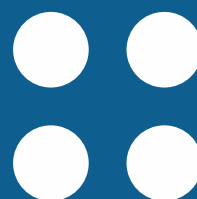


VÝROČNÁ SPRÁVA 2022





DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k overeniu výročnej správy

k 31. decembru 2022

OKTE, a.s.

Sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava
IČO: 45 687 862

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

 **bakertilly**
A Baker Tilly
Europe Alliance member

O B S A H

Časť

Dodatok správy nezávislého audítora k výročnej správe

Výročná správa k 31. decembru 2022

DODATOK SPRÁVY NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k výročnej správe

Vlastníkom a štatutárnym orgánom OKTE, a.s.:

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

Overili sme účtovnú závierku spoločnosti OKTE, a.s. k 31. decembru 2022, uvedenú na stranách 45 – 97 priloženej výročnej správy Spoločnosti, ku ktorej sme dňa 20.3.2023 vydali správu nezávislého audítora z auditu účtovnej závierky v nasledujúcom znení:

I. Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá zahŕňa výkaz o finančnej pozícii k 31.12.2022, výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia, výkaz o zmenách vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.
2. Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz o finančnej situácii Spoločnosti k 31. decembru 2022 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené Európskou úniou.

Základ pre názor

3. Audit sme vykonali podľa medzinárodných audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Spoločnosti sme nezávislí podľa ustanovení zákona č. 423/2015 o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“) týkajúcich sa etiky, vrátane Etického kódexu audítora, relevantných pre náš audit účtovnej závierky a splnili sme aj ostatné požiadavky týchto ustanovení týkajúcich sa etiky. Sme presvedčení, že audítorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

4. Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa zákona o účtovníctve 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 spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

5. 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.
6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame 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 nesprávnej 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 auditorské 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 auditorských 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 auditorských 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.
7. S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

II. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

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

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto 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.

Posúdili sme, či výročná správa Spoločnosti obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve. Na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, podľa nášho názoru:

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

Okrem toho, na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, sme povinní uviesť, či sme zistili významné nesprávne vo výročnej správe, ktorú sme obdržali pred dátumom vydania tejto správy audítora. V tejto súvislosti neexistujú zistenia, ktoré by sme mali uviesť.

Bratislava, 23. mája 2023



TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304



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

Obsah

Príhovor	02
Profil spoločnosti	04
Misia, vízia a ciele spoločnosti	08
Rozvoj spoločnosti	12
Jednotný európsky trh s elektrinou	13
Rozvoj denného trhu s elektrinou	14
Rozvoj vnútrodenného trhu s elektrinou	14
Energetické dátové centrum	15
Prevádzka spoločnosti	16
Informačné technológie	17
Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem	18
Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	18
Denný trh s elektrinou	18
Vnútrodenný trh s elektrinou	19
Oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou a plynom – RRM	19
Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov	20
Správa a zber nameraných údajov	20
Inteligentné meracie systémy	21
Centrálna fakturácia poplatkov za systémové služby a poplatkov za prevádzkovanie systému	21
Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov	22
Organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET	23
Záruky pôvodu elektriny	24
Ľudské zdroje a sociálna politika	26
Ekonomické výsledky spoločnosti	28
Hospodársky výsledok za rok 2022	29
Návrh na rozdelenie zisku za rok 2022	32
Aktíva, majetok a investície k 31. 12. 2022	33
Ostatné informácie roka 2022	34
Významné riziká a neistoty	35
Správa nezávislého audítora	36
Ročný report o trhu s elektrinou rok 2022	98

Príhovor

Vážení obchodní partneri, drahí priatelia a kolegovia,

rok 2022 bol pre OKTE, a.s. ako aj pre celý sektor elektroenergetiky poznamenaný pretrvávajúcou krízou, rastúcim geopolitickým pnutím, vysokou volatilitou cien elektriny a plynu na európskych a svetových trhoch, či vysokou infláciou, ktorá sa pretavila do všeobecného rastu cien.

Vojenský konflikt na Ukrajine a séria sankcií voči Rusku spôsobili globálne zmeny tokov energetických surovín, ktoré vyústili do výrazného zníženia závislosti Európy na ich dovoze z Ruska. Vzniknutá situácia si vyžiadala svoju daň v podobe vysokých cien elektriny a plynu, ktoré kulminovali v letných mesiacoch roka.

Uvedené skutočnosti mali paradoxne pozitívny vplyv na hospodárske výsledky OKTE, a.s., a to najmä z dôvodu nižších doplatkov pre podporované obnoviteľné zdroje energie a vysoko účinnú kombinovanú výrobu elektriny a tepla. Vyššie ceny elektriny mali za následok generovanie nadvýnosov v systéme podpory a umožnili tým plne vysporiadať finančný dlh OKTE, a.s. spreď dvoch rokov.

Negatívny aspekt vysokých cien elektriny sa podpísal pod obmedzenie, v individuálnych prípadoch až po ukončenie činnosti niektorých energeticky náročných podnikov, čo spolu s úsporami v segmente obyvateľstva viedlo k medziročnému poklesu celkovej spotreby elektriny v SR.

Reakciou OKTE, a.s. na zvýšenú potrebu riadenia finančného rizika, bol prechod na denné finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok. Zmena sa dotkla výhradne fakturácie a finančného vysporiadania zúčtovania odchýlok medzi OKTE, a.s. a subjektmi zúčtovania.

V roku 2022 spoločnosť pokračovala v činnosti evidencie a vydávania záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ako aj elektriny vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou. Okrem uvedeného, OKTE, a.s. v priebehu roka úspešne realizoval štyri aukcie záruk pôvodu.

Na úrovni domácej legislatívy dominoval novelizovaný zákon o energetike a návrh nového dizajnu trhu, ktorý prinesie činnosť nových subjektov na elektroenergetický trh. Role jednotlivých subjektov trhu z decentralizovanej energetiky sa budú dynamicky meniť v závislosti od aktuálnej situácie na trhu. Z ich činnosti budú logicky vyplývať zmeny v nárokoch na riadenie nových sieťových prvkov pri komunikácii medzi existujúcimi i novo očakávanými účastníkmi trhu, v novej špecifikácii zdieľaných dát, ale aj vo vyššej rýchlosti výmeny a granularite spracovávaných dát.

Rok 2022 bol v oblasti IT bezpečnosti rokom rapidného nárastu kybernetických útokov. Aj z uvedeného dôvodu spoločnosť realizovala penetračné testy s cieľom posúdenia pripravenosti OKTE, a.s. na kybernetický útok. Na základe výsledkov a odporúčaní, spoločnosť pristúpila k implementácii nových pokročilých bezpečnostných technológií, na úrovni komunikačnej a systémovej infraštruktúry.

Ďalej OKTE, a.s. pokračoval v procese prípravy implementácie informačného systému, ktorý umožní integráciu nových účastníkov trhu s elektrinou a súvisiacich procesov v rámci sektoru elektroenergetiky. Projekt s názvom Energetické dátové centrum ukončil v závere roka činnosť pracovných skupín za účasti širšieho spektra participujúcich strán a pripravil podklady pre výber dodávateľa. Nové funkcionality by mali byť uvedené do praxe v polovici nasledujúceho roka.

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

V prvej polovici roka sa OKTE, a.s. aktívne zúčastňoval na prebiehajúcom testovaní projektu Core Flow-Based Market Coupling, ktorý bol z pohľadu regulátorov, cieľovým riešením pre implementáciu jednotného denného trhu s elektrinou v Európe. Po úspešnom otestovaní riešenia na medzinárodnej úrovni bol projekt Core Flow-Based Market Coupling prvýkrát spustený do prevádzky dňa 08. 06. 2022, čím sa slovenská obchodná oblasť spolu s ďalšími 12 krajinami stala súčasťou Core Capacity Calculation Region, v ktorom je kapacita pre dennú aukciu vypočítavaná metódou na základe toku. Rozvojové aktivity OKTE, a.s., sa v roku 2022 týkali aj vnútrodeného trhu s elektrinou. Dňa 29. 11. 2022 bola realizovaná úspešná implementácia a spustenie do prevádzky priebežného vnútrodeného cezhraničného obchodovania prostredníctvom hraníc ponukových oblastí SK-CZ, SK-PL a SK-HU. Integrácia slovenskej obchodnej oblasti bola dôležitým míľnikom jednotného integrovaného európskeho vnútrodeného trhu.

Vážení obchodní partneri, priatelia a kolegovia, turbulentné obdobie minulého roka sme spoločne zvládli, za čo patrí úprimná vďaka zamestnancom, akcionárom, obchodným partnerom, účastníkom trhu a relevantným štátnym orgánom. V zmysle novej stratégie sme úspešne realizovali rozvojové ciele, a to vo veľmi neistom období poznamenanom energetickou krízou. Verím, že v nasledujúcom období budeme ďalej plniť náročné úlohy, ktoré spoločnosť OKTE, a.s. vykonáva v prospech rozvoja elektroenergetického trhu.

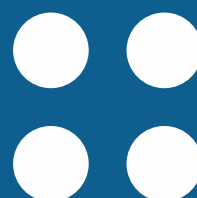
S úctou



Miloš Bikár

predseda predstavenstva
a riaditeľ OKTE, a.s.

PROFIL SPOLOČNOSTI



Spoločnosť OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) vznikla dňa 11. 08. 2010 ako dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy, spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“), ktorá je zároveň jej jediným akcionárom. OKTE, a.s. na základe povolenia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“) č. 2010E 0430, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 01. 01. 2011, začal vykonávať regulovanú činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v Slovenskej republike.

Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v §15, ods. 2, písm. f) definuje OKTE, a.s. ako účastníka trhu s elektrinou, v §37, ods. 4, písm. a) až e) definuje regulované činnosti OKTE, a.s., rozsah jeho povinností a práv voči účastníkom trhu a inštitúciám, vrátane ÚRSO.

Hlavnými činnosťami pri vzniku OKTE, a.s. boli (a) organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou a (b) zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok. OKTE, a.s. plní od 01. 01. 2014 taktiež úlohy v oblasti správy merania a zberu dát, prevádzkovania centrálneho miesta na zber a evidenciu údajov z merania v rámci celej elektrizačnej sústavy SR a vykonávania centrálnej fakturácie, t. j. vysporiadania regulovaných poplatkov za systémové služby a prevádzkovanie systému, ktorými je zaťažená koncová spotreba elektriny.

OKTE, a.s. aktuálne (a) organizuje a vyhodnocuje organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou, vykonáva oznamovanie transakcií uzatvorených na veľkoobchodnom trhu s elektrinou (b) zabezpečuje zúčtovanie odchýlok na území Slovenskej republiky, (c) vykonáva činnosť správy a zberu nameraných dát, realizuje centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou elektrizačnej sústavy, (d) zabezpečuje organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a (e) vykonáva činnosti spojené s vydaním, prevodom, uznaním, uplatnením a zrušením záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a záruk pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou a organizovanie trhu s vydanými zárukami pôvodu.

OKTE, a.s. je regulovaný subjekt a ako taký má stanovený rozsah činností ako aj ich ceny. Regulácia znamená, že rozsah činností OKTE, a.s. ako aj stanovenie cien za výkon činnosti OKTE, a.s. pre účastníkov elektroenergetického trhu je definované regulátorom (jeho vyhláškami), ktorého funkciu plní ÚRSO.

Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v §11, ods. 1, písm. h) definuje OKTE, a.s. ako subjekt cenovej regulácie, ktorú vykonáva ÚRSO, v §14, ods. a ods. 5 definuje podávanie návrhov cien na výkon regulovaných činností OKTE, a.s., v §24, ods. 1, písm. o) až t) definuje pravidlá a podmienky fungovania trhu s elektrinou s ohľadom na činnosť OKTE, a.s.

Vyhláška ÚRSO č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike definuje princípy stanovenia regulovaných cien za výkon činností OKTE, a.s., definuje oprávnenosť nákladov na prevádzku regulovaných činností a stanovuje pravidlá tvorby primeraného zisku.

Vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom definuje podmienky a princípy fungovania OKTE, a.s. v rámci trhu s elektrinou a určuje jeho vzťah s ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou.

Zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energií (ďalej len „OZE“) a vysoko účinnej kombinovanej výroby (ďalej len „VÚKVET“) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v §3, ods. 1, písm. a) až d) definuje rozsah podpory pre výrobcov z OZE a VÚKVET, v §5b, ods. 1 až 10 definuje rozsah povinností OKTE, a.s. vo vzťahu k výrobcovi z OZE a VÚKVET, v §8a a §8b definuje rozsah činnosti OKTE, a.s. v oblasti záruk pôvodu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Spoločnosť aktívne participuje s orgánmi štátnej správy (Ministerstvo hospodárstva SR - MHSR a ÚRSO) na príprave relevantnej legislatívy, k čomu jestvuje aj relevantný právny základ v zákone o regulácii, resp. zákone o energetike, kde je explicitne zakotvené právo i povinnosť predkladať zo strany OKTE, a.s. návrhy na úpravu predmetných noriem.

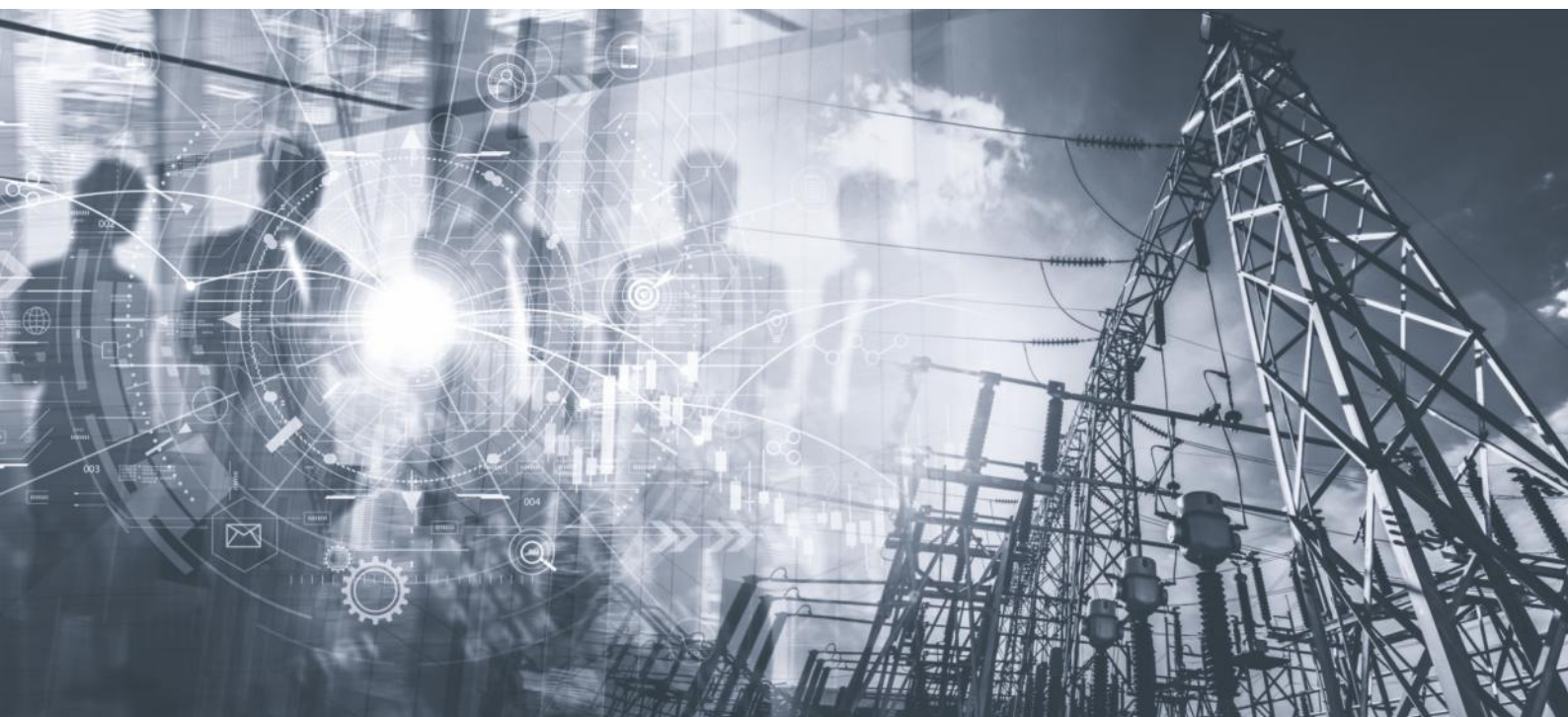
OKTE, a.s., okrem vyššie uvedených právnych noriem, má svoju činnosť definovanú aj v dokumente Prevádzkový poriadok OKTE, a.s., ktorý podlieha schváleniu ÚRSO, pričom v budúcnosti bude na základe schváleného zákona o regulácii i predmetom verejnej konzultácie. Tento dokument je kľúčovým základným dokumentom spoločnosti definujúcim jeho obchodné podmienky, kde za úzkej interakcie s relevantnými účastníkmi trhu (prevádzkovatelia sústav, dodávatelia elektriny) dochádza k jeho pravidelnej aktualizácii s cieľom pružne reagovať na aktuálnu situáciu na trhu s elektrinou, resp. zaviesť nové pravidlá a procesy, ktoré odrážajú stav nadradenej legislatívy.

Od 22. 11. 2011 je OKTE, a.s. členom medzinárodného združenia búrz a organizátorov trhov Europex a v roli organizátora krátkodobého trhu kooperuje s ďalšími inštitúciami, napríklad so združením európskych prevádzkovateľov prenosových sústav, s Agentúrou pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) a inými inštitúciami. Vo februári 2020 OKTE, a.s. získal certifikáciu zo strany Asociácie vydavateľov záruk pôvodu (ďalej len „AIB“), ktorej cieľom je tvorba a rozšírenie jednotného energetického certifikačného systému.

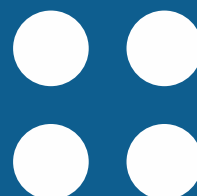
Ďalšie práva a povinnosti vo vzťahu k elektroenergetickému trhu vyplývajú pre OKTE, a.s. z jeho účasti v medzinárodných obchodných platformách pre obchodovanie s elektrinou a v ďalších súvisiacich právnych normách. V uvedenom kontexte sa OKTE, a.s. ako nominovaný organizátor trhu s elektrinou (ďalej len „NEMO“) aktívne podieľa na činnostiach spojených s vývojom, implementáciou a prevádzkou jednotného prepojenia cezhraničného denného a vnútrodenného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie a ustanovených pracovných skupín a komisií zložených zo zástupcov národných regulačných autorít, NEMO a prevádzkovateľov prenosových sústav.

S prevádzkou organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je spojená aj činnosť tzv. registrovaného reportovacieho mechanizmu (ďalej len „RRM“) OKTE, a.s. Podľa vykonávacieho nariadenia Európskej komisie č. 1348/2014 vychádza z priamo aplikovateľnej legislatívy EÚ o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (tzv. REMIT), ktorá ukladá povinnosť organizovaným trhovým miestam zabezpečiť reporting údajov o zobchodovaných transakciách do ACER. OKTE, a.s. zároveň poskytuje sprostredkovanie oznamovania údajov o veľkoobchodných kontraktach za prevádzkovateľa prenosovej sústavy a účastníkov trhu s elektrinou a plynom s povinnosťami podľa REMIT.

Vo väzbe na vývoj a smerovanie trhu k väčšiemu zapojeniu subjektov z decentralizovanej energetiky bude budúcnosť OKTE, a.s. narastať. Sme pripravení rozšírením portfólia a kvalitou poskytovaných služieb plniť rolu OKTE, a.s. a byť rešpektovaným partnerom pre našich obchodných partnerov, orgány štátnej správy a širokú verejnosť v priestore Európskej únie.



MISIA, VÍZIA A CIELE SPOLOČNOSTI



Misia OKTE, a.s.

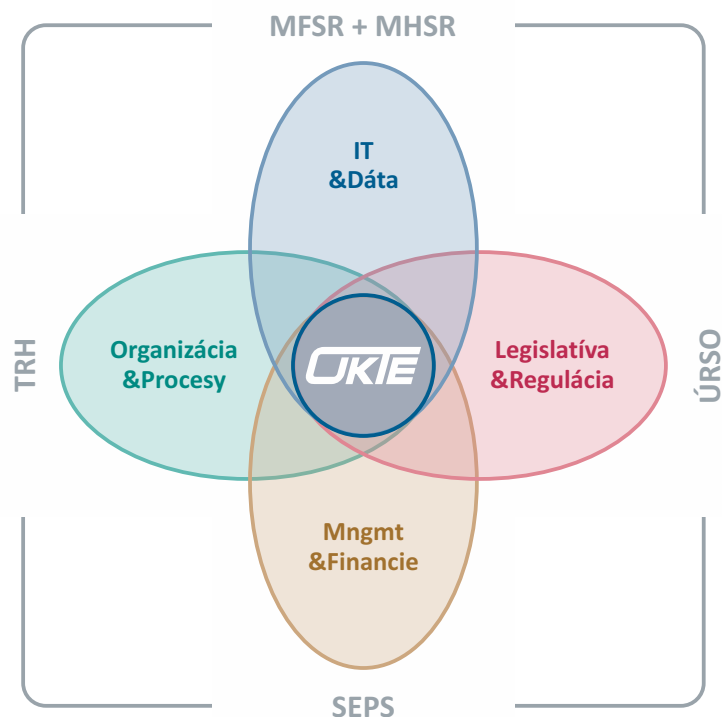
Poskytovať elektroenergetickému trhu kvalitné a spoľahlivé služby na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok v legislatívou stanovenom rozsahu a za regulované ceny.

Vízia OKTE, a.s.

Rozširovať portfólio služieb tak, aby sa neustále zvyšoval komfort a efektívnosť účastníkov liberalizovaného elektroenergetického 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 MH SR, Ministerstvo financií - 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 (steakholders), ktoré priamo určujú a ovplyvňujú jeho hospodársku činnosť a existenciu.

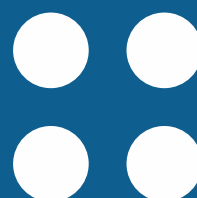
- OKTE, a.s. je aktívnou súčasťou infraštruktúry elektroenergetického trhu, preto sú požiadavky trhu významným faktorom pre určenie strategických cieľov OKTE, a.s.
- OKTE, a.s. je dcérskou spoločnosťou spoločnosti SEPS a v rámci konsolidácie sa hospodárske výsledky prenášajú do výsledkov spoločnosti SEPS. Prenáša sa tiež finančné riziko, ktorému OKTE, a.s. čelí. Záujmy spoločnosti SEPS preto musia byť reflektované v stratégii OKTE, a.s. To platí obdobne aj pre MFSR v roli ultimátneho akcionára spoločnosti SEPS.
- 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.

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



Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je v súlade s platnou aj pripravovanou európskou legislatívou postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb a platforiem o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch.

Strategický rozvoj spoločnosti do budúcnosti je zameraný najmä na:

- rozvoj a spoľahlivú prevádzku jednotného európskeho denného a vnútrodeného trhu s elektrinou,
- rozširovanie portfólia obchodovateľných produktov formou poskytovaných služieb účastníkom trhu s elektrinou (v spolupráci s prevádzkovateľom prenosovej sústavy) v oblastiach denného a vnútrodeného cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s Nariadením komisie EÚ, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia,
- vybudovanie a uplatňovanie jednotnej koncepcie riadenia rizík zahrňujúcej všetky činnosti OKTE, a.s.,
- vybudovanie informačného systému v súlade s transpozíciou európskej legislatívy Čistá energia pre všetkých Európanov v rámci projektu Energetické dátové centrum (ďalej len „EDC“), ktoré zohľadní nových účastníkov na trhu s elektrinou,
- aktualizáciu a modernizáciu informačných systémov a technológií za účelom poskytovania kvalitných a spoľahlivých služieb pre účastníkov trhu s elektrinou.

Smerovanie OKTE, a.s. je zamerané na zvyšovanie kvality aktuálne vykonávaných činností a poskytovaných služieb. V roku 2022 bolo úsilie sústredené na rozširovanie portfólia regulovaných činností, ktoré OKTE, a.s. vykonáva.

V oblasti rozvoja interných informačných systémov OKTE, a.s. neustále prispôsobuje a implementuje zmeny funkcionality informačných systémov OKTE, ktoré vyplývajú z požiadaviek legislatívy a z požiadaviek od samotných účastníkov trhu.

Ambíciou spoločnosti z pohľadu dlhodobého plánovania je postupné rozšírenie portfólia poskytovaných služieb o ďalšie energetické komodity s možnosťou ich obchodovania v rôznych časových horizontoch.

Jednotný európsky trh s elektrinou

Aktívnym prístupom k vývoju, implementácii a prevádzke cezhraničného krátkodobého trhu v rámci Európskej únie bol OKTE, a.s. schopný dosiahnuť dva významné míľniky. V prostredí denného trhu to bolo prepojenie s ďalšími ponukovými oblasťami na základe metódy flow-based. Na vnútrodenom trhu sa slovenská obchodná oblasť prepojila s jednotným vnútrodeným trhom. Slovenským účastníkom krátkodobého trhu tak bolo umožnené realizovať cezhraničné obchody aj na vnútrodenom trhu.

Najvýznamnejšou zmenou za rok 2022 v oblasti medzinárodných vzťahov bola komplexná zmena organizačnej štruktúry spolupráce medzi všetkými NEMO a prevádzkovateľmi prenosových sústav. Bol vytvorený nový ústredný riadiaci orgán Market Coupling Steering Committee, do ktorého pôsobnosti patrí rozhodovanie o organizácii a vývoji jednotných prepojených trhov s elektrinou v EÚ. Existenciu spomenutého orgánu predpokladá nariadenie Európskej komisie č. 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pridelovania kapacity a riadenia preťaženia.

K redizajnu spolupráce prišlo aj na úrovni platformy pre spoluprácu všetkých NEMO, tzv. NEMO Committee. Nové pravidlá pre rozhodovanie znamenali posun k rozhodovaniu kvalifikovanou väčšinou namiesto vyžadovania jednohlasnosti.

Tak ako aj pri projektoch spustených v roku 2022, tak aj ďalší rozvoj krátkodobého trhu v roku 2023 bude prebiehať v súlade s európskou a národnou legislatívou, ktorá v strednodobom a dlhodobom horizonte predpokladá zavedenie vnútrodených aukcií a postupné skracovanie obchodnej periódy tak, aby bolo umožnené obchodovanie, čo najbližšie k reálnemu času.

Rozvoj denného trhu s elektrinou

Organizovaný denný cezhraničný trh s elektrinou, ktorý je prevádzkovaný formou implicitnej alokácie prenosových kapacít v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav a operátormi národných trhov je dôležitým nástrojom v rámci obchodovania s elektrinou a významne prispieva k zníženiu rozdielov medzi cenami v jednotlivých obchodných oblastiach, k zjednoteniu obchodných a technických parametrov a k efektívnejšiemu využitiu pridelených prenosových kapacít.

Rovnako ako v predchádzajúcom roku, aj v roku 2022 pokračoval OKTE, a.s. v aktívnej účasti na testovaní projektu Core Flow-Based Market Coupling, ktorého implementácia bola cieľovým riešením pre jednotný denný trh s elektrinou v Európe (ďalej len „SDAC“). Dňa 08. 06. 2022 došlo k spusteniu projektu do prevádzky. Ten aktuálne pozostáva z obchodných oblastí Rakúska, Belgicka, Chorvátska, Českej republiky, Francúzska, Nemecka, Maďarska, Luxemburska, Holandska, Poľska, Rumunska, Slovinska a Slovenska, a umožňuje účastníkom trhu obchodovanie s elektrinou naprieč celou EÚ.

OKTE, a.s. sa aj v roku 2022 ďalej zúčastňoval pracovných skupín v Core Regional Implementation Project, ktoré boli okrem otázky 15' MTU (15 minútové rozlíšenie obchodných períód) v danom roku rozšírené aj o aktivity pre implementáciu vnútrodených aukcií (ďalej len „IDAs“). Koncom Q2 2022 bolo zo strany regulačných úradov vydané odporúčanie pre zmenu procesu implementácie 15' MTU, v dôsledku ktorého došlo k pozastaveniu skupiny Core 15' MTU TF a vytvoreniu samostatnej skupiny Core Joint IDAs TF. Prevádzka 15 minútovej obchodnej časovej periódy na strane OKTE, a.s. je aktuálne očakávaná k Q1 2025, pričom dokončenie lokálnej implementácie v SDAC a začiatok testovania je plánovaný na prvý kvartál roka 2024.

Rozvoj vnútrodeného trhu s elektrinou

OKTE, a.s. reaguje na požiadavky účastníkov trhu aj európskej legislatívy týkajúce sa obchodovania bližšie k času fyzickej dodávky elektriny, ktoré sa objavujú najmä v dôsledku súčasných zmien vo výrobe a spotrebe elektriny. Od roku 2016 spoločnosť úspešne prevádzkuje platformu priebežného vnútrodeného obchodovania pre účastníkov trhu s elektrinou v slovenskej obchodnej oblasti.

Rozvoj platformy kontinuálneho vnútrodeného obchodovania smeruje k implementácii jednotného cezhraničného vnútrodeného trhu s elektrinou v rámci Európskej únie. Za základ cieľového riešenia pre vytvorenie jednotného prepojenia vnútrodených trhov s elektrinou v rámci EÚ bol všetkými regulačnými úradmi určený projekt Single Intraday Coupling (ďalej len „SIDC“). V súlade s týmto rozvojom OKTE, a. s., pokračoval v prípravných prácach v rámci Lokálneho Implementačného Projektu LIP 17, ako aj v koordinácii s centrálnym projektom SIDC. Dňa 29. 11. 2022 bola realizovaná úspešná implementácia a spustenie do prevádzky priebežného vnútrodeného cezhraničného obchodovania prostredníctvom hraníc ponukových oblastí SK-CZ, SK-PL a SK-HU. Jednou z najdôležitejších zmien pre účastníkov trhu bolo zavedenie možnosti obchodovania 15-minútových produktov na vnútrodenom trhu. Integrácia Slovenska do jednotného vnútrodeného obchodovania bola dôležitým míľnikom jednotného integrovaného európskeho vnútrodeného trhu.

V rámci rozvoja centrálneho projektu SIDC je plánovaný projekt IDAs, ktorého cieľom je spustenie implicitných vnútrodných aukcií, ktoré budú uskutočnené na celoeurópskej úrovni za účelom pridelenia dostupných vnútrodných prenosových kapacít pomocou mechanizmu prepojenia trhov medzi jednotlivými obchodnými oblasťami. Spustenie IDAs do prevádzky pre všetkých členov SIDC je predbežne plánované v prvej polovici roka 2024, pričom začiatok spoločného testovania je plánovaný na rok 2023.

Energetické dátové centrum

V roku 2022 bol dosiahnutý ďalší míľnik v projekte tvorby EDC. Po ukončení 1. fázy projektu, ktorá zahŕňa analýzu pre agregáciu, akumuláciu, energetické spoločenstvá a zdieľanie elektriny, kmeňové údaje, nabíjacie stanice pre e-mobilitu, dáta o výrobe a namerané údaje, úspešne prebehlo výberové konanie na dodávateľa informačného systému pre EDC. Zámerom projektu EDC je vhodne implementovať najmä požiadavky tzv. Winter Package EÚ v oblasti nového dizajnu trhu s elektrinou integrácie obnoviteľných zdrojov, ktorý ustanovuje nové činnosti a aktérov na elektroenergetickom trhu.

EDC systém bude riešiť najmä nasledovné oblasti:

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

Prechod fakturačného modulu do SAPu

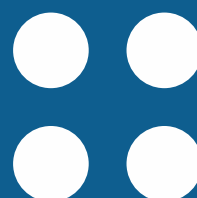
Pri rozvoji architektúry IT bol ako jeden z procesov, ktoré budú podliehať zmene a modernizácii za účelom zavedenia štandardných riešení identifikovaný proces fakturácie. Systém fakturácie bude presunutý z custom development riešenia na štandardné riešenie pre fakturáciu, vedenie účtovníctva, majetku,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

Zavedenie integračnej platformy

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

Integračná platforma bude slúžiť na centralizáciu prepojenia informačných systémov OKTE, a.s. pre zjednotenie rozhraní systémov pripojených k Enterprise Service Bus. Enterprise Service Bus poskytne možnosť komunikácie informačných systémov OKTE, a.s. s novými pripravovanými systémami transparentne bez redundantných prepojení, informačnými systémami medzi sebou aj s okolitými systémami. V roku 2022 bola úspešne ukončená prvá časť projektu – výber dodávateľa.

PREVÁDZKA SPOLOČNOSTI



Informačné technológie

Na zaistenie plnenia hlavných činností, ktoré vyplývajú z legislatívy, prevádzkuje OKTE, a.s. informačný systém XMtrade®/ISO, ktorý obsahuje funkcie:

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

K svojej činnosti, okrem systému XMtrade®/ISO, využíva OKTE, a. s., aj ekonomický informačný systém SAP a kancelársky informačný systém, založený na systémoch Microsoft SharePoint a Office 365.

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

Prevádzkované systémy OKTE, a.s.

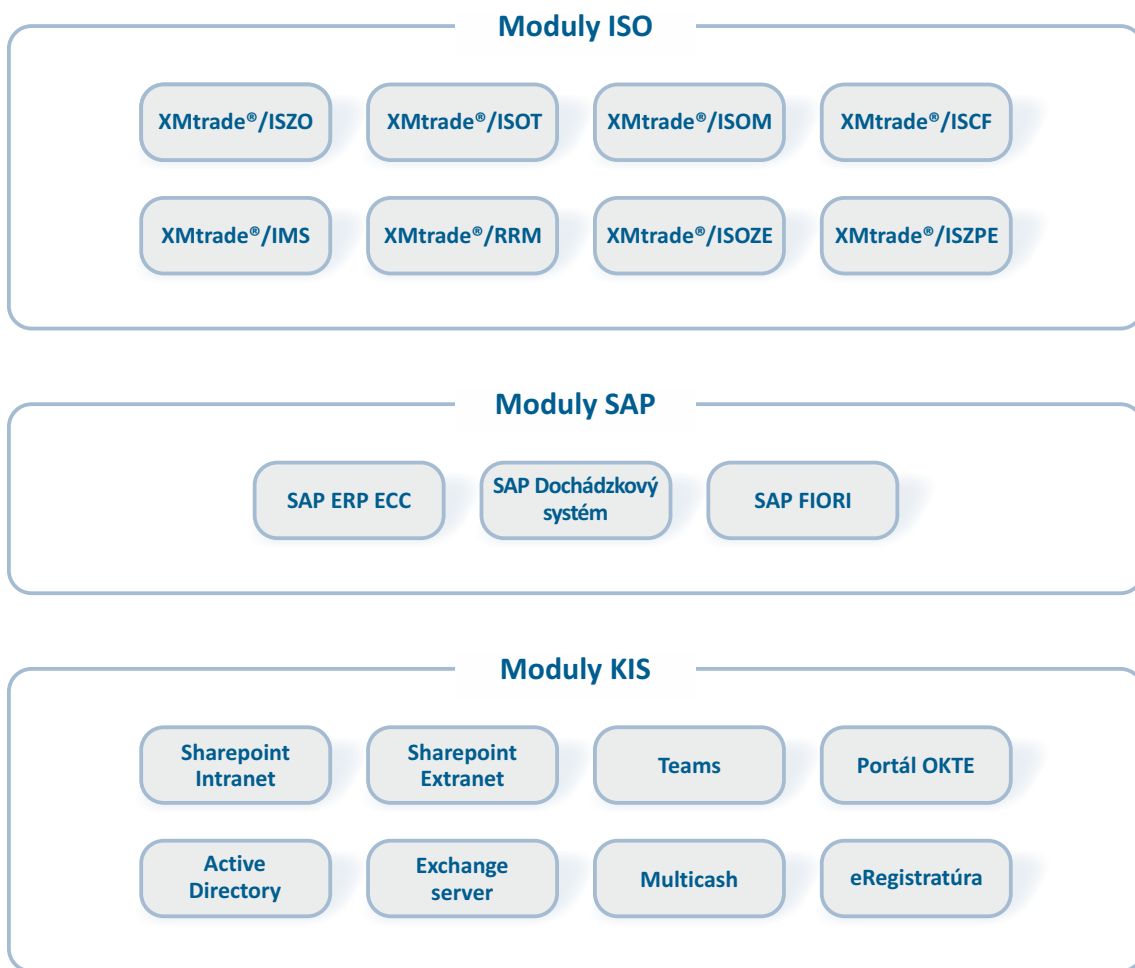


Schéma č.1: Schéma prevádzkovaných informačných systémov OKTE, a.s.

Bezpečnosť a spoľahlivosť, plnenie ISO noriem

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

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

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

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

Organizovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

OKTE, a.s. využíva pre organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu (ďalej len „KT“) informačný systém ISOT, ktorý bol špeciálne navrhnutý pre túto funkciu. V informačnom systéme KT bolo ku koncu roka 2022 zaregistrovaných 72 účastníkov. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2022. Zvyšujúci sa záujem účastníkov KT o obchodovanie cez informačný systém ISOT je možné pripisovať neustále sa zlepšujúcim službám a zavádzaním noviniek v rámci systému, ktoré umožňujú účastníkom KT využiť potenciál obchodnej platformy na maximum.

Denný trh s elektrinou

Na dennom trhu môže účastník trhu anonymne predávať alebo nakupovať elektrinu pre každú z 24 hodín nasledujúceho obchodného dňa. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom do 12:00 hod. Výsledkom párovania objednávok pre každú hodinu je pevne stanovená marginálna cena. Priemerná cena obchodov na dennom trhu v roku 2022 bola 264,94 €.

Prevádzka denného trhu v roku 2022 prebiehala v nastavení Interim Coupling a následne od 08. 06. 2022 v nastavení CORE Day-Ahead Flow-Based Market Coupling. Organizovanie, vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu prebiehalo na dennej báze s konečným mesačným zúčtovaním.

Objem zobchodovanej elektriny na dennom cezhraničnom trhu v SR zaznamenal v roku 2022 nepatrný pokles oproti predchádzajúcemu roku, pričom celkové množstvo zobchodovanej elektriny predstavovalo 14,09 TWh, čo je o 0,05 TWh menej ako v roku 2021. Zobchodované množstvo elektriny na predaj pritom dosiahlo v roku 2022 úroveň 6,985 TWh a zobchodované množstvo elektriny na nákup úroveň 7,105 TWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2022.

Vnútrodený trh s elektrinou

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

Začiatok obchodovania s elektrinou s dodávkou v obchodných periódach obchodného dňa je o 15:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Ukončenie vnútrodeného obchodovania pre každú obchodnú periódu je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej obchodnej perióde. Ak ide o blokovú objednávku, ukončenie vnútrodeného obchodovania je 30 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú obchodnú periódu z daného bloku.

Objem obchodov uzavretých v roku 2022 predstavoval hodnotu 388 962 MWh, pričom v roku 2021 predstavoval hodnotu 523 778 MWh. Najviac zobchodovaného množstva elektriny bolo v mesiaci december, a to 49 982 MWh, najmä v dôsledku spustenia projektu XBID. Priemerná cena obchodu dosiahla hodnotu 252,54 €/MWh. Zobchodované dopytované množstvo elektriny na nákup dosiahlo hodnotu 185 871 MWh a zobchodované ponúkané množstvo na predaj 203 090 MWh.

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

OKTE, a. s., je registrovaný v ACER pre oznamovanie transakcií uskutočnených v informačnom systéme ISOT, bilaterálnych Over-the-counter obchodov a kontraktov prevádzkovateľov prenosových sústav a prepravných sietí.

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

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

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

Zber, správa a sprístupňovanie nameraných údajov a centrálna fakturácia poplatkov

OKTE, 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 typových diagramov jednotlivých sústav,
- evidenciu typu odberateľa v zmysle legislatívy,
- evidenciu odberateľov právnických osôb na OOM,
- 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.

V zmysle novely legislatívy sa rozšíril počet typov zraniteľných odberateľov. Aktuálne je možné do systému zaevidovať:

- domácnosť,
- odberateľa mimo domácnosti s celkovým ročným odberom do 30 000 kWh (v minulosti malý podnik),
- odberateľa prevádzkujúceho zariadenie sociálnych služieb alebo sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately,
- odberateľa odoberajúceho elektrinu na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie podľa osobitného predpisu, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania podľa osobitného predpisu,
- skupinu koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, ktorá odoberá elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti,
- iný typ odberateľa.

Novela Pravidiel trhu Vyhláškou 318/2022 Z. z., zaviedla povinnosť dodávateľa poskytovať za každé odberné miesto a odovzdávacie miesto, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku, v rozsahu, štruktúre a spôsobom určenými v prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. identifikačné údaje odberateľa elektriny, ktorému dodáva elektrinu v odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste.

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, uviedol OKTE, a.s. od 01. 07. 2015 do prevádzky portál IMS. Na základe tejto vyhlášky má OKTE, a.s. povinnosť sprístupniť namerané 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 nasledovné kritériá:

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

K 31. 12. 2022 bolo do systému ISOM prevádzkovateľmi sústav nahlásených 478 888 odberných miest s inštaláciou IMS. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2022.

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.

Od 01. 01. 2022 sa zmenil spôsob výberu TPS. Na základe systémového opatrenia ÚRSO „Stanovenie pásmovej tarify za prevádzkovanie systému (TPS) pre podnikateľov na rok 2022“ boli odberné a odovzdávacie miesta rozdelené do troch pásiem pre účely TPS:

- 1. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny do 1 GWh, vrátane,
- 2. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny do 100 GWh, vrátane,
- 3. pásmo - odberné miesta s ročnou koncovou spotrebou elektriny nad 100 GWh.

Zámerom zavedenia pásmovej TPS bolo primerané rozloženie nákladov medzi skupinami odberateľov, ako aj zníženie záťaže tarify pre priemyselných odberateľov v porovnaní s konkurenciou na trhoch EÚ. Reforma sa zamerala na podnikateľský segment za účelom zavedenia systémového riešenia s rovnakými pravidlami. Výška sadzby sa priradila v jednotlivých pásmach ročnej spotreby elektriny podľa princípu množstevných zliav. Úprava tarify bola zameraná na pomoc priemyslu pri vysporiadaní sa s dramatickým nárastom trhových cien elektriny.

V roku 2022 OKTE, a. s. vyfakturoval subjektom zúčtovania poplatky na základe tarify TSS vo výške 142 866 647 eur a poplatky na základe tarify TPS vo výške 268 091 474 eur.

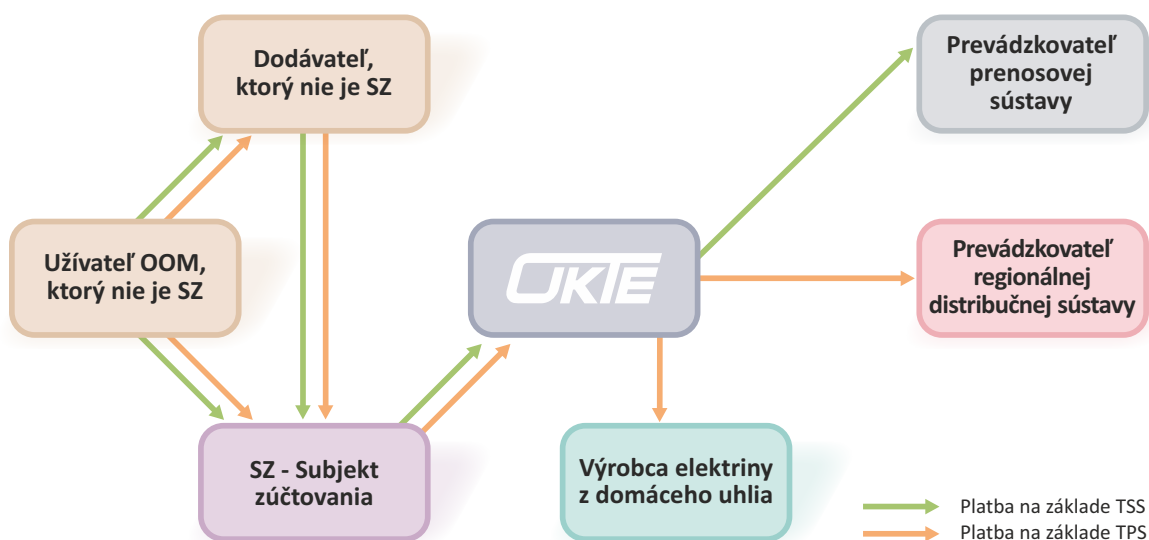


Schéma č.2: Aktuálny model centrálnej fakturácie TPS a TSS

Zúčtovanie odchýlok a zúčtovanie rozdielov

K 01. 01. 2022 sa posunula uzávierka príjmu denných diagramov pri vnútrodennej registrácii z 30 na 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky. Subjekty zúčtovania tak získali ďalší čas na realizáciu svojich operatívnych nákupov v prípade neočakávaných situácií.

Model, ktorý sa používa na vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok je v platnosti od 01. 01. 2014. Jeho súčasťou je aj vyhodnotenie a zúčtovanie podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu pre odberné a odovzdávacie miesta s nepribehovým meraním.

