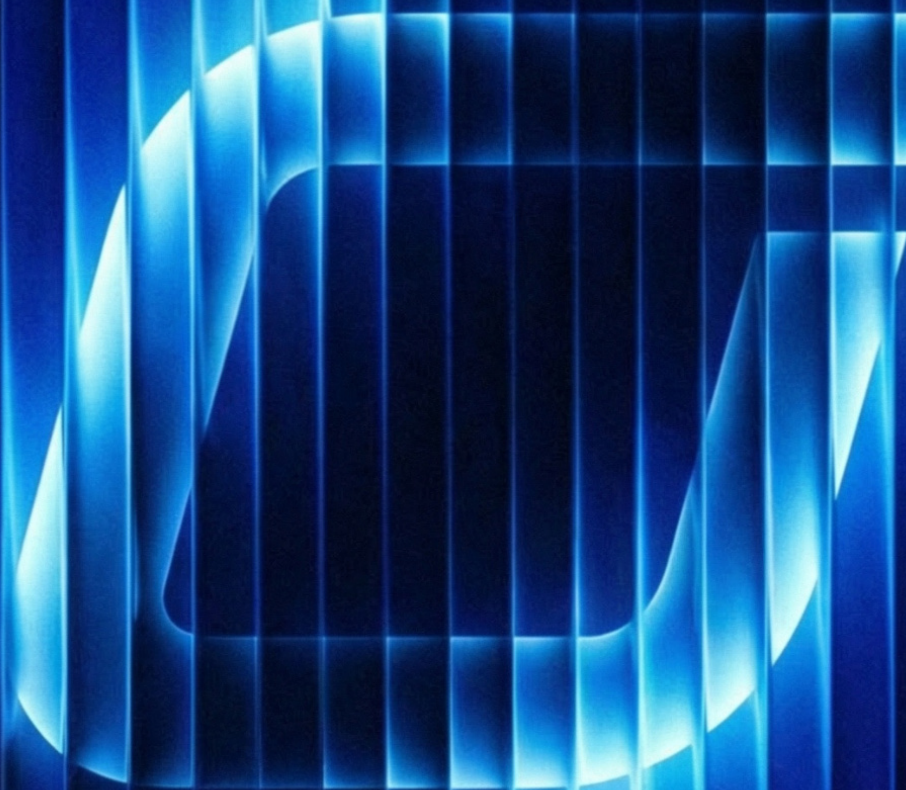




UKTE

VÝROČNÁ SPRÁVA
2025

Dodatok správy nezávislého audítora vydanej dňa 2. marca 2026 týkajúci sa výročnej správy

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

Spoločníkovi, dozornej rade a konateľom spoločnosti OKTE, a.s.

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. („Spoločnosť“) k 31. decembru 2025, ktorá je uvedená na stranách 61 - 108 priloženej výročnej správy. K účtovnej závierke sme dňa 2. marca 2026 vydali nemodifikovanú správu nezávislého audítora. Tento dodatok dopĺňa vyššie uvedenú správu audítora výlučne len s ohľadom na nasledujúce informácie:

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k iným informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za iné informácie. Iné informácie pozostávajú z informácií uvedených vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve, ale nezahŕňujú účtovnú závierku a našu správu audítora k tejto účtovnej závierke. Naš názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na tieto iné informácie vo výročnej správe, a okrem rozsahu výslovne uvedeného v našej správe, neposkytujeme žiadnu formu uistenia k týmto informáciám.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s týmito inými informáciami uvedenými vo výročnej správe, a posúdenie, či tieto iné informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne. Ak na základe nami vykonanej práce prideme k záveru, že tieto iné informácie sú významne nesprávne, vyžaduje sa, aby sme tieto skutočnosti uviedli.



Výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu účtovnej závierky nemali k dispozícii.

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

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

- tieto iné informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025 sú v súlade s účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie,
- 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 Spoločnosti a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, zistili v týchto iných informáciách uvedených vo výročnej správe významné nesprávnosti. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Audítorská spoločnosť:

KPMG Slovensko spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 96

Bratislava, 15. mája 2026



Zodpovedný audítor:

Ing. Peter Nemečkay
Licencia UDVA č. 1054

Príhovor	6
Profil spoločnosti	8
Misia, vízia a ciele spoločnosti	11
Rozvoj spoločnosti	14
Kľúčové oblasti rozvoja	15
Rozvoj jednotného trhu s elektrinou	16
Energetické dátové centrum	18
Rozvoj integračnej platformy	18
Zúčtovanie odchýlok	18
Prevádzka spoločnosti	19
Informačné technológie	20
Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem	20
Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	21
Denný trh s elektrinou	22
Vnútrodenňý priebežný trh s elektrinou	23
Vnútrodenňý aukčný trh	24
Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM	25
Zber, správa a prístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov	26
Správa a zber nameraných údajov	26
Inteligentné meracie systémy	27
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému	27
Energetické dátové centrum - EDC	28
Zmluvy uzatvárané prostredníctvom systému EDC	29
Prevádzka systému EDC	29
EDC: Uzatváranie zmlúv	30
EDC: Zdieľanie elektriny	30
EDC: Agregácia	31
EDC: Uskladňovanie elektriny	32
EDC: Evidencia odberateľov	33
Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov	34
Informačný systém pre fakturačné údaje – ISFU	36
Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET	37
Záruky pôvodu elektriny	39

Ľudské zdroje a sociálna politika	42
Ekonomické výsledky spoločnosti	44
Hospodársky výsledok za rok 2025	45
Výnosy a náklady regulovaných činností za rok 2025	46
Bilancia systému podpory OZE a VÚKVET za rok 2025	48
Návrh na rozdelenie zisku za rok 2025	49
Aktíva, majetok a investície k 31.12.2025	50
Investičná aktivita za rok 2025	51
Ostatné informácie roka 2025	52
Správa audítora k výkazu o vybraných údajoch	53
Správa z auditu účtovnej závierky	61



Vážení obchodní partneri, drahí priatelia a kolegovia,

Rok 2025 bol významne poznačený vplyvom výsledkov prezidentských volieb v USA. Bezprecedentné zmeny, ktoré sa udiali v geopolitike pod taktovkou novej americkej administratívy, ovplyvnili aj elektroenergetický sektor. Podľa niektorých analytikov, Došlo prakticky k rozpadu severoatlantického spojenectva a rok 2025 sa niesol v atmosfére colných vojen a vzájomného pretláčania sa globálnych mocností. Ceny elektriny a energetických komodít reflektovali na geopolitickú situáciu vyplývajúcu z prebiehajúcich vojnových konfliktov v regióne. Taktiež napätie na blízkom východe napomohlo k vysokej miere nestability sektoru elektroenergetiky. Rok 2025 bol aj rokom mierneho zlepšenia vo vývoji priemyselnej aktivity EÚ. Povzbudzujúco pôsobil trend znižovania sadzieb ECB, ktorá aj týmto spôsobom podporuje priemysel v EÚ. Vnútna ekonomická situácia bola poznačená prebiehajúcim procesom konsolidácie verejných financií, čo sa odrazilo v mierne znížených výdavkoch priemyslu a domácností.



Rok 2025
bol rokom,
v ktorom sme
konkrétnymi
výsledkami
potvrdili
našu úlohu
v integrácii
európskeho
energetického
trhu.

OKTE, a.s. aj v roku 2025 pokračovala vo svojom smerovaní z roku 2024 stať sa rešpektovanou informačnou a dátovou spoločnosťou naprieč celým elektroenergetickým sektorom Slovenska.

OKTE, a.s. v roli organizátora trhu vytvára podmienky pre to, aby tradičné podnikateľské subjekty a aj úplne nové a veľmi inovatívne subjekty mohli realizovať svoje podnikateľské zámery a aktívne sa zúčastňovať európskeho elektroenergetického trhu. OKTE, a.s. prevádzkovaním platformy je mostom na prepájanie lokálnej energetiky s celoeurópskou úrovňou.

Portfólio služieb OKTE, a.s. sa stáva komplexnejším, logicky previazaným a rozširuje sa o nové činnosti, ktoré prispievajú efektívnejšie fungujúcemu trhu, zvyšujú jeho prehľadnosť, transparentnosť a umožňujú jeho integráciu do celoeurópskych riešení.

Je zrejmé, že OKTE, a.s. prostredníctvom svojich služieb pre trh, je integrálnou súčasťou riešenia slovenskej energetiky a aj naďalej bude dôležitým elementom elektroenergetického trhu.

Vzhľadom na aktualizovaný obchodný plán a finančný rozpočet, OKTE, a.s. splnila predpoklady výnosov z taríf a poplatkov regulovaných činností v roku 2025 (101%) a splnila aj čerpanie nákladov na prevádzku regulovaných činností (107%). To viedlo k tvorbe pozitívneho výsledku hospodárenia z prevádzky za rok 2025 (2,6 mil. EUR) a k celkovému zisku (1,0 mil. EUR pred zdanením, 0,43 mil. EUR po zdanení).

V systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2025 bolo dosiahnuté záporné saldo výnosov a nákladov systému (0,8 mil. EUR). Deficit v systéme negatívne ovplyvnil výsledky hospodárenia OKTE, a.s. v roku 2025. Negatívny dopad na výsledky hospodárenia OKTE, a.s. v roku 2025 mali aj regulačné rozhodnutia na obdobie 11/2025 a 12/2025 v oblasti zúčtovania odchýlok a centrálnej fakturácie tarify za systémové služby (0,7 mil. EUR).

V oblasti záruk pôvodu energie (ZPE) sa trhovú situáciu v roku 2025 výrazne nezmenila, ceny zostali na pomerne nízkej úrovni. Na zvýšenie likvidity trhu OKTE, a.s. zjednodušila príslušné zmluvy, upravila cenník a implementovala zmeny v informačnom systéme pre záruky pôvodu (IS ZPE). Evidencia záruk pôvodu sa tak viac otvorila najmä pre výrobcov prevádzkujúcich zdroje s nižším inštalovaným výkonom. Počet držiteľov účtu v systéme IS ZPE aj vďaka tomu naďalej rástol.

Z pohľadu investičných výdavkov OKTE, a.s., rok 2025 sa niesol v duchu dobiehania investičného dlhu z rokov 2021 a 2022 a prebudovania IT architektúry kľúčových systémov. Investície v roku 2025 smerovali predovšetkým do oblasti budovania systému energetického dátového centra (EDC), do budovania informačného systému pre operátora meraní (ISOM), do budovania informačného systému pre operátora trhu (ISOT) a do budovania nového systému pre fakturačné údaje (ISFU). OKTE, a.s. tiež rozvíjala technickú infraštruktúru, vzhľadom na dátové nároky systémov ISOM a EDC. Rozvíjala sa tiež integrácia EDC do informačných systémov OKTE, a.s.

V oblasti systému EDC v roku 2025 prebiehala fáza 2, ktorá reagovala na stav projektu z rokov 2023 a 2024, v ktorých bola realizovaná nultá fáza budovania systému EDC. Následne Fáza 1 bola rozvojová a odrážala požiadavky, ktoré vznikli na základe využívania agregácie, akumulácie, zdieľania, zmluvnej časti systému a evidencie odberateľov v predchádzajúcich fázach. Fáza 2 reagovala na ďalšie zistenia a legislatívne požiadavky trhu z používania systému EDC.



V októbri 2025 OKTE, a.s., pri príležitosti 15. výročia založenia, organizovala zasadnutie medzinárodného združenia búrz a organizátorov trhov EUROPEX, ktorí OKTE, a.s. jednohlasne poverili k organizácii Europex General Assembly meeting 2025 v Bratislave, kde sa stretli lídri a popredné osobnosti energetických búrz, nominovaných organizátorov trhov a elegovaných operátorov selektrinou, plynom a emisiami z 37 spoločností Európskej únie aj mimo nej.

Rok 2025 bol rokom, v ktorom sme konkrétnymi výsledkami potvrdili našu úlohu v integrácii európskeho elektroenergetického trhu. Zavedením výkonostných vylepšení na vnútrodennom trhu v prvom polroku a spustením 15-minútového obchodovania na dennom trhu v druhom polroku 2025 sme účastníkom priniesli vyššiu flexibilitu aj nové obchodné príležitosti. Uvedené kroky sú výsledkom konštruktívnej spolupráce s partnermi a jasného zamerania na moderný a funkčný trh pre všetkých účastníkov trhu.

Rozvojové programy a investície v roku 2025 si v OKTE, a.s. vyžiadali aj posilnenie ľudských kapacít. Tím OKTE, a.s. sa ku koncu roka 2025 rozrástol na 80 zamestnancov.

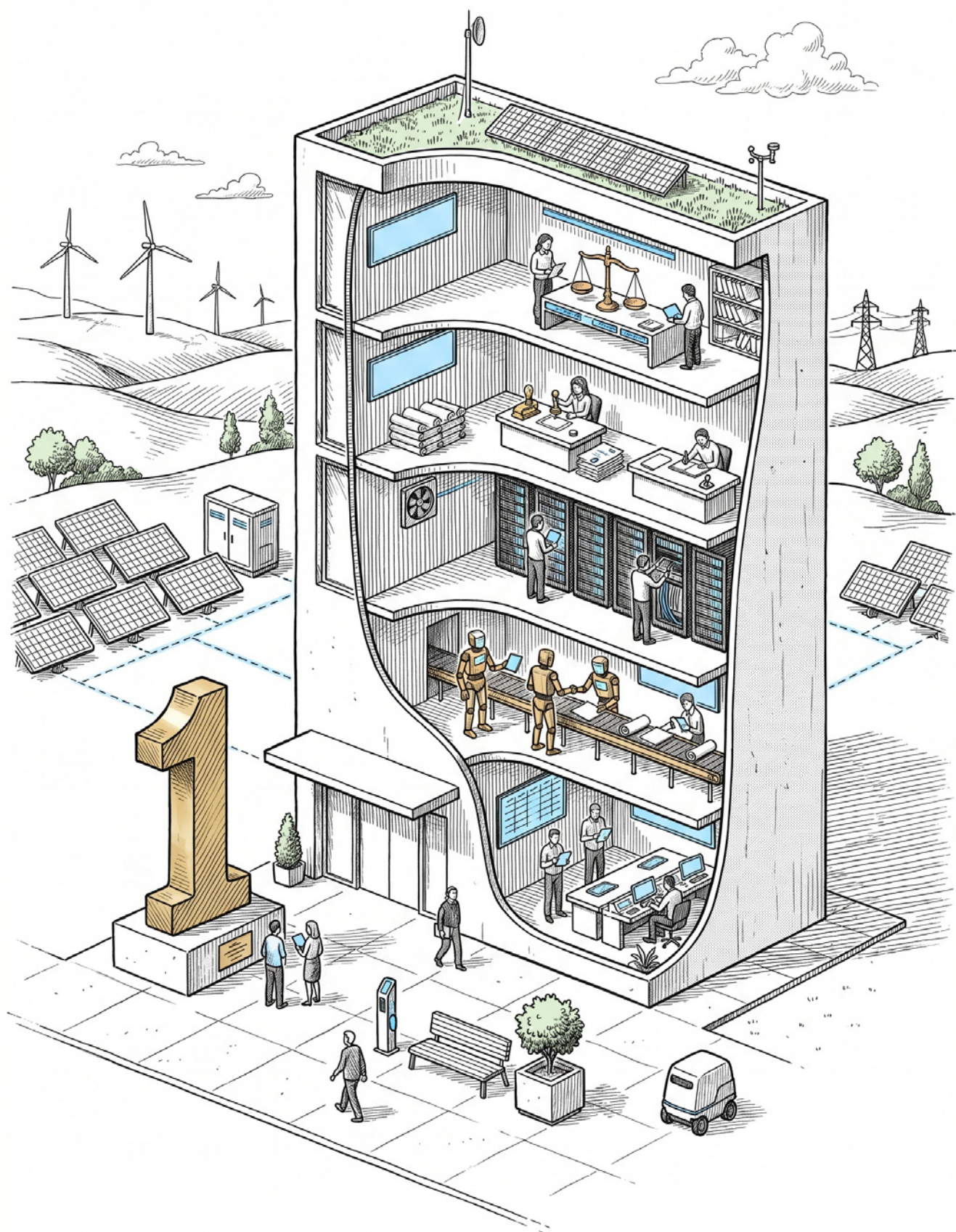
OKTE, a.s. plánuje v nadchádzajúcom čase finalizovať rozvojové projekty svojich systémov, ktoré boli rozpracované v roku 2025, a ktorými reaguje na požiadavky európskej ako aj domácej legislatívy.

Vážení obchodní partneri, drahí priatelia a kolegovia, z uvedeného by nebolo takmer nič možné bez zapojenia a úsilia relevantných ľudí. Na záver môžem shrdosťou skonštatovať, že Vďaka našim zamestnancom, akcionárom, obchodným partnerom, účastníkom trhu aj dotknutým štátnym orgánom a inštitúciám je OKTE a.s. silným článkom slovenskej energetiky a je schopná plniť úlohy a povinnosti, ktorými je poverená. Som presvedčený, že spoločnosť OKTE, a.s., je a naďalej bude strategickým pilierom elektroenergetického sektora na Slovensku.

Ing. Robert Sedlák

predseda predstavenstva
a riaditeľ OKTE, a.s.

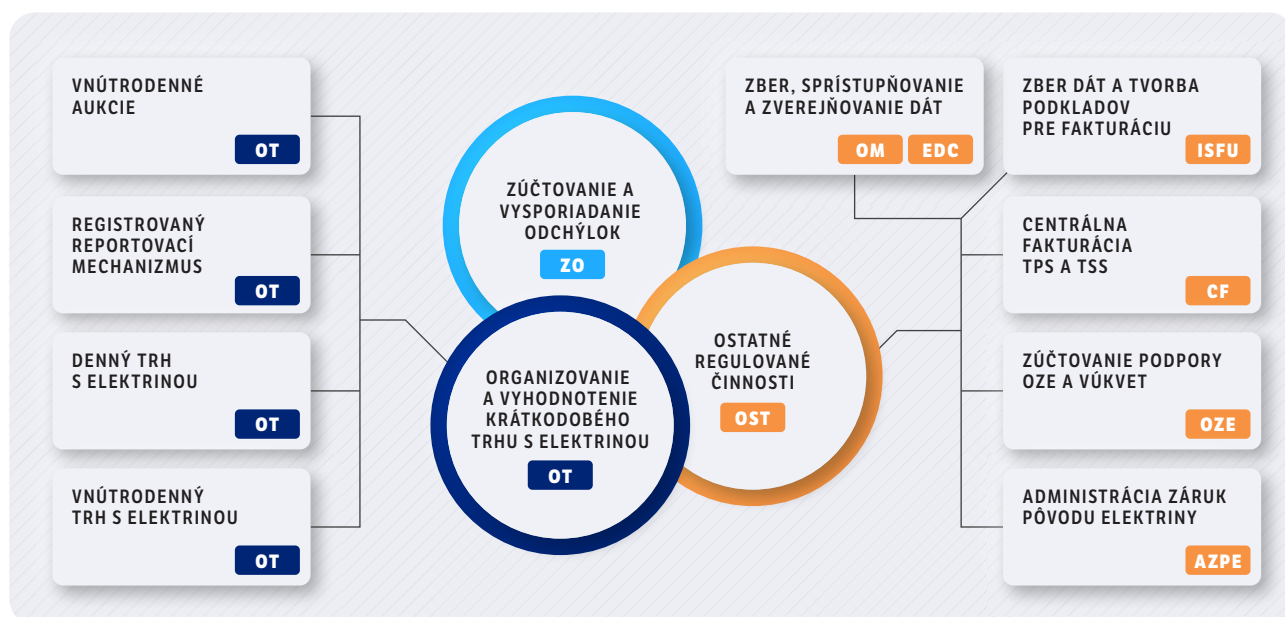
A stylized handwritten signature in black ink, reading "Robert Sedlák".



PROFIL SPOLOČNOSTI

Spoločnosť OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) vznikla v roku 2010 ako dcérska spoločnosť Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. (ďalej len „SEPS“), ktorá je dodnes jej jediným akcionárom. Od roku 2011 na základe povolenia č. 2010E 0430 Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) a v súlade so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike (ďalej len „Zákon o energetike“) zastáva OKTE, a.s. rolu organizátora krátkodobého trhu s elektrinou. Od svojho vzniku sa OKTE, a.s. postupným rozširovaním záberu tejto úlohy transformovala z operátora trhu na kľúčový uzol slovenského energetického odvetvia.

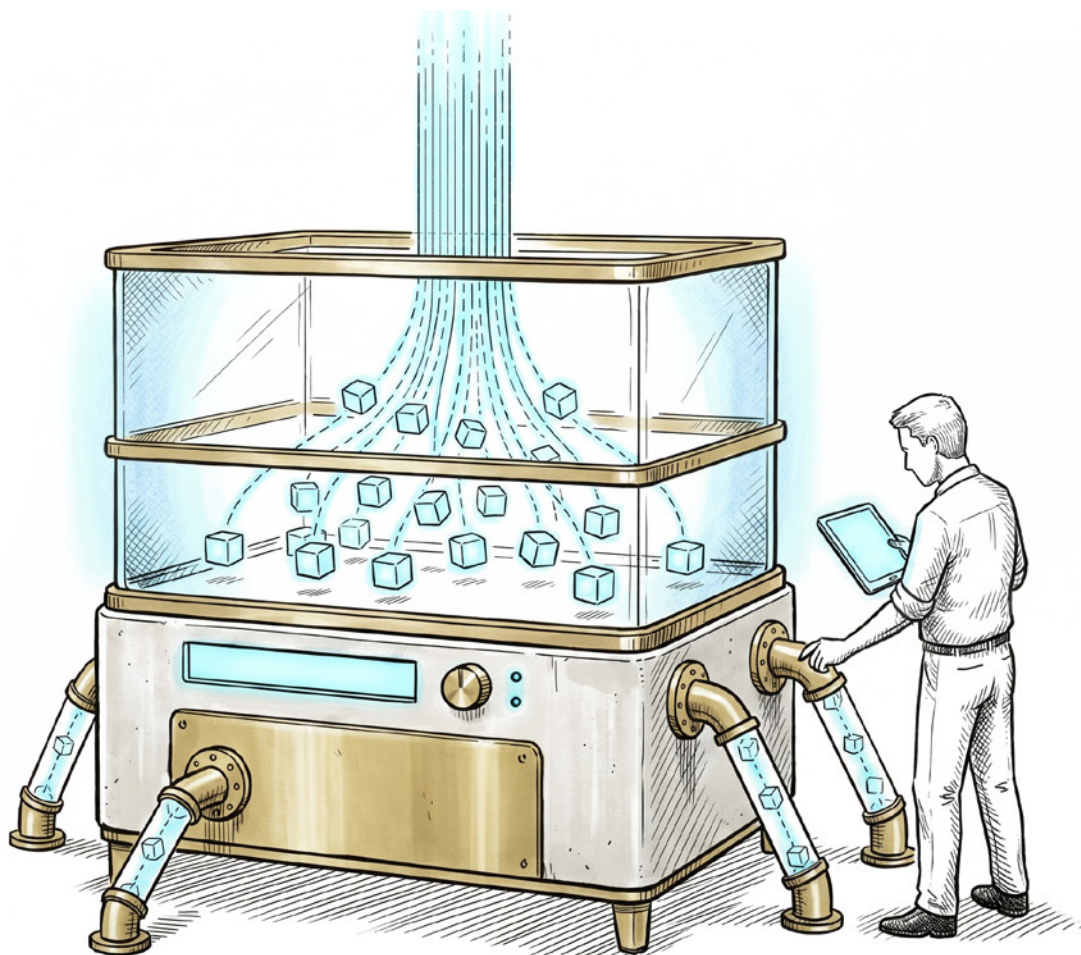
Činnosť spoločnosti je ukotvená v regulačnom rámci definovanom najmä Zákonom o energetike, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a súvisiacich vykonávacích predpisoch, ktoré vydáva ÚRSO. Významným nástrojom aplikácie týchto pravidiel v praxi je Prevádzkový poriadok OKTE, a.s., ktorý stanovuje obchodné podmienky a základné procesy spoločnosti vo vzťahu k účastníkom trhu. Tento dokument je priebežne aktualizovaný s cieľom reagovať na meniace sa legislatívne prostredie, technologický vývoj aj potreby trhu, pričom jeho zmeny podliehajú transparentnému procesu verejných konzultácií a sú schvaľované zo strany ÚRSO.



Medzi základné funkcie OKTE, a.s. patrí zabezpečovanie fungovania denného a vnútrodenného trhu s elektrinou a výkon činnosti zúčtovateľa odchýlky. OKTE, a.s. vyhodnocuje výsledky obchodovania a spracúva rozsiahle objemy dát, ktoré sú nevyhnutné pre stabilitu a transparentnosť energetického trhu. Významnou súčasťou jej činnosti je aj centrálna fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou elektrizačnej sústavy, prostredníctvom ktorej zabezpečuje efektívne finančné vysporiadanie regulovaných platieb medzi účastníkmi trhu. Spoločnosť zároveň zohráva kľúčovú úlohu pri podpore výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby, vrátane správy systému podpory a administrácie záruk pôvodu elektriny. V tejto oblasti zabezpečuje vydávanie, evidenciu, prevod a uplatňovanie záruk pôvodu, čím prispieva k transparentnosti a dôveryhodnosti trhu s energiou.

OKTE, a.s. zároveň pôsobí ako aktívny partner pri rozvoji slovenského aj európskeho trhu s elektrinou. Ako nominovaný operátor trhu s elektrinou sa podieľa na implementácii a prevádzke jednotného denného a vnútrodenného trhu v rámci Európskej únie, čím prispieva k efektívnejšiemu cezhraničnému obchodovaniu a hlbšej integrácii trhu. V tejto oblasti spoločnosť spolupracuje s európskymi inštitúciami a odbornými organizáciami, vrátane ACER, Europex a ďalších partnerov, ktorými vytvára pravidlá a prostredie moderného energetického trhu.

Dôležitou súčasťou aktivít spoločnosti je aj zabezpečovanie transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou. OKTE, a.s. ako registrovaný reportovací mechanizmus zabezpečuje zber a oznamovanie údajov o obchodovaných transakciách v súlade s požiadavkami európskej legislatívy REMIT, čím prispieva k posilňovaniu dôveryhodnosti a integrity trhu.

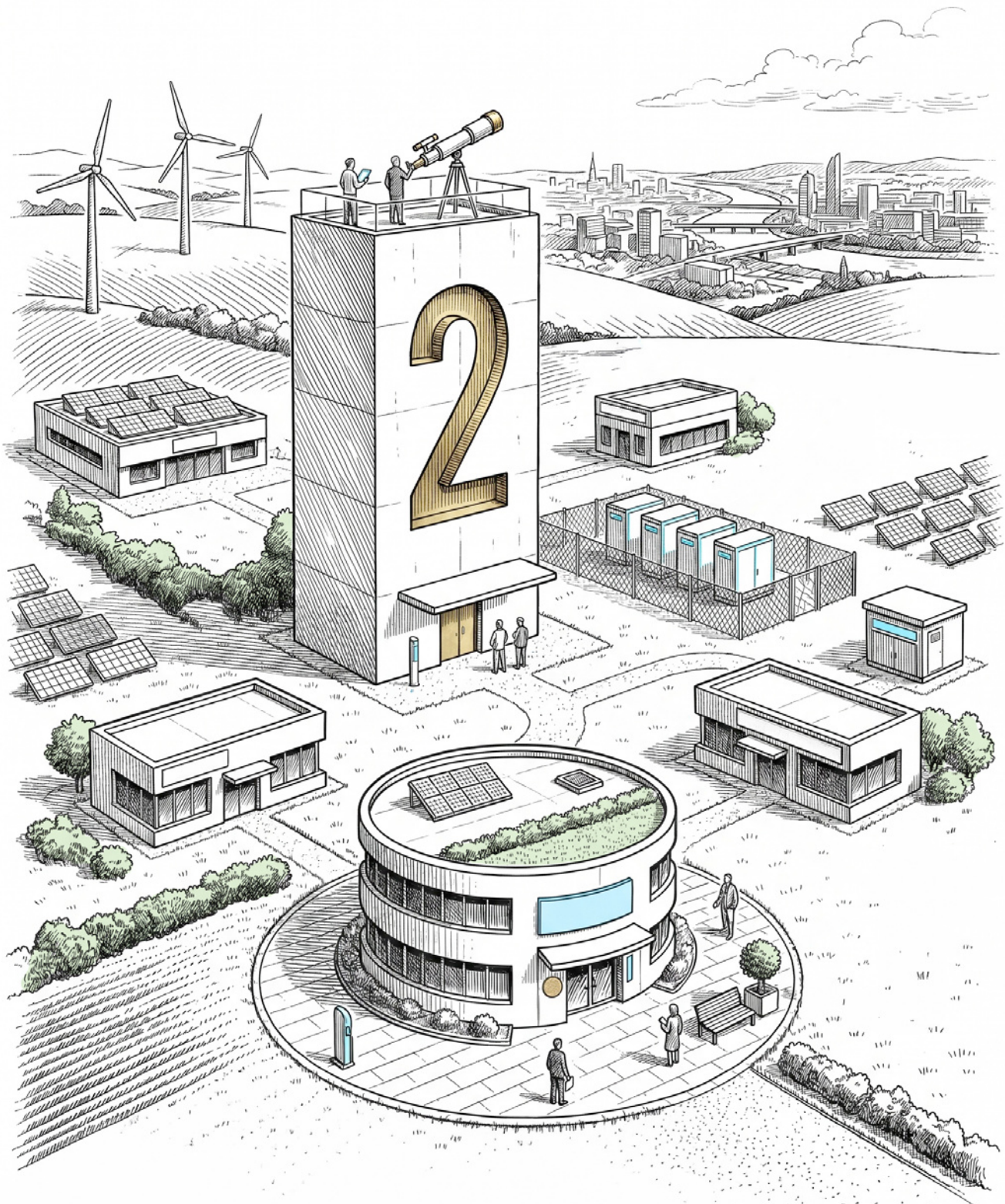


S rastúcou digitalizáciou energetiky a zvyšujúcimi sa nárokmi na efektívnu výmenu údajov sa OKTE, a.s. profiluje aj ako významný dátový a informačný uzol elektroenergetiky. Rozvoj systémov evidencie dát, prevádzka energetického dátového centra a prístupňovanie nových elektronických nástrojov pre účastníkov trhu posilňuje jej postavenie ako spoľahlivej infraštruktúrnej platformy, ktorá prepája jednotlivé segmenty trhu do jedného funkčného celku.

Kľúčovým krokom v tomto smere bol v roku 2025 projekt informačného systému fakturačných údajov (ISFU), ktorý predstavuje zásadný posun v centralizácii a spracovaní dát pre potreby fakturácie. Rok 2025 bol z pohľadu tohto projektu obdobím intenzívnej prípravy, vývoja a implementácie, vrátane integrácie kľúčových dátových tokov a testovania riešenia v úzkej spolupráci s účastníkmi trhu. Výsledkom tohto úsilia bolo úspešné nasadenie systému do prevádzky od 1. januára 2026.

Implementáciou ISFU došlo k prepojeniu dovtedy fragmentovaných dátových tokov do jedného konzistentného prostredia, čím sa významne zvýšila kvalita, dostupnosť a auditovateľnosť údajov. Systém zároveň vytvára pevný základ pre ďalšiu automatizáciu, štandardizáciu a rozvoj dátových služieb. ISFU tak predstavuje nielen technologické riešenie, ale aj dôležitý krok v posilňovaní úlohy OKTE, a.s. ako centrálneho dátového bodu elektroenergetiky.

V nasledujúcom období bude OKTE, a.s. naďalej rozvíjať svoje postavenie ako integrujúci prvok elektroenergetického trhu, s dôrazom na spoľahlivosť, transparentnosť a efektívne využívanie dát. Systémy a procesy budované v uplynulom období, vrátane ISFU, vytvárajú pevný základ pre ďalší rozvoj služieb reflektujúcich meniace sa potreby trhu, najmä v oblasti flexibility, decentralizácie a integrácie nových účastníkov. OKTE, a.s. tak zostáva pripravená aktívne reagovať na výzvy energetickej transformácie a naďalej prispievať k stabilnému, transparentnému a prepojenému trhu s elektrinou v Slovenskej republike aj v širšom európskom priestore.



MISIA, VÍZIA A CIELE SPOLOČNOSTI



Misia OKTE, a.s.

Vytvárať slobodné a transparentné prostredie na elektroenergetickom trhu a poskytovať kvalitné a spoľahlivé služby za dodržania jasných a nediskriminačných podmienok v legislatívou stanovenom rozsahu.

Vízia OKTE, a.s.

V súlade s platnými právnymi predpismi rozširovať portfólio poskytovaných služieb a nástrojov pre elektroenergetický trh tak, aby sa neustále zvyšoval komfort a efektívnosť účastníkov liberalizovaného elektro-energetického trhu a kontinuálne sa podieľať na budovaní jeho stability a bezpečnosti.

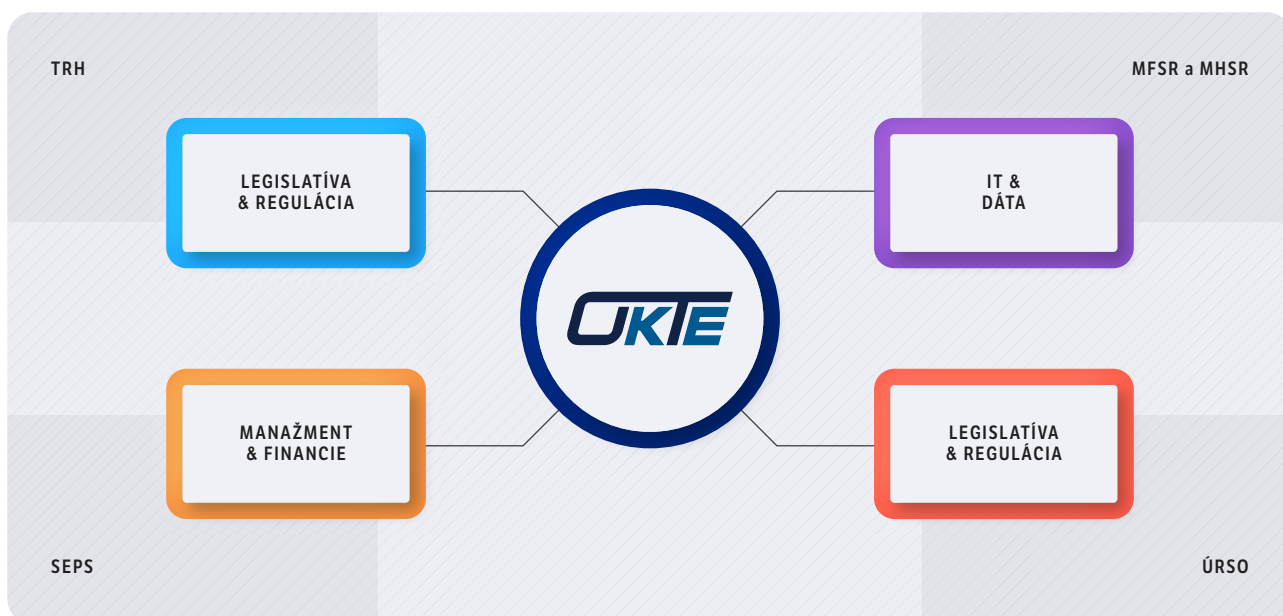
Ciele OKTE, a.s.

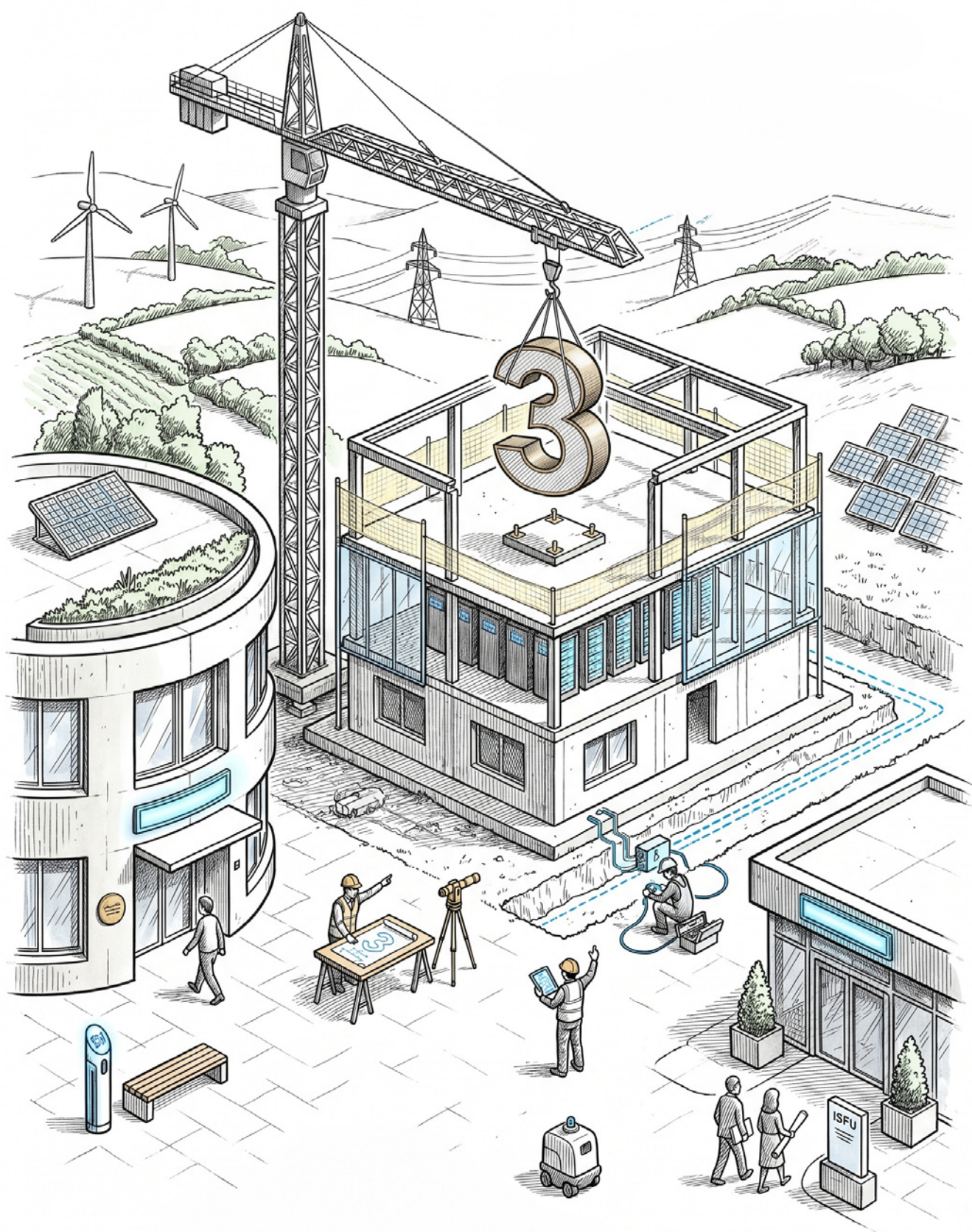
- ▶ Posilňovať pozíciu OKTE, a.s. ako strategického a dôležitého partnera pri rozvoji elektroenergetického trhu na Slovensku ako i v priestore EÚ v kontexte jednotného európskeho trhu s elektrinou.
- ▶ Zabezpečiť bezporuchovú a spoľahlivú prevádzku regulovaných činností a s nimi spojených informačných technológií.
- ▶ Vytvárať podmienky pre ďalší rozvoj poskytovaných regulovaných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou na Slovensku.
- ▶ Zabezpečiť rast hodnoty spoločnosti prostredníctvom zvyšovania efektívnosti výkonu regulovaných činností, aktívnym manažmentom rizík a optimalizáciou nákladov na prevádzku OKTE, a.s.
- ▶ Zvyšovať bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky informačného systému OKTE, a.s., ochranu zverených dát účastníkov trhu a ochranu osobných údajov.
- ▶ Presadzovať transparentný a nediskriminačný princíp na trhu s elektrinou a zaistiť slobodný a otvorený prístup k trhu pre všetkých jeho účastníkov podľa požiadaviek legislatívy.
- ▶ Byť spoľahlivým partnerom pre akcionára, pre slovenský a európsky energetický ekosystém, pre zákazníkov i dodávateľov.
- ▶ Budovať tím odborníkov, ktorí aktívne prispievajú k procesu zmeny dizajnu trhu s elektrinou na Slovensku a v Európe.
- ▶ Aktívne komunikovať s orgánmi štátnej správy SR (najmä MHSR, MFSR a ÚRSO) a participovať na príprave/novelizáciách príslušnej energetickej legislatívy v SR ako i EÚ.

Misia, vízia a ciele OKTE, a.s. sú odvodené od záujmov entít (stakeholders), ktoré priamo určujú a ovplyvňujú jeho hospodársku činnosť a existenciu.

Vyššie spomenuté vzťahy vytvárajú množinu aspektov, ktoré sú pretavené v strategických cieľoch OKTE, a.s. Tieto sa alokujú do kľúčových oblastí fungovania OKTE, a.s.

