

# Mesačný report o trhu s elektrinou

August 2024





## Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU .....	3
2.	POUŽITÉ SKRATKY .....	4
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU .....	5
3.1.	POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU .....	5
4.	ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA .....	6
4.1.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA .....	6
5.	ŠTATISTIKY O ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY .....	7
5.1.	POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE .....	7
6.	ŠTATISTIKY O ZDROJOVEJ ZÁKLADNI SR .....	9
6.1.	INŠTALOVANÝ VÝKON PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE .....	9
7.	ŠTATISTIKY O VÝROBE ELEKTRINY .....	11
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE .....	11
8.	ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY .....	13
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY .....	13
9.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHraničnom TRHU S ELEKTRINOU .....	14
9.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHraničnom TRHU S ELEKTRINOU .....	14
9.2.	INDEXY DENNÉHO TRHU .....	15
10.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE .....	16
10.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA .....	16
10.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU .....	17
10.3.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY .....	18
10.4.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY .....	19
10.5.	PLATBY ZA ODCHÝLKY .....	20



## 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 *Mesačný 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.



## 2. Použité skratky

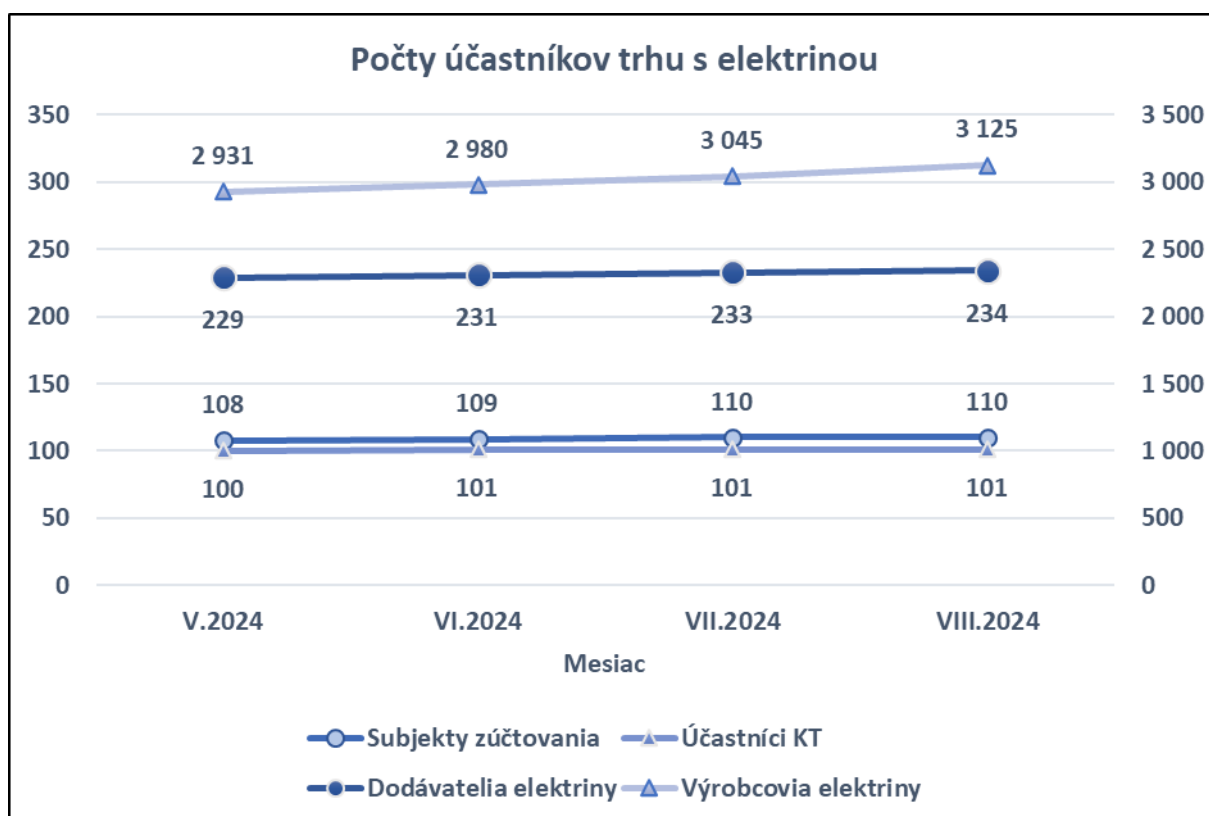
ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby



### 3. Štatistiky o účastníkoch trhu s elektrinou

#### 3.1. Počty účastníkov trhu s elektrinou

Počty účastníkov trhu s elektrinou	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Subjekty zúčtovania	108	109	110	110
Účastníci KT	100	101	101	101
Dodávatelia elektriny	229	231	233	234
Výrobcovia elektriny	2 931	2 980	3 045	3 125



Počet subjektov zúčtovania sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 110 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 101 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu augusta 2024 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 234 dodávateľov elektriny.