Od 01. 01. 2018 nastala zmena v určovaní zúčtovacej ceny odchýlky. Pri stanovení zúčtovacej ceny odchýlky sa porovnáva marginálna cena regulačnej elektriny s 1,5 násobkom ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej zúčtovacej perióde.

Počas roka 2022 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 88 subjektov zúčtovania odchýlok. V roku 2022 ukončili zmluvu 3 subjekty zúčtovania, z toho 2 z dôvodu zlúčenia s iným subjektom. Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok prebiehalo v dennom, dekadnom, mesačnom a konečnom cykle, pričom konečné zúčtovanie odchýlok prebieha do dvoch mesiacov po skončení príslušného mesiaca.

Od 01. 10. 2022 na základe novely Pravidiel trhu zaviedol OKTE, a.s. dennú fakturáciu odchýlky a podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu. Pôvodné denné vyhodnotenie odchýlok sa zmenilo na predbežné denné a následne sa druhý pracovný deň po ukončení obchodného dňa vykonáva denné vyhodnotenie, ktoré slúži ako podklad pre fakturáciu. Denné finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok je založené na podobných princípoch ako denné finančné vysporiadanie obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou. Pohľadávky a záväzky z príslušného denného vyhodnotenia odchýlok sa vzájomne započítavajú a výsledkom vysporiadania salda príslušného denného vyhodnotenia odchýlok je vystavenie platobných alebo inkasných príkazov. Pribudlo tiež vyhodnotenie za tretiu dekádu mesiaca a zrušilo sa predbežné mesačné vyhodnotenie.

OKTE, a.s. naďalej vykonával v roku 2022 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.

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.

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 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 – 2022 Slovenský plynárenský priemysel a.s.) OKTE, a.s. zabezpečuje podporu výkupcovi pri podpore:

- výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej 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 výrobcem 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 výrobcem 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 2022 vykonával činnosti zúčtovateľa podpory doplatkom a podporu činnosti výkupcu (v prípade podpory výkupu a prevzatia zodpovednosti za odchýlku). Podpora príplatkom nebola poskytovaná od 01. 01. 2020.

Situácia na trhu s elektrinou v roku 2022 priniesla enormné zvýšenie cien elektriny na dennom trhu. V dôsledku zvýšenej ceny boli náklady OKTE, a. s. na doplatok nižšie v porovnaní s rokom 2021. Výrobcovia s nižšou pevnou cenou pre stanovenie doplatku, ako bol priemer cien elektriny na dennom trhu, mali v roku 2022 nulovú podporu doplatkom. Pre rok 2022 boli náklady na doplatok vyplácané iba fotovoltickým zariadeniam s vyššími pevnými cenami. Výnimkou bol mesiac august 2022, kedy trhové ceny elektriny (Index Base 492,12 €/MWh) prekonal aj najvyššiu pevnú cenu pre stanovenie doplatku fotovoltických elektrární, a to 430,72 €/MWh. V tomto mesiaci bola výška nákladov na doplatok rovná 0 €.

V systéme podpory výkupom a prenesením zodpovednosti za odchýlku pokračovalo generovanie nadvýnosov výkupcu v priebehu celého roka 2022. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2022.

Novela zákona o podpore z konca roka 2022 určila zúčtovateľa podpory ako subjekt, ktorý je oprávnený finančne vysporiadať pohľadávky alebo záväzky výrobcov, ktoré sa týkajú obdobia pred 01. 01. 2020 a neboli vysporiadané prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav (ďalej len „PRDS“).

Záruky pôvodu elektriny

OKTE, a.s. má od začiatku roka 2020 v kompetencii evidenciu a vydávanie záruk pôvodu elektriny z OZE a VÚKVET.

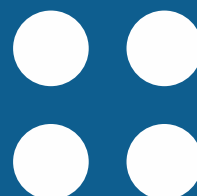
V priebehu roka 2022 OKTE, a.s., vyhlásil štyri aukcie záruk pôvodu, kde mohli držiteľia účtu získať záruky pôvodu, ktoré boli vydané pre výrobné zdroje, ktoré si uplatnili právo na podporu doplatkom alebo príplatkom, a tým OKTE, a.s. zvýšil likviditu slovenských záruk pôvodu. Množstvo záruk pôvodu, ktoré môžu vstúpiť do aukcie, má klesajúci trend, a to z dôvodu či už ukončenia práva na doplatok zo strany výrobcov alebo expirácie platnosti cenových rozhodnutí vydaných ÚRSO pre podporované výrobné zdroje. Vývoj cien záruk pôvodu mal rastúcu tendenciu, čo sa premietlo do počtu úspešných uchádzačov v aukcii. Zároveň OKTE, a.s. zaznamenal nárast počtu zahraničných prevodov cez svoj informačný systém.

V roku 2022 začal OKTE, a.s. proces aktualizácie registra pre novú schému v80. Novela zákona o podpore, vyvolala potrebu rozšírenia evidencie záruk pôvodu potrebnú pre zavedenie možnosti vystavovania širokej škály záruk pôvodu najmä záruk pôvodu z jadrových elektrární a záruk pôvodu pre ostatnú vlastnú spotrebu v rámci výrobného zariadenia. Implementácia týchto zmien bude realizovaná v priebehu roka 2023.

V informačnom systéme ZPE bolo do konca roka 2022 zaregistrovaných 49 držiteľov účtu. Národné záruky pôvodu (NON AIB) sa v roku 2022 nenachádzali v evidencii OKTE, a.s. V prípade EECS (Európsky systém energetických certifikátov) záruk pôvodu (AIB) OKTE, a.s. v roku 2022 evidoval vo svojich informačných systémoch vydané záruky pôvodu v objeme takmer 3,455 TWh, importované záruky pôvodu v objeme takmer 0,950 TWh, prevedené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 5,461 TWh a uplatnené záruky pôvodu v objeme presahujúcom 5,148 TWh. Viac informácií sa nachádza v Ročnom reporte o trhu s elektrinou za rok 2022.



L'UDSKÉ ZDROJE A SOCIÁLNA POLITIKA



Cieľom spoločnosti v oblasti ľudských zdrojov bolo aj v roku 2022 stabilizovanie personálneho zabezpečenia existujúcich činností zamestnancami s adekvátnou odbornosťou a znalosťami, a rozšírenie personálnej kapacity na zabezpečenie nových činností. Pri analýzach potreby nových pracovných síl na rok 2022 vychádzala spoločnosť z množstva a náročnosti práce plánovanej na rok 2022 pri prevádzke a podpore jestvujúcich systémov a z kvalifikovaných odhadov náročnosti pri zabezpečení prevádzky s tým, že bude potrebné zreorganizovať a v niektorých prípadoch posilniť i existujúce útvary, predovšetkým v oblasti prevádzky a rozvoja trhov, prevádzky a rozvoja IT a vnútorných procesov.

OKTE, a.s. sa v oblasti rozvoja ľudských zdrojov trvale kladie dôraz na zvyšovanie odbornej spôsobilosti zamestnancov. Cieľom spoločnosti je predovšetkým zefektívňovanie pracovných činností.

Spoločnosť sa vo veľkej miere zameriava na sociálnu a zdravotnú starostlivosť o zamestnancov a realizáciou sociálnej politiky vytvára podmienky pre ich seberealizáciu a stabilizáciu. Prispieva tým k sociálnej spokojnosti svojich zamestnancov, ktorá vedie k zvyšovaniu kvality práce.

Vzdelávací program je pripravovaný a priebežne realizovaný na základe potrieb spoločnosti a jednotlivých organizačných zložiek spoločnosti, na základe požiadaviek na konkrétne pracovné pozície, pričom v roku 2022 pokračoval vzdelávací program orientovaný predovšetkým na oblasť odbornej a jazykovej prípravy zamestnancov, ako aj komunikačných a mäkkých zručností.

Ku koncu roka 2022 mala spoločnosť 50 zamestnancov.

ORGANIZAČNÁ ŠTRUKTÚRA OKTE, a.s.



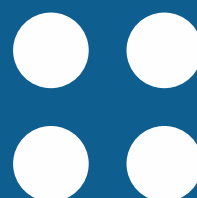
Predstavenstvo OKTE, a.s.

Predseda **doc. Ing. Miloš Bikár, PhD.**
Člen **Ing. Michal Cabala, PhD.**
(do 08. 12. 2022)
Člen **Štefan Dobák**
(vznik funkcie od 09. 12. 2022)
Člen **Ing. Martin Švantner**

Dozorná rada OKTE, a.s.

Predseda **Ing. Milan Jarás, PhD.**
Podpredseda **Vladimír Škola, MBA**
Člen **Ing. Róbert Pajdlhauser**

EKONOMICKÉ VÝSLEDKY SPOLOČNOSTI



Hospodársky výsledok za rok 2022

V rokoch 2020 a 2021 splnil OKTE, a.s. podmienky pre povinné vykazovanie finančných výsledkov podľa medzinárodných štandardov finančného výkazníctva v znení prijatom Európskou úniou (IFRS/EÚ). Finančné výsledky sú uvádzané v zmysle IFRS.

K 31. 12. 2022 dosiahol OKTE, a.s. výsledok hospodárenia pred zdanením vo výške 28 686 tis. EUR.

Porovnanie rokov 2020, 2021 a 2022 (EUR)	2020	2021	2022
Tržby za služby	-78 796 063	77 557 594	43 575 998
Ostatné výnosy	-	303	116 314
Výnosy celkom	-78 796 063	77 557 897	43 692 312
Spotrebovaný materiál a energie	20 706	25 254	52 567
Osobné náklady	2 220 758	2 445 509	2 955 405
Náklady na služby	6 893 706	6 769 598	8 935 431
Odpisy a opravné položky k dlhod. majetku	2 742 001	2 610 003	2 508 754
Finančné výnosy	7	7 524	268 234
Finančné náklady	242 405	82 415	38 494
Výsledok hospodárenia pred zdanením	-91 009 541	62 625 060	28 686 450
Daň	-	3 250 697	5 021 721
Výsledok hospodárenia po zdanení	-91 009 856	59 374 363	23 664 729

Tabuľka č. 1: Tvorba výsledku hospodárenia OKTE, a.s.

Nakoľko finančné zdroje plynúce z uplatňovania tarify TPS podľa rozhodnutia ÚRSO č. 0104/2022/E na koncovú spotrebu elektriny v roku 2022 prevyšovali potrebu zdrojov na realizáciu podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET, došlo v OKTE, a.s. počas roku 2022 k systematickej tvorbe prebytku finančných zdrojov v systéme podpory. Príčinou uvedeného stavu bol fakt, že ÚRSO v cenovej regulácii pre tarifu TPS na rok 2022 vychádzal z nákladov na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET, ktoré boli odvodené od priemernej ceny elektriny na krátkodobom trhu na celý rok 2022 na úrovni 100 EUR/MWh. Priemerná cena elektriny na krátkodobom trhu v roku 2022 však dosiahla úroveň 264 EUR/MWh. Vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu v roku 2022 zredukoval potrebu vyplácania podpory výrobcom elektriny z OZE a VÚKVET a tiež vygeneroval nadvýnosy v oblasti povinného výkupu na strane výkupu elektriny z OZE a VÚKVET (SPP, a.s.), ktoré sa vrátili do systému podpory.

Celkový prebytok (saldo výnosov a nákladov) v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022, realizáciou rozhodnutia ÚRSO č. 0104/2022/E, dosiahol objem 204 772 tis. EUR. Z tohto objemu boli v závere roka 2022 prostredníctvom cenových rozhodnutí ÚRSO realizované úhrady nasledovných položiek:

- Rozhodnutie ÚRSO č. 0318/2022/E zo dňa 31. 10. 2022 určilo kompenzáciu 100 % zostatku neuhradených nákladov PRDS na podporu OZE a VÚKVET z roku 2019 v objeme 33 244 tis. EUR a kompenzáciu 100 % zostatku neuhradených nákladov spoločnosti OKTE na podporu OZE a VÚKVET z roku 2020 v objeme 28 172 tis. EUR.
- Rozhodnutie ÚRSO č. 0325/2022/E zo dňa 16. 12. 2022 priznalo zvýšené náklady pre Slovenské elektrárne na výrobu elektriny z domáceho uhlia v objeme 500 tis. EUR.
- Rozhodnutie ÚRSO č. 0333/2022/E zo dňa 29. 12. 2022 určilo kompenzáciu nákladov na krytie strát u PRDS a SEPS za obdobie 2021 v rozsahu 100 % a za obdobie 2022 v rozsahu 50,05 % v celkovom objeme 135 000 tis. EUR.

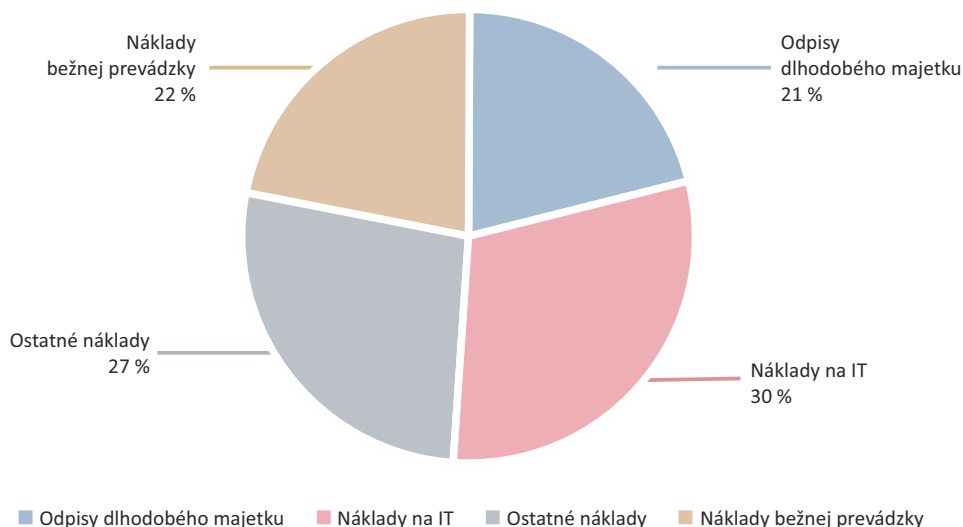
- Zostatok prebytku v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022 dosiahol (po vyššie uvedených zásahoch ÚRSO) objem 7 856 tis. EUR. Keďže tento objem nie je výnosom OKTE, a.s. v zmysle vyššie uvedených cenových rozhodnutí, bol z výnosov roku 2022 vyňatý a bol časovo rozlíšený do budúcich období. Tento objem bude predmetom regulačnej korekcie v roku 2024.

Prebytok finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022 v objeme 204,7 mil. EUR predstavoval pre ÚRSO, ako aj pre OKTE, a.s., príležitosť, okrem iného, regulačne vysporiadať neuhradené náklady OKTE, a.s. na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020 v objeme 28,2 mil. EUR a neuhradené náklady PRDS na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2019 v objeme 33,2 mil. EUR. ÚRSO, cenovým rozhodnutím č. 0318/2022/E, umožnil, aby časť prebytku v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022 bol použitý na vytvorenie zisku v OKTE, a.s. v objeme 28,2 mil. EUR. Obdobne, ÚRSO umožnil, aby časť prebytku v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022 bol použitý na vytvorenie zisku v PRDS v objeme 33,2 mil. EUR. Celkové neuhradené náklady OKTE, a.s. na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020 dosiahli objem 92,4 mil. EUR. Z prebytkov v systéme podpory v roku 2021 bolo kompenzovaných 64,2 mil. EUR (zisk OKTE, a.s.). Z prebytkov v systéme podpory v roku 2022 bolo kompenzovaných 28,2 mil. EUR (zisk OKTE, a.s.). Z regulačného pohľadu sú teda celkové neuhradené náklady OKTE, a.s. na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2020 úplne vysporiadané. Celkové neuhradené náklady PRDS na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2019 dosiahli objem 109,0 mil. EUR. Z prebytkov v systéme podpory v roku 2021 bolo kompenzovaných 75,8 mil. EUR. Z prebytkov v systéme podpory v roku 2022 bolo kompenzovaných 33,2 mil. EUR. Z regulačného pohľadu sú teda celkové neuhradené náklady PRDS na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2019 úplne vysporiadané.

Najvýznamnejšími zložkami prevádzkových nákladov OKTE, a.s. boli v roku 2022 náklady na informačné technológie s podielom 30 % a osobné náklady s podielom 27 %. Náklady bežnej prevádzky dosiahli podiel 22 %. Odpisy dlhodobého majetku dosiahli podiel 21 % (z dôvodov limitovaného plnenia investičného plánu v rokoch 2021 a 2022).

Uvedené delenie prevádzkových nákladov vychádza z manažérskych výkazov Spoločnosti, ktoré sú zostavené pre interné účely a nie sú totožné s IFRS závierkou.

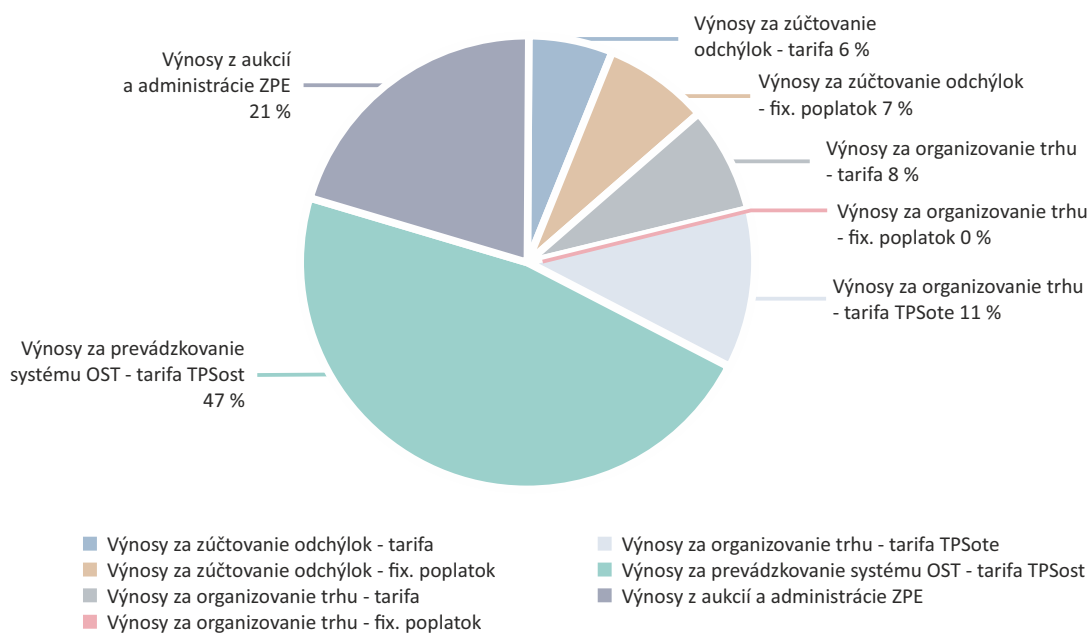
Štruktúra nákladov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť za rok 2022 (auditované)



V štruktúre prevádzkových výnosov OKTE, a.s. v roku 2022 boli najvýznamnejšími výnosy z ostatných regulovaných činností (centrálne fakturácia poplatkov za prevádzku systému) s podielom 47 %, výnosy z aukcií a administrácie záruk pôvodu elektriny tvorili podiel 21 %. Výnosy z taríf a poplatkov za organizovanie a vysporiadanie krátkodobého trhu s elektrinou a výnosy z taríf a poplatkov za zúčtovanie a vysporiadanie odchýlok tvorili spolu podiel 32 %.

Uvedené delenie prevádzkových výnosov vychádza z manažérskych výkazov Spoločnosti, ktoré sú zostavené pre interné účely a nie sú totožné s IFRS závierkou.

Štruktúra výnosov OKTE, a.s. (EUR) Skutočnosť za rok 2022 (auditované)



Návrh na rozdelenie zisku za rok 2022

Výsledok hospodárenia OKTE, a.s. za rok 2022 po zdanení dosiahol úroveň 23 665 tis. EUR. Výsledok hospodárenia (zisk) bude v plnom rozsahu zaúčtovaný na položku „nerozdelený zisk minulých rokov“ (účet 428), kde bude vykazovaný až do jeho rozdelenia valným zhromaždením. Rozdelenie zisku OKTE, a.s. za rok 2022 je nasledovné.

P.č.	Ukazovateľ	Skutočnosť v EUR	Podiel na zisku v %
1.	Výsledok hospodárenia pred zdanením	28 686 450,00	x
2.	Daňová povinnosť	5 021 721,00	x
3.	Výsledok hospodárenia po zdanení	23 664 729,00	100,00 %
4.	Rozdelenie zisku	23 664 729,00	100,00 %
4.1	Rezervný fond	0,00	0,87 %
4.2	Úhrada straty	0,00	0,00 %
4.3	Ostatné použitie zisku	23 664 729,00	100,00 %
a)	tantiémy	0,00	0,00 %
b)	dividendy	23 664 729,00	100,00 %
c)	podieľy na zisku pre zamestnancov	0,00	0,00 %
4.4	Rezervný fond nad povinný prídel	0,00	0,00 %
5.	Ostatné fondy	0,00	100,00 %
5.1	Štatutárny fond	0,00	0,00 %
5.2	Nerozdelený zisk	0,00	0,00 %
6.	Rozdelená časť čistého zisku spolu	23 664 729,00	100,00 %
7.	Nerozdelená časť zisku spolu	0,00	0,00 %

Porovnanie rokov 2020, 2021 a 2022 (EUR)	2020	2021	2022
Tržby	-78 796 063	77 577 594	43 692 312
Závazky	159 675 493	220 357 173	350 517 968
Výsledok hospodárenia pred zdanením	-91 009 541	62 625 060	28 686 450
Výsledok hospodárenia po zdanení	-91 009 856	59 374 363	23 664 729
EBITDA	-88 025 135	65 238 941	31 201 749
Rentabilita aktív - ROA* (%)	-44,07%	18,18%	5,61%
Rentabilita vlastného kapitálu - ROE* (%)	-194,28%	55,90%	33,29%
Celková zadlženosť* (%)	77,32%	67,48%	83,14%
Rentabilita tržieb - ROS* (%)	115,50%	76,54%	54,16%
Bilančná suma	206 518 005	326 574 048	421 609 322
Dlhodobý majetok	9 246 150	11 037 790	7 999 593
Vlastné imanie	46 845 512	106 216 875	71 091 354
Priemerný počet zamestnancov	43	43	45

*ROA = zisk po zdanení / bilančná suma

*ROE = zisk po zdanení / vlastné imanie

*ROS = zisk po zdanení / tržby

*Celková zadlženosť = celkové záväzky / celkové aktíva

Aktíva, majetok a investície k 31.12.2022

K 31. 12. 2022 dosiahla celková hodnota aktív OKTE, a.s. objem 421 609 tisíc EUR. Najväčšou položkou aktív je obežný majetok v objeme 413 610 tis. EUR s podielom 98,1 % z celkových aktív. Finančné účty sú vo výške 353 328 tisíc EUR a tvoria 83,8 % obežného majetku. Jedná sa o zdroje z centrálnej fakturácie, poplatkov, finančné zábezpeky z procesov denného trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok, a významnou položkou sú finančné zdroje prijaté od materskej spoločnosti SEPS v podobe dotácie do ostatných kapitálových fondov na posilnenie vlastného imania OKTE, a.s.

Proporcie súvahy OKTE, a.s. k 31. 12. 2022 v porovnaní s rokom 2021 sa pomerne výrazne zmenili. Objem celkových aktív vzrástol o 95 035 tis. EUR. Zdrojom expanzie súvahy bol predovšetkým finančný majetok. Kumulácia finančného majetku (finančné účty) vyplýva z efektu výrazného rastu cien elektriny na krátkodobom trhu, čo spôsobilo vznik prebytku finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2022.

Vzhľadom na to, že OKTE, a.s. v roku 2020 ako aj 2021 splnil dve z troch kvalifikačných kritérií pre povinnosť vykazovať v súlade s IFRS, bude od roku 2022 realizovať výkazníctvo vo formáte IFRS.

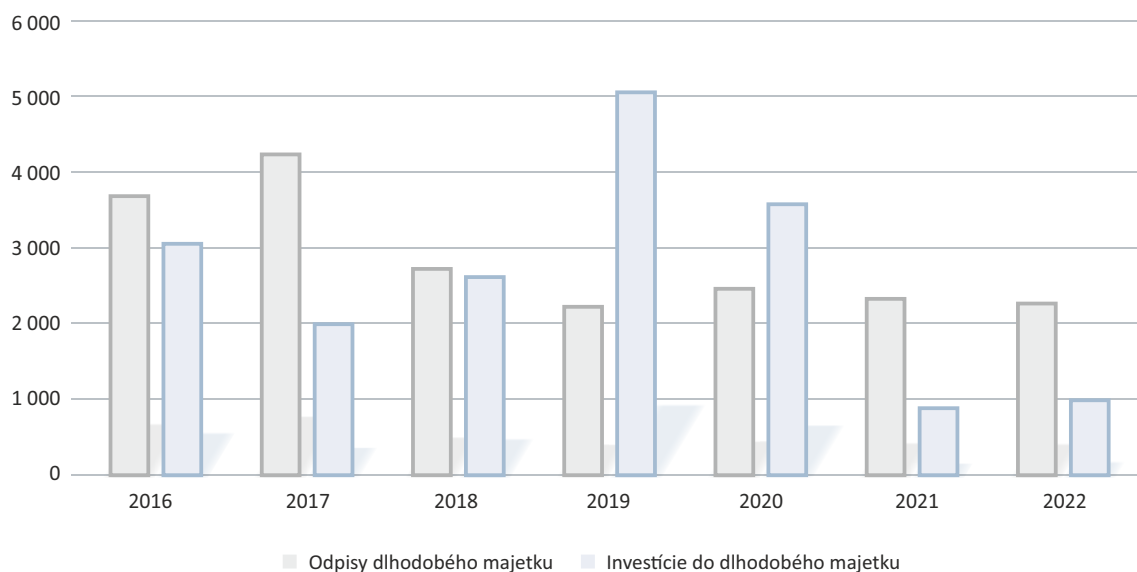
Porovnanie rokov 2020, 2021 a 2022 (EUR)	2020	2021	2022
Dlhodobý nehmotný majetok	9 246 150	11 037 790	7 999 593
Dlhodobý hmotný majetok	1 436 165	1 067 912	1 083 513
Obežný majetok	197 271 855	315 536 258	413 609 729
Bilančná suma	206 518 005	326 574 048	421 609 322
Vlastné imanie	46 845 512	106 216 875	71 091 354
Záväzky	159 675 493	220 357 173	350 517 968

Neobežný majetok OKTE, a.s. je tvorený najmä dlhodobým nehmotným majetkom s podielom 1,90 % 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.

OKTE, a.s. v roku 2022 nevykazuje záväzky voči bankám a nečerpá externé úverové zdroje.

Investičné aktivity OKTE, a.s. sa v roku 2022 sústredili na plnenie úloh vyplývajúcich z prípravy a rozbehu projektu energetického dátového centra. OKTE, a.s. realizoval obnovu systému pre krátkodobý trh (projekt LIP 17 a Core Flow-Based Market Coupling) a implementoval denné finančné zúčtovanie odchýlok. Investičný plán na rok 2022 bol plnený v rozsahu 17 % a naplnil objem 991 tis. EUR.

Objem investícií a odpisov OKTE, a.s. (tis. EUR): 2016 - 2022 (auditované)



Ostatné informácie roka 2022

Žiadne iné udalosti osobitného významu, ktoré by významne ovplyvnili finančné výkazy OKTE, a.s. za rok 2022 nenastali. Spoločnosť nemá zriadenú organizačnú zložku v zahraničí. Spoločnosť nevynaložila počas roku 2022 náklady na výskum a vývoj.

Spoločnosť v rámci svojej podnikateľskej činnosti nevykazuje vplyv na životné prostredie.

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 TPS. Tarifa TPS je určená reguláciou v cenovom rozhodnutí na základe predpokladaných nákladov na podporu. Teoreticky vypočítaná tarifa TPS nemusí však v praxi korešpondovať s reálnou hodnotou vyplatenej podpory.

Objem zdrojov v systéme podpory sa preto môže líšiť od objemu vyplatenej 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 potenciálneho deficitu v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET. Riešením takejto situácie je využitie možnosti dotácie systému podpory zo štátneho rozpočtu z kapitoly MH SR, 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. pokryl aktuálny deficit z úverových zdrojov. Ďalším riešením 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 inak, ako ich zohľadnením v regulácii v rámci jednotlivých regulovaných činností.

V Bratislave dňa 23. 05. 2023

doc. Ing. Miloš Bikár, PhD.
predseda predstavenstva

Štefan Dobák
člen predstavenstva

Ing. Martin Švantner
člen predstavenstva

Správa nezávislého audítora k VVÚ



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

k výkazu vybraných údajov

k 31. decembru 2022

OKTE, a.s.

Sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 4959
921 09 Bratislava
IČO: 45 687 862

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



Správa nezávislého audítora k VVÚ



O B S A H

Správa audítora

Výkaz vybraných údajov k 31. decembru 2022

TPA AUDIT, s. r. o.

1



Správa nezávislého audítora k VVÚ



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vlastníkom a štatutárnym orgánom OKTE, a.s.

Názor

1. Priložený Výkaz vybraných údajov z individuálnej účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. podľa § 17a zákona č. 431/2002 Z.z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov 431/2002 zostavenej k 31.12.2022 obsahujúci:
 - Časť I.: Vybrané údaje z výkazu o finančnej situácii
 - Časť II.: Vybrané údaje z výkazu komplexného výsledku,
 - Časť III: Ostatné vybrané údaje, ako aj súvisiace tabuľky, je odvodený od auditovanej účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. za rok končiaci sa 31.12.2022.
2. Podľa nášho názoru je priložený Výkaz vybraných údajov vo všetkých významných súvislostiach konzistentný s auditovanou účtovnou závierkou v súlade s Opatrením 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 (ďalej „Opatrenie“).

Výkaz vybraných údajov

3. Výkaz vybraných údajov neobsahuje všetky zverejnenia, ktoré vyžadujú Medzinárodné štandardy finančného výkazníctva (IFRS) 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 závierke. Výkaz vybraných údajov a auditovaná účtovná závierka nezohľadňujú vplyvy udalostí, ktoré nastali po dátume našej správy k auditovanej účtovnej závierke.

Auditovaná účtovná závierka a naša správa k tejto závierke

4. Na auditovanú účtovnú závierku sme v našej správe zo dňa 20.3.2023 vyjadrili nemodifikovaný názor.

Zodpovednosť manažmentu za Výkaz vybraných údajov

5. Manažment je zodpovedný za zostavenie Výkazu vybraných údajov v súlade s Opatrením.

Zodpovednosť audítora

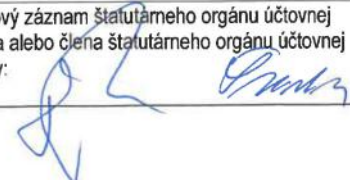
6. Našou zodpovednosťou je vyjadriť názor, či je Výkaz vybraných údajov vo všetkých významných súvislostiach konzistentný s auditovanou účtovnou závierkou na základe našich postupov, ktoré sme vykonali v súlade s Medzinárodným auditorským štandardom (ISA) 810 (revidované znenie) „Zákazky na vypracovanie správy k súhrnným finančným výkazom“.

Bratislava, 20. marca 2023

TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304

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

Výkaz vybraných údajov

VÝKAZ VYBRANÝCH ÚDAJOV		VÚ POD 1 - 01	
z individuálnej účtovnej závierky podľa § 17a zákona zostavenej k 31.12.2022			
v ☐ - celých eurách ☒ - tisícoch eur ☐ - miliónoch eur *)			
Za účtovné obdobie od		mesiac 01	rok 2022 do
Za bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie od		01	2021 do
Dátum vzniku účtovnej jednotky		Účtovná závierka	
11 08 2010		Účtovná závierka	
		*)	
		x - riadna	
		- mimoriadna	
		x - zostavená	
		- schválená	
IČO		DiČ	
45687862		2023089728	
Kód SK NACE		74.90.0	
Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky			
O K T E ,			
a . s .			
Sídlo účtovnej jednotky			
Ulica			
M l y n s k é n i v y			
Číslo			
48			
PSČ			
82109			
Názov obce			
B r a t i s l a v a			
Telefónne číslo			
E-mailová adresa			
Zostavený dňa: 20.2.2023		Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky:	
			
MF SR 2015			
*) Vyznačuje sa ☒ .			

Výkaz vybraných údajov

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	421 609 322	326 574 048
A.	Neobežný majetok (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 07 + r. 08)	02	7 999 593	11 037 790
A. I.	Dlhodobý nehmotný majetok	03	5 404 037	6 298 364
A. II.	Dlhodobý hmotný majetok	04	1 083 513	1 067 912
A. III.	Dlhodobý finančný majetok, z toho:	05	26 095	32 542
A. III. 1	pohľadávky z obchodného styku	06	0	0
A. IV.	Ostatný majetok	07	0	0
A. V.	Odložená daňová pohľadávka	08	1 485 948	3 638 972
B.	Obežný majetok (r. 10 + r. 11 + r. 14)	09	413 609 729	315 536 258
B. I.	Zásoby	10	0	0
B. II.	Krátkodobý finančný majetok, z toho:	11	383 286 264	307 572 215
B. II. 1	pohľadávky z obchodného styku	12	29 957 770	34 329 815
B. II. 2	peniaze a peňažné ekvivalenty	13	353 328 494	273 242 400
B. III.	Ostatný majetok, z toho:	14	30 323 465	7 964 043
B. III. 1	majetok klasifikovaný ako držaný na predaj	15	0	0
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY (r. 17 + r. 26)	16	421 609 322	326 574 048
C.	Vlastné imanie (r. 18 + r. 19 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25)	17	71 091 354	106 216 875
C. I.	Základné imanie	18	4 644 000	4 644 000
C. II.	Kapitálové fondy	19	41 793 507	41 793 507
C. III.	Rezervné fondy a ostatné fondy tvorené zo zisku	20	928 800	410 507
C. IV.	Výsledok hospodárenia minulých rokov (r. 22 + r. 23)	21	60 318	-5 502
C. IV. 1	Nerozdelený zisk minulých rokov	22	60 318	0
C. IV. 2	Neuhrazená strata minulých rokov	23	0	-5 502
C. V.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-)	24	23 664 729	59 374 363
C. VI.	Ostatné zložky vlastného imania	25	0	0
D.	Záväzky (r. 27 + r. 31 + r. 32)	26	350 517 968	220 357 173
D. I.	Dlhodobé záväzky, z toho:	27	11 748 424	24 007 190
D. I. 1	záväzky z obchodného styku	28	0	0
D. I. 2	úvery a pôžičky	29	328 001	2 856
D. I. 3	rezervy	30	36 988	26 000
D. II.	Odložený daňový záväzok	31	0	0
D. III.	Krátkodobé záväzky, z toho:	32	338 769 544	196 349 983
D. III. 1	záväzky z obchodného styku	33	246 013 291	147 854 847
D. III. 2	úvery a pôžičky	34	216 348	134 843

Výkaz vybraných údajov

D. III. 3	rezervy	35	44 000	50 000
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	5 177 418	4 527 642
- do 90 dní vrátane	02	-158	3 370 035
- od 91 dní do 120 dní vrátane	03	35	0
- od 121 dní do 150 dní vrátane	04	73	13 533
- od 151 dní do 180 dní vrátane	05	339	17 819
- od 181 dní do 360 dní vrátane	06	669 156	55 002
- od 361 dní a viac	07	4 507 973	1 071 253

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	9 589	851
- do 90 dní vrátane	02	9 559	851
- od 91 dní do 120 dní vrátane	03	0	0
- od 121 dní do 150 dní vrátane	04	30	0
- od 151 dní do 180 dní vrátane	05	0	0
- od 181 dní do 360 dní vrátane	06	0	0
- od 361 dní a viac	07	0	0

Výkaz vybraných údajov

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	43 692 312	77 557 897
Tržby celkom, z toho:	02	43 575 998	77 557 594
tržby z predaja tovaru	03	0	0
tržby z predaja vlastných výrobkov	04	0	0
tržby z poskytnutých služieb a zákazkovej výroby	05	43 575 998	77 557 594
Ostatné prevádzkové výnosy celkom, z toho:	06	116 314	303
výnosy z predaja dlhodobého majetku	07	2 769	0
výnosy z predaja materiálu	08	510	292
Náklady na prevádzkovú činnosť celkom (r. 10 až r. 16)	09	15 235 602	14 857 946
Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru	10	0	0
Spotreba materiálu a energie	11	52 567	25 254
Osobné náklady	12	2 955 405	2 445 509
Náklady na služby	13	8 935 431	6 769 598
Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	14	2 508 754	2 610 003
Rezervy a straty zo znehodnotenia dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku	15	0	0
Ostatné prevádzkové náklady, z toho:	16	783 445	3 007 582
náklady na predaj dlhodobého majetku	17	0	0
náklady na predaj materiálu	18	0	0
tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pohľadávkam	19	674 775	2 885 819
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti pred zdanením (+/-), (r. 01 - r. 09)	20	28 456 710	62 699 951
Finančné výnosy, z toho:	21	268 234	7 524
výnosové úroky	22	268 231	7 517
kurzové výnosy	23	3	7
Finančné náklady, z toho:	24	38 494	82 415
nákladové úroky	25	6 545	38 787
kurzové náklady	26	281	4
tvorba a zúčtovanie opravných položiek k pôžičkám	27	0	0
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností pred zdanením (+/-), (r. 20 + r. 21 - r. 24)	28	28 686 450	62 625 060
Daň z príjmov	29	5 021 721	3 250 697
Výsledok hospodárenia z pokračujúcich činností po zdanení (+/-), (r. 28 - r. 29)	30	23 664 729	59 374 363

Výkaz vybraných údajov

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	23 664 729	59 374 363
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	23 664 729	59 374 363

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	5 021 721	3 250 697
Daň z príjmov splatná celkom, z toho:	02	2 868 697	6 804 036
osobitný odvod z podnikania v regulovaných odvetviach	03	0	0
Daň z príjmov odložená celkom	04	2 153 024	-3 553 339

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	45	43
Stav zamestnancov ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná závierka	50	47

Tabuľka č. 2

Názov položky	Bežné účtovné obdobie	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
Prírastok dlhodobého hmotného majetku	658 657	303 540
Prírastok dlhodobého nehmotného majetku	978 915	582 300

Vysvetlivky:

1. Identifikačné číslo organizácie (IČO) sa vyplňuje podľa Registra organizácií vedeného Štatistickým úradom Slovenskej republiky.

Výkaz vybraných údajov

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 zaokrúhľia 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 vykazanej 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 vykazanej 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.

Účtovná závierka 2022

OKTE, a.s.

Účtovná závierka
k 31. decembru 2022

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

Účtovná zázvierka 2022

Obsah

Správa nezávislého audítora	
Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2022	7
Výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia za rok končiaci sa 31. decembra 2022	8
Výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa 31. decembra 2022	9
Výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa 31. decembra 2022	10
Poznámky účtovnej zázvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022	11 – 53



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

o overení účtovnej zvierky
prípravenej v súlade
s medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo adoptovaných EÚ

k 31. decembru 2022

OKTE, a.s.

Sídlo spoločnosti:

OKTE, a.s.
Mlynské nivy 48
821 09 Bratislava
IČO: 45 687 862

TPA AUDIT, s. r. o.
Námestie Mateja Korvína 1, 811 07 Bratislava, Slovensko, Tel.: +421 2 57 351 111
E-mail: office@tpa-group.sk, www.tpa-group.sk, IČO: 35 714 879, IČ DPH: SK2022294131
Vedený v obchodnom registri OS Ba I., v odd. Sro, vložka č. 43738/B.
Albánsko | Bulharsko | Česká republika | Čierna Hora | Chorvátsko | Maďarsko
Poľsko | Rakúsko | Rumunsko | Slovensko | Slovinsko | Srbsko





O B S A H

Správa audítora

Výkaz o finančnej pozícii k 31.12.2022

Výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia k 31.12.2022

Výkaz o zmenách vo vlastnom imaní k 31.12.2022

Výkaz peňažných tokov k 31.12.2022

Poznámky k 31.12.2022



SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

Vlastníkom a štatutárnym orgánom OKTE, a.s.:

I. Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

1. Uskutočnili sme audit účtovnej závierky spoločnosti OKTE, a.s. (ďalej len „Spoločnosť“), ktorá zahŕňa výkaz o finančnej pozícii k 31.12.2022, výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia, výkaz o zmenách vo vlastnom imaní a výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú súhrn významných účtovných zásad a účtovných metód.
2. Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz o finančnej situácii Spoločnosti k 31. decembru 2022 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu v súlade s Medzinárodnými štandardmi pre finančné výkazníctvo tak, ako boli schválené Európskou úniou.

Základ pre názor

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

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

4. Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie tejto účtovnej závierky tak, aby poskytovala pravdivý a verný obraz podľa zákona o účtovníctve a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávosti, 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 spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Spoločnosti.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

5. Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných auditorských štandardov vždy odhalí významné nesprávosti, ak také existujú. Nesprávosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.
6. V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných auditorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováame profesionálny skepticizmus. Okrem toho:
 - Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme auditorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame auditorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídanie internej kontroly.
 - Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť auditorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektivnosť 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 auditorských 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 auditorských 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 zvierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
7. S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

II. Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

8. Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Naš vyššie uvedený názor na účtovnú zvierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámenie sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdenie, či tieto 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.

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

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

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

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

Bratislava, 20. marca 2023

TPA AUDIT s.r.o.
Licencia SKAu č. 304

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

Účtovná zvierka 2022

Súvaha, výkaz ziskov a strát, poznámky

OKTE, a.s.

Výkaz finančnej pozície k 31. decembru 2022

v eurách

	Poznámka	31. december 2022	31. december 2021
Majetok			
Nehnutelnosti, stroje a zariadenia	9	1 083 513	1 067 912
Nehmotný majetok	10	5 404 037	6 298 364
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	13	26 095	32 542
Odložená daňová pohľadávka	11	1 485 948	3 638 972
Neobežný majetok celkom		7 999 593	11 037 790
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	13	29 957 770	34 329 815
Ostatný majetok	14	28 606 126	7 964 043
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov	15	353 328 494	273 242 400
Daň z príjmov		1 717 339	-
Obežný majetok celkom		413 609 729	315 536 258
Majetok celkom		421 609 322	326 574 048
Vlastné imanie			
Základné imanie		4 644 000	4 644 000
Zákonný rezervný fond		928 800	410 507
Ostatné fondy		41 793 507	41 793 507
Nerozdelený zisk		23 725 047	59 368 861
Vlastné imanie celkom	16	71 091 354	106 216 875
Závazky			
Závazky z nájmu	17, 28	328 001	2 856
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi	18	11 383 435	23 978 334
Zamestnanecké požitky	19	44 000	26 000
Neobežné záväzky celkom		11 755 436	24 007 190
Závazky z nájmu	17, 28	216 348	134 843
Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky	20	313 005 355	187 167 549
Ostatné záväzky	21	642 813	411 893
Závazky zo zmlúv so zákazníkmi	18	24 861 028	1 783 091
Zamestnanecké požitky	19	36 988	50 000
Daň z príjmov		-	6 802 607
Obežné záväzky celkom		338 762 532	196 349 983
Závazky celkom		350 517 968	220 357 173
Vlastné imanie a záväzky celkom		421 609 322	326 574 048

Poznámky na stranách 11 až 53 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej zvierky.

OKTE, a.s.

Výkaz ziskov a strát a ostatného komplexného výsledku hospodárenia
za rok končiaci sa 31. decembra 2022

v eurách

Za rok končiaci sa 31. decembra	Poznámka	2022	2021
Tržby	22	43 575 998	77 557 594
Spotrebovaný materiál		(52 567)	(25 254)
Služby	23	(8 935 431)	(6 769 598)
Osobné náklady	24	(2 955 405)	(2 445 509)
Odpisy	9, 10	(2 508 754)	(2 610 003)
Tvorba opravnej položky k pohľadávkam	34	(674 775)	(2 885 819)
Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti		116 314	303
Ostatné náklady na hospodársku činnosť	25	(108 670)	(121 763)
Výsledok hospodárenia z prevádzkovej činnosti		28 456 710	62 699 951
Finančné výnosy		268 234	7 524
Finančné náklady		(38 494)	(82 415)
Finančné (náklady) / výnosy netto	26	229 740	(74 891)
Zisk pred zdanením		28 686 450	62 625 060
Daň z príjmov	27	(5 021 721)	(3 250 697)
Zisk po zdanení		23 664 729	59 374 363
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		23 664 729	59 374 363

Poznámky na stranách 11 až 53 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej zázvierky.