- ▶ OKTE, a.s. je aktívnou súčasťou infraštruktúry elektroenergetického trhu, preto sú požiadavky trhu významným faktorom pre určenie strategických cieľov OKTE, a.s.
- ▶ OKTE, a.s. je dcérskou spoločnosťou spoločnosti SEPS a v rámci konsolidácie sa hospodárske výsledky prenášajú do výsledkov spoločnosti SEPS a až na úroveň MFSR. Prenáša sa tiež finančné riziko, ktorému OKTE, a.s. čelí. Záujmy spoločnosti SEPS a MFSR preto musia byť reflektované v stratégii OKTE, a.s..
- ▶ OKTE, a.s. úzko spolupracuje s MHSR na tvorbe politík, ktoré ovplyvňujú elektroenergetický trh, ako aj priemyselné podniky a spotrebiteľov elektriny. Záujmy MHSR (v relevantnej oblasti) musia teda tiež byť zvažované v stratégii OKTE, a.s.
- ▶ OKTE, a.s. je regulovaný subjekt, ktorého činnosť zásadne ovplyvňuje elektroenergetický trh a ktorého ceny a prevádzkové postupy určuje a schvaľuje ÚRSO. Záujmy ÚRSO musia byť adresované v stratégii OKTE, a.s.
- ▶ Legislatíva a regulácia – pokrýva strategické ciele, ktoré súvisia so zmenami v OKTE, a.s. vyvolanými úpravou legislatívy na lokálnej alebo európskej úrovni ako aj so zmenami v regulačnej politike.
- ▶ Organizácia a procesy – pokrýva strategické ciele, ktoré sa týkajú zlepšovania funkčnosti procesov vo vnútri OKTE, a.s. a zvyšovania efektívnosti využívania zdrojov.
- ▶ Informačné technológie a dáta – pokrýva strategické ciele, ktoré súvisia s technickou a informačnou infraštruktúrou, ktorú OKTE, a.s. využíva pri výkone regulovaných činností.
- ▶ Manažment a financie – pokrýva strategické ciele z oblasti zlepšovania riadiacich procesov ako aj z oblasti riadenia financií a finančných rizík OKTE, a.s.





ROZVOJ SPOLOČNOSTI

Rozvoj spoločnosti OKTE, a.s. v roku 2025

Spoločnosť OKTE, a.s. pokračuje vo svojom dlhodobom strategickom pláne, ktorý sa sústreďuje na neustály rozvoj a modernizáciu technologických riešení a služieb poskytovaných účastníkom trhu. Naša ambícia je formovať dynamické trhové prostredie, v ktorom sa zohľadňujú záujmy všetkých účastníkov trhu a minimalizujú bariéry vstupu na trh, čím sa podporuje rast a efektívnosť celého sektora.

Tento cieľ realizujeme prostredníctvom kontinuálneho posilňovania úlohy OKTE ako centrálnemu subjektu na trhu s elektrinou, a to nielen prostredníctvom vylepšovania existujúcich IT systémov, ale aj prostredníctvom vývoja nových inovatívnych nástrojov, ktoré zjednodušujú orientáciu v tomto dynamickom a vysoko regulovanom prostredí.

Kľúčové oblasti rozvoja

PODPORA EURÓPSKEHO
TRHU S ELEKTRINOU
A ROZŠIROVANIE
PRODUKTOVÉHO
PORTFÓLIA

1

OKTE, a.s. v roku 2025 potvrdila svoju rolu pri integrácii európskeho energetického trhu realizáciou kľúčových inovácií. V prvej polovici roka spoločnosť úspešne nasadila výkonnostné vylepšenia vnútrodennejho trhu a v druhom polroku portfólio služieb rozšírila spustením obchodovania v 15-minútovom rozlíšení na dennom trhu. Týmto krokmi v spolupráci s partnermi výrazne posilnila obchodné možnosti pre všetkých účastníkov trhu.

ROZVOJ
ENERGETICKÉHO
DÁTOVÉHO
CENTRA (EDC)

2

EDC, ako kľúčový prvok infraštruktúry, hrá dôležitú úlohu v integrácii nových účastníkov trhu, a to najmä v súvislosti s európskou legislatívou ktorú poznáme pod súhrnným názvom zimný energetický balíček alebo „Čistá energia pre všetkých Európanov“.

V rámci tohto rozvoja sa OKTE zameriava na implementáciu pokročilých technológií a zabezpečenie efektívnej výmeny dát medzi účastníkmi trhu. Cieľom je vytvoriť robustnú a flexibilnú platformu, ktorá bude schopná reagovať na potreby trhu aj v kontexte rastúcej diverzity účastníkov a produktov na trhu s elektrinou.

INFORMAČNÉ
SYSTÉMY
A TECHNOLOGIE

3

Modernizácia a neustály rozvoj informačných systémov je základom pre zabezpečenie stabilného a spoľahlivého fungovania celého trhového prostredia. V tomto smere sa OKTE zameriava na implementáciu nových technológií, ktoré umožňujú efektívne spracovanie veľkých objemov dát a podporujú vysokú kvalitu poskytovaných služieb.

Okrem toho sa kladie dôraz na flexibilitu systémov, aby sa spoločnosť dokázala prispôbiť neustále sa meniacim legislatívnym požiadavkám a dynamike trhu.

VÝVOJ NOVÉHO
SYSTÉMU
FAKTURAČNÝCH
ÚDAJOV

4

OKTE, a.s., ako subjekt trhu zodpovedný za implementáciu požiadaviek §9 ods. 3 a 4 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy v znení neskorších predpisov realizovalo v roku 2025 projekt s názvom „Fakturačné údaje v OKTE“ (ďalej aj ako Informačný systém Fakturačné údaje, alebo ISFÚ). Cieľom projektu bolo naplnenie požiadaviek vyplývajúcich z vyššie uvedenej vyhlášky. Termín pre zavedenie uvedených zmien do prevádzky bol stanovený legislatívou na 01.01.2026. K samotnému úspešnému spusteniu produkčnej prevádzky ISFU prišlo 06.12.2025.

TRANSFORMÁCIA
INTERNEJ
IT ARCHITEKTÚRY

5

V roku 2025 spoločnosť OKTE, a.s. nadviazala na doterajšie aktivity v oblasti kybernetickej bezpečnosti a ešte výraznejšie posilnila dôraz na ochranu svojich systémov a dát. Popri kontinuálnom rozvoji bezpečnostných opatrení, vrátane moderných hardvérových a softvérových riešení, realizovala aj významný krok smerom k zníženiu závislosti od konkrétnych dodávateľov (vendor lock-in). Týmto prístupom spoločnosť ďalej posilnila svoju technologickú flexibilitu, odolnosť infraštruktúry a pripravenosť reagovať na nové bezpečnostné aj legislatívne výzvy v prostredí trhu s elektrinou.

SPOLUPRÁCA
A RIADENIE
RIZÍK

6

OKTE naďalej pracuje na systematickom rozvoji riadenia rizík, ktoré pokrýva všetky činnosti spoločnosti. Toto riadenie zabezpečuje, že spoločnosť dokáže poskytovať stabilné a spoľahlivé služby na trhu s elektrinou. OKTE úzko spolupracuje s kľúčovými účastníkmi trhu, čím zvyšuje hodnotu svojich služieb a prispieva k väčšej transparentnosti a efektívnosti trhových procesov.

Rozvoj jednotného trhu s elektrinou

V roku 2025 sa aktivity spoločnosti OKTE sústredili najmä na implementáciu európskych zmien krátkodobých trhov a ich uvedenie do stabilnej prevádzky. Spoločnosť pokračovala v spolupráci na regionálnej aj celoeurópskej úrovni v rámci projektov Single Day-Ahead Coupling (SDAC) a Single Intraday Coupling (SIDC).

Na dennom trhu bolo realizované nasadenie 15-minútovej obchodnej časovej periódy (15 MTU). Uvedená zmena predstavuje posun od hodinového

obchodovania k presnejšiemu zosúladieniu výroby a spotreby elektriny a zároveň zvyšuje kvalitu cenových signálov na trhu. Zavedenie si vyžiadalo úpravy procesov validácie, nominácií, publikovania dát, ako aj prispôsobenie rozhraní pre účastníkov trhu s elektrinou.

Súčasťou rozvoja denného trhu bolo aj zavedenie rozšírených typov blokových ponúk vrátane loop block objednávok, ktoré umožňujú účastníkom trhu flexibilnejšie definovať obchodné portfóliá a podporujú

efektívnejšie vyhodnocovanie výsledkov európskeho párovacieho algoritmu, čím prispievajú k lepšiemu využitiu cezhraničných kapacít.

V rámci vnútrodného priebežného trhu pokračovala modernizácia obchodnej platformy a komunikačných rozhraní. Nasadená bola nová verzia trhu vrátane nových rozhraní pre automatizovanú výmenu dát a zvýšenie výkonu systému. Uvedené zmeny reagujú na rýchly rast počtu obchodných transakcií.

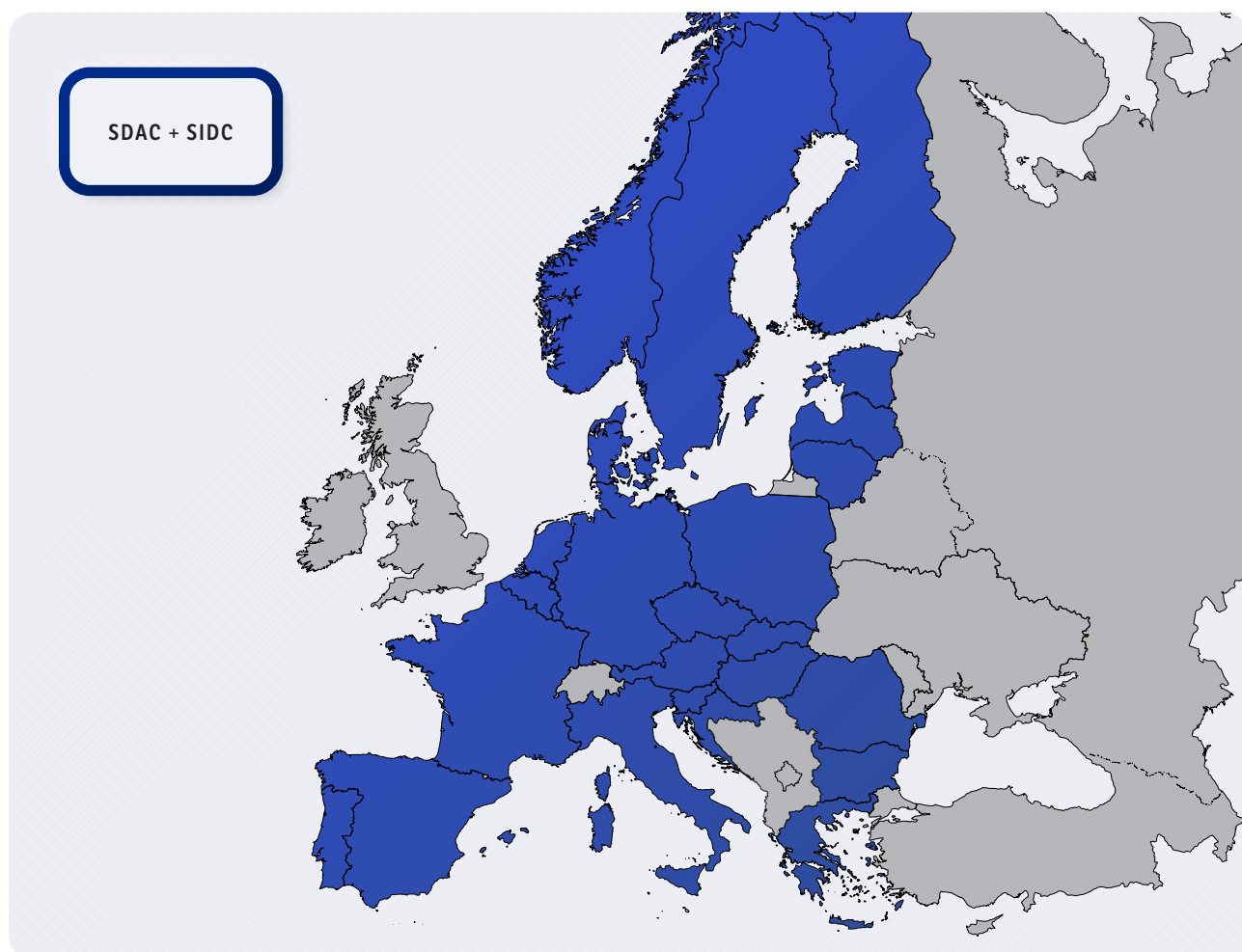
Významným krokom smerom k integrácii a transparentnosti trhu bolo zapojenie sa do spoločnej iniciatívy nominovaných organizátorov trhu – NEMO Transparency Platform, ktorá zabezpečuje centralizované zverejňovanie vybraných výsledkov denného a vnútrodného trhu na európskej úrovni. Platforma prispieva k vyššej dostupnosti údajov a jednotnému prístupu k informáciám pre účastníkov trhu naprieč obchodnými oblasťami v rámci Európskej únie.

Realizované aktivity v roku 2025 upevnili integráciu slovenskej obchodnej oblasti do jednotného

európskeho trhu s elektrinou a vytvorili technologické predpoklady pre ďalší rozvoj.

OKTE, a.s. v roku 2025 intenzívne pracovalo aj na implementácii pripravovaných zmien vyplývajúcich z Vykonávacieho nariadenia (EÚ) 2026/256 (REMIT) pre platformu RRM (Registrovaný Reportovací Mechanizmus). Prípravné aktivity zamerané na rozsiahlu novelizáciu regulačného rámca prebiehali v plnom rozsahu, pričom zahŕňali najmä analýzu legislatívnych požiadaviek, návrh potrebných systémových úprav a koordináciu s relevantnými partnermi.

Nasadenie zmien bude realizované postupne tak, aby platforma RRM v plnej miere reflektovala požiadavky vyplývajúce z nariadenia REMIT II. V nasledujúcich rokoch po nadobudnutí jeho účinnosti sa očakáva ďalší rozvoj funkcionalít platformy, ktorý zabezpečí jej súlad s aktuálnym regulačným prostredím, zvýši transparentnosť trhu a podporí efektívnejšie monitorovanie obchodných aktivít na energetickom trhu.



Energetické dátové centrum

V roku 2025 boli dosiahnuté ďalšie míľniky v projekte EDC. Implementované bolo elektronické podpísovanie obchodných zmlúv prostredníctvom EDC, čo znamenalo urýchlenie procesu a zjednodušenie práce pri uzatváraní nových zmlúv. Pribudli nové možnosti zadávania flexibility pre agregátorov, čo uľahčilo nahrávanie údajov a rozšírilo možnosti agregátorom. Pridaním ďalších možností rozpočítavania do zdieľania elektriny sa zabezpečila efektívnejšia využiteľnosť na trhu, ktorá tak znamená ďalšiu príležitosť do budúcnosti pre znižovanie nákladov na obstarávanie a prevádzku nových zdrojov. Zmenilo sa grafické

zobrazenie systému, čo výrazne uľahčilo prácu hlavne pre nových používateľov.

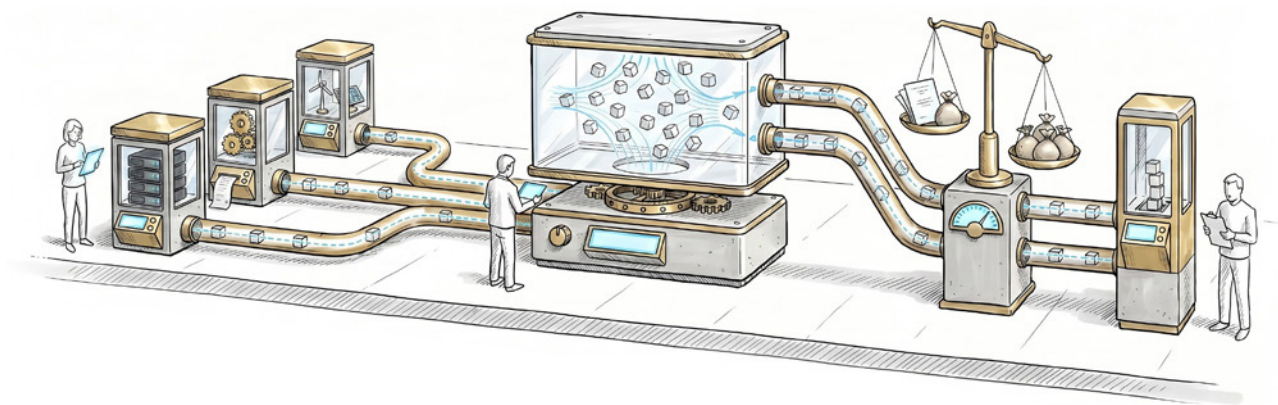
Počas roku 2025 boli v systéme EDC implementované nasledovné funkcionality:

- ▶ elektronické podpísovanie zmlúv,
- ▶ rozšírenie možností rozpočítavania zdieľanej elektriny,
- ▶ rozšírenie možností zadávania flexibility pre agregátorov,
- ▶ zmena grafického zobrazenia

Rozvoj integračnej platformy

V roku 2025 boli v OKTE, a.s. zavedené služby Integračnej platformy ako kľúčového prvku v aplikačnom prostredí OKTE, a.s. Integračná platforma ako súčasť infraštruktúry tvorí integračný komponent architektúry zabezpečujúci štandardizáciu, simplifikáciu a transparentnosť rozhraní. V roku

2025 boli rozšírené služby Integračnej platformy aj o nové služby EDC a služby týkajúce sa fakturačných údajov od prevádzkovateľov distribučných sústav pre dodávateľov.



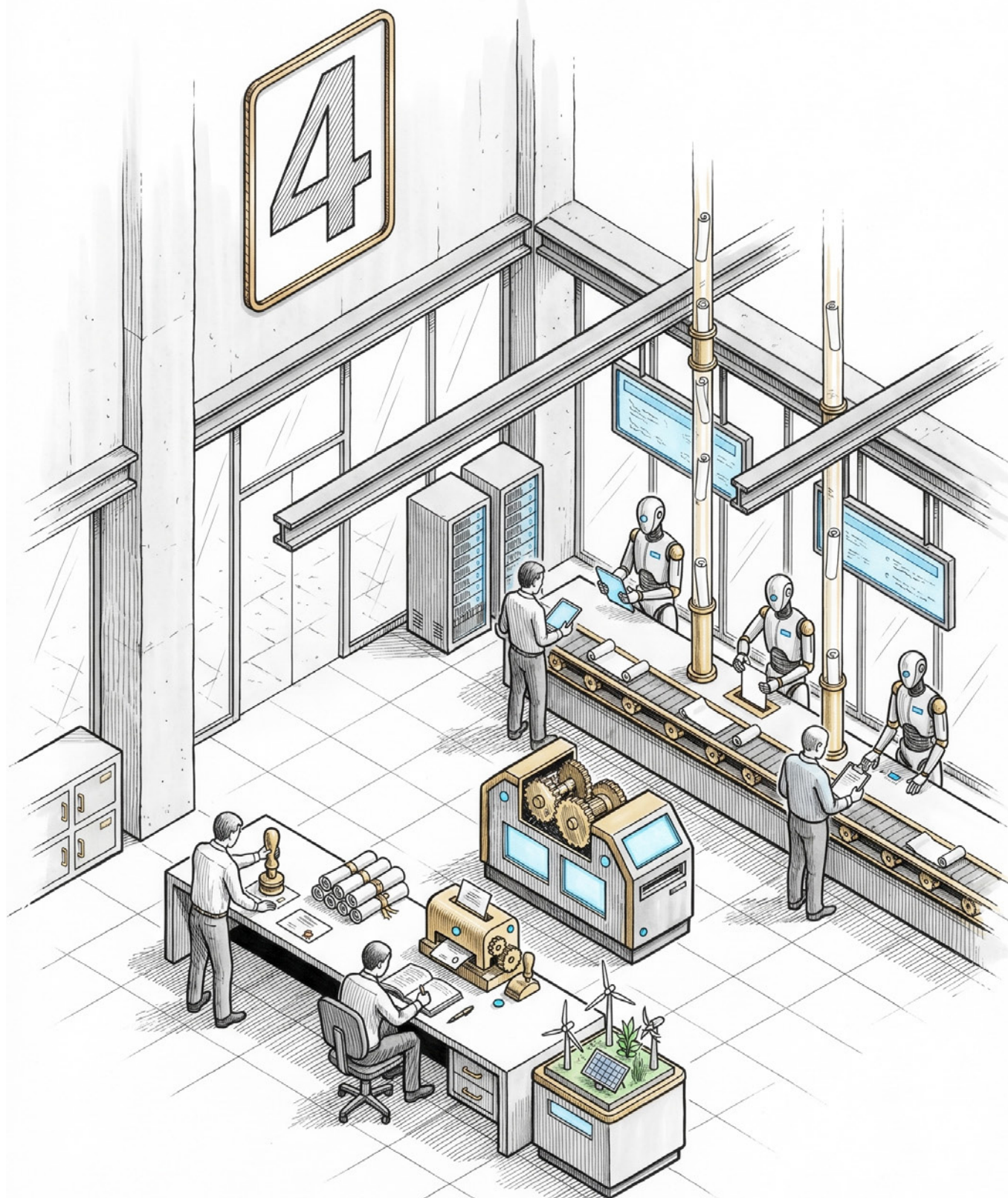
Zúčtovanie odchýlok

K 01.09.2025 došlo na základe rozhodnutia ÚRSO k úprave násobku ceny krátkodobých trhov pri výpočte zúčtovacej ceny odchýlky a to z hodnoty 1,5 na 1,1. Cieľom tejto úpravy je posilniť cenový signál v systéme zúčtovania odchýlok a podporiť zodpovedné správanie účastníkov trhu pri plánovaní a vyrovňovaní svojej obchodnej pozície.

Od 01.11.2025 na základe zmeny prevádzkového poriadku zo strany ÚRSO sa upravil mechanizmus

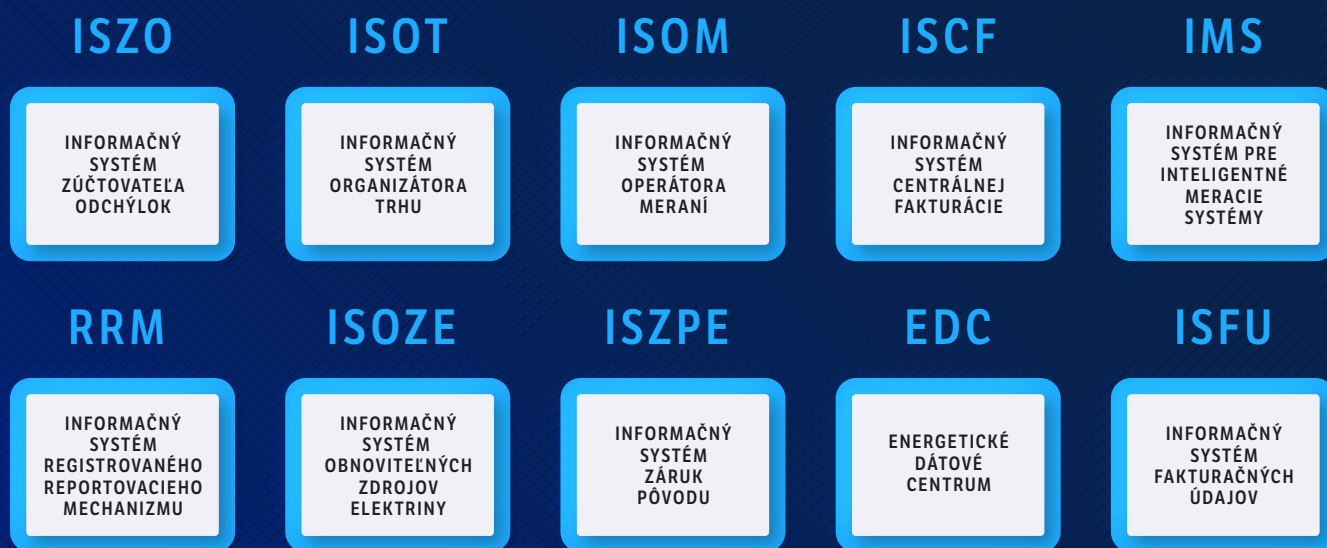
zúčtovania odchýlok. Koefficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (KPRE) sa prestal dynamicky vypočítavať a bol zafixovaný na hodnotu 1 aj pri mesačnom a konečnom vyhodnotení.

Táto zmena má za následok to, že OKTE nie je finančne neutrálne z pohľadu záväzkov a pohľadávok, ale je prebytkové. Tento prebytok má byť použitý na vykrytie nedostatku pri TSS.



PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI

Komponenty Informačného systému OKTE



Informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE Informačný systém XMtrade®/ISO a Informačný systém EDC - Energetické dátové centrum a Informačný systém ISFU – Informačný systém fakturačných údajov.

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

Na zabezpečenie bezproblémovej prevádzky systémov a aplikácií, ako aj dostatočných kapacít a výpočtových zdrojov pre požiadavky na nasadenie nových projektov sa realizovali v priebehu roka 2025 nákupy potrebných ICT komodít na zabezpečenie dostatočných zdrojov. Zároveň sa v priebehu roka 2025 zrealizovala obnova jednotlivých prvkov TLC infraštruktúry v dátových centrách OKTE, čo zvýšilo spoľahlivosť a priepustnosť bazálnej komunikačnej infraštruktúry firmy.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

Spoločnosť OKTE sa každoročne venuje posilneniu a zvyšovaniu ochrany a odolnosti prostredia informačných systémov proti súčasným typom kybernetických útokov.

Úspešne boli implementované bezpečnostné nástroje a moduly zodpovedné za zabezpečenie firemných dát uložených v Microsoft O365 cloud, ako aj bezpečnosť

zariadení prístupujúcich k 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 2025 opätovne úspešne obhájila, už vo verzii ISO/IEC 27001:2022. Tento certifikát potvrdzuje, že systém riadenia bezpečnosti v spoločnosti OKTE je zhodný s požiadavkami normy systému ISMS (Information Security Management System): ISO/IEC 27001:2022.

OKTE získaním a opätovným potvrdením platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2022 deklaruje, že spĺňa

náročné technické, legislatívne a procesné požiadavky v oblasti manažmentu bezpečnosti informácií.

Okrem potvrdenia platnosti certifikátu ISO/IEC 27001:2022 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 na organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého trhu využíva informačný systém ISOT, ktorý bol vyvinutý a nastavený špecificky pre potreby uvedenej činnosti. Kľúčovou prioritou OKTE je dlhodobá zabezpečovať vysokú dostupnosť, stabilitu a spoľahlivú prevádzku systému ISOT pre všetkých účastníkov trhu v režime 24/7.

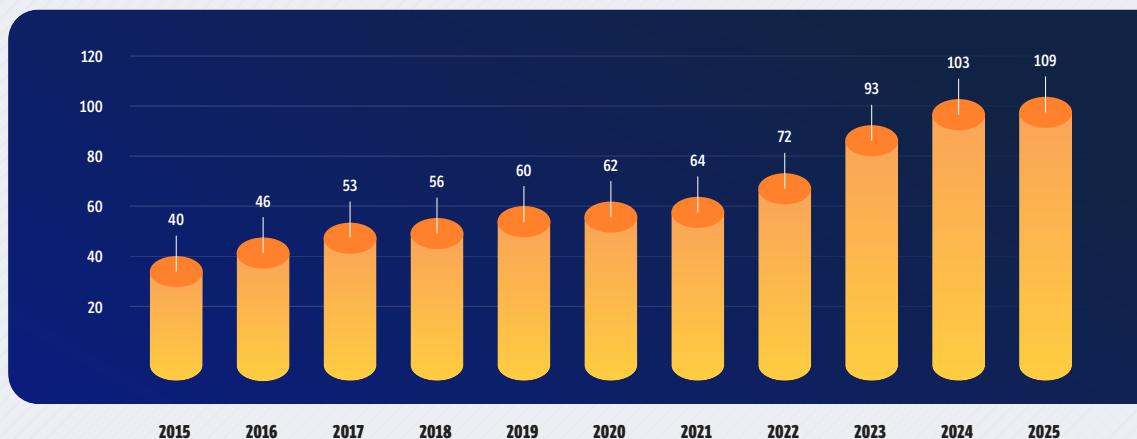
V roku 2025 boli vykonané v rámci systému ISOT významné úpravy zamerané na rozšírenie obchodovania na dennom a vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou. Pre denný trh bolo umožnené obchodovanie v 15-minútovom rozlíšení, pričom bola zachovaná aj možnosť obchodovania v 60-minútových intervaloch. Výsledky sa zverejňujú od 01.10.2025 v 15 minútovom intervale namiesto dovtedy zverejňovaného 60 minútového rozlíšenia. OKTE taktiež rozšírilo svoju ponuku na dennom trhu o nový produkt Loop-Block,

ktorý bol uvedený do prevádzky dňa 03.12.2025. Produkt rozširuje možnosti denného trhu a umožňuje obchodovanie časových blokov aktivovaných ako celok pri splnení cenového limitu, čím podporuje flexibilitu a efektívnejšiu optimalizáciu portfólia účastníkov trhu.

Vnútrodený priebežný trh prešiel aktualizáciou systému, ktorá reflektovala potreby identifikované v praxi, pričom boli doplnené nové produkty (iceberg, linkované fill-or-kill objednávky) a implementované vylepšenia na základe podnetov od účastníkov trhu.

Počet registrovaných účastníkov trhu v informačnom systéme ISOT dosiahol v roku 2025 hodnotu 109, čo v porovnaní s rokom 2024 predstavuje nárast o 6 účastníkov (5,83 %).

Vývoj počtu registrovaných účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou od roku 2015



Denný trh s elektrinou

Denný trh s elektrinou umožňuje účastníkom trhu anonymne realizovať nákup alebo predaj elektriny pre každú z 24 periód (hodín) nasledujúceho obchodného dňa. Od 01.10.2025 po spustení projektu 15 MTU do prevádzky sa uvedená možnosť rozšírila na každú 15-minútovú periódu obchodného dňa, čo účastníkom prinieslo benefity v podobe presnejšej definície pozície a zvýšenia trhovej likvidity. Vďaka funkcionalite Cross-Product Matching, ktorá je súčasťou centrálneho párovacieho algoritmu, je možné kombinovať objednávky s rôznou dĺžkou periód a zabezpečiť ich vzájomné párovanie. Objednávky sa registrujú v kalendárny deň predchádzajúci dňu dodávky (deň dopredu), najneskôr do 12.00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre jednotlivé obchodné periód je určenie pevne stanovenej marginálnej ceny pre každú 15 minútovú periódu.

Rozšírila sa aj ponuka produktov denného trhu a to o nový typ blokového produktu – Loop-Block objednávky (Loop-Block Order). Ide o produkt navrhnutý pre vyššiu flexibilitu, lepšie pokrytie špecifických výrobných alebo odberových profilov a efektívnejšiu optimalizáciu portfólií. Loop-Block je nový typ blokového produktu, ktorý umožňuje účastníkom trhu obchodovať súvislé časové úseky (bloky) tak, aby boli aktivované len ako celok a za podmienky splnenia cenového limitu.

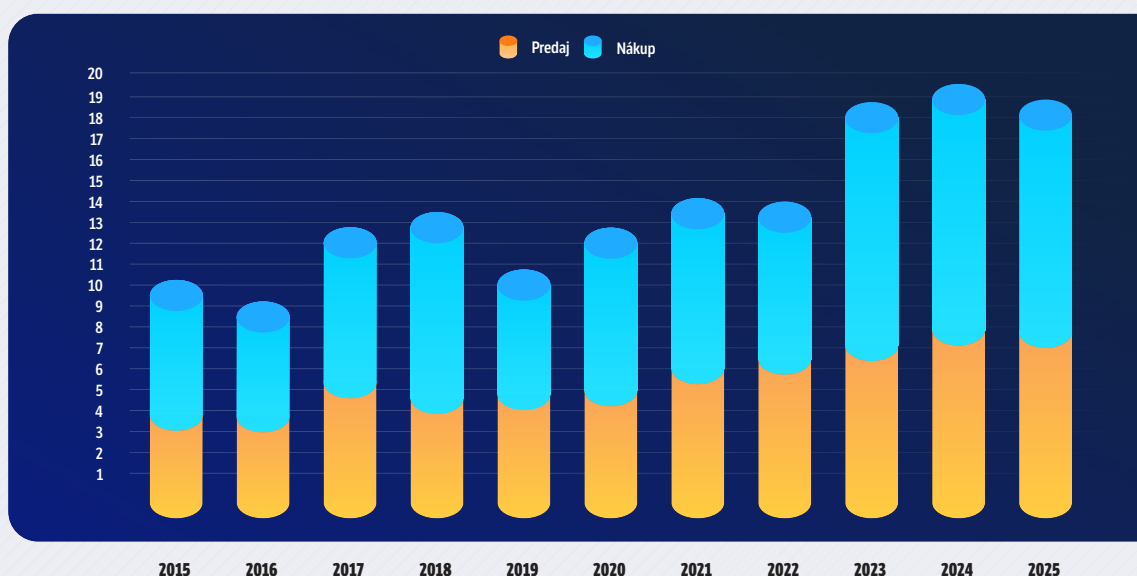
Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2025 bola 102,70 €/MWh, pričom v roku 2024 dosiahla 92,88 €/MWh, čo predstavuje navýšenie o 9,82 €/MWh (10,57 %) oproti roku 2024.

V roku 2025 bol informačný systém ISOT prevádzkovaný v nastavení Core Day-Ahead Flow-Based Market Coupling. Procesy organizovania, vyhodnocovania, zúčtovania a vyrovnania krátkodobého trhu prebiehali denne, pričom konečné zúčtovanie sa vykonávalo v mesačných intervaloch.

Rok 2025 priniesol na dennom trhu mierny pokles celkového zobchodovaného množstva elektriny v porovnaní s rokom 2024. Celkové množstvo zobchodovanej elektriny dosiahlo v roku 2025 úroveň 18,97 TWh, čo predstavuje zníženie oproti roku 2024 o 0,43 TWh (-2,2 %).

Zobchodované množstvo elektriny na predaj dosiahlo v roku 2025 úroveň 10,31 TWh oproti roku 2024 je to menej o 0,41 TWh (-3,8 %) a zobchodované množstvo na nákup dosiahlo v roku 2025 úroveň 8,66 TWh oproti roku 2024 je to menej o 0,02 TWh (-0,2 %).

Vývoj celkového zobchodovaného objemu na dennom trhu v TWh od roku 2015



Vnútrodenňý priebežný trh s elektrinou

Od roku 2016 spoločnosť OKTE zabezpečuje prevádzku vnútrodenňého priebežného trhu s elektrinou, ktorý predstavuje dynamické a nepretržité fungujúce prostredie pre obchodovanie. V rámci vnútrodenňého priebežného trhu s elektrinou prebieha kontinuálne zadávanie, spracovanie a anonymné párovanie objednávok účastníkov trhu v reálnom čase. Systém umožňuje pružné reagovanie na aktuálny vývoj ponuky a dopytu, čím výrazne prispieva k efektívnemu vyrovnávaniu energetických tokov.

Významným míľnikom bolo zavedenie cezhraničného párovania objednávok od 30.11.2022 v režime XBID, ktoré otvorilo domáci trh európskemu priestoru. Účastníci získali možnosť prepájať svoje obchodné stratégie s partnermi z iných krajín a pracovať s časovým rozlíšením 60 a 15 minútovými intervalmi. Uvedený krok zásadne zvýšil likviditu trhu, jeho flexibilitu a schopnosť absorbovať krátkodobé výkyvy.

Samotné obchodovanie začína každý deň o 15:00 na nasledujúci deň a uzatvára sa 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny. Blokové objednávky sa ukončujú 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku, aby sa minimalizovalo riziko a zabezpečil plynulý priebeh dodávok. Uvedený časový rámec poskytuje účastníkom trhu dostatočný časový priestor na spracovanie obchodov, ich vyhodnotenie a optimalizáciu portfólia, čím podporuje stabilitu a spoľahlivosť celého systému.

Ďalší významný krok nastal 01.04.2025, keď bola spustená nová verzia vnútrodenňého priebežného trhu na platforme ISOT. Nová verzia priniesla modernizované webové rozhranie, intuitívnejšie ovládanie, vyššiu rýchlosť spracovania dát a väčšiu variabilitu zobrazovania. Zároveň bola posilnená odolnosť systému a zjednodušené možnosti importu

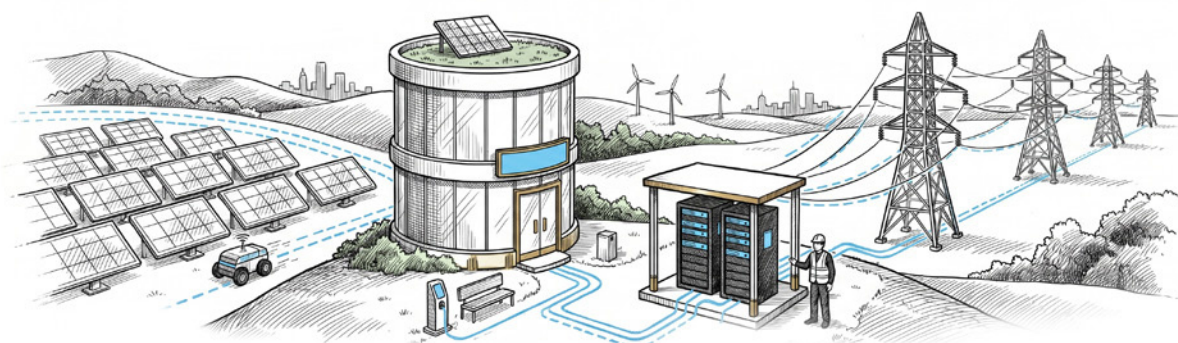
objednávok, čo ocenia najmä aktívni obchodníci využívajúci automatizované riešenia.

Súbežne bola implementovaná nová technická špecifikácia výmeny dát, ktorá sprístupnila moderné Web API a WebSocket rozhrania v JSON formáte. Uvedené nástroje výrazne rozširujú možnosti automatizácie obchodovania a integrácie s internými systémami účastníkov trhu.

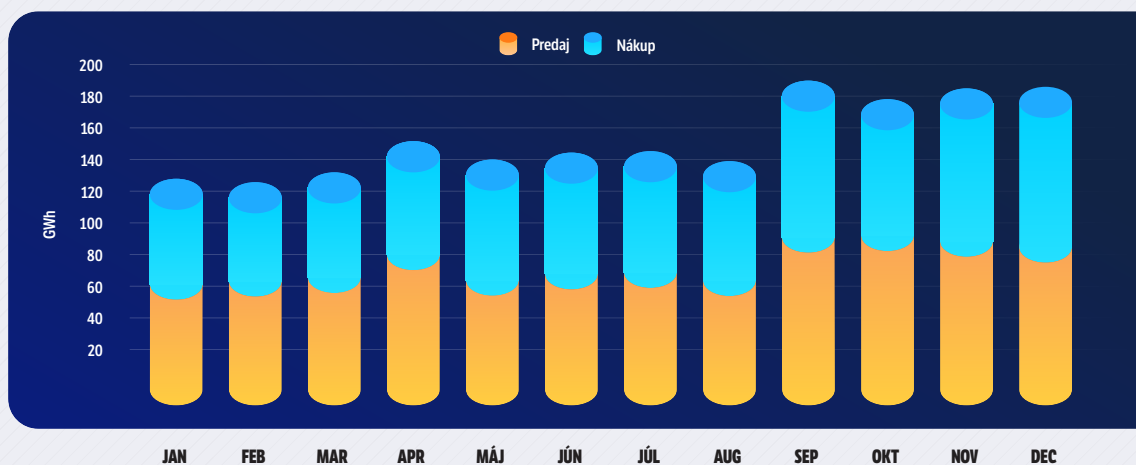
Dňa 30.09.2025 boli na vnútrodenňom priebežnom trhu zavedené tri nové funkcionality:

- ▶ Iceberg objednávky, umožňujúce skryť podstatnú časť objemu, čím sa zvyšuje diskretnosť a strategická flexibilita pri realizácii veľkých transakcií,
- ▶ možnosť modifikácie objednávok, ktorá obchodníkom umožňuje operatívne meniť cenu či objem bez nutnosti ich rušenia,
- ▶ linkované príkazy typu „fill-or-kill“ zabezpečujúce, že prepojené objednávky sa vykonajú buď v plnom rozsahu, alebo vôbec, čím sa eliminuje riziko čiastočného zobchodovania a zvyšuje sa tým spoľahlivosť trhu.

Rok 2025 sa niesol v znamení rastu a zvýšeného záujmu o platformu vnútrodenňého priebežného trhu. Celkový objem uzavretých obchodov dosiahol 1,84 TWh, čo predstavuje pokračujúci trend rastu v porovnaní s predchádzajúcimi rokmi (1,81 TWh v roku 2024 a 1,44 TWh v roku 2023). Najvyšší mesačný objem bol zaznamenaný v septembri 2025 na úrovni 188,24 GWh. Celkovo bolo v roku 2025 zobchodovaných 841,41 GWh na nákupnej strane a 997,28 GWh na strane predaja.