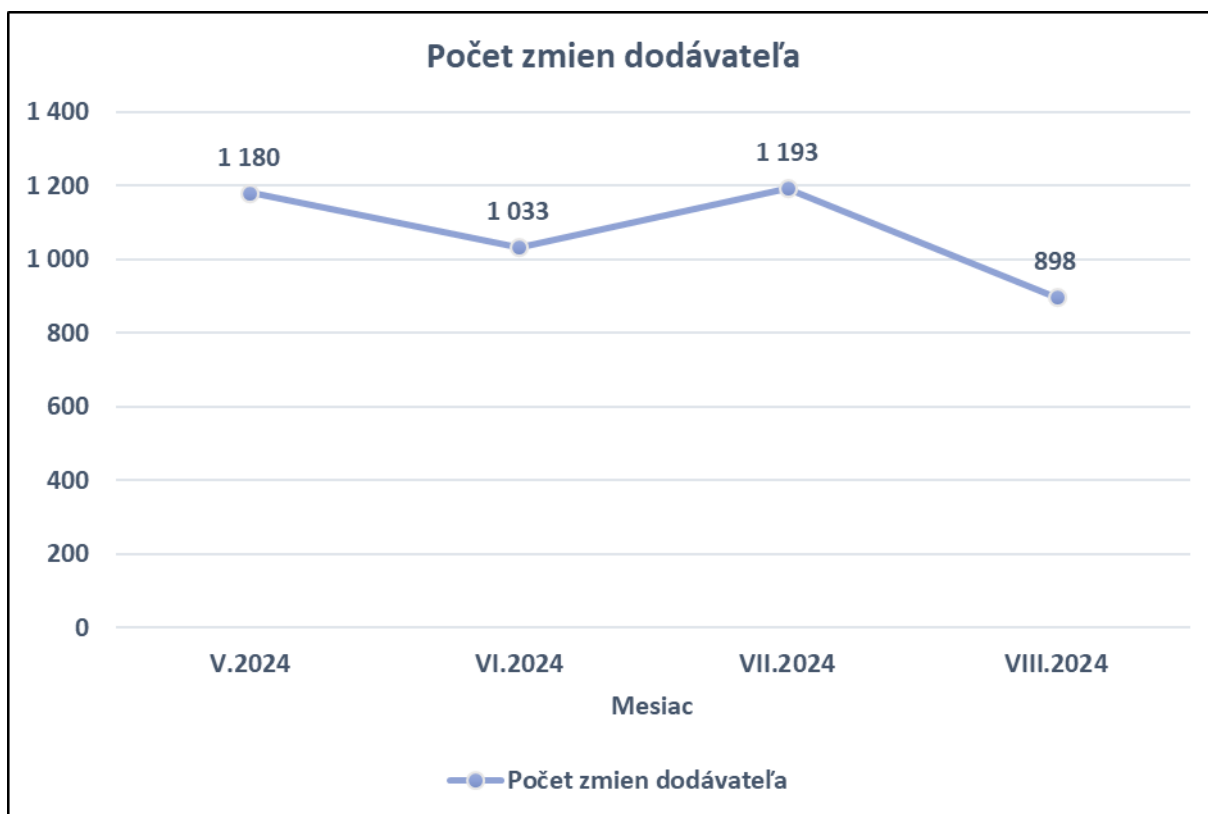
Počet výrobcov elektriny sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 80. Ku koncu augusta 2024 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 3125 výrobcov elektriny.



#### 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

##### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Počet zmien dodávateľa	1 180	1 033	1 193	898