OKTE, a.s.
Výkaz zmien vlastného imania za rok končiaci sa 31. decembra 2022

v eurách

	Poznámka	Základné imanie	Zákonný rezervný fond	Ostatné fondy	Nerozdelný zisk	Celkom
Stav k 1. januáru 2021	16	4 644 000	410 507	132 739 705	(90 951 700)	46 842 512
Zisk za účtovné obdobie		-	-	-	59 374 363	59 374 363
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		-	-	-	59 374 363	59 374 363
Transakcie s vlastníkmi						
Ostatné kapitálové fondy		-	-	(90 946 198)	90 946 198	-
Dividendy		-	-	-	-	-
Prídel do zákonného rezervného fondu		-	-	-	-	-
Prídel do štatutárneho fondu		-	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2021	16	4 644 000	410 507	41 793 507	59 368 861	106 216 875
Zisk za účtovné obdobie		-	-	-	23 664 729	23 664 729
Komplexný výsledok za účtovné obdobie celkom		-	-	-	23 664 729	23 664 729
Transakcie s vlastníkmi						
Ostatné kapitálové fondy		-	-	-	-	-
Dividendy		-	-	-	(58 790 250)	(58 790 250)
Prídel do zákonného rezervného fondu		-	518 293	-	(518 293)	-
Prídel do štatutárneho fondu		-	-	-	-	-
Stav k 31. decembru 2022	16	4 644 000	928 800	41 793 507	23 725 047	71 091 354

Poznámky na stranách 11 až 53 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej zvierky.

OKTE, a.s.

Výkaz peňažných tokov za rok končiaci sa 31. decembra 2022

v eurách

Za rok končiaci sa 31. decembra	Poznámka	2022	2021
Peňažné toky z prevádzkových činností			
Čistý zisk za účtovné obdobie		23 664 729	59 374 363
Úpravy o nepeňažné operácie:			
Odpisy nehnuteľností, strojov a zariadení	9	635 512	634 257
Odpisy nehmotného majetku	10	1 873 242	1 975 746
Rezervy	19	4 988	10 000
Zisk z predaja dlhodobého hmotného majetku		(2 769)	-
Nákladové (výnosové) / úroky, netto	26	(261 686)	31 271
Opravné položky k pohľadávkam	34	674 775	2 885 819
Ostatné nepeňažné operácie		(50 965)	(15 072)
Daň z príjmov	27	5 021 721	3 250 697
Zisk z prevádzkovej činnosti pred zmenami pracovného kapitálu		31 559 547	68 147 081
Prírastok pohľadávok z obchodného styku a ostatného majetku		(16 938 366)	(19 054 195)
Prírastok záväzkov z obchodného styku, záväzkov zo zmlúv so zákazníkmi a ostatných záväzkov		136 275 565	111 187 918
Peňažné toky z prevádzkovej činnosti		150 896 746	160 280 804
(Zaplatená) / Prijatá daň z príjmov		(11 337 679)	69 460
Zaplatené úroky		(6 545)	(38 787)
Prijaté úroky		268 231	7 516
Čisté peňažné toky z prevádzkovej činnosti		139 820 753	160 318 993
Peňažné toky použité v investičnej činnosti			
Obstaranie nehnuteľností, strojov a zariadení a nehmotného majetku	9, 10	(714 707)	(885 840)
Príjmy z predaja dlhodobého hmotného majetku		10 314	-
Čisté peňažné toky použité v investičnej činnosti		(704 393)	(885 840)
Peňažné toky z finančnej činnosti			
Splátky úverov	17	-	(57 000 000)
Platby za nájmy týkajúce sa istiny	28	(240 016)	(266 238)
Vyplatené dividendy	16	(58 790 250)	-
Čisté peňažné toky z finančnej činnosti		(59 030 266)	(57 266 238)
Čistý prírastok peňažných prostriedkov a ekvivalentov peňažných prostriedkov		80 086 094	102 166 915
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov na začiatku obdobia	15	273 242 400	171 075 485
Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov na konci obdobia	15	353 328 494	273 242 400

Poznámky na stranách 11 až 53 sú neoddeliteľnou súčasťou tejto účtovnej zvierky.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 Okresného súdu Bratislava I 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.

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 prepočítaný počet zamestnancov Spoločnosti v účtovnom období končiacom sa 31. decembra 2022 bol 45 (v účtovnom období končiacom sa 31. decembra 2021 bol 43).

Počet zamestnancov k 31. decembru 2022 bol 50, z toho 5 vedúcich zamestnancov (k 31. decembru 2021: 47 zamestnancov, z toho 6 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 2022 do 31. decembra 2022. Slovenský zákon o účtovníctve vyžaduje, aby Spoločnosť zostavila účtovnú závierku za rok končiaci sa 31. decembra 2022 podľa IFRS v znení prijatom EÚ.

Spoločnosť v predchádzajúcom účtovnom období zostavila štatutárnu účtovnú závierku podľa slovenských účtovných predpisov. Táto riadna účtovná závierka sa nepovažuje za účtovnú závierku zostavenú podľa

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

IFRS 1 *Prvé uplatnenie Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva* nakoľko Spoločnosť v predchádzajúcich účtovných obdobiach zostavila dobrovoľnú účtovnú zvierku v súlade s IFRS v znení prijatom EÚ a táto dobrovoľná účtovná zvierka zahŕňala výslovné a bezvýhradné vyhlásenie o tom, že je zostavená v súlade s IFRS v znení prijatom EÚ. Zároveň bola táto dobrovoľná účtovná zvierka sprístupnená akcionárom spoločnosti.

Dátum schválenia účtovnej zvierky na zverejnenie

Účtovná zvierka bola zostavená k 31. decembru 2022 a za rok končiaci sa 31. decembra 2022 a bola zostavená a schválená na zverejnenie štatutárnym orgánom Spoločnosti dňa 20. februára 2023.

Akcionári Spoločnosti môžu požiadať o zmenu a doplnenie tejto účtovnej zvierky pokým ju neschvália.

Dátum schválenia účtovnej zvierky za predchádzajúce obdobie

Účtovná zvierka Spoločnosti k 31. decembru 2021, za predchádzajúce účtovné obdobie zostavená podľa slovenských účtovných predpisov (zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov), bola schválená valným zhromaždením 19. apríla 2022.

Informácie o orgánoch Spoločnosti

Predstavenstvo
doc. Ing. Miloš Bikár, PhD. – predseda
Štefan Dobák – člen (vznik funkcie: 9. decembra 2022)
Ing. Michal Cabala, PhD. – člen (do 8. decembra 2022)
Ing. Martin Švantner – člen

Dozorná rada
Ing. Milan Jarás, PhD. – predseda
Ing. Róbert Pajdlhauser – člen
Vladimír Škola, MBA – podpredseda

Štruktúra akcionárov

Štruktúra akcionárov je nasledovná:

	31. december 2022 (EUR)	Podiel na základnom imaní a hlasovacích právach (%)	31. december 2021 (EUR)	Podiel na základnom imaní a hlasovacích právach (%)
Slovenská električná prenosová sústava, a.s.	4 644 000	100	4 644 000	100
Celkom	4 644 000	100	4 644 000	100

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

Spoločnosť sa zahŕňa do konsolidovanej účtovnej zvierky spoločnosti Slovenská električná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, Slovensko. Táto konsolidovaná účtovná zvierka 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 zvierka uložená, je Obchodný register Okresného súdu Bratislava I v Bratislave, Žáhradnícka 10.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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

Schválenie audítora

Valné zhromaždenie Spoločnosti schválilo 26. októbra 2021 spoločnosť TPA AUDIT, s.r.o. ako audítora na overenie účtovnej závierky za účtovné obdobie od 1. januára 2022 do 31. decembra 2022.

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).

Prebiehajúci vojenský konflikt na Ukrajine, nestabilné ekonomicko-politické prostredie ako aj pretrvávajúca energetická kríza významne ovplyvňujú politické, hospodárske aj finančné dianie na Slovensku. Ku dňu zostavenia účtovnej závierky vedenie Spoločnosti posúdilo potenciálny vývoj týchto okolností a ich očakávaný dopad na kľúčové indikátory výkonnosti Spoločnosti ako aj na jej finančnú pozíciu a prevádzkové výsledky a usúdilo, že tieto okolnosti nenaznačujú významné pochybnosti o schopnosti Spoločnosti pokračovať v nepretržitej činnosti.

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 zrejme 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 tarífach 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 tarífach 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 zvierke, sú bližšie opísané v bode 22 – 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 zvierke.

a) Cudzía mena

Transakcie v cudzej mene sú prepočítané na funkčnú menu výmenným kurzom určeným Európskou centrálnou bankou platným v deň uskutočnenia transakcie. Peňažné položky majetku a záväzkov v cudzej mene ku dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka, sú prepočítané na euro kurzom cudzej meny platným ku dňu, ku ktorému sa účtovná zvierka zostavuje. Nepeňažné položky majetku a záväzkov v cudzej mene, ktoré sú ocenené v historických cenách, sú prepočítané kurzom cudzej meny platným v deň uskutočnenia transakcie. Kurzové rozdiely z prepočtu cudzej meny sa vykazujú vo výkaze ziskov a strát.

b) Nehnutelnosti, stroje a zariadenia

i. Vykazovanie a oceňovanie

Nehnutelnosti, stroje a zariadenia sú ocenené obstarávacou cenou zníženou o oprávky (pozri nižšie) a o kumulované straty zo zníženia hodnoty (pozri účtovné zásady bod g) Zníženie hodnoty). Obstarávacía cena zahŕňa všetky náklady priamo priraditeľné k obstaraniu majetku. Tam, kde je to relevantné, obstarávacía cena zahŕňa aj prvotný odhad nákladov na demontáž a odstránenie majetku a na uvedenie miesta jeho umiestnenia do pôvodného stavu, a náklady na úvery a pôžičky, ako je opísané nižšie.

Náklady na úvery a pôžičky, ktoré sú priamo priraditeľné k obstaraniu, výstavbe alebo výrobe kvalifikovaného majetku, sú súčasťou obstarávacej ceny/vlastných nákladov tohto majetku.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Ak položky nehnuteľností, strojov a zariadení majú rôznu dobu použiteľnosti, potom sú účtované ako samostatné položky (veľké náhradné diely) nehnuteľností, strojov a zariadení.

Zisk a strata z vyradenia nehnuteľností, strojov a zariadení sa zistí porovnaním výnosov z vyradenia a účtovnej hodnoty nehnuteľností, strojov a zariadení a vykazuje sa vo výkaze ziskov a strát netto.

ii. Následné náklady

Následné náklady sa aktivujú iba vtedy, ak je pravdepodobné, že budúce ekonomické úžitky spojené s príslušným nákladom budú plynúť do Spoločnosti a dajú sa spoľahlivo oceniť.

iii. Odpisy

Odpisy sa počítajú z odpisovateľnej hodnoty, ktorou je obstarávacía cena majetku po odpočítaní jeho reziduálnej hodnoty.

Odpisy sú vykázané vo výkaze ziskov a strát na rovnomernom základe počas odhadovanej doby použiteľnosti jednotlivých položiek nehnuteľností, strojov a zariadení. Odpisovať sa začína vtedy, keď je majetok k dispozícii na používanie. Obstarávaný hmotný majetok sa neodpisuje.

Odhadované doby použiteľnosti, metódy odpisovania a odpisové sadzby sú stanovené pre jednotlivé skupiny nehnuteľností, 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 zvierka, a ak je to potrebné, urobia sa potrebné úpravy.

iv. Posúdenie zníženia hodnoty majetku

Faktory, ktoré sú považované za dôležité pri posudzovaní zníženia hodnoty majetku, sú:

- technologický pokrok,
- významne nedostatočné prevádzkové výsledky v porovnaní s historickými alebo plánovanými prevádzkovými výsledkami,
- významné zmeny v spôsobe použitia majetku Spoločnosti alebo celkovej zmeny stratégie Spoločnosti,
- zastaranosť produktov.

Ak Spoločnosť zistí, že na základe existencie jedného alebo viacerých indikátorov zníženia hodnoty majetku účtovná hodnota majetku prevyšuje jeho návratnú hodnotu, určí zníženie hodnoty majetku na základe odhadov projektovaných čistých diskontovaných peňažných tokov, ktoré sa očakávajú z daného majetku, vrátane jeho prípadného predaja. Odhadované zníženie hodnoty by sa mohlo preukázať ako nedostatočné, ak analýzy nahodnotili peňažné toky alebo ak sa zmenia podmienky v budúcnosti. Pre viac informácií pozri bod g) Zníženie hodnoty.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

c) 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
Oceniteľné práva (licencie)	4	25 %	Lineárna

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

iv. Posúdenie zníženia hodnoty majetku

Posúdenie zníženia hodnoty nehmotného majetku je vykonané podobným spôsobom ako posúdenie zníženia hodnoty nehnuteľností, strojov a zariadení, ako je popísané v účtovnej zásade b) iv. vyššie.

d) Nájom (Spoločnosť ako nájomca)

Pri uzavretí zmluvy Spoločnosť vyhodnocuje, či zmluva obsahuje nájom. Zmluva predstavuje nájomnú zmluvu respektíve obsahuje nájom, ak udeľuje právo kontroly nad používaním daného majetku počas určitého času výmenou za poskytnutie protihodnoty. Spoločnosť považuje zmluvu za nájom, ak spĺňa všetky nasledujúce podmienky:

- existuje identifikovaný majetok, či už explicitne alebo implicitne, a
- nájomca získa v podstate všetky ekonomické úžitky z používania identifikovaného majetku, a
- nájomca má právo riadiť používanie identifikovaného majetku.

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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Spoločnosť vykáže právo na používanie majetku a záväzkov z nájmu na začiatku nájmu. Počiatočná hodnota práva na používanie majetku sa stanoví ako súčet počiatočnej hodnoty záväzku z nájmu, platieb nájomného uskutočnených pred alebo v deň začatia nájmu, počiatočných priamych nákladov na strane nájomcu ponížených o akékoľvek obdržané lízingové stimuly. Spoločnosť nemá z titulu nájmov záväzky na demontáž alebo na uvedenie predmetu nájmu do pôvodného stavu po ukončení doby nájmu a preto na ne netvorí žiadne rezervy v zmysle IAS 37.

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 resp. 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 (resp. doba, ktorá nasleduje po možnosti zmluvu predčasne ukončiť), sa zahrnie do doby nájmu iba v prípade, že si je Spoločnosť dostatočne istá, že predĺženie bude uplatnené.

Právo na používanie majetku sa odpisuje rovnomerne počas doby nájmu od začatia nájmu až po jeho ukončenie. V prípade, ak nájom zahŕňa prevod vlastníctva alebo kúpnu opciu, sa právo na používanie majetku odpisuje rovnomerne počas doby použiteľnosti majetku. Odpisovať sa začína dňom začatia nájmu. Posúdenie možného znehodnotenia práva na používanie majetku je vykonané podobným spôsobom ako posúdenie zníženia hodnoty nehnuteľností, strojov a zariadení, ako je popísané v účtovnej zásade b) iv. vyššie.

Záväzkov z nájmu sa prvýkrát oceňuje v deň sprístupnenia najatého majetku nájomcovi (deň začiatku nájmu). Záväzky z lízingu sa prvotne oceňujú v súčasnej hodnote lízingových splátok počas doby nájmu, ktoré neboli zaplatené k dátumu počiatočného ocenenia, s použitím diskontnej sadzby, ktorú predstavuje prírastková výpožičková miera nájomcu („the incremental borrowing rate“). Následné precenenie lízingového záväzku sa vykoná v prípade, že dôjde k zmene podmienok zmluvy (napr. zmena doby nájmu z dôvodu uplatnenia možnosti na predĺženie prípadne predčasné ukončenie zmluvy, zmena platby za nájom na základe zmeny indexu alebo sadzby používanej pri stanovení platieb, zmena posúdenia pravdepodobnosti uplatnenia kúpnej opcie atď.). Akékoľvek následné prehodnotenie záväzku z nájmu bude mať vplyv aj na ocenenie práva na používanie majetku. Ak by to viedlo k zápornej hodnote práva na používanie majetku, zostávajúci vplyv sa vykáže s vplyvom na výsledok hospodárenia (takže výsledné právo na používanie majetku bude vykázané v nulovej hodnote).

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 nehnuteľností, strojov a zariadení a záväzkov 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

e) 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.

Posúdenie, či zmluvné peňažné toky predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nezaplatenej istiny

Pre účely tohto posúdenia je „istina“ definovaná ako reálna hodnota finančného majetku pri jeho prvotnom vykázaní. „Úrok“ je definovaný ako protihodnota za časovú hodnotu peňazí a za úverové riziko týkajúce sa sumy nezaplatenej istiny za určité obdobie a za ďalšie základné riziká a náklady (napr. riziko likvidity a administratívne náklady) a obsahuje tiež maržu.

Pre posúdenie, či zmluvné toky predstavujú výhradne platby istiny a úrokov z nezaplatenej istiny, Spoločnosť posudzuje zmluvné podmienky finančného nástroja. Napríklad, či finančný majetok obsahuje zmluvné podmienky, ktoré môžu takým spôsobom ovplyvniť načasovanie a hodnotu zmluvných peňažných tokov, že by táto podmienka nebola splnená. Posúdenie tiež zahŕňa:

- Podmienené udalosti, ktoré môžu ovplyvniť načasovanie a hodnotu peňažných tokov.
- Platby vopred a opcie na predĺženie.
- Podmienky, ktoré obmedzujú schopnosť Spoločnosti požadovať vyplatenie peňažných tokov z špecifického majetku (napr. bez-regresné doložky).

Finančný majetok v umorovanej hodnote zahŕňa pohľadávky z obchodného styku a ostatné pohľadávky a peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov. Pohľadávky sa považujú za držané za účelom inkasa peňažných tokov (angl. „held-to-collect“), pričom zostávajú vykazované Spoločnosťou.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Následné oceňovanie a zisk a strata

Finančný majetok v umorovanej hodnote sa následne oceňuje v umorovanej hodnote s použitím efektívnej úrokovej miery. Umorovaná hodnota sa zníži o straty zo zníženia hodnoty. Výnosové úroky, kurzové zisky a straty a strata zo zníženia hodnoty sú vykázané s vplyvom na výsledok hospodárenia. Zisk alebo strata pri odúčtovaní sa vykáže s vplyvom na výsledok hospodárenia.

Ukončenie vykazovania

Spoločnosť ukončí vykazovanie finančného majetku, keď:

- a) je majetok splatený alebo práva na peňažné toky z tohto majetku uplynuli iným spôsobom alebo
- b) Spoločnosť previedla práva na peňažné toky z finančného majetku alebo uzatvorila dohodu o prevode príjmov z tohto majetku okamžite po obdržaní príjmu, pričom
 - previedla v podstate všetky riziká a prínosy spojené s vlastníctvom tohto majetku, alebo
 - nepreviedla a ani si neponechala v podstate všetky riziká a prínosy spojené s vlastníctvom, ale neponechala si kontrolu. Kontrola je ponechaná, ak zmluvná strana nemá praktickú schopnosť predat' tento majetok nezávislej tretej strane bez toho, aby predaj nepodliehal ďalším obmedzeniam.

ii. Nederivátové finančné záväzky – ocenenie

Spoločnosť klasifikuje nederivátové finančné záväzky do kategórie ostatných finančných záväzkov.

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.

f) 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.

g) 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

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 pravdepodobnosti 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 zvierka z hľadiska možnosti existencie indikátorov zníženia hodnoty tohto majetku. Ak takéto indikátory existujú, odhadne sa návratná hodnota daného majetku.

Zníženie hodnoty sa vykáže vždy, keď účtovná hodnota majetku, resp. jednotky generujúcej peňažné prostriedky, prevyšuje jeho návratnú hodnotu. Zníženie hodnoty sa vykáže vo výkaze ziskov a strát. Jednotka generujúca peňažné prostriedky je najmenšia identifikovateľná skupina majetku zabezpečujúca príjem peňažných prostriedkov, ktoré sú do veľkej miery nezávislé od príjmov peňažných prostriedkov z ostatného majetku alebo skupín majetku.

Zníženie hodnoty vykázané s ohľadom na jednotku generujúcu peňažné prostriedky je alokované ako zníženie účtovnej hodnoty ostatného majetku v jednotke (skupine jednotiek) proporčne.

Návratná hodnota majetku alebo jednotky generujúcej peňažné prostriedky je reálna hodnota znížená o náklady na predaj alebo hodnota v používaní, podľa toho, ktorá je vyššia. Pri určení hodnoty v používaní sa predpokladané budúce peňažné toky odúročia na ich súčasnú hodnotu použitím diskontnej sadzby pred zdanením, ktorá zohľadňuje súčasné trhové posúdenie budúcej časovej hodnoty peňazí a riziká špecifické pre daný majetok. Pre majetok, ktorý negeneruje do veľkej miery samostatné peňažné toky, sa návratná hodnota určuje pre skupinu jednotiek generujúcich peňažné prostriedky, do ktorej tento majetok patrí.

Straty zo zníženia hodnoty majetku vykázané v predchádzajúcich obdobiach sa vyhodnocujú ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka, s cieľom zistiť, či existujú faktory, ktoré by naznačovali, že sa strata znížila alebo prestala existovať. Strata zo zníženia hodnoty sa zruší, ak došlo k zmene predpokladov použitých na určenie návratnej hodnoty.

Strata zo zníženia hodnoty sa zruší len v rozsahu, v akom účtovná hodnota majetku neprevyší účtovnú hodnotu, ktorá by bola stanovená po zohľadnení odpisov, ak by nebola vykázaná strata zo zníženia hodnoty.

h) Rezervy

Rezerva sa vykáže vo výkaze finančnej pozície, ak má Spoločnosť v dôsledku minulej udalosti existujúci právny alebo implicitný záväzok, ktorý možno spoľahlivo odhadnúť a je pravdepodobné, že splnenie daného záväzku bude viesť k úbytku ekonomických úžitkov v budúcnosti. Pri určení hodnoty rezerv sa očakávané budúce peňažné toky odúročia na ich súčasnú hodnotu použitím diskontnej sadzby pred zdanením, ktorá zohľadňuje súčasné trhové posúdenie hodnoty peňazí a riziká vzťahujúce sa na daný záväzok.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

i) Tržby

Spoločnosť účtuje o výnosoch zo zmlúv so zákazníkmi vtedy, keď prevedie kontrolu nad výrobkami, tovarom a službami na zákazníka a vo výške, o ktorej Spoločnosť očakáva, že bude mať na ňu nárok. 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 služieb,
- Spoločnosť nemôže určovať špecifikáciu tovaru,
- Odmena je stanovená 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 zatážená 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 príslúcha Spoločnosti odmena, ktorou sa jej

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

kompenzujú náklady spojené s touto činnosťou. Spoločnosť preto vykazuje ako výnos iba hodnotu tejto odmeny (výnosy z tejto činnosti sú vykazované na netto báze).

Činnosť zúčtovateľa podpory OZE VÚKVET

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 siet'ových 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 sedemdnňovej 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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.

j) 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

k) Daň z príjmov

Daň z príjmov (náklad) zahŕňa splatnú a odloženú daň. Splatná a odložená daň 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 zvierka 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.

Odložená daň vyjadruje daňové dôsledky, ktoré sledujú spôsob, akým Spoločnosť očakáva úhradu alebo vyrovnanie účtovnej hodnoty svojho majetku a záväzkov na konci účtovného obdobia.

Pri výpočte odloženej dane sa použije sadzba dane, 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 zvierka.

Odložená daňová pohľadávka a záväzok sa môžu vzájomne započítavať, ak existuje právne vymožiteľné právo započítavať splatný daňový záväzok a pohľadávku a ak ide o rovnaký daňový úrad a rovnakého daňovníka, alebo sa týkajú rôznych daňovníkov, ale títo majú v úmysle vyrovnat' daňové záväzky a pohľadávky netto alebo ich daňové pohľadávky a záväzky budú realizované súčasne.

O odloženej daňovej pohľadávke z nevyužitých daňových strát, daňových úľav a odpočítateľných dočasných rozdielov sa účtuje len vtedy, ak je pravdepodobné, že budúci základ dane, voči ktorému bude možné vyrovnat' dočasné rozdiely, je dosiahnuteľný. Odložená daňová pohľadávka sa preveruje ku každému dňu, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka a znižuje sa vo výške, v akej je nepravdepodobné, že bude dosiahnutý základ dane z príjmov.

iii. 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.

l) Daň z pridanej hodnoty

Daň z pridanej hodnoty („DPH“) sa vzťahuje na sumy inkasované/zaplatené v mene tretích strán. DPH sa účtuje z predaja (výstupná DPH) a nákupu tovaru a služieb (vstupná DPH). Výstupná daň z pridanej hodnoty súvisiaca s predajom je splatná daňovým úradom skôr, ako dôjde k (a) inkasu pohľadávok od zákazníkov alebo (b) dodaniu

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

tovaru alebo Služieb zákazníkom. Po prijatí faktúry s DPH je vstupná DPH obvykle odpočítateľná od výstupnej DPH. Daňové úrady povoľujú vyrovnanie DPH v čistom vyjadrení. Celková DPH môže byť buď daňovým záväzkom alebo daňovou pohľadávkou.

Daňová pohľadávka sa v zásade automaticky prenáša do nasledujúceho obdobia, pokiaľ nebola podaná žiadosť o vrátenie dane. Daňovú pohľadávkou slovenský daňový úrad vráti do 30 dní od uplynutia lehoty na podanie daňového priznania k DPH.

m) Zamestnanecké požitky

Krátkodobé zamestnanecké požitky

Krátkodobé zamestnanecké požitky sa nediskontujú a vykazujú sa ako náklad v tom období, v ktorom zamestnanec poskytol súvisiacu službu. Rezerva sa vykazuje vo výške, v ktorej sa očakáva vyplatenie krátkodobých peňažných odmien, ak má Spoločnosť existujúci právny alebo implicitný záväzok vyplatiť túto sumu ako dôsledok služby poskytnutej zamestnancom v minulosti a tento záväzok možno spoľahlivo oceniť.

Záväzky 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.

n) 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

Pri oceňovaní reálnej hodnoty majetku alebo záväzkov používa Spoločnosť v čo najväčšej možnej miere pozorovateľné trhové údaje. Ak na aktívnom trhu nie je kótovaná cena, potom Spoločnosť používa techniky oceňovania, ktoré maximalizujú použitie relevantných pozorovateľných vstupov a minimalizujú použitie nepozorovateľných vstupov. Zvolená technika oceňovania zahŕňa všetky faktory, ktoré by účastníci trhu zohľadnili pri stanovovaní ceny transakcie.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Najlepším dôkazom reálnej hodnoty finančného nástroja pri prvotnom vykázaní je obvykle transakčná cena - t. j. reálna hodnota danej alebo prijatej protihodnoty. Ak Spoločnosť zistí, že reálna hodnota pri prvotnom vykázaní sa líši od transakčnej ceny a nie je preukázaná ani kótovanou cenou rovnakého majetku alebo záväzku na aktívnom trhu, ani technikou oceňovania, pre ktorú sú všetky nepozorovateľné vstupy nevýznamné vzhľadom na ocenenie, potom sa finančný nástroj prvotne oceňuje reálnou hodnotou upravenou tak, aby sa zmenšil rozdiel medzi reálnou hodnotou pri prvotnom vykázaní a cenou transakcie. Následne sa tento rozdiel primerane vykáže v zisku alebo strate počas životnosti nástroja, najneskôr však vtedy, keď je ocenenie vykonané na základe pozorovateľných vstupov na trhu alebo je transakcia uzavretá.

Reálne hodnoty sú kategorizované do rôznych úrovní v hierarchii reálnych hodnôt na základe vstupov použitých v technikách oceňovania nasledovne.

- Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktívnych trhoch pre identické aktíva alebo pasíva.
- Úroveň 2: vstupy iné ako kótované ceny zahrnuté v rámci Úrovne 1, ktoré sú stanovené pre aktívum alebo záväzok priamo (t. j. ako ceny) alebo nepriamo (t. j. odvodené od cien),
- Úroveň 3: vstupy pre majetok alebo záväzok, ktoré nie sú založené na pozorovateľných trhových údajoch (nepozorovateľné vstupy).

Ak vstupy použité na ocenenie reálnej hodnoty aktíva alebo záväzku spadajú do rôznych úrovní hierarchie reálnej hodnoty, potom sa oceňovanie reálnej hodnoty kategorizuje ako celok na rovnakej úrovni hierarchie reálnej hodnoty ako vstup najnižšej úrovne, ktorý je významný pre celkové ocenenie.

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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

6. Uplatnenie nových štandardov a interpretácií

K 1. januáru 2022 Spoločnosť prvotne aplikovala nasledujúce nové štandardy, doplnenia a interpretácie:

Doplnenia k IAS 16 Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia – Príjmy pred uvedením do prevádzkyschopného stavu

Doplnenia k IAS 16 vyžadujú, aby sa príjmy z predaja z položiek, ktoré sa vyrobili v procese umiestnenia majetku na určené miesto a jeho uvedenia do prevádzkyschopného stavu podľa zámerov manažmentu, vykázali vo výsledku hospodárenia spolu s nákladmi na tieto položky a aby Spoločnosť ocenila náklady na tieto položky podľa požiadaviek IAS 2.

Doplnenia sa musia aplikovať retrospektívne, ale iba na tie položky nehnuteľností a strojov a zariadení, ktoré sa umiestnili na určené miesto a do prevádzkyschopného podľa zámerov manažmentu na začiatku najskoršieho účtovného obdobia alebo neskôr, v ktorom Spoločnosť prvýkrát aplikuje doplnenia. Kumulatívny dopad prvej aplikácie doplnení sa vykáže ako úprava otváracieho stavu nerozdeleného zisku (alebo iných položiek vlastného imania, podľa konkrétnej situácie) na začiatku tohto najskoršieho prezentovaného obdobia (ak je to potrebné).

Doplnenia nemali významný vplyv na túto účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

Doplnenia k IAS 37 Rezervy, podmienené záväzky a podmienený majetok – Stratové zmluvy – náklady na splnenie zmluvy

Doplnenia vyžadujú, aby pri posudzovaní nákladov, ktoré sú potrebné na splnenie zmluvy, Spoločnosť do týchto nákladov zahrnula všetky náklady, ktoré priamo súvisia so zmluvou. Odsek 68A objasňuje, že náklady na splnenie zmluvy obsahujú prírastkové náklady na splnenie zmluvy ako aj alokáciu ostatných nákladov, ktoré priamo súvisia so splnením zmluvy.

Spoločnosť má aplikovať tieto doplnenia na zmluvy, pri ktorých ešte nesplnila všetky svoje záväzky na začiatku účtovného obdobia, v ktorom prvýkrát aplikuje doplnenia (dátum prvej aplikácie). Spoločnosť neupraví porovnateľné informácie. Namiesto toho, ku dňu prvej aplikácie vykáže kumulatívny dopad prvej aplikácie doplnení ako úpravu otváracieho stavu nerozdeleného zisku alebo inej položky vlastného imania, podľa konkrétnej situácie.

Doplnenia nemali významný vplyv na túto účtovnú závierku pri ich prvej aplikácii.

Ročné vylepšenia IFRS štandardov 2018 – 2020

Doplnenia k IFRS 9 Finančné nástroje

Vylepšenia objasňujú, že pri posudzovaní toho, či sa výmena dlhových nástrojov medzi existujúcim dlžníkom a veriteľom uskutočňuje za podstatne odlišných podmienok, poplatky, ktoré sa majú zahrnúť spolu s diskontovanou súčasnou hodnotou peňažných tokov podľa nových podmienok, zahŕňajú iba zaplatené alebo prijaté poplatky medzi dlžníkom a veriteľom, vrátane poplatkov zaplatených alebo prijatých buď dlžníkom alebo veriteľom v mene druhej strany.

Doplnenia k Ilustratívnym príkladom k IFRS 16 Lízingy

Vylepšenia odstraňujú z ilustratívneho Príkladu 13 k IFRS 16 referenciu na náhradu, ktorú poskytne prenajímateľ nájomcovi za zhodnotenie predmetu nájmu ako aj vysvetlenia k účtovaniu týchto náhrad u nájomcu.

Doplnenia k IAS 41 Poľnohospodárstvo

Vylepšenia odstraňujú požiadavku na používanie peňažných tokov pred zdanením pri oceňovaní poľnohospodárskeho majetku reálnou hodnotou. Pôvodne IAS 41 vyžadoval, aby spoločnosť používala peňažné

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

toky pred zdanením pri oceňovaní reálnou hodnotou, ale nevyžadovali použiť diskontnú sadzu pred zdanením na oddiskontovanie týchto peňažných tokov.

Doplnenia nemali významný vplyv na túto účtovnú závierku pri ich prvej 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.

Doplnenia k IAS 1 Prezentácia účtovnej závierky a IFRS Praktické vyhlásenie 2 Posúdenie významnosti

Účinné pre účtovné obdobia, ktoré začínajú 1. januára 2023 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia k IAS 1 vyžadujú, aby spoločnosti zverejňovali svoje významné účtovné politiky a nie svoje významné účtovné politiky.

Spoločnosť plánuje aplikovať doplnenia od 1. januára 2023. Spoločnosť neočakáva, že doplnenia pri ich prvej aplikácii budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku.

Doplnenia k IAS 8 Účtovné politiky, zmeny účtovných odhadov a chyby

Účinné pre účtovné obdobia, ktoré začínajú 1. januára 2023 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia zavádzajú definíciu "účtovných odhadov" a obsahujú ďalšie doplnenia k IAS 8, ktoré objasňujú, ako odlišiť zmeny účtovných politik od zmien v odhadoch. Rozlíšenie je dôležité, nakoľko zmeny v účtovných politikách sa vo všeobecnosti aplikujú retrospektívne, kým zmeny v odhadoch sa účtujú v tom období, kedy ku zmene došlo.

Spoločnosť plánuje aplikovať doplnenia od 1. januára 2023. Spoločnosť neočakáva, že doplnenia pri ich prvej aplikácii budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku.

Doplnenia k IAS 12 Dane z príjmu – Odložená daň vzťahujúca sa k aktívam a pasívam vznikajúcim z jednej transakcie

Účinné pre účtovné obdobia, ktoré začínajú 1. januára 2023 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia zužujú rozsah výnimky z pôvodného uznania (IRE) tak, aby sa neuplatňovala na transakcie, ktoré vedú k rovnakým a kompenzujúcim sa dočasným rozdielom. V dôsledku toho budú musieť spoločnosti vykázat odloženú daňovú pohľadávku a odložený daňový záväzok z dočasných rozdielov vyplývajúcich z prvotného vykázania lízingu a rezervy na uvedenie do pôvodného stavu.

Spoločnosť plánuje aplikovať doplnenia od 1. januára 2023. Spoločnosť neočakáva, že doplnenia pri ich prvej aplikácii budú mať významný vplyv na jej účtovnú závierku.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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

Doplnenia k IFRS 10 a IAS 28: Predaj alebo vklad majetku medzi investorom a jeho pridruženým podnikom alebo spoločným podnikom

Európska Komisia rozhodla odložiť prijatie doplnení na neurčito.

Doplnenia objasňujú, že v transakcii zahŕňajúcej pridružený alebo spoločný podnik rozsah vykázania zisku alebo straty závisí od toho, či predaný alebo vložený majetok predstavuje podnik, takže:

- celý zisk alebo strata sa vykáže, keď transakcia medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom obsahuje prevod majetku alebo majetkov, ktoré tvoria podnik (či už sú umiestnené v dcérskych spoločnostiach alebo nie), zatiaľ čo
- čiastočný zisk alebo strata sa vykáže, ak transakcia medzi investorom a jeho pridruženým alebo spoločným podnikom obsahuje majetok, ktorý netvorí podnik, aj keď je tento majetok umiestnený v dcérskej spoločnosti.

Spoločnosť neočakáva, že novela bude mať pri jej prvej aplikácii významný vplyv na účtovnú zvierku, keďže Spoločnosť nemá dcérske spoločnosti, pridružené podniky ani spoločné podniky.

Doplnenia k IAS 1 Prezentácia účtovnej zvierky, klasifikácia záväzkov ako obežné alebo neobežné

Účinné pre ročné účtovné obdobia, ktoré sa začínajú 1. januára 2024 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia majú vplyv iba na prezentáciu záväzkov vo výkaze finančnej pozície.

Doplnenia objasňujú, že klasifikácia záväzkov ako obežných alebo neobežných by sa mala zakladať výlučne na existencii práva Spoločnosti odložiť vyrovnanie záväzkov na konci účtovného obdobia. Právo Spoločnosti odložiť vyrovnanie aspoň o dvanásť mesiacov po dátume, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka nemusí byť bezpodmienečné, ale musí byť opodstatnené.

Klasifikácia nie je ovplyvnená zámermi alebo očakávaniami manažmentu, či a kedy Spoločnosť uplatní svoje právo odložiť vyrovnanie záväzku. Doplnenia tiež objasňujú, čo sa považuje za vyrovnanie záväzku.

Doplnenia k IFRS 16 Lízingy: Záväzok z lízingu pri predaji a spätnom lízingu

Účinné pre ročné účtovné obdobia, ktoré sa začínajú 1. januára 2024 alebo neskôr. Skoršia aplikácia je povolená.

Doplnenia ovplyvňujú spôsob, akým predávajúci-nájomca účtuje variabilné lízingové splátky v transakcii predaja a spätného lízingu. Doplnenia zavádzajú nový účtovný model pre variabilné platby a budú vyžadovať, aby predávajúci-nájomcovia prehodnotili a prípadne reklasifikovali transakcie predaja a spätného lízingu uzavreté od roku 2019.

Doplnenia potvrdzujú nasledovné:

- pri prvotnom vykázaní predávajúci-nájomca zahŕňa variabilné lízingové platby, keď oceňuje lízingový záväzok vznikajúci z transakcie predaja a spätného lízingu;
- po prvotnom vykázaní predávajúci-nájomca uplatňuje všeobecné požiadavky na následné účtovanie záväzku z lízingu tak, že nevykazuje žiadny zisk alebo stratu súvisiacu s právom na užívanie, ktoré si ponecháva.
- Predávajúci-nájomca môže prijať rôzne prístupy, ktoré spĺňajú nové požiadavky na následné oceňovanie.

Tieto doplnenia nemenia účtovanie o lízingoch okrem tých, ktoré vznikajú pri predaji a spätnom lízingu.

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

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

9. Nehnutelnosti, stroje a zariadenia

<i>v eurách</i>	Budovy, stroje a zariadenia	Celkom
Obstarávacía cena		
Stav k 1. januáru 2021	6 363 086	6 363 086
Prírastky	303 540	303 540
Úbytky	(4 112 311)	(4 112 311)
Stav k 31. decembru 2021	2 554 315	2 554 315
Stav k 1. januáru 2022	2 554 315	2 554 315
Prírastky	658 657	658 657
Úbytky	(978 636)	(978 636)
Stav k 31. decembru 2022	2 234 336	2 234 336
Oprávky a straty zo zníženia hodnoty		
Stav k 1. januáru 2021	4 926 920	4 926 920
Odpisy za účtovné obdobie	634 257	634 257
Úbytky	(4 074 774)	(4 074 774)
Stav k 31. decembru 2021	1 486 403	1 486 403
Stav k 1. januáru 2022	1 486 403	1 486 403
Odpisy za účtovné obdobie	635 512	635 512
Úbytky	(971 092)	(971 092)
Stav k 31. decembru 2022	1 150 823	1 150 823
Účtovná hodnota		
K 1. januáru 2021	1 436 166	1 436 166
K 31. decembru 2021	1 067 912	1 067 912
K 1. januáru 2022	1 067 912	1 067 912
K 31. decembru 2022	1 083 513	1 083 513

Súčasťou strojov a zariadení je právo na používanie majetku na základe nájomných zmlúv. Zostatková hodnota týchto práv k 31. decembru 2022 je 541 723 tisíc EUR (k 31. decembru 2021: 134 115 tisíc EUR). Viac informácií o nájmoch je uvedených v bode 28 Nájomy.

Záložné práva

K 31. decembru 2022 nebolo na nehnuteľnosti, stroje a zariadenia zriadené záložné právo (k 31. decembru 2021: žiadne).

Spoločnosť neeviduje žiadne nehnuteľnosti, stroje a zariadenia, s ktorými má obmedzené právo nakladať (31. december 2021: žiadne).

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

10. Nehmotný majetok

V eurách	Softvér	Licencie	Obstarávaný nehmotný majetok	Celkom
Obstarávacia cena				
Stav k 1. januáru 2021	21 710 004	2 080 316	942 080	24 732 400
Prírastky	105 200	54 131	422 969	582 300
Presuny	200 600	-	(200 600)	-
Úbytky	(261 800)	(337 436)	-	(599 236)
Stav k 31. decembru 2021	21 754 004	1 797 011	1 164 449	24 715 464
Stav k 1. januáru 2022	21 754 004	1 797 011	1 164 449	24 715 464
Prírastky	587 021	82 800	309 094	978 915
Presuny	1 018 509	-	(1 018 509)	-
Úbytky	(188 250)	-	-	(188 250)
Stav k 31. decembru 2022	23 171 284	1 879 811	455 034	25 506 129
Oprávky a straty zo zníženia hodnoty				
Stav k 1. januáru 2021	15 878 392	1 162 198	-	17 040 590
Odpisy za účtovné obdobie	1 543 049	432 697	-	1 975 746
Úbytky	(261 800)	(337 436)	-	(599 236)
Stav k 31. decembru 2021	17 159 641	1 257 459	-	18 417 100
Stav k 1. januáru 2022	17 159 641	1 257 459	-	18 417 100
Odpisy za účtovné obdobie	1 523 244	349 998	-	1 873 242
Úbytky	(188 250)	-	-	(188 250)
Stav k 31. decembru 2022	18 494 635	1 607 457	-	20 102 092
Účtovná hodnota				
K 1. januáru 2021	5 831 612	918 118	942 080	7 691 810
Stav k 31. decembru 2021	4 594 363	539 552	1 164 449	6 298 364
K 1. januáru 2022	4 594 363	539 552	1 164 449	6 298 364
Stav k 31. decembru 2022	4 676 649	272 354	455 034	5 404 037

Spoločnosť vedie v evidencii dlhodobý nehmotný majetok so zostatkovou hodnotou 0 EUR (v obstarávacej cene 2 120 tisíc EUR), ktorý Spoločnosť naďalej využíva.

Záložné právo

Na nehmotný majetok nie je k 31. decembru 2022 zriadené záložné právo (31. december 2021: žiadne).

Spoločnosť neeviduje nehmotný majetok, s ktorým má obmedzené právo nakladať (31. december 2021: žiadny).

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

11. Odložená daňová pohľadávka

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	170 331	624 185
Dohadné položky (záväzky)	94 015	32 847
Zamestnanecké bonusy	41 849	18 585
Náklady daňovo uznateľné až po zaplatení	7 268	6 715
Zamestnanecké požitky	17 007	15 960
Nehnutelnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(113 762)	(28 164)
Záväzky z nájmu	114 313	28 917
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	1 155 000	2 940 000
Ostatné	(73)	(73)
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	1 485 948	3 638 972

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. Sadzba dane na Slovensku je 21 % (2021: 21 %).

Spoločnosť eviduje nevyužitú daňovú stratu vo výške 43 927 798 EUR (k 31. decembru 2021: 57 345 572 EUR). Tieto daňové straty si Spoločnosť môže umoriť v rokoch 2023 až 2025.

Vedenie Spoločnosti na základe regulačnej legislatívy platnej k 31. decembru 2022 predpokladá, že v budúcnosti dosiahne dostatočné zdaniteľné zisky na uplatnenie odloženej daňovej pohľadávky z nevyužitých daňových strát do obmedzenej výšky a preto k nim vykázalo odloženú daňovú pohľadávku vo výške 1 155 000 EUR. Daňová strata môže byť uplatnená len do výšky 50% základu dane.

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

v eurách	31. december 2022	31. december 2022	31. december 2021	31. december 2021
	Brutto hodnota	Daňový vplyv	Brutto hodnota	Daňový vplyv
Nevyužitá daňová strata	38 427 798	8 069 838	43 345 572	9 102 570
Dohadné položky (záväzky)	-	-	-	-
Nevykázaná odložená daňová pohľadávka	38 427 798	8 069 838	43 345 572	9 102 570

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Pohyby v odloženej daňovej pohľadávke sú uvedené v nasledujúcom prehľade:

v eurách	1. január 2022	Zaúčtovaná ako výnos / (náklad)	31. december 2022
Pohľadávky	624 185	(453 854)	170 331
Dohadné položky (záväzky)	32 847	61 168	94 015
Zamestnanecké bonusy	18 585	23 264	41 849
Náklady daňovo uznateľné po zaplatení	6 715	553	7 268
Zamestnanecké požitky	15 960	1 047	17 007
Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(28 164)	(85 598)	(113 762)
Záväzky z nájmu	28 917	85 396	114 313
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	2 940 000	(1 785 000)	1 155 000
Ostatné položky	(73)	-	(73)
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	3 638 972	(2 153 024)	1 485 948

v eurách	1. január 2021	Zaúčtovaná ako výnos / (náklad)	31. december 2021
Pohľadávky	18 163	606 022	624 185
Dohadné položky (záväzky)	38 978	(6 131)	32 847
Zamestnanecké bonusy	9 450	9 135	18 585
Časové rozlíšenie certifikátov	1 508	(1 508)	-
Náklady daňovo uznateľné po zaplatení	2 285	4 430	6 715
Zamestnanecké požitky	13 860	2 100	15 960
Nehnuteľnosti, stroje a zariadenia vrátane práva na používanie majetku	(94 412)	66 248	(28 164)
Záväzky z nájmu	95 874	(66 957)	28 917
Možnosť umorovať daňovú stratu v budúcnosti	-	2 940 000	2 940 000
Ostatné položky	(73)	-	(73)
Vykázaná odložená daňová pohľadávka	85 633	3 553 339	3 638 972

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zázvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

12. Finančné nástroje podľa kategórií

v eurách

31. december 2022

Majetok podľa výkazu finančnej pozície

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

Umorovaná hodnota finančného majetku	Celkom
29 957 770	29 957 770
353 328 494	353 328 494
383 286 264	383 286 264

v eurách

31. december 2022

Závazky podľa výkazu finančnej pozície

Závazky z nájmu

Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky

Umorovaná hodnota finančných záväzkov	Celkom
544 349	544 349
313 005 355	313 005 355
313 549 704	313 549 704

v eurách

31. december 2021

Majetok podľa výkazu finančnej pozície

Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

Umorovaná hodnota finančného majetku	Celkom
34 362 357	34 362 357
273 242 400	273 242 400
307 604 757	307 604 757

v eurách

31. december 2021

Závazky podľa výkazu finančnej pozície

Závazky z nájmu

Závazky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky

Umorovaná hodnota finančných záväzkov	Celkom
137 699	137 699
187 167 549	187 167 549
187 305 248	187 305 248

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

13. Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky

Pohľadávky z obchodného styku

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
Pohľadávky z obchodného styku	34 588 914	38 286 887
Opravná položka k pohľadávkam	(4 631 848)	(3 957 072)
Pohľadávky z obchodného styku (krátkodobé)	29 957 066	34 329 815

Ostatné finančné pohľadávky

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
Ostatné finančné pohľadávky (dlhodobé)	26 095	32 542
Ostatné finančné pohľadávky (krátkodobé)	704	-
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky	29 983 865	34 362 357

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 34.