Zobchodovaný objem na vnútrodennom priebežnom trhu v GWh za rok 2025



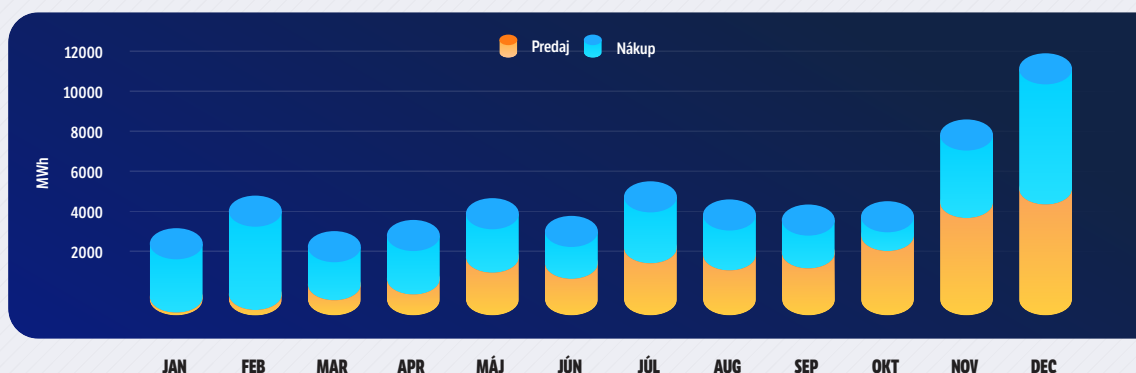
Vnútrodenný aukčný trh

Vnútrodenný aukčný trh predstavuje integrálnu súčasť európskeho projektu Single Intraday Coupling (SIDC), v rámci ktorého plní funkciu kľúčového doplnkového segmentu k doterajšiemu vnútrodennému priebežnému obchodovaniu. Mechanizmus je založený na princípe implicitných aukcií spracovávaných komplexným párovacím algoritmom Euphemia, pričom jeho historický míľnik na slovenskom trhu sa viaže k 13. 06. 2024, kedy spoločnosť OKTE úspešne zrealizovala prvú vnútrodennú aukciu.

Celý proces obchodovania je precízne štruktúrovaný do 15 minútových obchodných periód, ktoré účast-

níkom trhu ponúkajú flexibilitu a presnosť pri riadení ich obchodných pozícií. Strategické rozdelenie aukcií do troch vĺn umožňuje optimálne pokrytie dňa, kde aukcie označené ako VDA1 a VDA2 zastrešujú kompletne spektrum 96 periód celého obchodného dňa s uzávierkami príjmu objednávok stanovenými na 15:00 (VDA1), respektíve 22:00 (VDA2) dňa predchádzajúceho dodávke. Túto ponuku uzatvára aukcia VDA3, ktorá je špecificky navrhnutá pre potreby obchodovania v druhej polovici dňa, konkrétne od 12:00 do 24:00, čo predstavuje 48 obchodných periód s termínom uzávierky o 10:00 priamo v deň realizácie obchodu.

Celkový zobchodovaný objem na vnútrodennom aukčnom trhu v roku 2025

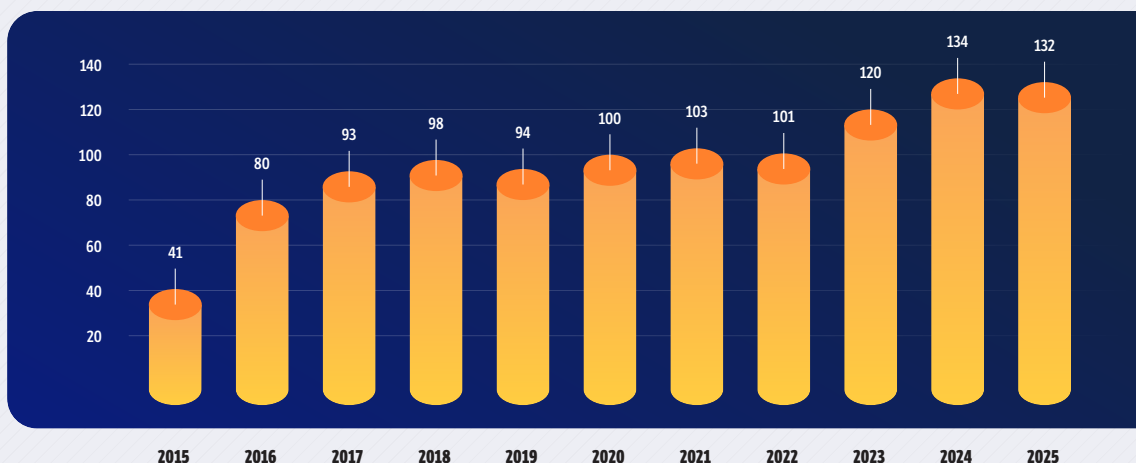


Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM

Spoločnosť OKTE, a.s. je registrovaná v Agentúre pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) ako Registrovaný Reportovací Mechanizmus (RRM) a zabezpečuje oznamovanie transakcií v súlade s požiadavkami nariadenia REMIT. V tejto pozícii poskytuje účastníkom trhu spoľahlivú infraštruktúru pre reportovanie obchodov realizovaných v systéme ISOT, ako aj bilaterálnych (OTC) kontraktov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových a prepravných sústav.

V roku 2025 bolo v systéme RRM evidovaných 132 účastníkov trhu, čo odráža dlhodobý vyrovnaný a stabilný vývoj. Uvedený stav potvrdzuje, že služby RRM sú štandardne a vo významnej miere využívané širokým spektrom účastníkov trhu vrátane subjektov reportujúcich bilaterálne OTC kontrakty, pričom systém si udržiava vysokú mieru dôvery a kontinuity používania v národnom aj cezhraničnom kontexte.

Vývoj počtu účastníkov v RRM



Používatelia majú prostredníctvom RRM portálu k dispozícii prehľad o stave spracovania jednotlivých reportov, ako aj prístup k potvrdeniam o ich prijatí zo strany agentúry ACER, ktoré slúžia ako doklad o splnení oznamovacej povinnosti. OKTE, a.s. zároveň zabezpečuje archiváciu všetkých oznámení a súvisiacich potvrdení počas obdobia piatich rokov v súlade s platnými legislatívnymi požiadavkami.

Informačný systém RRM je podporený webovými službami umožňujúcimi automatizovanú výmenu

údajov so systémami účastníkov trhu ako aj so systémom agentúry ACER, čím sa zvyšuje efektívnosť a spoľahlivosť celého procesu. Implementované riešenia zároveň prispievajú k znižovaniu administratívnej záťaže a posilňujú transparentnosť reportovania. Prevádzka systému je dlhodobý stabilná, s dôrazom na vysokú dostupnosť, bezpečnosť dát a plný súlad s regulačnými požiadavkami európskej legislatívy.

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

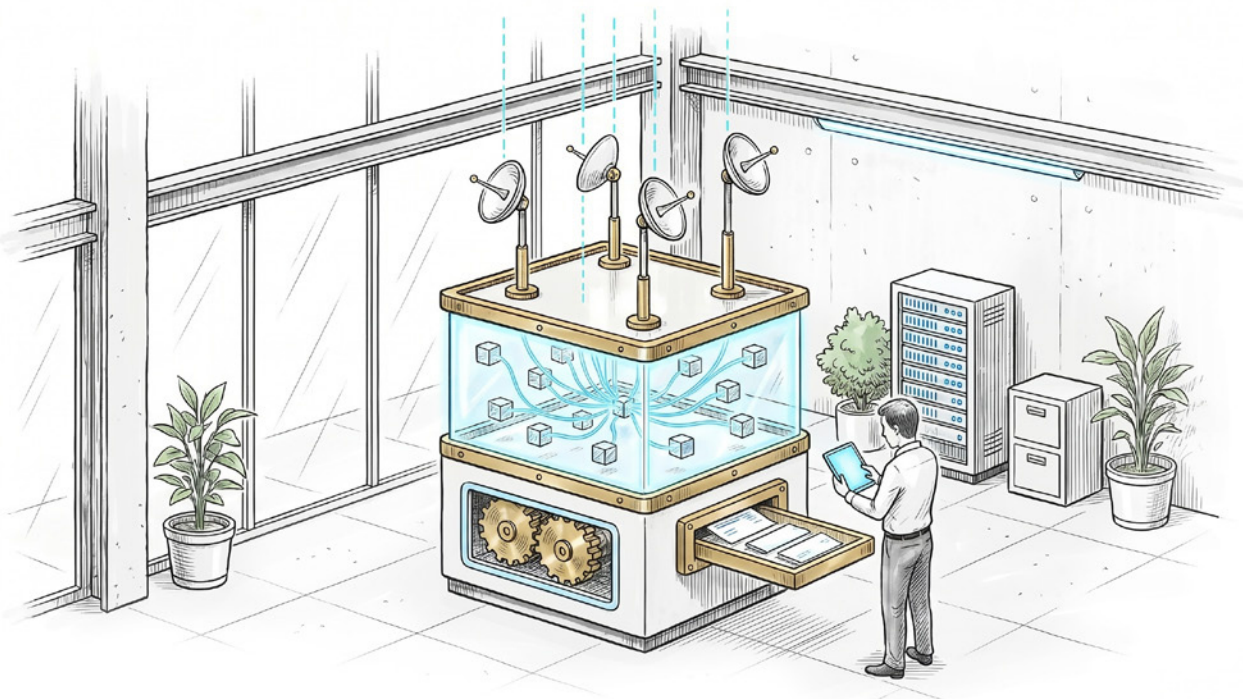
OKTE, a. s., úspešne vykonáva zber, správu a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy najmä na základe zákona o energetike a iných legislatívnych predpisov od roku 2014.

Správa a zber nameraných údajov

Dodávatelia, výrobcovia elektriny, prevádzkovatelia sústav a prevádzkovatelia priamych vedení sú povinní na základe legislatívy pristupovať a vkladať údaje do informačného systému OKTE, a.s. a v zmysle zákona o energetike zodpovedajú za správnosť, včasné odovzdanie a úplnosť poskytnutých údajov. OKTE, a.s. vykonáva správu a zber nameraných údajov prostredníctvom systému ISOM.

V rámci systému ISOM vykonáva OKTE, a.s. hlavne tieto činnosti:

- ▶ evidenciu účastníkov trhu a ich rolí,
- ▶ evidenciu výrobcov a výrobní,
- ▶ evidenciu prevádzkovateľov sústav a jednotlivých sústav,
- ▶ evidenciu OOM,
- ▶ evidenciu zmeny a priradenia bilančnej skupiny pre OOM
- ▶ evidenciu typových diagramov jednotlivých sústav,
- ▶ evidenciu typu odberateľa v zmysle legislatívy,
- ▶ evidenciu odberateľov,
- ▶ príjem meraní od prevádzkovateľov sústav a výrobcov a ich zverejňovanie relevantným účastníkom trhu,
- ▶ výpočet koncovej spotreby pre účely centrálnej fakturácie,
- ▶ výpočet a zverejňovanie agregátov pre potreby vyhodnotenia odchýlok a zúčtovania rozdielov,
- ▶ výpočet a zverejňovanie štatistík v zmysle platnej legislatívy.



Inteligentné meracie systémy

V súvislosti s účinnosťou Vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 358/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike, uviedla OKTE, a.s. od 01.07.2015 do prevádzky portál IMS. Na základe tejto vyhlášky ma OKTE, a.s. povinnosť sprístupniť namerane údaje inteligentnými meracími systémami koncovým odberateľom, ktorí o to požiadajú.

Prostredníctvom systému IMS majú koncoví odberatelia prístup k nameraným údajom, ktoré do systému ISOM zadávajú prevádzkovatelia sústav. Pre získanie prístupu k nameraným údajom z inteligentných meracích systémov musia byť splnené nasledovne kritéria:

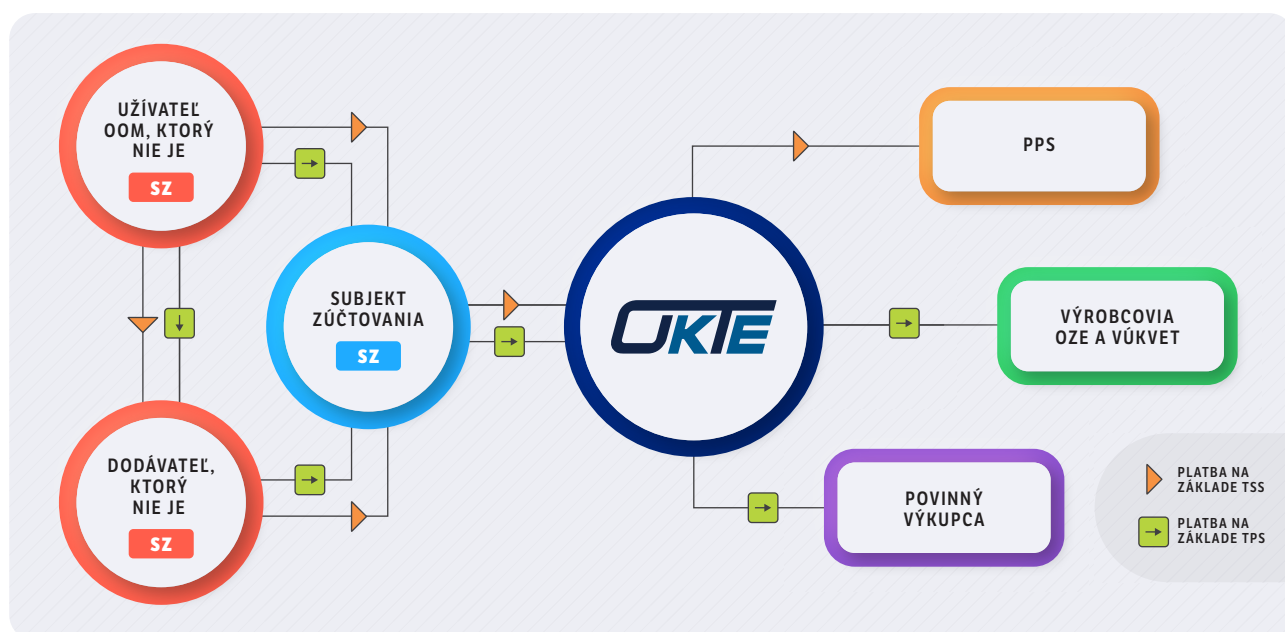
- ▶ žiadateľ je odberateľom elektriny v danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
- ▶ na odbernom mieste je nainštalovaný inteligentný merací systém s jednou z nasledovných funkcionalít: základná, pokročila alebo špeciálna.

K 31. 12. 2025 bolo do systému ISOM prevádzkovateľmi sústav nahlásených 593 253 odberných a odovzdávacích miest s inštaláciou IMS. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2025.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému

OKTE, a. s., od roku 2014 na základe zákona o energetike vykonáva prostredníctvom informačného systému ISCF fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a súvisiacich činností vybraných od subjektov zúčtovania. Následne sa tieto poplatky redistribuujú ich nárokovateľom. OKTE, a. s., vyberá poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (ďalej len „TSS“) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (ďalej len „TPS“). V rámci systému ISCF sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania a fakturácia v mene účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify.

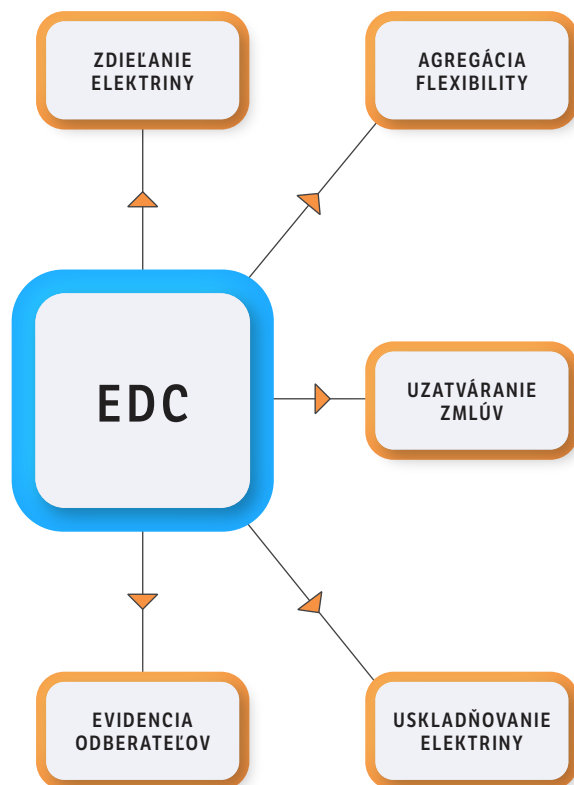
S účinnosťou od 01.01.2025 došlo k zmene v oblasti tarifnej štruktúry, keď bola zrušená výplata tarify za prevádzkovanie systému (TPS) pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy. S účinnosťou od 01.11.2025 sa zmenili tarify za TSS v druhom a treťom pásme tak, že OKTE vyberá menej od subjektov zúčtovania ako vypláca prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.



Energetické dátové centrum

EDC bolo spustené do prevádzky v októbri 2023. Počas roka 2024 a 2025 zastrešovalo najmä nasledovné činnosti:

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



ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ
ODCHÝLKY

ZMLUVA KRÁTKODOBÝ TRH

ZMLUVA REMIT KT

ZMLUVA REMIT OTC

ZMLUVA ZÚČTOVANIE
REGULAČNEJ ELEKTRINY

ZMLUVA ZÁRUKY
PÔVODU AIB

ZMLUVA ZÁRUKY
PÔVODU NON - AIB

ZMLUVA CENTRÁLNA
FAKTURÁCIA TPS - TSS

EDC

ZMLUVA O POUŽÍVANÍ DÁT

ZMLUVA O POSKYTOVANÍ
ÚDAJOV

AKUMULÁTOR

AGREGÁTOR FLEXIBILITY

VÝROBCA

DODÁVATEĽ

PREVÁDZKOVATEĽ SÚSTAVY

AKTÍVNY ODBERATEĽ

ENERGETICKÉ SPOLOČENSTVO

VÝROBCA TEPLA / CHLAD

Zmluvy uzatvárané prostredníctvom systému EDC

Prostredníctvom systému EDC sa uzatvárali počas roka 2025 nasledovné zmluvy:

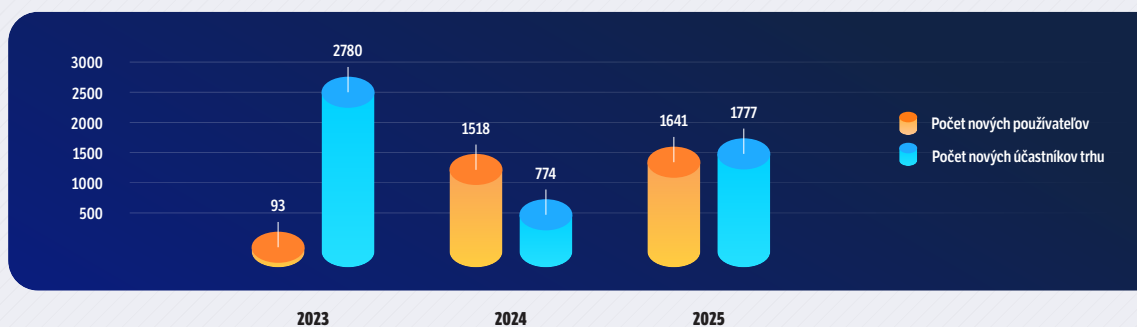
- ▶ zmluva o poskytovaní údajov,
- ▶ zmluva o zúčtovaní odchýlky,
- ▶ zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- ▶ zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny,
- ▶ zmluva o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia EP č. 1227/2011 (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.

Prevádzka systému EDC

V roku 2025 bolo v systéme EDC zaevidovaných 21 agregátorov, ktorí využili 25 246 MWh kladnej flexibility a 2 472 MWh zápornej flexibility; 1096 skupín zdieľania s 4460 OOM, v ktorých bolo zdieľaných 6 368 MWh elektriny; 36 zariadení na uskladňovanie elektriny, do ktorých bolo naakumulovaných 14 690 MWh a z nich dodaných naspäť do sústavy 12 617 MWh.

V roku 2025 bolo v systéme EDC vykonaných množstvo zmien, ktoré upravovali existujúce funkcionality. Väčšina z nich slúžila na výrazné uľahčenie práce, predchádzanie vzniku chýb pri práci používateľov a jednoduchšiu navigáciu v systéme. Zároveň boli implementované nové rozšírenia existujúcich funkcionalít tak, aby mal používateľ možnosť využiť všetky oblasti systému presne podľa jeho potrieb a nemusel hľadať kompromisné nastavenia. Cieľom bolo uľahčiť prácu používateľov a zvýšiť tak ich záujem o možnosti, ktoré systém EDC ponúka.

Vývoj používateľov EDC a účastníkov trhu



V roku 2023 bol spustený do prevádzky systém EDC, preto graf zobrazuje veľký počet nových účastníkov trhu, vďaka tomu, že boli všetci účastníci trhu, ktorý existovali v tom čase, nainportovaný do tohto systému. V roku 2025 už je vidieť, že počet nových účastníkov trhu opäť prevyšuje množstvo nových používateľov, čo znamená, že jeden používateľ založil

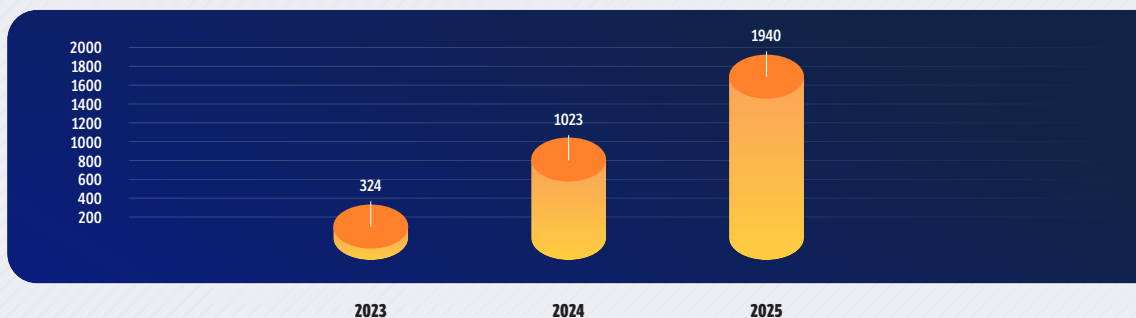
viac ako jedného nového účastníka trhu. Systém EDC bol navrhnutý tak, aby umožňoval túto funkcionality a z grafu je vidieť, že sa využíva aj v praxi. Celkovo za tri roky produkčnej prevádzky, vzniklo v systéme EDC takmer rovnaké množstvo účastníkov trhu, ako celkovo existovalo do jeho vzniku.

EDC: Uzatváranie zmlúv

V roku 2025 sa v systéme uzatváralo 9 typov zmlúv, pričom zmluva o poskytovaní údajov obsahuje 8 príloh, ktoré sú zároveň potrebné pre uskutočnenie jednotlivých činností, ktoré je možné vykonávať prostredníctvom EDC.

V roku 2025 bolo v EDC vytvorených takmer dvojnásobné množstvo zmlúv v porovnaní z predchádzajúcim rokom. Celkovo tak za 3 roky bolo prostredníctvom systému EDC uzatvorených viac zmlúv, ako existovalo celkovo do doby vzniku EDC. Zároveň boli v roku 2025 v systéme vytvorené a spracované desiatky tisíc žiadostí o zmenu zmluvy, čo od vzniku EDC predstavuje už takmer 200 tisíc zmien, ktoré boli vykonané prostredníctvom systému.

Vývoj počtu zmlúv vytvorených v EDC

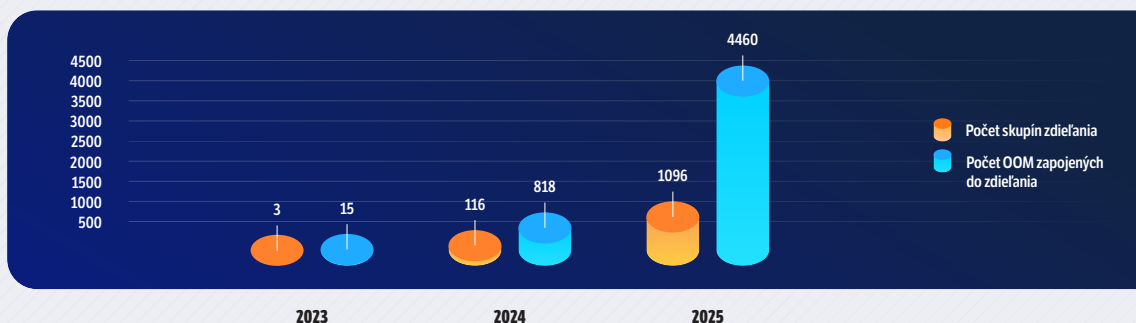


EDC: Zdieľanie elektriny

Na základe zákonnej povinnosti OKTE prevádzkuje systém, ktorý umožňuje účastníkom trhu zdieľanie elektriny. Medziročne zaznamenalo výrazný nárast a bolo rozšírené o nové funkcionality, ako prepojenie konkrétnych odovzdávacích miest s vybranou množinou odberných miest, alebo nastavenie rôznych typov zdieľania pre rôzne dni v týždni. Zároveň bola implementovaná zmena zobrazenia, ktorá má priniesť zjednodušenie používania najmä pre nových používateľov a k tomu ďalšie funkcionality, ktoré sú určené pre zlepšenie ponúkaných možností systému.

V roku 2025 existovalo v systéme EDC takmer 1100 skupín zdieľania, čo je skoro 10-násobné množstvo v porovnaní s rokom 2024. Počet zapojených odberných a odovzdávacích miest do zdieľania sa dostal na viac ako 5-násobné množstvo oproti predchádzajúcemu roku. Je vidieť naozaj výrazný záujem o zdieľanie elektriny, ako aj v malých skupinách zdieľania, tak aj vo väčších. Najväčšia skupina zdieľania v roku 2025 mala celkovo 278 odberných a odovzdávacích miest. Systém EDC, tak umožňuje znižovať náklady na elektrinu koncovým spotrebiteľom a zároveň umožňuje urýchliť návratnosť investícií do výrobných zariadení pre ich majiteľov.

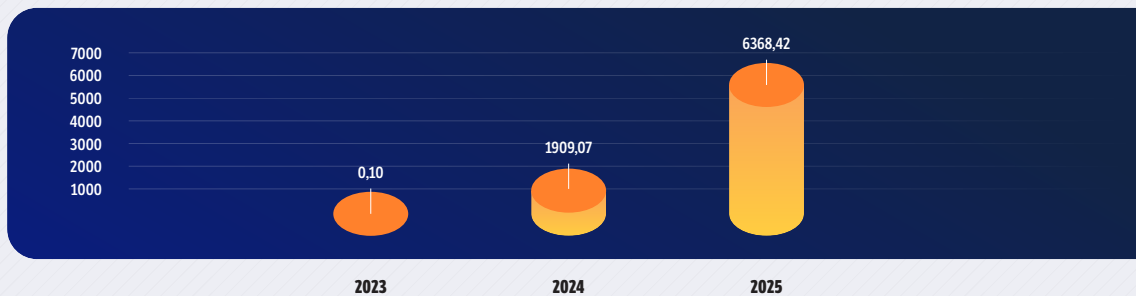
Vývoj skupín zdieľania



V nadväznosti na predchádzajúci graf, z ktorého je zrejmé, že sa počet skupín zdieľania výrazne navyšuje, je v grafe celkového objemu zdieľania vidieť rovnako výrazný nárast množstva vyzielanej elektriny.

Celkovo sa v roku 2025 vyzdialalo viac ako 6 368 MWh, čo znamená viac ako 3-násobný nárast oproti predchádzajúcemu roku.

Vývoj zdieľania elektriny v MWh



EDC: Agregácia

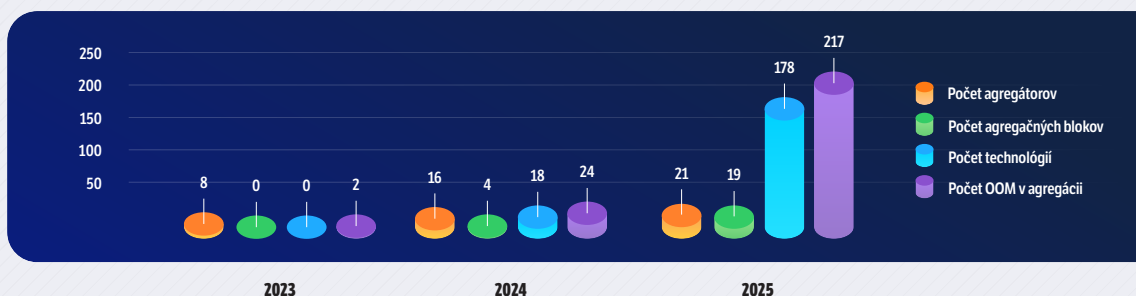
Pre zabezpečenia povinností vyplývajúcich z legislatívy, prevádzkuje OKTE systém EDC, ktorý umožňuje poskytovanie agregácie aj pre nezávislých agregátorov. V roku 2025 boli implementované zmeny zadávania flexibility, ktoré majú zabezpečiť lepšiu kontrolu pri nahrávaní údajov a zároveň výrazne zjednodušiť toto nahrávanie pre väčšie množstvo zariadení.

Z pohľadu počtu agregátov medzi rokmi nie je vidno výrazný nárast, avšak z pohľadu počtu zapojených odberných a odovzdávacích miest, ktorých počet stúpol 9-násobne je vidieť, že záujem výrazne narastá. Možnosť nezávislej agregácie, ktorú je možné uskutočňovať prostredníctvom systému EDC, sa dostáva do záujmu subjektov, ktoré poskytujú flexibilitu na odberných a odovzdávacích miestach, kde nie

je možné vykonávať činnosť formou integrovanej agregácie. Systém EDC, tak umožňuje pretaviť nariadenia európskej únie a napomáhať regulácii sústavy, aj na odberných a odovzdávacích miestach, ktoré by inak nemohli byť zapojené do výkonu tejto činnosti.

Z pohľadu počtu agregátov medzi rokmi nie je vidno výrazný nárast, avšak z pohľadu počtu zapojených odberných a odovzdávacích miest, ktorých počet stúpol 9-násobne je vidieť, že záujem výrazne narastá. Možnosť nezávislej agregácie, ktorú je možné uskutočňovať prostredníctvom systému EDC, sa dostáva do záujmu subjektov, ktoré poskytujú flexibilitu na odberných a odovzdávacích miestach, kde nie je možné vykonávať činnosť formou integrovanej agregácie. Systém EDC, tak umožňuje pretaviť nariadenia európskej únie a napomáhať regulácii sústavy, aj na odberných a odovzdávacích miestach, ktoré by inak nemohli byť zapojené do výkonu tejto činnosti.

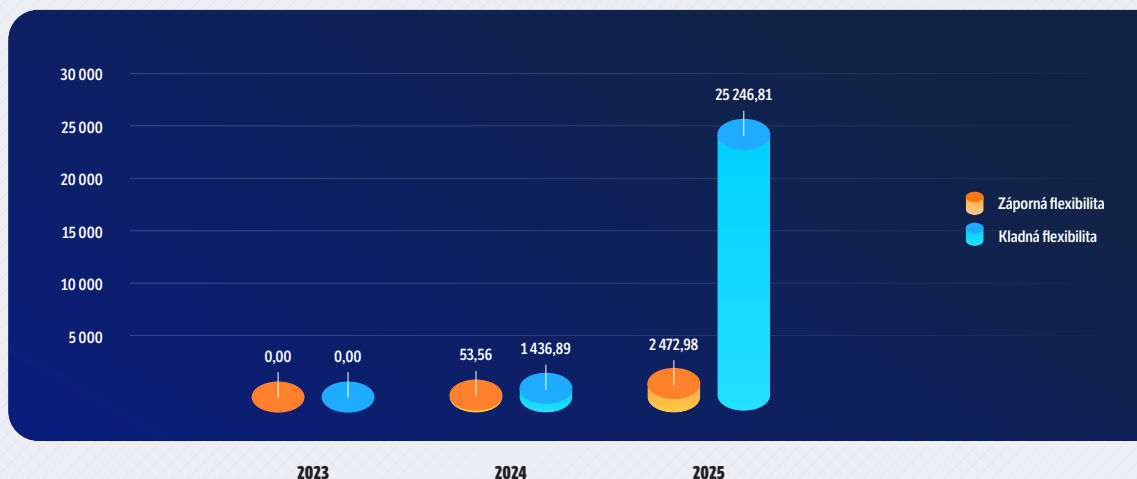
Vývoj agregácie



Rovnako množstvo poskytovanej flexibility zaznamenalo výrazný medziročný nárast. Kladná flexibilita sa dostala na viac ako 17-násobok v porovnaní s

predchádzajúcim rokom a záporná flexibilita, napriek jej nižšiemu celkovému objemu oproti kladnej, sa dostala až na viac 46-násobok predchádzajúceho roku.

Vývoj agregácie v MWh



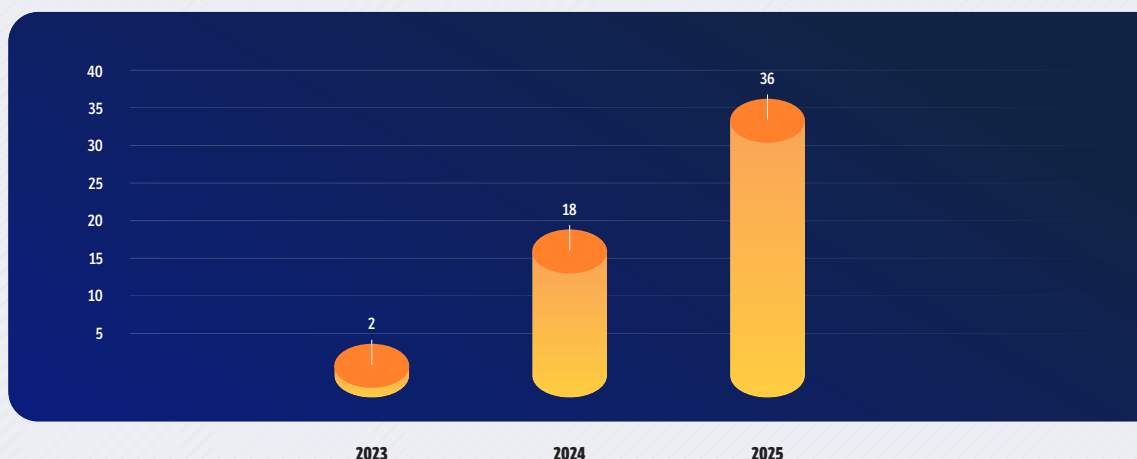
EDC: Uskladňovanie elektriny

Prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny majú prostredníctvom systému EDC možnosť znížiť náklady na TPS/TSS. V roku 2025 bola zavedená automatická aktualizácia vzorov, prostredníctvom,

ktorých sa nahrávajú údaje, pre zníženie chybovosti pri nahrávaní údajov do systému.

V roku 2025 bolo v systéme zaregistrovaných 36 zariadení, čo je dvojnásobok oproti predchádzajúcemu roku a množstvo elektriny odobratej a odovzdanej do sústavy stúplo takmer na trojnásobnú úroveň.

Vývoj akumulčných zariadení



Vývoj akumulácie v MWh



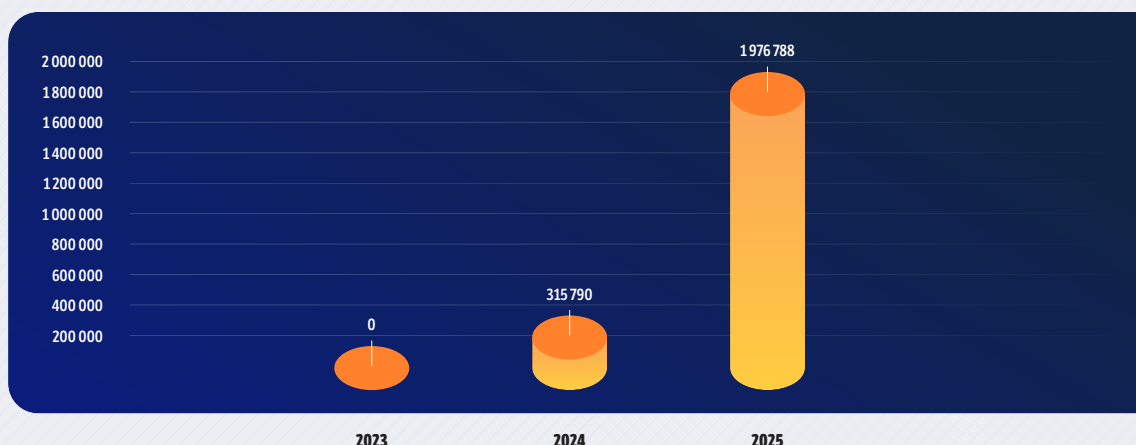
EDC: Evidencia odberateľov

V roku 2024 bola do systému EDC implementovaná evidencia odberateľov a v roku 2025 ich počet stúpol takmer na 2 milióny. Evidencia slúži na spájanie koncovej spotreby a v prípade prechodu do vyššieho pásma, tak napomáha znižovaniu nákladov pre väčších odberateľov, ktorý môžu mať svoje odberné miesta u rôznych dodávateľov a napriek tomu majú

zabezpečené správne priradenie do tarifného pásma na odberných a odovzdávacích miestach, ktoré by inak nemohli byť zapojené do výkonu tejto činnosti.

Počet odberateľov medziročne vzrástol na 6-násobok, pričom sa množstvom blíži k naplneniu celkovej evidencie odberateľov na Slovensku. Napomohlo tomu aj splnenie zákonnej povinnosti najmä od väčších dodávateľov a zavedenie procesov na priebežnú evidenciu a aktualizáciu odberateľov v EDC.

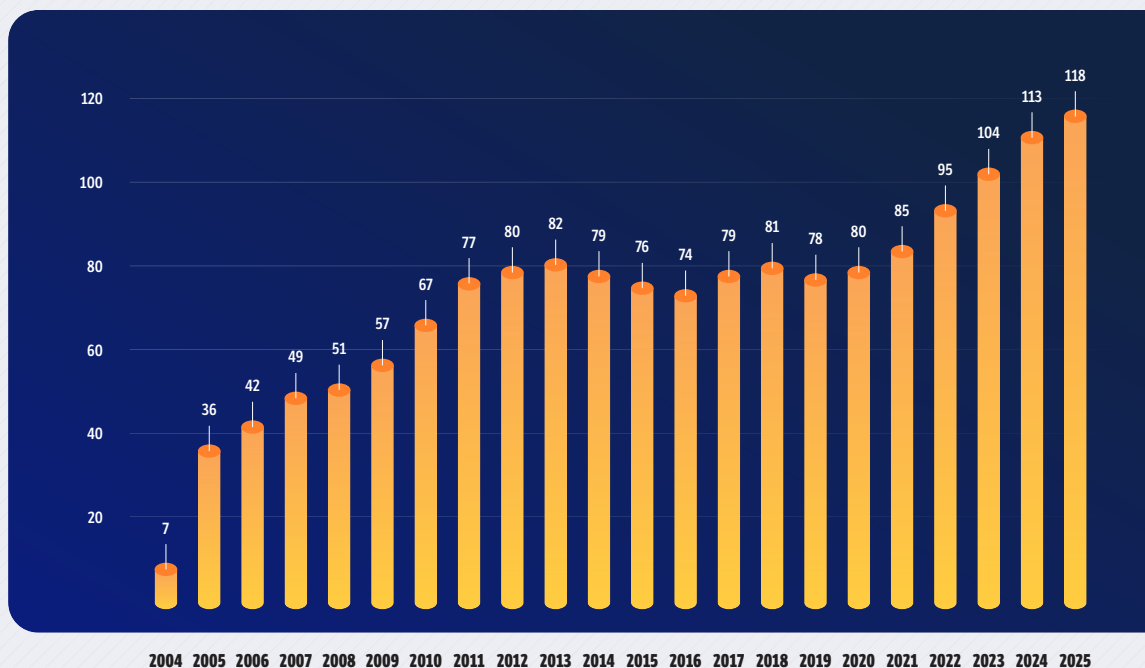
Vývoj počtu evidovaných odberateľov v EDC



Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

Model, ktorý sa používa na vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok je v platnosti od 1. 1. 2014. V priebehu roku 2025 bolo v informačnom systéme ISZO zaevidovaných 118 subjektov zúčtovania.

