných zariadení	2 335
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 836

Počet zariadení s nárokom na povinný výkup podľa typu výroby elektriny	
Slničná energia	1 795
Vodná energia	75
Veterná energia	1
Spaľovanie	61
Spolu počet výrobných zariadení	1 932
Počet subjektov s platnou zmluvou	1 650

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 z jadrovej energie. Celkovo bolo aktívnych 125 držiteľov účtu, ktorým boli v ISZPE vydané záruky pôvodu v objeme 16 233 480 MWh, z čoho je 11 073 258 MWh z jadrových zdrojov. Uplatnené záruky pôvodu dosiahli objem 4 173 205 MWh.

Počas roka 2024 sa úspešne uskutočnilo päť aukcií záruk pôvodu, kde celkový objem predaných záruk predstavoval 708 720 MWh. Zároveň prebehla implementácia riešení potrebných pre vydávanie záruk pôvodu energie na teplo, ktoré bolo spustené k 1.1.2025.

Počet držiteľov účtu	125	Dátum aukcie	Predané množstvo [MWh]
Počet registrovaných výrobných zariadení	142	22 .2. 2024	136 480
Množstvo vydaných záruk pôvodu [MWh]	16 233 480	2. 5. 2024	115 953
Množstvo uplatnených záruk pôvodu [MWh]	4 173 205	1. 8. 2024	195 415
		7. 11. 2024	237 222
		21. 11. 2024	23 650

Správa o stave majetku a výsledky hospodárenia

V rokoch 2020 a 2021 OKTE splnila podmienky povinného vykazovania finančných výsledkov podľa medzinárodných štandardov IFRS v zmysle zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z., §17a, odsek (2). Finančné výsledky za rok 2024 sú uvádzané v zmysle IFRS.

V období od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2024 OKTE dosiahla výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 2,668 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 2024 na úrovni 2,668 mil. eur (zisk). Prebytok finančných zdrojov v systéme podpory je v roku 2024 časovo rozlíšený v plnej výške do roku 2025, a teda neovplyvňuje celkový výsledok hospodárenia v roku 2024. Korekcia v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET (a súvisiace časové rozlíšenie výnosov do roku 2025) za rok 2024 bola vykázaná v objeme 44,5 mil. eur.

V roku 2024 OKTE dosiahla výnosy na úrovni 20,234 mil. eur a náklady na úrovni 17,566 mil. eur. Najvyšší podiel z nákladov tvorili osobné náklady a náklady na informačné technológie.

Výsledok hospodárenia OKTE po zdanení dosiahol úroveň 1,708 mil. eur.

Tab. 20: Kľúčové ukazovatele výsledku hospodárenia OKTE za roky 2023 a 2024

Kľúčové ukazovatele	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2023	Výsledok hospodárenia v eurách za rok 2024	Zmena 2024/2023 v %	Podiel na tržbách v %
Tržby	34 776 280	14 766 109	42,46	100,00
Ostatné prevádzkové výnosy	8 026	379 513	4 728,54	2,57
Spotreba materiálu a energie	36 535	39 168	107,21	0,27
Osobné náklady	3 722 547	4 390 822	117,95	29,74
Náklady na služby	13 208 984	10 116 913	76,59	68,51
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	2 363 759	2 100 454	88,86	14,22
Ostatné prevádzkové náklady	650 475	589 050	90,56	3,99
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením	14 802 006	-2 090 785	-14,13	-14,16
Finančné výnosy	3 184 365	4 783 352	150,21	32,39
Finančné náklady	24 754	24 520	99,05	0,17
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením	17 961 617	2 668 047	14,85	18,07
Daň z príjmov	3 987 269	959 580	24,07	6,50
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po zdanení	13 974 348	1 708 467	12,23	11,57
Priemerný počet zamestnancov	48	55	114,58	-

K 31. 12. 2024 predstavovali celkové aktíva OKTE 332,871 mil. eur, z toho obežný majetok tvoril 96,37 % a bol vo výške 320,775 mil. eur. Výšku obežného majetku ovplyvňujú finančné účty v objeme 171,912 mil. eur. Táto hodnota sa týka predovšetkým prebytku zdrojov v systéme podpory OZE a VÚKVET, vlastných zdrojov, ako aj finančného zabezpečenia v podobe depozitov v rámci obchodovania na dennom trhu a zúčtovania odchýlok. Vlastné imanie OKTE bolo v objeme 59,579 mil. eur a rozhodujúci podiel na celkovej hodnote bol tvorený základným imaním v objeme 40,000 mil. eur. Celkové záväzky boli v objeme 273,292 mil. eur.