Na pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky nie je k 31. decembru 2022 zriadené záložné právo (k 31. decembru 2021: žiadne).

Pohľadávky nie sú k 31. decembru 2022 kryté záložným právom ani inou formou zabezpečenia (k 31. decembru 2021: žiadne).

Spoločnosť neeviduje pohľadávky s obmedzeným právom s nimi nakladať.

14. Ostatný majetok

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
Daň z pridanej hodnoty	28 509 138	7 850 092
Náklady budúcich období	96 973	113 715
Pohľadávky voči zamestnancom	-	236
Poskytnuté preddavky	15	-
	28 606 126	7 964 043

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

15. Peňažné prostriedky a ekvivalenty peňažných prostriedkov

v eurách	31. december 2022	31. december 2021
Bežne bankové účty	352 927 833	18 543 955
Štátna pokladnica	400 007	254 697 028
Hotovosť	654	1 417
	353 328 494	273 242 400

Účtami v bankách môže Spoločnosť voľne disponovať.

16. Základné imanie a fondy

Základné imanie

Schválené a upísané základné imanie Spoločnosti k 31. decembru 2022 je 4 644 000 EUR (k 31. decembru 2021: 4 644 000 EUR).

Základné imanie Spoločnosti tvorí 4 644 kusov kmeňových akcií s menovitou hodnotou jednej akcie 1 000 EUR, akcia znie na meno a má podobu zaknihovaného cenného papiera (k 31. decembru 2021: 4 644 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.

K 31. decembru 2022 bol čistý zisk vo výške 5 095,76 EUR na jednu kmeňovú akciu. V roku 2021 bol čistý zisk vo výške 12 785,18 EUR na jednu kmeňovú akciu.

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. Výška zákonného rezervného fondu k 31. decembru 2022 bola 928 800 EUR (k 31. decembru 2021: 410 507 EUR). Keďže hodnota zákonného rezervného fondu dosiahla minimálny zákonný limit, jeho ďalšia tvorba nie je potrebná.

Ostatné fondy

Ostatné fondy predstavujú štatutárny fond na realizáciu plánovaných investícií vo výške 2 739 705 EUR (k 31. decembru 2021: 2 739 705 EUR). Slúži na kumuláciu vlastných zdrojov Spoločnosti vytváraných zo zisku, ktoré sú určené na krytie investičných akcií. V roku 2022 sa neuskutočnil prídel do štatutárneho fondu (v roku 2021: 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Ostatné fondy ďalej zahŕňajú kapitálové fondy z príspevkov. V roku 2021 bola časť kapitálových fondov použitá na krytie strát z minulého obdobia vo výške 90 946 198 EUR.

Vysporiadanie hospodárskeho výsledku vykazaného v predchádzajúcom účtovnom období

Valné zhromaždenie rozhodlo o rozdelení zisku vykazaného v štatutárnej účtovnej zvierke za účtovné obdobie končiacie sa 31. decembra 2021, ktorá nebola zostavená podľa Medzinárodných štandardov finančného výkazníctva (IFRS) v znení prijatom Európskou úniou (EÚ), nasledovne:

V eurách

Výplata dividend	58 790 250
Prídel do rezervného fondu	518 294
Prídel do sociálneho a doplnkového sociálneho fondu	63 149
	59 371 693

O rozdelení výsledku hospodárenia za účtovné obdobie 2022 vo výške 23 664 729 EUR rozhodne valné zhromaždenie.

17. Záväzky z nájmu

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
Dlhodobé	328 001	2 856
Krátkodobé	216 348	134 843
	544 349	137 699

Informácie o záväzkoch z nájmu sú uvedené v bode 28 poznámok.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Odsúhlasenie pohybov finančných záväzkov na peňažné toky z finančnej činnosti:

<i>v eurách</i>	Nájmy	Úvery	Celkom
Stav k 1. januáru 2021	456 544	57 000 000	57 456 544
Zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti			
Splátky úverov	-	(57 000 000)	(57 000 000)
Platby za nájom týkajúce sa istiny	(266 238)	-	(266 238)
Celkom zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti	(266 238)	(57 000 000)	(57 266 238)
Ostatné zmeny			
Zmeny v nájomných zmluvách	(52 607)	-	(52 607)
Nákladové úroky	6 104	32 683	38 787
Zaplatené úroky	(6 104)	(32 683)	(38 787)
Celkom ostatné zmeny	(52 607)	-	(52 607)
Stav k 31. decembru 2021	137 699	-	137 699
Stav k 1. januáru 2022	137 699	-	137 699
Zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti			
Platby za nájom týkajúce sa istiny	(240 016)	-	(240 016)
Celkom zmeny peňažných tokov z finančnej činnosti	(240 016)	-	(240 016)
Ostatné zmeny			
Zmeny v nájomných zmluvách	646 666	-	646 666
Nákladové úroky	6 545	-	6 545
Zaplatené úroky	(6 545)	-	(6 545)
Celkom ostatné zmeny	646 666	-	646 666
Stav k 31. decembru 2022	544 349	-	544 349
Obežné k 31. decembru 2022	216 348	-	216 348
Neobežné k 31. decembru 2022	328 001	-	328 001

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

18. Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi

Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi obsahujú nasledujúce položky:

	31. december 2022	31. december 2021
Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi vzťahujúce sa na regulované výnosy - dlhodobé	11 383 435	23 978 334
	11 383 435	23 978 334
Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi vzťahujúce sa na regulované výnosy - krátkodobé	23 978 334	1 023 909
Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi krátkodobé – prijaté platby	848 943	733 982
Záväzky zo zmlúv so zákazníkmi krátkodobé – iné	33 750	25 200
	24 861 027	1 783 091

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

	2022	2021
Výnosy vykázané počas účtovného obdobia, ktoré sa vzťahujú na záväzky zo zmlúv so zákazníkmi na začiatku obdobia	(1 783 091)	(2 503 507)
Prírastok o prijaté peňažné prostriedky, okrem položiek vykázaných ako výnos počas účtovného obdobia	12 266 128	24 737 517

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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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

	2022	2021
Stav k 1. januáru	76 000	66 000
Vykázané vo výsledku hospodárenia		
Náklady súčasnej služby	24 500	28 573
Použitie rezervy	(19 512)	(18 573)
Zrušenie nepotrebných častí rezervy	-	-
Stav k 31. decembru	80 988	76 000
Obežné	36 988	50 000
Neobežné	44 000	26 000
	80 988	76 000

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. Záväzky z obchodného styku a ostatné finančné záväzky

v eurách

31. december 2022

31. december 2021

Záväzky z obchodného styku

246 013 291

147 854 847

Ostatné finančné záväzky

66 992 064

39 312 702

313 005 355

187 167 549

Záväzky z obchodného styku

v eurách

31. december 2022

31. december 2021

Záväzky z obchodného styku

245 361 673

147 698 433

Nevýfakturované dodávky

651 618

156 414

246 013 291

147 854 847

Takmer všetky záväzky sú denominované v eurách.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Veková štruktúra záväzkov z obchodného styku

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Závazky po lehote splatnosti	9 589	851
Závazky v lehote splatnosti	246 003 701	147 853 996
	246 013 290	147 854 847

Štruktúra záväzkov podľa zostatkovej doby splatnosti je uvedená v bode 34, časť Riziko likvidity.

Ostatné finančné záväzky

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Prijaté preddavky (zábezpeky)	66 992 064	39 312 702
	66 992 064	39 312 702

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Závazky voči zamestnancom	421 536	274 661
Sociálne zabezpečenie zamestnancov	174 132	109 325
Iné daňové záväzky (okrem DPH a dane z príjmov)	47 145	27 907
	642 813	411 893

Sociálny fond

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Stav na začiatku obdobia	36 532	14 977
Tvorba na ťarchu nákladov	54 469	101 930
Čerpanie	(69 284)	(80 375)
Stav na konci obdobia	21 717	36 532

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

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

22. Tržby

v eurách

Dočasný rozdiel medzi vybranou TPS a zúčtovaným
doplatkom OZE a VÚ KVET
Tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a
za prevádzkovanie systému
Aukcie ZPE
Tržby z organizácie trhu s elektrickou energiou
Tržby zo zúčtovania odchýlok
Tržby – REMIT
Tržby zo zúčtovania rozdielov
Iné

2022	2021
33 763 413	67 132 086
4 232 991	7 459 440
2 742 839	499 027
1 066 832	750 568
1 628 262	1 579 431
55 318	56 785
138	370
86 205	79 887
43 575 998	77 557 594

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, 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:

v eurách

Tržby z predaja elektriny na krátkodobom cezhraničnom trhu
s elektrinou
Tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a
za prevádzkovanie systému
Tržby zo zúčtovania odchýlok
Tržby zo zúčtovania rozdielov

2022	2021
2 255 078 911	864 561 358
517 792 909	696 520 412
233 012 066	120 248 542
43 319 143	40 270 183
3 049 203 029	1 721 600 495

Súvisiace náklady sú nasledovné:

v eurách

Náklady na predaj elektriny na krátkodobom cezhraničnom
trhu s elektrinou
Náklady na systémové služby a na prevádzkovanie systému
Náklady na zúčtovanie odchýlok
Náklady na zúčtovanie rozdielov

2022	2021
2 254 012 079	863 810 790
479 796 506	621 928 886
231 383 805	118 669 111
43 319 005	40 269 813
3 008 511 395	1 644 678 600

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

23. Služby

<i>v eurách</i>	2022	2021
Odmena za činnosť výkupu OZE VÚ KVET	4 567 737	2 860 555
Služby IT	3 212 365	3 067 435
Poradenské služby	204 339	231 737
Nájomné	104 990	86 956
Analýzy, expertízy, štúdie	113 230	74 145
Overenie účtovnej zvierky auditorom a zostavenie účtovnej zvierky	52 122	46 095
Cestovné a reprezentačné náklady	47 127	15 549
Ostatné náklady	633 521	387 126
	8 935 431	6 769 598

Náklady na auditorské služby a poradenstvo poskytnuté auditorskou spoločnosťou obsahujú:

<i>v eurách</i>	2022	2021
Náklady na overenie individuálnej účtovnej zvierky	28 650	26 650
Iné uisťovacie služby	-	2 000
	28 650	28 650

24. Osobné náklady

<i>v eurách</i>	2022	2021
Mzdy	2 008 663	1 611 613
Sociálne a zdravotné poistenie	698 518	568 889
<i>Z toho náklady na starobné poistenie</i>	<i>265 091</i>	<i>215 896</i>
Penzijné náklady – zamestnanecké požitky (bod 19)	24 500	28 573
Doplňkové dôchodkové poistenie	50 144	38 667
Ostatné sociálne náklady	173 580	197 767
	2 955 405	2 445 509

25. Ostatné náklady z prevádzkovej činnosti

<i>v eurách</i>	2022	2021
Členské poplatky	36 500	36 500
Poistenie vedenia Spoločnosti	32 204	39 654
Dary	7 000	4 500
Ostatné náklady	32 965	41 109
	108 669	121 763

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

26. Finančné výnosy a finančné náklady

v eurách

	2022	2021
Úrokové náklady	(6 545)	(38 787)
Úrokové výnosy	268 231	7 517
Úrokové výnosy / (náklady), netto	261 686	(31 270)
Kurzové straty	(281)	(4)
Kurzové zisky	3	7
Kurzové zisky / (straty), netto	(278)	3
Ostatné finančné náklady	(31 668)	(43 624)
Ostatné finančné náklady, netto	(31 668)	(43 624)
Finančné výnosy / (náklady), netto	229 740	(74 891)
Z toho:		
Finančné výnosy	268 234	7 524
Finančné náklady	(38 494)	(82 415)

27. Daň z príjmov

v eurách

	2022	2021
Splatná daň z príjmov – náklad (-)	(2 868 697)	(6 804 036)
Odložená daň z príjmov – náklad (-) / výnos (+)		
Vznik a zánik dočasných rozdielov	(2 153 024)	3 553 339
Daň z príjmov vykázaná ako náklad bežného účtovného obdobia celkom	(5 021 721)	(3 250 697)

Odsúhlasenie efektívnej daňovej sadzby

v eurách

	2022	%	2021	%
Zisk pred zdanením	28 686 450		62 625 060	
Daň z príjmu vo výške domácej sadzby dane	6 024 155	21 %	13 151 263	21 %
Uplatnenie daňových strát, ku ktorým sa v predchádzajúcom účtovnom období odložená daňová pohľadávka neúčtovala	-	- %	(6 802 607)	(11) %
Vykázanie nevyužitých daňových strát, ku ktorým sa v predchádzajúcom účtovnom období odložená daňová pohľadávka neúčtovala	(1 155 000)	-4 %	(2 940 000)	(5) %
Daňovo neuznané náklady a ostatné položky	208 895	0,7 %	93 996	0,2 %
Príjem oslobodený od dane	(56 329)	(0,2) %	(251 955)	(0,4) %
Daň z príjmu vykázaná vo výsledku hospodárenia	5 021 721		3 250 697	
Efektívna daňová sadzba	17,5 %		5,2 %	

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

28. Nájom

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:

<i>v eurách</i>	Budovy, stroje a zariadenia	Celkom
Stav k 1. januáru 2022	134 115	134 115
Prírastky	646 667	646 667
Odpisy	(239 059)	(239 059)
Stav k 31. decembru 2022	541 723	541 723

<i>v eurách</i>	Budovy, stroje a zariadenia	Celkom
Stav k 1. januáru 2021	449 580	449 580
Odpisy	(277 929)	(277 929)
Úbytky	(37 536)	(37 536)
Stav k 31. decembru 2021	134 115	134 115

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Menej ako jeden rok	216 348	134 843
Jeden až päť rokov	328 001	2 856
	544 349	137 699

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

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Nákladový úrok	6 545	6 104
Odpisy	239 059	277 929
Vyradenie práva na používanie majetku	-	(212)
Náklady na krátkodobý nájom a nájom drobného majetku	104 990	86 956
Odložená daň - výnos	201	710

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 240 016 EUR sú vykázané v rámci tokov z finančných činností v prehľade peňažných tokov. Platby za úroky týkajúce sa záväzkov z nájmu vo výške 6 545 EUR sú vykázané v rámci tokov z prevádzkovej činnosti v prehľade peňažných tokov.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

29. Otvorené kontrakty na obstaranie majetku (kapitálové záväzky)

Spoločnosť má otvorené kontrakty na obstaranie majetku vo výške 1 681 611 EUR.

30. 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 2022 (31. december 2021: žiadne).

31. 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 2022 predstavovala sumu 317 912 403 EUR (k 31. decembru 2021 predstavovala sumu 224 512 961 EUR).

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

Monetárne uvádzanie príjmov a výhod by umožnilo identifikovať finančnú situáciu konkrétneho člena štatutárneho orgánu, preto Spoločnosť tieto informácie neuvádza.

Členom štatutárneho orgánu neboli v roku 2022 poskytnuté žiadne pôžičky, záruky alebo iné formy zabezpečenia, ani finančné prostriedky alebo iné plnenia na súkromné účely členov, ktoré sa vyúčtovávajú (v roku 2021: žiadne).

33. 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Transakcie s materskou spoločnosťou

Spoločnosť uskutočnila nasledovné transakcie s materskou spoločnosťou:

<i>v eurách</i>	2022	2021
Nákup elektrickej energie v rámci denného trhu	381 981 878	119 490 558
Nákup služieb	204 256 155	177 049 321
Nákup služieb (bod 23)	-	12
Úroky a poplatky z úveru (bod 17)	-	55 763
Ostatné náklady	6 730	7 904
Celkom nákupy	586 244 763	296 603 558

<i>v eurách</i>	2022	2021
Výnosy za predaj elektrickej energie na dennom trhu	345 270 554	158 421 435
Tržby z centrálnej fakturácie poplatkov za systémové služby a za prevádzkovanie systému	804 349	-
Odchýlky - predaj	24 109 003	8 709 750
OT poplatok a tarifa za odchýlky	38 956	36 878
REMIT	19 280	19 280
Podiel na nákladoch	-	826
Celkom výnosy (bod 22)	370 242 142	167 188 169

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

<i>v eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (bod 13)	2 440 199	1 835 750
Záväzky z obchodného styku (bod 20)	16 039 198	14 455 733
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 vládnymi inštitúciami:

<i>v eurách</i>	2022	2021
Nákup elektrickej energie na dennom trhu	243 905 696	173 114 337
Nákup služieb v rámci činnosti centrálnej fakturácie a zúčtovania odchýlok	271 628 418	164 272 370
Nákupy celkom	515 534 114	337 386 707

<i>v eurách</i>	2022	2021
Výnosy za predaj elektrickej energie na dennom trhu	1 172 512 032	341 932 538
Poskytnuté služby v rámci činnosti centrálnej fakturácie a zúčtovania odchýlok	538 300 853	604 702 021
Ostatné výnosy	22 108	-
REMIT	6 992	-
Výnosy celkom	1 710 841 985	946 634 559

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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

<i>eurách</i>	31. december 2022	31. december 2021
Pohľadávky z obchodného styku a ostatné finančné pohľadávky (bod 13)	17 963 841	24 370 019
Záväzky z obchodného styku (bod 20)	190 880 758	76 365 275
Prijaté preddavky (zábezpeky) (bod 20)	8 100 786	4 634 131
Ostatné záväzky	3 954 363	8 667 763

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)).

34. Riadenie finančných rizík

Prehľad

Spoločnosť je vystavená nasledujúcim rizikám z používania finančných nástrojov:

- úverové riziko,
- riziko likvidity,
- tržové 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 zvierky.

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 tržových 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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 zvierky 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 údajoch uvedených 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 vykázaného 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 zvierka:

V eurách

Protistrana	Rating	31. december 2022	31. december 2021
Tatrabanka, a.s.	A2	352 927 833	18 543 955
Štátna pokladnica	A2	400 007	254 697 028
Finančné účty (Bod 15)		353 327 840	273 240 983

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.

Pohľadávky z obchodného styku

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

v eurách

	31. december 2022	31. december 2021
V lehote splatnosti	29 411 496	33 759 245
Po lehote splatnosti	5 177 418	4 527 642
Opravná položka k pohľadávkam	(4 631 848)	(3 957 072)
	29 957 066	34 329 815

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

Všetky pohľadávky po splatnosti k 31. decembru 2022 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 2022

v eurách	Vážená priemerná úverová strata	Hrubá účtovná hodnota	Opravná položka	Kreditne znehodnotené
V lehote splatnosti	-	29 411 496	-	Nie
Po lehote splatnosti 1 - 90 dní	-	(158)	-	Nie
Po lehote splatnosti 90 - 180 dní	-	35	-	Nie
Po lehote splatnosti 180 - 360 dní	21,2 %	669 568	142 160	Áno
Viac ako 360 dní po splatnosti	99,6 %	4 507 973	4 489 688	Áno
		34 588 914	4 631 848	

Analýza podľa matice opravných položiek k 31. decembru 2021

v eurách	Vážená priemerná úverová strata	Hrubá účtovná hodnota	Opravná položka	Kreditne znehodnotené
V lehote splatnosti		33 759 245	0	Nie
Po lehote splatnosti 1 - 90 dní	84 %	3 370 035	2 837 647	Áno
Po lehote splatnosti 90 - 180 dní		0	0	Nie
Po lehote splatnosti 180 - 360 dní	56 %	86 354	48 172	Áno
Viac ako 360 dní po splatnosti	100 %	1 071 253	1 071 253	Áno
		38 286 887	3 957 072	

Vývoj opravnej položky k pohľadávkam z obchodného styku je nasledovný:

v eurách	31. december 2022	31. december 2021
K 1. januáru	3 957 072	1 071 253
Tvorba opravnej položky	675 004	2 885 819
Zrušenie opravnej položky	(228)	-
K 31. decembru	4 631 848	3 957 072

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej závierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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 vykazala 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 2022

v eurách	Poznámka	Účtovná hodnota	Menej ako 1 rok	1 - 5 rokov	Viac ako 5 rokov
Záväzky z obchodného styku	20	246 013 291	246 013 291	-	-
Ostatné finančné záväzky	20	66 992 064	66 992 064	-	-
Záväzky z nájmu	17	544 349	216 348	328 001	-
		313 549 704	313 221 703	328 001	-

31. december 2021

v eurách	Poznámka	Účtovná hodnota	Menej ako 1 rok	1 - 5 rokov	Viac ako 5 rokov
Záväzky z obchodného styku	20	147 854 847	147 854 847	-	-
Ostatné finančné záväzky	20	39 312 702	39 312 702	-	-
Záväzky z nájmu	17	137 699	134 843	2 856	-
		187 305 248	187 302 392	2 856	-

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.

OKTE, a.s.

Poznámky účtovnej zvierky za rok končiaci sa 31. decembra 2022

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, HUF 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 2022 dosiahlo výšku 71 091 354 EUR (31. december 2021: 106 216 875 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.

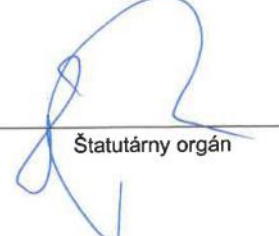
Počas účtovného obdobia nenastala žiadna zmena v prístupe Spoločnosti k riadeniu kapitálu.

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 2022 a k 31. decembru 2021.

35. Informácie o skutočnostiach, ktoré nastali po dni, ku ktorému sa zostavuje účtovná zvierka, do dňa zostavenia účtovnej zvierky

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

V Bratislave, 20. februára 2023


Štatutárny orgán


Štatutárny orgán





Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2022



Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU A POUŽITÉ SKRATKY	4
1.1.	ÚČEL DOKUMENTU	4
1.2.	POUŽITÉ SKRATKY	5
2.	VŠEOBECNÉ ŠTATISTIKY O TRHU S ELEKTRINOU	6
2.1.	POČET ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2022)	6
2.2.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2022)	8
3.	ŠTATISTIKY O VÝROBE A SPOTREBE ELEKTRINY	10
3.1.	POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022)	10
3.2.	INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022)	13
3.3.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2022)	16
3.4.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2022)	19
4.	ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM	21
4.1.	POČET A INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022)	21
4.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2022)	24
4.3.	MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022)	26
4.4.	VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2022)	28
4.5.	VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2022)	30
5.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	32
5.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2022)	32
5.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2022)	34
5.3.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2022)	36
5.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE HODINOVÉ MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2014 – 2022)	38
5.5.	INDEXY DENNÉHO TRHU (ROK 2022)	40
5.6.	INDEXY DENNÉHO TRHU (ROKY 2014 – 2022)	42



6.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	44
6.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2022)	44
6.2.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2014 – 2022)	46
6.3.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2022)	48
6.4.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2022)	50
7.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	52
7.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROK 2022)	52
7.2.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2022)	54
7.3.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2022)	56
7.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2022)	58
7.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2014 – 2022)	60
7.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2022)	62
7.7.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2014 – 2022)	64
8.	ŠTATISTIKY O CENÁCH ODCHÝLOK A REGULAČNEJ ELEKTRINY A O PLATBÁCH ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU	66
8.1.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROK 2022)	66
8.2.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2014 – 2022)	68
8.3.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2022)	70
8.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2014 – 2022)	72
9.	ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	74
9.1.	DRŽITELIA ÚČTU A REGISTROVANÉ ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY (ROK 2022)	74
9.2.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – VÝROBA (ROK 2022)	76
9.3.	EECS ZÁRUKY PÔVODU (AIB) – TRANSAKCIE (ROK 2022)	78
9.4.	EECS ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY – AUKCIE (ROKY 2020 – 2022)	80



1. Účel dokumentu a použité skratky

1.1. Účel dokumentu

OKTE, a.s. v súlade s ustanoveniami § 37 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vykonáva:

- a) organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
 1. správu a zber nameraných údajov v rozsahu podľa pravidiel trhu,
 2. centrálnu fakturáciu v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- d) organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa 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,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa 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.

Pre výkon uvedených činností OKTE, a.s. prevádzkuje nižšie uvedené informačné systémy:

- ISZO Informačný systém zúčtovania odchýlok
- ISOT Informačný systém organizátora trhu
- RRM Informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu
- ISOM Informačný systém operátora meraní a centrálnej fakturácie
- OZE Informačný systém zúčtovateľa podpory OZE a KVET
- ZPE Informačný systém pre záruky pôvodu
- IMS Informačný systém pre inteligentné meracie systémy

OKTE, a.s. publikuje Ročný report o trhu s elektrinou, ktorý poskytuje základné informácie o trhu s elektrinou na základe údajov, ktoré OKTE, a.s. eviduje vo svojich informačných systémoch.



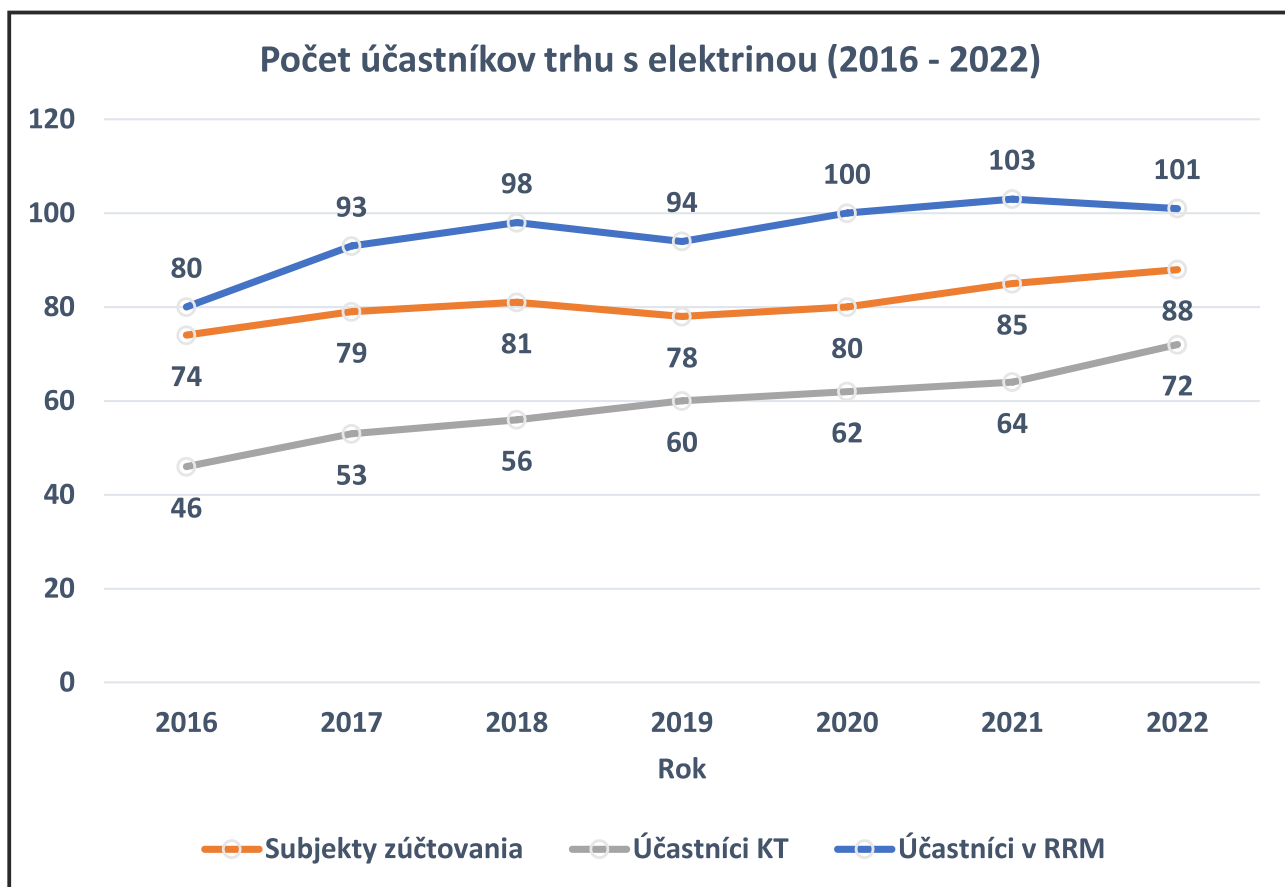
1.2. Použité skratky

AIB	Asociácia vydavateľských orgánov
EECS	Európsky systém energetických certifikátov
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
RE-	Záporná regulačná elektrina
RE+	Kladná regulačná elektrina
RRM	Registrovaný reportovací mechanizmus
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
SZ	Subjekt zúčtovania
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby



2. Všeobecné štatistiky o trhu s elektrinou

2.1. Počet účastníkov trhu s elektrinou (roky 2016 – 2022)



Počet účastníkov trhu s elektrinou	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Subjekty zúčtovania	74	79	81	78	80	85	88
Účastníci KT	46	53	56	60	62	64	72
Účastníci v RRM	80	93	98	94	100	103	101

POZNÁMKA:

Tabuľka a graf zohľadňujú počty účastníkov trhu s elektrinou evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

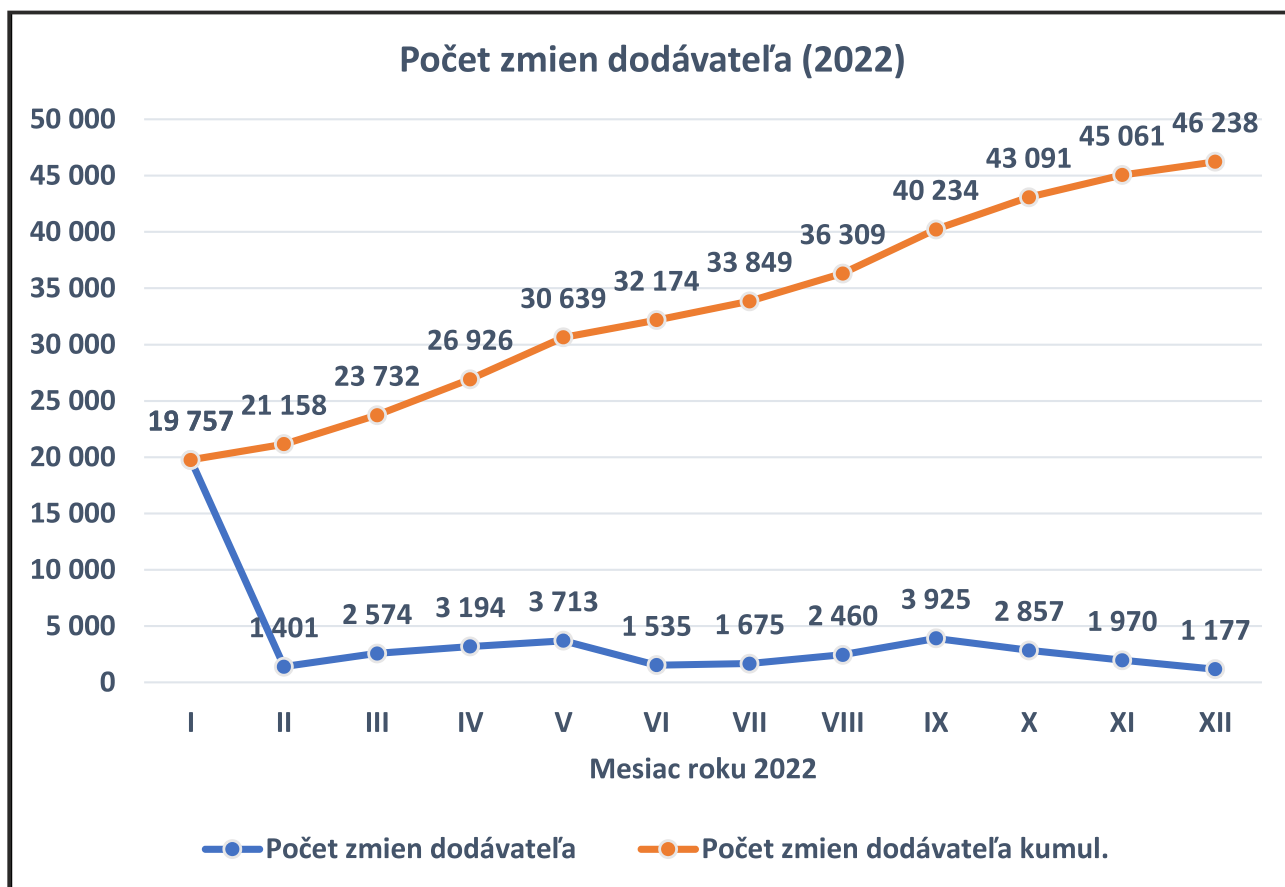
Počet subjektov zúčtovania z dlhodobého hľadiska rastie. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 74 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2020 s 80 subjektmi zúčtovania a počas roka 2022 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 88 subjektov zúčtovania.

Počet účastníkov v registrovanom reportovacom mechanizme z dlhodobého hľadiska tiež rastie. V roku 2016, čo bol prvý ucelený rok od spustenia reportovania, bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 80 účastníkov, v roku 2022 bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 101 účastníkov.

Nárast v celom sledovanom období je možné pozorovať v prípade počtu účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 46 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2019 so 60 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2022 so 72 subjektmi zúčtovania.



2.2. Počet zmien dodávateľa (rok 2022)



Počet zmien dodávateľa	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Počet zmien dodávateľa	19 757	1 401	2 574	3 194	3 713	1 535

Počet zmien dodávateľa	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Počet zmien dodávateľa	1 675	2 460	3 925	2 857	1 970	1 177

Počet zmien dodávateľa	Rok 2022
Počet zmien dodávateľa	46 238

V roku 2022 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 46 tis. odberných a odovzdávacích miest.

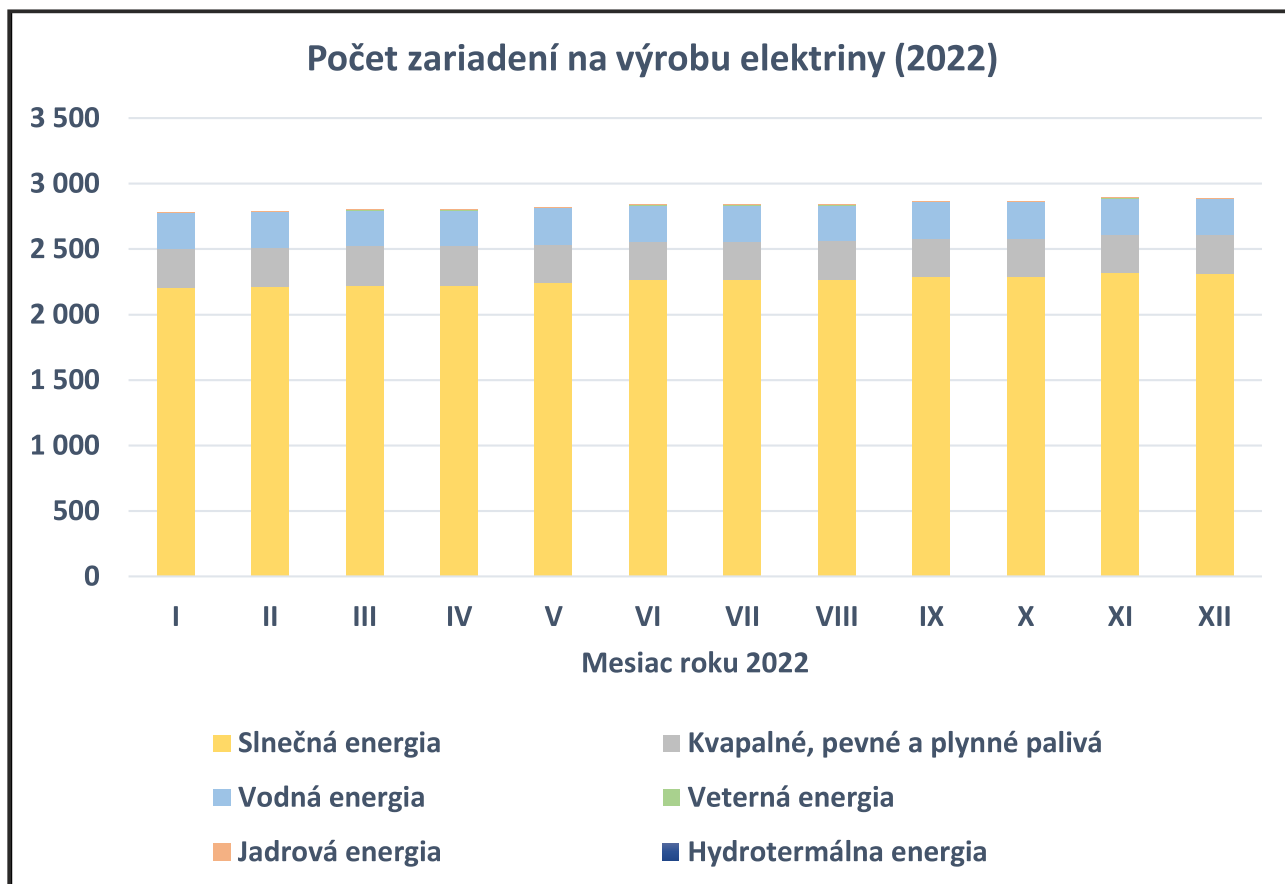
Tradične bola pri veľkej časti odberných a odovzdávacích miest vykonaná zmena dodávateľa na prelome kalendárnych rokov – v januári 2022 došlo ku zmene dodávateľa takmer v prípade 20 tis. odberných a odovzdávacích miest.

V nasledujúcich mesiacoch dochádzalo ku zmenám dodávateľa vo výške nižších jednotiek tisíc za mesiac.

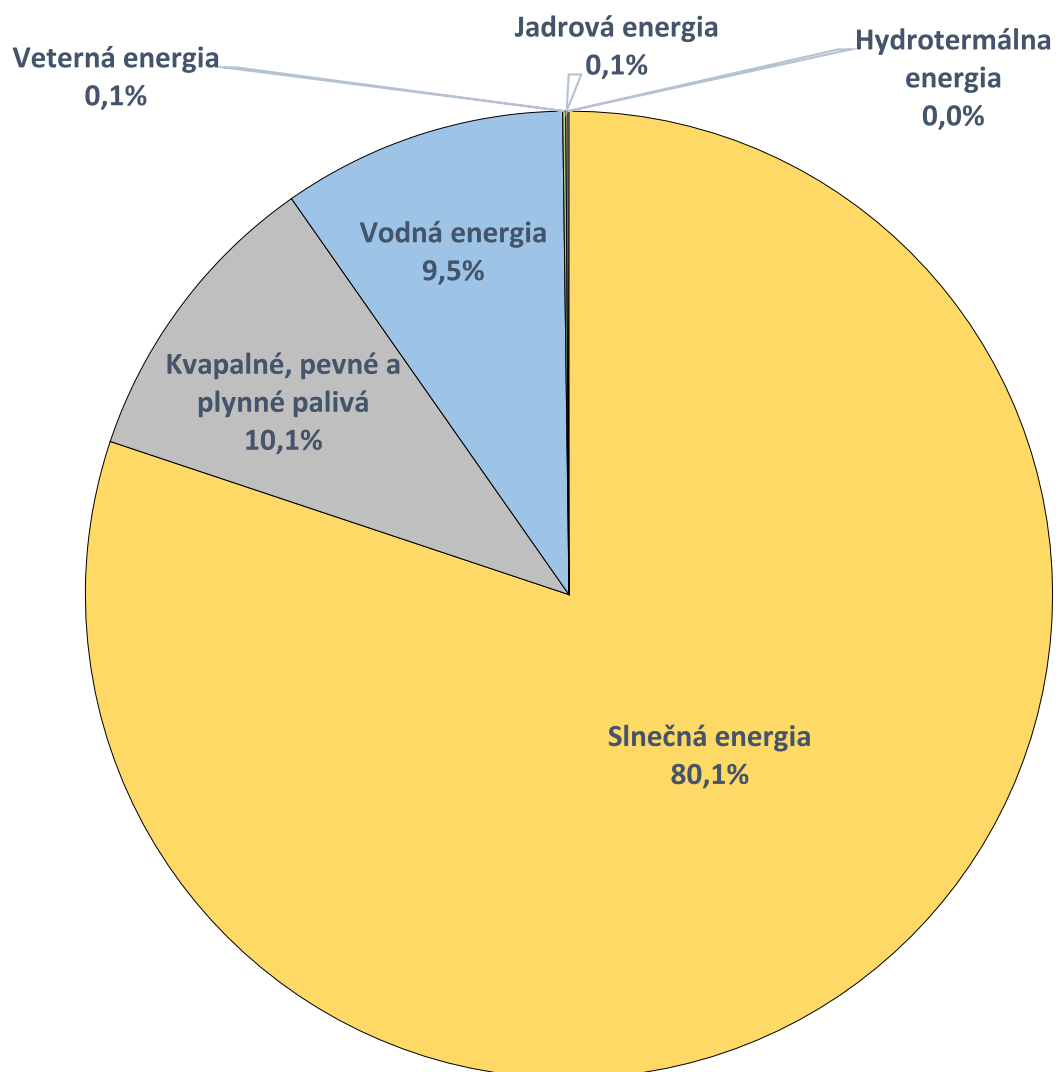


3. Štatistiky o výrobe a spotrebe elektriny

3.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)



Počet zariadení na výrobu elektriny (2022)



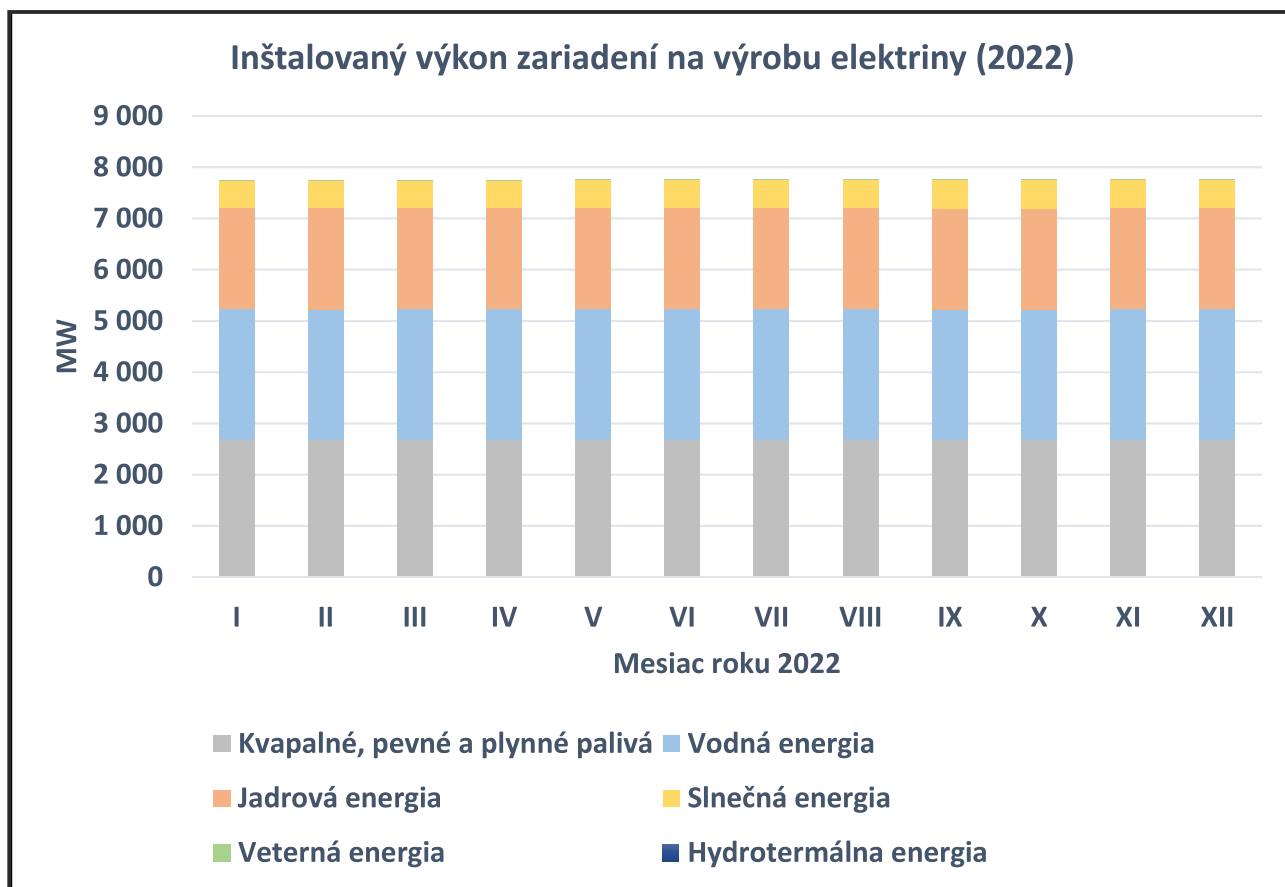
Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Slnečná energia	2 206	2 214	2 224	2 224	2 240	2 261
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	296	297	297	297	297
Vodná energia	273	273	274	275	276	276
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 782	2 789	2 801	2 802	2 819	2 840

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Slnečná energia	2 263	2 265	2 290	2 290	2 317	2 315
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	295	295	295	293	293
Vodná energia	276	275	275	275	276	275
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	2 840	2 841	2 866	2 866	2 892	2 889

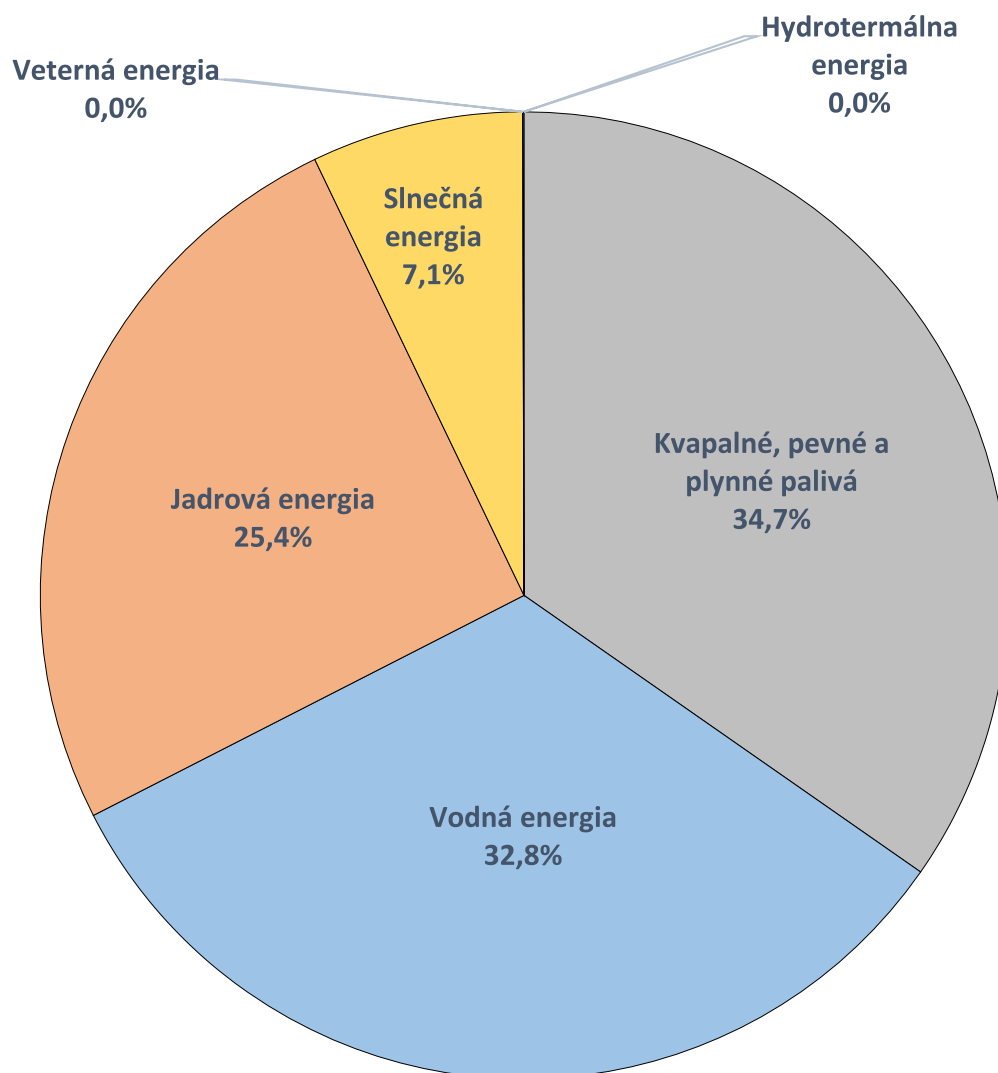
Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka 2022 pohyboval medzi 2 780 a 2 900. Ku koncu roka 2022 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2 889 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac bolo zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2 315 zariadení, tzn. 80,1 % celkového počtu), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (293 zariadení, tzn. 10,1 % celkového počtu) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vody (275 zariadení, tzn. 9,5 % celkového počtu). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 % celkového počtu).