Vývoj počtu subjektov zúčtovania



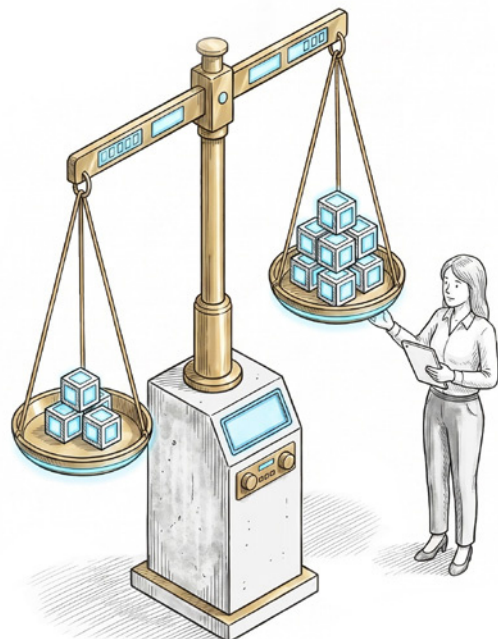
Hlavné procesy v rámci vyhodnocovania odchýlok sú:

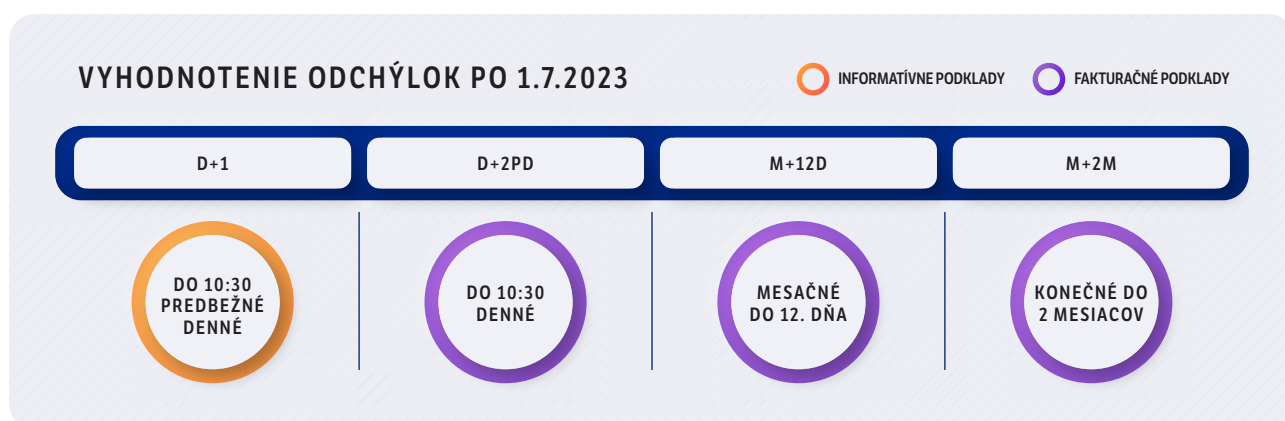
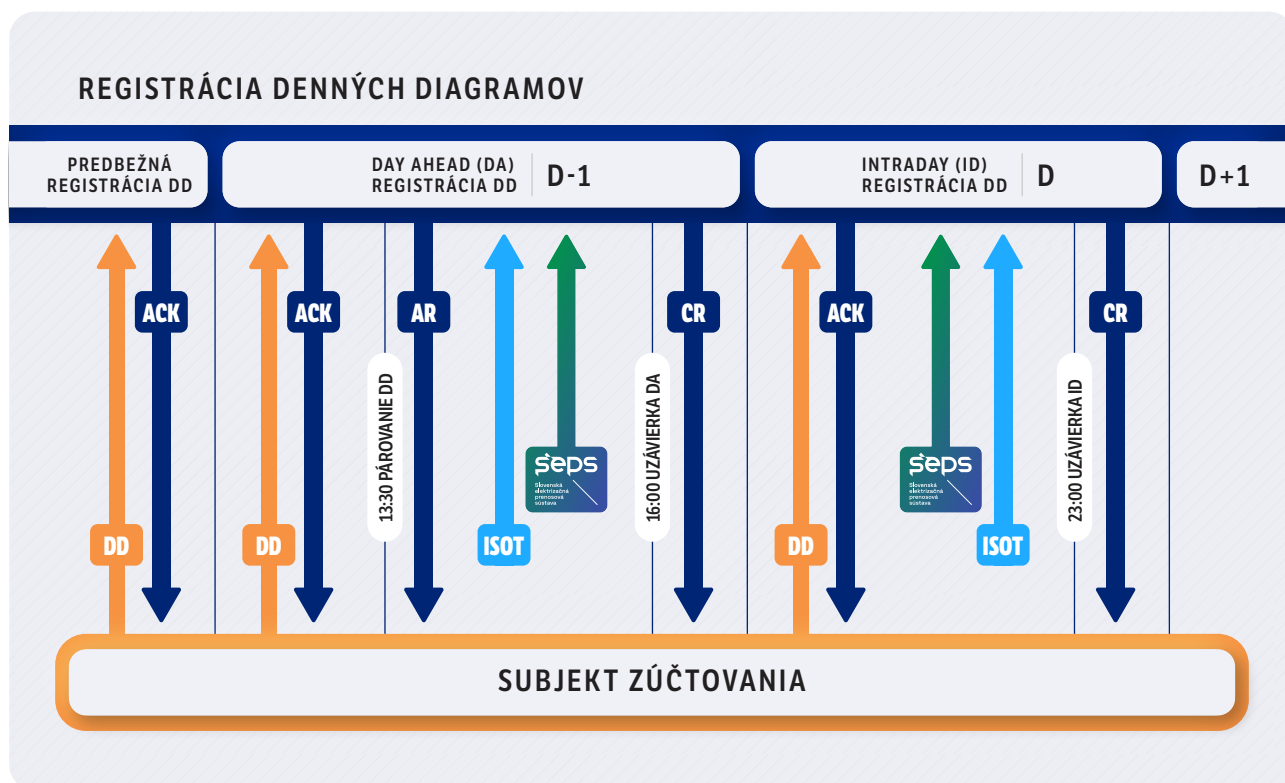
- ▶ registrácia denných diagramov,
- ▶ vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok,
- ▶ zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny,
- ▶ vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie rozdielov,

Registrácia denných diagramov prebieha v troch krokoch:

- ▶ predbežná registrácia,
- ▶ day ahead registrácia,
- ▶ intraday registrácia.

Pred uzávierkou day ahead registrácie a intraday registrácie sú do systému zúčtovania odchýlok vnútené diagramy z obchodov realizovaných cez systém ISOT a cezhraničné diagramy zo systému prevádzkovateľa prenosovej sústavy.





Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dennom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebiehalo do dvoch mesiacov od skončenia príslušného mesiaca.

Pri mesačnom vyhodnotení sa uskutočňuje aj zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Po pripojení na platformy PICASSO a MARI výrazne klesol objem peňazí, ktoré OKTE, a.s. vypláca dodávateľom regulačnej elektriny.

OKTE, a.s. naďalej vykonávala v roku 2025 aj vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:

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

- ▶ medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt,
- ▶ medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách použitými pre 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 sa vykonáva na základe odpočtov, ktoré sú doručené do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, a ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň nejde o opravu odpočtov zohľadnených v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov.

Komunikácia so subjektmi zúčtovania a zverejňovanie informácií v zmysle platnej legislatívy je realizovaná prostredníctvom informačného systému zúčtovateľa odchýlok. Verejne prístupné informácie o odchýlkach sú k dispozícii na webovom sídle OKTE, a.s. v sekcii Zúčtovanie odchýlok.

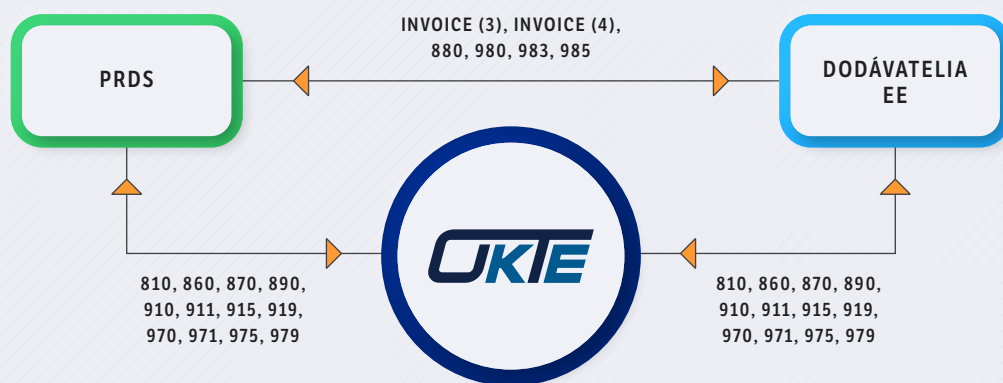
Informačný systém pre fakturačné údaje – ISFU

OKTE, a.s., ako subjekt trhu zodpovedný za implementáciu požiadaviek §9 ods. 3 a 4 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy v znení neskorších predpisov spustil projekt s pracovným názvom „Fakturačné údaje v OKTE“ do prevádzky 06.12.2025.

prostredníctvom webových služieb Server-Server (SOAP) alebo E-mailom. Webová aplikácia je určená hlavne pre menšie objemy dát odosielané prevádzkovateľmi miestnych distribučných sústav bez IT oddelení.

Dodávatelia získavajú údaje z ISFU tiež automatizovane prostredníctvom E-mailov alebo webových služieb – tu je možnosť PUSH metódy doplnená o PULL, kedy si dodávateľ správy stiahne zo schránky v rámci integračnej platformy. Dodávateľom, ktorí nevyužívajú automatizovanú komunikáciu, sú správy z ISFU

NOVÝ PROCES VÝMENY FAKTURAČNÝCH ÚDAJOV OD 01.01.2026



Všetci relevantní účastníci trhu poskytují údaje do OKTE, či už prostřednictvím správ podľa TŠVD alebo priamo zapísaním do ISFU. OKTE údaje spracuje, v prípade potreby uskutoční nad údajmi výpočty a zašle ich potom dodávateľovi.

Poskytovanie údajov do ISFU je prevádzkovateľom distribučných sústav umožnené viacerými spôsobmi. Automatizované rozhrania sú vhodné najmä pre väčšie objemy dát odosielané prevádzkovateľmi sústav s vyspelými IT oddeleniami. Výmena prebieha pros-

odosielané priamo na určený e-mail.

Dôvod realizácie:

251/2012 Z. z. - Zákon o energetike

- ▶ §31 - povinnosti prevádzkovateľov sústav poskytovať údaje ostatným účastníkom trhu s elektrinou,
- ▶ povinnosť OKTE prevádzkovať elektronický systém, ktorý účastníkom trhu s elektrinou umožňuje výkon ich práv,

► §9 a §45 - podrobnosti o rozsahu, štruktúre, spôsobe a termínoch poskytovania údajov prevádzkovateľmi sústav smerom k OKTE,

► §9 - podrobnosti o rozsahu a termínoch sprístupňovania údajov zo strany OKTE dodávateľom.

Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET

OKTE, a.s. v roku 2020 na základe novely zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony (novela zákona o podpore) prevzal rolu organizátora a zúčtovateľa podpory OZE a VÚKVET na trhu s elektrinou na Slovensku.

Na základe novely zákona o podpore vykonáva OKTE, a.s. od 01.01.2020 tieto činnosti:

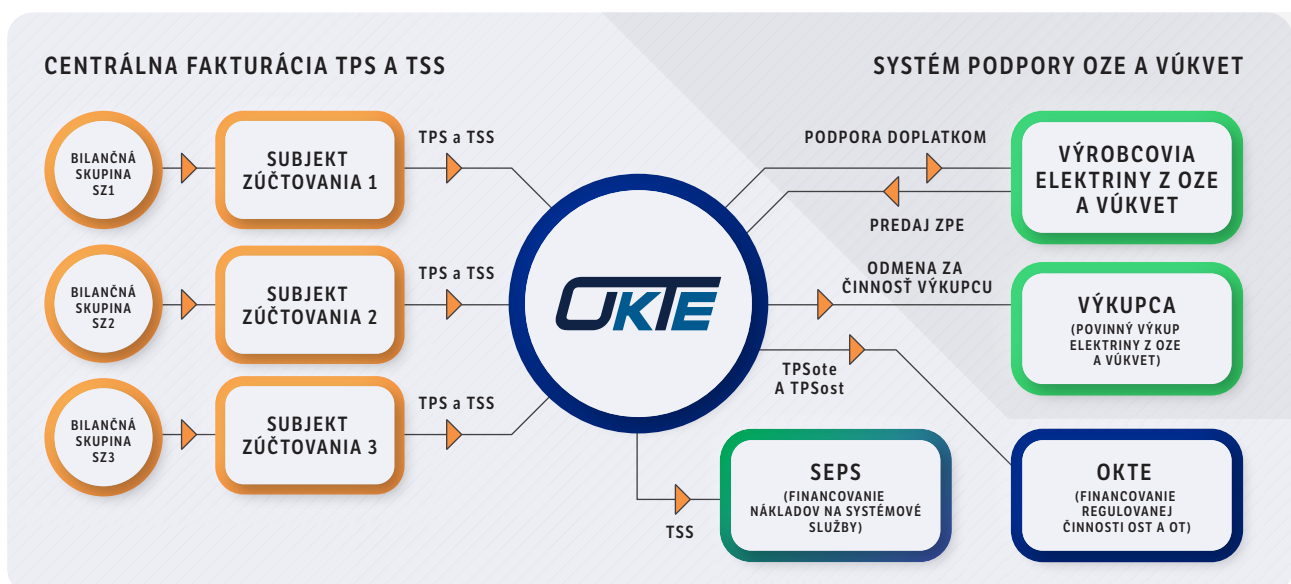
- zúčtovanie podpory doplatkom podľa § 3 odsek 1 písm. c) zákona o podpore,
- zúčtovanie podpory príplatkom podľa § 3 odsek 1 písm. e) zákona o podpore.

V spolupráci s výkupcom elektriny (v rokoch 2020 – 2025 Slovenský plynárenský priemysel a.s.) OKTE, a.s. zabezpečuje podporu výkupcovi pri podpore:

- výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykúpovanej elektriny podľa § 3 odsek 1 písm. b) zákona o podpore,
- prevzatím zodpovednosti za odchýlku výkupcom elektriny podľa § 3 odsek 1 písm. d) zákona o podpore.

Pri zúčtovaní podpory doplatkom zabezpečuje OKTE, a.s. vyhodnotenie podpory, self billing a platbu výrobcu elektriny za podporovanú elektrinu, korekcie podpory VÚKVET a OZE za rok R-1 v prípade, ak ÚRSO vydal výrobcovi potvrdenie o pôvode za rok R-1.

Pri podpore výkupom OKTE, a.s. zabezpečuje vyhodnotenie podpory, self billing a platbu výrobcu elektriny za dodanú elektrinu výkupcovi, platby medzi výkupcom a zúčtovateľom podpory za vykúpenú elektrinu, self billing odmeny výkupcu a vyúčtovanie nadvýnosov výkupcu.



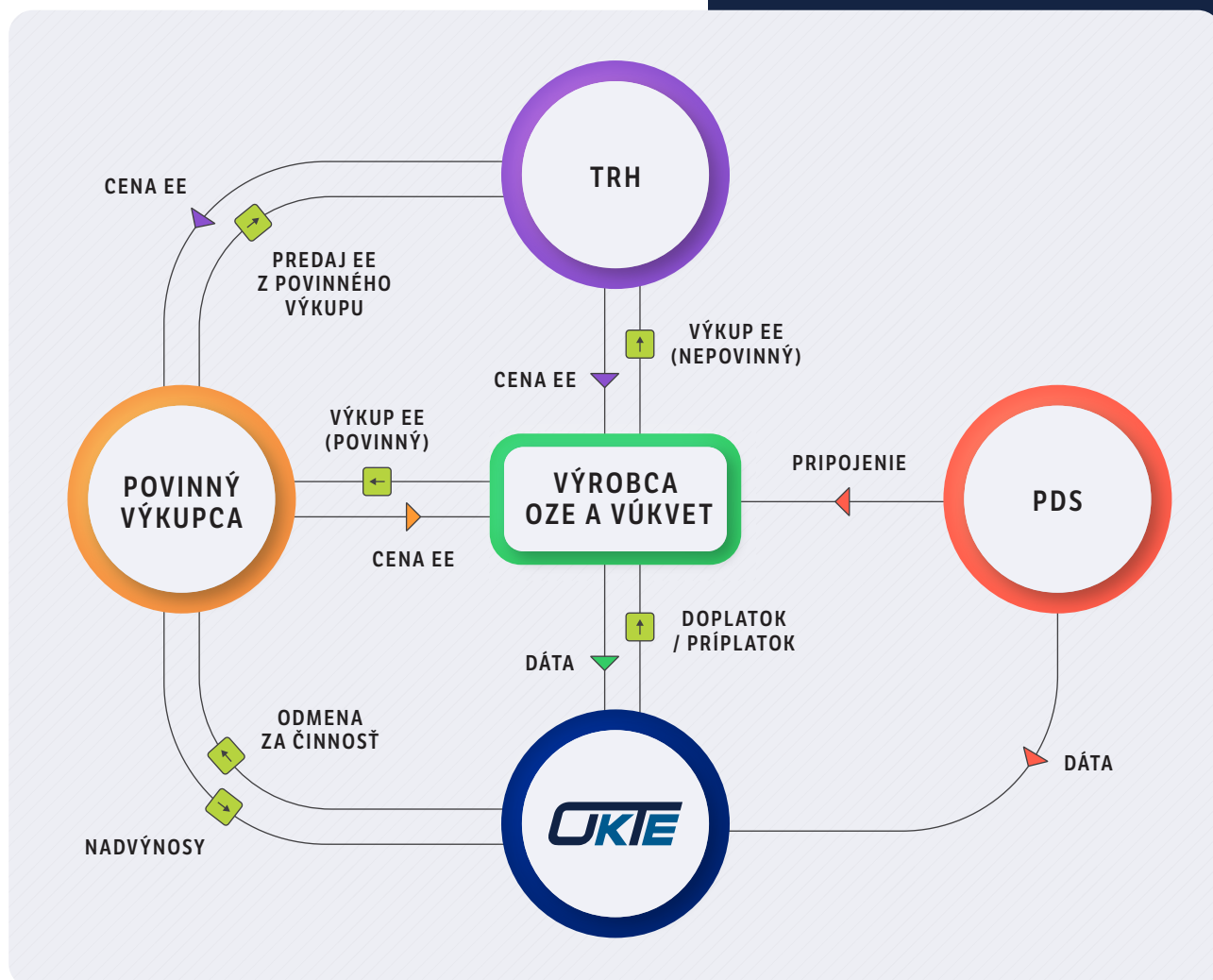
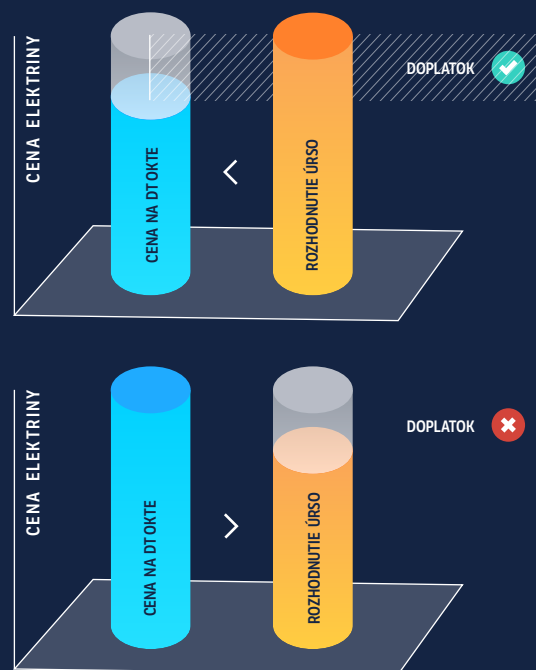
OKTE, a. s. počas celého roka 2025 vykonával činnosti zúčtovateľa podpory doplatkom a podporu činnosti výkupu (v prípade podpory výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku). Podpora príplatkom nebola poskytovaná..

Situácia na trhu s elektrinou v roku 2025 priniesla mierny pokles cien elektriny na dennom trhu oproti cenám v roku 2024. Zníženie cien sa prejavilo na výške vyplateného doplatku. Podpora doplatkom oproti roku 2024 vzrástla o približne 12 mil. €. Vplyv na výšku vyplateného doplatku mali najmä v letnom období fotovoltaické zariadenia, ktoré zväčša vyrábali v hodinách, keď bola nízka cena na dennom trhu. Po zmene obchodného intervalu zo 60 na 15-minút, ktorá nastala od 01.10.2025, sme na dennom trhu zaznamenali výrazný pokles vzniku záporných hodín.

Podpora výkupom elektriny a prevzatím zodpovednosti za odchýlku v roku 2025 zaznamenala pokles v rámci objemu a zároveň aj pokles v platbe.

Výška nadvýnosov z vykúpenej elektriny bola v porovnaní s rokom 2024 takmer identická.

KRITÉRIUM PRE KVANTIFIKÁCIU PODPORY DOPLATKOM



Záruky pôvodu energie

OKTE, a.s. má od roku 2020 v kompetencii evidenciu a vydávanie záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie (OZE) a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla (VÚKVET). Novela zákona 309/2009 Z.z. v roku 2022 rozšírila kompetencie spoločnosti na všetku elektrinu aj záruky z tepla a chladu.

V roku 2025 prebehlo spustenie nového medzinárodného uzla pre prevody záruk pôvodu energie AIB Hub a proces harmonizácie slovenského registra (ISZPE) s ním. OKTE, a.s. zjednodušil zmluvu týkajúcu sa záruk pôvodu a zmenil príslušný cenník, z ktorého bola odstránená fixná ročná platba za vedenie účtu. Tým sa schéma viac otvorila pre výrobcov s nižším inštalovaným výkonom.

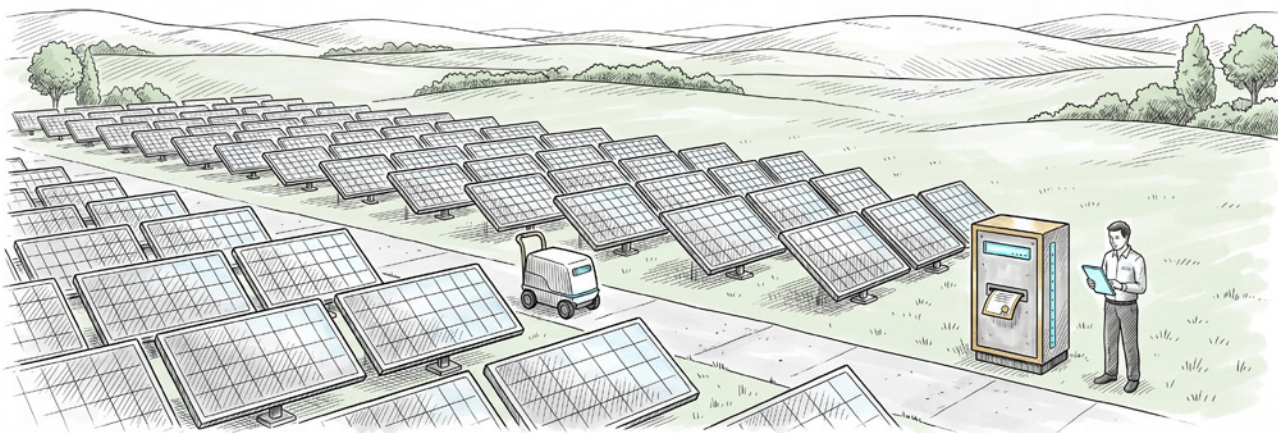
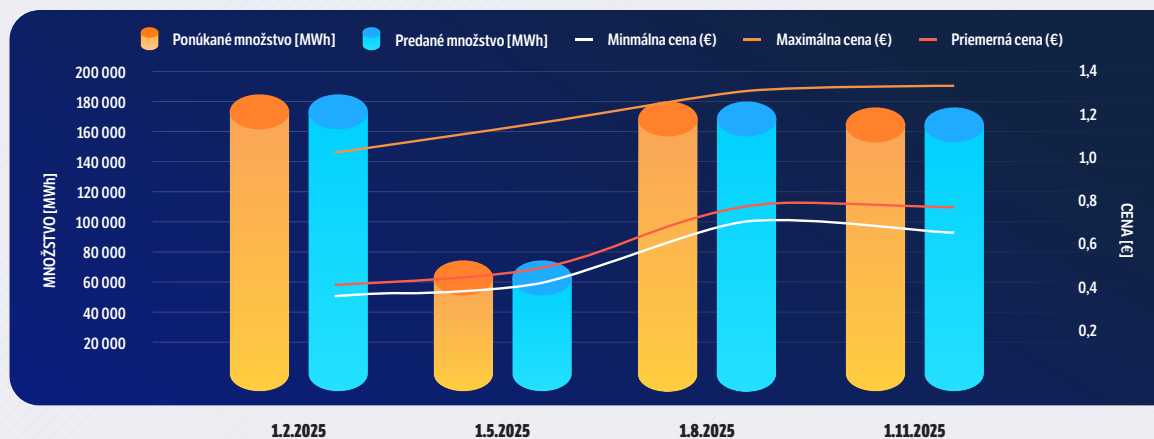
Okrem toho boli implementované nové funkcionality v ISZPE, konkrétne prehľad dostupných množstiev na vydanie záruk pôvodu a možnosť automatizovaného

podávania žiadostí. Zmenou prešiel v priebehu roka 2025 taktiež formát Potvrdenia o uplatnení obsahujúci teraz vyšší počet detailov.

Množstvo vydaných záruk pôvodu energie medziročne mierne kleslo, rovnako ako objem vnútroštátnych prevodov. Naopak, import rástol zhruba dvojnásobne a export sa zvýšil zhruba o polovicu. Z hľadiska množstva uplatnených záruk pôvodu bola zmena minimálna.

V priebehu roka 2025 vyhlásila OKTE, a.s. štyri aukcie záruk pôvodu. Registrovaní držitelia účtu sa v rámci nich mohli uchádzať o záruky pôvodu vydané pre výrobné zdroje uplatňujúce si právo na podporu doplatkom alebo príplatkom. Registrovaní držitelia účtu sa v rámci nich mohli uchádzať o záruky pôvodu vydané pre výrobné zdroje uplatňujúce si právo na podporu doplatkom alebo príplatkom a výrobné zdroje, ktorým bola poskytnutá investičná pomoc.

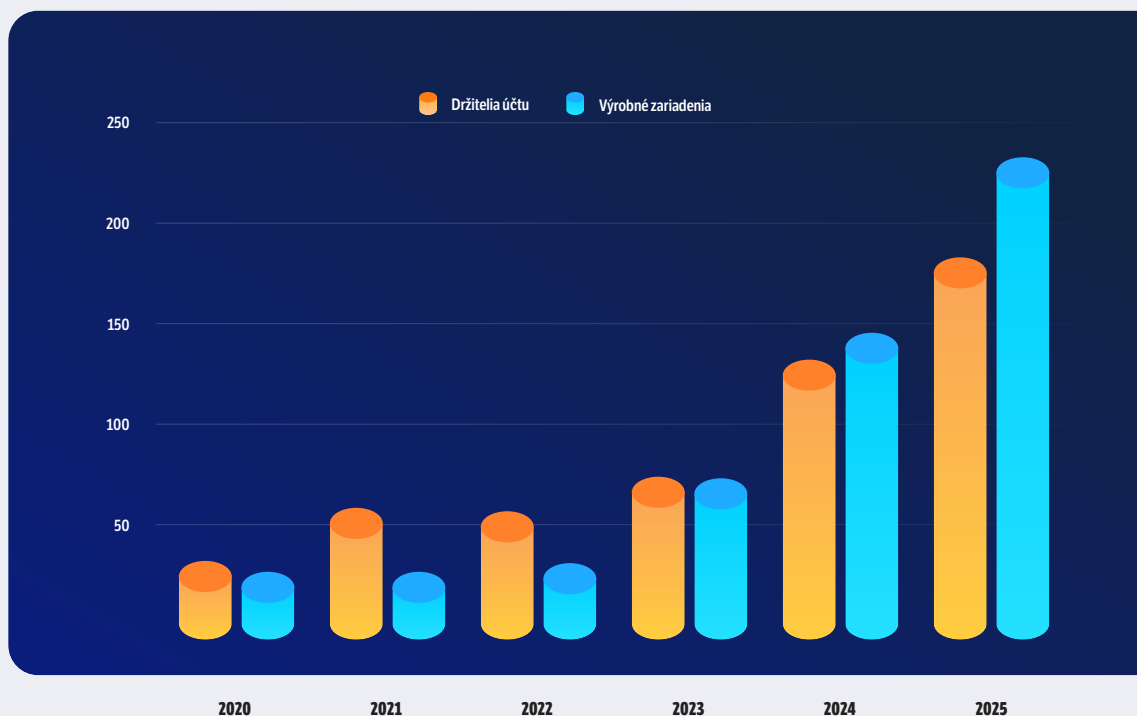
Aukcie ZPE



V informačnom systéme ZPE bolo do konca roka 2025 zaregistrovaných 177 držiteľov účtu, medziročne teda ich počet stúpol zhruba o polovicu. Obdobným tempom rástlo množstvo registrovaných výrobných

zariadení v schéme záruk pôvodu. Ku koncu roka 2025 ich bolo 223, pričom za nárast mohli opäť najmä fotovoltaické elektrárne

Vývoj registrácií v schéme ZPE

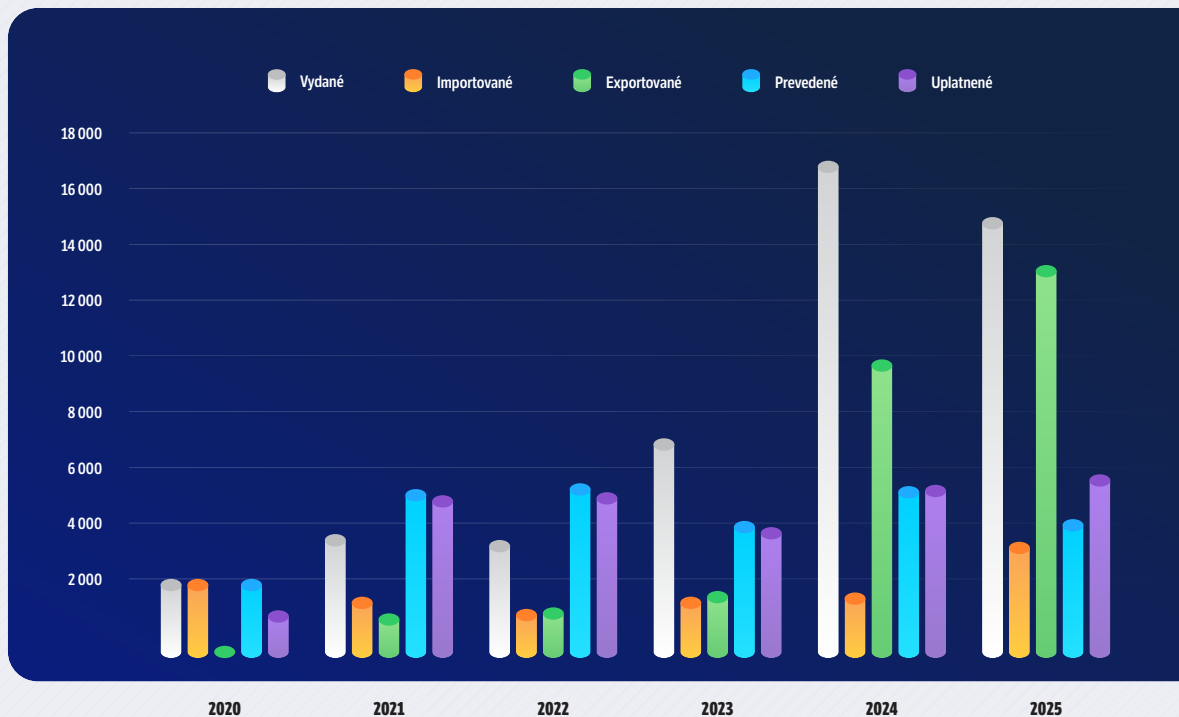


Zaregistrované výrobné zariadenie podľa typu zdroja ku koncu roka 2025

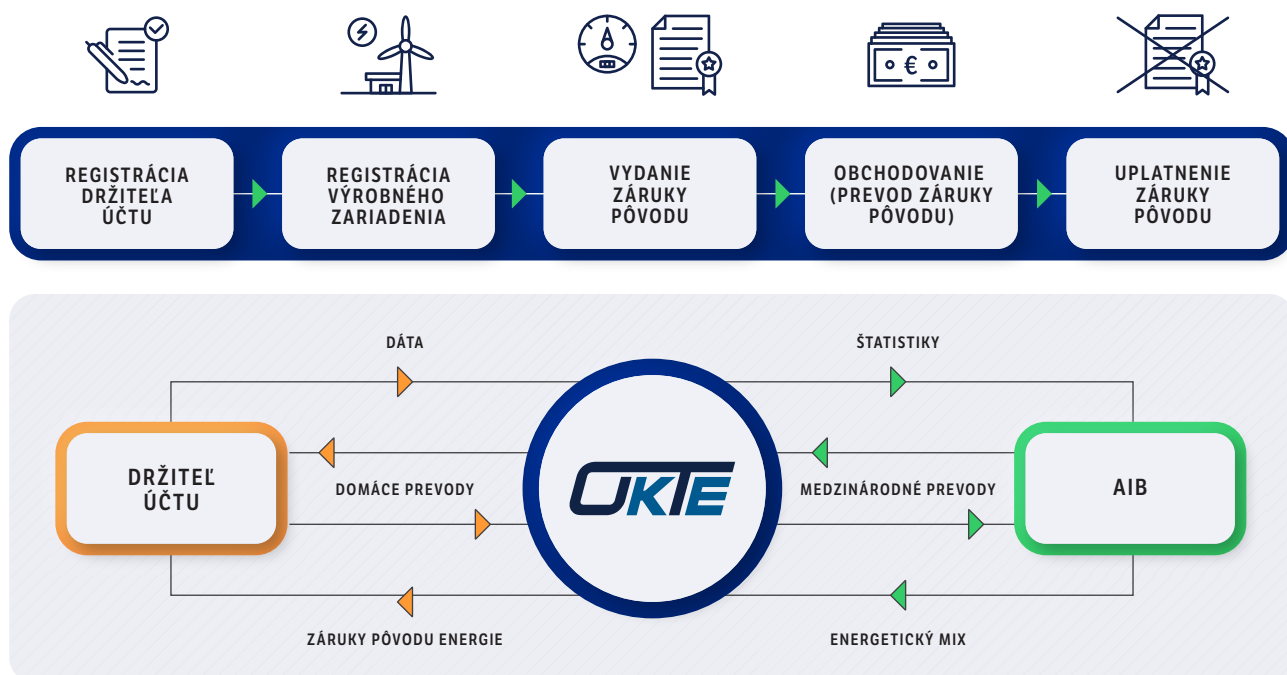
	SLNKO	VODA	VIETOR	BIOMASA	JADRO	ZEM. PLYN
POČET VÝROBNÝCH ZARIADENÍ	190	56	2	4	2	1
CELKOVÝ INŠTALOVANÝ VÝKON [MW]	97	1660	3	169	2475	5

V prípade EECS (Európsky systém energetických certifikátov) záruk pôvodu evidovala spoločnosť OKTE, a.s. v roku 2025 vo svojich informačných systémoch záruky v nasledovných množstvách: vydané - 14,999 TWh, importované - 3,397 TWh, exportované - 13,241 TWh, prevedené - 4,166 TWh, uplatnené - 5,779 TWh.

Ročné štatistiky záruk pôvodu



Národné záruky pôvodu sa v evidencii OKTE, a.s. v roku 2025 nenachádzali. Viac informácií možno nájsť v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2025.





ĽUDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA

V oblasti riadenia ľudských zdrojov bolo v roku 2025 prioritou spoločnosti systematické posilňovanie personálnych kapacít s cieľom zabezpečiť realizáciu nových činností a zároveň stabilizovať personálne obsadenie existujúcich procesov. Dôraz bol kladený na získavanie a rozvoj kvalifikovaných zamestnancov s primeranou odbornou spôsobilosťou a relevantnými znalosťami.

V nadväznosti na uvedené spoločnosť pokračovala v rozvoji existujúcich organizačných útvarov, najmä v oblasti bilancovania a správy dát, kde bol vytvorený nový tím zameraný na fakturačné dáta, čím sa posilnila efektívnosť a kvalita spracovania dátových agend.

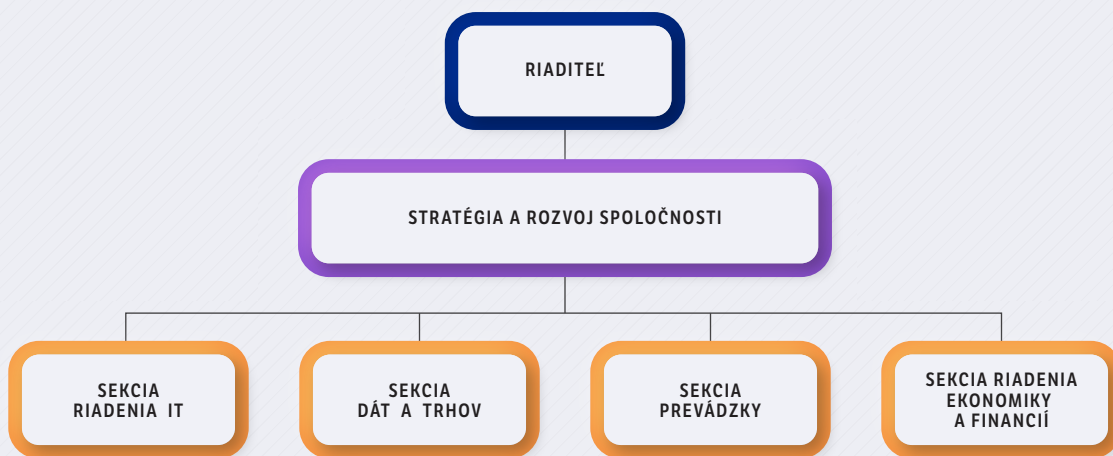
Rozvoj ľudských zdrojov bol aj naďalej realizovaný prostredníctvom systematicky riadených vzdelávacích aktivít reflektujúcich aktuálne aj strategické potreby spoločnosti a jej organizačných zložiek.

V priebehu roka 2025 bolo vzdelávanie zamestnancov orientované predovšetkým na rozvoj mäkkých zručností (soft skills) a na oblasť umelej inteligencie, s cieľom posilniť adaptabilitu zamestnancov, podporiť efektívnu internú komunikáciu a zvýšiť pripravenosť organizácie na digitálnu transformáciu.

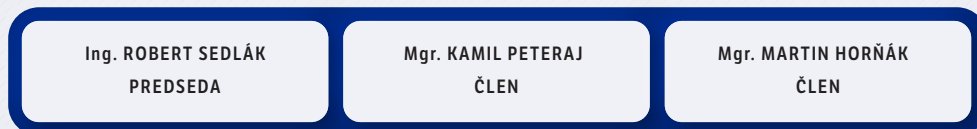
Spoločnosť zároveň kontinuálne zlepšovala pracovné podmienky a podporovala vytváranie prostredia umožňujúceho sebarealizáciu zamestnancov a ich dlhodobú stabilizáciu. Uvedené aktivity prispievajú k zvyšovaniu celkovej spokojnosti zamestnancov, čo sa pozitívne premieta do kvality a efektívnosti vykonávanej práce.

Ku koncu roka 2025 mala spoločnosť 80 zamestnancov.

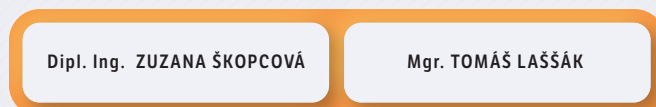
Organizačná štruktúra OKTE, a.s.