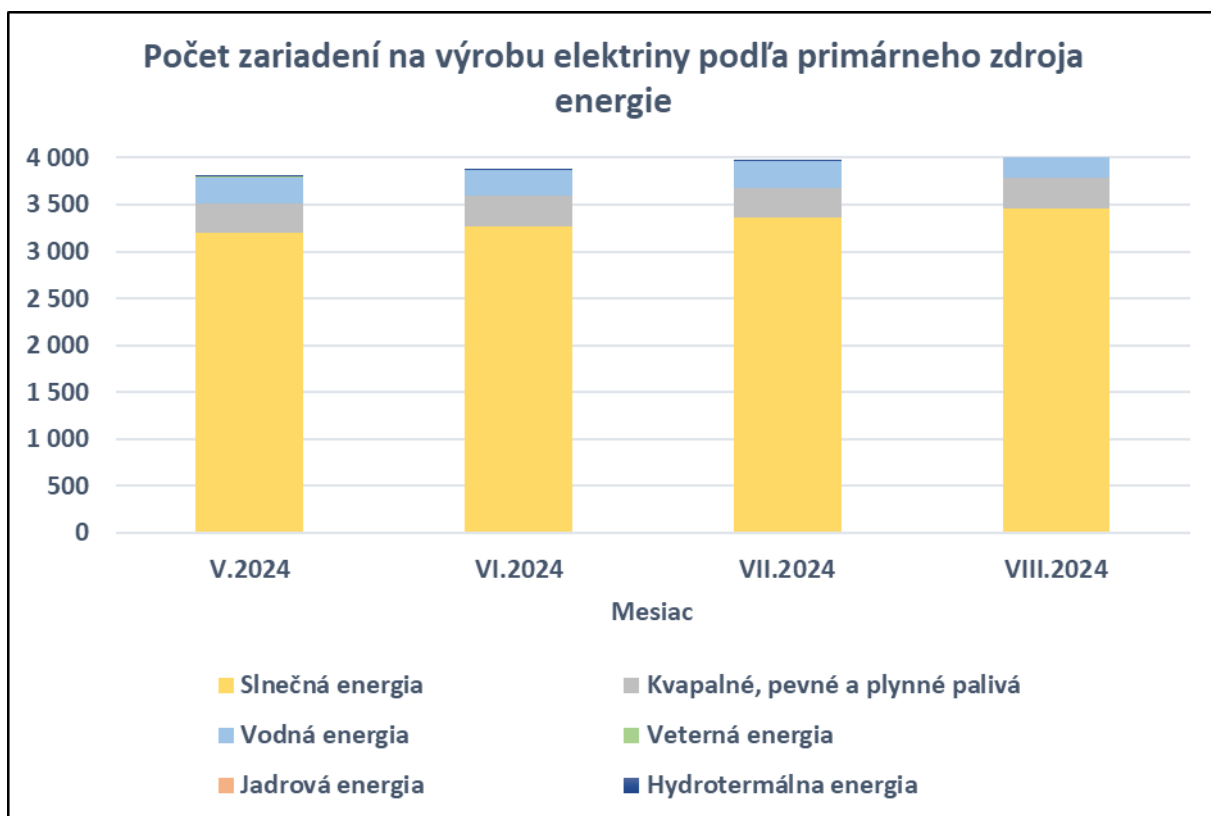


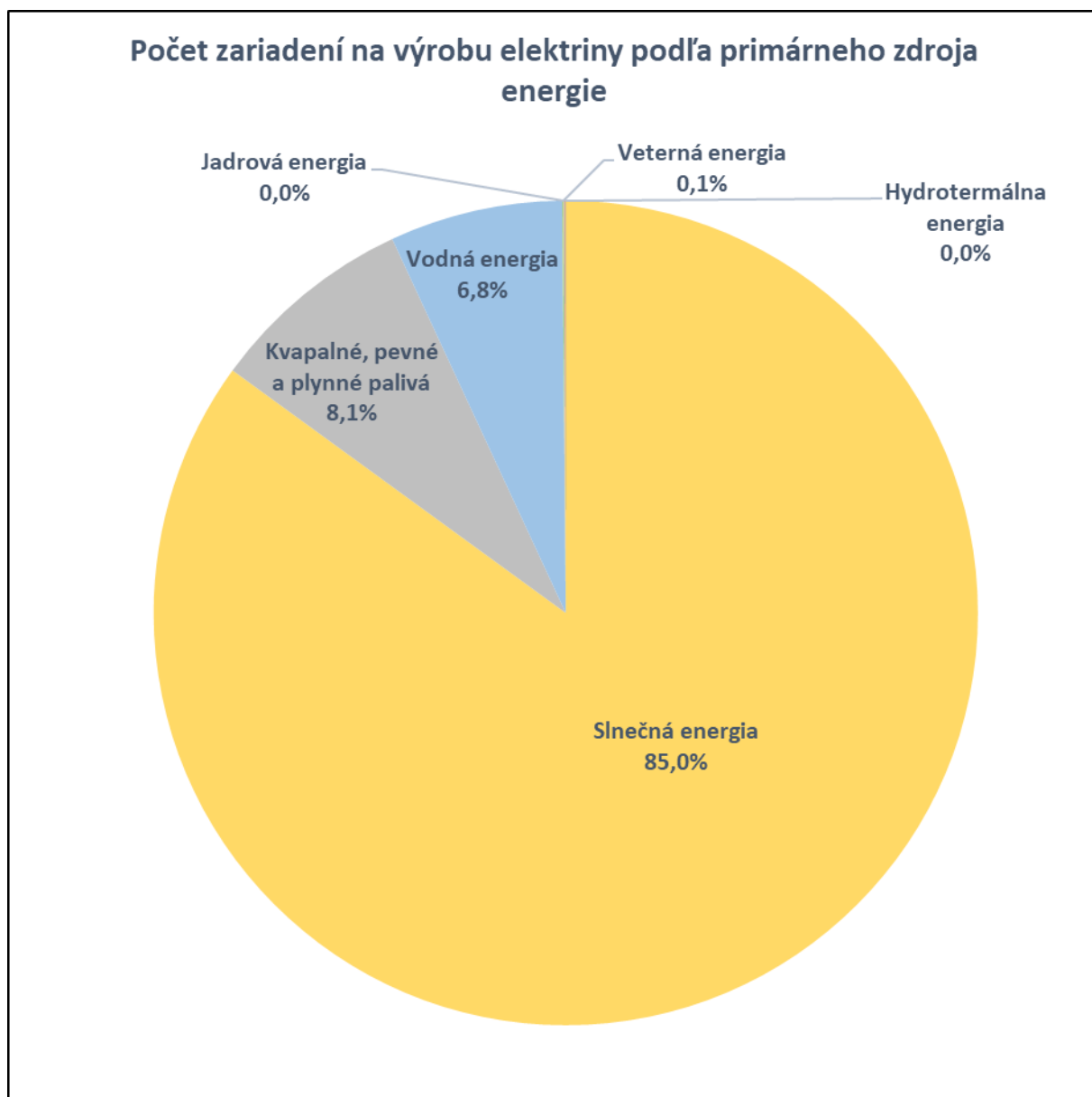
V auguste 2024 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 898 odberných a odovzdávacích miest.