3.2. Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny (2022)



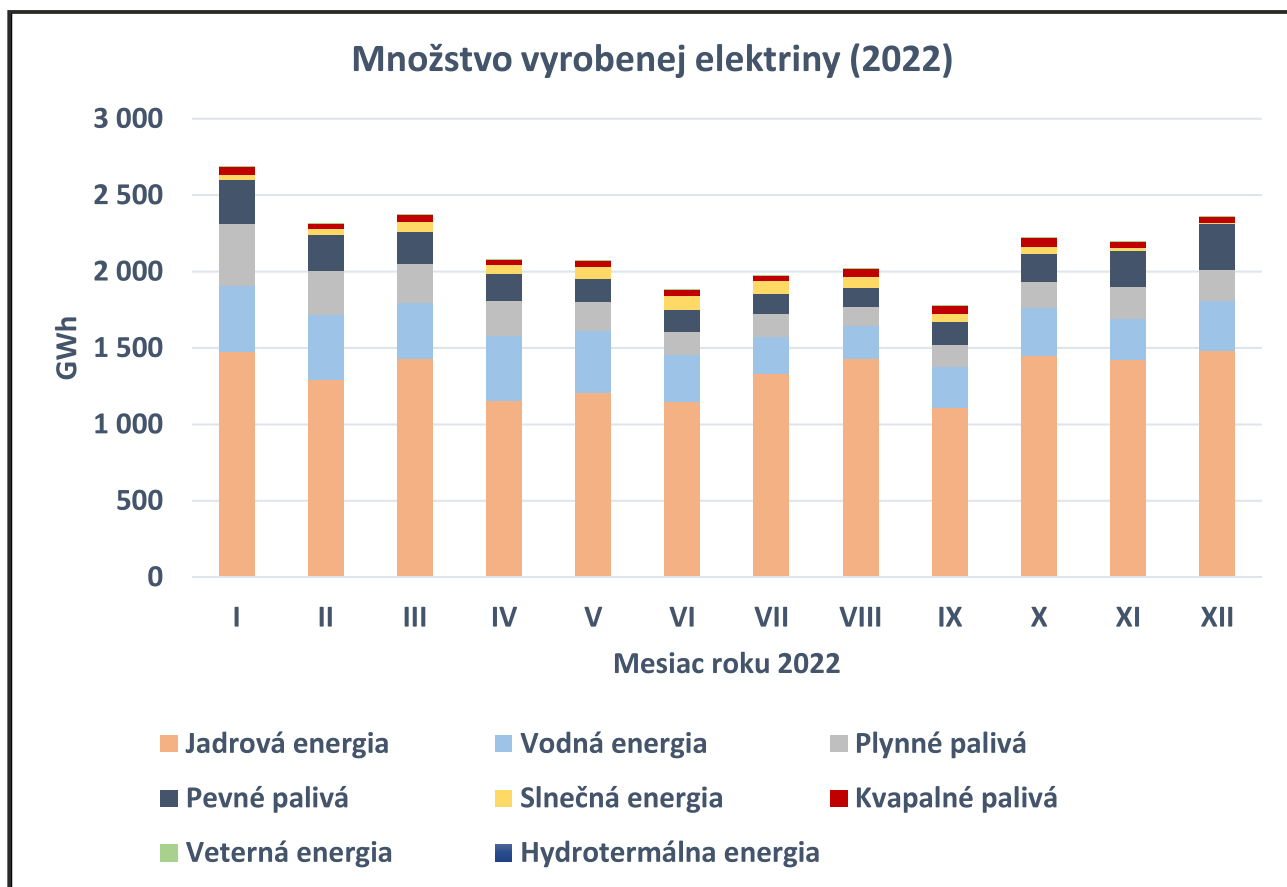
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,8	2 687,3	2 688,3	2 688,3	2 692,7	2 692,2
Vodná energia	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,6	2 544,6
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	538,3	538,6	539,0	538,9	538,5	542,1
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	7 748,6	7 745,5	7 747,0	7 746,8	7 751,0	7 754,0

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,6	2 690,6	2 686,8	2 686,3	2 692,8	2 692,8
Vodná energia	2 544,6	2 544,5	2 544,5	2 544,5	2 544,6	2 544,6
Jadrová energia	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4	1 971,4
Slnčná energia	543,3	543,4	545,1	546,1	548,9	548,8
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	7 753,6	7 753,7	7 751,6	7 752,1	7 761,4	7 761,4

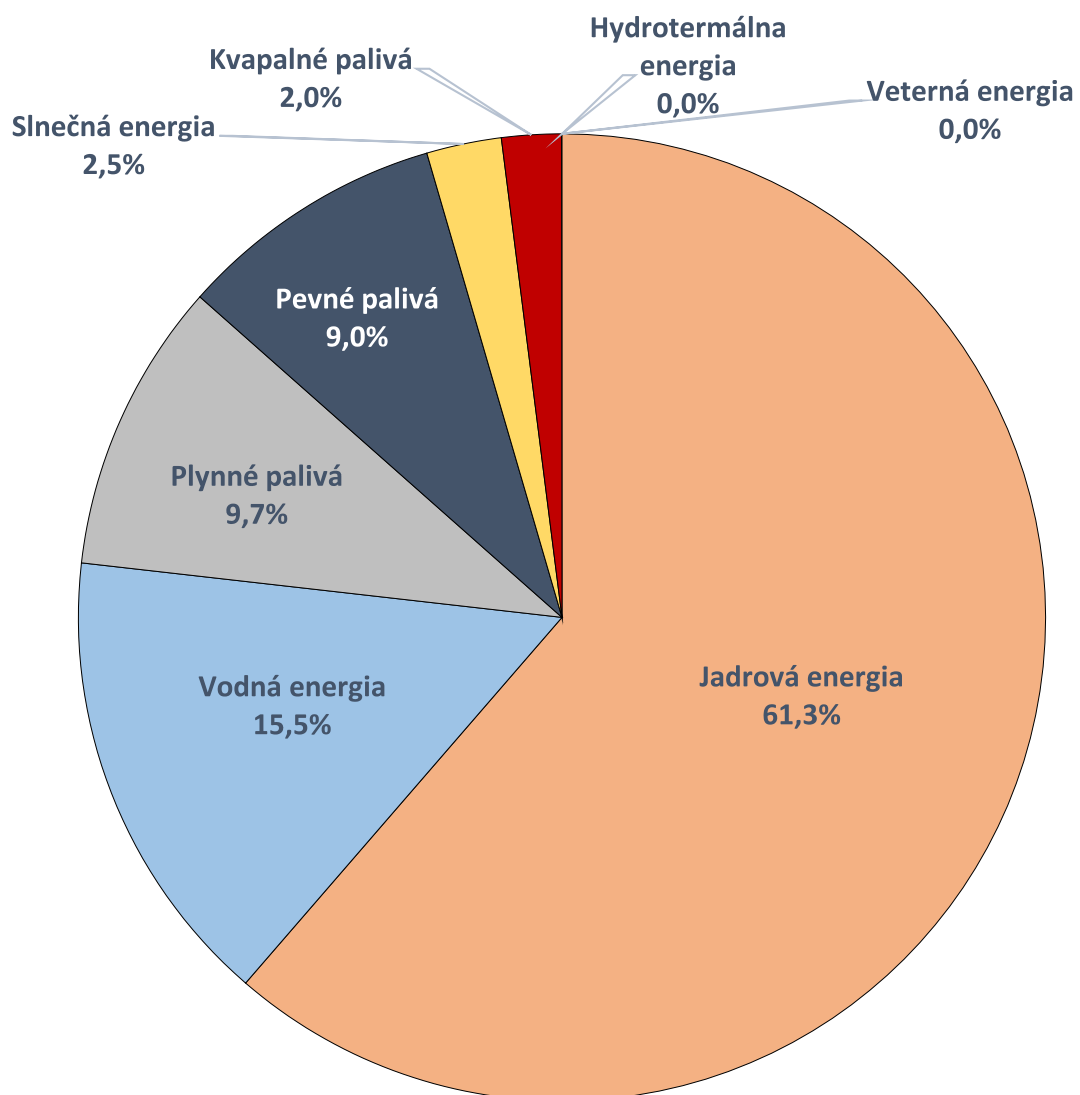
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v roku 2022 pohyboval medzi 7,7 GW a 7,8 GW. Ku koncu roka 2022 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 7 761 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2 693 MW, tzn. 34,7 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2 545 MW, tzn. 32,8 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1 971 MW, tzn. 25,4 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (549 MW, tzn. 7,1 % celkového inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny). Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch jednotiek MW (ich celkový podiel na celkovom inštalovanom výkone zariadení na výrobu elektriny je menej ako 0,1 % celkového inštalovaného výkonu).



3.3. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2022)



Množstvo vyrobenej elektriny (2022)



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Jadrová energia	1 476,1	1 290,0	1 429,5	1 153,0	1 209,8	1 145,9
Vodná energia	432,8	430,1	368,3	423,9	401,5	310,2
Plynné palivá	407,9	285,2	251,7	234,0	191,2	147,5
Pevné palivá	288,4	232,9	211,6	175,2	149,4	149,7
Slnečná energia	26,7	38,9	70,1	60,3	82,6	88,7
Kvapalné palivá	52,9	36,6	39,1	31,8	35,1	39,1
Veterná energia	0,6	0,6	0,2	0,2	0,1	0,1
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 685,4	2 314,2	2 370,4	2 078,4	2 069,7	1 881,2

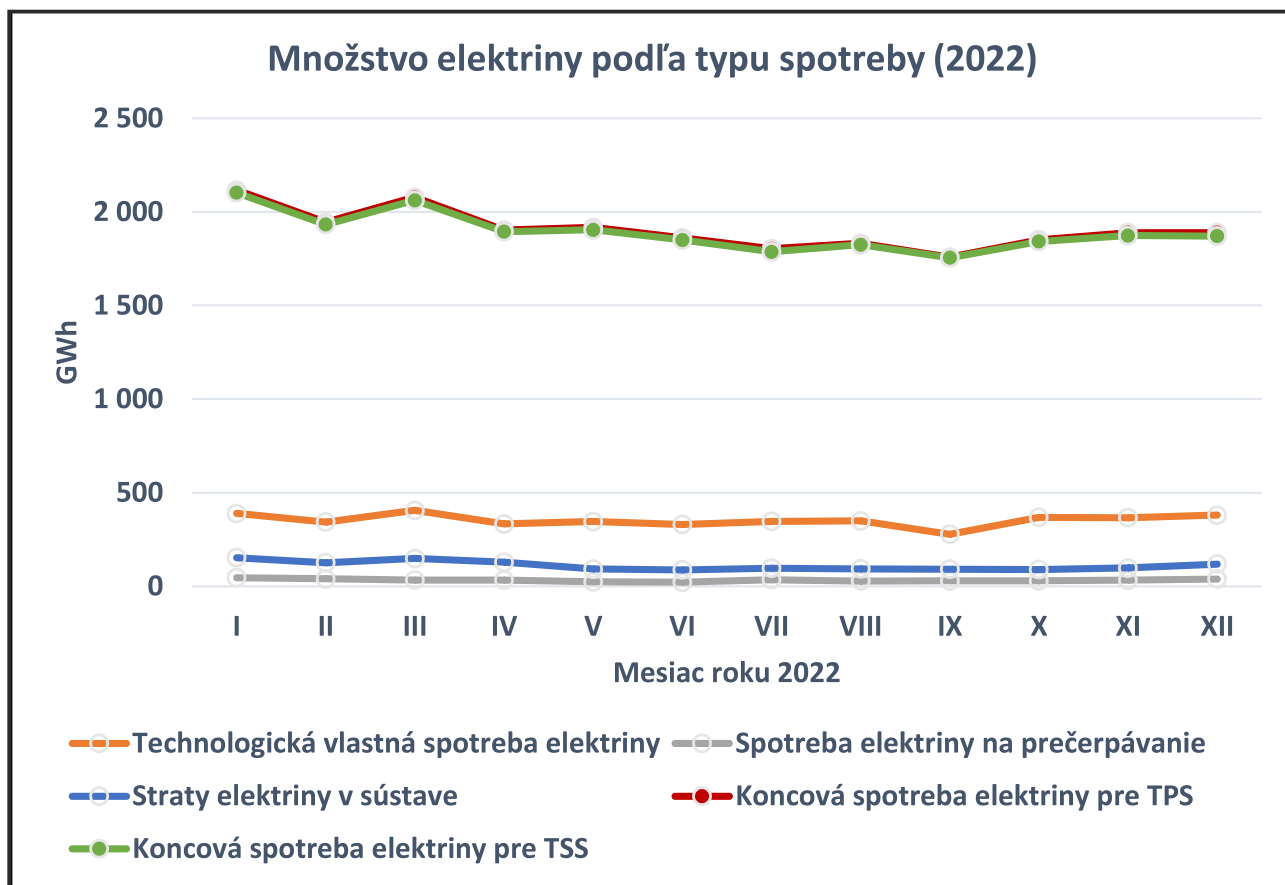
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Jadrová energia	1 333,1	1 426,9	1 109,0	1 447,1	1 419,8	1 480,0
Vodná energia	239,5	216,5	272,7	313,3	270,4	330,5
Plynné palivá	153,6	128,8	139,5	175,3	209,4	201,7
Pevné palivá	129,8	119,4	151,0	182,9	237,1	297,2
Slnečná energia	81,5	76,6	49,7	42,2	17,5	11,4
Kvapalné palivá	38,2	49,0	57,3	59,0	39,8	38,6
Veterná energia	0,1	0,1	0,2	0,4	0,3	0,3
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	1 975,6	2 017,3	1 779,4	2 220,2	2 194,3	2 359,7

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh) – Rok 2022	Zdroje s inšt. výkonom ≤10 kW	Zdroje s inšt. výkonom >10 kW	Všetky zdroje
Jadrová energia	0,000	15 920,201	15 920,201
Vodná energia	0,007	4 009,589	4 009,596
Plynné palivá	0,033	2 525,745	2 525,778
Pevné palivá	0,000	2 324,382	2 324,382
Slnečná energia	4,318	646,077	650,395
Kvapalné palivá	0,000	516,395	516,395
Veterná energia	0,004	3,197	3,201
Hydrotermálna energia	0,000	0,232	0,232
Spolu	4,363	25 945,818	25 950,181

V roku 2022 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených takmer 26 TWh elektriny. Väčšina elektriny bola vyrobená z jadrovej energie (15,9 TWh, tzn. 61,3 % celkového množstva vyrobenej elektriny), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (5,4 TWh, tzn. 20,7 % celkového množstva vyrobenej elektriny), z vodnej energie (4,0 TWh, tzn. 15,5 % celkového množstva vyrobenej elektriny) a zo slnečnej energie (650 GWh, tzn. 2,5 % celkového množstva vyrobenej elektriny).



3.4. Množstvo elektriny podľa typu spotreby (rok 2022)



Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	389,1	343,0	406,0	333,0	345,4	330,5
Spotreba elektriny na prečerpávanie	45,9	40,3	33,2	33,9	23,3	22,0
Straty elektriny v sústave	152,8	126,1	148,6	129,0	92,1	87,6
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 116,3	1 945,1	2 078,9	1 902,6	1 917,5	1 862,2
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 103,5	1 932,9	2 062,6	1 894,6	1 905,2	1 850,1

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	347,0	349,5	278,1	368,6	366,3	380,0
Spotreba elektriny na prečerpávanie	35,0	28,4	29,1	29,3	33,0	38,9
Straty elektriny v sústave	96,5	92,8	91,2	89,4	98,0	118,3
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 803,0	1 832,6	1 758,0	1 851,7	1 889,3	1 889,0
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 786,8	1 824,9	1 755,3	1 842,7	1 874,3	1 871,3

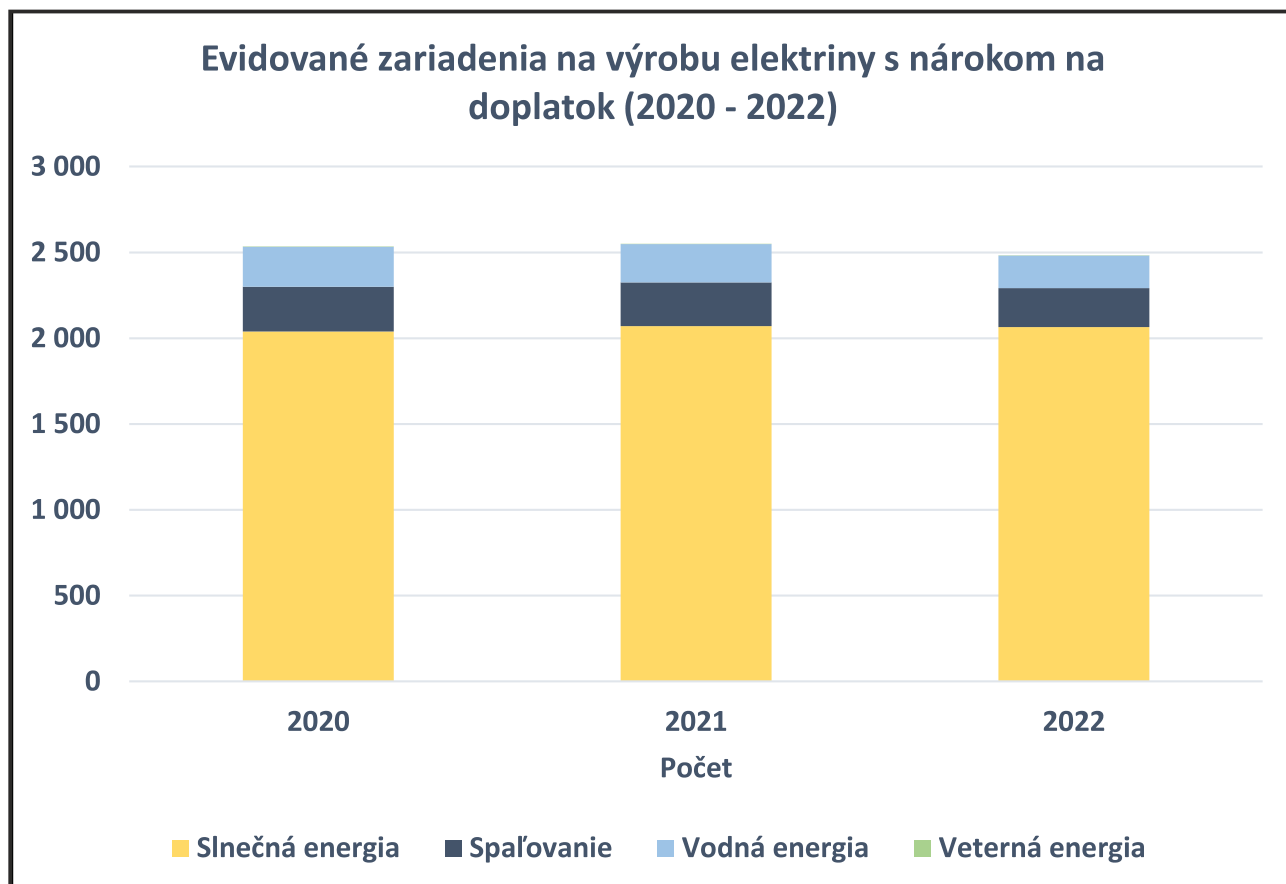
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 236,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	392,4
Straty elektriny v sústave	1 322,3
Koncová spotreba elektriny pre TPS	22 846,3
Koncová spotreba elektriny pre TSS	22 704,3

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovala medzi 270 GWh a 410 GWh (v priemere 353 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovala medzi 22 GWh a 46 GWh (v priemere 33 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roku 2022 boli v rozmedzí 80 GWh a 160 GWh (v priemere 110 GWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v jednotlivých mesiacoch roku 2022 pohybovali medzi 1,75 TWh a 2,12 TWh (v priemere 1,90 TWh).

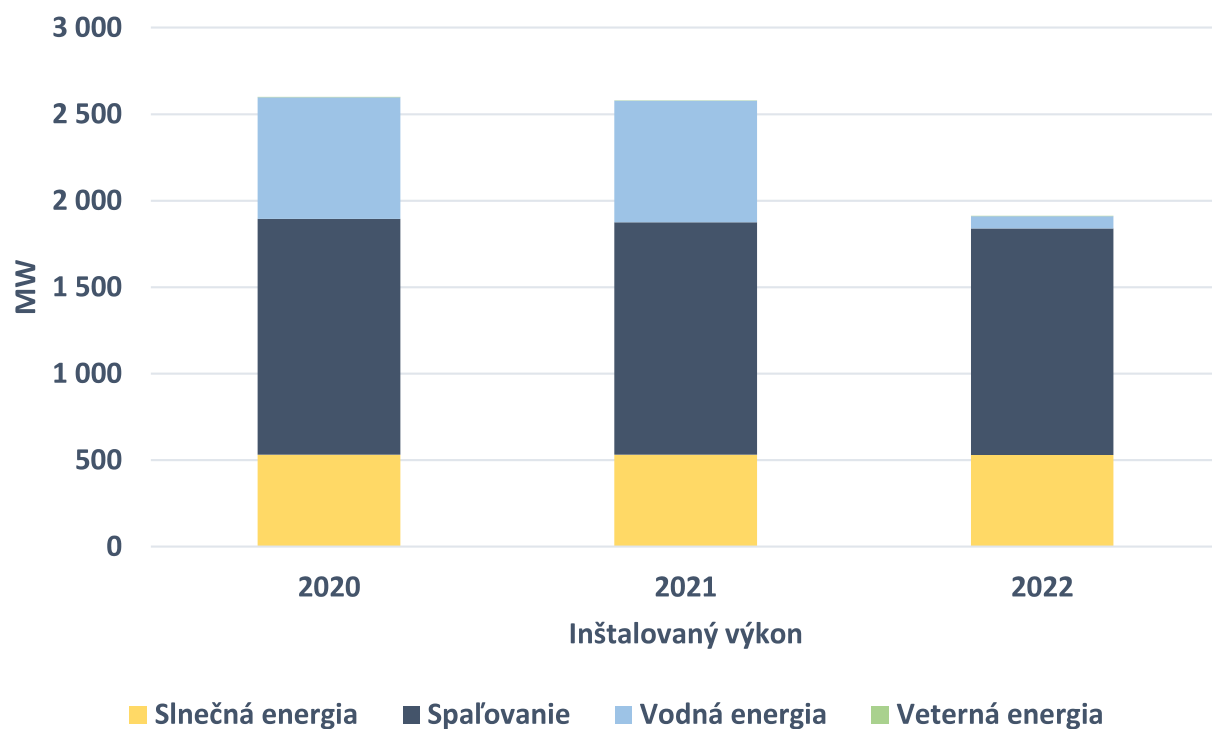


4. Štatistiky o podpore doplatkom

4.1. Počet a inštalovaný výkon zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)



Evidované zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok (2020 - 2022)



Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	2020	2021	2022
Slnčná energia	2 040	2 071	2 065
Spaľovanie	260	254	227
Vodná energia	232	224	190
Veterná energia	1	1	1
Spolu	2 533	2 550	2 483

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MW)	2020	2021	2022
Slnčná energia	532,209	531,527	530,979
Spaľovanie	1 363,639	1 344,253	1 308,141
Vodná energia	702,958	701,506	71,900
Veterná energia	0,003	0,003	0,003
Spolu	2 598,808	2 577,288	1 911,024

POZNÁMKA:

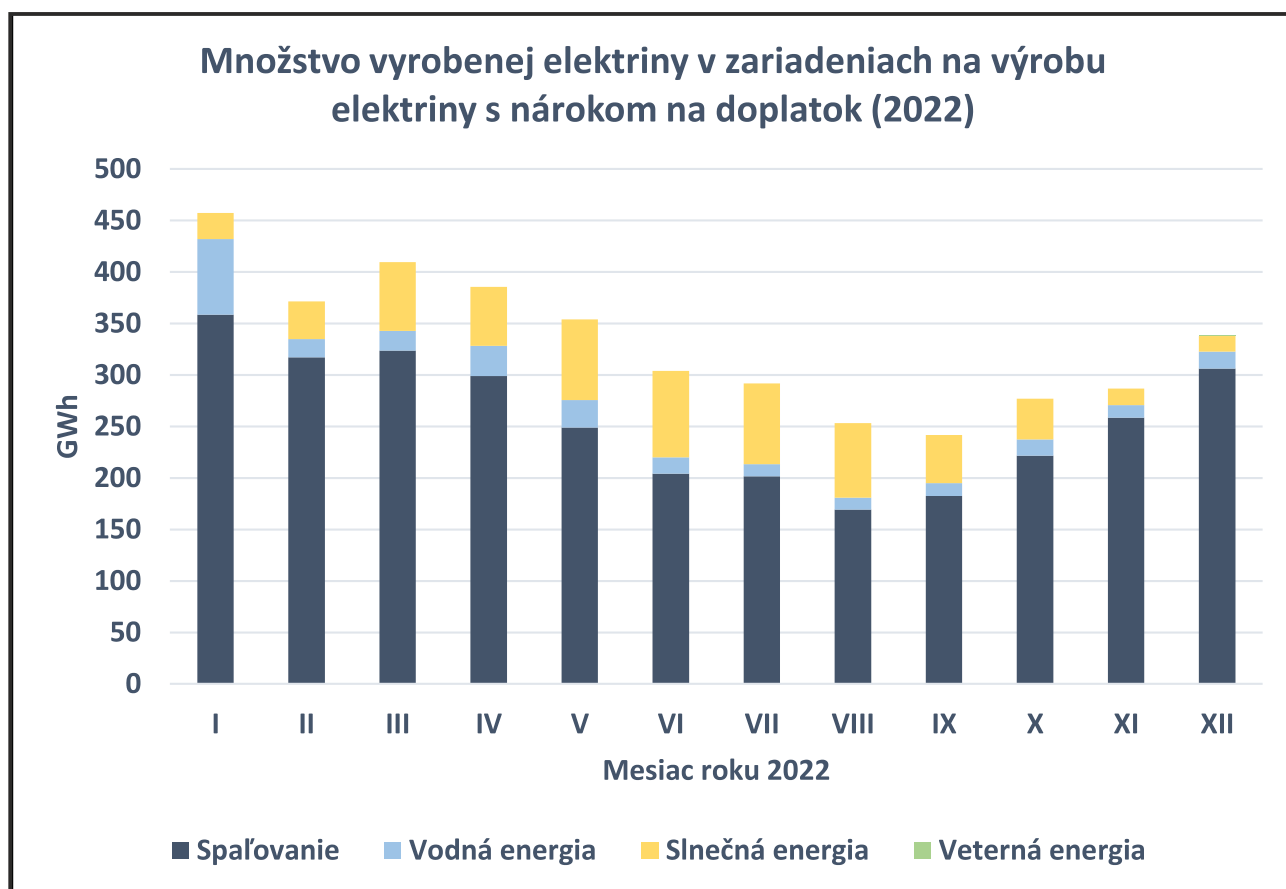
Tabuľky a grafy zohľadňujú počty a inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

Z pohľadu počtu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok nedošlo v sledovanom období k významným zmenám. Medzi rokmi 2020 a 2021 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. zvýšil, ale toto zvýšenie bolo v relatívnom vyjadrení len mierne (menej ako 1 %). Medzi rokmi 2021 a 2022 sa celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. naopak znížil, ale i toto zníženie bolo v relatívnom vyjadrení mierne (menej ako 3 %). Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia boli v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. najviac zastúpené zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktoré mali podiel viac ako 80 % všetkých zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok. Nasledovali zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním, ktoré mali (každá z týchto skupín zariadení) podiel medzi 7 a 11 % všetkých zariadení na výrobu elektriny.

Z pohľadu inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok došlo k významnému poklesu medzi rokmi 2021 a 2022, kedy sa inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok znížil o 666 MW. Ku zníženiu inštalovaného výkonu došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie inštalovaného výkonu o 630 MW), a to v dôsledku vystúpenia niekoľkých zariadení na výrobu elektriny tohto typu z režimu podpory doplatkom na začiatku roka 2022. Častým dôvodom pre vystúpenie z režimu podpory doplatkom bola kombinácia nízkych cien elektriny pre stanovenie doplatku a vysokých trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých bol doplatok nulový.



4.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2022)



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Spaľovanie	358 575	317 167	323 650	298 895	249 007	204 093
Vodná energia	73 469	17 672	19 309	29 345	26 693	15 844
Slnečná energia	25 213	36 741	66 637	57 220	78 440	84 118
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	457 257	371 580	409 596	385 460	354 140	304 055

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Spaľovanie	201 575	169 293	182 460	221 688	258 433	306 301
Vodná energia	11 808	11 692	12 565	15 715	12 124	16 432
Slnečná energia	78 295	72 197	46 853	39 480	16 414	15 016
Veterná energia	0	0	0	0	0	4
Spolu	291 678	253 182	241 878	276 883	286 971	337 753

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	Rok 2022
Spaľovanie	3 091 137
Vodná energia	262 668
Slnečná energia	616 624
Veterná energia	4
Spolu	3 970 433

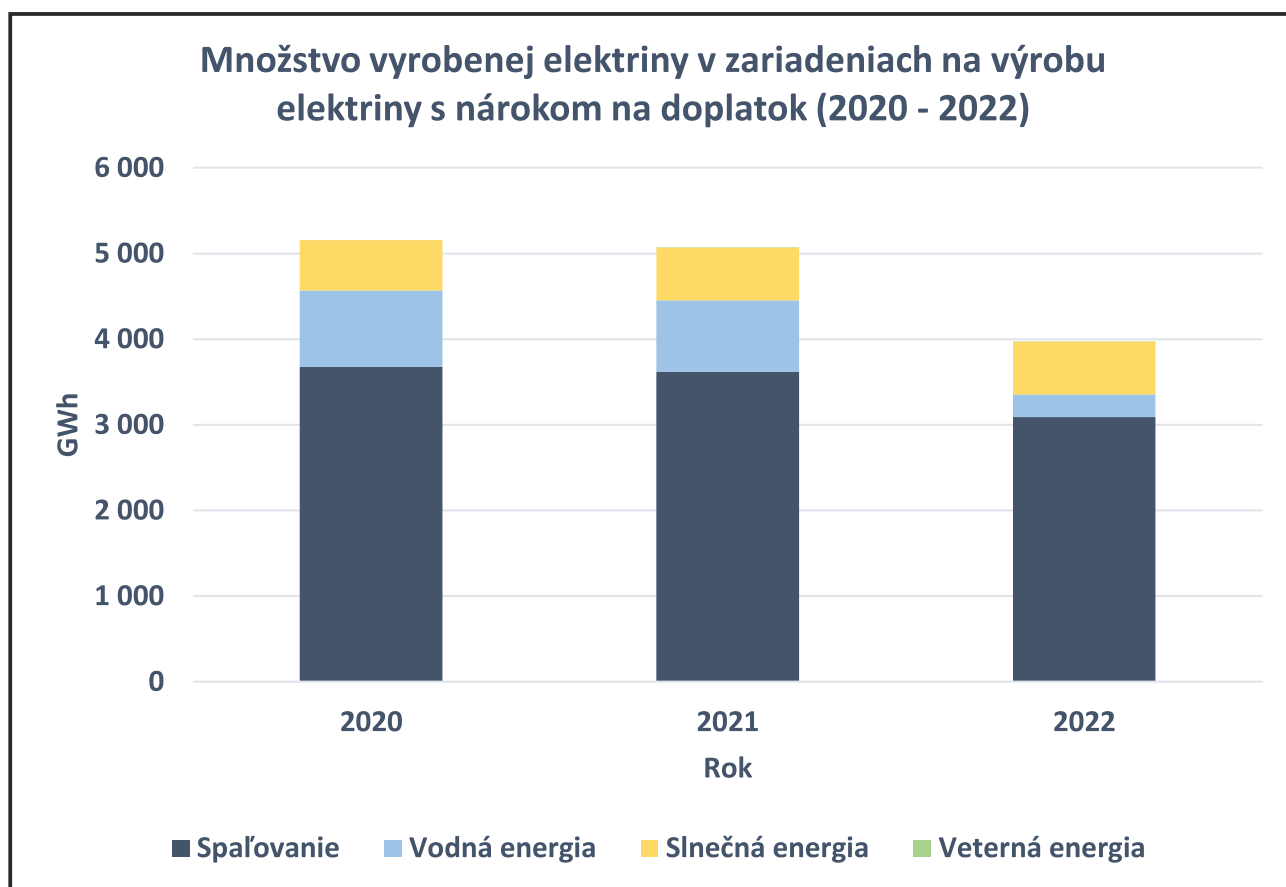
POZNÁMKY:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023. Množstvá elektriny s nárokom na doplatok za december 2022 zohľadňujú aj množstvá elektriny s nárokom na doplatok za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

Množstvo elektriny vyrobenej v roku 2022 z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom dosahovalo takmer 4 TWh. Väčšina podporovanej elektriny bola vyrobená spaľovaním (3,1 TWh, tzn. 77,9 % celkového množstva podporovanej elektriny), významné množstvo podporovanej elektriny bolo vyrobené aj zo slnečnej energie (617 GWh, tzn. 15,5 % celkového množstva podporovanej elektriny) a ďalej z vodnej energie (263 GWh, tzn. 6,6 % celkového množstva podporovanej elektriny).



4.3. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	2020	2021	2022
Spaľovanie	3 673 560	3 620 188	3 091 137
Vodná energia	892 639	834 198	262 668
Slnčná energia	590 472	614 247	616 624
Veterná energia	0	3	4
Spolu	5 156 671	5 068 636	3 970 433

POZNÁMKA:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023

V sledovanom období bolo v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom najviac elektriny vyrobenej v roku 2020, a to 5,157 TWh. V roku 2021 bolo množstvo podporovanej elektriny nižšie, a to 5,069 TWh. Najmenej podporovanej elektriny bolo vyrobenej v roku 2022, a to menej ako 4 TWh, pričom k významnému poklesu došlo v prípade elektriny vyrobenej spaľovaním a elektriny vyrobenej z vodnej energie, naopak vzrástla výroba elektriny zo slnečnej energie

Zníženie výroby podporovanej elektriny spaľovaním medzi rokmi 2021 a 2022 bolo spôsobené najmä skutočnosťou, že tržová cena elektriny bola často vyššia ako pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku v prípade tohto typu zariadení na výrobu elektriny.

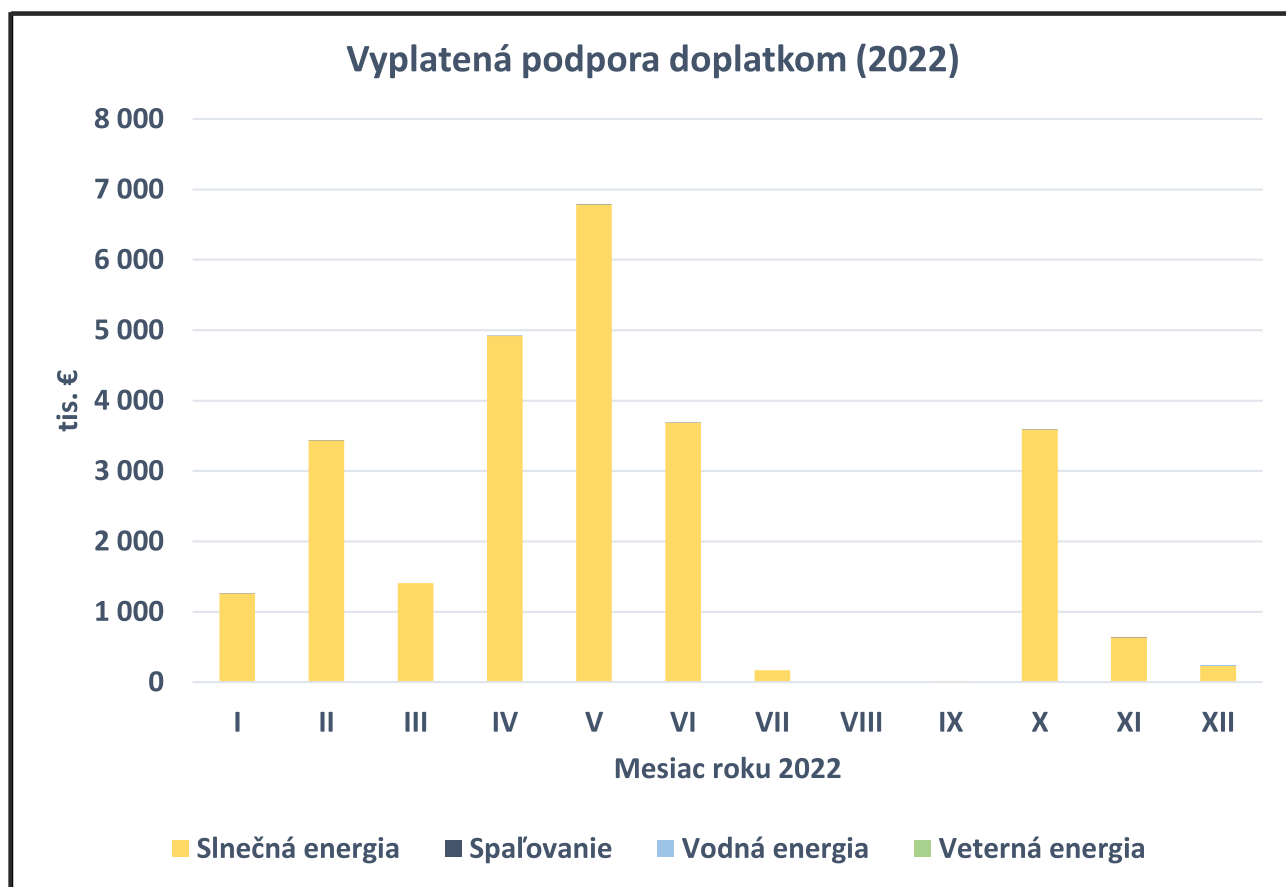
Zníženie výroby podporovanej elektriny z vodnej energie medzi rokmi 2021 a 2022 bolo spôsobené najmä vystúpením niekoľkých zariadení na výrobu elektriny tohto typu z režimu podpory doplatkom v súvislosti s vysokými trhovými cenami elektriny, z dôvodu ktorých bol často doplatok nulový. Ďalším dôvodom boli aj nepriaznivé klimatické podmienky (podpriemerné úhrny atmosférických zrážok v porovnaní s dlhodobým normálom).

Výroba podporovanej elektriny zo slnečnej energie nebola vysokými trhovými cenami elektriny takmer dotknutá, nakoľko zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie majú vysoké pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku. Navyše výroba elektriny zo slnečnej energie je závislá najmä na vonkajších – výrobcov elektriny neovplyvniteľných – podmienkach (klimatické podmienky – slnečný svit, teplota apod.), pričom tieto boli v roku 2022 priaznivé (nadpriemerná doba slnečného svitu).

Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia bolo najväčšie množstvo podporovanej elektriny vyrobenej spaľovaním, keď podiel podporovanej elektriny vyrobenej spaľovaním na celkovom množstve podporovanej elektriny bol v rokoch 2020 a 2021 viac ako 71 %, v roku 2022 takmer 80 %. V rokoch 2020 a 2021 mala na celkovom množstve podporovanej elektriny vysoký podiel (cca 17 %) aj elektrina vyrobená z vodnej energie, v roku 2022 sa ale jej podiel znížil (cca 7 %). Naopak sa v roku 2022 zvýšil podiel elektriny vyrobenej zo slnečnej energie na celkovom množstve podporovanej elektriny (z cca 12 % v rokoch 2020 a 2021 na cca 16 % v roku 2022).



4.4. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2022)



Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Slnčná energia	1 257,6	3 435,0	1 410,2	4 916,5	6 787,1	3 684,0
Spaľovanie	1,5	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1
Vodná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	1 259,1	3 435,0	1 410,2	4 916,6	6 787,2	3 684,1

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Slnčná energia	170,7	0,0	17,6	3 588,7	639,2	236,3
Spaľovanie	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0
Vodná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	170,7	0,0	17,6	3 589,4	639,2	241,0

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	Rok 2022
Slnčná energia	26 142,8
Spaľovanie	2,6
Vodná energia	4,7
Veterná energia	0,0
Spolu	26 150,1

POZNÁMKY:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023. Výška vyplatenej podpory doplatkom za december 2022 zohľadňuje aj vyplatenú podporu doplatkom za zariadenia na výrobu elektriny s ročnou fakturáciou doplatku.