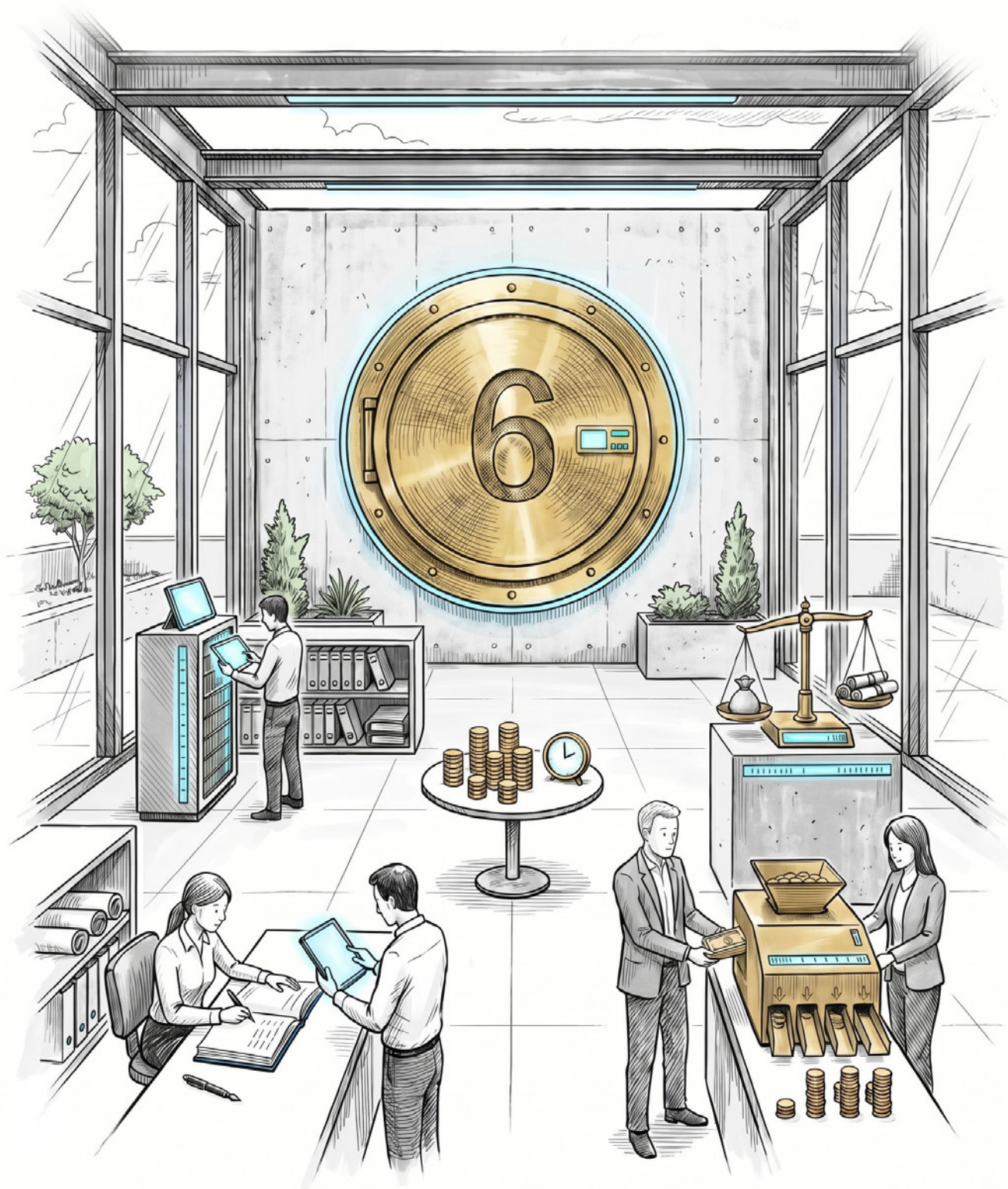


PREDSTAVENSTVO OKTE, a.s.



DOZORNÁ RADA OKTE, a.s.





EKONOMICKÉ VÝSLEDKY SPOLOČNOSTI

Hospodársky výsledok za rok 2025

Finančné výsledky sú uvádzané v zmysle medzinárodných štandardov pre finančný reporting (IFRS) a reflektujú štruktúru regulovaných činností OKTE, a.s. v zmysle Zákona č. 251/2012 Z.z.

K 31.12.2025 dosiahla OKTE, a.s. výsledok hospodárenia

pred zdanením vo výške 1 048 tisíc EUR (435 tisíc EUR po zdanení), ktorý je ovplyvnený výsledkom hospodárenia z regulovaných činností (v objeme 2 593 tisíc EUR) v roku 2025 a saldom výnosov a nákladov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET (- 1 546 tisíc EUR) v roku 2025.

Porovnanie rokov 2022 - 2024, 2025 (EUR)	2022	2023	2023 upravené	2024	2025
Tržby za služby	43 575 998	34 776 280	34 776 280	14 766 109	20 365 265
Ostatné služby	116 314	8 026	8 026	379 513	553 651
Finančné výnosy	268 234	3 184 365	3 184 365	4 783 352	2 719 546
Výnosy celkom	43 960 546	37 968 671	37 968 671	19 928 974	23 638 462
Spotreba materiál a energie	52 567	36 535	36 535	39 168	35 851
Osobné náklady	2 955 405	3 722 547	3 722 547	4 390 822	5 063 548
Náklady za služby	8 935 431	13 208 984	13 208 984	10 116 913	13 497 036
Tvorba opravnej položky k pohľadávkam	674 775	525 776	525 776	-304 542	0
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	108 670	124 699	124 699	893 592	958 278
Odpisy a opravné položky k dlhodobému majetku	2 508 754	2 363 759	2 363 759	2 100 454	3 009 941
Finančné náklady	38 494	24 754	24 754	24 520	25 794
Náklady celkom	15 274 096	20 007 054	20 007 054	17 260 927	22 590 448
Výsledok hospodárenia pred zdanením	28 686 450	17 961 617	17 961 617	2 668 047	1 048 014
Daň	5 021 721	3 293 127	3 987 269	959 580	612 560
Výsledok hospodárenia po zdanení	23 664 729	14 668 490	13 974 348	1 708 467	435 454

Poznámka 1: V roku 2024 bol vykonaný zásah do informácií z roku 2023 v oblasti daní. Daň za rok 2023 bola upravená v dôsledku opravy chyby súvisiacej s účtovaním osobitného odvodu z regulovaných činností za roky 2021 až 2023.

Poznámka 2: Výsledok hospodárenia v rokoch 2021 až 2024 má výrazne klesajúcu tendenciu, čo je spôsobené tým, že v rokoch 2021 až 2023 dochádzalo k postupnej (nerovnomernej) regulačnej kompenzácii deficitu výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020.

ÚRSO realizoval cenovú reguláciu činností OKTE, a.s. vydaním cenového rozhodnutia podľa Vyhlášky č. 154/2024 Z.z., v ktorom určil výšku poplatkov a taríf, maximálny výnos a obdobie, počas ktorého sa tieto ceny majú uplatňovať. ÚRSO vydal dňa 15.12.2024 na rok 2025 rozhodnutie č. 0085/2025/E, ktorým stanovil ceny (poplatky a tarify) za výkon regulovaných činností: zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok, organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou, ostatné činnosti.

ÚRSO vydal dňa 31.12.2024 na rok 2025 rozhodnutie č. 0099/2025/E, ktorým stanovil ceny (tarify) za prevádzkovanie systému a za systémové služby. Stanovenie tarify za prevádzkovanie systému (TPS)

na rok 2025 je kľúčové pre systém podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET.

V priebehu roku 2025 ÚRSO vydal dňa 28.10.2025 na rok 2025 rozhodnutie č. 0334/2025/E, ktorým na dané obdobie stanovil ceny (pásmové tarify) za systémové služby. ÚRSO vydal dňa 07.10.2025 rozhodnutie č. 0016/2025/E-PP, ktorým zmenil Prevádzkový poriadok OKTE, a.s. v oblasti zúčtovania odchýlok pre výpočet platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu.

Výnosy a náklady regulovaných činností za rok 2025

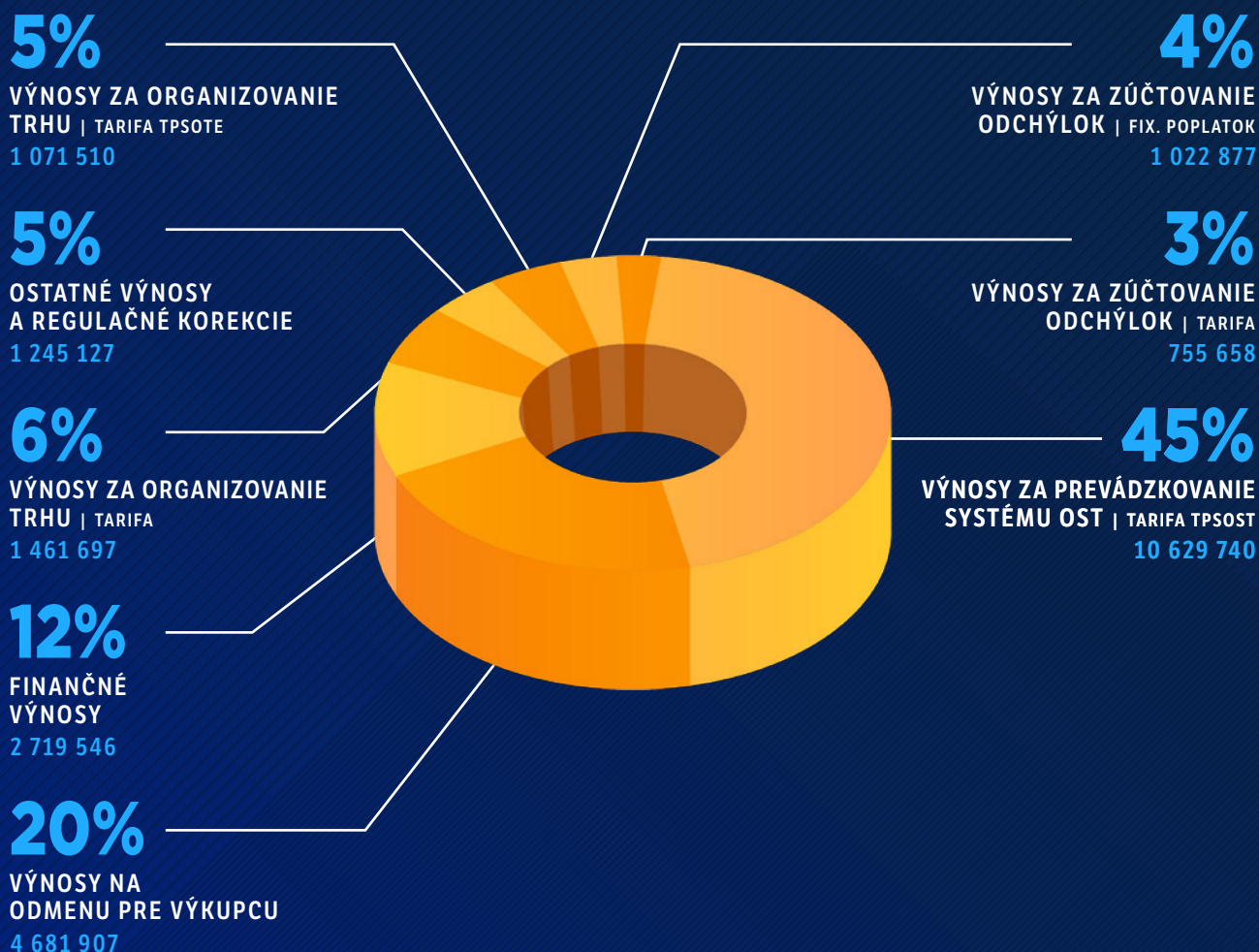
Celkové výnosy (vrátane recipročných) v roku 2025 dosiahli úrovne 2 220 722 tisíc EUR, celkové náklady (vrátane recipročných) v roku 2025 dosiahli úrovne 2 219 675 tisíc EUR. V rámci finančného výkazníctva podľa IFRS došlo k eliminácii (netto) objemu 2 197 084 tisíc EUR, ktorý sa vyskytoval ako v nákladoch, tak aj vo výnosoch dosiahnutých roku 2025.

Výnosy z prevádzky regulovaných činností v roku 2025 dosiahli objem 23 638 tisíc EUR. Najvýznamnejšou kategóriou výnosov v roku 2025 sú výnosy na

pokrytie ostatných činností v objeme 10 630 tisíc EUR s podielom 45% a výnosy na pokrytie nákladov na výkon služieb výkupcu elektriny z OZE a VÚKVET v objeme 4 682 tisíc EUR s podielom 20%.

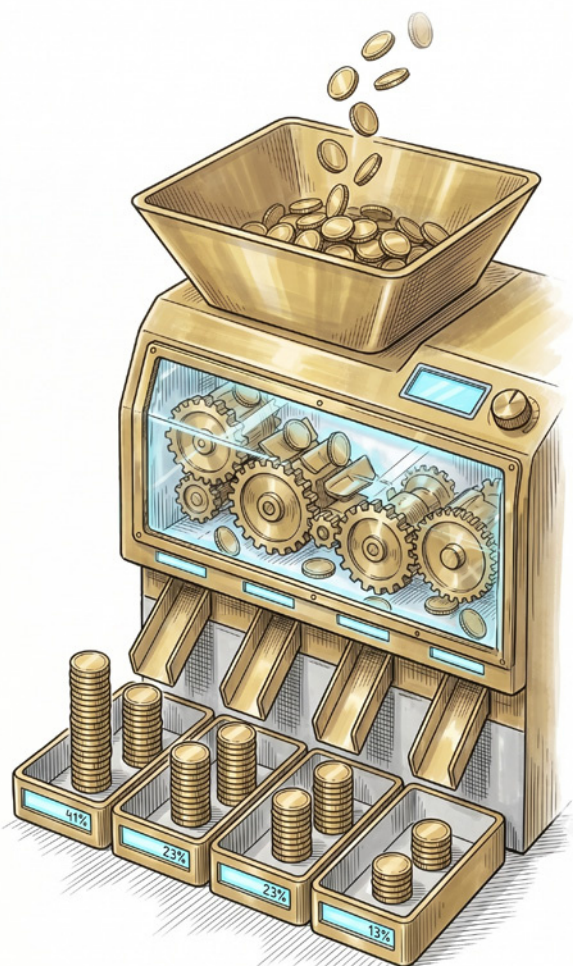
Finančné výnosy tvoria podiel 12%, ostatné výnosy a regulačné korekcie sú na úrovni 5%, výnosy z aukcií ZPE tvoria 0% (sú súčasťou bilancie systému podpory OZE a VÚKVET), kumulované výnosy z taríf a poplatkov regulovaných činností operátora trhu a zúčtovania odchýlok tvoria spolu 18%.

Štruktúra výnosov OKTE, a.s. (EUR) za rok 2025



Z porovnania výnosov z aplikácie taríf a poplatkov regulovaných činností OKTE, a.s. v roku 2025 určených reguláciou v rámci rozhodnutia ÚRSO č. 0085/2025/E so skutočne dosiahnutými výnosmi v roku 2025 je zrejmé, že skutočné výnosy sú takmer v súlade s maximálnymi povolenými výnosmi určené reguláciou. Regulované výnosy v činnosti zúčtovania odchýlok boli splnené na úrovni 103%, v činnosti organizovania krátkodobého trhu boli splnené na 95% a v ostatných činnostiach boli splnené na 99%.

Náklady regulovaných činností v roku 2025 dosiahli objem 22 590 tisíc EUR. Najvýznamnejšou kategóriou nákladov v roku 2025 sú náklady bežnej prevádzky s podielom 41%. Súčasťou týchto nákladov sú aj služby výkupcu elektriny z OZE a VÚKVET v objeme 4 682 tisíc EUR (tvorí 21% z celkových nákladov regulovaných činností), ktoré sú na výnosovej strane pokryté v rámci výnosov z aplikácie tarify za prevádzkovanie systému (TPS). Osobné náklady tvoria podiel 23%, náklady na informačné technológie sú na úrovni 23% a odpisy dlhodobého majetku tvoria 13%.



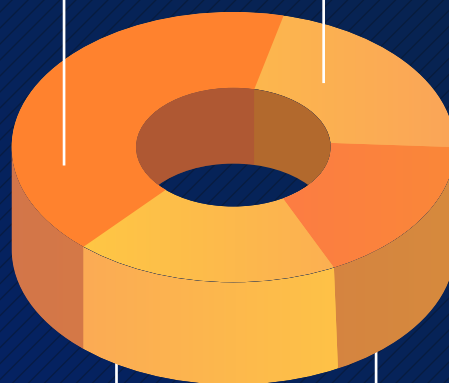
ŠTRUKTÚRA nákladov OKTE, a.s. (EUR za rok 2025)

41%

NÁKLADY
BEŽNEJ
PREVÁDZKY
9 337 318

23%

OSOBNÉ
NÁKLADY
5 063 548



23%

NÁKLADY
NA IT
5 179 641

13%

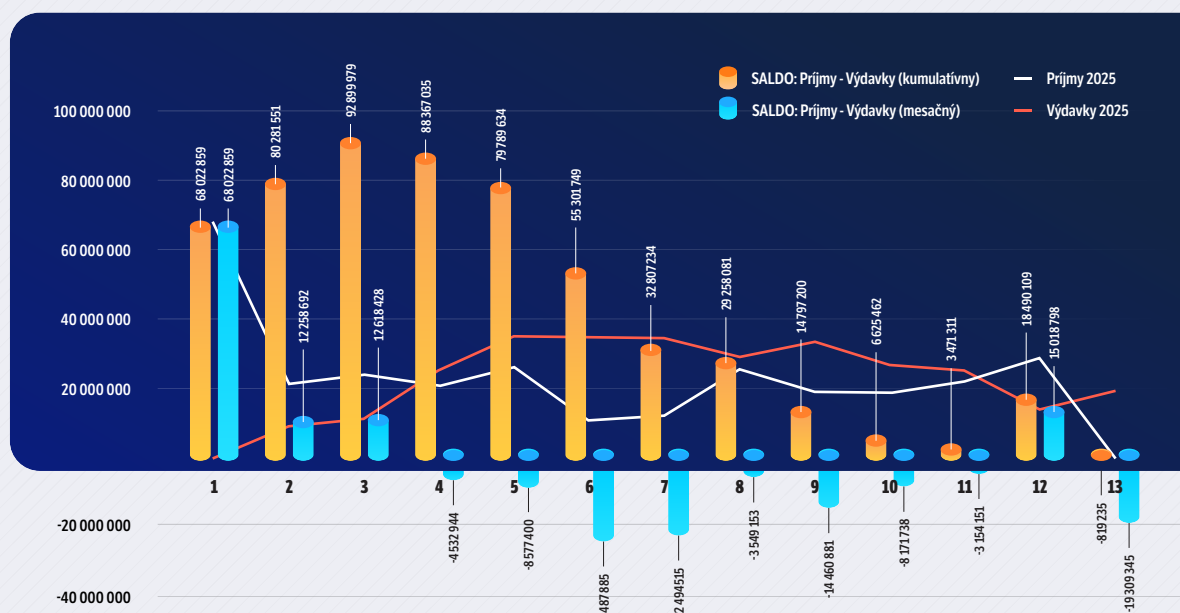
ODPISY
DLHODOBÉHO
MAJETKU
3 009 941

Bilancia systému podpory OZE a VÚKVET za rok 2025

Systém podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET, ktorého organizátorom a operátorom je OKTE, a.s., v roku 2025 vykázal záporné saldo výnosov a nákladov systému. Finančné zdroje plynúce z uplatňovania tarify za prevádzkovanie systému (TPS) podľa rozhodnutí ÚRSO č. 0099/2025/E na koncovú spotrebu elektriny v roku 2025 v objeme 298 379 tisíc EUR nedosiahli potrebu zdrojov na realizáciu podpory

výroby elektriny z OZE a VÚKVET a potrebu ostatných zdrojov systému podpory v objeme 299 198 tisíc EUR. V OKTE, a.s. počas roku 2025 došlo k vzniku deficitu finančných zdrojov v systéme podpory v objeme 819 tisíc EUR. Celý deficit v systéme podpory z roku 2025 bude vykázaný vo výnosovej regulačnej korekcii na rok 2027.

Saldo príjmov a výdavkov v systéme podpory v roku 2025 (EUR)



Nákladová časť systému podpory pre rok 2025 bola regulačne nastavená na priemernú ročnú cenu elektriny na krátkodobom trhu na úrovni 100,00 EUR/MWh. Skutočne dosiahnutý priemer cien krátkodobého trhu za rok 2025 bolo na úrovni 103,02 EUR/MWh, čo bolo spôsobené nárastom cien vo štvrtom štvrťroku 2025.

Výnosová časť systému podpory v roku 2025 reflektovala predpoklad ročnej koncovej spotreby elektriny

na úrovni 23,05 TWh. Skutočne dosiahnutá ročná koncová spotreba bola v roku 2025 na úrovni 22,46 TWh. Na výnosovej strane systému podpory sa v roku 2025 uplatnil prebytok zdrojov systému podpory z roku 2024 v objeme 44 515 tisíc EUR, ktorý tvoril 15% výnosov.

Návrh na rozdelenie zisku za rok 2025

Výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2025 po zdanení dosiahol úroveň 435 tisíc EUR. Rozdelenie zisku OKTE, a.s. za rok 2025 je nasledovné:

P. č.	Ukazovateľ	Skutočnosť
1.	Výsledok hospodárenia pred zdanením	1 048 013,82
2.	Daňová povinnosť	612 559,41
3.	Výsledok hospodárenia po zdanení (1.-2.)	435 454,41
4.	Rozdelenie zisku	43 545,44
4.1.	Rezervný fond	45 545,44
4.2.	Sociálny fond	0,00
4.3.	Úhrada straty	0,00
4.4.	Ostatné použitie zisku	0,00
4.4 a)	tantiémy	0,00
4.4 b)	dividendy	0,00
4.4 c)	Podiely na zisku pre zamestnancov	0,00
4.5.	Rezervný fond nad povinný prídel	0,00
5	Ostatné fondy	0,00
5.1.	Štatutárny fond	0,00
5.2.	Nerozdelený zisk	0,00
6.	Rozdelená časť čistého zisku spolu (4.+5.)	45 545,44
7.	Nerozdelená časť zisku spolu (3.-6.)	391 908,97

Základné parametre charakterizujúce hospodárenie OKTE, a.s. v roku 2025 sú nasledovné:

Porovnanie rokov 2022 - 2024, 2025 (EUR)	2022	2023	2023 upravené	2024	2025
Tržby	43 692 312	34 776 280	34 776 280	14 766 109	20 365 265
Závazky	350 517 968	328 767 125	331 751 733	273 292 332	147 642 358
Výsledok hospodárenia pred zdanením	28 686 450	17 961 617	17 961 617	2 668 047	1 048 014
Výsledok hospodárenia po zdanení	23 664 729	14 668 490	13 974 348	1 708 467	435 454
EBITDA	31 201 749	20 350 130	20 350 130	4 793 021	4 083 749
Rentabilita aktív (%) ROA	5,61%	3,75%	3,59%	0,51%	0,21%
Rentabilita vlastného kapitálu (%) ROE	33,29%	23,62%	24,15%	2,87%	0,73%
Celková zadlženosť (%) DTI	83,14%	84,11%	85,15%	82,10%	71,10%
Rentabilita tržieb (%) ROS	54,16%	42,18%	40,18%	11,57%	2,14%
Bilančná suma	421 609 322	390 862 240	389 622 010	332 871 076	207 656 556
Dlhodobý majetok	7 999 593	8 393 423	8 393 423	12 095 742	22 742 161
Vlastné imanie	71 091 354	62 095 115	57 870 277	59 578 744	60 014 198
Priemerný počet zamestnancov	45	48	48	55	69

$$\text{ROA} = \frac{\text{ZISK PO ZDANENÍ}}{\text{BILANČNÁ SUMA}}$$

$$\text{ROE} = \frac{\text{ZISK PO ZDANENÍ}}{\text{VLASTNÉ IMANIE}}$$

$$\text{DTI} = \frac{\text{CELKOVÉ ZÁVÄZKY}}{\text{CELKOVÉ AKTÍVA}}$$

$$\text{ROS} = \frac{\text{ZISK PO ZDANENÍ}}{\text{TRŽBY}}$$

Poznámka 1: V roku 2024 bol vykonaný zásah do informácií z roku 2023 v oblasti daní. Daň za rok 2023 bola upravená v dôsledku opravy chyby súvisiacej s účtovaním osobitného odvodu z regulovaných činností za roky 2021 až 2023.

Poznámka 2: Výsledok hospodárenia v rokoch 2021 až 2024 má výrazne klesajúcu tendenciu, čo je spôsobené tým, že v rokoch 2021 až 2023 dochádzalo k postupnej (nerovnomernej) regulačnej kompenzácii deficitu výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020.

Aktíva, majetok a investície k 31.12.2025

K 31. 12. 2025 dosiahla celková hodnota aktív OKTE, a.s. objem 207 657 tisíc EUR. Neobežný majetok v objeme 22 742 tisíc EUR tvorí cca 11%, obežný majetok v objeme 184 914 tisíc EUR tvorí cca 89% celkových aktív.

Významnou položkou obežného majetku sú finančné prostriedky uložené na účtoch spoločnosti OKTE vedených v komerčných bankách v celkovom objeme

147 247 tisíc EUR, z ktorých 35% sú finančné zábezpeky pre regulované činnosti zúčtovania odchýlok a operátora trhu s elektrinou, 42% sú zdroje z činnosti centrálnej fakturácie (vrátane 39 000 tisíc EUR kapitálovej dotácie od materskej spoločnosti SEPS, a.s. z roku 2020 transformovanej na základné imanie OKTE, a.s.), 3% sú zdroje na bežnom účte a ostatné zdroje 20% sú z regulovaných činností zúčtovania odchýlok a operátora trhu s elektrinou.

Porovnanie rokov 2021 - 2023, 2024 (EUR)	2022	2023	2023 upravené	2024	2025
Dlhodobý nehmotný majetok	6 916 080	7 022 304	7 022 304	10 738 412	18 542 497
Dlhodobý hmotný majetok	1 083 513	969 670	969 670	1 002 789	3 937 225
Obežný majetok	413 609 729	382 468 817	381 228 587	320 775 334	184 914 395
Výsledok hospodárenia po zdanení	23 664 729	14 668 490	13 974 348	1 708 467	435 454
Bilančná suma	421 609 322	390 862 240	389 622 010	332 871 076	207 656 556
Vlastné imanie	71 091 354	62 095 115	57 870 277	59 578 744	60 014 198
Závázky	350 517 968	328 767 125	331 751 733	273 292 332	147 642 358

Neobežný majetok OKTE, a.s. je tvorený najmä dlhodobým nehmotným majetkom s podielom 9% z celkových aktív. Ide predovšetkým o softvérové vybavenie systémov pre organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou, zúčtovanie odchýlok, zber nameraných údajov od účastníkov trhu, centrálnu fakturáciu a administráciu záruk pôvodu elektriny ako aj ekonomický a kancelársky softvér. Dlhodobý hmotný majetok tvorí len 2% celkových aktív.

Objem vlastného imania OKTE, a.s. k 31.12.2025 je na úrovni 60 014 tisíc EUR a tvorí cca 29%, celkové záväzky sú vykázané v objeme 147 642 tisíc EUR a tvoria 71% celkových pasív.

Pomer vlastného imania voči záväzkom v súvahe OKTE, a.s. k 31.12.2025 je na úrovni 41%, teda bez-

pečne nad hranicou 8% (v zmysle kritéria pre „podnik v kríze“ podľa Obchodného zákonníka). OKTE, a.s. v roku 2025 nevykazuje záväzky voči bankám a nečerpá externé úverové zdroje.

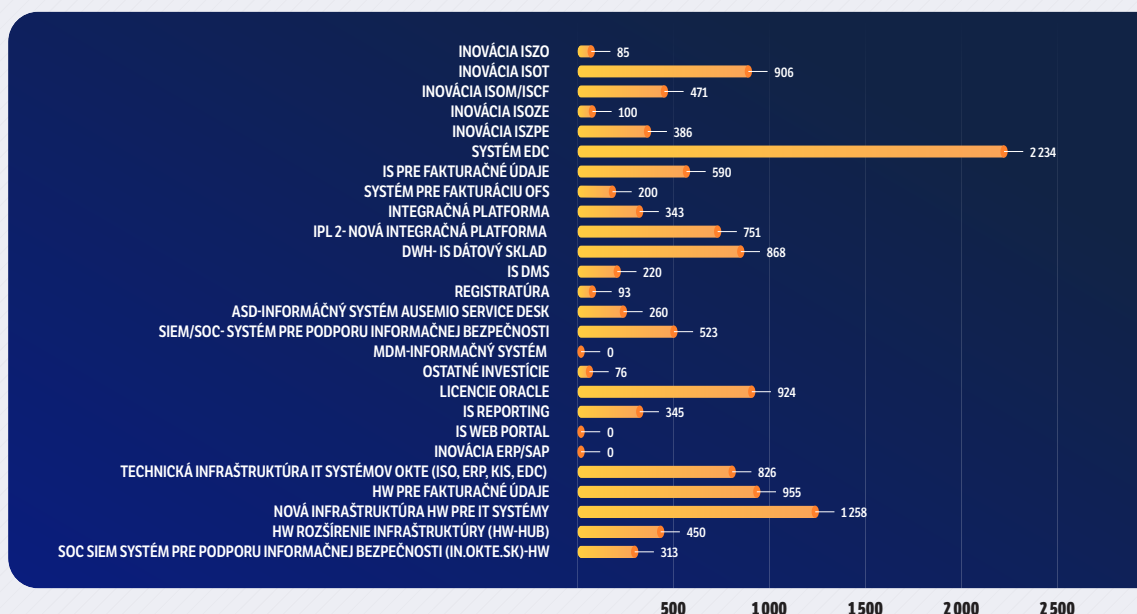
Z proporcií súvahy OKTE, a.s. k 31.12.2025 je zrejmé, že celkové záväzky v objeme 147 642 tisíc EUR sú dostatočne kryté objemom peňažných prostriedkov 147 247 tisíc EUR a objemom krátkodobých pohľadávok 34 085 tisíc EUR. Pomerový ukazovateľ Quick Ratio ((Cash + Pohľadávky)/Závázky) je na úrovni 123%. Objem peňažných prostriedkov 147 247 tisíc EUR dostatočne pokrýva záväzky 147 642 tisíc EUR. Pomerový ukazovateľ Cash Ratio (Cash/Závázky) je na úrovni 99%. OKTE, a.s. je dostatočne vybavená likviditou a kolobeh pohľadávok a záväzkov nie je narušený.

Investičná aktivita za rok 2025

OKTE, a.s. realizovala v roku 2025 celkový objem investícií 13 177 tisíc EUR a naplnila tak investičný plán na rok 2025 v rozsahu 105%. Investičné aktivity sa v roku 2025 sústredili na plnenie úloh vyplývajúcich z projektu implementácie energetického dátového centra (EDC) a na realizáciu súvisiacich investícií (vyvolané investície) v rámci informačného systému operátora merania (ISOM) a rozširovania

integračnej platformy informačných systémov OKTE, a.s. Investície smerovali tiež do budovania nového systému pre fakturačné údaje (ISFÚ) a do rozširovania technickej infraštruktúry informačných systémov OKTE, a.s. ako aj do inovácie systému operátora trhu s elektrinou (ISOT) v súvislosti s plnením požiadaviek európskych obchodných projektov a domácej legislatívy.

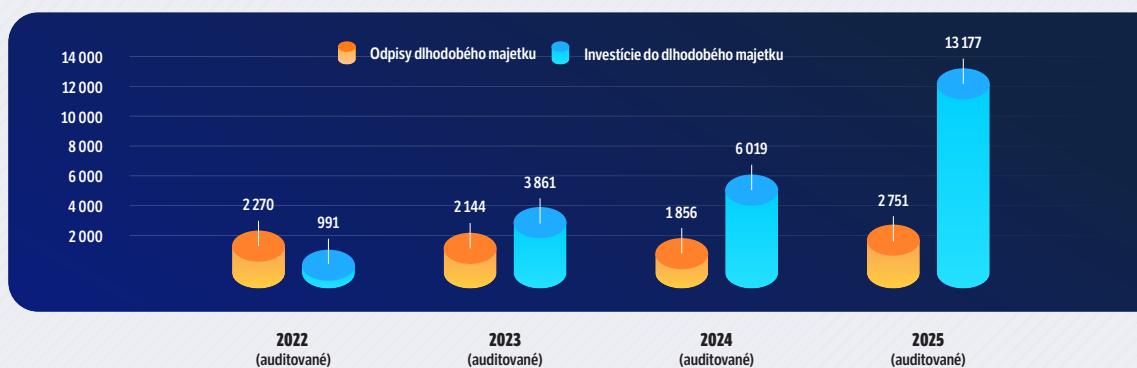
Investície OKTE, a.s.: Skutočnosť 2025 (tis. EUR)



Investičná aktivita v roku 2025 (obdobne ako už aj v roku 2024) smerovala ku kompenzácii investičného dlhu, ktorý sa nakumuloval v priebehu rokov 2021

a 2022, a ktorý spôsobil významný pokles objemu dlhodobého majetku a postupný pokles odpisov dlhodobého majetku OKTE, a.s.

Odpisy DM a Investície: 2022-2025 (tis. EUR)



Ostatné informácie roka 2025

Žiadne iné udalosti osobitného významu, ktoré by významne ovplyvnili finančné výkazy OKTE, a.s. za rok 2025 nenastali. Spoločnosť nemá zriadenú organizačnú zložku v zahraničí. Spoločnosť nevynaložila počas roku 2025 náklady na výskum a vývoj.

Spoločnosť v rámci svojej podnikateľskej činnosti nevykazuje vplyv na životné prostredie. Spoločnosť v roku 2025 nenadobudla vlastné akcie, dočasné listy, obchodné podiely ani akcie, dočasné listy a obchodné podiely materskej účtovnej jednotky.

Významné riziká a neistoty

Významný vplyv na hospodárenie OKTE, a.s. má činnosť organizovania a zúčtovania podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Systém podpory je teoreticky navrhnutý s neutrálnym dopadom na výsledok OKTE, a.s. Náklady na vyplatenie podpory jej nárokovateľom sú pokryté zdrojmi plynúcimi z aplikácie tarify za prevádzkovanie systému (TPS). Tarifa TPS je určená reguláciou na regulačné obdobie v rozhodnutí ÚRSO na základe predpokladaných nákladov na podporu. Teoreticky vypočítaná tarifa TPS nemusí však v praxi korešpondovať s reálnou hodnotou vyplnenej podpory. Objem zdrojov v systéme podpory sa preto môže líšiť od objemu vyplnenej podpory, čo generuje prebytok alebo deficit v systéme.

Parametrom, ktorý zásadne ovplyvňuje vývoj na strane príjmov systému podpory je koncová spotreba elektriny. Parametrom, ktorý zásadne ovplyvňuje vývoj na strane výdavkov systému podpory je cena elektriny na krátkodobom trhu. Predovšetkým cena elektriny je významne volatilná a v súčasnej dobe veľmi ťažko predikovateľná vzhľadom na európsku geopolitickú situáciu. Vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu predstavuje pre OKTE, a.s. významné riziko a neistotu.

OKTE, a.s., ako regulovaný subjekt, nemá dostatočné vlastné zdroje na pokrytie významného systémového

deficitu v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Riešením je využitie možnosti dotácie systému podpory zo štátneho rozpočtu z kapitoly MHSR, alebo aplikáciou korekčného mechanizmu, ktorý je zakotvený v rámci regulačných princípov. Korekčný mechanizmus reaguje na prípadný deficit úpravou tarify TPS v nasledujúcich rokoch, preto je potrebné, aby OKTE, a.s. pokryla aktuálny deficit z úverových zdrojov. Ďalším riešením, ktoré minimalizuje potrebu externých zdrojov, je operatívna zmena cenového rozhodnutia a modifikácia tarify TPS ešte v bežnom období pri indikácii vznikajúceho deficitu.

Nepredikovateľný vývoj cien elektriny predstavuje riziko a neistotu pre OKTE, a.s. aj z pohľadu zmien, ktoré sa dejú v rámci obchodného správania sa subjektov na trhu. Volatilita cien elektriny spôsobuje na strane obchodných partnerov OKTE, a.s. výraznú finančnú nestabilitu, čo následne zhoršuje ich platobnú disciplínu, prípadne znemožňuje plnenie ich záväzkov voči OKTE, a.s. aj v rámci činnosti zúčtovania odchýlok a organizovania krátkodobého trhu. Vzniknuté neuhradené záväzky subjektov spôsobujú na strane OKTE, a.s. výpadok zdrojov v rozsahu, ktorý OKTE, a.s. nemá možnosť pokryť, nakoľko regulačná legislatíva uvedené položky nezahrňuje do oprávnených nákladov.



Ing. Robert Sedlák
predseda predstavenstva



Mgr. Kamil Peteraj
člen predstavenstva

Správa nezávislého audítora

Akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti OKTE, a.s.

Správa audítora k výkazu o vybraných údajoch

Názor

Výkaz vybraných údajov z individuálnej účtovnej závierky k 31. decembru 2025 podľa § 17a zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, ktorý obsahuje

- Časť I.: Vybrané údaje z výkazu o finančnej situácii,
- Časť II.: Vybrané údaje z nákladov a výnosov a komplexného výsledku,
- Časť III.: Ostatné vybrané údaje, ako aj súvisiace tabuľky, je odvodený od auditovanej účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a. s. („Spoločnosť“) za rok končiaci sa 31. decembra 2025.

Podľa nášho názoru, priložený výkaz vybraných údajov je vo všetkých významných súvislostiach v súlade s auditovanou účtovnou závierkou, podľa Opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky č. MF/25926/2011-74, ktorým sa ustanovuje rozsah, spôsob, miesto a termíny ukladania výkazu vybraných údajov z individuálnej účtovnej závierky zostavenej podľa § 17a zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov pre účtovné jednotky, ktorými sú podnikatelia („Opatrenie“).

Výkaz vybraných údajov

Výkaz vybraných údajov neobsahuje všetky zverejnenia, ktoré sú vyžadované Medzinárodnými štandardmi finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

Prečítanie výkazu vybraných údajov a správy audítora k tomuto výkazu preto nie je náhradou za prečítanie auditovanej účtovnej závierky a správy audítora k tejto účtovnej závierke.

Auditovaná účtovná závierka a naša správa k tejto účtovnej závierke

Na auditovanú účtovnú závierku sme v našej správe z 2. marca 2026 vyjadrili nemodifikovaný názor.



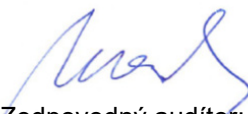
Zodpovednosť štatutárneho orgánu za výkaz vybraných údajov

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie výkazu vybraných údajov podľa Opatrenia.

Zodpovednosť audítora

Našou zodpovednosťou je na základe našich postupov, ktoré sme uskutočnili podľa medzinárodného audítorského štandardu (International Standard on Auditing, ISA) 810 (revidovaný) *Zákazky na vypracovanie správy k súhrnným účtovným výkazom*, vyjadriť názor, či je výkaz vybraných údajov vo všetkých významných súvislostiach v súlade s auditovanou účtovnou závierkou.