V období od 1. 1. 2024 do 31. 12. 2024 bola celková výška investícií 6,019 mil. eur, čo zodpovedalo plneniu plánu investícií OKTE na rok 2024 v objeme 6,420 mil. eur na úrovni 93,75 %. Z porovnania plánu investícií na rok 2024 a skutočného plnenia v roku 2024 vyplýva, že došlo k jeho plneniu ako podľa vecnej štruktúry, tak aj podľa finančného objemu. V roku 2024 boli investície využité najmä na budovanie systému energetického dátového centra a súvisiacej technickej a dátovej infraštruktúry, ako aj na inováciu systému pre činnosť operátora trhu a na inováciu systému operátora meraní.



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA A KONSOLIDOVANÁ ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA K 31. DECEMBRU 2024

ZOSTAVENÁ PODĽA MEDZINÁRODNÝCH ŠTANDARDOV PRE FINANČNÉ VÝKAZNÍCTVO
(IFRS) V ZNENÍ PRIJATOM EURÓPSKOU ÚNIOU



Zodpovednosť audítora za audit konsolidovanej účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či konsolidovaná účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských 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 jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

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

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti 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 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 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.
- Napláňovať a vykonať audit skupiny tak, aby sme získali dostatočné a vhodné audítorské dôkazy týkajúce sa finančných informácií spoločností alebo podnikateľských jednotiek v rámci skupiny, ktoré sú základom pre vyjadrenie názoru na účtovnú závierku Skupiny. Sme zodpovední za riadenie, dohľad a kontrolu audítorskej práce vykonávanej na účely auditu skupiny. Za náš názor audítora sme naďalej zodpovední výlučne my.

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

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k iným informáciám, ktoré sa uvádzajú v konsolidovanej výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za iné informácie. Iné informácie pozostávajú z informácií uvedených v konsolidovanej výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve



v znení neskorších predpisov („zákon o účtovníctve“), ale nezahŕňujú účtovnú závierku a našu správu audítora k tejto účtovnej závierke. Naš názor na konsolidovanú účtovnú závierku sa nevzťahuje na tieto iné informácie v konsolidovanej výročnej správe.

V súvislosti s auditom konsolidovanej účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s týmito inými informáciami uvedenými v konsolidovanej výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dňom vydania správy audítora z auditu konsolidovanej účtovnej závierky, a posúdenie, či tieto iné 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. Ak na základe nami vykonanej práce prideme k záveru, že tieto iné informácie sú významne nesprávne, vyžaduje sa, aby sme tieto skutočnosti uviedli.

V súvislosti s výročnou správou zákon o účtovníctve vyžaduje, aby sme vyjadrili názor na to, či sú tieto iné informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie, a či konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Na základe prác vykonaných počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, podľa nášho názoru, vo všetkých významných súvislostiach:

- tieto iné informácie uvedené v konsolidovanej výročnej správe zostavenej za rok končiaci sa 31. decembra 2024 sú v súlade s konsolidovanou účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie,
- konsolidovaná výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Okrem toho zákon o účtovníctve vyžaduje, aby sme uviedli, či sme na základe našich poznatkov o Skupine a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu konsolidovanej účtovnej závierky, zistili v týchto iných informáciách uvedených v konsolidovanej výročnej správe významné nesprávosti. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Audítorská spoločnosť:
KPMG Slovensko spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 96

Bratislava, 9. apríla 2025



Zodpovedný audítor:
Peter Nemečák
Licencia UDVA č. 1054

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaná účtovná zvierka k 31. decembru 2024 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 2024 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	32
4 Významné účtovné odhady a rozhodnutia	38
5 Hmotný majetok	40
6 Nehmotný majetok	43
7 Cenné papiere a podiely	44
8 Majetok predstavujúci právo užívania	44
9 Finančné nástroje podľa kategórie	46
10 Zásoby	47
11 Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	48
12 Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	51
13 Vlastné imanie	51
14 Závazky z obchodného styku a iné záväzky	53
15 Bankové úvery	54
16 Závazky z leasingu	56
17 Dotácie a zmluvné záväzky	57
18 Odložená daň z príjmov	60
19 Rezervy	61
20 Derivátové operácie	65
21 Tržby	66
22 Spotreba materiálu a služieb	67
23 Personálne náklady	67
24 Ostatné prevádzkové náklady	68
25 Ostatné prevádzkové výnosy	68
26 Finančné náklady netto	68
27 Daň z príjmov	69
28 Podmienečné záväzky	69
29 Zmluvné záväzky	70
30 Podmienečné aktíva	71
31 Transakcie so spriaznenými stranami	71
32 Porovnateľné údaje	74
33 Udalosti po dni, ku ktorému sa zostavuje konsolidovaná účtovná zvierka	76