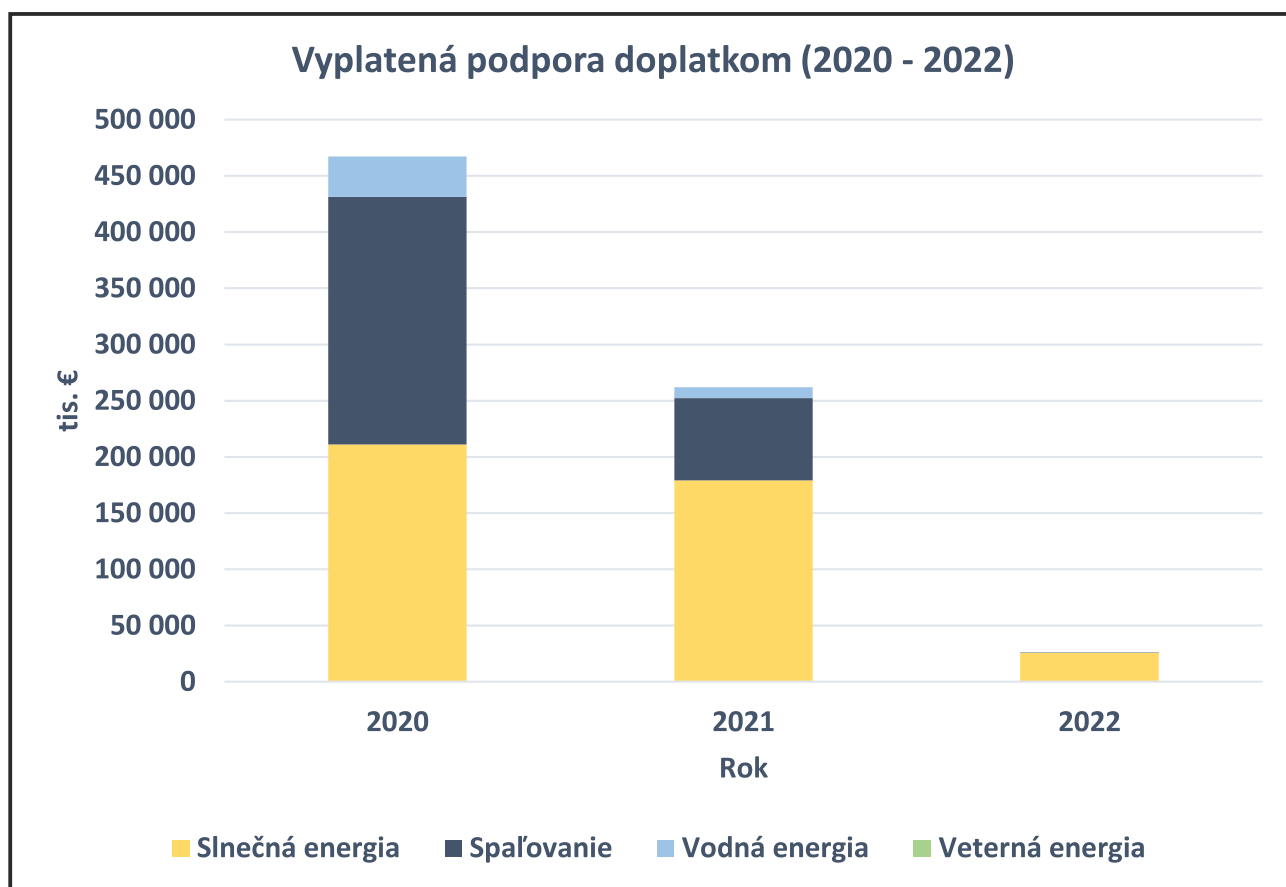
Za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou bola v roku 2022 vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 26 mil. €. Takmer celá suma bola vyplatená ako doplatok za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

Dôvodom nízkej vyplatenej podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú spaľovaním a za elektrinu vyrobenú z vodnej energie boli vysoké trhové ceny elektriny v roku 2022. V dôsledku toho niektorí výrobcovia elektriny na podporovaných zdrojoch týchto typov často doplatok nezískali (bol nulový), nakoľko pevná cena pre stanovenie doplatku bola nižšia ako trhová cena elektriny.

Nárast trhových cien elektriny mal dopad aj na výšku vyplatenej podpory za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie. Nakoľko však väčšina týchto zariadení mala vysoké pevné ceny pre stanovenie doplatku, ktoré boli vyššie ako trhové ceny elektriny, doplatok väčšinou získali, ale v nižšom objeme ako v prípade, keby trhové ceny elektriny boli nízke. Výnimkou bol august 2022, kedy trhové ceny elektriny (index base bol vo výške 492,12 €/MWh) prekonal aj najvyššiu pevnú cenu pre stanovenie doplatku (430,72 €/MWh). V tomto mesiaci nebol kladný doplatok dosiahnutý v prípade žiadneho zariadenia na výrobu elektriny a výška nákladov na doplatok sa tak v auguste 2022 rovnala 0 €.



4.5. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2022)



Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	2020	2021	2022
Slnčná energia	211 022	179 081	26 143
Spaľovanie	220 297	73 280	3
Vodná energia	35 924	9 664	5
Veterná energia	0	0	0
Spolu	467 243	262 025	26 150

POZNÁMKA:

Údaje sú platné ku dňu 29.3.2023.

V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najvyššia podpora doplatkom vyplatená v roku 2020, a to 467,243 mil. €. Najväčšia časť podpory doplatkom bola vyplatená za elektrinu vyrobenú spaľovaním a ďalej za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

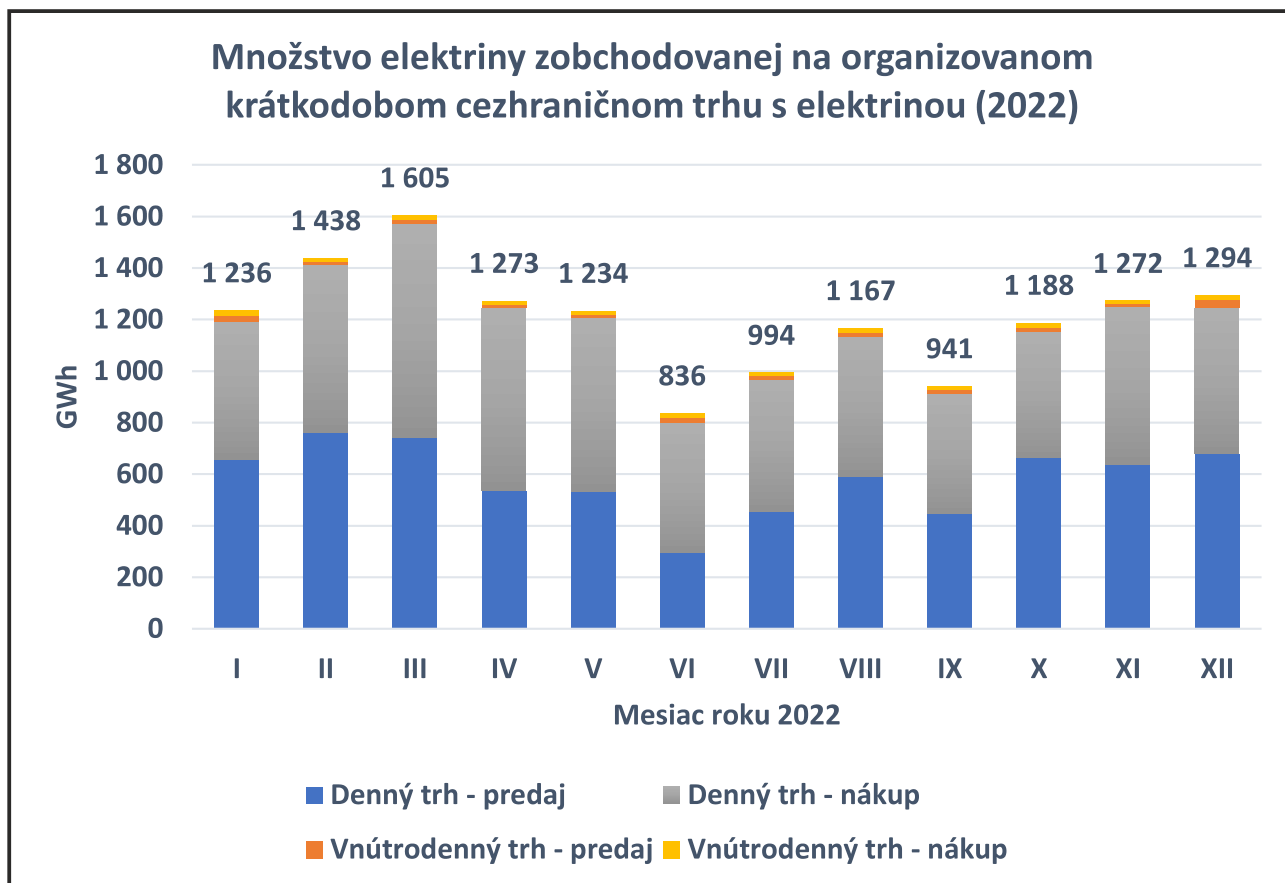
V roku 2021 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom vo výške 262,025 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv vysokých trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých niektoré zariadenia na výrobu elektriny (typicky zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie) v niektorých mesiacoch nedostali doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Viac ako ⅔ celkovej vyplatenej podpory doplatkom boli vyplatené za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

V roku 2022 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom vo výške 26,150 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv ďalšieho nárastu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých väčšina zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a väčšina zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie nedostala doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Ak bol doplatok kladný, bol väčšinou z dôvodu vysokých trhových cien elektriny nízky. Takmer celá podpora doplatkom v roku 2022 bola vyplatená za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.



5. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (rok 2022)



Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh - predaj	654,7	757,9	741,2	533,5	531,9	294,9
Denný trh - nákup	538,4	654,6	830,4	710,0	676,1	506,2
Vnútrodenný trh - predaj	21,3	13,0	16,5	14,7	12,9	17,6
Vnútrodenný trh - nákup	21,3	13,0	16,5	14,7	12,9	17,6
Spolu	1 235,8	1 438,4	1 604,7	1 272,8	1 233,9	836,4

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - predaj	456,2	590,2	446,1	662,4	638,5	677,1
Denný trh - nákup	512,2	544,6	466,9	487,7	610,3	567,4
Vnútrodenný trh - predaj	12,7	15,9	14,3	18,8	11,9	33,5
Vnútrodenný trh - nákup	12,7	15,9	14,3	18,8	11,7	16,5
Spolu	993,8	1 166,6	941,4	1 187,7	1 272,4	1 294,5

Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2022
Denný trh - predaj	6 984,7
Denný trh - nákup	7 104,8
Vnútrodenný trh - predaj	203,1
Vnútrodenný trh - nákup	185,9
Spolu	14 478,4

V roku 2022 bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných takmer 14,5 TWh elektriny, z toho takmer ako 14,1 TWh elektriny bolo zobchodovaných na dennom trhu a takmer 400 GWh elektriny bolo zobchodovaných na vnútrodennom trhu.

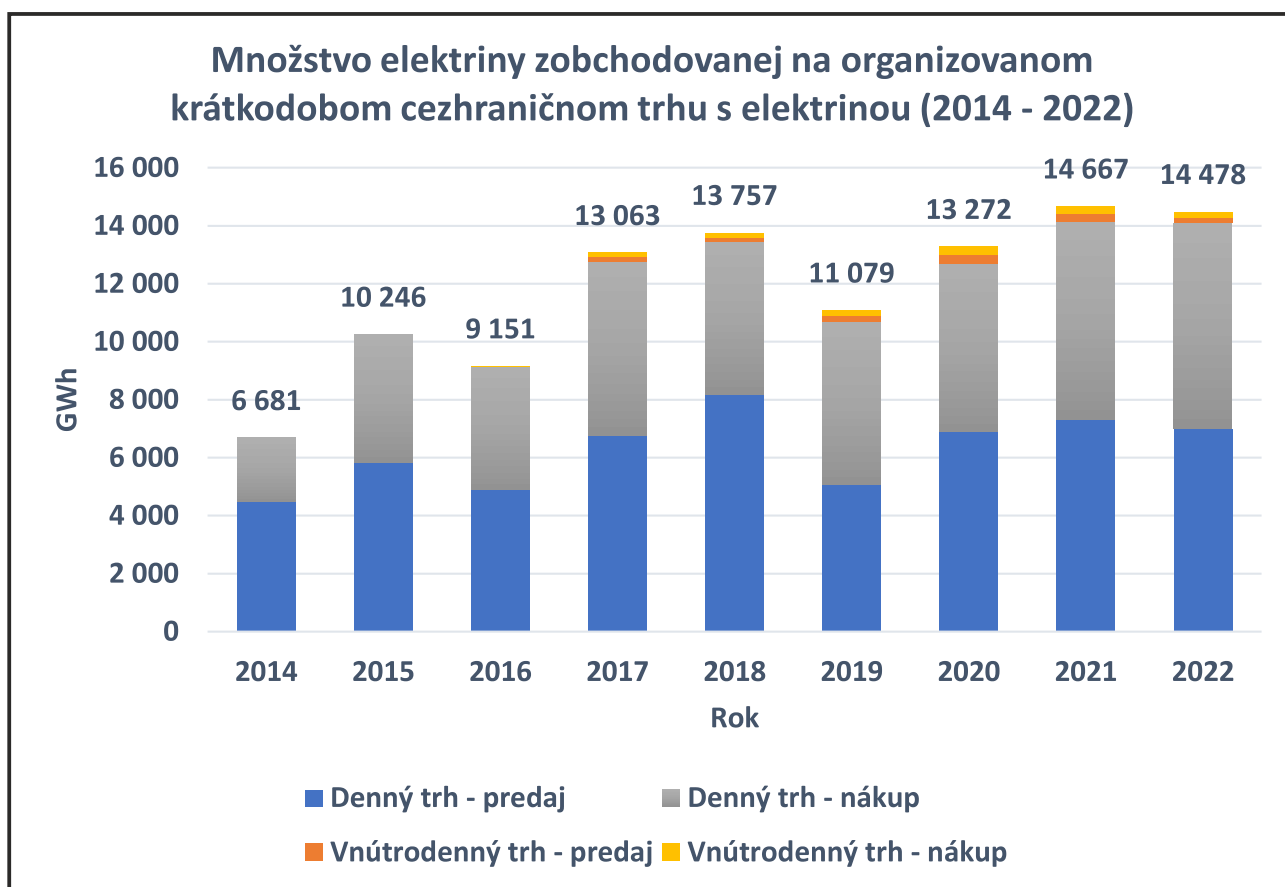
Na dennom trhu dosiahlo v roku 2022 zobchodované množstvo elektriny na predaj úrovne 6,98 TWh, zobchodované množstvo elektriny na nákup dosiahlo úrovne 7,10 TWh.

Na vnútrodennom trhu boli zobchodované množstvá elektriny na nákup a predaj vo väčšine roku rovnaké, odlišné objemy nakúpenej a predanej elektriny boli dosiahnuté v posledných dvoch mesiacoch roka 2022 v dôsledku integrácie slovenskej obchodnej oblasti do nepretržitého cezhraničného vnútrodenného obchodovania na konci novembra 2022.

Najviac elektriny bolo zobchodovanej v marci, a to viac ako 1,6 TWh, najmenej elektriny bolo zobchodovanej v júni, a to 836 GWh. Priemerné mesačné množstvo zobchodovanej elektriny v roku 2022 bolo viac ako 1,2 GWh.



5.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2022)



Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh - predaj	4 455,4	5 821,9	4 870,0	6 751,9	8 180,9
Denný trh - nákup	2 225,2	4 424,3	4 255,6	6 030,5	5 291,1
Vnútrodenný trh - predaj			12,9	140,4	142,3
Vnútrodenný trh - nákup			12,9	140,4	142,3
Spolu	6 680,5	10 246,1	9 151,4	13 063,2	13 756,5

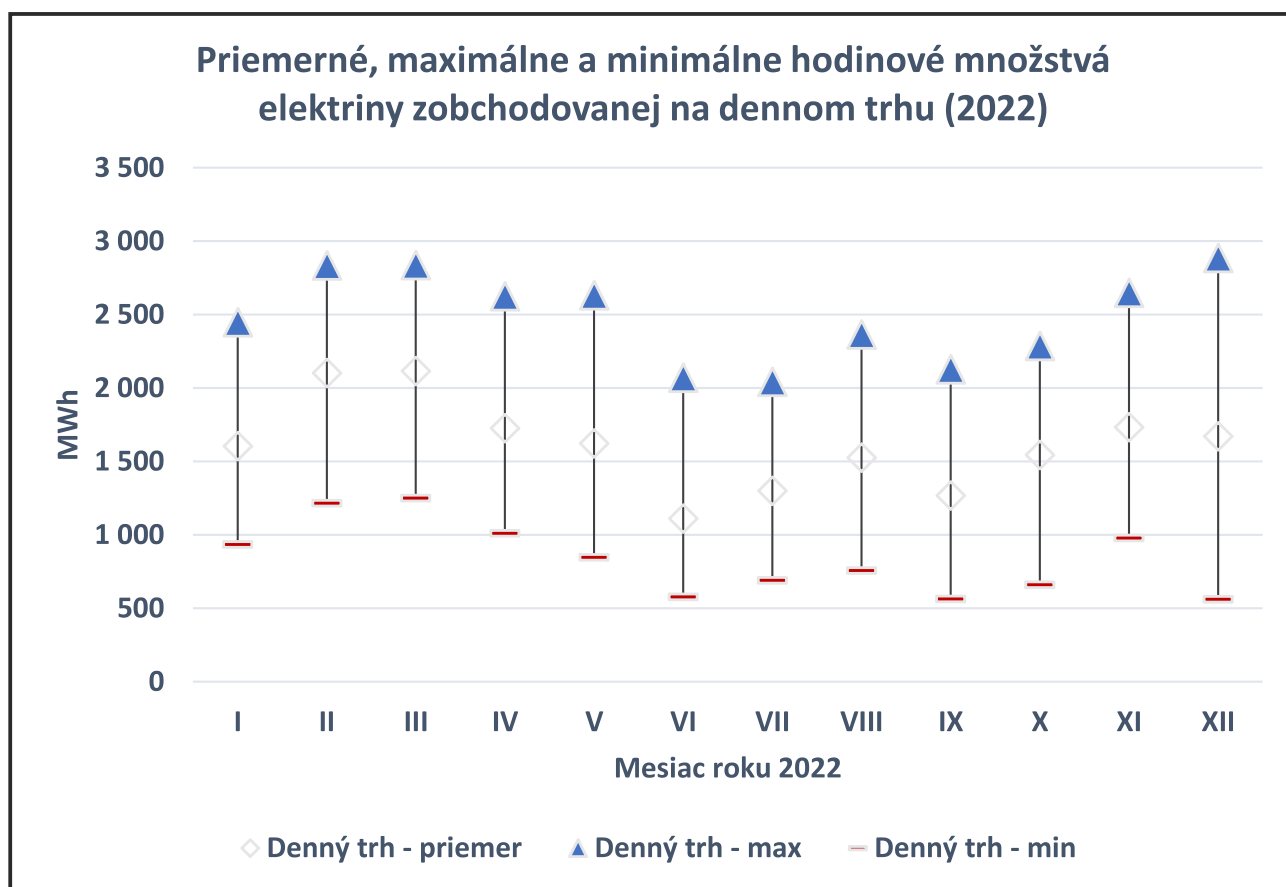
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh - predaj	5 057,7	6 875,8	7 307,8	6 984,7
Denný trh - nákup	5 645,4	5 834,6	6 835,5	7 104,8
Vnútrodenný trh - predaj	188,2	280,8	261,9	203,1
Vnútrodenný trh - nákup	188,2	280,8	261,9	185,9
Spolu	11 079,5	13 272,0	14 667,1	14 478,4

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou rastie. V piatich zo šiestich posledných rokov bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 13 TWh elektriny za rok, výnimkou bol rok 2019, kedy bolo zobchodovaných viac ako 11 TWh elektriny. Najviac elektriny bolo na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zobchodovanej v posledných dvoch rokoch – v roku 2021 bolo zobchodovaných takmer 14,7 TWh elektriny a v roku 2022 bolo zobchodovaných takmer 14,5 TWh elektriny.

V rokoch 2014, 2015 a 2018 množstvo zobchodovanej elektriny na predaj významne prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na nákup, rovnaká situácia, avšak s menej významným previsom množstva elektriny na predaj nad množstvom elektriny na nákup nastala aj v rokoch 2016, 2017, 2020 a 2021. V rokoch 2019 a 2022 bola situácia opačná, keď množstvo zobchodovanej elektriny na nákup prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na predaj. Najmä v poslednom roku sa množstvá zobchodovanej elektriny na nákup a množstvá zobchodovanej elektriny na predaj priblížili a rozdiel medzi nimi nebol významný.



5.3. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2022)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh – priemer	1 603,7	2 101,9	2 115,2	1 727,1	1 623,7	1 112,7
Denný trh – maximum	2 448,0	2 835,8	2 836,9	2 625,0	2 631,6	2 069,6
Denný trh – minimum	937,4	1 217,7	1 251,7	1 012,3	849,2	579,0

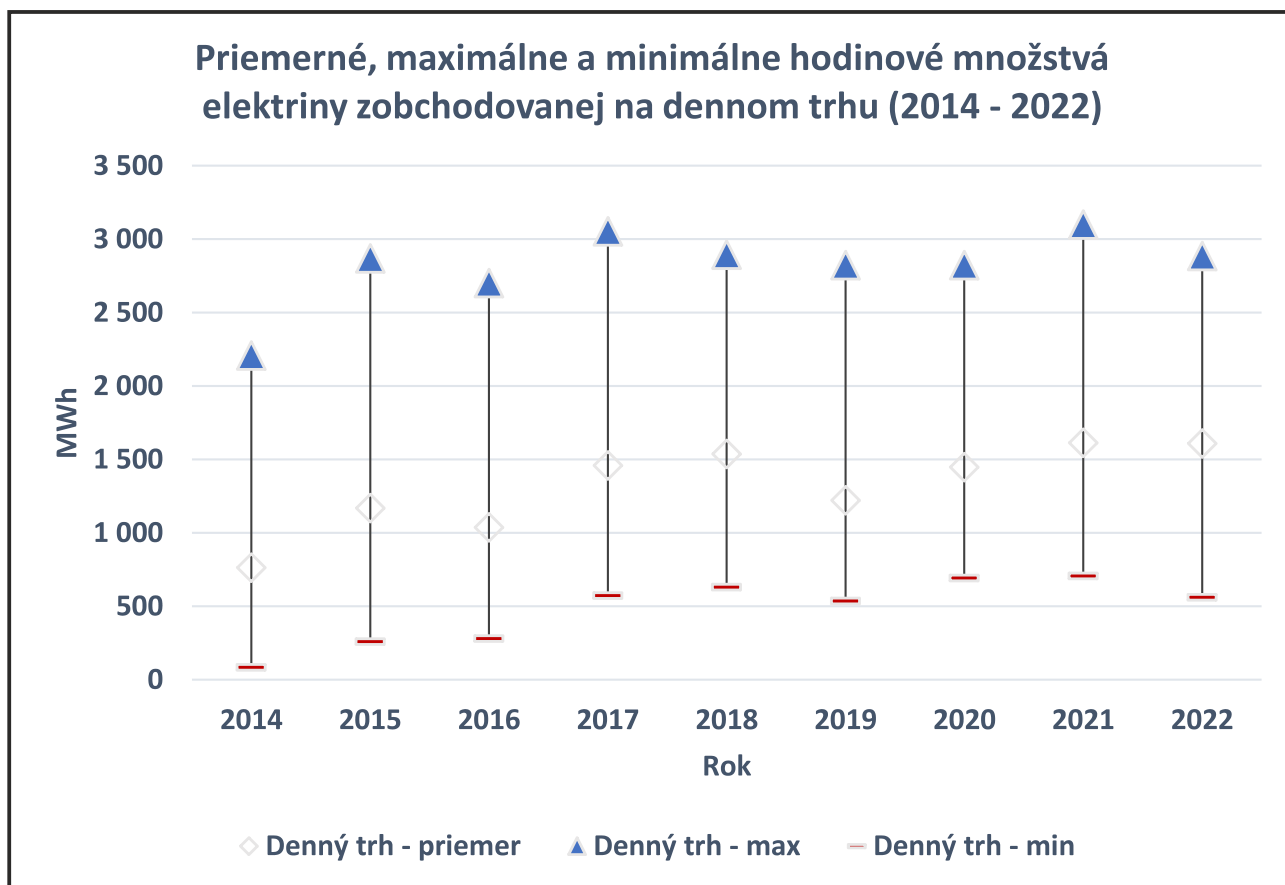
Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh – priemer	1 301,6	1 525,3	1 268,0	1 543,7	1 734,4	1 672,7
Denný trh – maximum	2 042,6	2 364,5	2 128,7	2 287,1	2 648,7	2 885,8
Denný trh – minimum	691,7	758,5	566,0	661,8	979,9	562,5

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2022
Denný trh – priemer	1 608,4
Denný trh – maximum	2 885,8
Denný trh – minimum	562,5

V roku 2022 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú hodinu v priemere 1 608,4 MWh elektriny. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované v decembri, a to 2 885,8 MWh elektriny, podobné množstvá elektriny boli zobchodované aj vo februári a marci. Minimálne hodinové množstvo elektriny bolo zobchodované tiež v decembri, a to 562,5 MWh, podobné množstvá elektriny boli zobchodované aj v júni a septembri.



5.4. Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2014 – 2022)



Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh – priemer	762,6	1 169,6	1 038,9	1 459,2	1 537,9
Denný trh – maximum	2 209,4	2 870,2	2 700,4	3 053,0	2 895,0
Denný trh – minimum	87,0	261,2	281,6	574,7	631,5

Priemerné, maximálne a minimálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh – priemer	1 221,8	1 447,0	1 614,5	1 608,4
Denný trh – maximum	2 823,0	2 823,4	3 099,6	2 885,8
Denný trh – minimum	537,5	693,7	707,3	562,5

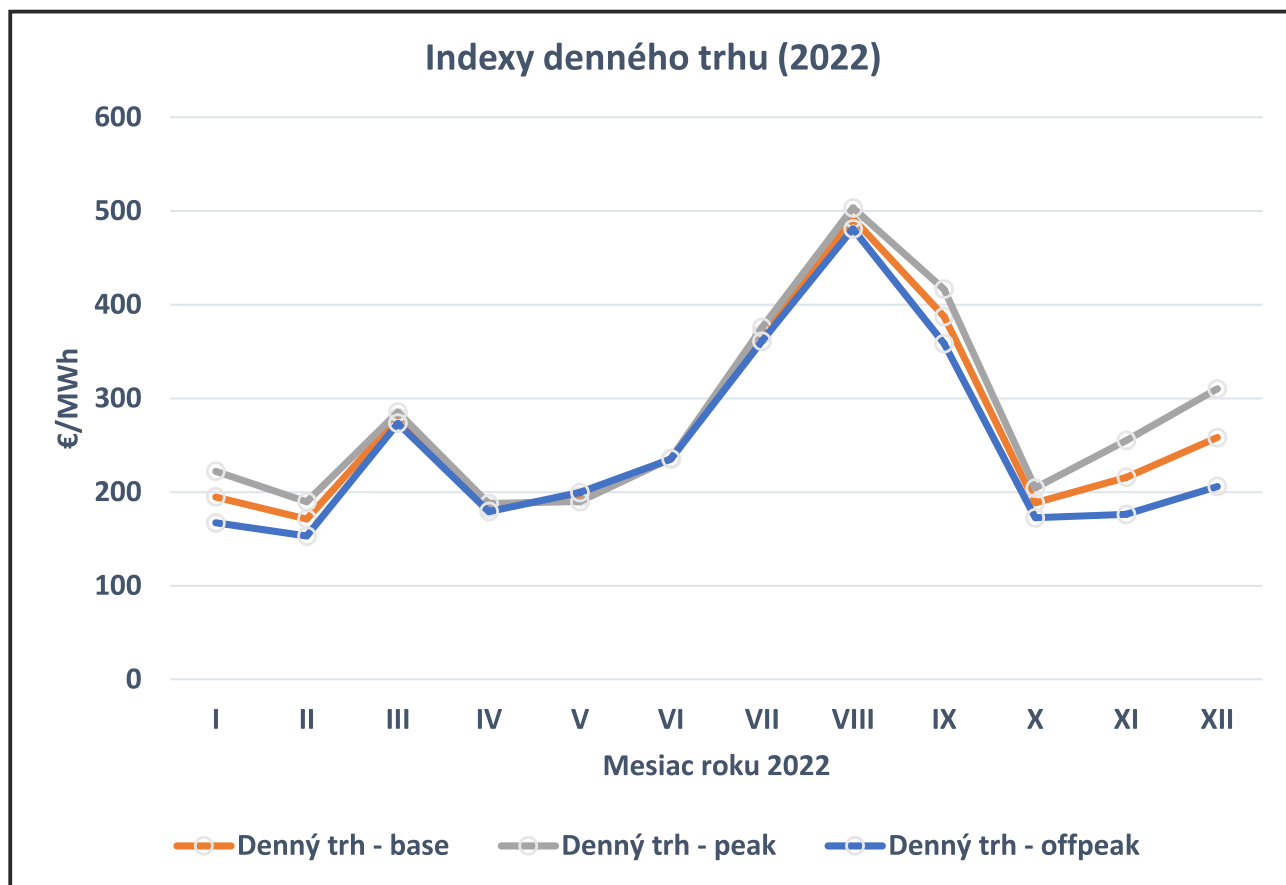
Maximálne hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú v posledných šiestich rokoch hodnoty medzi 2,82 GWh a 3,10 GWh. Maximálne hodinové množstvo elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodované v roku 2021, a to takmer 3,1 GWh.

Minimálne hodinové množstvo elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodované v roku 2014, a to 87 MWh, vo všetkých ostatných rokoch bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 260 MWh elektriny. V posledných 6 rokoch bolo na dennom trhu s elektrinou v každej hodine zobchodovaných viac ako 530 MWh elektriny.

Priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou nadobúdajú od roka 2015 hodnoty vyššie ako 1 GWh, pričom v posledných 6 rokoch nadobúdajú priemerné hodinové množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou hodnoty medzi 1,22 GWh a 1,62 GWh.



5.5. Indexy denného trhu (rok 2022)



Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Denný trh - base	194,64	171,33	279,34	183,41	194,77	235,53
Denný trh - peak	222,19	189,69	285,37	187,62	189,90	235,87
Denný trh - offpeak	167,08	152,96	273,39	179,20	199,64	235,19

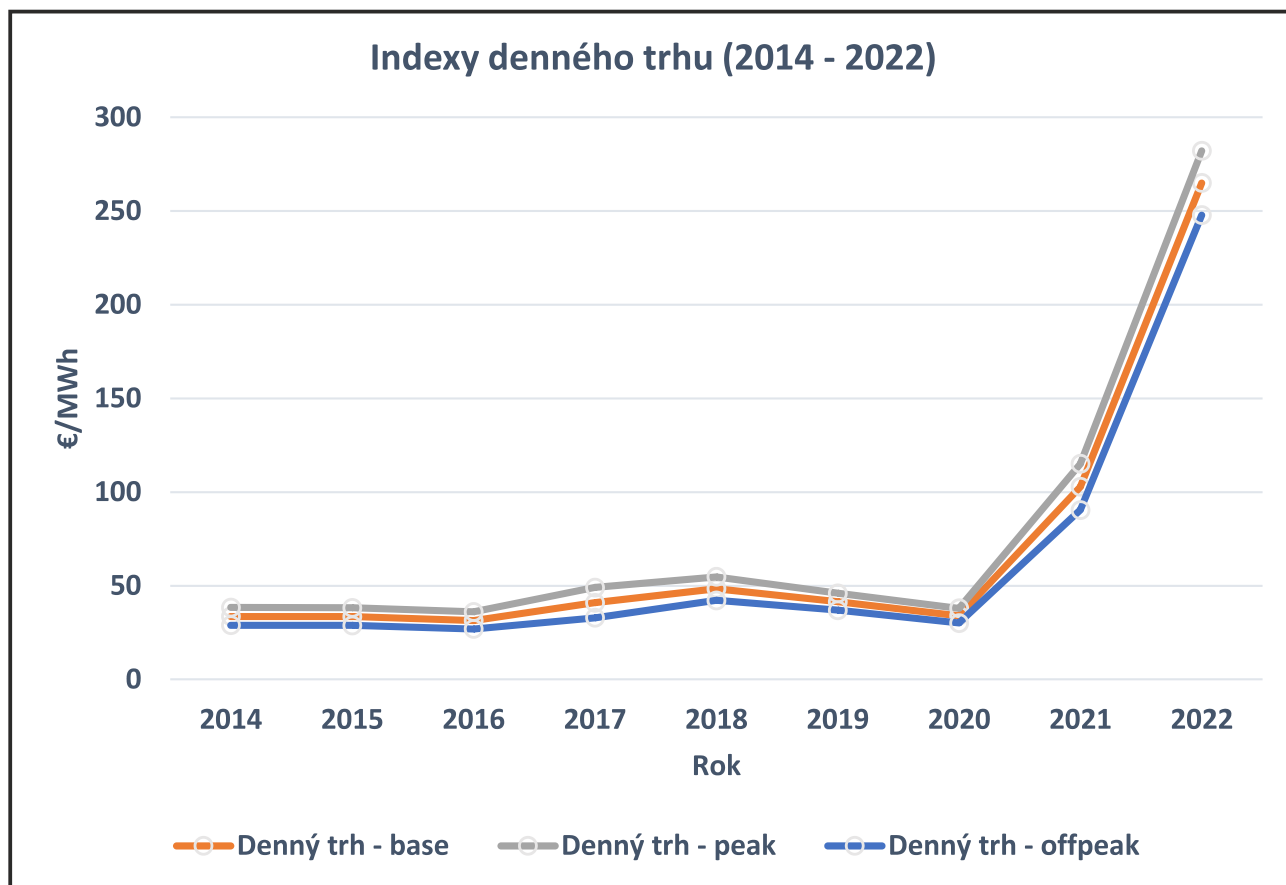
Indexy denného trhu (€/MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Denný trh - base	368,29	492,12	387,45	188,42	215,59	258,07
Denný trh - peak	375,57	503,34	416,43	204,26	255,02	310,19
Denný trh - offpeak	361,02	480,89	358,48	172,60	176,15	205,95

Mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli na začiatku roku 2022 najnižšie, keď dosahovali hodnoty okolo 200 €/MWh. V marci došlo k nárastu na hodnoty mierne pod 300 €/MWh, v druhom štvrtroku sa mesačné indexy vrátili na hodnoty okolo 200 €/MWh. V nasledujúcich troch mesiacoch počínajúc júlom sa mesačné indexy zvýšili, keď v júli a septembri boli na hodnotách okolo 400 €/MWh a v auguste dosiahli svoje maximum okolo hodnoty 500 €/MWh. V októbri a novembri sa mesačné indexy vrátili k podobným hodnotám ako v druhom štvrtroku na úroveň okolo 200 €/MWh, v decembri sa mesačné indexy zvýšili.

Vo väčšine mesiacov roka 2022 boli mesačné indexy base, peak a offpeak veľmi podobné, keď rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a rozdiely medzi mesačnými indexami base a offpeak boli vo výške jednotiek €/MWh. V máji došlo k neobvyklej situácii, kedy mesačný index offpeak bol vyšší ako mesačný index base, ktorý bol vyšší ako mesačný index peak. Významnejšie rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli dosiahnuté v januári a novembri, najvýznamnejšie rozdiely boli dosiahnuté v decembri, v ktorom bol rozdiel medzi mesačným indexom peak a base vyšší ako 50 €/MWh a rozdiel medzi mesačným indexom base a offpeak bol tiež vyšší ako 52 €/MWh.



5.6. Indexy denného trhu (roky 2014–2022)



Indexy denného trhu (€/MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Denný trh - base	33,64	33,57	31,47	40,95	48,47
Denný trh - peak	38,37	38,26	36,05	49,03	54,72
Denný trh - offpeak	28,92	28,87	26,90	32,87	42,21

Indexy denného trhu (€/MWh)	2019	2020	2021	2022
Denný trh - base	41,50	34,01	102,75	264,94
Denný trh - peak	46,01	37,91	115,08	282,12
Denný trh - offpeak	36,99	30,11	90,43	247,76

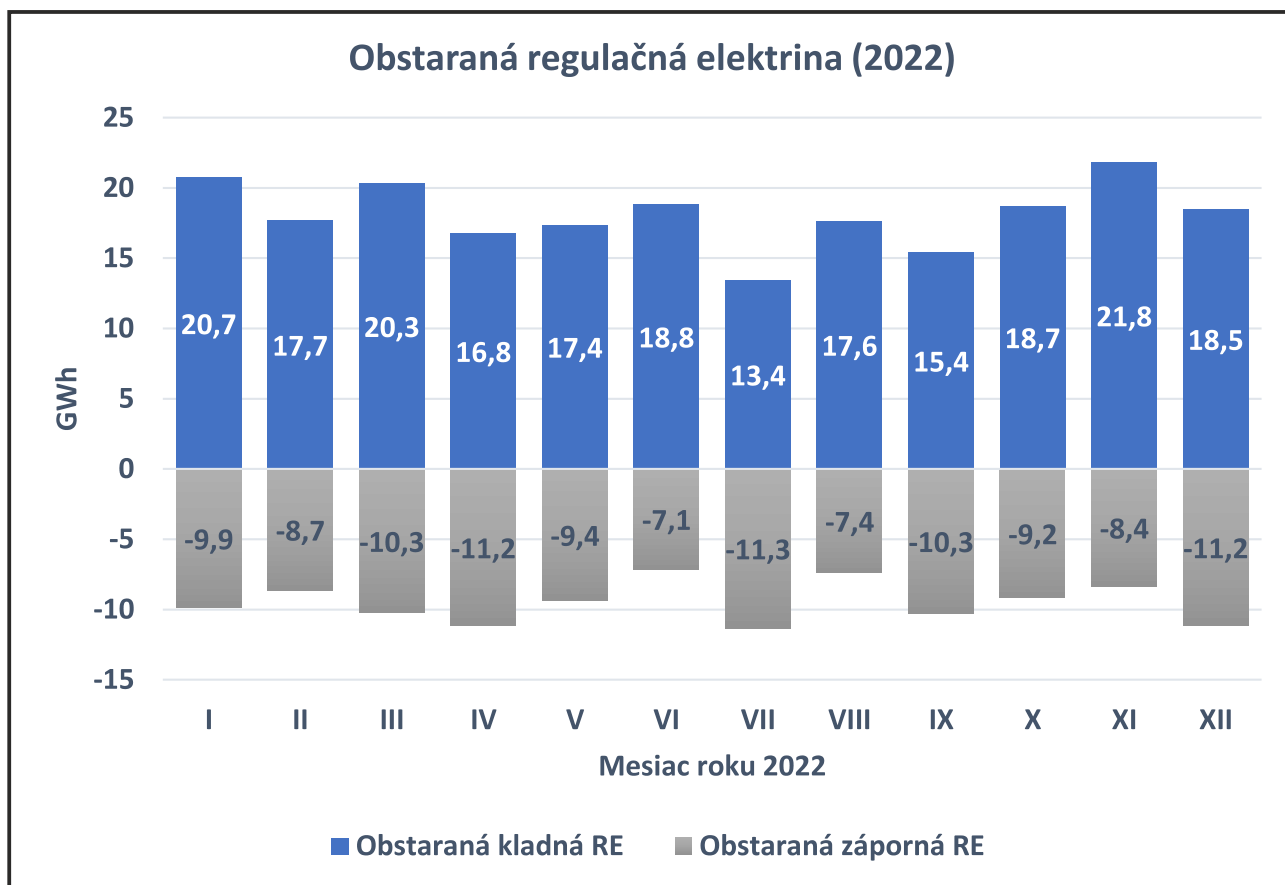
Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi rokmi, boli najnižšie v rokoch 2014 až 2016, keď boli nižšie ako 40 €/MWh. V roku 2017 ročné indexy cien elektriny vzrástli a ich nárast pokračoval aj v roku 2018, v ktorom sa pohybovali okolo hodnoty 50 €/MWh. V roku 2019 ročné indexy cien elektriny klesli a ich pokles pokračoval aj v roku 2020, v ktorom sa pohybovali pod hodnotou 40 €/MWh. V roku 2021 sa ročné indexy cien elektriny významne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 90 €/MWh (offpeak) do 115 €/MWh (peak). V roku 2022 sa ročné indexy cien elektriny ďalej extrémne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 248 €/MWh (offpeak) do 282 €/MWh (peak).

Až do roka 2020 boli ročné indexy base, peak a offpeak v absolútnom vyjadrení veľmi podobné, keď rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak boli vo výške jednotiek €/MWh. V relatívnom vyjadrení však boli rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak významné, najvýznamnejšie boli v roku 2017, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 20 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 20 %. V posledných dvoch rokoch sa síce v absolútnom vyjadrení zvýšili rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak, ale v relatívnom vyjadrení došlo k ich poklesu, a to najmä v roku 2022, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 6 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 6 %.



6. Štatistiky o regulačnej elektrine

6.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2022)



Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Obstaraná kladná RE	20 712	17 654	20 308	16 758	17 367	18 822
Obstaraná záporná RE	-9 912	-8 663	-10 279	-11 186	-9 401	-7 139
Spolu	30 624	26 317	30 587	27 944	26 768	25 962

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Obstaraná kladná RE	13 418	17 646	15 391	18 716	21 823	18 476
Obstaraná záporná RE	-11 342	-7 399	-10 300	-9 191	-8 364	-11 179
Spolu	24 760	25 044	25 691	27 907	30 187	29 655

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2022
Obstaraná kladná RE	217 091
Obstaraná záporná RE	-114 355
Spolu	331 446

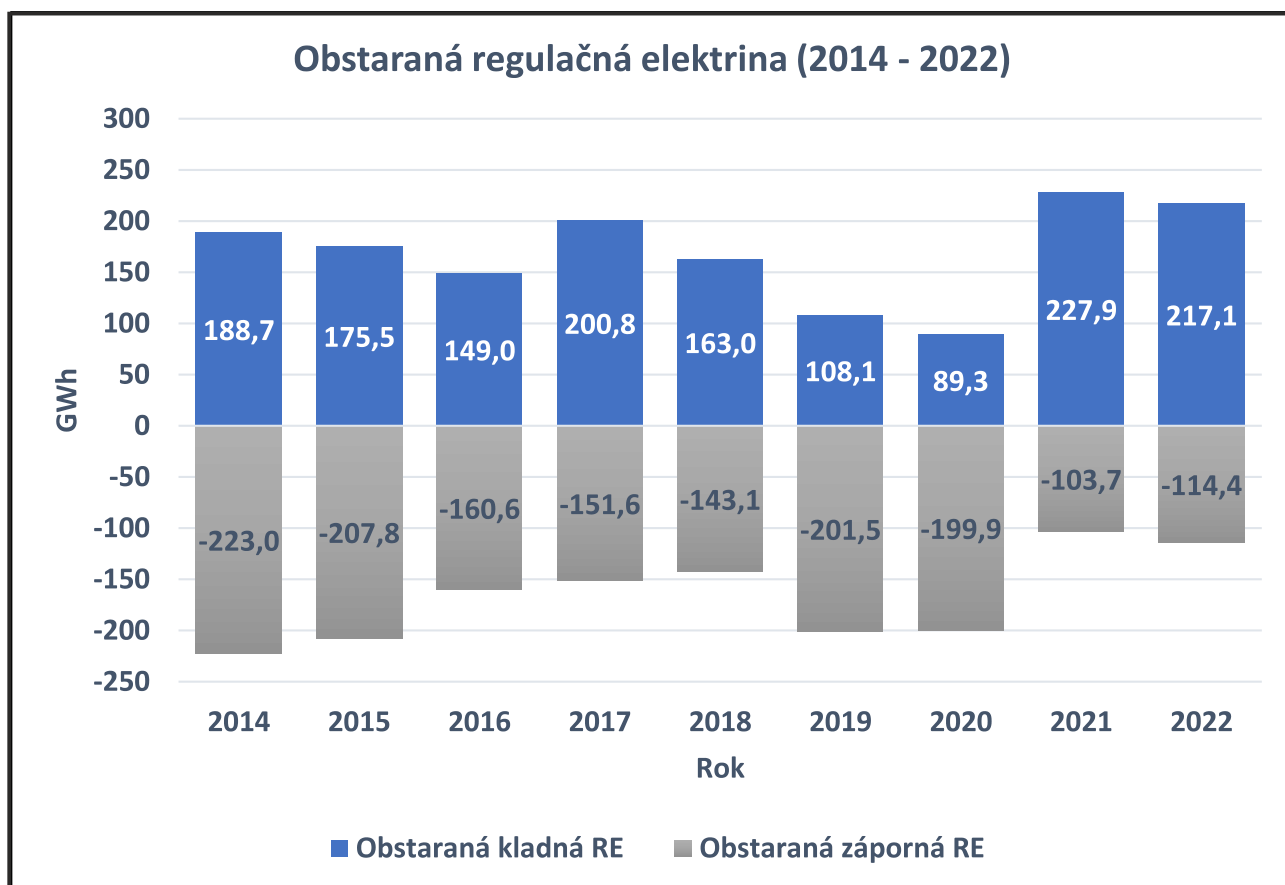
V roku 2022 bolo obstaraných celkom viac ako 330 GWh regulačnej elektriny. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo takmer dvojnásobné v porovnaní s množstvom obstaranej zápornej regulačnej elektriny, keď kladnej regulačnej elektriny bolo obstaraných 217,1 GWh a zápornej regulačnej elektriny bolo obstaraných 114,4 GWh.