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


Zodpovedný audítor:
Peter Nemečkay
Licencia UDVA č. 1054

Bratislava, 2. marca 2026



VÝKAZ VYBRANÝCH ÚDAJOV

z individuálnej účtovnej závierky podľa § 17a zákona
zostavenej k 31.12.2025

v	☒ - celých eurách	☐ - tisícoch eur	☐ - miliónoch eur *)
---	---	---	---

Za účtovné obdobie od

Za bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie od

Dátum vzniku účtovnej jednotky

*)

*)

1	1	0	8	2	0	1	0
---	---	---	---	---	---	---	---

x	- riadna
	- mimoriadna

x	– zostavená
	– schválená

4	5	6	8	7	8	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---

2	0	2	3	0	8	9	7	2	8	
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

7	4	.	9	0	.	0
---	---	---	---	---	---	---

Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky

[illegible]**Sídlo účtovnej jednotky**

M	I	y	n	s	k	é		n	i	v	y								
---	---	---	---	---	---	---	--	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--

4	8						
---	---	--	--	--	--	--	--

8	2	1	0	9
---	---	---	---	---

B	r	a	t	i	s	l	a	v	a
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

[illegible][illegible]

Zostavený dňa:
25.02.2026

Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotka alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky:

Časť I.: Vybrané údaje z výkazu o finančnej situácii

Tabuľka č. 1: Prehľad o štruktúre majetku, vlastného imania a záväzkov

Ozna- čenie	Názov položky	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
a	b	c	1	2
	SPOLU MAJETOK (r. 02 + r. 09)	01	207 656 556	332 871 076
A.	Neobežný majetok (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 07 + r. 08)	02	22 742 161	12 095 742
A. I.	Dlhodobý nehmotný majetok	03	18 542 497	10 738 412
A. II.	Dlhodobý hmotný majetok	04	3 937 225	1 002 789
A. III.	Dlhodobý finančný majetok, z toho:	05	26 095	26 095
A. III.1	pohľadávky z obchodného styku	06	0	0
A. IV.	Ostatný majetok	07	0	0
A. V.	Odložená daňová pohľadávka	08	236 344	328 446
B.	Obežný majetok (r. 10 + r. 11 + r. 14)	09	184 914 395	320 775 334
B. I.	Zásoby	10	0	0
B. II.	Krátkodobý finančný majetok, z toho:	11	181 332 372	319 191 965
B. II. 1	pohľadávky z obchodného styku	12	34 085 428	147 279 956
B. II. 2	peniaze a peňažné ekvivalenty	13	147 246 944	171 912 009
B. III.	Ostatný majetok, z toho:	14	3 582 023	1 583 369
B. III. 1	majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	15	0	0
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (r. 17 + r. 26)	16	207 656 556	332 871 076
C.	Vlastné imanie (r. 18 + r. 19 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25)	17	60 014 198	59 578 744
C. I.	Základné imanie	18	40 000 000	40 000 000
C. II.	Kapitálové fondy	19	6 437 507	6 437 507
C. III.	Rezervné fondy a ostatné fondy tvorené zo zisku	20	4 170 847	4 000 000
C. IV.	Výsledok hospodárenia minulých rokov (r. 22 + r. 23)	21	8 970 390	7 432 770
C. IV. 1	Nerozdelený zisk minulých rokov	22	8 970 390	7 432 770
C. IV. 2	Neuhradená strata minulých rokov	23	0	0
C. V.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-)	24	435 454	1 708 467
C. VI.	Ostatné zložky vlastného imania	25	0	0
D.	Záväzky (r. 27 + r. 31 + r. 32)	26	147 642 358	273 292 332
D. I.	Dlhodobé záväzky, z toho:	27	2 444 475	3 911 227
D. I. 1	záväzky z obchodného styku	28	0	0
D. I. 2	úvery a pôžičky	29	264 320	26 615
D. I. 3	rezervy	30	70 300	56 100
D. II.	Odložený daňový záväzok	31	0	0
D. III.	Krátkodobé záväzky, z toho:	32	145 197 883	269 381 105
D. III. 1	záväzky z obchodného styku	33	89 566 792	138 830 658

D. III. 2	úvery a pôžičky	34	208 002	143 496
D. III. 3	rezervy	35	56 102	58 128
D. III. 4	záväzky spojené s majetkom klasifikovaným ako držaný na predaj	36	0	0

Tabuľka č. 2: Pohľadávky po lehote splatnosti

Pohľadávky po lehote splatnosti	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
a	b	1	2
Pohľadávky po lehote splatnosti z pokračujúcej činnosti celkom, z toho:	01	4 856 648	4 838 241
- do 90 dní vrátane	02	18 407	55
- od 91 dní do 120 dní vrátane	03	0	165
- od 121 dní do 150 dní vrátane	04	0	165
- od 151 dní do 180 dní vrátane	05	0	120
- od 181 dní do 360 dní vrátane	06	0	280
- od 361 dní a viac	07	4 838 241	4 837 456

Tabuľka č. 3: Záväzky po lehote splatnosti

Záväzky po lehote splatnosti	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
a	b	1	2
Záväzky po lehote splatnosti z pokračujúcej činnosti celkom, z toho:	01	724 947	579 886
- do 90 dní vrátane	02	63 313	192 900
- od 91 dní do 120 dní vrátane	03	66 674	50 481
- od 121 dní do 150 dní vrátane	04	53 045	59 250
- od 151 dní do 180 dní vrátane	05	55 608	56 143
- od 181 dní do 360 dní vrátane	06	212 225	188 069
- od 361 dní a viac	07	274 082	33 054

Časť II.: Vybrané údaje z nákladov a výnosov a komplexného výsledku

Tabuľka č. 1: Prehľad o vybraných nákladoch a výnosoch a komplexnom výsledku

Názov položky	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
a	b	1	2
Pokračujúce činnosti			
Výnosy z prevádzkovej činnosti celkom (r. 02 + r. 06)	01	20 918 916	15 145 622
Tržby celkom, z toho:	02	20 365 265	14 766 109
tržby z predaja tovaru	03	0	0
tržby z predaja vlastných výrobkov	04	0	0
tržby z poskytnutých služieb a zákazkovej výroby	05	20 365 265	14 766 109
Ostatné prevádzkové výnosy celkom, z toho:	06	553 651	379 513
výnosy z predaja dlhodobého majetku	07	0	15 905
výnosy z predaja materiálu	08	0	182
Náklady na prevádzkovú činnosť celkom (r. 10 až r. 16)	09	22 564 654	17 236 407
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	10	0	0
Spotreba materiálu a energie	11	35 851	39 168
Osobné náklady	12	5 063 548	4 390 822
Náklady na služby	13	13 497 036	10 116 913
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	14	3 009 941	2 100 454
Rezervy a straty zo znehodnotenia dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	15	0	0
Ostatné prevádzkové náklady, z toho:	16	958 278	589 050
náklady na predaj dlhodobého majetku	17	0	0
náklady na predaj materiálu	18	0	0
tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	19	0	- 304 542
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením (+/-), (r. 01 - r. 09)	20	- 1 645 738	- 2 090 785
Finančné výnosy, z toho:	21	2 719 546	4 783 352
výnosové úroky	22	2 719 544	4 783 327
kurzové výnosy	23	2	24
Finančné náklady, z toho:	24	25 794	24 520
nákladové úroky	25	5 105	5 302
kurzové náklady	26	63	58
tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pôžičkám	27	0	0
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením (+/-), (r. 20 + r. 21 - r. 24)	28	1 048 014	2 668 047
Daň z príjmov	29	612 560	959 580
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po	30	435 454	1 708 467

zdanení (+/-), (r. 28 - r. 29)			
Ukončené činnosti			
Výsledok hospodárenia z ukončených činností pred zdanením (+/-)	31	0	0
Daň z príjmov	32	0	0
Výsledok hospodárenia z ukončených činností po zdanení (+/-), (r. 31 - r. 32)	33	0	0
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-), (r. 30 + r. 33)	34	435 454	1 708 467
Ostatné súčasti komplexného výsledku	35	0	0
Daň z príjmov	36	0	0
Celkový komplexný výsledok za účtovné obdobie po zdanení (+/-), (r. 34 + r. 35 – r. 36)	37	435 454	1 708 467

Tabuľka č. 2: Prehľad o dani z príjmov

Daň z príjmov	Číslo riadku	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
a	b	1	2
Daň z príjmov celkom (r. 02 + r. 04)	01	612 560	959 580
Daň z príjmov splatná celkom, z toho:	02	520 458	912 672
osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	03	0	0
Daň z príjmov odložená celkom	04	92 102	46 908

Časť III.: Ostatné vybrané údaje

Tabuľka č. 1: Prehľad o počte zamestnancov

Názov položky	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
Priemerný prepočítaný stav zamestnancov	69	55
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	80	73

Tabuľka č. 2

Názov položky	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
Prírastok dlhodobého hmotného majetku	3 843 647	698 707
Prírastok dlhodobého nehmotného majetku	9 904 815	5 394 573

Vysvetlivky:

1. Identifikačné číslo organizácie (IČO) sa vyplňuje podľa Registra organizácií vedeného Štatistickým úradom Slovenskej republiky.
2. Daňové identifikačné číslo (DIČ) sa vyplňuje, ak ho má účtovná jednotka pridelené.
3. Kód SK NACE sa vyplňuje podľa vyhlášky Štatistického úradu Slovenskej republiky č. 306/2007 Z. z., ktorou sa vydáva Štatistická klasifikácia ekonomických činností.
4. Údaje, ktorými sú telefónne číslo a e-mailová adresa, sú dobrovoľne vyplňovanými údajmi.
5. Údaje vo výkaze vybraných údajov účtovnej jednotky, ktorej funkčnou menou je mena euro, sa uvádzajú v eurách a s rovnakým stupňom zaokrúhlenia ako je použitý v individuálnej účtovnej závierke zostavenej podľa § 17a zákona. Ak funkčnou menou účtovnej jednotky je iná mena ako mena euro, prepočítajú sa na účely uvádzania údajov vo výkaze vybraných údajov údaje z inej meny na euro referenčným výmenným kurzom určeným a vyhláseným Európskou centrálnou bankou ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka a zaokrúhlia sa na celé tisíce eur.
6. V časti I. tabuľke č. 1 sa údaje uvádzajú v účtovných hodnotách.
7. V časti I. tabuľke č. 1 sa suma vykázaná na riadku 01 v stĺpcoch 1 a 2 rovná sume vykázananej na riadku 16 v stĺpcoch 1 a 2.
8. V časti I. tabuľke č. 2 sa uvádza brutto hodnota pohľadávok po lehote splatnosti, ku ktorým nebola tvorená opravná položka a tiež pohľadávok po lehote splatnosti, ku ktorým bola tvorená opravná položka.
9. V časti II. tabuľke č. 1 sa suma vykázaná na riadku 34 v stĺpcoch 1 a 2 rovná sume vykázananej v časti I. tabuľke č. 1 na riadku 24 v stĺpcoch 1 a 2.
10. V časti III. tabuľke č. 2 sa uvádzajú informácie o prírastku dlhodobého hmotného majetku a dlhodobého nehmotného majetku z prehľadu o pohybe dlhodobého majetku za účtovné obdobie.

OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2025

zostavená podľa Medzinárodných štandardov
finančného výkazníctva (IFRS) v znení
prijatom Európskou úniou (EÚ)

Obsah

Správa nezávislého audítora	
Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2025	4
Výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa 31. decembra 2025	5
Výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa 31. decembra 2025	6
Výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa 31. decembra 2025	7
Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2025	8 – 46

Správa nezávislého audítora

Akcionárovi, dozornej rade a predstavenstvu spoločnosti OKTE, a.s.

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Ukutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. („Spoločnosť“), ktorá obsahuje:

- výkaz o finančnej situácii k 31. decembru 2025;
- a za rok od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025:
- výkaz ziskov a strát a ostatných súčastí komplexného výsledku;
 - výkaz zmien vlastného imania;
 - výkaz peňažných tokov; a
 - poznámky, ktoré obsahujú významné účtovné zásady a účtovné metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie

(„účtovná závierka“).

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Spoločnosti k 31. decembru 2025, výsledku jej hospodárenia a peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou.

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa Medzinárodných auditorských štandardov (International Standards on Auditing, „ISAs“). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky.

Od Spoločnosti sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov v znení schválenom Slovenskou komorou audítorov (ďalej len „Etický kódex audítora“), vrátane etických požiadaviek zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), ktoré sa vzťahujú na audity účtovných závierok v Slovenskej



republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky v zmysle Etického kódexu audítora a etických požiadaviek zákona o štatutárnom audite.

Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených správou a riadením za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

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

Osoby poverené správou a riadením sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa Medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto 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 nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Spoločnosti.
- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Spoločnosti nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy

audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Spoločnosť prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.

- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.

S osobami poverenými 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 vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za iné informácie. Iné informácie pozostávajú z informácií uvedených vo 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. Náš názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na tieto iné informácie vo výročnej správe a, okrem rozsahu výslovne uvedeného v našej správe, neposkytujeme žiadnu formu uistenia k týmto informáciám.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s týmito inými informáciami uvedenými vo výročnej správe, a posúdenie, či tieto iné informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne. Ak na základe nami vykonanej práce prideme k záveru, že tieto iné informácie sú významne nesprávne, vyžaduje sa, aby sme tieto skutočnosti uviedli.

Výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď obdržíme výročnú správu, vydáme Dodatok k správe nezávislého audítora v súlade so zákonom č. 423/2015 Z. z., v ktorom na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky vyjadríme názor, či vo všetkých významných aspektoch:

- tieto iné informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025 sú v súlade s účtovnou závierkou zostavenou za to isté účtovné obdobie; a
- výročná správa obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve.

Okrem toho v dodatku uvedieme, či sme identifikovali významné nesprávnosti v iných informáciách uvedených vo výročnej správe na základe poznatkov a porozumenia o Spoločnosti a jej prostredí, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky.

Audítorská spoločnosť:

KPMG Slovensko spol. s r.o.
Licencia SKAU č. 96

Bratislava, 2. marca 2026



Zodpovedný audítor:

Ing. Peter NemečKay
Licencia UDVA č. 1054

	Poznámka	31. december 2025	31. december 2024
Majetok			
Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia	9	3 937 225	1 002 789
Nehmotný majetok	10	18 542 497	10 738 412
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	13	26 095	26 095
Odložená daňová pohľadávka	11	236 344	328 446
Neobežný majetok celkom		22 742 161	12 095 742
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	13	34 085 428	147 279 956
Ostatný majetok	14	3 582 023	301 889
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov	15	147 246 944	171 912 009
Daň z príjmov		-	1 281 480
Obežný majetok celkom		184 914 395	320 775 334
Majetok celkom		207 656 556	332 871 076
Vlastné imanie			
Základné imanie		40 000 000	40 000 000
Zákonný rezervný fond		4 170 847	4 000 000
Ostatné fondy		6 437 507	6 437 507
Nerozdelený zisk		9 405 844	9 141 237
Vlastné imanie celkom	16	60 014 198	59 578 744
Závázky			
Dotácie	22	2 007 081	2 398 728
Závázky z nájmu	17, 29	264 320	26 615
Závázky zo zmlúv so zákazníkmi	18	102 774	1 429 784
Zamestnanecké požitky	19	70 300	56 100
Neobežné závázky celkom		2 444 475	3 911 227
Dotácie	22	391 647	391 647
Závázky z nájmu	17, 29	208 002	143 496
Závázky z obchodného styku a ostatné finančné závázky	20	141 199 759	221 087 117
Ostatné závázky	21	907 732	1 274 376
Závázky zo zmlúv so zákazníkmi	18	2 430 801	46 426 341
Zamestnanecké požitky	19	56 102	58 128
Daň z príjmov		3 840	-
Obežné závázky celkom		145 197 883	269 381 105
Závázky celkom		147 642 358	273 292 332
Vlastné imanie a závázky celkom		207 656 556	332 871 076

Poznámky na stranách 8 až 46 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej závierky.

Výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa 31. decembra 2025

v eurách

Za rok končiaci sa 31. decembra	Poznámka	2025	2024
Tržby	23	20 365 265	14 766 109
Spotrebovaný materiál		(35 851)	(39 168)
Služby	24	(13 497 036)	(10 116 913)
Osobné náklady	25	(5 063 548)	(4 390 822)
Odpisy	9, 10	(3 009 941)	(2 100 454)
Tvorba opravnej položky k pohľadávkam	35	-	304 542
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti		553 651	379 513
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	26	(958 278)	(893 592)
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti		(1 645 738)	(2 090 785)
Finančné výnosy		2 719 546	4 783 352
Finančné náklady		(25 794)	(24 520)
Finančné (náklady) / výnosy netto	27	2 693 752	4 758 832
Zisk pred zdanením		1 048 014	2 668 047
Daň z príjmov	28	(612 560)	(959 580)
Zisk po zdanení		435 454	1 708 467
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		435 454	1 708 467

Poznámky na stranách 8 až 46 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej závierky.

	Poznámka	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Nerozdelený zisk	Celkom
Stav k 1. januáru 2024	36	4 644 000	928 800	41 793 507	10 503 970	57 870 277
Zisk za účtovné obdobie	36				1 708 467	1 708 467
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		-	-	-	1 708 467	1 708 467
Transakcie s vlastníkmi						
Zvýšenie základného imania		35 356 000	-	(35 356 000)	-	-
Prídel do zákonného rezervného fondu		-	3 071 200	-	(3 071 200)	-
Stav k 31. decembru 2024	16	40 000 000	4 000 000	6 437 507	9 141 237	59 578 744
Zisk za účtovné obdobie		-	-	-	435 454	435 454
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		-	-	-	435 454	435 454
Transakcie s vlastníkmi						
Prídel do zákonného rezervného fondu		-	170 847	-	(170 847)	-
Dividendy		-	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2025	16	40 000 000	4 170 847	6 437 507	9 405 844	60 014 198

Poznámky na stranách 8 až 46 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej závierky.

Výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa 31. decembra 2025

v eurách

Za rok končiaci sa 31. decembra	Poznámka	2025	2024
Peňažné toky z prevádzkových činností			
Čistý zisk za účtovné obdobie		435 454	1 708 467
Úpravy o nepeňažné operácie:			
Odpisy nehnuteľností, strojov a zariadení	9	909 211	655 419
Odpisy nehmotného majetku	10	2 100 730	1 445 035
Zamestnanecké benefity	19	12 174	41 000
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku		-	(15 905)
Nákladové (výnosové) / úroky, netto	27	(2 714 439)	(4 778 026)
Opravné položky k pohľadávkam	35	(9 354)	(319 323)
Výnosy budúcich období týkajúce sa dotácií	22	(391 647)	(342 799)
Ostatné nepeňažné operácie		2	233 432
Daň z príjmov	28	612 560	959 580
Zisk z prevádzkovej činnosti pred zmenami pracovného kapitálu		954 691	(413 119)
Úbytok pohľadávok z obchodného styku a ostatného majetku		109 923 747	46 261 120
Úbytok záväzkov z obchodného styku, záväzkov zo zmlúv so zákazníkmi a ostatných záväzkov		(131 179 255)	(59 631 788)
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		(20 300 817)	(13 783 787)
(Zaplatená) / Prijatá daň z príjmov		764 861	(953 922)
Zaplatený osobitný odvod za minulé roky	36	-	(4 224 838)
Zaplatené úroky		(5 105)	(5 302)
Prijaté úroky		2 719 544	4 783 327
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti		(16 821 516)	(14 184 522)
Peňažné toky použité v investičnej činnosti			
Obstaranie nehnuteľností, strojov a zariadení a nehmotného majetku	9, 10	(7 583 091)	(4 521 119)
Prijaté dotácie	22	-	3 133 174
Príjmy z predaja dlhodobého hmotného majetku		-	26 074
Čisté peňažné toky použité v investičnej činnosti		(7 583 091)	(1 361 871)
Peňažné toky z finančnej činnosti			
Platby za nájom týkajúce sa istiny	17	(260 458)	(246 544)
Vyplatené dividendy	16	-	-
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti		(260 458)	(246 544)
Čistý úbytok peňažných prostriedkov a ekvivalentov peňažných prostriedkov		(24 665 065)	(15 792 937)
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov na začiatku obdobia	15	171 912 009	187 704 946
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov na konci obdobia	15	147 246 944	171 912 009

Poznámky na stranách 8 až 46 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej závierky.

1. Všeobecné informácie o Spoločnosti

Vykazujúca účtovná jednotka

OKTE, a.s. (ďalej ako "Spoločnosť") je spoločnosť založená na Slovensku.

Sídlo Spoločnosti je:

Mlynské nivy 48
Bratislava 821 09
Slovensko

Spoločnosť bola založená 20. júla 2010 a do obchodného registra bola zapísaná 11. augusta 2010 (Obchodný register Mestského súdu Bratislava III v Bratislave, oddiel Sa, vložka 5087/B).

Identifikačné číslo Spoločnosti (IČO) je 45 687 862, daňové identifikačné číslo (DIČ) je 2023089728.

Hlavné činnosti Spoločnosti

Hlavným predmetom činnosti Spoločnosti sú:

- Organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou,
- Výkon zúčtovania odchýlok,
- Správa a zber nameraných dát,
- Centrálna fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou prenosovej sústavy a súvisiaca činnosť zúčtovateľa podpory.

Činnosti Spoločnosti podliehajú regulácii, ktorú vykonáva Úrad pre reguláciu sieťových odvetví Slovenskej republiky (ďalej ako URSO). URSO reguluje určité aspekty vzťahov Spoločnosti so zákazníkmi, vrátane cien poskytovaných služieb. Spoločnosť je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike.

Počet zamestnancov

Priemerný počet zamestnancov Spoločnosti v účtovnom období končiacom sa 31. decembra 2025 bol 69 (v účtovnom období končiacom sa 31. decembra 2024 bol 55).

Skutočný počet zamestnancov k 31. decembru 2025 bol 80, z toho 13 vedúcich zamestnancov (k 31. decembru 2024: 73 zamestnancov, z toho 12 vedúcich zamestnancov).

Údaje o neobmedzenom ručení

Spoločnosť nie je neobmedzene ručiacim spoločníkom v iných spoločnostiach podľa § 56 ods. 5 Obchodného zákonníka.

Právny dôvod na zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka je zostavená ako riadna účtovná závierka v súlade s § 17 ods. 6 a § 17a ods. 2 zákona o účtovníctve č. 431/2002 Z. z. v znení neskorších predpisov za účtovné obdobie od 1. januára 2025 do 31. decembra 2025. Slovenský zákon o účtovníctve vyžaduje, aby Spoločnosť zostavila účtovnú závierku za rok končiaci sa 31. decembra 2025 podľa IFRS v znení prijatom EÚ.

Dátum schválenia účtovnej závierky na zverejnenie

Účtovná závierka bola zostavená k 31. decembru 2025 a za rok končiaci sa 31. decembra 2025 a bola zostavená a schválená na zverejnenie štatutárnym orgánom Spoločnosti dňa 25. februára 2026.

Akcionári Spoločnosti môžu požiadať o zmenu a doplnenie tejto účtovnej závierky pokiaľ ju neschvália.

Dátum schválenia účtovnej závierky za predchádzajúce obdobie

Účtovná závierka Spoločnosti k 31. decembru 2024, za predchádzajúce účtovné obdobie, bola schválená valným zhromaždením 15. apríla 2025.

Informácie o orgánoch Spoločnosti

Predstavenstvo
Ing. Robert Sedlák
Mgr. Kamil Peteraj
Mgr. Martin Horňák

Dozorná rada
Mgr. Tomáš Laššák
Dipl. Ing. Zuzana Škopcová
Ing. Marián Parkányi (skončenie funkcie: 5. augusta 2025)

Štruktúra akcionárov

Štruktúra akcionárov je nasledovná:

	31. december 2025 (EUR)	Podiel na základnom imaní a hlasovacích právach (%)	31. december 2024 (EUR)	Podiel na základnom imaní a hlasovacích právach (%)
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.	40 000 000	100	40 000 000	100
Celkom	40 000 000	100	40 000 000	100

Informácie o materskej spoločnosti, ktorá zostavuje účtovnú závierku za všetky skupiny účtovných jednotiek konsolidovaného celku

Spoločnosť sa zahŕňa do konsolidovanej účtovnej závierky spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, Slovensko. Táto konsolidovaná účtovná závierka je k nahliadnutiu v sídle materskej spoločnosti v Bratislave, Mlynské nivy 59/A.

Adresa registrového súdu, ktorý vedie obchodný register, kde je táto konsolidovaná účtovná závierka uložená, je Obchodný register Mestského súdu Bratislava III v Bratislave, Záhradnícka 10.

Jediným akcionárom materskej spoločnosti je Slovenská republika, v mene ktorej koná Ministerstvo financií SR.

Schválenie audítora

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo 12. novembra 2024 spoločnosť KPMG Slovensko spol. s r.o. ako audítora na overenie účtovných závierok za účtovné obdobia 3 rokov – 2024 až 2026.

2. Vyhlásenie o zhode

Účtovná závierka bola zostavená podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou („IFRS/EÚ“).

3. Východiská pre zostavenie účtovnej závierky

Účtovná závierka bola zostavená za predpokladu nepretržitého trvania Spoločnosti (going concern).

Vedenie účtovnej jednotky priebežne monitoruje geopolitické riziká a neistoty, keďže môžu mať významný vplyv na zostavenie účtovnej závierky vzhľadom na ich rozsiahle a rôznorodé dopady na hospodársky výsledok, finančnú situáciu a povinné zverejnenia. Pretrvávajúci ozbrojený konflikt na Ukrajine, zvyšujúce sa napätie na Blízkom východe a rastúce obchodné napätie prispievajú k pretrvávajúcej volatilitě cien energií a komodít, narušeniu dodávateľských reťazcov a zmenám globálnych obchodných tokov. K dátumu zostavenia účtovnej závierky vedenie posúdilo možné scenáre ďalšieho vývoja týchto okolností a ich predpokladaný vplyv na účtovnú jednotku. Na základe vykonaného posúdenia vedenie dospelo k záveru, že tieto okolnosti nevyvolávajú významné pochybnosti o schopnosti účtovnej jednotky pokračovať vo svojej činnosti a nemajú podstatný vplyv na jej schopnosť fungovať ako fungujúci podnik (going concern).

Základy pre oceňovanie

Účtovná závierka bola zostavená na základe zásady historických obstarávacích cien.

Funkčná a prezentačná mena

Funkčnou menou Spoločnosti je euro. Účtovná závierka je prezentovaná v mene euro a všetky finančné informácie prezentované v mene euro sú zaokrúhlené na celé euro, ak nie je uvedené inak. Záporné hodnoty sú uvedené v zátvorkách.

Použitie odhadov a úsudkov

Zostavenie účtovnej závierky v súlade s IFRS/EÚ vyžaduje, aby vedenie Spoločnosti urobilo úsudky, odhady a predpoklady, ktoré ovplyvňujú aplikáciu účtovných postupov a hodnotu vykazovaného majetku, záväzkov, výnosov a nákladov. Odhady a súvisiace predpoklady sú založené na minulých skúsenostiach a iných rozličných faktoroch, považovaných za primerané okolnostiam, na základe ktorých sa formuje východisko pre posúdenie účtovných hodnôt majetku a záväzkov, ktoré nie sú zrejmé z iných zdrojov. Skutočné výsledky sa môžu líšiť od odhadov.

Odhady a súvisiace predpoklady sú neustále prehodnocované. Korekcie účtovných odhadov sú vykázané v období, v ktorom je odhad korigovaný, ak korekcia ovplyvňuje iba toto obdobie alebo v období korekcie a v budúcich obdobiach, ak korekcia ovplyvňuje toto aj budúce obdobia.

Budúce udalosti a ich vplyv sa nedajú určiť s úplnou istotou. Podobne uskutočnené účtovné odhady vyžadujú posúdenie a tie odhady, ktoré sú použité pri zostavovaní účtovnej závierky, sa zmenia, keď nastanú nové okolnosti, alebo sú dostupné nové informácie a skúsenosti, alebo keď sa zmení podnikateľské prostredie, v ktorom Spoločnosť pôsobí. Skutočné výsledky sa môžu líšiť od tých, ktoré boli odhadované.

Použitie odhadov

Zásadné odhady a predpoklady, kde je riziko významnej úpravy účtovnej hodnoty majetku a záväzkov počas nasledujúceho účtovného obdobia, sú uvedené nižšie v bode (i) Regulované výnosy.

Regulované výnosy

Činnosť Spoločnosti podlieha regulácii, ktorú vykonáva URSO. Regulačnú politiku stanovuje URSO na príslušné regulačné obdobie. URSO, okrem stanovenia regulačnej politiky, kontroluje súlad činnosti Spoločnosti s platnou energetickou legislatívou a vyhláškami URSO a vydáva rozhodnutia o povolených príjmoch, nákladoch a tarifikách resp. poplatkoch.

Ceny za služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich taríf. K časti týchto služieb sa stanovujú aj maximálne povolené náklady a maximálne ceny nakupovaných služieb. Odchýlky od maximálnych povolených výnosov a nákladov sa zohľadňujú v budúcich tarifikách pomocou regulačných faktorov.

Použitie úsudkov

Informácie o úsudkoch použitých v súvislosti s aplikáciou účtovných metód a účtovných zásad, ktoré majú významný dopad na hodnoty vykázané v účtovnej závierke, sú bližšie opísané v bode 23 – Tržby poznámok.

4. Významné účtovné metódy a účtovné zásady

Účtovné metódy a účtovné zásady uvedené nižšie boli konzistentne aplikované vo všetkých obdobiach, ktoré sú vykázané v účtovnej závierke.

a) Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia

i. Vykazovanie a oceňovanie

Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia sú prvotne vykázané v obstarávacích cenách. Obstarávacia cena zahŕňa všetky náklady vynaložené na uvedenie dlhodobého hmotného majetku do používania na určený účel. Následne je majetok vedený v účtovníctve v obstarávacích cenách znížených o odpisy a kumulované straty zo zníženia hodnoty.

ii. Odpisy

Odhadované doby použiteľnosti, metódy odpisovania a odpisové sadzby sú stanovené pre jednotlivé skupiny nehnuteľnosti, strojov a zariadení a sú nasledovné:

	Predpokladaná doba použiteľnosti v rokoch	Ročná odpisová sadzba	Metóda odpisovania
Stroje a zariadenia	4 až 12	8,3 % - 25 %	Lineárna
Dopravné prostriedky	4	25 %	Lineárna

Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a reziduálne hodnoty sa prehodnocujú ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, a ak je to potrebné, urobia sa potrebné úpravy.

b) Nehmotný majetok

i. Vykazovanie a oceňovanie

Nehmotný majetok obstaraný Spoločnosťou má určitú dobu použiteľnosti a oceňuje sa obstarávacou cenou zníženou o oprávky a kumulované straty zo zníženia hodnoty (pozri účtovné zásady bod g) Zníženie hodnoty).

ii. Následné náklady

Následné náklady sa aktivujú len vtedy, ak zvýšia budúce ekonomické úžitky obsiahnuté v položke nehmotného majetku, ktorého sa týkajú. Všetky ostatné náklady, vrátane nákladov na interne generovaný goodwill a značky, sa vykazujú ako náklad vo výkaze ziskov a strát v tom období, v ktorom vznikli.

iii. Odpisy

Odpisy sa počítajú z obstarávacej ceny majetku.

Odpisy sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát na rovnomernom základe počas odhadovanej doby použiteľnosti jednotlivých položiek nehmotného majetku. Odpisovať sa začína vtedy, keď je majetok k dispozícii na používanie.

Predpokladaná doba používania, metóda odpisovania a odpisová sadzba sú stanovené pre neobežný nehmotný majetok nasledovne:

	Predpokladaná doba použiteľnosti v rokoch	Ročná odpisová sadzba	Metóda odpisovania
Softvér	rôzna	5% až 25 %	Lineárna
Oceniťelné práva (licencie)	4	25 %	Lineárna

Metódy odpisovania, doby použiteľnosti a reziduálne hodnoty sa prehodnocujú ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, a ak je to potrebné, urobia sa potrebné úpravy.

c) Nájom (Spoločnosť ako nájomca)

Pri prvotnom vykázaní a následnom precenení lízingovej zmluvy, ktorá obsahuje lízingovú zložku, Spoločnosť priradí zmluvne dohodnutú protihodnotu na každú lízingovú zložku pomerne na základe ich hodnoty v prípade, ak by boli dohodnuté samostatne.

Pri stanovení doby nájmu sa predovšetkým posudzuje dĺžka dohodnutej doby nájmu ako aj možnosti jej predčasného ukončenia resp. možnosti predĺženia zmluvy. Pri posudzovaní pravdepodobnosti uplatnenia možnosti predĺženia respektíve predčasného ukončenia doby nájmu Spoločnosť berie do úvahy všetky relevantné skutočnosti a okolnosti, ktoré poskytujú ekonomické podnety na uplatnenie (neuplatnenie) týchto možností. Doba, o ktorú je možné zmluvu predĺžiť (respektíve doba, ktorá nasleduje po možnosti zmluvu predčasne ukončiť), sa zahŕňa do doby nájmu iba v prípade, že si je Spoločnosť dostatočne istá, že predĺženie bude uplatnené.

Spoločnosť uplatnila voliteľnú výnimku a nevykazuje právo na používanie majetku ani záväzkov z nájmu pri všetkých typoch nájomných zmlúv s dobou nájmu 12 mesiacov alebo menej. Náklady súvisiace s týmito nájmi sú v účtovnej závierke vykázané ako prevádzkové náklady rovnomerne počas doby nájmu. Spoločnosť tiež uplatnila voliteľnú výnimku a nevykazuje právo na používanie majetku ani záväzkov z nájmu pri nájomných zmluvách, v ktorých je hodnota najatého majetku jednoznačne nižšia ako 5 000 EUR. Pri určení predpokladanej hodnoty majetku sa vychádza z predpokladu, že sa jedná o nový majetok. Ak nie je možné spoľahlivo určiť hodnotu majetku, voliteľná výnimka sa pre takýto nájom neaplikuje.

Spoločnosť vo výkaze finančnej pozície vykazuje právo na používanie majetku v rámci nehmotností, strojov a zariadení a záväzky z nájmu v rámci úverov a lízingových záväzkov. Ďalej Spoločnosť vo výkaze peňažných tokov vykázala transakcie súvisiace s nájmom nasledovne:

- platby za istinu týkajúcu sa záväzkov z nájmu v rámci tokov z finančných činností,
- platby za úroky týkajúce sa záväzkov z nájmu v rámci tokov z prevádzkovej činnosti (uplatňujú sa tu požiadavky na zaplatený úrok v súlade s IAS 7),
- platby za krátkodobý nájom, nájom drobného majetku a platby variabilných častí nájomného, ktoré nie sú zahrnuté do ocenenia záväzkov z nájmu, v rámci tokov z prevádzkovej činnosti.

d) Finančné nástroje**i. Finančný nederivátový majetok****Klasifikácia**

Spoločnosť svoj finančný majetok zaraďuje do kategórie finančného majetku oceňovaného v umorovanej hodnote. Finančný majetok sa ocení umorovanou hodnotou, ak sú splnené nasledovné dve podmienky:

- majetok je držaný v rámci obchodného modelu, ktorého cieľom je držať majetok za účelom obdržať zmluvné peňažné toky, a
- zmluvné podmienky vedú k určenému termínu pre peňažné toky, ktorý predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nezaplatenej istiny.

Vedenie Spoločnosti klasifikuje finančný majetok pri jeho prvotnom vykázaní. Klasifikácia finančného majetku sa môže zmeniť iba v prípade, že dôjde k zmene obchodného modelu. V takom prípade sa dotknutý finančný majetok preklasifikuje v prvý deň účtovného obdobia nasledujúceho po zmene obchodného modelu.

Posúdenie obchodného modelu

Spoločnosť posudzuje ciele obchodného modelu, na základe ktorého drží finančný majetok. Posúdenie obchodného modelu zahŕňa:

- Stanovené postupy a ciele pre finančný majetok a výkon týchto postupov v praxi.
- Ako je výkonnosť finančného majetku vyhodnocovaná a vykazovaná vedeniu Spoločnosti.
- Riziká, ktoré majú vplyv na výkonnosť obchodného modelu (a finančného majetku držaného v rámci daného obchodného modelu) a ako Spoločnosť tieto riziká riadi.
- Ako sú manažéri zodpovední za obchod odmeňovaný (napr. či sú odmeny stanovené na základe reálnej hodnoty riadeného majetku resp. na základe prijatých zmluvných peňažných tokov).
- Frekvenciu, objem a načasovanie predaja finančného majetku v predchádzajúcich obdobiach, dôvody pre tieto predaje a očakávané predaje do budúcnosti.

Presuny finančného majetku tretím stranám, ktoré nevyústia do odúčtovania finančného majetku sa nepovažujú za predaj pre účely posúdenia.

ii. Nederivátové finančné záväzky – ocenenie**Záväzky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky**

Záväzky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou. Následne sa oceňujú umorovanými nákladmi.

Úvery a pôžičky

Úročené úvery a pôžičky sa prvotne oceňujú reálnou hodnotou zníženou o súvisiace transakčné náklady. Následne sa úročené úvery a pôžičky oceňujú vo výške umorovaných nákladov, pričom rozdiel medzi hodnotou, v ktorej sa úvery splatia a obstarávacími nákladmi, sa vykáže vo výkaze ziskov a strát metódou efektívnej úrokovej miery počas doby trvania úverového vzťahu.

e) Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi

Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi zahŕňajú prijaté platby od zákazníkov, ktoré sa budú do výnosov účtovať v budúcich obdobiach. Ako záväzky zo zmlúv so zákazníkmi sa tiež vykazujú výnosy zo zmlúv so zákazníkmi z regulovaných činností, ktoré nepatria Spoločnosti v bežnom účtovnom období z dôvodu prekročenia maximálne povolených výnosov. Tieto výnosy budú realizované v priebehu nasledujúcich dvoch rokov.

f) Zníženie hodnoty***Nederivátový finančný majetok***

Pre nederivátový finančný majetok je používaný model znehodnotenia majetku v súlade s IFRS „očakávaná strata z úverov“ (expected credit loss, ECL) a znamená, že udalosť spôsobujúca stratu nemusí nastať predtým, ako sa vykáže opravná položka.

Spoločnosť vykazuje iba krátkodobé pohľadávky z obchodného styku a očakávanú stratu z úverov preto oceňuje na základe modelu ECL podľa doby životnosti. Tento model je vypočítaný ako násobok pravdepodobnosti nesplatenia pohľadávky počas celej doby životnosti (probability of default, PD), miery straty spôsobenej nesplatením (loss given default, LGD) a maximálneho vystavenia sa riziku pri nesplatení, ktoré predstavuje menovitá hodnota pohľadávky (exposure at default, EAD).

Vedenie Spoločnosti stanovilo postupy pre riadenie úverového rizika, na základe ktorého je každý zákazník individuálne posudzovaný pre svoju úverovú schopnosť.

Spoločnosť vyhodnocuje PD posúdením finančnej pozície jej zákazníkov na základe kvantitatívnych ako aj kvalitatívnych údajov. Tieto údaje vychádzajú z účtovných závierok zákazníkov (historické údaje) a z dostupných údajov o dlhoch zákazníkov voči štátu a štátnym organizáciám (napríklad voči daňovému úradu), nesplateným záväzkom voči sociálnej poisťovni a zdravotným poisťovniam a záväzkom po splatnosti voči samotnej Spoločnosti.

Spoločnosť vyhodnotila, že jej zákazníci majú PD do výšky 20%.

LGD predstavuje rozsah možnej straty v prípade nesplatenia. Spoločnosť odhadla parametre LGD na základe maximálnej možnej straty, ktorá môže nastať v prípade nesplatenia záväzkov zákazníkom. Pohľadávky z obchodného styku môžu byť zabezpečené prostredníctvom bankovej záruky, prijatých preddavkov a zloženej peňažnej záruky. Nezabezpečená časť pohľadávok z obchodného styku preto predstavuje maximálnu stratu spôsobenú nesplatením (LGD). Spoločnosť vyhodnotila nasledujúce parametre LGD:

Aktivita	LGD
Zúčtovanie odchýlok	20%
Centrálna fakturácia	20%
Iné (napr. krátkodobý trh)	0%

Pri určovaní, či sa úverové riziko finančného aktíva od prvotného vykázania významne zvýšilo a pri odhadovaní ECL, Spoločnosť zvažuje primerané a podložené informácie, ktoré sú relevantné a dostupné bez zbytočných nákladov alebo úsilia. Zahŕňa to kvantitatívne aj kvalitatívne informácie a analýzy, založené na historických skúsenostiach Spoločnosti a ratingovom hodnotení vrátane výhľadových budúcich informácií (forward-looking information).

Spoločnosť predpokladá, že úverové riziko finančného aktíva sa výrazne zvýšilo, ak je viac ako 30 dní po splatnosti.

Spoločnosť považuje finančné aktívum za zlyhané, keď je nepravdepodobné, že dlžník zaplatí svoje úverové záväzky voči Spoločnosti v plnom rozsahu, bez toho, aby Spoločnosť využila také činnosti, ako je realizácia zabezpečenia (ak nejaké existuje).

Spoločnosť odpíše nederivátový finančný majetok, ak na základe niektorého alebo viacerých uvedených kritérií nepredpokladá, že bude zo strany dlžníka uhradený. Časť odpísaného finančného majetku môže byť neskôr dlžníkom uhradená, napríklad na základe súdneho rozhodnutia. V takom prípade sa uhradená suma vykáže vo výsledku hospodárenia.

Maximálne vystavenie sa riziku pri nesplatení nederivátového finančného majetku ku dňu zostavenia účtovnej závierky predstavuje jeho zostatková účtovná hodnota vykázaná v účtovnej závierke.

Ocenenie ECL

Očakávané úverové straty sú odhady na základe vážených pravdepodobností úverových strát. Úverové straty sú merané ako súčasná hodnota všetkých peňažných deficitov (napríklad rozdiel medzi peňažným tokom splatným Spoločnosti v súlade so zmluvou a peňažným tokom, ktorý Spoločnosť očakáva).

Očakávané úverové straty sú znížené o efektívnu úrokovú mieru finančného majetku.

Nefinančný majetok

Účtovná hodnota nefinančného majetku Spoločnosti, iného ako nehnuteľností, strojov a zariadení (pozri účtovné zásady bod b) iv), nehmotného majetku (pozri účtovné zásady bod c) iv), a odloženej daňovej pohľadávky (pozri účtovné zásady bod k) ii) sa posudzuje ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka z hľadiska možnosti existencie indikátorov zníženia hodnoty tohto majetku. Ak takéto indikátory existujú, odhadne sa návratná hodnota daného majetku.

g) Tržby

Zmluvy obvykle obsahujú jednu povinnosť plnenia, pričom časť výnosov je fakturovaných vopred na ročné obdobie za prístup k službám krátkodobého obchodovania, a časť sa fakturuje mesačne zákazníkom. Výnosy zo služieb sa vykazujú priebežne v závislosti od toho, kedy je príslušná služba poskytnutá v zmysle dohodnutých zmluvných podmienok, pričom ocenenie výnosov je do tej miery do akej Spoločnosti vzniká na ich zinkasovanie právny nárok.

Suma protihodnoty je fixná a je určená cenovými vyhláškami podľa legislatívy. Zmluvy so zákazníkmi neobsahujú významný komponent financovania, pretože úhrada transakčnej ceny je splatná do jedného až dvoch mesiacov od predaja.

Spoločnosť nemá žiadne materiálne náklady na získanie alebo plnenie zmlúv so zákazníkmi.