## 5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

### 5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Slnčná energia	3 198	3 274	3 358	3 465
Kvapalné, pevné a plynné palivá	319	319	325	329
Vodná energia	276	276	276	276
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>3 799</b>	<b>3 875</b>	<b>3 965</b>	<b>4 076</b>





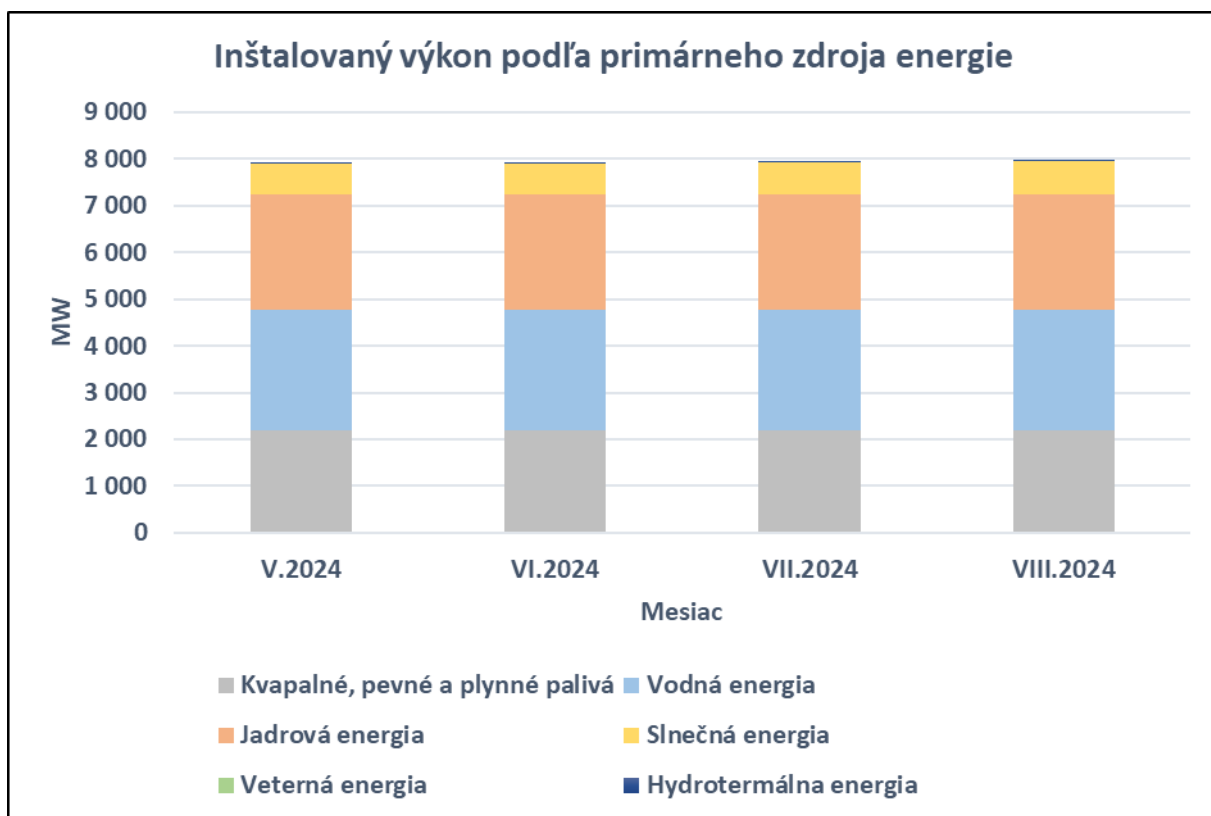
V auguste 2024 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 111, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 107 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 4. Ku koncu augusta 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 4076 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (3465 zariadení, tzn. 85,0 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (329 zariadení, tzn. 8,1 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (276 zariadení, tzn. 6,8 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (spolu 6 zariadení, tzn., že ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 1 %).



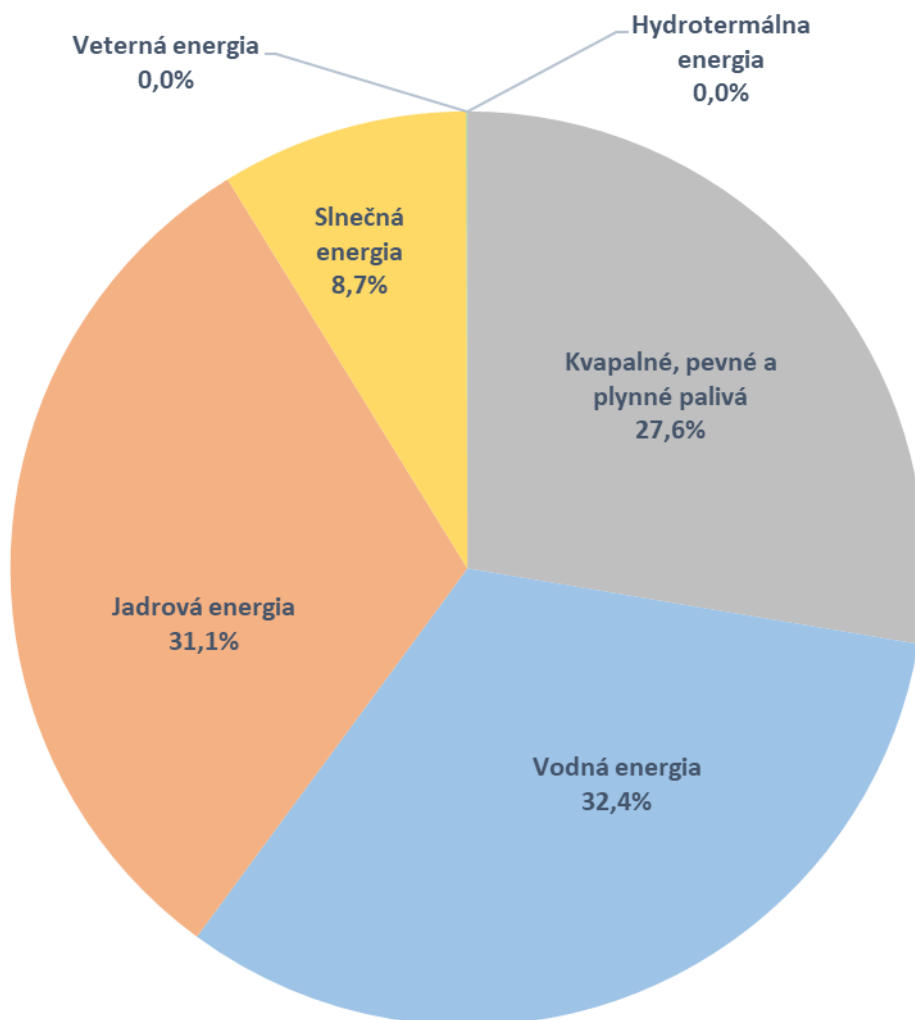
## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 189,401	2 191,541	2 198,093	2 198,143
Vodná energia	2 579,988	2 579,988	2 579,988	2 579,988
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	654,586	662,149	681,705	695,630
Veterná energia	3,140	3,140	3,140	3,140
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>7 902,520</b>	<b>7 912,223</b>	<b>7 938,331</b>	<b>7 952,306</b>



## Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



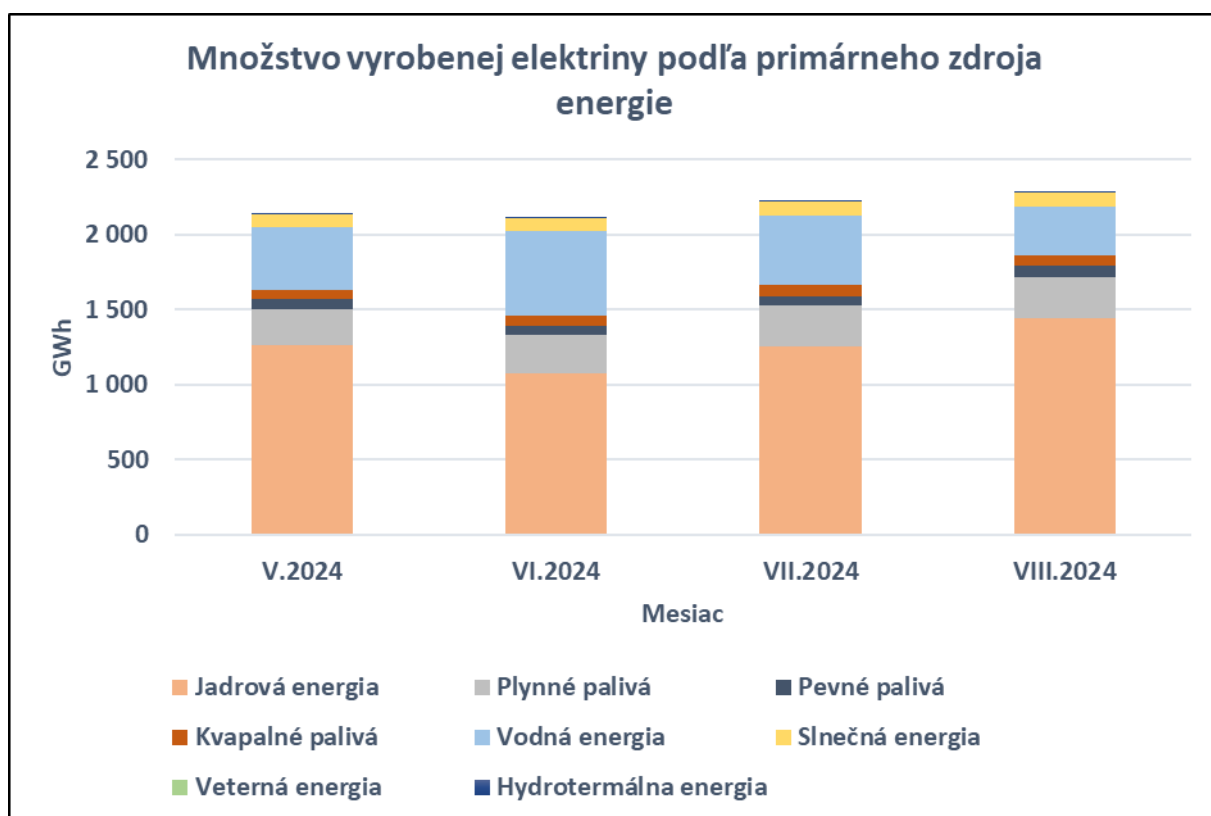
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 13,975 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 13,925 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 0,050 MW.