V roku 2022 bolo v každom mesiaci v priemere obstaraných 18,1 GWh kladnej regulačnej elektriny a 9,5 GWh zápornej regulačnej elektriny, priemerné mesačné množstvo obstaranej regulačnej elektriny bolo v roku 2022 vo výške 27,6 GWh.

Najviac regulačnej elektriny bolo obstaranej v januári (30,6 GWh), v marci (30,6 GWh) a v novembri (30,2 GWh). Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v júli (24,8 GWh) a v auguste (25,0 GWh).



6.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2014 – 2022)



Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Obstaraná kladná RE	188 685	175 516	148 975	200 816	163 032
Obstaraná záporná RE	-222 970	-207 789	-160 570	-151 611	-143 060
Spolu	411 655	383 305	309 545	352 427	306 093

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2019	2020	2021	2022
Obstaraná kladná RE	108 121	89 256	227 873	217 091
Obstaraná záporná RE	-201 537	-199 875	-103 688	-114 355
Spolu	309 658	289 131	331 562	331 446

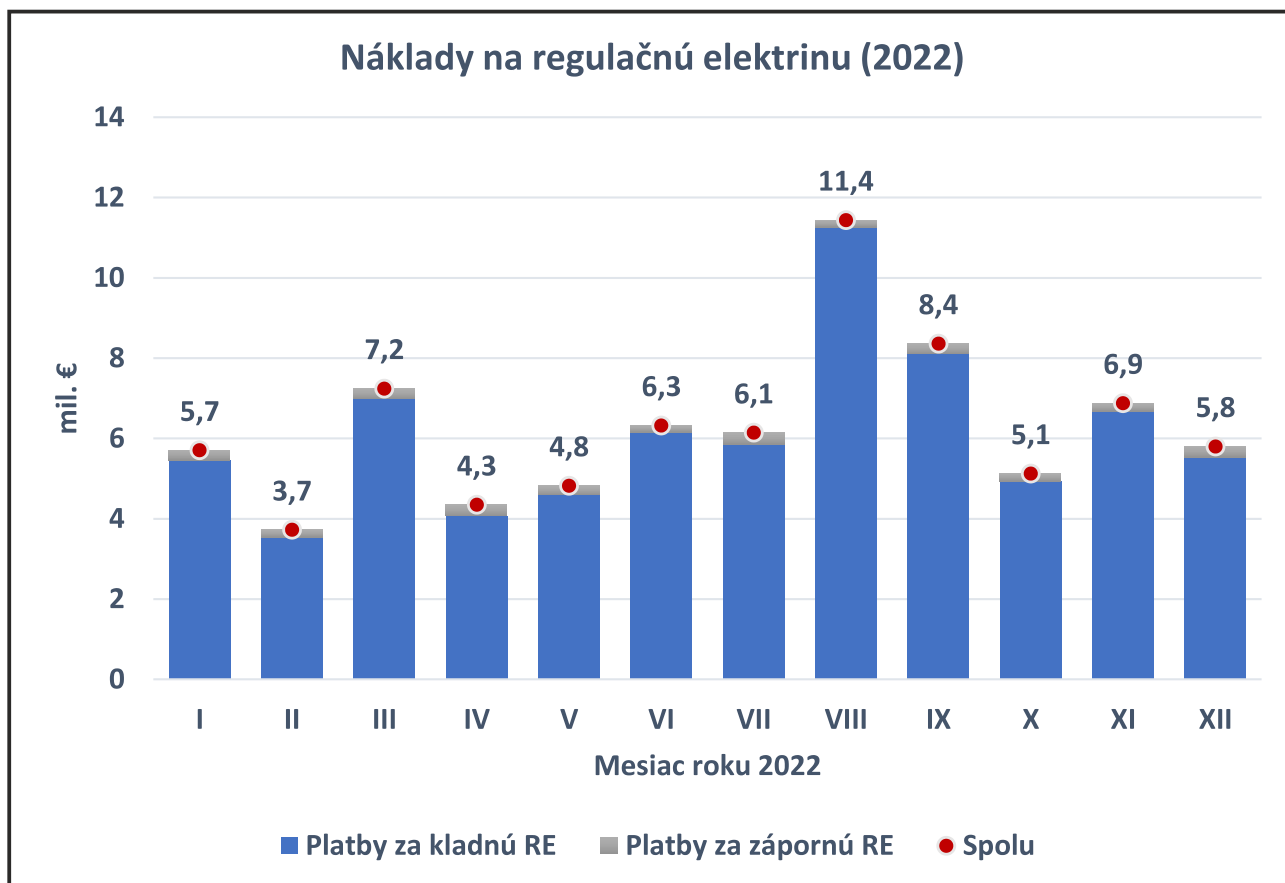
V rokoch 2014 až 2016 bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny. Situácia sa obrátila v roku 2017, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2018. V roku 2019 sa situácia opäť obrátila, keď množstvo zápornej regulačnej elektriny bolo vyššie ako množstvo kladnej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2020. Situácia sa opäť obrátila v roku 2021, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a tento stav pokračoval aj v roku 2022.

Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v rokoch 2014 (411,7 GWh) a 2015 (383,3 GWh). V každom z rokov 2016, 2018 a 2019 bolo obstarané množstvo regulačnej elektriny (v rozmedzí 306 až 310 GWh). Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2020 (289,1 GWh). V posledných dvoch rokoch sledovaného obdobia bola regulačná elektrina obstaraná v podobnom objeme (331 až 332 GWh), pričom v roku 2022 bolo obstaraných o cca 10 GWh menej kladnej regulačnej elektriny ako v roku 2021 a naopak o cca 10 GWh viac zápornej regulačnej elektriny ako v roku 2021.

V roku 2021 bolo obstaranej najviac kladnej regulačnej elektriny za sledované obdobie, a to najmä z dôvodu vysokých objemov kladnej regulačnej elektriny v posledných niekoľkých mesiacoch roku 2021 v dôsledku zvýšenia cien elektriny. K ďalšiemu nárastu cien elektriny došlo aj v priebehu roka 2022, čo malo za následok vysoký objem kladnej regulačnej elektriny aj v roku 2022.



6.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2022)



Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Platby za kladnú RE	5,454	3,533	6,984	4,062	4,586	6,146
Platby za zápornú RE	0,253	0,191	0,262	0,286	0,240	0,180
Spolu	5,707	3,724	7,246	4,348	4,826	6,326

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za kladnú RE	5,852	11,253	8,100	4,933	6,670	5,521
Platby za zápornú RE	0,292	0,189	0,265	0,195	0,211	0,284
Spolu	6,143	11,442	8,365	5,128	6,880	5,805

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2022
Platby za kladnú RE	73,093
Platby za zápornú RE	2,848
Spolu	75,941

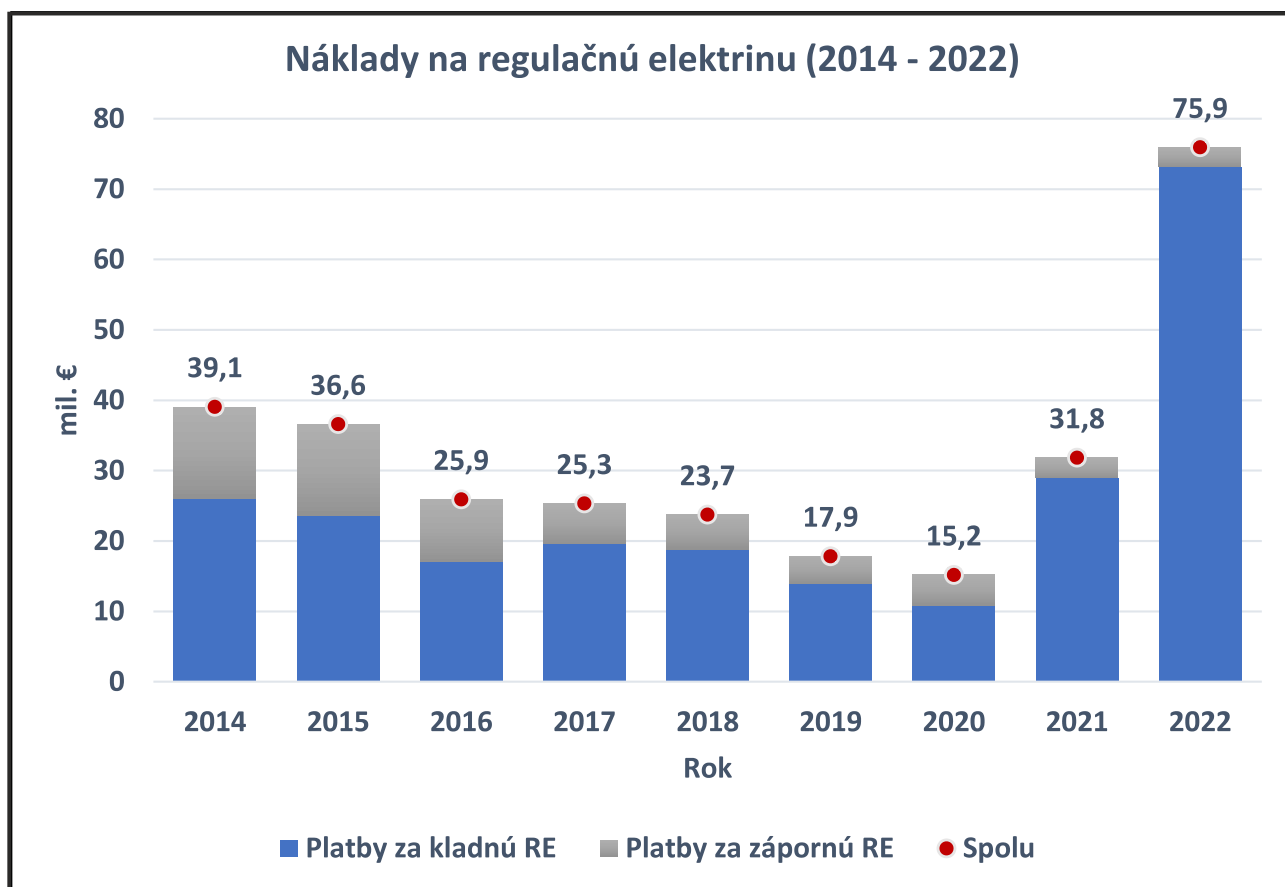
Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2022 boli takmer 76 mil. €, pričom náklady na kladnú regulačnú elektrinu (73,1 mil. €) tvorili 96 % celkových nákladov na regulačnú elektrinu.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v auguste (11,4 mil. €), čo bolo čiastočne spôsobené vyšším množstvom obstaranej kladnej regulačnej elektriny v auguste v porovnaní s okolitými mesiacmi, vysokým podielom kladnej regulačnej elektriny na celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny v auguste v porovnaní s okolitými mesiacmi, najmä však prudkým nárastom cien elektriny v auguste, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny, ktoré boli v auguste najvyššie za celý rok 2022.

Najnižšie boli náklady na regulačnú elektrinu vo februári (3,7 mil. €), pričom dôvodom boli opäť najmä ceny elektriny, ktoré ovplyvňujú cenu regulačnej elektriny, a ktoré boli vo februári najnižšie za celý rok 2022.



6.4. Náklady na regulačnou elektrinu (roky 2014 – 2022)



Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017	2018
Platby za kladnú RE	25,986	23,615	17,058	19,627	18,790
Platby za zápornú RE	13,110	12,984	8,863	5,705	4,955
Spolu	39,096	36,599	25,921	25,332	23,745

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2018	2019	2020	2022
Platby za kladnú RE	13,983	10,872	28,925	73,093
Platby za zápornú RE	3,873	4,317	2,918	2,848
Spolu	17,856	15,190	31,843	75,941

Náklady na regulačnú elektrinu v sledovanom období klesali z úrovne 39,1 mil. € v roku 2014 až na úroveň 15,2 mil. € v roku 2020, pričom vo väčšine obdobia klesali ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu.

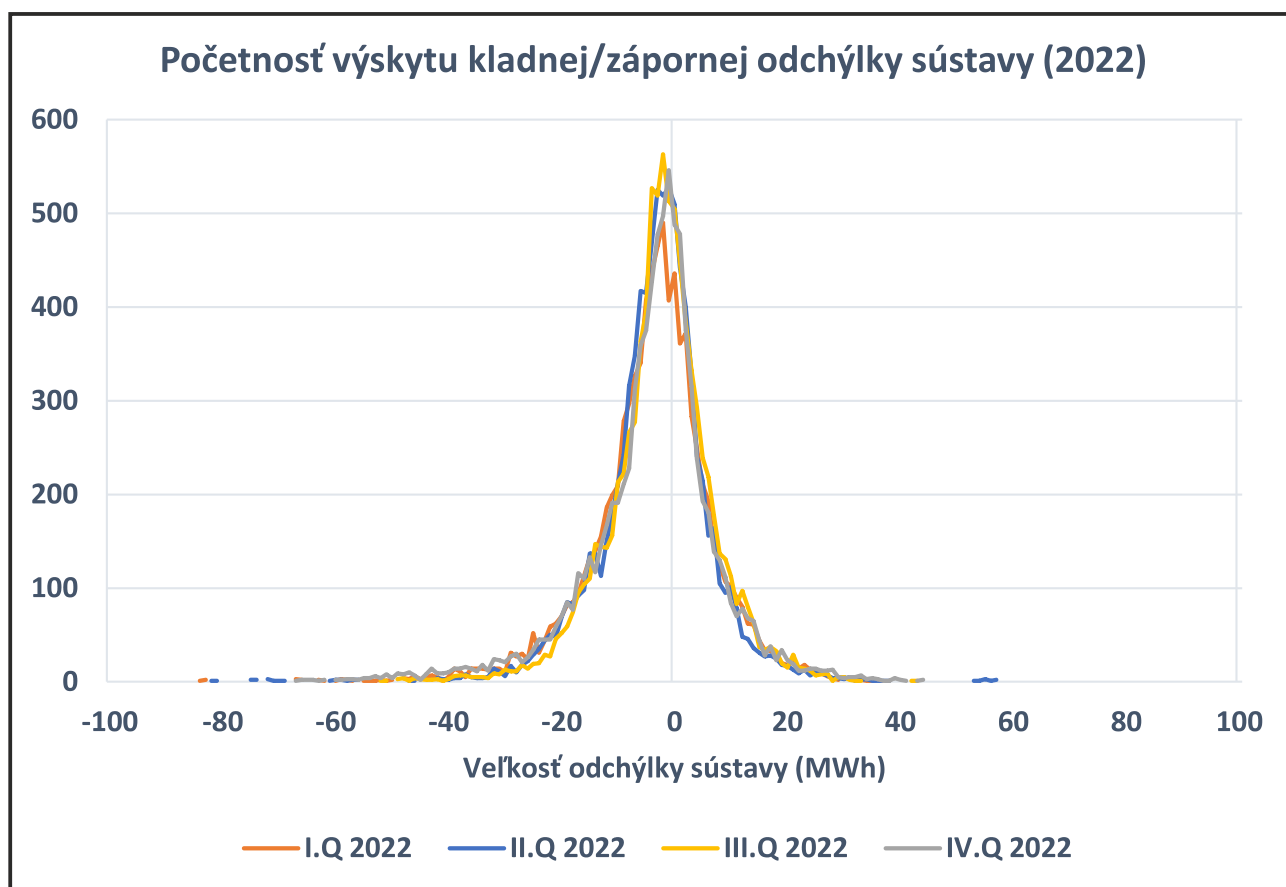
V posledných dvoch rokoch sledovaného obdobia náklady na regulačnú elektrinu vzrástli, a to na hodnotu 31,8 mil. € v roku 2021 a ďalej na hodnotu 75,9 mil. € v roku 2022.

Významné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu v rokoch 2021 a 2022 je možné vysvetliť čiastočne zvýšením množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny v rokoch 2021 a 2022, najmä však prudkým nárastom cien elektriny v rokoch 2021 a 2022, ktoré ovplyvňujú cenu regulačnej elektriny.



7. Štatistiky o odchýlkach

7.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2022)



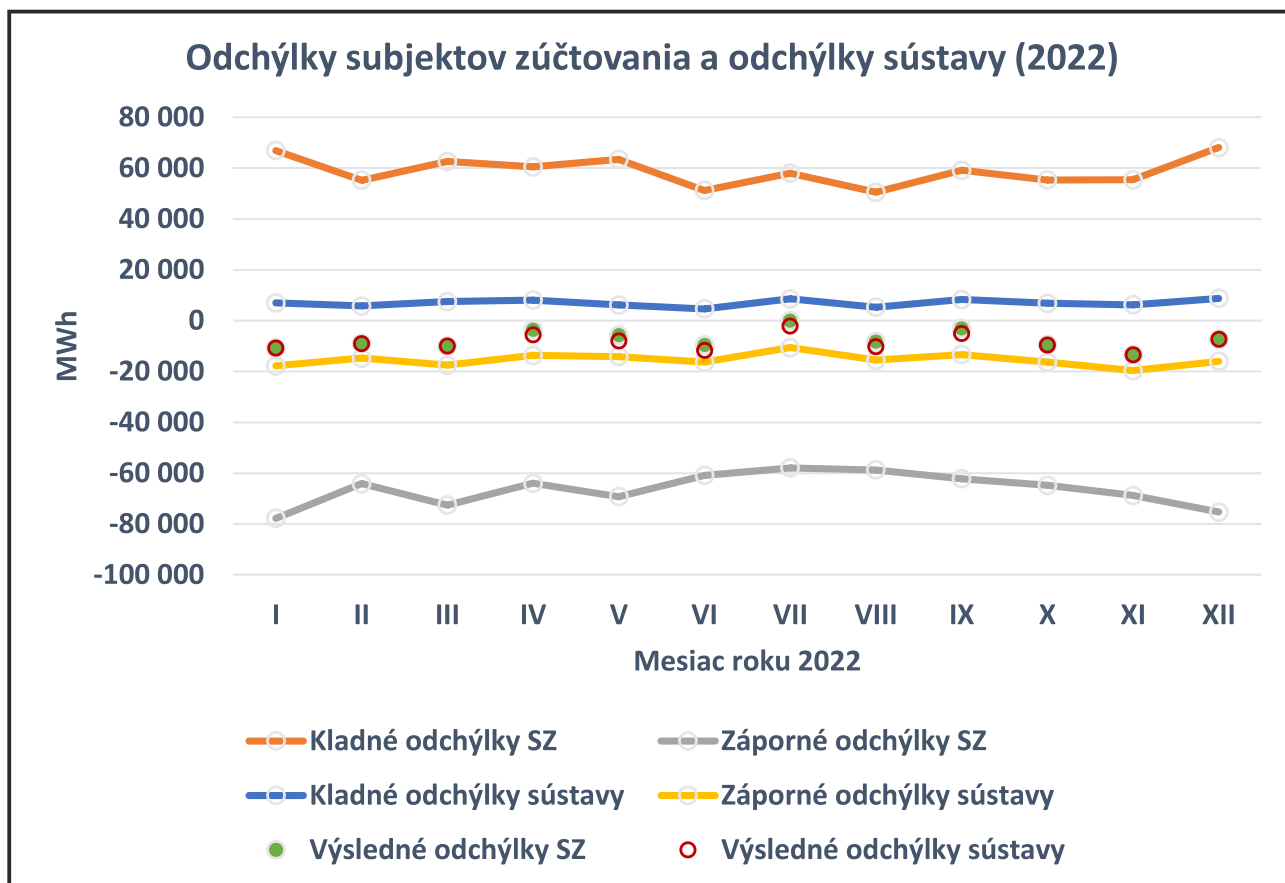
	2022				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	3 172	3 222	3 591	3 363	13 348
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	5 463	5 513	5 240	5 472	21 688
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	1	1	1	4
Počet zúčtovacích období	8 636	8 736	8 832	8 836	35 040
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	37%	37%	41%	38%	38%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	63%	63%	59%	62%	62%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

Vo všetkých štvrtrokoch roka 2022 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy. Záporná odchýlka sústavy bola v roku 2022 spôsobená v 62 % zúčtovacích období, kladná odchýlka sústavy bola v roku 2022 spôsobená v 38 % zúčtovacích období.

V jednotlivých štvrtrokoch roka 2022 sa odchýlka sústavy blížila nule podobne často, najčastejšie sa odchýlka sústavy blížila nule v druhom a treťom štvrtroku.



7.2. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (rok 2022)



Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné odchýlky SZ	66 946	55 246	62 634	60 444	63 499	51 244
Záporné odchýlky SZ	-77 765	-64 125	-72 556	-63 993	-69 229	-60 858
Odchýlky SZ spolu	144 711	119 371	135 191	124 437	132 728	112 102
Kladné odchýlky sústavy	6 969	5 742	7 504	8 073	6 197	4 660
Záporné odchýlky sústavy	-17 769	-14 732	-17 533	-13 645	-14 163	-16 343
Odchýlky sústavy spolu	24 738	20 474	25 037	21 718	20 361	21 003

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné odchýlky SZ	57 997	50 469	59 124	55 340	55 439	68 073
Záporné odchýlky SZ	-57 956	-58 714	-62 210	-64 775	-68 783	-75 265
Odchýlky SZ spolu	115 953	109 183	121 334	120 115	124 222	143 338
Kladné odchýlky sústavy	8 564	5 267	8 262	6 823	6 217	8 733
Záporné odchýlky sústavy	-10 640	-15 514	-13 354	-16 347	-19 676	-16 031
Odchýlky sústavy spolu	19 204	20 781	21 616	23 170	25 894	24 764

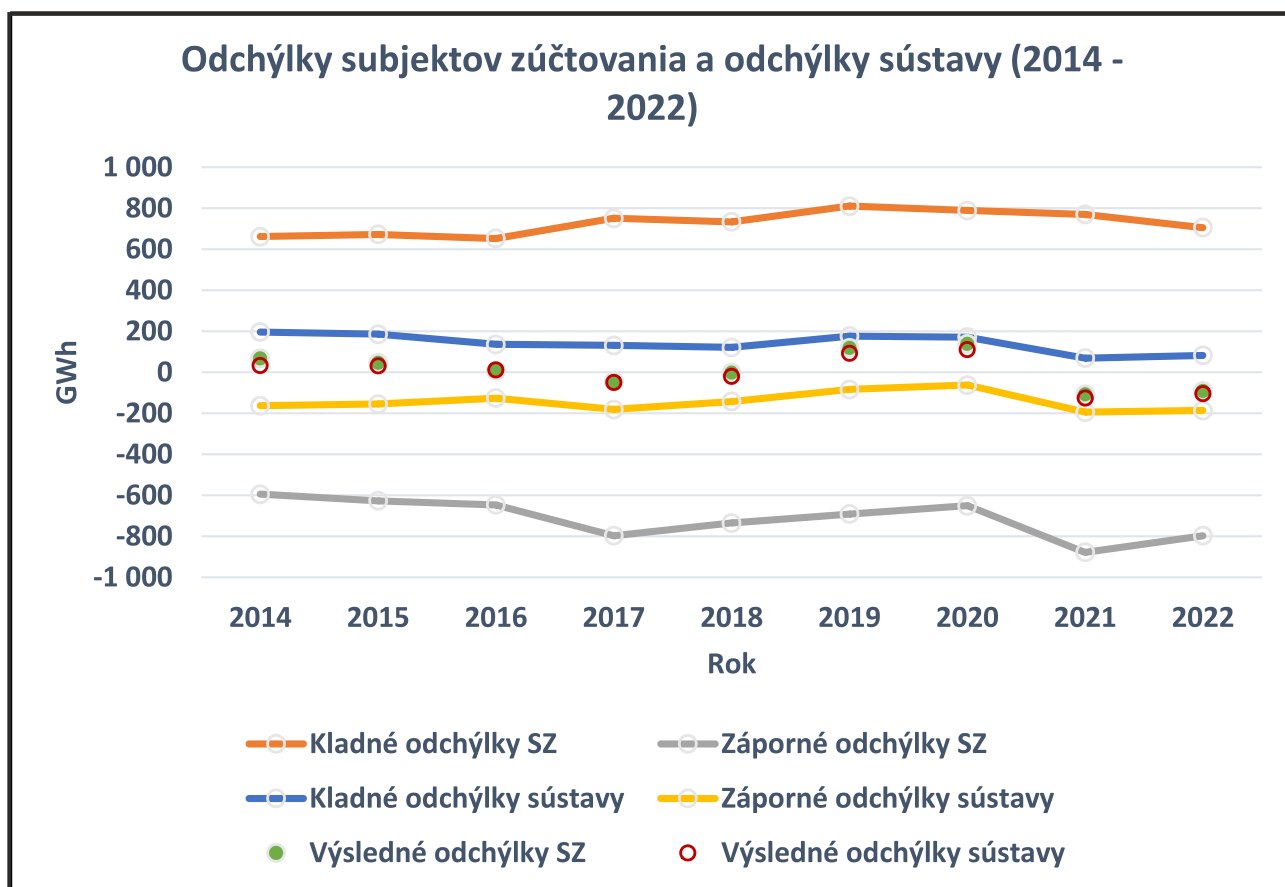
Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2022
Kladné odchýlky SZ	706 456
Záporné odchýlky SZ	-796 229
Odchýlky SZ spolu	1 502 685
Kladné odchýlky sústavy	83 011
Záporné odchýlky sústavy	-185 747
Odchýlky sústavy spolu	268 758

Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2022 viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 50 % až 55 % (v priemere 53 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 45 % až 50 % (v priemere 47 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Odchýlky sústavy boli v roku 2022 viac záporné ako kladné. Množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 55 % až 78 % (v priemere 69 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 22 % až 45 % (v priemere 31 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy. Množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy bolo viac ako dvojnásobné v porovnaní s množstvom elektriny v kladných odchýlkach sústavy.



7.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2022)



Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné odchýlky SZ	662,7	672,9	653,4	751,5	733,8
Záporné odchýlky SZ	-594,1	-626,5	-646,2	-796,2	-734,8
Odchýlky SZ spolu	1 256,7	1 299,4	1 299,5	1 547,8	1 468,6
Kladné odchýlky sústavy	197,3	186,3	136,7	131,5	122,1
Záporné odchýlky sústavy	-163,0	-154,1	-125,1	-180,7	-142,0
Odchýlky sústavy spolu	360,2	340,4	261,8	312,2	264,1

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2019	2020	2021	2022
Kladné odchýlky SZ	810,9	789,2	770,9	706,5
Záporné odchýlky SZ	-690,6	-649,9	-877,7	-796,2
Odchýlky SZ spolu	1 501,5	1 439,1	1 648,5	1 502,7
Kladné odchýlky sústavy	177,0	172,5	69,5	83,0
Záporné odchýlky sústavy	-83,6	-61,9	-193,6	-185,7
Odchýlky sústavy spolu	260,5	234,5	263,1	268,8

POZNÁMKA:

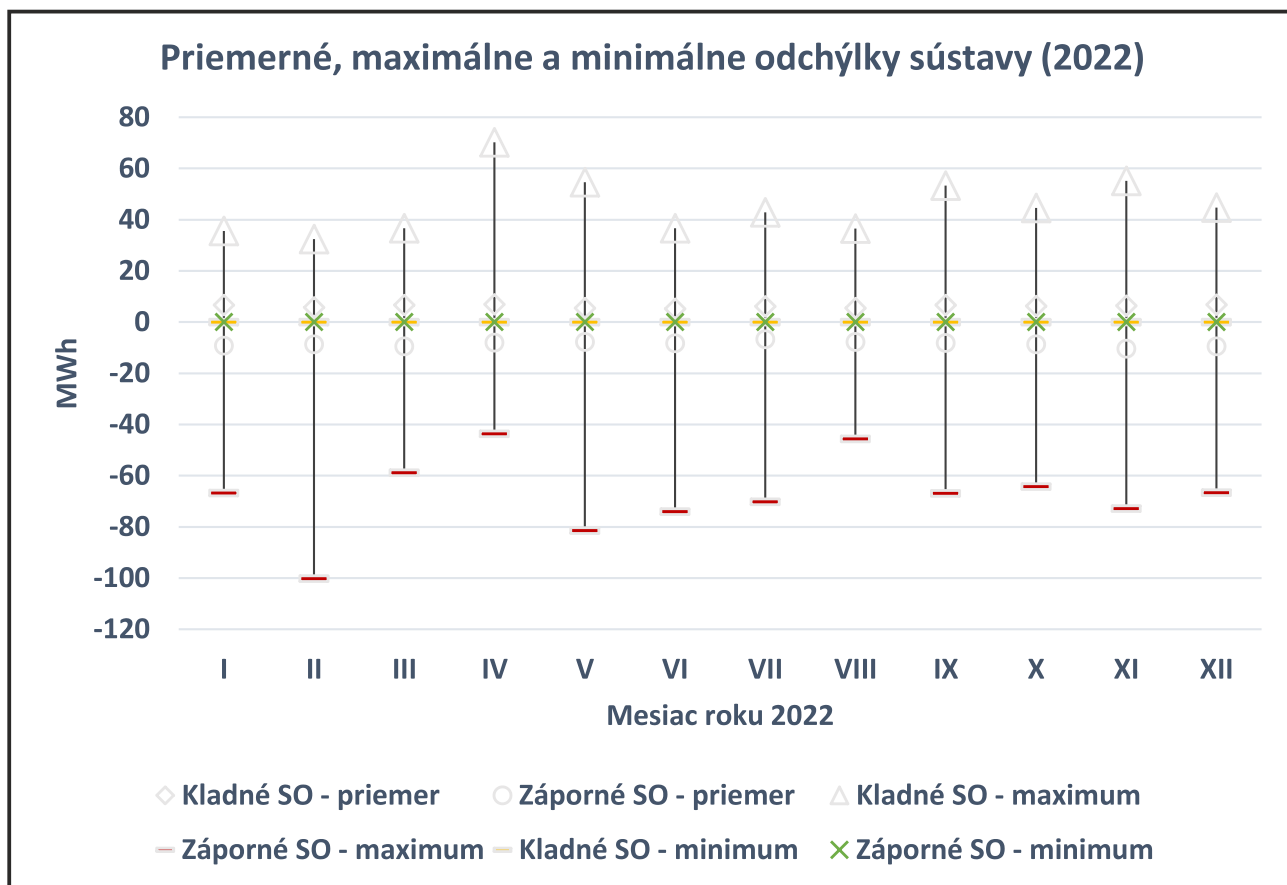
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Až do roka 2020 spôsobovali subjekty zúčtovania väčšinou viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky, v posledných dvoch rokoch spôsobovali subjekty zúčtovania viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 47 % až 55 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 45 % až 53 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Podobne aj odchýlky sústavy boli až do roka 2020 väčšinou viac kladné ako záporné, v posledných dvoch rokoch boli odchýlky sústavy viac záporné ako kladné. V prvej časti sledovaného obdobia (do roka 2018) nebol rozdiel významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch 42 % až 55 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch 45 % až 58 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy. V rokoch 2019 a 2020 významne prevažovali kladné odchýlky sústavy (68 %, resp. 74 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy) nad zápornými odchýlkami sústavy (32 %, resp. 26 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy). V rokoch 2021 a 2022 naopak prevažovali záporné odchýlky sústavy (74 %, resp. 69 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy) nad kladnými odchýlkami sústavy (26 %, resp. 31 % celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy).



7.4. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2022)



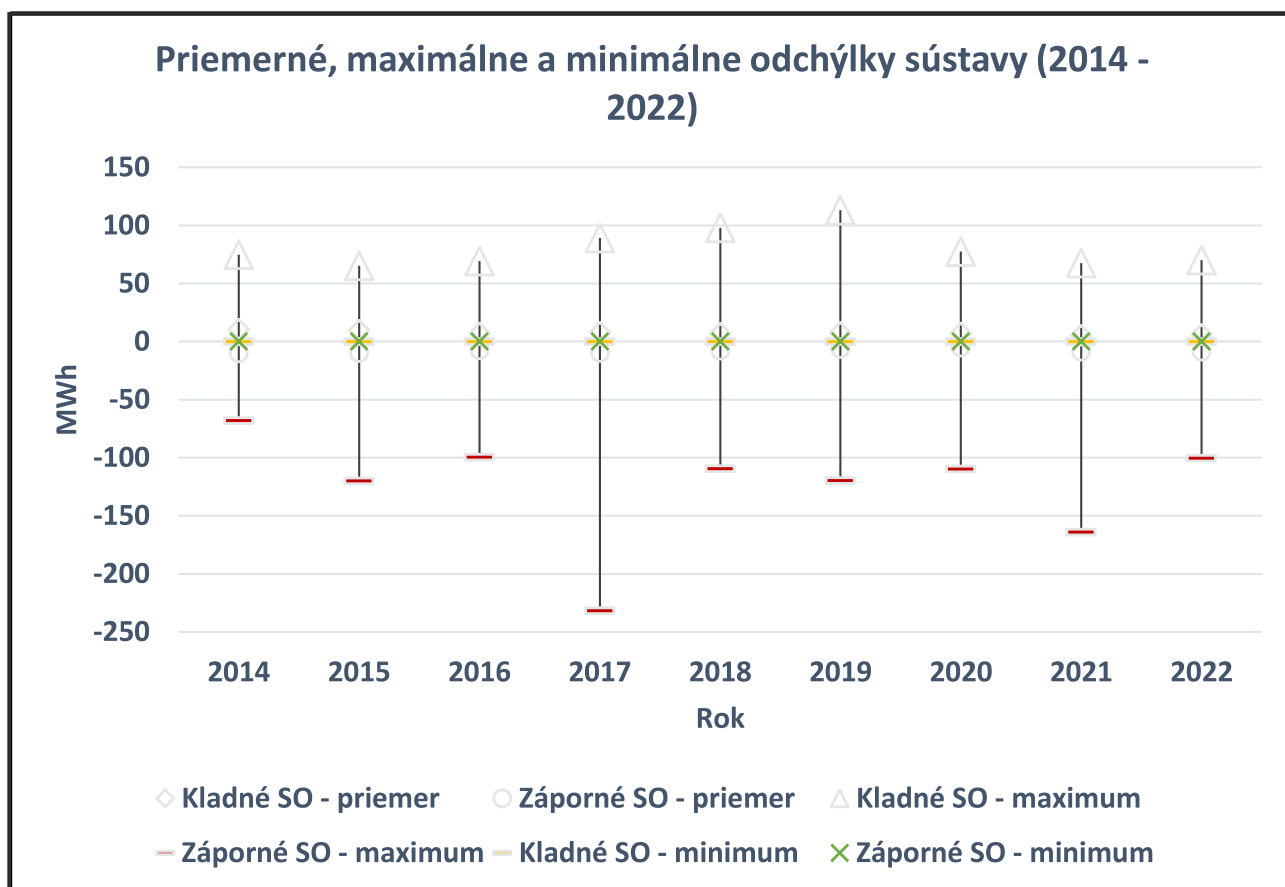
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	6,637	5,759	6,670	6,853	5,403	5,195
Záporné systémové odchýlky - priemer	-9,226	-8,712	-9,498	-8,017	-7,748	-8,241
Kladné systémové odchýlky - maximum	35,639	32,451	36,703	70,237	54,669	36,667
Záporné systémové odchýlky - maximum	-66,706	-100,120	-58,809	-43,535	-81,391	-73,978
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,009	0,014	0,005	0,013	0,019	0,007
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,022	-0,004	-0,010	-0,001	-0,019

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	6,135	5,469	6,706	6,225	6,351	6,781
Záporné systémové odchýlky - priemer	-6,734	-7,711	-8,103	-8,677	-10,351	-9,502
Kladné systémové odchýlky - maximum	42,854	36,507	53,277	44,632	55,184	44,771
Záporné systémové odchýlky - maximum	-70,168	-45,503	-66,875	-64,149	-72,846	-66,519
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,004	0,001	0,002	0,016	0,001	0,004
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,004	-0,001	-0,010	-0,001	-0,007	-0,002

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 7 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 6 MWh až 11 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 32 MWh až 70 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 43 MWh až 100 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



7.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2014 – 2022)



Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné systémové odchýlky - priemer	10,519	9,645	7,390	7,950	7,214
Záporné systémové odchýlky - priemer	-10,008	-9,799	-7,521	-9,766	-7,839
Kladné systémové odchýlky - maximum	74,970	65,314	69,337	89,037	97,893
Záporné systémové odchýlky - maximum	-67,912	-119,901	-99,345	-231,598	-109,422
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,003	0,001	0,001	0,002	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2019	2020	2021	2022
Kladné systémové odchýlky - priemer	8,085	7,536	5,505	6,219
Záporné systémové odchýlky - priemer	-6,355	-5,059	-8,636	-8,565
Kladné systémové odchýlky - maximum	112,940	77,496	67,501	70,237
Záporné systémové odchýlky - maximum	-119,583	-109,454	-163,921	-100,120
Kladné systémové odchýlky - minimum	0,002	0,001	0,001	0,001
Záporné systémové odchýlky - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

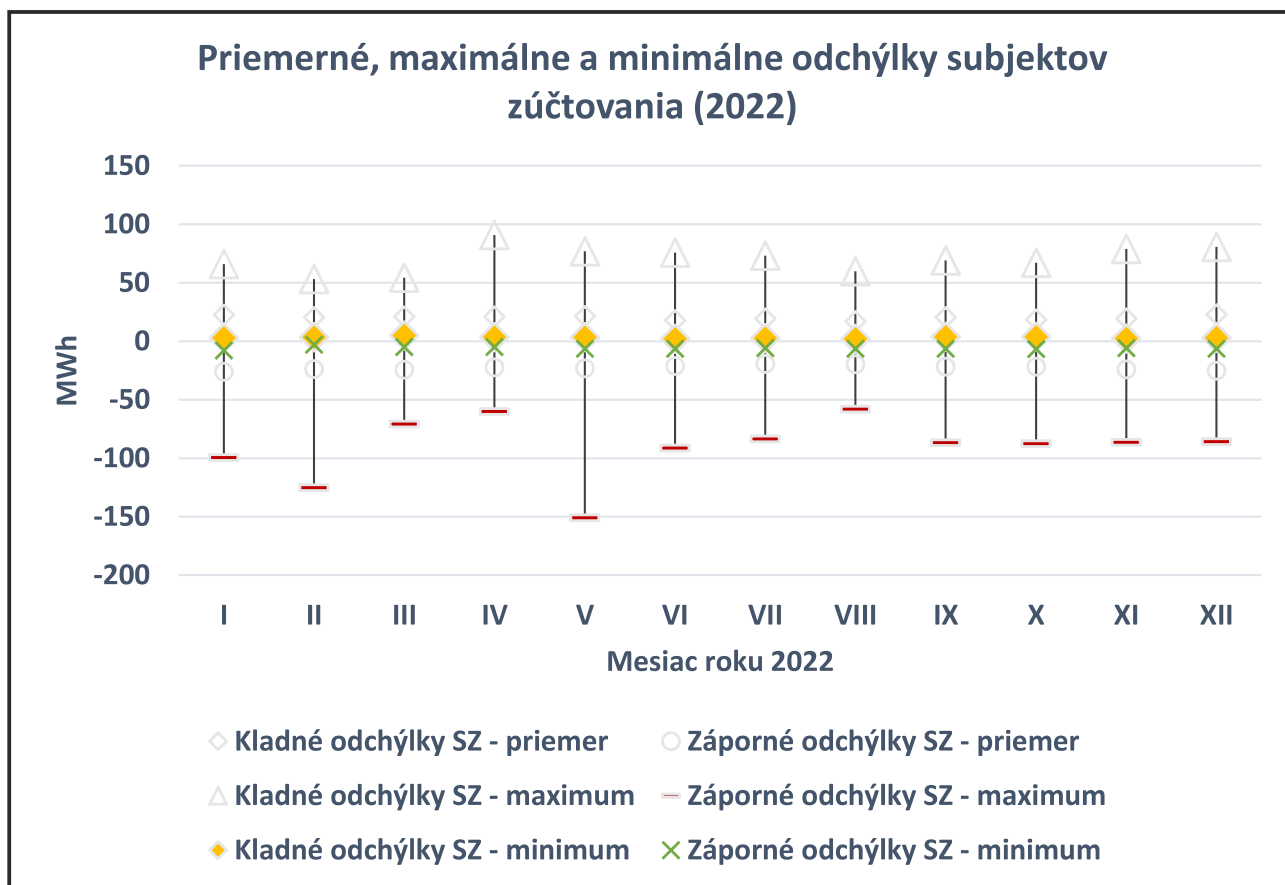
POZNÁMKA:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 11 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 5 MWh až 10 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 65 MWh až 113 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 67 MWh až 232 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.



7.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2022)



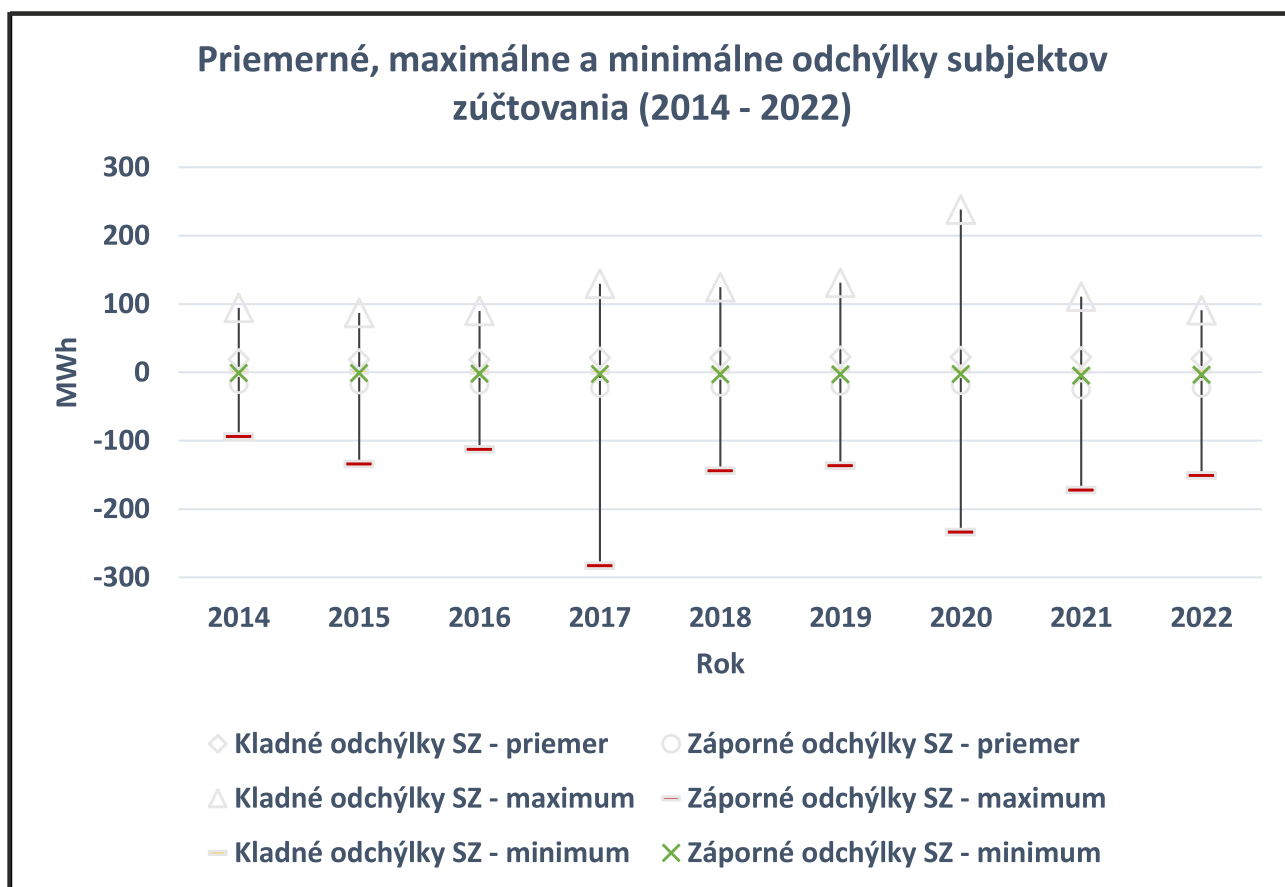
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	22,495	20,553	21,075	20,988	21,337	17,793
Záporné odchýlky SZ - priemer	-26,131	-23,856	-24,413	-22,220	-23,262	-21,131
Kladné odchýlky SZ - maximum	66,075	53,287	54,402	90,816	76,919	75,758
Záporné odchýlky SZ - maximum	-99,255	-124,912	-70,604	-60,031	-150,637	-90,989
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,026	3,321	4,817	3,477	3,521	2,012
Záporné odchýlky SZ - minimum	-7,802	-3,037	-4,994	-4,938	-6,439	-6,237

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	19,488	16,959	20,529	18,571	19,250	22,874
Záporné odchýlky SZ - priemer	-19,474	-19,729	-21,601	-21,737	-23,883	-25,291
Kladné odchýlky SZ - maximum	73,196	59,761	69,066	67,098	78,830	80,670
Záporné odchýlky SZ - maximum	-83,223	-57,859	-86,413	-87,414	-86,076	-85,525
Kladné odchýlky SZ - minimum	2,704	2,118	3,846	3,802	2,441	2,879
Záporné odchýlky SZ - minimum	-5,906	-6,315	-6,371	-6,574	-5,861	-6,427

Priemer kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v rozmedzí 16 MWh až 23 MWh, priemer záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 19 MWh až 27 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 53 MWh až 91 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 57 MWh až 151 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v rozmedzí 2 MWh až 5 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roku 2022 sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 3 MWh až 8 MWh.