Vykazovanie výnosov netto

V prípade, že Spoločnosť koná ako zástupca (osoba zodpovedná za zariadenie, že tovar a služby budú poskytnuté, agent) a nie ako poskytovateľ tovaru a služieb (principal), výnosy sa vykazujú v netto hodnote po odpočítaní súvisiacich nákladov. Vedenie Spoločnosti zvažilo nasledovné faktory, ktoré indikujú, že Spoločnosť koná ako agent, a teda nepreberá celkovú kontrolu nad tovarmi a službami:

- Spoločnosť nemá voľnosť pri stanovení ceny za poskytované služby,
- Spoločnosť nemôže modifikovať tovar alebo poskytovať časť služby,
- Spoločnosť nemôže určovať špecifikáciu tovaru,
- Odmena je stanovaná ako pevná čiastka alebo percento z hodnoty plnenia.

Nasledujúce výnosy sa vykazujú na netto báze:

- služby centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému, a súvisiaca činnosť zúčtovateľa podpory
- poskytovanie služby vyúčtovania odchýlok,
- poskytovanie služby vyúčtovania rozdielov, a
- predaj elektriny na krátkodobom trhu s elektrinou.

Bližšie informácie o povahe, načasovaní a postupe pri vykázaní významných druhov výnosov sú uvedené nižšie.

Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému

Centrálna fakturácia sa vzťahuje na poplatky za systémové služby na základe tarify za systémové služby (TSS) a poplatky za prevádzkovanie systému na základe tarify za prevádzkovanie systému (TPS), ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny podľa zákona o energetike. V rámci centrálnej fakturácie Spoločnosť zbiera namerané dáta a zabezpečuje centrálnu fakturáciu poplatkov za služby TSS a TPS, respektíve ich výber a následný transfer nárokovateľom týchto poplatkov.

Táto činnosť je regulovaná a podlieha cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (URSO), ktorý stanovuje cenu vybraných taríf. Vybraná tarifa za systémové služby je v plnej výške odovzdávaná spoločnosti SEPS, a.s. Vybraná tarifa za prevádzkovanie systému je účelovo viazaná a ďalej prerozdelená určeným subjektom.

V rámci informačného systému operátora meraní a centrálnej fakturácie sú vypočítavané a zverejňované zostavy, na základe ktorých prebieha fakturácia voči subjektom zúčtovania. Za činnosti spojené s centrálnou fakturáciou poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému prislúcha Spoločnosti odmena, ktorou sa jej kompenzujú náklady spojené s touto činnosťou. Spoločnosť preto vykazuje ako výnos iba hodnotu tejto odmeny (výnosy z tejto činnosti sú vykazované na netto báze).

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (URSO) vydal koncom roka 2025 nové cenové rozhodnutie pre činnosť centrálnej fakturácie a súvisiace tarify za systémové služby (TSS) a za prevádzkovanie systému (TPS). Podmienky uvedené v tomto rozhodnutí vytvárajú potenciál pre vznik finančného deficitu v roku 2026 v uvedených oblastiach, čo bude potrebné riešiť dofinancovaním systému podpory úpravou taríf TPS alebo zabezpečiť dotáciu výnosov systému podpory z iných zdrojov mimo Spoločnosti. Tiež bude potrebné vyriešiť kompenzačný mechanizmus pre prebytok/deficit vyplývajúci zo salda bilancií v činnostiach ZO a TSS.

Činnosť zúčtovateľa podpory OZE VÚ KVET

Spoločnosť v rámci tejto služby vykonáva organizáciu a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou (ďalej „OZE a VÚKVET“) vo forme doplatku subjektom realizujúcim výrobu takejto formy elektriny.

Spoločnosť, ako legislatívou určený organizátor a zúčtovateľ podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET, v rámci výberu finančných zdrojov od subjektov zúčtovania (s koncovou spotrebou elektriny) na základe pásmovej tarify TPS realizuje výnosy, ktoré následne distribuuje nárokovateľom podpory vo forme doplatku. Nárokovateľmi sú výrobcovia elektriny z OZE a VÚKVET a výrobca elektriny z domáceho uhlia (Slovenské elektrárne, a.s.). Podpora doplatkom distribuovaná nárokovateľom predstavuje pre spoločnosť náklad. Vyššie uvedené náklady a výnosy cez spoločnosť len „pretekajú“ a sú teda pri IFRS vykazované nettované. V rámci tejto činnosti spoločnosti vzniká prebytok výnosov alebo nedostatočný výber, ktorý je predmetom budúceho zúčtovania v rámci pravidiel regulácie.

Z výnosov (z vybraných finančných zdrojov na základe tarify TPS) spoločnosť financuje aj vlastnú činnosť organizovania a zúčtovania podpory, ako aj činnosť centrálnej fakturácie systémových poplatkov. Tieto výnosy zostávajú v spoločnosti, nie sú v rámci IFRS vykazované nettované, pretože slúžia na pokrývanie nákladov spoločnosti na výkon predmetných regulovaných činností.

Ďalej, z výnosov (z vybraných finančných zdrojov na základe tarify TPS) spoločnosť financuje aj odmenu pre výkupcu elektriny z OZE a VÚKVET (aktuálne SPP, a.s.). Tieto výnosy nie sú v rámci IFRS vykazované nettované, pretože slúžia na pokrývanie nákladov spoločnosti na realizáciu úhrady odmeny pre výkupcu.

Výkupca elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET, pri realizácii výkupu elektriny od výrobcov za regulátorom stanovené ceny, môže vyprodukovať nadvýnos (ak trhové ceny na krátkodobom trhu prevyšujú výkupné ceny určené regulátorom). Tento nadvýnos sa vracia do systému podpory tak, že výkupca uhradí nadvýnos Spoločnosti. Následne sa nadvýnos rieši prostredníctvom regulačných korekcií v ďalšom období, alebo túto položku regulátor určí na vyplatenie v bežnom období tak, že aktualizuje (alebo vydá nové) cenové rozhodnutie.

Zúčtovanie odchýlok

Spoločnosť zabezpečuje zúčtovanie odchýlok v Slovenskej republike na základe zákona o energetike. Táto činnosť je regulovaná a podlieha cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (URSO). Spoločnosť

vykonáva zúčtovanie odchýlok na základe platnej zmluvy o zúčtovaní odchýlky so subjektom zúčtovania a údajov, ktoré jej účastníci trhu s elektrinou poskytujú za účelom vyhodnotenia, zúčtovania a vysporiadania platieb za odchýlku. Spoločnosť v rámci tejto činnosti taktiež vykonáva zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny na základe zmlúv s dodávateľmi regulačnej elektriny.

Spoločnosť vyhodnocuje odchýlku subjektom zúčtovania v štvrt' hodinovom rozlíšení s podporou sedemdňovej registrácie denných diagramov v zmysle pravidiel trhu. Zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebieha v dekádnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebieha po dvoch mesiacoch po skončení príslušného mesiaca.

Spoločnosti prislúcha za jej činnosť pri fakturácii odchýlok odmena v zmysle platných právnych predpisov, ktorou sa jej kompenzujú náklady spojené s touto činnosťou. Táto odmena tiež zahŕňa ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok. Spoločnosť preto vykazuje ako výnos iba hodnotu tejto odmeny (výnosy z tejto činnosti sú vykazované na netto báze).

Zúčtovanie rozdielov

Spoločnosť tiež vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov u subjektov nevybavených priebehovým meraním. Zúčtovanie rozdielov sa vykonáva na základe odpočtov, ktoré boli zadané do informačného systému operátora meraní a centrálnej fakturácie do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov.

Spoločnosti prislúcha za jej činnosť pri zúčtovaní rozdielov odmena v zmysle platných právnych predpisov, ktorou sa jej kompenzujú náklady spojené s touto činnosťou. Spoločnosť preto vykazuje ako výnos iba hodnotu tejto odmeny (výnosy z tejto činnosti sú vykazované na netto báze).

Organizácia krátkodobého trhu s elektrinou

Spoločnosť je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike. Spoločnosť zabezpečuje organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou na území Slovenskej republiky na základe zákona o energetike.

Organizovaný krátkodobý trh s elektrinou umožňuje účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou na dennej báze uplatniť svoju ponuku alebo dopyt po elektrine, zvýšiť možnosti vyrovnania svojej obchodnej pozície pred uskutočnením dodávky/odberu a znížiť pravdepodobnosť vzniku odchýlky medzi plánovanou a skutočnou hodnotou dodávky/odberu elektriny. Spoločnosť vykonáva túto činnosť na základe platnej zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s účastníkom trhu.

Spoločnosti prislúcha za jej činnosť pri organizácii krátkodobého trhu s elektrinou odmena v podobe vstupného poplatku a poplatku za zobchodovanú elektrinu, ktoré podliehajú cenovej regulácii Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (URSO). Tieto poplatky slúžia na kompenzáciu nákladov spojených s organizáciou krátkodobého trhu s elektrinou. Spoločnosť preto vykazuje ako výnos iba hodnotu tejto odmeny (výnosy z tejto činnosti sú vykazované na netto báze).

Výnosy z aukcií záruk pôvodu elektriny ("ZPE")

Spoločnosť zabezpečuje evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie („OZ“) a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou („KVET“). Záruka pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie je doklad preukazujúci, že elektrina bola vyrobená z obnoviteľných zdrojov energie a používa sa na účely preukázania, že daný podiel elektriny bol vyrobený z obnoviteľných zdrojov energie a dodaný do elektrizačnej sústavy.

Spoločnosť vykonáva činnosti spojené s vydaním, prevodom, uznaním, uplatnením a zrušením záruk pôvodu elektriny. Spoločnosti prislúchajú za túto jej činnosť poplatky - fixná ročná platba za vedenie účtu, poplatok za vydanie záruky pôvodu a poplatok za prevod záruky pôvodu.

h) Finančné náklady a finančné výnosy

Finančné náklady a finančné výnosy zahŕňajú najmä:

- nákladové úroky z úverov a pôžičiek, počítané metódou efektívnej úrokovej miery (okrem tých, ktoré sú priamo priraditeľné k obstaraniu, výstavbe alebo výrobe kvalifikovaného majetku);
- výnosové úroky z investovaných prostriedkov;
- kurzové zisky a straty.

Úrokové výnosy a náklady sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát na báze časového rozlíšenia metódou efektívnej úrokovej sadzby.

Náklady na úvery a pôžičky, ktoré nie sú priamo priraditeľné k obstaraniu, výstavbe alebo výrobe kvalifikovaného majetku, sa vykážu vo výkaze ziskov a strát metódou efektívnej úrokovej miery.

i) Daň z príjmov

Daň z príjmov (náklad) zahŕňa splatnú daň, odloženú daň a osobitný odvod. Splatná daň, odložená daň a osobitný odvod sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát okrem položiek vykazovaných priamo vo vlastnom imaní alebo v ostatných súčiastiach komplexného výsledku.

i. Splatná daň

Splatná daň z príjmov je očakávaný daňový záväzok/pohľadávka zo zdaniteľných príjmov alebo strát za obdobie počítaná s použitím sadzby dane platnej ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka a úprav daňového záväzku z minulých rokov.

ii. Odložená daň

Odložená daň sa vykáže z dočasných rozdielov medzi účtovnou hodnotou majetku a záväzkov pre účely finančného výkazníctva a ich hodnoty pre daňové účely. Odložená daň sa nepočíta z dočasných rozdielov, ktoré vznikajú pri prvotnom vykázaní majetku alebo záväzkov v transakcii, ktorá nie je podnikovou kombináciou a ktorá v čase transakcie nemá vplyv ani na výsledok hospodárenia ani na základ dane.

Pri výpočte odloženej dane sa použije sadzba dane (24 %), o ktorej sa predpokladá, že sa bude uplatňovať na dočasné rozdiely v čase, kedy dôjde k ich vyrovnaniu, pričom sa použijú sadzby dane podľa zákonov alebo návrhu zákonov, ktoré boli prijaté alebo v podstate prijaté do dňa, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka.

iii. Osobitný odvod

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je spoločnosť od roku 2021 povinná mesačne platiť osobitný odvod, v prípade ak jej zisk pred zdanením presiahne zákonom stanovenú hodnotu EUR 3 000 000. Výška odvodu je pre vykazované obdobie hospodárskeho roka 4,36 % ročne (2024: 4,36 % ročne). Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

iv. Daňové riziko

Pri určovaní hodnoty splatnej a odloženej dane berie Spoločnosť do úvahy vplyv neistých daňových pozícií a prípadné ďalšie dane a úroky, ktoré by mohli byť splatné. Toto zhodnotenie je založené na odhadoch a predpokladoch a môže predstavovať celý rad úsudkov, ktoré sa viažu k budúcim udalostiam. Nové informácie, ktoré môžu byť k dispozícii, môžu zmeniť úsudok Spoločnosti ohľadom primeranosti existujúcich daňových

záväzkov; takéto zmeny v daňových záväzkoch ovplyvnia náklad dane z príjmu v tom účtovnom období, v ktorom k takejto zmene dôjde.

j) Zamestnanecké požitky

Krátkodobé zamestnanecké požitky

Krátkodobé zamestnanecké požitky sa nediskontujú a vykazujú sa ako náklad v tom období, v ktorom zamestnanec poskytol súvisiacu službu.

Závazky zo zamestnaneckých požitkov (Defined benefit plan)

Spoločnosť vypláca plnenie pri odchode zamestnancov do starobného dôchodku podľa podmienok stanovených v kolektívnej zmluve v závislosti od počtu odpracovaných rokov vo výške jednej až šiestich mesačných priemerných miezd.

Dôchodkové programy s vopred stanovenými príspevkami (Defined contribution pension plan)

Spoločnosť prispieva do štátnych a súkromných fondov dôchodkového poistenia s vopred stanovenými príspevkami. Spoločnosť platí počas roka odvody na povinné zdravotné, nemocenské, dôchodkové, úrazové poistenie a tiež príspevok do garančného fondu a na poistenie v nezamestnanosti v zákonom stanovenej výške na základe hrubých miezd.

Okrem toho Spoločnosť platí za zamestnancov, ktorí sa rozhodli zúčastniť na programe doplnkového dôchodkového poistenia, príspevky na doplnkové dôchodkové poistenie vo výške 3 % z celkových mesačných hrubých miezd bez odstupného a odchodného.

k) Dotácie zo štátneho rozpočtu

Dotácie zo štátneho rozpočtu na obstaranie dlhodobého majetku sa najskôr vykazujú ako výnosy budúcich období ocenené v reálnej hodnote, ak existuje primerané uistenie, že sa dotácia poskytne a Spoločnosť splní podmienky súvisiace s dotáciou; do výkazu ziskov a strát sa rozpúšťajú ako ostatné výnosy v časovej a vecnej súvislosti so zaúčtovaním odpisov z tohto dlhodobého majetku.

Dotácie, ktoré kompenzujú Spoločnosti vzniknuté náklady, sa systematicky vykazujú vo výkaze ziskov a strát ako ostatné výnosy v obdobiach, v ktorých sa náklady vykazujú, pokiaľ po uznaní súvisiacich nákladov nie sú splnené podmienky na získanie dotácie. V takom prípade sa dotácia vykáže, keď sa stane pohľadávkou.

l) Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov zahŕňajú peňažnú hotovosť, netermínované vklady v bankách a iné krátkodobé vysoko likvidné investície s pôvodnou dobou splatnosti neprevyšujúcou tri mesiace. Peňažné prostriedky a peňažné ekvivalenty sa oceňujú v účtovnej hodnote zistenej metódou efektívnej úrokovej miery.

m) Kompenzácia

Finančný majetok a záväzky sa vzájomne započítavajú. Ich netto hodnota sa vykazuje vo výkaze finančnej pozície vtedy a len vtedy, ak má Spoločnosť právo na kompenzáciu týchto zostatkov a má v úmysle platiť na netto báze alebo predať majetok a súčasne uhradiť záväzok.

Výnosy a náklady sa vykazujú na netto báze len vtedy, ak to dovoľujú účtovné štandardy, alebo v prípade ziskov a strát vznikajúcich zo skupiny podobných transakcií.

5. Určenie reálnej hodnoty

Reálna hodnota pre účely oceňovania a/alebo zverejňovania je určená na základe nasledujúcich metód:

i. Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Reálna hodnota pohľadávok z obchodného styku a ostatných finančných pohľadávok je určená ako súčasná hodnota budúcich peňažných tokov diskontovaná trhovou úrokovou mierou ku dňu ocenenia. Krátkodobé pohľadávky, ktoré nemajú stanovenú úrokovú mieru, sa oceňujú fakturovanou hodnotou, ak efekt diskontovania je nevýznamný. Reálna hodnota sa určuje pri prvotnom ocenení a pre účely zverejnenia ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Reálna hodnota pohľadávok z obchodného styku a ostatných finančných pohľadávok sa určuje pomocou Úrovne 2 hierarchie reálnych hodnôt. Účtovná hodnota pohľadávok z obchodného styku a ostatných finančných pohľadávok sa približne rovná ich reálnej hodnote.

ii. Nederivátové finančné záväzky

Nederivátové finančné záväzky sa oceňujú reálnou hodnotou pri ich prvotnom vykázaní a pre účely zverejnenia ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka. Reálna hodnota sa určuje ako súčasná hodnota budúcich peňažných tokov z istiny a úrokov diskontovaná trhovou úrokovou mierou ku dňu ocenenia. Reálne hodnoty prijatých úverov sa vypočítajú diskontovaním budúcich peňažných tokov použitím platných medzibankových sadzieb. Pri prijatých úveroch, ktoré majú zostatkovú dobu splatnosti kratšiu ako tri mesiace, je vhodné pokladať ich účtovnú hodnotu za približnú reálnu hodnotu. Reálna hodnota záväzkov z obchodného styku a ostatných finančných záväzkov sa určuje pomocou Úrovne 2 hierarchie reálnej hodnoty a reálna hodnota prijatých úverov sa určuje pomocou Úrovne 3 hierarchie reálnej hodnoty. Účtovná hodnota nederivátových finančných záväzkov sa približne rovná ich reálnej hodnote.

6. Uplatnenie nových štandardov a interpretácií

K 1. januáru 2025 nadobudli účinnosť nasledovné štandardy a interpretácie:

Zmeny a doplnenia IAS 21 Vplyv zmien výmenných kurzov: Nedostatočná vymeniteľnosť (vydané v auguste 2023)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2025 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Podľa IAS 21 Vplyv zmien výmenných kurzov spoločnosť používa pri prepočte transakcie v cudzej mene spotový výmenný kurz. V niektorých jurisdikciách nie je k dispozícii žiadny spotový kurz, pretože danú menu nemožno vymeniť za inú menu.

IAS 21 bol doplnený s cieľom objasniť:

- kedy je mena zameniteľná za inú menu a
- ako spoločnosť odhaduje spotový kurz, keď mena nie je vymeniteľná.

Doplnenia obsahujú aj dodatočné požiadavky na zverejnenie, ktoré majú používateľom pomôcť posúdiť vplyv použitia odhadovaného výmenného kurzu na účtovnú závierku.

Doplnenia nemali významný vplyv na účtovnú závierku pri ich prvotnej aplikácii.

7. Nové štandardy a interpretácie, ktoré ešte neboli aplikované - štandardy a interpretácie prijaté Európskou úniou

Nasledujúce vydané nové štandardy a interpretácie boli vydané s možnosťou skoršej aplikácie a Spoločnosť ich predčasne neaplikovala.

Zmeny a doplnenia IFRS 9 a IFRS 7 Doplnenia ku klasifikácii a oceňovaniu finančných nástrojov (vydané v máji 2024)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr s povolenou skoršou aplikáciou

Úhrada záväzkov prostredníctvom elektronických platobných systémov

V praxi existuje rôznorodosť, pokiaľ ide o načasovanie vykazovania a odúčtovania finančného majetku a finančných záväzkov, najmä ak sú vysporiadané pomocou elektronických platobných systémov. Doplnenia k IFRS 9 objasňujú, kedy sa finančný majetok alebo finančný záväzok vykazuje a kedy sa ukončuje jeho vykazovanie. Podľa doplnení spoločnosť zvyčajne vysporiada svoj záväzok z obchodného styku ku dňu vyrovnania. Najčastejšie je to dátum, kedy je platba sfinalizovaná.

Doplnenia tiež poskytujú voliteľnú výnimku, ktorá umožňuje spoločnosti odúčtovať svoj záväzok z obchodného styku pred dátumom vyrovnania, potenciálne ku dňu začatia platby, ktorú nemožno zrušiť. Výnimka je možná vtedy, keď spoločnosť používa elektronický platobný systém, ktorý spĺňa všetky nasledujúce kritériá:

- nemá žiadnu možnosť stiahnuť, zastaviť alebo zrušiť platobný príkaz;
- nemá žiadnu možnosť prístupu k hotovosti, ktorá sa má použiť na vyrovnanie platobného príkazu; a
- riziko nezaplatenia spojené s elektronickým platobným systémom je nevýznamné.

Spoločnosti sa môžu rozhodnúť uplatniť výnimku pre elektronické platby pre každý systém zvlášť.

Klasifikácia finančného majetku viazaného na ESG ciele

Podľa IFRS 9 nebolo jasné, či zmluvné peňažné toky položiek finančného majetku viazaného na ESG ciele predstavujú iba platby za istinu a úroky (SPPI), čo je podmienkou pre oceňovanie umorovanou hodnotou. To mohlo viesť k tomu, že finančný majetok viazaný na ESG ciele sa oceňoval v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Doplnenia zavádzajú dodatočný test SPPI pre finančný majetok s podmienenými vlastnosťami, ktoré priamo nesúvisia so zmenou základných úverových rizík alebo nákladov – napr. kde sa peňažné toky menia v závislosti od toho, či dlžník spĺňa ESG cieľ uvedený v úverovej zmluve.

Podľa doplnení by určitý finančný majetok vrátane toho, ktorý je viazaný na ESG ciele, mohol spĺňať kritérium SPPI za predpokladu, že sa jeho peňažné toky výrazne nelíšia od rovnakého finančného majetku bez takejto viazanosti.

Doplnenia tiež ustanovujú dodatočné zverejnenia pre finančný majetok a finančné záväzky, ktoré majú podmienené znaky, ktoré:

- nesúvisia priamo so zmenou základných úverových rizík alebo nákladov; a
- nie sú oceňované v reálnej hodnote cez výkaz ziskov a strát.

Zmluvne viazané nástroje (Contractually linked instruments, CLI) a neregresné prvky

Doplnenia objasňujú kľúčové charakteristiky CLI a ako sa líšia od finančného majetku s neregresnými vlastnosťami. Doplnenia tiež zahŕňajú faktory, ktoré musí spoločnosť zvážiť pri posudzovaní peňažných tokov súvisiacich s finančným majetkom s neregresnými prvkami (tzv. „prehľadový“ test).

Zverejnenia o investíciách do kapitálových nástrojov

Doplnenia vyžadujú dodatočné zverejnenie pre investície do kapitálových nástrojov, ktoré sa oceňujú reálnou hodnotou so ziskom alebo stratou vykázanou v ostatnom súhrnnom výsledku (FVOCI).

Spoločnosť plánuje uplatňovať tieto zmeny od 1. januára 2026

Spoločnosť neočakáva, že doplnenia budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

Doplnenia k IFRS 9 a IFRS 7: Zmluvy odkazujúce na elektrinu závislú od prírody (vydané 18. decembra 2024)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia umožňujú, aby zmluvy o dodávke elektriny závislej od prírodných podmienok, ktoré sa niekedy označujú ako zmluvy o nákupe obnoviteľnej energie (PPAs), boli lepšie zohľadnené v účtovnej závierke. Doplnenia:

- Objasňujú uplatňovanie výnimky pre vlastnú spotrebu na tieto zmluvy.
- Menia požiadavky na zabezpečovacie účtovníctvo tak, aby bolo možné použiť zmluvy na dodávku elektriny z obnoviteľných zdrojov závislých od prírody ako zabezpečovací nástroj, ak sú splnené určité podmienky.
- Zavádzajú dodatočné požiadavky na zverejnenie s cieľom umožniť investorom lepšie pochopiť vplyv týchto zmlúv na finančnú výkonnosť spoločnosti a jej budúce peňažné toky

Spoločnosť plánuje aplikovať doplnenia od 1. januára 2026. Spoločnosť neočakáva, že doplnenia budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

Ročné vylepšenia IFRS štandardov – Zv. 11 (vydané 18. júla 2024)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2026 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená. Doplnenie týkajúce sa odúčtovania záväzkov z prenájmu sa vzťahuje iba na záväzky z prenájmu, ktoré boli zrušené od začiatku účtovného obdobia, v ktorom sa doplnenie prvýkrát uplatňuje.

V tomto súbore vylepšení IASB urobila menšie úpravy v IFRS 9 Finančné nástroje a v ďalších štyroch účtovných štandardoch¹. Doplnenia k IFRS 9 riešia:

- konflikt medzi IFRS 9 a IFRS 15 Výnosy zo zmlúv so zákazníkmi týkajúci sa prvotného ocenenia pohľadávok z obchodného styku; a
- spôsob, akým nájomca odúčtuje záväzok z prenájmu podľa odseku 23 IFRS 9.

Doplnenia k IFRS 9 vyžadujú, aby spoločnosti prvotne oceňovali pohľadávky z obchodného styku bez signifikantnej finančnej zložky vo výške určenej podľa IFRS 15. Taktiež objasňujú, že keď sa záväzky z prenájmu odúčtujú podľa IFRS 9, rozdiel medzi ich účtovnou hodnotou a zaplateným protiplnením sa vykazuje vo výkaze ziskov a strát.

Spoločnosť plánuje uplatňovať tieto zmeny od 1. januára 2026. Spoločnosť neočakáva, že doplnenia budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

8. Nové štandardy a interpretácie, ktoré ešte neboli aplikované - štandardy a interpretácie, ktoré ešte neboli prijaté Európskou úniou

Nasledujúce vydané nové štandardy a interpretácie boli vydané s možnosťou skoršej aplikácie a Spoločnosť ich predčasne neaplikovala.

IFRS 18 Prezentácia a zverejňovanie v účtovnej závierke (vydaný 9. apríla 2024)

Účinné pre ročné účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr a uplatňuje sa retrospektívne. Skoršia aplikácia je povolená.

IFRS 18 nahrádza IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky. Hlavné zmeny v požiadavkách sú uvedené nižšie.

¹ IFRS 1 Prvé prijatie medzinárodných štandardov finančného výkazníctva; IFRS 7 Finančné nástroje: Zverejnenia; IFRS 10 Konsolidovaná účtovná závierka a IAS 7 Výkaz peňažných tokov.

Štruktúrovanejší výkaz ziskov a strát

IFRS 18 zavádza novo definované medzisúčty „prevádzkový zisk“ a „zisk alebo strata pred financovaním a zdanením príjmu“ a požiadavku, aby sa všetky výnosy a náklady rozdelili medzi tri nové odlišné kategórie na základe hlavných podnikateľských aktivít spoločnosti: prevádzkové, investičné a finančné.

Podľa IFRS 18 už spoločnostiam nie je dovolené zverejňovať prevádzkové náklady iba v poznámkach. Spoločnosť prezentuje prevádzkové náklady spôsobom, ktorý poskytuje „najužitočnejší štruktúrovaný súhrn“ svojich nákladov a to buď podľa:

- povahy nákladov;
- funkcie nákladov; alebo
- zmiešaná prezentácia.

Ak sú prevádzkové náklady prezentované podľa ich funkcie, potom platia nové zverejnenia.

MPM – Zverejnené a predmetom auditu

IFRS 18 tiež vyžaduje, aby sa v účtovnej závierke uvádzali niektoré „non-GAAP“ (neúčtovné) ukazovatele. Zavádza úzku definíciu ukazovateľov výkonnosti manažmentu (ďalej len „MPM“), ktorá vyžaduje, aby boli:

- medzisúčtom výnosov a nákladov;
- používané vo verejnej komunikácii mimo účtovnej závierky; a
- odrážali pohľad manažmentu na finančnú výkonnosť.

Pre každý prezentovaný MPM musia spoločnosti v jednej poznámke k účtovnej závierke vysvetliť, prečo ukazovatele poskytujú užitočné informácie, ako sa vypočítavajú a zosúladiť ich so sumou určenou podľa účtovných štandardov IFRS.

Väčšia dezagregácia informácií

S cieľom poskytnúť investorom lepší prehľad o finančnej výkonnosti nový štandard obsahuje vylepšené usmernenia o tom, ako majú spoločnosti zoskupovať informácie v účtovnej závierke.

To zahŕňa usmernenie, či sú informácie zahrnuté v primárnej účtovnej závierke alebo či sú ďalej rozčlenené v poznámkach. Spoločnosti sa odrádzajú od označovania položiek ako „iné“ a ak v tom budú pokračovať, musia zverejniť viac informácií.

Ostatné zmeny vzťahujúce sa na primárnu účtovnú závierku

IFRS 18 stanovuje prevádzkový zisk ako východiskový bod pre nepriamu metódu prezentácie peňažných tokov z prevádzkovej činnosti a eliminuje možnosť klasifikovať peňažné toky z úrokov a dividend ako prevádzkové činnosti vo výkaze peňažných tokov (toto môže byť odlišné pre spoločnosti so špecifikovanou hlavnou podnikateľskou činnosťou). Vyžaduje tiež, aby sa goodwill prezentoval ako nová riadková položka v súvahe.

Prechod

Vo svojej ročnej účtovnej závierke zostavenej za obdobie, v ktorom sa nový štandard prvýkrát aplikoval, jednotka zverejní za porovnateľné obdobie bezprostredne predchádzajúce tomuto obdobiu zosúladenie pre každú riadkovú položku vo výkaze ziskov a strát medzi:

- upravené sumy prezentované podľa IFRS 18; a
- sumy predtým prezentované podľa IAS 1.

Spoločnosť plánuje uplatňovať tieto zmeny od 1. januára 2027.

Spoločnosť očakáva, že nový štandard pri jeho prvej aplikácii bude mať významný vplyv na jej účtovnú závierku a je v procese zhodnotenia najvýznamnejšieho dopadu.

IFRS 19 Dcérske spoločnosti bez verejnej zodpovednosti: zverejnenia (vydané v máji 2024) a doplnenia (vydané v auguste 2025)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr s povolenou skoršou aplikáciou.

IFRS 19 umožňuje oprávneným dcérskym spoločnostiam uplatňovať účtovné štandardy IFRS so zníženými požiadavkami na zverejňovanie podľa IFRS 19.

Dcérska spoločnosť sa môže rozhodnúť uplatniť nový štandard vo svojej konsolidovanej, separátnej alebo individuálnej účtovnej závierke za predpokladu, že ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka:

- nemá verejnú zodpovednosť;
- materská spoločnosť zostavuje konsolidovanú účtovnú závierku podľa IFRS účtovných štandardov.

Od dcérskej spoločnosti uplatňujúcej IFRS 19 sa vyžaduje, aby vo svojom explicitnom a bezvýhradnom vyhlásení o súlade s účtovnými štandardmi IFRS jasne uviedla, že IFRS 19 bol aplikovaný.

Spoločnosť je v súčasnosti oprávnená aplikovať IFRS 19 a je v procese zhodnotenia potenciálneho vplyvu uplatňovania štandardu IFRS 19 na jej účtovnú závierku.

Doplnenia k IAS 21 Vplyv zmien výmenných kurzov: Prevod do hyperinflačnej prezentačnej meny (vydané 13. novembra 2025)

Účinné pre účtovné obdobia začínajúce 1. januára 2027 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia objasňujú, že:

- spoločnosť s nehyperinflačnou funkčnou menou používa pri prepočte všetkých súm v účtovnej závierke (vrátane porovnávacích údajov) na svoju hyperinflačnú prezentačnú menu záverečný kurz ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka; a
- spoločnosť používa záverečný kurz ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka pri prepočte všetkých súm (okrem porovnávacích údajov) zahraničnej operácie s nehyperinflačnou funkčnou menou do hyperinflačnej prezentačnej meny spoločnosti a uplatňuje zmenu všeobecného cenového indexu na prehodnotenie porovnávacích údajov.

Spoločnosť plánuje uplatňovať tieto zmeny od 1. januára 2027.

Spoločnosť neočakáva, že doplnenia budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

9. Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia

v eurách

	Budovy, stroje a zariadenia	Obstarávaný hmotný majetok	Celkom
Obstarávacia cena			
Stav k 1. januáru 2024	2 817 590	-	2 817 590
Prírastky	698 707	-	698 707
Úbytky	(32 541)	-	(32 541)
Stav k 31. decembru 2024	3 483 756	-	3 483 756
Stav k 1. januáru 2025	3 483 756	-	3 483 756
Prírastky	3 685 459	158 188	3 843 647
Úbytky	(14 200)	-	(14 200)
Stav k 31. decembru 2025	7 155 015	158 188	7 313 203
Oprávky a straty zo zníženia hodnoty			
Stav k 1. januáru 2024	1 847 920	-	1 847 920
Odpisy za účtovné obdobie	655 419	-	655 419
Úbytky	(22 372)	-	(22 372)
Stav k 31. decembru 2024	2 480 967	-	2 480 967
Stav k 1. januáru 2025	2 480 967	-	2 480 967
Odpisy za účtovné obdobie	909 211	-	909 211
Úbytky	(14 200)	-	(14 200)
Stav k 31. decembru 2025	3 375 978	-	3 375 978
Účtovná hodnota			
K 1. januáru 2024	969 670	-	969 670
K 31. decembru 2024	1 002 789	-	1 002 789
K 1. januáru 2025	1 002 789	-	1 002 789
K 31. decembru 2025	3 779 037	158 188	3 937 225

Súčasťou strojov a zariadení je právo na používanie majetku na základe nájomných zmlúv. Zostatková hodnota týchto práv k 31. decembru 2025 je 470 620 EUR (k 31. decembru 2024: 167 172 EUR). Viac informácií o nájmoch je uvedených v bode 29 Nájomy.

Záložné práva

K 31. decembru 2025 nebolo na nehnuteľnosti, stroje a zariadenia zriadené záložné právo (k 31. decembru 2024: žiadne).

Spoločnosť neeviduje žiadne nehnuteľnosti, stroje a zariadenia, s ktorými má obmedzené právo nakladať (31. december 2024: žiadne).

10. Nehmotný majetok*v eurách*

	Softvér	Licencie	Obstarávaný nehmotný majetok	Celkom
Obstarávacia cena				
Stav k 1. januáru 2024	26 009 830	2 080 649	691 659	28 782 138
Prírastky	3 262 804	25 532	2 106 238	5 394 574
Presuny	458 229	-	(458 229)	-
Úbytky	-	-	(233 430)	(233 430)
Stav k 31. decembru 2024	29 730 863	2 106 181	2 106 238	33 943 282
Stav k 1. januáru 2025	29 730 863	2 106 181	2 106 238	33 943 282
Prírastky	5 314 579	1 546 891	3 043 345	9 904 815
Presuny	2 006 174	-	-2 006 174	-
Úbytky	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2025	37 051 616	3 653 072	3 143 409	43 848 097
Oprávky a straty zo zníženia hodnoty				
Stav k 1. januáru 2024	19 937 653	1 822 182	-	21 759 835
Odpisy za účtovné obdobie	1 358 618	86 417	-	1 445 035
Úbytky	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2024	21 296 271	1 908 599	-	23 204 870
Stav k 1. januáru 2025	21 296 271	1 908 599	-	23 204 870
Odpisy za účtovné obdobie	1 962 913	137 817	-	2 100 730
Úbytky	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2025	23 259 184	2 046 416	-	25 305 600
Účtovná hodnota				
K 1. januáru 2024	6 072 178	258 467	691 659	7 022 304
Stav k 31. decembru 2024	8 434 592	197 582	2 106 238	10 738 412
K 1. januáru 2025	8 434 592	197 582	2 106 238	10 738 412
Stav k 31. decembru 2025	13 792 432	1 606 656	3 143 409	18 542 497

Spoločnosť vedie v evidencii dlhodobý nehmotný majetok so zostatkovou hodnotou 0 EUR (v obstarávacej cene 2 775 tisíc EUR), ktorý Spoločnosť naďalej využíva.

Záložné právo

Na nehmotný majetok nie je k 31. decembru 2025 zriadené záložné právo (31. december 2024: žiadne).

Spoločnosť neeviduje nehmotný majetok, s ktorým má obmedzené právo nakladať (31. december 2024: žiadny).

11. Odložená daňová pohľadávka*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	21 672	21 773
Dohadné položky (záväzky)	104 688	90 036
Zamestnanecké bonusy	49 680	65 088
Náklady daňovo uznateľné až po zaplatení	23 188	13 459
Zamestnanecké požitky	30 337	27 415
Nehnutelnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(112 900)	(40 121)
Záväzky z nájmu	113 357	40 827
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	-	54 000
Ostatné	6 322	55 969
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	236 344	328 446

Odložená daň z dočasných rozdielov bola vykázaná s vplyvom na výsledok hospodárenia za príslušné obdobie.

Pri výpočte odloženej dane sa používa sadzba dane, o ktorej sa predpokladá, že sa bude uplatňovať na dočasné rozdiely v čase, kedy dôjde k ich vyrovnaniu. Spoločnosť použila na výpočet odloženej dane z príjmov sadzbu dane 24 %, ktorá platí na Slovensku od 1. januára 2025. (2024: 24 %). Spoločnosť usúdila, že osobitný odvod nie je súčasťou očakávanej daňovej sadzby, keďže predpokladaný zisk spoločnosti na základe podkladov použitých pre stanovenie regulovaných taríf je pod hranicou EUR 3 000 000, pri ktorej prekročení je spoločnosť povinná platiť osobitný odvod.

Spoločnosť eviduje nevyužité daňové straty vo výške 3 252 792 EUR. Tieto daňové straty si Spoločnosť môže umoriť v roku 2026 až 2030 (k 31. decembru 2024: nevyužité daňové straty vo výške 38 129 570 EUR).

Z nevyužitých daňových strát k 31. decembru 2024 Spoločnosť mohla umoriť 36 415 881 EUR poslednýkrát v roku 2025, čo Spoločnosť nevyužila a táto daňová strata vypršala. Z nevyužitých daňových strát k 31. decembru 2024 ostalo ešte 1 938 689 EUR, ktoré si Spoločnosť môže uplatniť ešte v rokoch 2026 až 2029.

Na základe regulačnej legislatívy platnej k 31. decembru 2025, ako je uvedené v odseku 4. g. Tržby (TSS regulácia), vedenie Spoločnosti predpokladá, že v budúcnosti nedosiahne dostatočné zdaniteľné zisky na uplatnenie odloženej daňovej pohľadávky z nevyužitých daňových strát do obmedzenej výšky a preto k nim nevykázalo odloženú daňovú pohľadávku. Daňová strata môže byť uplatnená len do výšky 50% základu dane, na základe prijatej regulácie Spoločnosť neočakáva kladný základ dane v roku 2026.

Prehľad nevyužitých daňových strát a odpočítateľných dočasných rozdielov, ku ktorým sa odložená daňová pohľadávka nevykazuje:

v eurách

	31. december 2025	31. december 2025	31. december 2024	31. december 2024
	Brutto hodnota	Daňový vplyv	Brutto hodnota	Daňový vplyv
Nevyužitá daňová strata	3 252 792	780 670	36 190 881	8 685 811
Dohadné položky (záväzky)	-	-	-	-
Nevykázaná odložená daňová pohľadávka	3 252 792	780 670	36 190 881	8 685 811

Pohyby v odloženej daňovej pohľadávke sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

<i>v eurách</i>	1. január 2025	Zaúčtovaná ako výnos / (náklad)	31. december 2025
Pohľadávky	21 773	(101)	21 672
Dohadné položky (záväzky)	90 036	14 652	104 688
Zamestnanecké bonusy	65 088	(15 408)	49 680
Náklady daňovo uznateľné po zaplatení	13 459	9 729	23 188
Zamestnanecké požitky	27 415	2 922	30 337
Nehnutelnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(40 121)	(72 779)	(112 900)
Záväzky z nájmu	40 827	72 530	113 357
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	54 000	(54 000)	-
Ostatné položky	55 969	(49 647)	6 322
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	328 446	(92 102)	236 344

<i>v eurách</i>	1. január 2024	Zaúčtovaná ako výnos / (náklad)	31. december 2024
Pohľadávky	212 359	(190 587)	21 773
Dohadné položky (záväzky)	38 577	51 459	90 036
Zamestnanecké bonusy	61 887	3 201	65 088
Náklady daňovo uznateľné po zaplatení	14 754	(1 294)	13 459
Zamestnanecké požitky	15 378	12 037	27 415
Nehnutelnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(71 007)	30 885	(40 121)
Záväzky z nájmu	71 978	(31 152)	40 827
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	31 500	22 500	54 000
Ostatné položky	(73)	56 043	55 970
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	375 354	(46 908)	328 446

12. Finančné nástroje podľa kategórií*v eurách***31. december 2025****Majetok podľa výkazu finančnej pozície**

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

Umorovaná hodnota finančného majetku	Celkom
34 111 523	34 111 523
147 246 944	147 246 944
181 358 467	181 358 467

*v eurách***31. december 2025****Závazky podľa výkazu finančnej pozície**

Závazky z nájmu

Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky

Umorovaná hodnota finančných záväzkov	Celkom
472 322	472 322
141 199 759	141 199 759
141 672 081	141 672 081

*v eurách***31. december 2024****Majetok podľa výkazu finančnej pozície**

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

Umorovaná hodnota finančného majetku	Celkom
147 306 051	147 306 051
171 912 009	171 912 009
319 218 060	319 218 060

*v eurách***31. december 2024****Závazky podľa výkazu finančnej pozície**

Závazky z nájmu

Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky

Umorovaná hodnota finančných záväzkov	Celkom
170 111	170 111
221 087 117	221 987 117
221 257 228	221 257 228

13. Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky**Pohľadávky z obchodného styku***v eurách*

Pohľadávky z obchodného styku

Opravná položka k pohľadávkam

Pohľadávky z obchodného styku (krátkodobé)

Ostatné finančné pohľadávky (krátkodobé)

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (krátkodobé)

Ostatné finančné pohľadávky (dlhodobé)

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (dlhodobé)

31. december 2025	31. december 2024
38 912 218	152 116 349
(4 828 886)	(4 838 241)
34 083 332	147 278 108
2 096	1 848
34 085 428	147 279 956
26 095	26 095
26 095	26 095

Takmer všetky pohľadávky sú denominované v eurách.