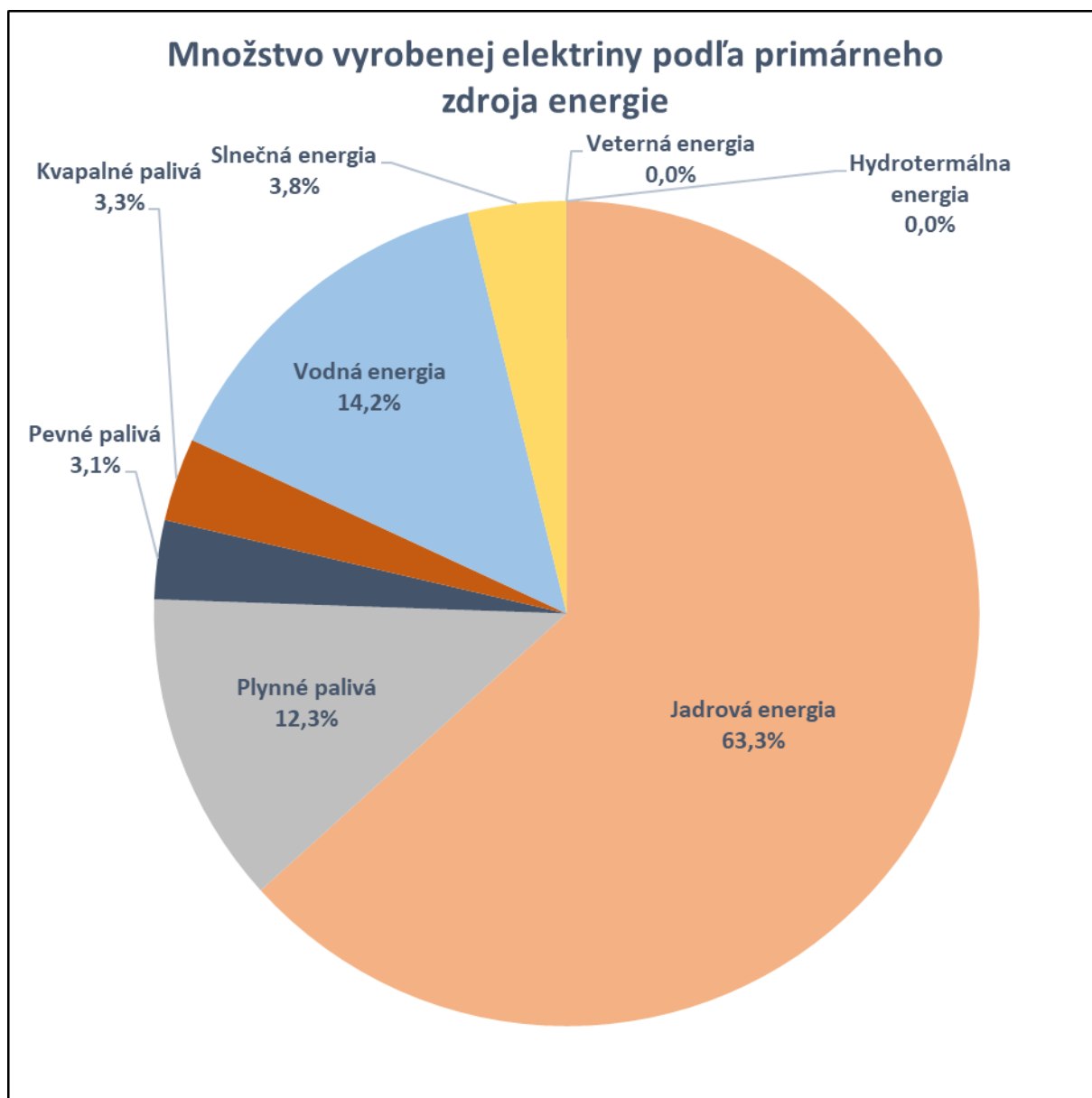
Ku koncu augusta 2024 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7952 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2580 MW, tzn. 32,4 %), zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 31,1 %) a zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2198 MW, tzn. 27,6 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (696 MW, tzn. 8,7 %). 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 %).

## 7. Štatistiky o výrobe elektriny

### 7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Jadrová energia	1 267,892	1 071,877	1 258,761	1 442,276
Plynné palivá	235,294	261,905	271,436	279,305
Pevné palivá	66,877	58,755	58,566	70,489
Kvapalné palivá	63,019	64,976	77,127	74,357
Vodná energia	416,117	567,242	462,291	324,723
Slnečná energia	88,616	81,803	94,021	87,447
Veterná energia	0,432	0,185	0,147	0,185
Hydrotermálna energia	0,037	0,023	0,015	0,013
<b>Spolu</b>	<b>2 138,284</b>	<b>2 106,766</b>	<b>2 222,366</b>	<b>2 278,795</b>