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaný výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2024 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		K 1. januára
	2024	2023 upravené	2023 upravené
MAJETOK			
Neobežný majetok			
Hmotný majetok	5	898 356	852 944
Nehmotný majetok	6	34 779	30 558
Majetok predstavujúci právo užívania	8	912	692
Ostatné investície	7	631	631
Pohľadávky	11	41 035	43 339
		<u>975 713</u>	<u>928 164</u>
Obežný majetok			
Zásoby	10	1 609	1 278
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky	11	174 607	117 209
Krátkodobý finančný majetok	12	226 000	278 000
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty	12	397 798	378 682
Pohľadávky z dane z príjmov		0	3 434
		<u>800 014</u>	<u>778 603</u>
Majetok spolu		<u>1 775 727</u>	<u>1 706 767</u>
VLASTNÉ IMANIE			
Kapitál a fondy			
Základné imanie	13	235 000	235 000
Zákonný rezervný fond	13	50 381	40 204
Ostatné fondy	13	294 468	268 214
Fond z precenenia majetku	13	97 859	72 326
Nerozdelený zisk	13	369 876	359 202
Vlastné imanie spolu		<u>1 047 586</u>	<u>974 946</u>
ZÁVÄZKY			
Dlhodobé záväzky			
Dlhodobé záväzky z leasingu	16	622	391
Dlhodobá časť grantov a zmluvných záväzkov	17	184 076	163 625
Odlložený daňový záväzok	18	93 598	68 851
Ostatné dlhodobé záväzky	14	2 687	2 159
Záväzky z derivátových nástrojov	20	0	989
Dlhodobé rezervy	19	6 039	6 332
		<u>287 022</u>	<u>242 347</u>
Krátkodobé záväzky			
Krátkodobé bankové úvery	15	13	0
Krátkodobé záväzky z leasingu	16	309	340
Záväzky z obchodného styku a iné záväzky	14	294 207	172 722
Krátkodobá časť grantov a zmluvných záväzkov	17	135 126	308 605
Záväzky z derivátových nástrojov	20	0	7 344
Záväzky z dane z príjmov		10 734	0
Krátkodobé rezervy	19	730	463
		<u>441 119</u>	<u>489 474</u>
Záväzky spolu		<u>728 141</u>	<u>731 821</u>
Pasíva spolu		<u>1 775 727</u>	<u>1 706 767</u>

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej zvierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaný výkaz ziskov a strát a Konsolidovaný výkaz komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci 31. decembra 2024 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

2

Poznámka	Rok ukončený 31.decembra	
	2024	2023 upravený
Tržby	548 973	592 338
Aktívacia	1 287	1 273
Spotrebovaný materiál a služby	-351 654	-421 238
Personálne náklady	-47 346	-41 076
Odpisy hmotného a nehmotného majetku	-61 061	-65 844
Opravné položky k hmotnému majetku	22	-22
Ostatné prevádzkové výnosy	7 478	7 394
Ostatné prevádzkové náklady	-4 924	-6 157
Prevádzkový výsledok hospodárenia	92 775	66 668
Výnosové úroky	21 167	16 318
Nákladové úroky	-29	-67
Ostatné finančné výnosy/(náklady)	-188	-188
Finančné náklady, netto	20 950	16 063
Výsledok hospodárenia pred zdanením	113 725	82 731
Daň z príjmov	-38 319	-21 363
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	75 406	61 368
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia		
Položky s následnou reklasifikáciou do výsledku hospodárenia:		
Precenenie derivátu	7 692	-4 873
Položky bez následnej reklasifikácie do výsledku hospodárenia:		
Odhodné - aktuárske zisky/(straty)	434	-604
Precenenie finančnej investície	-4	0
Precenenie derivátu	49 000	0
Odložená daň z precenenia majetku	-14 068	77
Celkový komplexný výsledok	118 460	55 968
Zisk priraditeľný:		
Vlastníkom materskej spoločnosti	75 406	61 368
Zisk za účtovné obdobie	75 406	61 368
Komplexný výsledok hospodárenia priraditeľný:		
Vlastníkom materskej spoločnosti	118 460	55 968