Úverové a kurzové riziká, ktorým je Spoločnosť vystavená, a opravné položky k pohľadávkam z obchodného styku a ostatným finančným pohľadávkam sú opísané v bode 35.

Na pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky nie je k 31. decembru 2025 zriadené záložné právo (k 31. decembru 2024: žiadne).

Pohľadávky nie sú k 31. decembru 2025 kryté záložným právom ani inou formou zabezpečenia (k 31. decembru 2024: žiadne).

Spoločnosť neeviduje pohľadávky s obmedzeným právom s nimi nakladať.

14. Ostatný majetok

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
Náklady budúcich období	251 092	279 777
Ostatné nepriame dane	80	18 899
Ostatné pohľadávky	-	3 213
Daň z pridanej hodnoty	3 330 343	-
Poskytnuté preddavky	508	-
	3 582 023	301 889

15. Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
Bežne bankové účty	147 245 927	171 911 140
Štátna pokladnica	194	214
Hotovosť	813	650
Peniaze na ceste	10	5
	147 246 944	171 912 009

Účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať, okrem finančných zábezpek 51 630 939 EUR prijatých od účastníkov trhu (k 31. decembru 2024: 82 256 460 EUR), ktoré Spoločnosť môže použiť pri ich prípadnej platobnej neschopnosti.

16. Základné imanie a fondy

Základné imanie

Schválené a upísané základné imanie Spoločnosti k 31. decembru 2025 je 40 000 000 EUR (k 31. decembru 2024: 40 000 000 EUR).

Valné zhromaždenie Spoločnosti v roku 2024 rozhodlo o zvýšení základného imania o 35 356 000 EUR z ostatných kapitálových fondov, emisiou 35 356 kusov kmeňových akcií s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 EUR.

Základné imanie Spoločnosti k 31. decembru 2025 tvorí 40 000 kusov kmeňových akcií s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 EUR, akcia znie na meno a má podobu zaknihovaného cenného papiera (k 31. decembru 2024: 40 000 kusov s menovitou hodnotou 1 000 EUR).

Všetky akcie boli riadne splatené. Držitelia akcií majú nárok na dividendy podľa rozhodnutia valného zhromaždenia a majú právo hlasovať, pričom každých 1 000 EUR predstavuje jeden hlas.

Zákonný rezervný fond

Zákonný rezervný fond sa povinne tvorí zo zisku Spoločnosti podľa Obchodného zákonníka. Spoločnosť je povinná vytvoriť zákonný rezervný fond vo výške 10 % zo základného imania pri vzniku Spoločnosti. Táto suma sa musí každoročne dopĺňať minimálne o 10 % z čistého zisku až do výšky 20 % základného imania. Použitie tohto fondu je Obchodným zákonníkom obmedzené iba na krytie strát Spoločnosti a fond nie je distribuovateľným fondom.

Valné zhromaždenie Spoločnosti v roku 2025 rozhodlo o zvýšení zákonného rezervného fondu o 170 847 EUR z nerozdelených ziskov minulých období tak, aby výška zákonného rezervného fondu k 31. decembru 2025 bola 4 170 847 EUR (k 31. decembru 2024: 4 000 000 EUR).

Ostatné fondy

Ostatné fondy predstavujú štatutárny fond na realizáciu plánovaných investícií vo výške 2 739 705 EUR (k 31. decembru 2024: 2 739 705 EUR). Slúži na kumuláciu vlastných zdrojov Spoločnosti vytváraných zo zisku, ktoré sú určené na krytie investičných akcií. V roku 2025 sa neuskutočnil prídel do štatutárneho fondu (v roku 2024: žiadny). Použitie štatutárneho fondu sa riadi všeobecnými princípmi financovania Spoločnosti v oblasti obstarania investícií a pravidlami na obstaranie investícií. Tvorí sa zo zdrojov, ktoré boli na základe rozhodnutia valného zhromaždenia do tohto fondu pridelené.

Ostatné fondy ďalej zahŕňajú kapitálové fondy z príspevkov vo výške 3 697 802 EUR (k 31. decembru 2024: 3 697 802). V roku 2024 bola časť kapitálových fondov vo výške 35 356 000 EUR použitá na zvýšenie základného imania Spoločnosti.

Vysporiadanie hospodárskeho výsledku vykázaného v predchádzajúcom účtovnom období

Valné zhromaždenie rozhodlo o rozdelení zisku vykázaného v štatutárnej účtovnej závierke za účtovné obdobie končiacie sa 31. decembra 2024, ktorá bola zostavená podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou (EÚ), nasledovne:

V eurách

Výplata dividend	-
Na účet nerozdeleného zisku	1 537 620
Prídel do rezervného fondu	170 847
Prídel do sociálneho a doplnkového sociálneho fondu	-
	1 708 467

O rozdelení výsledku hospodárenia za účtovné obdobie 2025 vo výške 435 454 EUR rozhodne valné zhromaždenie.

17. Závazky z nájmu

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
Dlhodobé	264 320	26 615
Krátkodobé	208 002	143 496
	472 322	170 111

Informácie o záväzkoch z nájmu sú uvedené v bode 29 poznámok.

Odsúhlasenie pohybov finančných záväzkov na peňažné toky z finančnej činnosti:

<i>v eurách</i>	Nájmy	Úvery	Celkom
Stav k 1. januáru 2024	342 753	-	342 753
Zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti			
Splátky úverov			
Platby za nájmy týkajúce sa istiny	(246 544)	-	(246 544)
Celkom zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti	(246 544)	-	(246 544)
Ostatné zmeny			
Zmeny v nájomných zmluvách	73 901	-	73 901
Nákladové úroky	5 302	-	5 302
Zaplatené úroky	(5 302)	-	(5 302)
Celkom ostatné zmeny	73 901	-	73 901
Stav k 31. decembru 2024	170 111	-	170 111
Stav k 1. januáru 2025	170 111	-	170 111
Zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti			
Platby za nájmy týkajúce sa istiny	(260 458)	-	(260 458)
Zaplatené úroky	(5 105)	-	(5 105)
Celkom zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti	(265 563)	-	(265 563)
Ostatné zmeny			
Zmeny v nájomných zmluvách	562 669	-	562 669
Nákladové úroky	5 105	-	5 105
Celkom ostatné zmeny	567 775	-	567 775
Stav k 31. decembru 2025	472 322	-	472 322
Obežné k 31. decembru 2025	208 002	-	208 002
Neobežné k 31. decembru 2025	264 320	-	264 320

18. Závazky zo zmlúv so zákazníkmi

Závazky zo zmlúv so zákazníkmi obsahujú nasledujúce položky:

	31. december 2025	31. december 2024
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi vzťahujúce sa na regulované výnosy – dlhodobé	102 774	1 429 784
	102 774	1 429 784
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi vzťahujúce sa na regulované výnosy – krátkodobé	1 410 105	45 437 363
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi krátkodobé – prijaté platby	972 096	943 079
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi krátkodobé – iné	48 600	45 899
	2 430 801	46 426 341

Významné zmeny záväzkov zo zmlúv so zákazníkmi v priebehu účtovného obdobia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke:

	2025	2024
Výnosy vykázané počas účtovného obdobia, ktoré sa vzťahujú na záväzky zo zmlúv so zákazníkmi na začiatku obdobia	(46 426 341)	(176 695 058)
Prírastok o prijaté peňažné prostriedky, okrem položiek vykázaných ako výnos počas účtovného obdobia	1 103 791	46 914 967

19. Zamestnanecké požitky

Rezerva na zamestnanecké požitky predstavuje záväzok Spoločnosti voči zamestnancom, tak ako to vyplýva z ich práce v bežnom a predchádzajúcich obdobiach na základe existujúcich dlhodobých zamestnaneckých požitkov.

Spoločnosť vypláca plnenie pri odchode zamestnancov do starobného dôchodku podľa podmienok stanovených v kolektívnej zmluve v závislosti na počte odpracovaných rokov vo výške jednej až šiestich mesačných priemerných miezd.

Rezerva sa plánuje použiť v období dlhšom ako jeden rok. Očakáva sa, že rezerva sa prehodnotí ku koncu nasledujúceho účtovného obdobia. Časové vymedzenie rezervy a suma na splnenie povinnosti sú neisté.

Odsúhlasenie otváracieho stavu a konečného stavu pre záväzky zo zamestnaneckých požitkov za bežné a predchádzajúce účtovné obdobie je uvedené v tabuľke nižšie:

v eurách

	Zamestnanecké požitky	
	2025	2024
Stav k 1. januáru	114 228	73 228
Vykázané vo výsledku hospodárenia		
Náklady súčasnej služby	14 200	41 000
Použitie rezervy	(2 026)	-
Zrušenie nepotrebných častí rezervy	-	-
Stav k 31. decembru	126 402	114 228
Obežné	56 102	58 128
Neobežné	70 300	56 100
	126 402	114 228

Vplyv aktuárskych predpokladov pri výpočte rezervy je nevýznamný, ako aj citlivosť výsledkov, výpočtov záväzkov zo zamestnaneckých požitkov na zmeny v jednotlivých aktuárskych predpokladoch je nevýznamná.

20. Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Závazky z obchodného styku	89 566 792	138 830 658
Ostatné finančné záväzky	51 632 967	82 256 459
	141 199 759	221 087 117

Závazky z obchodného styku*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Závazky z obchodného styku	88 978 884	138 455 508
Nevyfakturované dodávky	587 908	375 150
	89 566 792	138 830 658

Takmer všetky záväzky sú denominované v eurách.

Veková štruktúra záväzkov z obchodného styku

Veková štruktúra záväzkov z obchodného styku je uvedená v nasledujúcej tabuľke:

v eurách

	31. december 2025	31. december 2024
Závazky po lehote splatnosti	724 947	579 886
Závazky v lehote splatnosti	88 841 845	138 250 772
	89 566 792	138 830 658

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti je uvedená v bode 35, časť Riziko likvidity.

Ostatné finančné záväzky*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Prijaté preddavky (zábezpeky)	51 630 939	82 256 460
	51 630 939	82 256 460

Prijaté preddavky (zábezpeky) predstavujú prijaté zábezpeky od spoločností obchodujúcich na krátkodobom trhu s elektrinou a od účastníkov zúčtovania odchýlok.

Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky nie sú zabezpečené záložným právom ani inou formou zabezpečenia.

21. Ostatné záväzky*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Záväzky voči zamestnancom	550 199	579 438
Sociálne zabezpečenie zamestnancov	285 351	306 941
Iné daňové záväzky (okrem DPH a dane z príjmov)	72 182	89 879
Daň z pridanej hodnoty	-	5 732
Ostatné záväzky	-	292 385
	907 732	1 274 376

Sociálny fond

Záväzok zo sociálneho fondu je vykázaný medzi záväzkami voči zamestnancom a jeho pohyb v priebehu účtovného obdobia bol nasledovný:

v eurách

	31. december 2025	31. december 2024
Stav na začiatku obdobia	50 055	43 290
Tvorba na ťarchu nákladov	188 372	136 953
Čerpanie	(169 961)	(130 188)
Stav na konci obdobia	68 466	50 055

Sociálny fond sa podľa zákona o sociálnom фонде čerpá na sociálne, zdravotné, rekreačné a iné potreby zamestnancov.

22. Dotácie*v eurách*

	31. december 2025	31. december 2024
Dlhodobé	2 007 081	2 398 728
Krátkodobé	391 647	391 647
	2 398 728	2 790 375

V roku 2024 spoločnosť získala nenávratný grant z Plánu obnovy EÚ v celkovej výške 3 133 174 EUR. Grant na kapitálové výdavky sa odpisuje systematicky počas doby životnosti príslušných položiek dlhodobého nehmotného majetku. Amortizácia výnosov budúcich období súvisiacich s grantom sa vykazuje v rámci ostatných prevádzkových výnosov - štátne dotácie.

Zostatok výnosov budúcich období z grantov v roku 2025 má túto štruktúru:

v eurách

	Stav k 1. januáru 2025	Prijaté peňažné prostriedky	Zúčtovanie do výkazu ziskov a strát	Stav k 31. decembru 2025
Výnosy budúcich období	2 790 375	-	(391 647)	2 398 728
Dotácie celkom	2 790 375	-	(391 647)	2 398 728
Krátkodobá časť	391 647			391 647
Dlhodobá časť	2 398 728			2 007 081

Zostatok výnosov budúcich období z grantov v roku 2024 mal štruktúru:

<i>v eurách</i>	Stav k 1. januáru 2024	Prijaté peňažné prostriedky	Zúčtovanie do výkazu ziskov a strát	Stav k 31. decembru 2024
Výnosy budúcich období	-	3 133 174	(342 799)	2 790 375
Dotácie celkom	-	3 133 174	(342 799)	2 790 375
Krátkodobá časť	-			391 647
Dlhodobá časť	-			2 398 728

23. Tržby

<i>v eurách</i>	2025	2024
Dočasný rozdiel medzi vybranou TPS a zúčtovaným doplatkom (OZE a VÚ Kvet)	3 276 455	5 208 259
Tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému	12 003 519	4 696 829
Aukcie ZPE	363 443	1 049 831
Tržby z organizácie trhu s elektrickou energiou	1 789 661	1 734 516
Tržby zo zúčtovania odchýlok	2 622 922	1 802 125
Tržby – REMIT	60 801	57 290
Iné	248 464	217 259
	20 365 265	14 766 109

Ako je uvedené v časti 4. Významné účtovné metódy a účtovné zásady, bod i) Tržby, Spoločnosť vykazuje tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému, z činnosti zúčtovateľa podpory, zo zúčtovania odchýlok, zo zúčtovania rozdielov a z organizácie trhu s elektrickou energiou na netto báze po odpočítaní súvisiacich nákladov.

Celková suma fakturovaných tržieb (znížených o vplyv časového rozlíšenia), ktoré Spoločnosť vykazuje na netto báze, je nasledovná:

<i>v eurách</i>	2025	2024
Tržby z predaja elektriny na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou	1 422 756 049	1 302 276 232
Tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému a z činnosti zúčtovateľa podpory	489 379 279	566 468 512
Tržby zo zúčtovania odchýlok	246 715 863	133 585 780
Tržby zo zúčtovania rozdielov	57 925 039	77 882 620
	2 216 776 230	2 080 213 144

Súvisiace náklady sú nasledovné:

<i>v eurách</i>	2025	2024
Náklady na predaj elektriny na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou	1 420 966 388	1 300 541 716
Náklady na systémové služby, na prevádzkovanie systému a na činnosť zúčtovateľa podpory	475 411 603	556 563 424
Náklady na zúčtovanie odchýlok	244 092 941	131 783 680
Náklady na zúčtovanie rozdielov	57 925 039	77 882 595
	2 198 395 971	2 066 771 415

24. Služby*v eurách*

	2025	2024
Odmena za činnosť výkupcu OZE VÚ KVET	4 681 907	5 208 259
Služby IT	5 179 640	3 316 570
Netto efekt z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby	1 312 299	-
Poradenské služby	644 088	180 723
Náklady na krátkodobý nájom a nájom drobného majetku (bod 29)	149 052	119 632
Analýzy, expertízy, štúdie	311 769	99 848
Overenie účtovnej závierky audítorom a zostavenie účtovnej závierky	86 560	76 616
Cestovné a reprezentačné náklady	73 126	68 913
Ostatné náklady	1 058 595	1 046 352
	13 497 036	10 116 913

Náklady na audítorské služby a poradenstvo poskytnuté audítorskou spoločnosťou obsahujú:

v eurách

	2025	2024
Náklady na overenie individuálnej účtovnej závierky	43 800	43 800
Iné uisťovacie služby	22 000	22 000
Ostatné neaudítorské služby	20 760	10 520
	86 560	76 320

25. Osobné náklady*v eurách*

	2025	2024
Mzdy	3 398 235	3 011 441
Sociálne a zdravotné poistenie	1 253 672	1 054 339
Z toho náklady na starobné poistenie	475 775	400 127
Penzijné náklady – zamestnanecké požitky (bod 19)	14 200	41 000
Doplňkové dôchodkové poistenie	82 203	71 421
Ostatné sociálne náklady	315 238	212 621
	5 063 548	4 390 822

26. Ostatné náklady z prevádzkovej činnosti*v eurách*

	2025	2024
Transakčná daň	590 415	-
Členské poplatky	190 400	37 300
Poistenie vedenia Spoločnosti	35 352	35 366
Poistenie ostatné	119 126	56 296
Dary	11 000	6 104
Zmarené investície	-	233 430
Ostatné náklady	11 985	525 096
	958 278	893 592

27. Finančné výnosy a finančné náklady

<i>v eurách</i>	2025	2024
Úrokové náklady	(5 105)	(5 302)
Úrokové výnosy	2 719 544	4 783 327
<i>Úrokové výnosy / (náklady), netto</i>	<i>2 714 439</i>	<i>4 778 025</i>
Kurzové straty	(63)	(58)
Kurzové zisky	2	24
<i>Kurzové zisky / (straty), netto</i>	<i>61</i>	<i>(34)</i>
Ostatné finančné náklady	(20 626)	(19 159)
<i>Ostatné finančné náklady, netto</i>	<i>(20 626)</i>	<i>(19 159)</i>
Finančné výnosy / (náklady), netto	2 693 751	4 758 832
<i>Z toho:</i>		
Finančné výnosy	2 719 546	4 783 351
Finančné náklady	(25 795)	(24 520)

28. Daň z príjmov

<i>v eurách</i>	2025	2024
Splatná daň z príjmov – náklad (-)	(520 458)	(912 672)
Osobitný odvod – náklad (-)	-	-
Odložená daň z príjmov – náklad (-) / výnos (+)		
Vznik a zánik dočasných rozdielov	(92 102)	(46 908)
<i>Z toho:</i>		
<i>Bežné obdobie</i>	<i>(92 102)</i>	<i>(87 964)</i>
<i>Úprava odloženej dane súvisiaca so zmenou sadzby dane</i>	<i>-</i>	<i>41 056</i>
Daň z príjmov vykázaná ako náklad bežného účtovného obdobia celkom	(612 560)	(959 580)

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

<i>v eurách</i>	2025	%	2024	%
Zisk pred zdanením	1 048 014		2 668 047	
Daň z príjmov pri sadzbe 24 % a osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach (2024: 21 %)	251 523	24 %	560 290	21 %
Vykázanie nevyužitých daňových strát, ku ktorým sa v predchádzajúcom účtovnom období odložená daňová pohľadávka neúčtovala	-	- %	54 000	2,0 %
Daňovo neuznané náklady a ostatné položky	361 037	34,4 %	386 346	14,5 %
Daňový vplyv zmeny sadzby dane z 21% na 24%	-	-	(41 056)	(1,5) %
Daň z príjmu vykázaná vo výsledku hospodárenia	612 560		959 580	
Efektívna daňová sadzba	58,4 %		36,0 %	

Reálna sadzba dane sa líši od zákonom stanovenej sadzby dane vo výške 24 % v roku 2025 najmä v dôsledku zrážkovej dane z úrokových výnosov.

Spoločnosť použila na výpočet odloženej dane z príjmov sadzbu dane 24 %, ktorá platí na Slovensku od 1. januára 2025.

V zmysle zákona 235/2012 Z. z. o osobitnom odvode z podnikania v regulovaných odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, je spoločnosť od rok 2021 povinná mesačne platiť osobitný odvod. Výška sadzby odvodu je 0,00363 mesačne. Tento odvod vychádza z výsledku hospodárenia pred zdanením a je prezentovaný ako súčasť splatnej dane z príjmov v zmysle požiadaviek IFRS.

29. Nájmy

Spoločnosť ako nájomca

Prehľad práv na používanie majetku z nájmu podľa IFRS 16 vykázaných v rámci nehnuteľností, strojov a zariadení je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

v eurách

Stav k 1. januáru 2025

Prírastky

Odpisy

Stav k 31. decembru 2025

Budovy, stroje a zariadenia	Celkom
167 172	167 172
562 669	562 669
(259 422)	(259 422)
470 419	470 419

v eurách

Stav k 1. januáru 2024

Prírastky

Odpisy

Stav k 31. decembru 2024

Budovy, stroje a zariadenia	Celkom
338 127	338 127
73 901	73 901
(244 856)	(244 856)
167 172	167 172

Prehľad záväzkov z nájmu podľa zostatkovej doby splatnosti je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

v eurách

Menej ako jeden rok

Jeden až päť rokov

31. december 2025	31. december 2024
208 002	143 496
264 320	26 615
472 322	170 111

Záväzky z nájmu sú vykázané vo výkaze finančnej pozície v rámci položky úvery a záväzky z nájmu.

Prehľad transakcií súvisiacich s nájmom vykázaných vo výsledku hospodárenia je uvedený v nasledujúcej tabuľke:

v eurách

Nákladový úrok

Odpisy

Vyradenie práva na používanie majetku

Náklady na krátkodobý nájom a nájom drobného majetku

Odložená daň – náklad (výnos)

31. december 2025	31. december 2024
5 105	5 302
259 422	244 856
-	-
149 052	119 632
249	266

Nákladový úrok týkajúci sa záväzkov z nájmu je vykázaný v rámci finančných nákladov vo výkaze ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia.

Platby za nájom týkajúce sa istiny v priebehu účtovného obdobia vo výške 260 458 EUR sú vykázané v rámci tokov z finančných činností v prehľade peňažných tokov. Platby za úroky týkajúce sa záväzkov z nájmu vo výške 5 105 EUR sú vykázané v rámci tokov z prevádzkovej činnosti v prehľade peňažných tokov.

30. Otvorené kontrakty na obstaranie majetku (kapitálové záväzky)

Spoločnosť má otvorené kontrakty na obstaranie majetku vo výške 1 919 868 EUR (31. december 2024: 727 932 EUR).

31. Podmienené záväzky

Neistota v daňovej legislatíve

Vzhľadom k tomu, že mnohé oblasti slovenského daňového práva doteraz neboli dostatočne overené praxou, existuje neistota v tom, ako ich budú daňové orgány aplikovať. Mieru tejto neistoty nemožno kvantifikovať. Pravdepodobnosť vyrubenia dodatočnej dane sa zníži až vtedy, keď budú existovať precedensy alebo oficiálne interpretácie daňového úradu. Vedenie Spoločnosti nie je vedomé žiadnych okolností, v dôsledku ktorých by Spoločnosti vznikol významný náklad.

Regulácia a liberalizácia energetického priemyslu

Spoločnosť je regulovaný subjekt a jej činnosť podlieha regulácii, ktorú vykonáva URSO. URSO reguluje určité aspekty vzťahov Spoločnosti so zákazníkmi, vrátane cien poskytovaných služieb.

Ostatné finančné záväzky

Spoločnosť nemá žiadne iné finančné záväzky k 31. decembru 2025 (31. december 2024: žiadne).

32. Podmienený majetok

Účastníci krátkodobého trhu s elektrickou energiou a zúčtovanie odchýlok uzatvárajú s bankou zmluvy o bankových zárukách v prospech Spoločnosti alebo zložia finančnú zábezpeku, ktoré Spoločnosť môže použiť pri ich prípadnej platobnej neschopnosti. Suma prijatých bankových záruk k 31. decembru 2025 predstavovala sumu 242 568 675 EUR (k 31. decembru 2024 predstavovala sumu 237 547 091 EUR).

33. Informácie o príjmoch a výhodách členov štatutárnych orgánov, dozorných orgánov a iných orgánov účtovnej jednotky

Príjmy členov orgánov Spoločnosti sú uvedené v bode 34. Spriaznené osoby.

Členom štatutárnemu orgánu neboli v roku 2025 poskytnuté žiadne pôžičky, záruky alebo iné formy zabezpečenia, ani finančné prostriedky alebo iné plnenia na súkromné účely členov, ktoré sa vyúčtovávajú (v roku 2024: žiadne).

34. Spriaznené osoby**Identita spriaznených osôb**

Spriaznenými osobami Spoločnosti sú spriaznené účtovné jednotky v skupine, ako aj ich štatutárne orgány, riaditelia a výkonní riaditelia. Najvyššou kontrolujúcou účtovnou jednotkou je spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

Transakcie s materskou spoločnosťou

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie s materskou spoločnosťou:

<i>v eurách</i>	2025	2024
Dodávateľské faktúry za nákup elektrickej energie v rámci denného trhu	130 733 604	158 070 981
Prijaté služby	219 995 082	255 605 596
Prijaté služby (bod 24)	(49 000)	97 959
Ostatné náklady	-	1
Celkom nákupy	350 679 686	413 774 537
<i>v eurách</i>	2025	2024
Vystavené faktúry za predaj elektrickej energie na dennom trhu	421 321 630	395 043 579
Vystavené faktúry z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému	-	37 820 544
Vystavené faktúry za odchýlky - predaj	36 972 502	26 985 226
OT poplatok a tarifa za odchýlky	51 781	49 858
REMIT	19 280	19 280
Celkom výnosy (bod 23)	458 365 193	459 918 487

Majetok a záväzky z transakcií s materskou spoločnosťou sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (bod 13)	7 068 176	56 259 365
Ostatné pohľadávky (Poskytnuté preddavky)	-	-
Záväzky z obchodného styku (bod 20)	19 787 585	15 577 486
Prijaté preddavky (zábezpeky) (bod 20)	5 500 000	5 500 000

Transakcie s ostatnými spriaznenými osobami

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie s ostatnými štátom kontrolovanými spoločnosťami a vládny inštitúciami:

<i>v eurách</i>	2025	2024
Dodávateľské faktúry za nákup elektrickej energie na dennom trhu	114 087 495	264 652 944
Prijaté služby v rámci činnosti centrálnej fakturácie a zúčtovania odchýlok	118 980 366	130 977 553
Ostatné náklady	16 806 946	20 225 475
Nákupy celkom	249 874 807	415 855 973

<i>v eurách</i>	2025	2024
Vystavené faktúry za predaj elektrickej energie na dennom trhu	420 814 596	304 223 299
Vystavené faktúry za poskytnuté služby v rámci činnosti centrálnej fakturácie a zúčtovania odchýlok	541 595 189	443 311 879
Ostatné výnosy	-	-
REMIT	2 700	2 700
Výnosy celkom	962 412 485	747 537 878

Majetok a záväzky z transakcií s ostatnými štátom kontrolovanými spoločnosťami a vládny inštitúciami sú nasledovné:

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (bod 13)	18 520 299	78 713 353
Záväzky z obchodného styku (bod 20)	11 943 829	24 095 169
Prijaté preddavky (zábezpeky) (bod 20)	255 000	5 675 000
Ostatné pohľadávky	886 892	1 316 397
Ostatné záväzky	115	-

Transakcie so spriaznenými osobami sú vykázané v brutto výške, na rozdiel od ich vykázania vo výkaze ziskov a strát (pozri účtovné zásady bod 4. i)).

Štruktúra odmien prijatých členmi vedenia Spoločnosti, riaditeľmi a inými členmi kľúčového manažmentu pre roky končiace sa 31. decembra 2025 a 31. decembra 2024 boli nasledovné:

<i>v eurách</i>	31 December 2025	31 December 2024
Platy a krátkodobé zamestnanecké požitky	403 170	399 278

35. Riadenie finančných rizík

Prehľad

Spoločnosť je vystavená nasledujúcim rizikám z používania finančných nástrojov:

- úverové riziko,
- riziko likvidity,
- trhové riziko.

Táto časť poskytuje informácie o tom, ako je Spoločnosť vystavená vyššie uvedeným rizikám, ciele, metódy a procesy Spoločnosti na ohodnotenie a riadenie rizika a riadenie kapitálu Spoločnosťou. Ďalšie kvantitatívne údaje sú uvádzané aj v iných častiach účtovnej závierky.

Vedenie Spoločnosti má celkovú zodpovednosť za stanovenie a dohľad nad systémom riadenia rizika Spoločnosti. Metódy riadenia rizika Spoločnosti sú stanovené na identifikáciu a analýzu rizík, ktorým je Spoločnosť vystavená, na stanovenie vhodných hraníc rizika a kontrol a na monitorovanie rizika a dodržiavanie týchto hraníc. Metódy a systémy riadenia rizika sú pravidelne prehodnocované, aby odrážali zmeny trhových podmienok a aktivít Spoločnosti. Cieľom Spoločnosti je prostredníctvom školení a štandardov a procesov riadenia vyvíjať disciplinované a konštruktívne kontrolné prostredie, v ktorom všetci zamestnanci chápu svoje postavenie a povinnosti.

Vedenie Spoločnosti sleduje súlad so zásadami a postupmi riadenia rizika Spoločnosti a preveruje primeranosť štruktúry riadenia rizika vzhľadom na riziká, ktorým je Spoločnosť vystavená.

Úverové riziko

Úverové riziko vzniká hlavne z peňažných prostriedkov a ekvivalentov peňažných prostriedkov a depozitov v bankách a finančných inštitúciách, ako aj z úverového rizika voči odberateľom, vrátane nezaplatených pohľadávok. Ak je k dispozícii nezávislé ratingové hodnotenie veľkých odberateľov, používajú sa tieto hodnotenia. Ak takéto hodnotenie neexistuje, zhodnotí sa bonita odberateľa, pričom sa berie do úvahy jeho finančná situácia, skúsenosti z minulosti a iné faktory.

Spoločnosť zaviedla individuálny prístup pre hodnotenie úverového rizika veľkých zákazníkov založený na vlastnom modeli hodnotenia bonity. Vstupnými informáciami pre tento model sú platobná disciplína zákazníka, ukazovatele z účtovnej závierky a dostupné informácie o zadlženosti zákazníka. Táto skupina zákazníkov zahŕňa tých s najvyšším nákupom služieb. Platobné podmienky sú stanovené na základe výsledkov tohto modelu. Priemerná doba úhrady pohľadávok z predaja produktov a služieb je založená na údají uvedenom v zmluve, t. j. od 3 do 30 dní.

Pre zákazníkov a partnerov pôsobiacich v rámci organizovania krátkodobého trhu s elektrickou energiou a pre účastníkov zúčtovanie odchýlok Spoločnosť zabezpečuje svoje úverové riziko podľa pravidiel regulácie cez prijaté bankové garancie alebo finančné zábezpeky. Tieto môže Spoločnosť použiť v prípade platobnej neschopnosti zákazníkov.

Čo sa týka obchodných pohľadávok, Spoločnosť uskutočňuje svoje aktivity s niekoľkými významnými protistranami. Hoci pohľadávky Spoločnosti sú generované iba od malého počtu zákazníkov, úverové riziko je limitované vďaka charakteru týchto protistrán. Všetci zákazníci sú strategické slovenské spoločnosti zaoberajúce sa obchodom s elektrickou energiou, mnohé z nich s významným vplyvom štátu.

Úverové riziko, ktorému je Spoločnosť vystavená

Maximálnu mieru úverového rizika predstavuje účtovná hodnota každého finančného majetku vykazaného vo výkaze finančnej pozície.

Pohľadávky voči bankám a štátnej pokladnici

Tabuľka nižšie obsahuje pohľadávky voči bankám a štátnej pokladnici ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka:

<i>V eurách</i>		31. december 2025	31. december 2024
Protistrana	Rating		
Tatrabanka, a.s.	A3	97 053 895	71 659 291
VÚB, a.s.	A2	20 192 033	50 251 849
Štátna pokladnica	A2	194	214
J&T BANKA, a.s.	Baa2	30 000 000	50 000 000
Finančné účty (Bod 15)		147 246 122	171 911 354

Spoločnosť používa nezávislý rating od Moody's. Spoločnosť sa domnieva, že ide o pohľadávky s nízkym kreditným rizikom, na ktoré by sa aplikovali 12-mesačné očakávané straty. Vzhľadom na nevýznamnosť Spoločnosť neúčtovala o opravnej položke k peňažným prostriedkom a ekvivalentom peňažných prostriedkov.

Bankové účty sú spoločnosti plne k dispozícii, okrem prijatých záruk od účastníkov trhu vo výške 51 630 939 EUR (k 31. decembru 2024: 82 256 460 EUR), ktoré je možné použiť len na vyrovnanie budúcich omeškaných záväzkov týchto účastníkov trhu.

Pohľadávky z obchodného styku

Veková štruktúra krátkodobých pohľadávok z obchodného styku je uvedená v tabuľke nižšie:

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
V lehote splatnosti	34 055 570	142 278 108
Po lehote splatnosti	4 856 648	4 838 241
Opravná položka k pohľadávkam	(4 828 886)	(4 838 241)
	34 083 332	147 278 108

Všetky pohľadávky po splatnosti k 31. decembru 2025 boli považované za rizikové z pohľadu splatnosti, a Spoločnosť k nim odhadla očakávanú výšku návratnosti, čo bolo zohľadnené vo výške opravnej položky.

Analýza podľa matice opravných položiek k 31. decembru 2025

<i>v eurách</i>	Vážená priemerná úverová strata	Hrubá účtovná hodnota	Opravná položka	Kreditne znehodnotené
V lehote splatnosti	-	34 055 570	-	Nie
Po lehote splatnosti 1 - 90 dní	100 %	18 407	-	Nie
Po lehote splatnosti 90 -180 dní	100 %	-	-	Nie
Po lehote splatnosti 180 - 360 dní	100 %	-	-	Nie
Viac ako 360 dní po splatnosti	100 %	4 838 241	4 828 886	Áno
		38 912 218	4 828 886	

Analýza podľa matice opravných položiek k 31. decembru 2024

<i>v eurách</i>	Vážená priemerná úverová strata	Hrubá účtovná hodnota	Opravná položka	Kreditne znehodnotené
V lehote splatnosti	-	147 278 108	-	Nie
Po lehote splatnosti 1 - 90 dní	100 %	55	55	Áno
Po lehote splatnosti 90 -180 dní	100 %	450	450	Áno
Po lehote splatnosti 180 - 360 dní	100 %	280	280	Áno
Viac ako 360 dní po splatnosti	100 %	4 837 456	4 837 456	Áno
		152 116 349	4 838 241	

Vývoj opravnej položky k pohľadávkam z obchodného styku je nasledovný:

<i>v eurách</i>	31. december 2025	31. december 2024
K 1. januáru	4 838 241	5 157 564
Tvorba opravnej položky	-	785
Použitie opravnej položky	(9 355)	(14 781)
Zrušenie opravnej položky	-	(305 327)
K 31. decembru	4 828 886	4 838 241

Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že Spoločnosť nebude schopná splniť svoje finančné záväzky v dátume splatnosti. Spoločnosť riadi likviditu tak, aby zabezpečila, tak ako to len bude možné, že bude mať peňažné prostriedky vždy k dispozícii na splnenie svojich záväzkov v lehote splatnosti, pri bežných aj neobvyklých podmienkach, bez toho, aby vykázala neprijateľné straty.

V prípade potreby Spoločnosť používa na financovanie prevádzkových potrieb kontokorentné účty a krátkodobé úvery, kým na financovanie investícií používa vlastné imanie. Spoločnosť pripravuje mesačné, štvrťročné a ročné plány toku peňazí na riadenie likvidity.

Tabuľka uvedená nižšie analyzuje finančné záväzky Spoločnosť podľa zostatkovej doby splatnosti. Údaje uvedené v tabuľke predstavujú zmluvné nediskontované peňažné toky. Sumy splatné do 12 mesiacov sa rovnajú ich účtovnej hodnote, pretože dopad diskontovania je nevýznamný.

31. december 2025

<i>v eurách</i>	<i>Poznámka</i>	<i>Účtovná hodnota</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>1 - 5 rokov</i>	<i>Viac ako 5 rokov</i>
Záväzky z obchodného styku	20	89 566 792	89 566 792	-	-
Ostatné finančné záväzky	20	51 632 967	51 632 967	-	-
Záväzky z nájmu	17	472 322	208 002	264 320	-
		141 672 081	141 407 761	264 320	-

31. december 2024

<i>v eurách</i>	<i>Poznámka</i>	<i>Účtovná hodnota</i>	<i>Menej ako 1 rok</i>	<i>1 - 5 rokov</i>	<i>Viac ako 5 rokov</i>
Záväzky z obchodného styku	20	138 830 658	138 830 658	-	-
Ostatné finančné záväzky	20	82 256 459	82 256 459	-	-
Záväzky z nájmu	17	170 111	143 496	26 615	-
		221 257 228	221 230 613	26 615	-

Očakávané doby splatnosti sa významne nelíšia od zmluvnej doby splatnosti.

Spoločnosť má dostatok peňažných prostriedkov na úhradu svojich záväzkov.

Trhové riziko

Trhové riziko je riziko, že zmeny v trhových cenách, ako napríklad výmenné kurzy a úrokové sadzby ovplyvnia výnosy Spoločnosti alebo hodnotu jej finančných nástrojov. Cieľom riadenia trhového rizika je riadiť a kontrolovať vystavenie sa trhovému riziku v prijateľnej miere popri optimalizácii výnosov z rizika.

Menové riziko

Menové riziko vzniká, keď sú budúce obchodné transakcie alebo majetok a záväzky vyjadrené v inej mene ako je funkčná mena Spoločnosti.

Spoločnosť je vystavená menovému riziku pri hotovosti a nákupoch, ktoré sú čiastočne vyjadrené v inej mene než je euro, ktoré je funkčnou menou Spoločnosti. Z ostatných mien používa Spoločnosť ojedinele CZK a iné. Prípadná zmena hodnoty eura oproti ostatným menám nebude mať významný dopad na výsledok hospodárenia Spoločnosti, nakoľko prevažná časť transakcií je realizovaná v eurách.

Cenové riziko

Činnosť Spoločnosti podlieha regulácii, ktorú vykonáva URSO. Regulačnú politiku stanovuje URSO na príslušné regulačné obdobie. V tomto regulačnom období je princíp regulácie prenosu elektriny založený na cenovom strope, pričom rast oprávnených nákladov zahrnutých do cien za prenos počas regulačného obdobia je obmedzovaný výškou inflácie. Ceny za ostatné súvisiace služby sú určované prostredníctvom maximálne povolených výnosov a tomu zodpovedajúcich taríf. K časti týchto služieb sa stanovujú aj maximálne povolené náklady a maximálne ceny nakupovaných služieb. Odchýlky od maximálnych povolených výnosov a nákladov sa zohľadňujú v budúcich tarífach pomocou regulačných faktorov.

Spoločnosť je subjektom zúčtovania odchýlok, plynú jej z tohto titulu tak výnosy ako aj náklady. Ďalej je Spoločnosť účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou, na ktorom realizuje časť nákupov resp. predajov elektriny súvisiacej s krytím strát, z čoho taktiež Spoločnosti vznikajú náklady resp. výnosy.

Riadenie kapitálu

Spoločnosť definuje kapitál ako vlastné imanie, ktoré k 31. decembru 2025 dosiahlo výšku 60 014 198 EUR (31. december 2024 po úprave: 59 578 744 EUR). Zasadou Spoločnosti je udržať silný kapitálový základ a tak si udržať budúci vývoj podnikateľskej činnosti. Kapitálové potreby Spoločnosti sú zabezpečované prostredníctvom úverov a pôžičiek a nie zmenami základného imania. Neboli poskytnuté významné opcie na podiely zamestnancom ani tretím stranám.

Počas účtovného obdobia nenastala žiadna zmena v prístupe Spoločnosti k riadeniu kapitálu.

Externé požiadavky na kapitál pre akciovú spoločnosť, ktorá bola založená v Slovenskej republike, zahŕňajú minimálne základné imanie v sume 25 tis. EUR. Spoločnosť dodržala tieto zákonné požiadavky na kapitál k 31. decembru 2025 a k 31. decembru 2024.

36. Informácie o skutočnostiach, ktoré nastali po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, do dňa zostavenia účtovnej závierky

Po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka, nenastali žiadne udalosti, ktoré by si vyžadovali úpravy alebo dodatočné zverejnenia v účtovnej závierke a v poznámkach účtovnej závierky.

V Bratislave, 25. februára 2026



Ing. Robert Sedlák
Predseda predstavenstva



Mgr. Kamil Peteraj
Člen predstavenstva



OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava

www.okte.sk