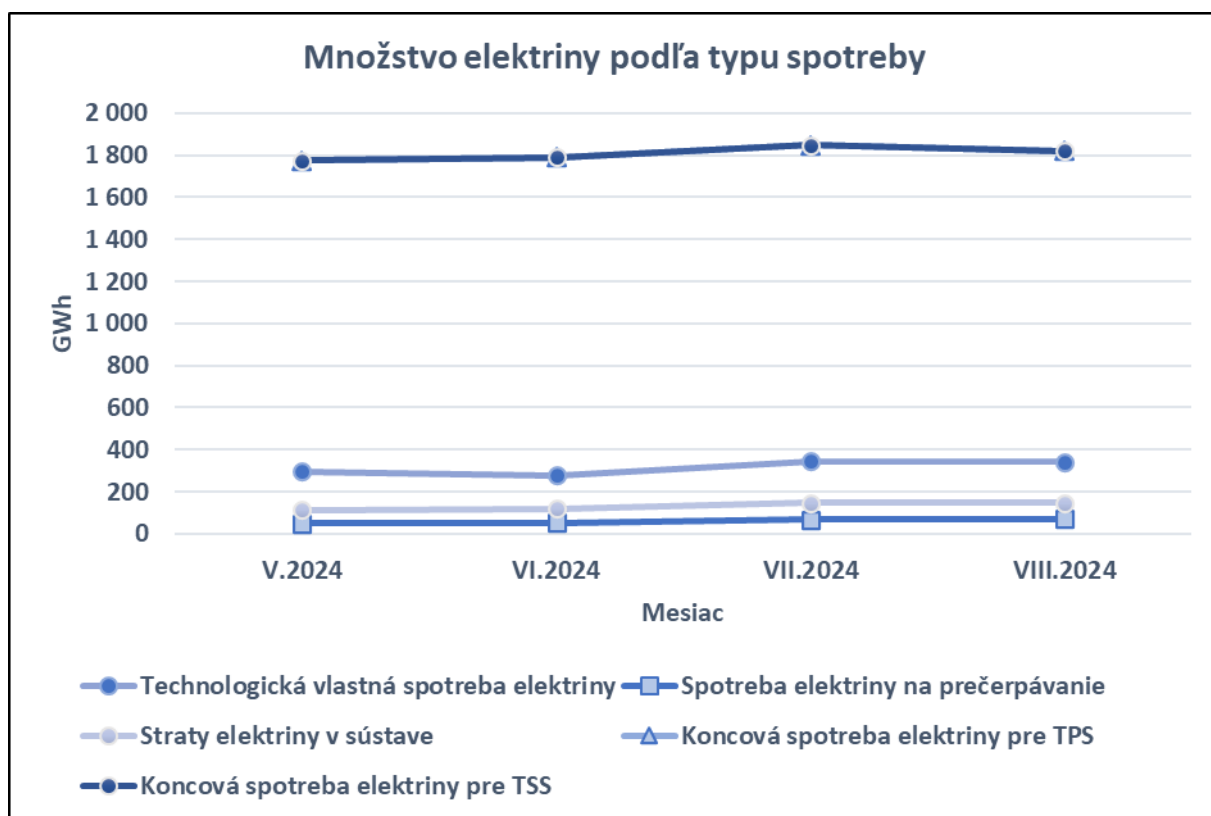
V auguste 2024 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 56 GWh na 2279 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 184 GWh, tzn. o 15 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 17 GWh, tzn. o 4 %), naopak sa znížila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 138 GWh, tzn. o 30 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie (zníženie o 7 GWh, tzn. o 7 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,442 TWh, tzn. 63,3 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (424 GWh, tzn. 18,6 %) a z vodnej energie (325 GWh, tzn. 14,2 %).

## 8. Štatistiky o spotrebe elektriny

### 8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Technologická vlastná spotreba elektriny	297,473	279,426	344,706	342,037
Spotreba elektriny na prečerpávanie	47,848	53,202	68,489	71,667
Straty elektriny v sústave	114,616	119,549	147,256	146,837
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 776,503	1 791,056	1 848,582	1 820,377
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 776,520	1 791,063	1 847,106	1 820,377