7.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2014 – 2022)



Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Kladné odchýlky SZ - priemer	18,911	19,203	18,595	21,448	20,943
Záporné odchýlky SZ - priemer	-16,955	-17,880	-18,390	-22,724	-20,970
Kladné odchýlky SZ - maximum	94,361	87,113	90,094	129,386	124,617
Záporné odchýlky SZ - maximum	-93,618	-133,758	-112,345	-282,319	-143,405
Kladné odchýlky SZ - minimum	1,509	1,163	1,184	1,270	2,650
Záporné odchýlky SZ - minimum	-0,980	-0,847	-1,850	-2,299	-2,822

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky SZ (MWh)	2018	2019	2020	2022
Kladné odchýlky SZ - priemer	23,141	22,461	22,000	20,161
Záporné odchýlky SZ - priemer	-19,709	-18,496	-25,047	-22,723
Kladné odchýlky SZ - maximum	131,020	238,442	110,631	90,816
Záporné odchýlky SZ - maximum	-136,146	-233,409	-171,671	-150,637
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,802	3,005	2,316	2,012
Záporné odchýlky SZ - minimum	-2,843	-2,455	-4,755	-3,037

POZNÁMKA:

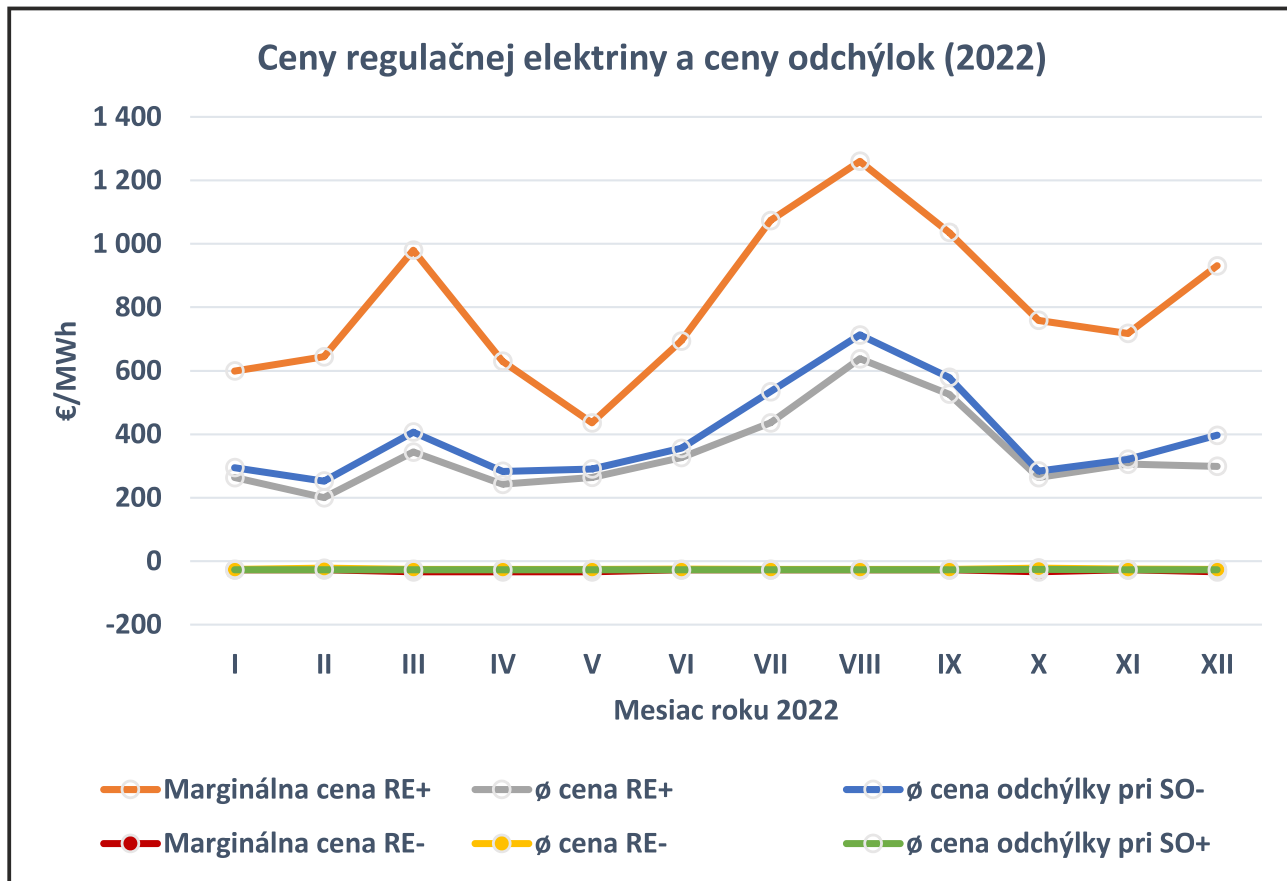
Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Pre roky 2014 až 2018 boli teda vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za roky 2019 až 2022. Pre všetky toky teda platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 24 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v absolútnej hodnote v rozmedzí 16 MWh až 25 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 87 MWh až 239 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 93 MWh až 283 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 1 MWh až 4 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok SZ v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v absolútnej hodnote v rozmedzí 0 MWh až 5 MWh.



8. Štatistiky o cenách odchýlok a regulačnej elektriny a o platbách za odchýlky a regulačnú elektrinu

8.1. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (rok 2022)



Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Marginálna cena kladnej RE	599,19	644,00	980,00	630,07	435,73	694,02
Priemerná cena kladnej RE	263,32	200,14	343,90	242,39	264,07	326,53
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	294,52	252,46	406,97	283,15	290,53	355,38
Marginálna cena zápornej RE	-27,23	-27,23	-33,49	-33,49	-33,49	-27,23
Priemerná cena zápornej RE	-25,57	-22,08	-25,53	-25,57	-25,51	-25,18
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-27,22	-26,51	-27,22	-27,29	-27,27	-27,22
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO			519,75		294,06	

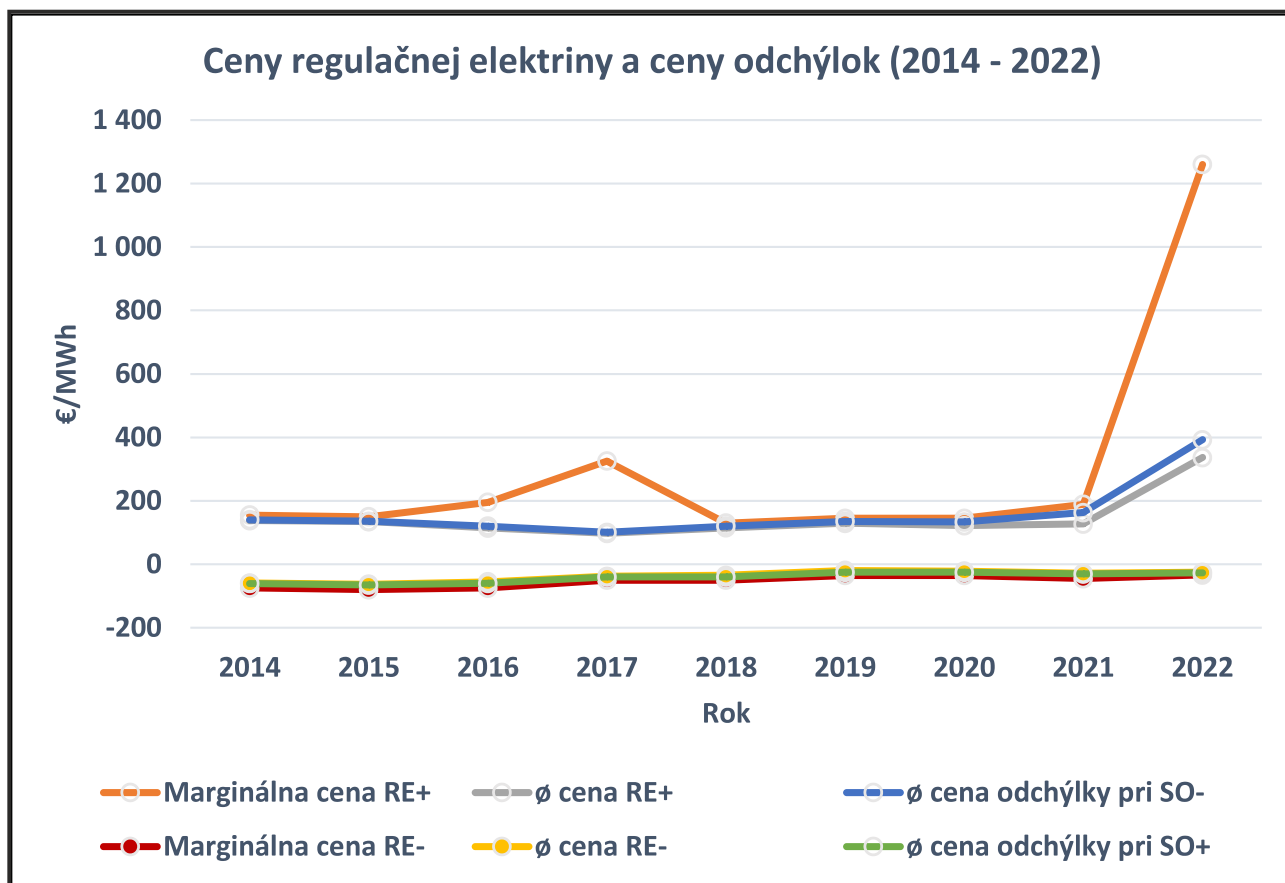
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Marginálna cena kladnej RE	1 073,57	1 260,32	1 036,00	759,08	717,60	931,01
Priemerná cena kladnej RE	436,12	637,72	526,24	263,58	305,62	298,79
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	534,33	712,75	579,45	284,10	321,12	396,84
Marginálna cena zápornej RE	-27,23	-27,23	-27,23	-33,49	-27,23	-33,49
Priemerná cena zápornej RE	-25,72	-25,50	-25,73	-21,20	-25,22	-25,44
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-27,21	-27,21	-27,21	-25,50	-27,21	-27,26
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO		1 155,00				667,47

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 1 260,32 €/MWh, a najnižšia v máji, keď jej výška bola 435,73 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny bola tiež najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 637,72 €/MWh, a najnižšia vo februári, keď jej výška bola 200,14 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy bola tiež najvyššia v auguste, keď nadobudla hodnoty 712,75 €/MWh, a najnižšia tiež vo februári, keď jej výška bola 252,46 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v roku 2022 pohybovala v rozmedzí -27,23 €/MWh a -33,49 €/MWh. Mierne nižších (v absolútnej hodnote) hodnôt nadobúdala priemerná cena zápornej regulačnej elektriny, ktorá sa pohybovala v rozmedzí -21,20 €/MWh a -25,73 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy nadobúdala hodnôt medzi -25,50 €/MWh a -27,29 €/MWh.



8.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2014 – 2022)



Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2014	2015	2016	2017	2018
Marginálna cena kladnej RE	155,00	150,00	195,36	325,68	130,00
Priemerná cena kladnej RE	137,72	134,55	114,50	97,74	115,25
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	140,43	135,51	120,23	100,54	120,20
Marginálna cena zápornej RE	-75,00	-80,00	-75,00	-50,00	-50,00
Priemerná cena zápornej RE	-58,80	-62,49	-55,20	-37,63	-34,64
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-60,40	-65,21	-60,09	-40,09	-40,07
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	140,00		120,00	100,00	120,00

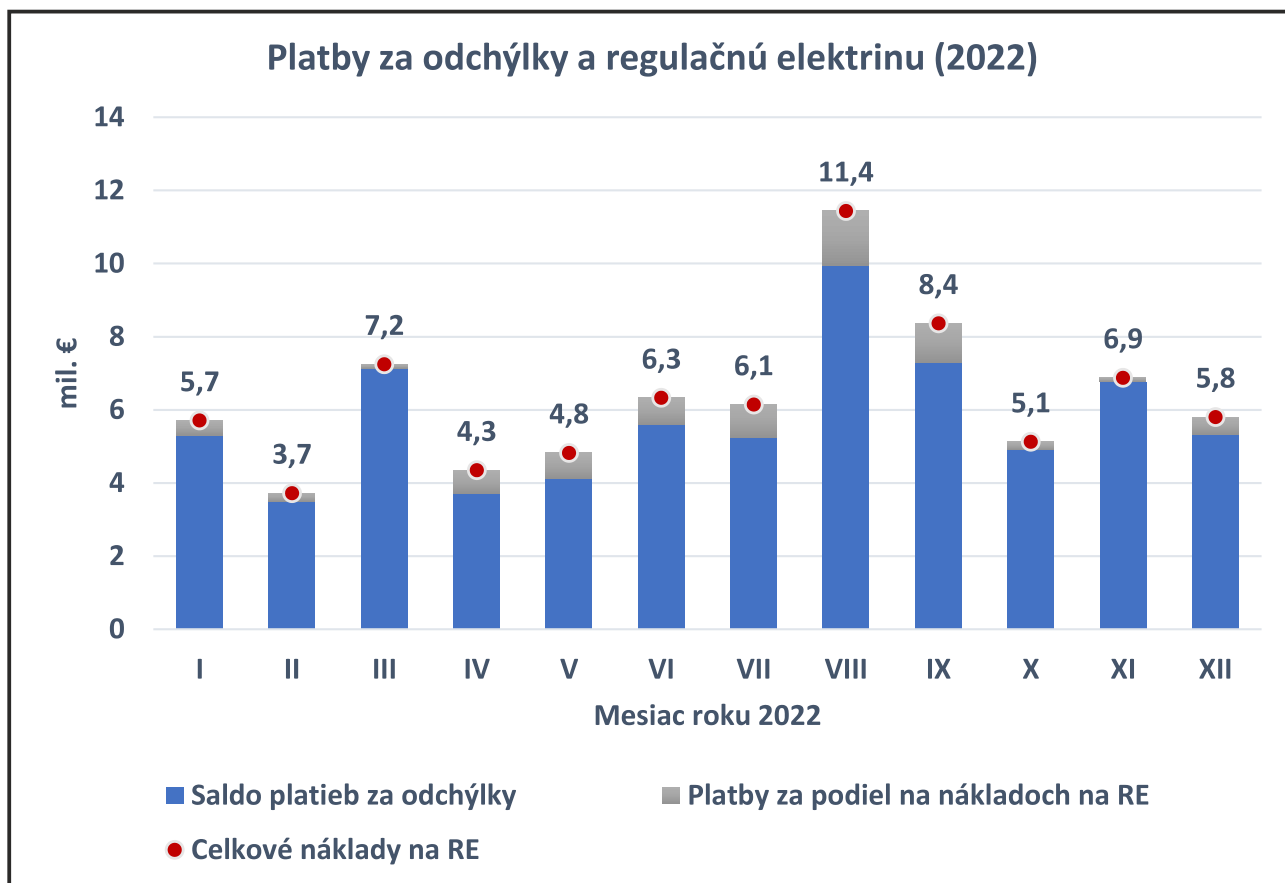
Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2018	2019	2020	2022
Marginálna cena kladnej RE	145,00	145,00	189,00	1 260,32
Priemerná cena kladnej RE	129,33	121,81	126,93	336,69
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	135,12	133,50	163,34	392,45
Marginálna cena zápornej RE	-35,00	-35,00	-45,00	-33,49
Priemerná cena zápornej RE	-19,22	-21,60	-28,15	-24,91
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-25,05	-24,90	-30,53	-27,04
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00	135,00	125,00	659,07

Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny vo väčšine sledovaného obdobia nebola vyššia ako 200 €/MWh, výnimkou bol roky 2017, kedy dosiahla hodnoty 325,68 €/MWh a rok 2022, kedy dosiahla hodnoty 1 260,32 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena kladnej RE, ktorá až do roka 2021 neprekročila hodnotu 140 €/MWh, v roku 2022 ale vzrástla na hodnotu 336,69 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy, ktorá až do roka 2021 neprekročila hodnotu 170 €/MWh, v roku 2022 ale vzrástla na hodnotu 392,45 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v sledovanom období pohybovala v rozmedzí -33,49 €/MWh a -80,000 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE bola v prvých troch rokoch sledovaného obdobia v absolútnej hodnote najvyššia, keď nadobúdala hodnôt okolo -60 €/MWh, v ďalšom období sa jej hodnoty pohybovali v rozmedzí -19,22 €/MWh a -37,63 €/MWh. Podobný vývoj mala i priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy, ktorá bola tiež v absolútnej hodnote najvyššia v prvých troch rokoch sledovaného obdobia, keď nadobúdala hodnôt okolo -60 €/MWh, v ďalšom období sa jej hodnoty pohybovali v rozmedzí -24,90 €/MWh a -40,09 €/MWh.



8.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2022)



Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,418	0,245	0,133	0,649	0,715	0,750
Saldo platieb za odchýlky	5,290	3,479	7,114	3,702	4,120	5,576
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	5,708	3,725	7,247	4,351	4,834	6,326
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	5,707	3,724	7,246	4,348	4,826	6,326

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,932	1,513	1,089	0,230	0,116	0,484
Saldo platieb za odchýlky	5,226	9,929	7,277	4,898	6,765	5,322
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	6,157	11,442	8,366	5,128	6,881	5,806
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	6,143	11,442	8,365	5,128	6,880	5,805

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	7,273
Saldo platieb za odchýlky	68,698
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	75,971
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	75,941

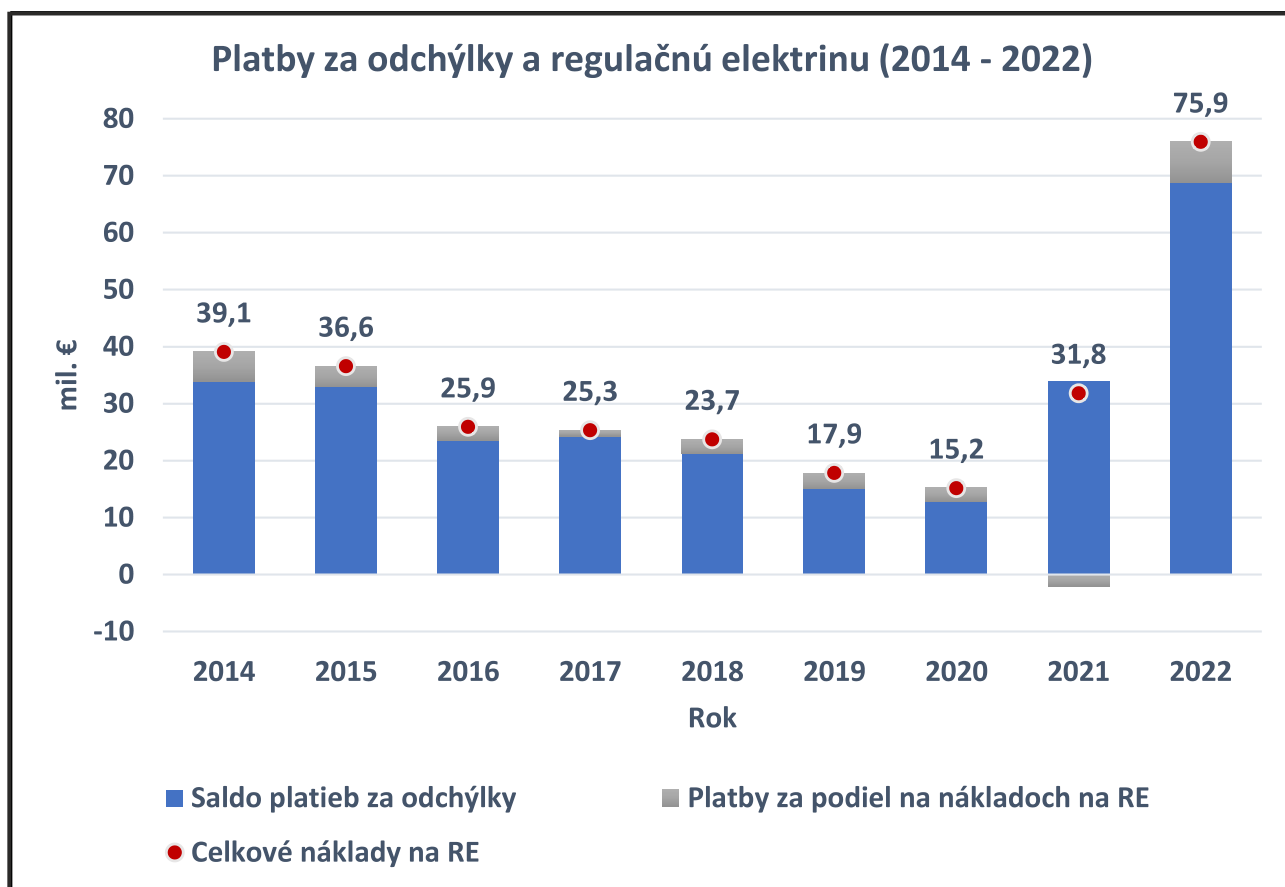
Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2022 boli takmer 76 mil. €. Tieto náklady boli pokryté platbami subjektov zúčtovania, a to najmä platbami za odchýlky, ktoré pokrývali väčšinu nákladov na regulačnú elektrinu, keď podiel salda platieb za odchýlky (= absolútna hodnota súčtu záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE, a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania) na celkových nákladoch na regulačnú elektrinu bol v jednotlivých mesiacoch 85 % až 98 %.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v auguste (11,4 mil. €), pričom platbami za odchýlky (pri zohľadnení salda kladných a záporných platieb) boli pokryté náklady vo výške 9,9 mil. €, tzn. 87 % celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

Najnižšie boli náklady na regulačnú elektrinu vo februári (3,7 mil. €), pričom platbami za odchýlky (pri zohľadnení salda kladných a záporných platieb) boli pokryté náklady vo výške 3,5 mil. €, tzn. 93 % celkových nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.



8.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2014–2022)



Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2014	2015	2016	2017	2018
Platby za podiel na nákladoch na RE	5,212	3,781	2,398	1,121	2,634
Saldo platieb za odchýlky	33,890	32,823	23,527	24,214	21,113
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	39,102	36,604	25,925	25,335	23,747
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	39,096	36,599	25,921	25,332	23,745

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2019	2020	2021	2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,856	2,482	-2,164	7,273
Saldo platieb za odchýlky	15,009	12,719	34,021	68,698
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	17,864	15,201	31,857	75,971
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	17,856	15,190	31,843	75,941

POZNÁMKA:

Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, záporné platby vyjadrujú platby od OKTE k subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE k dodávateľom regulačnej elektriny.

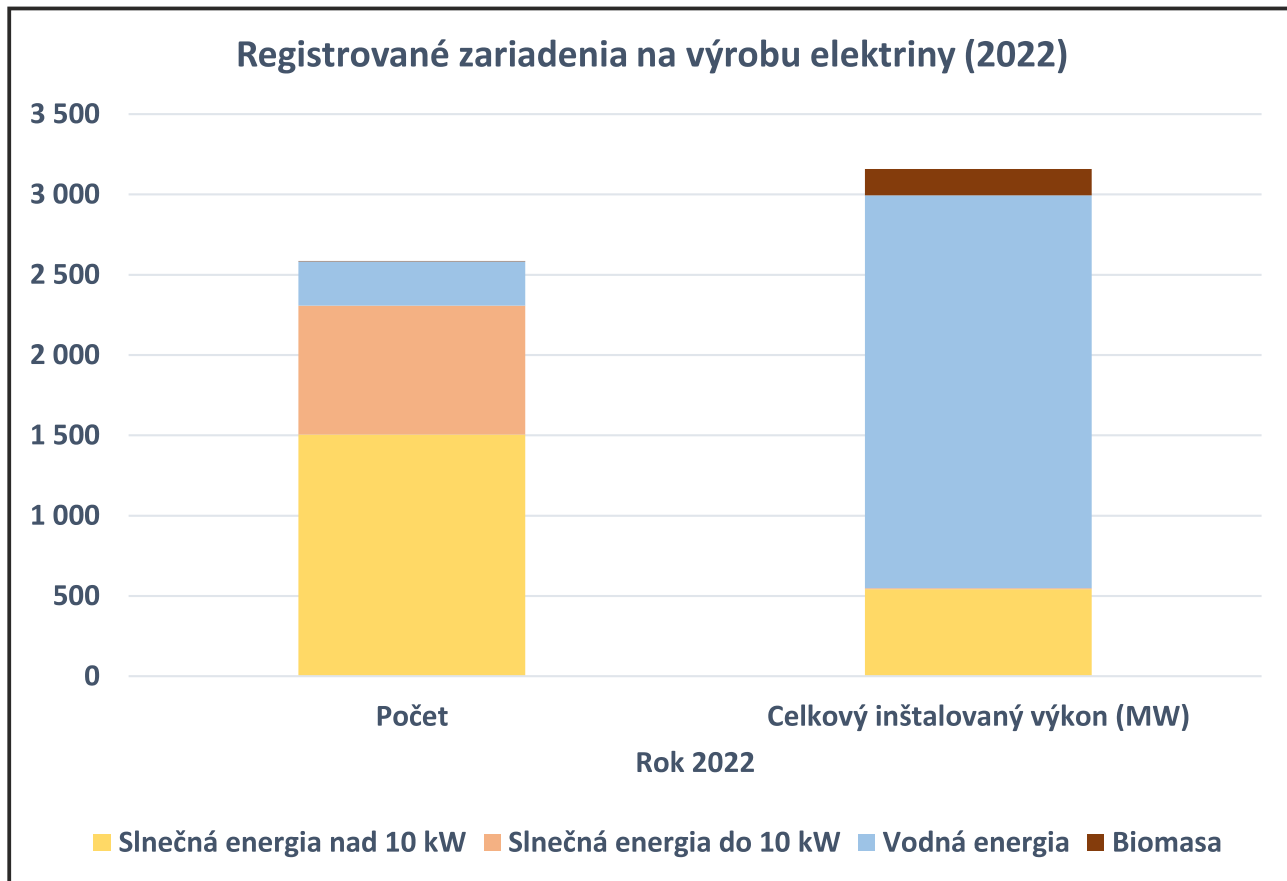
Z dlhodobého hľadiska náklady na regulačnú elektrinu klesali až do roka 2020, v rokoch 2021 a 2022 rástli, čo bolo spôsobené najmä vysokými cenami elektriny, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny.

Náklady na regulačnú elektrinu boli pokryté najmä platbami subjektov zúčtovania za odchýlky, keď podiel salda platieb za odchýlky na celkových nákladoch na regulačnú elektrinu v žiadnom roku sledovaného obdobia nebol nižší ako 84 %. V roku 2021 saldo platieb za odchýlky prevyšovalo celkové náklady na regulačnú elektrinu a v dôsledku toho boli platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporné a platil ich OKTE subjektom zúčtovania, aby ostala zachovaná príjmová neutralita systému zúčtovania odchýlok.



9. Štatistiky o zárukách pôvodu

9.1. Držitelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (rok 2022)



Držiteľia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (2022)		Počet	Celkový inštalovaný výkon (MW)
	Držiteľia účtu	52	-
Registrované zariadenia na výrobu elektriny	Slnčná energia nad 10 kW	1 505	543
	Slnčná energia do 10 kW	803	5
	Vodná energia	275	2 447
	Biomasa	1	163
	Spolu	2 584	3 158

Ku koncu roka 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu s 52 držiteľmi účtu.

Výrobcovia elektriny, ktorí sú držiteľmi účtu, registrovali v roku 2022 v informačných systémoch OKTE, a.s. 2 584 zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 3 158 MW.

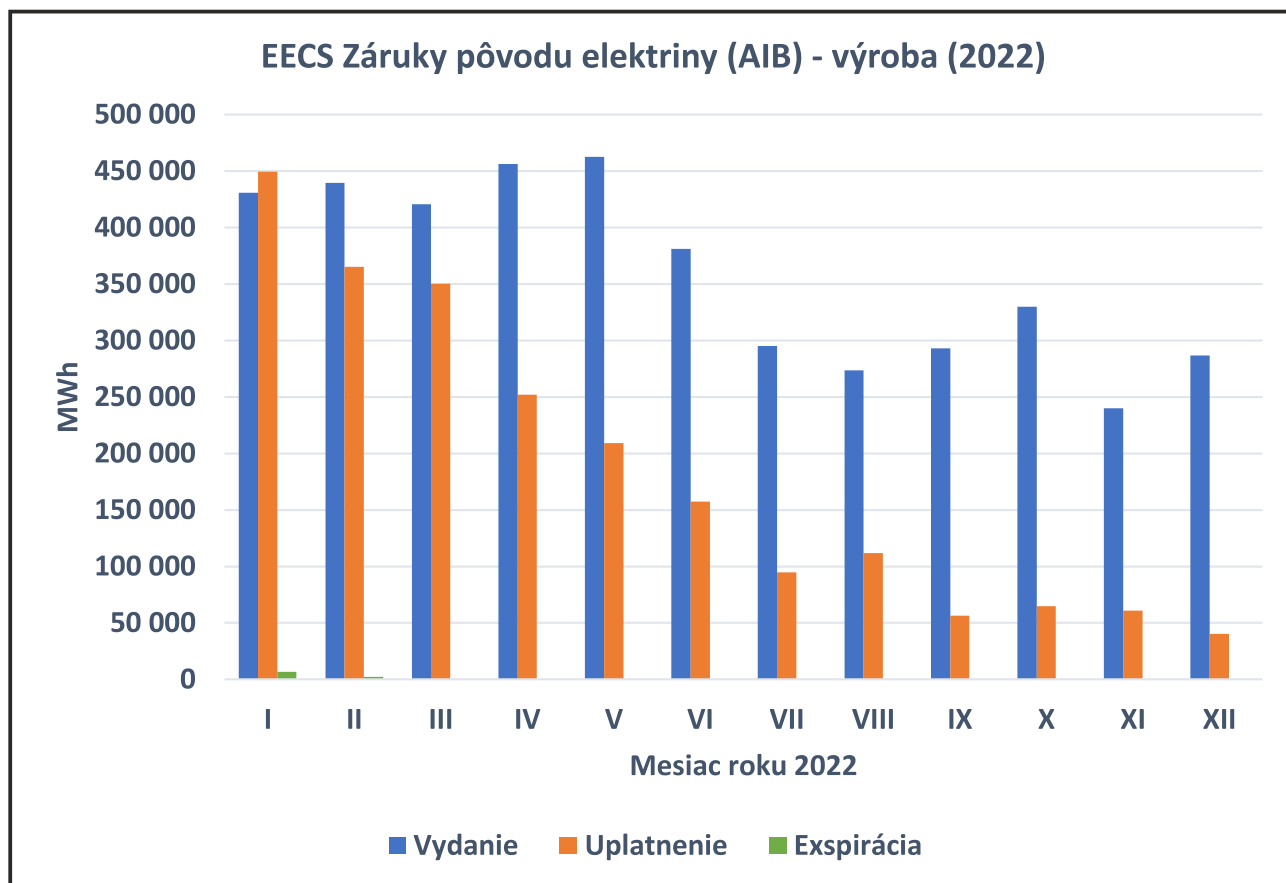
Najväčšiu časť registrovaných zariadení na výrobu elektriny tvorili zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie s inštalovaným výkonom nad 10 kW, ktorých bolo registrovaných 1 505, tzn. 58 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ich celkový inštalovaný výkon bol 543 MW, tzn. 17 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.

Významné z hľadiska počtu boli aj zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie s inštalovaným výkonom do 10 kW, ktorých bolo registrovaných 803, tzn. 31 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ich celkový inštalovaný výkon bol len 5 MW, tzn. menej ako 0,2 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.

Najvýznamnejšie z hľadiska celkového inštalovaného výkonu boli zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých bolo registrovaných 275, tzn. 11 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny, ale ich celkový inštalovaný výkon bol 2 447 MW, tzn. 77 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny.



9.2. EECS Záruky pôvodu (AIB) – výroba (rok 2022)



EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Vydanie	430 848	439 415	420 754	456 184	462 546	381 099
Uplatnenie	449 373	365 099	350 246	251 868	209 285	157 372
Exspirácia	6 780	2 345	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Vydanie	295 179	273 686	292 989	329 829	240 089	286 599
Uplatnenie	94 830	111 887	56 455	64 776	60 952	40 169
Exspirácia	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – výroba (MWh)	Rok 2022
Vydanie	4 309 217
Uplatnenie	2 212 312
Exspirácia	9 125

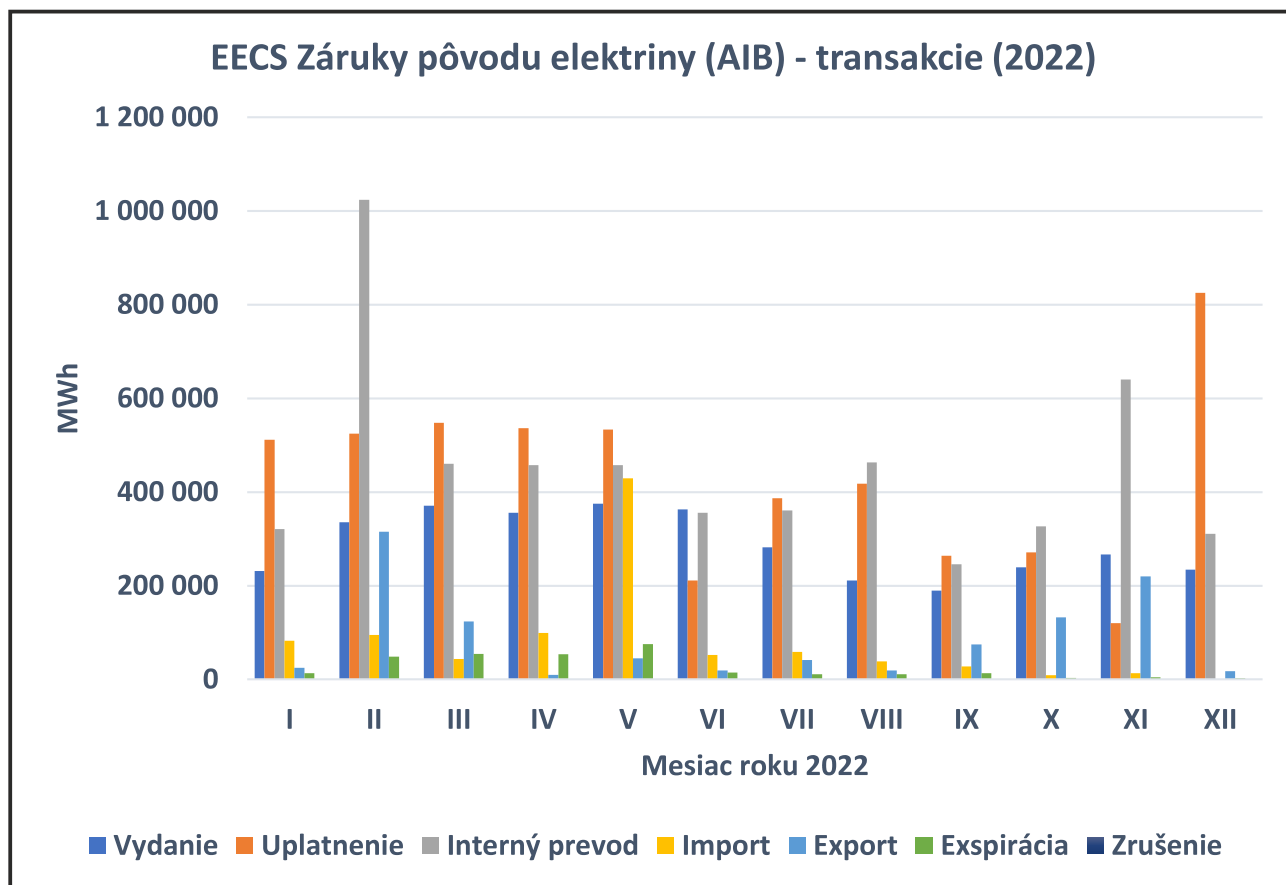
Údaje o EECS zárukách pôvodu – výroba – zohľadňujú obdobie, kedy bola elektrina vyrobená.

Za rok 2022 OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- záruky pôvodu vydané na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 4,309 TWh,
- záruky pôvodu uplatnené na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 2,212 TWh,
- exspirované záruky pôvodu na elektrinu vyrobenú v roku 2022 v objeme 9 GWh.



9.3. EECS Záruky pôvodu (AIB) – transakcie (rok 2022)



EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	I.2022	II.2022	III.2022	IV.2022	V.2022	VI.2022
Vydanie	231 186	335 261	370 752	355 913	375 140	363 223
Uplatnenie	511 480	524 548	547 491	536 255	533 087	211 323
Interný prevod	321 081	1 023 863	460 484	457 661	457 211	355 639
Import	82 751	95 064	43 354	99 189	429 513	52 000
Export	25 000	314 973	123 913	10 000	45 201	19 251
Exspirácia	13 224	48 907	54 341	53 416	75 346	14 971
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	VII.2022	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022	XII.2022
Vydanie	282 355	211 550	189 745	239 350	266 502	234 672
Uplatnenie	386 517	417 920	263 781	270 828	120 231	825 492
Interný prevod	360 881	463 232	245 936	326 886	639 969	310 633
Import	59 040	38 797	27 916	9 011	13 674	0
Export	41 645	19 000	74 721	132 763	220 223	17 933
Exspirácia	11 368	10 957	12 955	3 198	4 839	2 432
Zrušenie	0	0	0	0	0	0

EECS záruky pôvodu – AIB – transakcie (MWh)	Rok 2022
Vydanie	3 455 649
Uplatnenie	5 148 953
Interný prevod	5 423 476
Import	950 309
Export	1 044 623
Exspirácia	305 954
Zrušenie	0

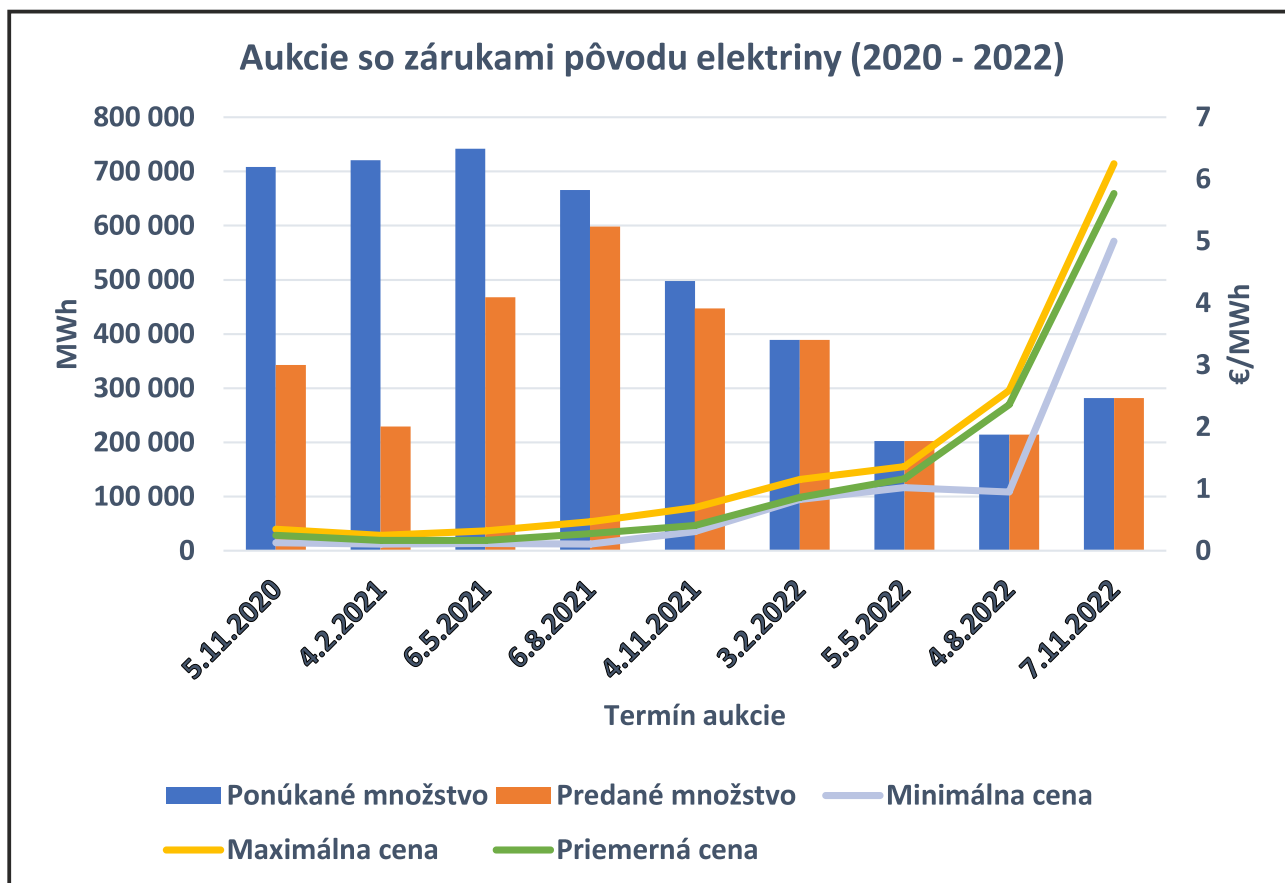
Údaje o EECS zárukách pôvodu – transakcie – zohľadňujú obdobie, v ktorom bola uskutočnená príslušná transakcia.

Za rok 2022 OKTE, a.s. evidoval v svojich informačných systémoch:

- záruky pôvodu vydané v roku 2022 v objeme 3,456 TWh,
- záruky pôvodu uplatnené v roku 2022 v objeme 5,149 TWh,
- záruky pôvodu prevedené v roku 2022 v objeme 5,423 TWh,
- záruky pôvodu importované v roku 2022 v objeme 0,950 TWh,
- záruky pôvodu exportované v roku 2022 v objeme 1,045 GWh,
- záruky pôvodu exspirované v roku 2022 v objeme 306 GWh.



9.4. EECS Záruky pôvodu elektriny – aukcie (roky 2020 – 2022)



Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	05.11.2020	04.02.2021	06.05.2021	06.08.2021	04.11.2021
Ponúkané množstvo (MWh)	708 421	720 755	741 675	665 636	497 677
Predané množstvo (MWh)	342 800	229 389	467 740	598 539	447 436
Minimálna cena (€/MWh)	0,13	0,11	0,12	0,11	0,31
Maximálna cena (€/MWh)	0,35	0,25	0,32	0,47	0,70
Priemerná cena (€/MWh)	0,25	0,17	0,17	0,28	0,41
Počet účastníkov	8	4	6	8	11

Aukcie so zárukami pôvodu elektriny	03.02.2022	05.05.2022	04.08.2022	07.11.2022
Ponúkané množstvo (MWh)	388 977	202 771	214 548	281 696
Predané množstvo (MWh)	388 977	202 771	214 548	281 696
Minimálna cena (€/MWh)	0,83	1,02	0,95	5,00
Maximálna cena (€/MWh)	1,15	1,36	2,59	6,25
Priemerná cena (€/MWh)	0,86	1,16	2,36	5,77
Počet účastníkov	12	12	10	8

V rokoch 2020 až 2022 bolo vyhlásených 9 aukcií záruk pôvodu elektriny, z toho 1 aukcia v roku 2020, 4 aukcie v roku 2021 a 4 aukcie v roku 2022.

V aukcii vyhlásenej v roku 2020 neboli zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v tejto aukcii ponúknuté. Zobchodované boli záruky pôvodu elektriny v objeme takmer 343 GWh s priemernou cenou 0,25 €/MWh. V roku 2020 sa aukcie zúčastnilo 8 účastníkov.

Ani v aukciách vyhlásených v roku 2021 neboli zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v týchto aukciách ponúknuté. Zobchodované boli záruky pôvodu elektriny v objeme 1,743 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2021 rástla z hodnoty 0,17 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2021 na cenu 0,41 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2021. V roku 2021 sa prvej aukcie zúčastnili 4 účastníci, pri každej ďalšej aukcii konanej v roku 2021 počet účastníkov rástol až na 11 v poslednej aukcii konanej v roku 2021.

V roku 2022 boli v aukciách zobchodované všetky záruky pôvodu, ktoré boli v týchto aukciách ponúknuté. Celkom boli v roku 2022 zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 1,088 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2022 rástla z hodnoty 0,86 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2022 na cenu 5,77 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2022. V roku 2022 sa prvých dvoch aukcií zúčastnilo 12 účastníkov, počet účastníkov ďalších aukcií konaných v roku 2022 bol nižší, aj keď objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie konanej v roku 2022 zvyšoval.





OKTE, a.s. • Mlynské nivy 48 • 821 09 Bratislava • www.okte.sk