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Konsolidovaný výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci 31. decembra 2024 zostavený podľa Medzinárodných štandardov pre finančné výkazníctvo (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou
(Všetky údaje sú v tisícoch eur, pokiaľ nie je uvedené inak)

3

	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Fond z precenenia majetku	Nerozdelený zisk	Vlastné imanie spolu
Stav k 1. januáru 2023 pôvodný	235 000	29 690	258 401	83 846	394 910	1 001 847
Vplyv opravy chýb (Pozn. 32)	0	0	0	0	-3 531	-3 531
Stav k 1. januáru 2023 po úprave (Pozn.32)	235 000	29 690	258 401	83 846	391 379	998 316
Čistý zisk za rok 2022 po úprave (Pozn. 32)	0	0	0	0	61 368	61 368
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	-5 477	-11 520	11 597	-5 400
Celkový komplexný zisk za rok 2023	0	0	-5 477	-11 520	72 965	55 968
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	-79 338	-79 338
Presun z nerozdeleného zisku do fondu z príjmov z preťaženia (Pozn.13)	0	0	15 290	0	-15 290	0
Pridel zisk do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	10 514	0	0	-10 514	0
Zostatok k 31. decembru 2023	235 000	40 204	268 214	72 326	359 202	974 946
Zostatok k 1. januáru 2024	235 000	40 204	268 214	72 326	359 202	974 946
Čistý zisk za rok 2024	0	0	0	0	75 406	75 406
Ostatné súčasti komplexného výsledku hospodárenia	0	0	8 122	25 533	9 399	43 054
Celkový komplexný zisk za rok 2024	0	0	8 122	25 533	84 805	118 460
Dividendy (Pozn. 13)	0	0	0	0	-45 820	-45 820
Pridel zisk do štatutárneho fondu (Pozn. 13)	0	0	18 132	0	-18 132	0
Pridel zisk do rezervného fondu (Pozn. 13)	0	10 177	0	0	-10 177	0
Zostatok k 31. decembru 2024	235 000	50 381	294 468	97 859	369 878	1 047 586

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. 4
 Konsolidovaný výkaz peňažných tokov za rok končiaci 31. decembra 2024 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	
	2024	2023 upravený
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		
Hospodársky výsledok pred zdanením	113 725	82 731
Položky upravujúce výsledok hospodárenia pred zdanením na čistý peňažný tok z prevádzkovej činnosti:		
Odpisy dlhodobého hmotného majetku	5, 8	55 586
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku	6	5 476
Zmena opravných položiek k dlhodobému majetku	5	-22
Zmena opravných položiek k pohľadávkam	11	-285
(Zisk) z predaja dlhodobého hmotného majetku	25	-263
Výnosové / nákladové úroky netto	16	-21 138
Zmena stavu rezerv	19	-26
Ostatné nepeňažné operácie		0
Zmeny pracovného kapitálu:		
Zásoby (brutto)		-331
Pohľadávky z obchodného styku a iné pohľadávky		-34 296
Závazky z obchodného styku a iné záväzky, výnosy budúcich období		-58 615
Peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť	59 811	22 258
Zaplatená daň z príjmov		-11 600
Zaplatený osobitný odvod za minulé roky	32	-4 225
Prijaté úroky		21 595
Čisté peňažné toky z a na prevádzkovú činnosť	65 581	19 283
Peňažné toky z investičnej činnosti		
Výdavky na nákup dlhodobého hmotného a nehmotného majetku		-53 168
Krátkodobý finančný majetok	12	52 000
Prijmy z predaja dlhodobého hmotného majetku	24	343
Čisté peňažné prostriedky použité z a na investičnú činnosť	-825	-74 849
Peňažné toky z a na finančnú činnosť		
Výdavky na splácanie úverov a pôžičiek		213
Zaplatené úroky		-33
Vyplatené dividendy	13	-45 820
Čisté peňažné prostriedky použité z a na finančnú činnosť	-45 640	-79 782
Čisté zvýšenie (+) / zníženie (-) peňažných prostriedkov a peňažných ekvivalentov	19 116	-135 348
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na začiatku obdobia	12	378 682
Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty na konci obdobia	12	397 798

Poznámky na stranách 5 až 76 tvoria neoddeliteľnú súčasť tejto konsolidovanej účtovnej závierky.



www.sepsas.sk

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