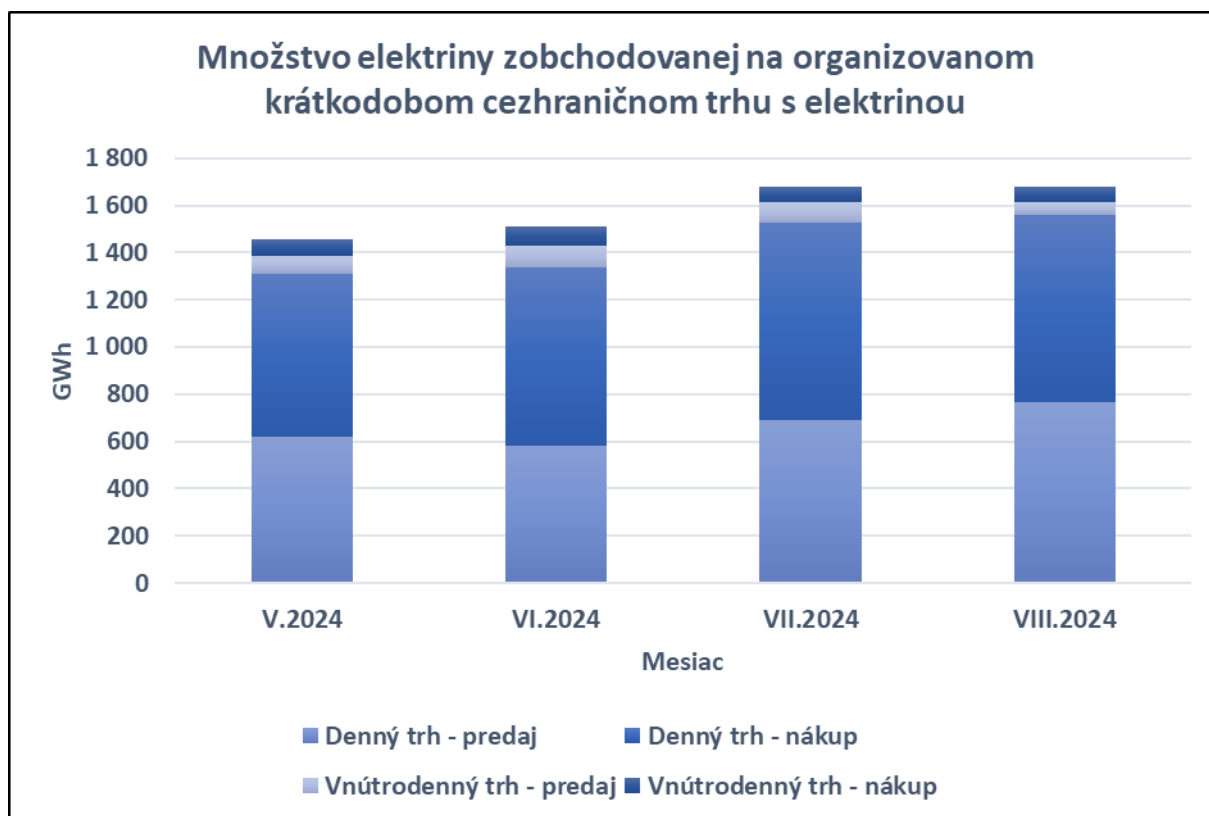


V auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 3 GWh na 342 GWh, tzn. pokles o 1 %), naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 3 GWh na 72 GWh, tzn. nárast o 5 %), hodnota strát elektriny v sústave sa takmer nezmenila (pokles o menej ako 1 GWh, tzn. pokles o menej ako 1 %). 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 auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 28 GWh na 1,820 TWh (tzn. o 2 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 27 GWh na 1,820 TWh (tzn. o 1 %).

## 9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

### 9.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

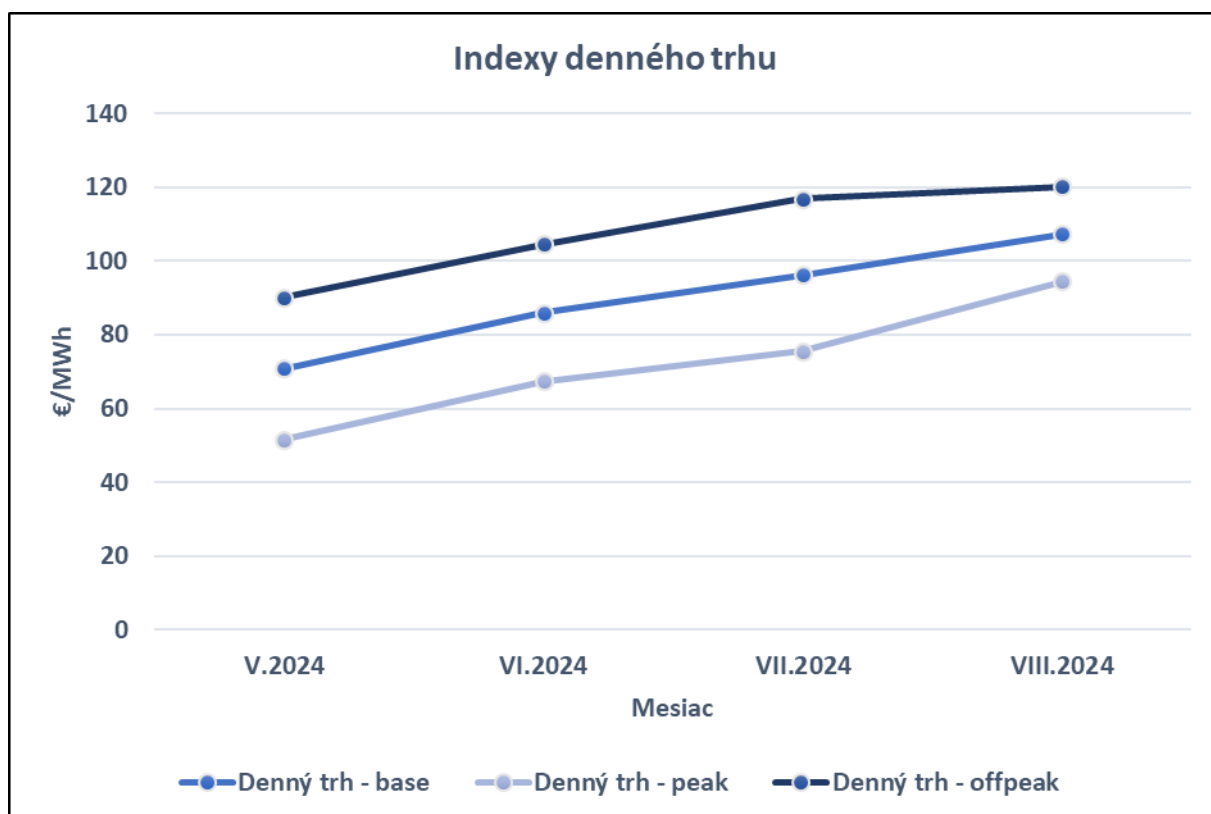
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Denný trh - predaj	619,998	581,841	689,444	766,944
Denný trh - nákup	692,156	757,241	837,451	794,366
Vnútrodenný trh - predaj	71,818	90,281	85,212	51,651
Vnútrodenný trh - nákup	73,155	80,392	67,112	65,330



Na dennom trhu sa v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 77 GWh na cca 767 GWh, nákup elektriny sa znížil o 43 GWh na cca 794 GWh. Celkom bolo v auguste 2024 na dennom trhu zobchodovaných cca 1561 GWh elektriny, čo bolo o 34 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 34 GWh na cca 52 GWh, nákup elektriny sa znížil o 2 GWh na cca 65 GWh. Celkom bolo v auguste 2024 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 117 GWh elektriny, čo bolo o 35 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Denný trh - base	70,88	85,96	96,21	107,34
Denný trh - peak	51,62	67,41	75,47	94,50
Denný trh - offpeak	90,14	104,51	116,95	120,19

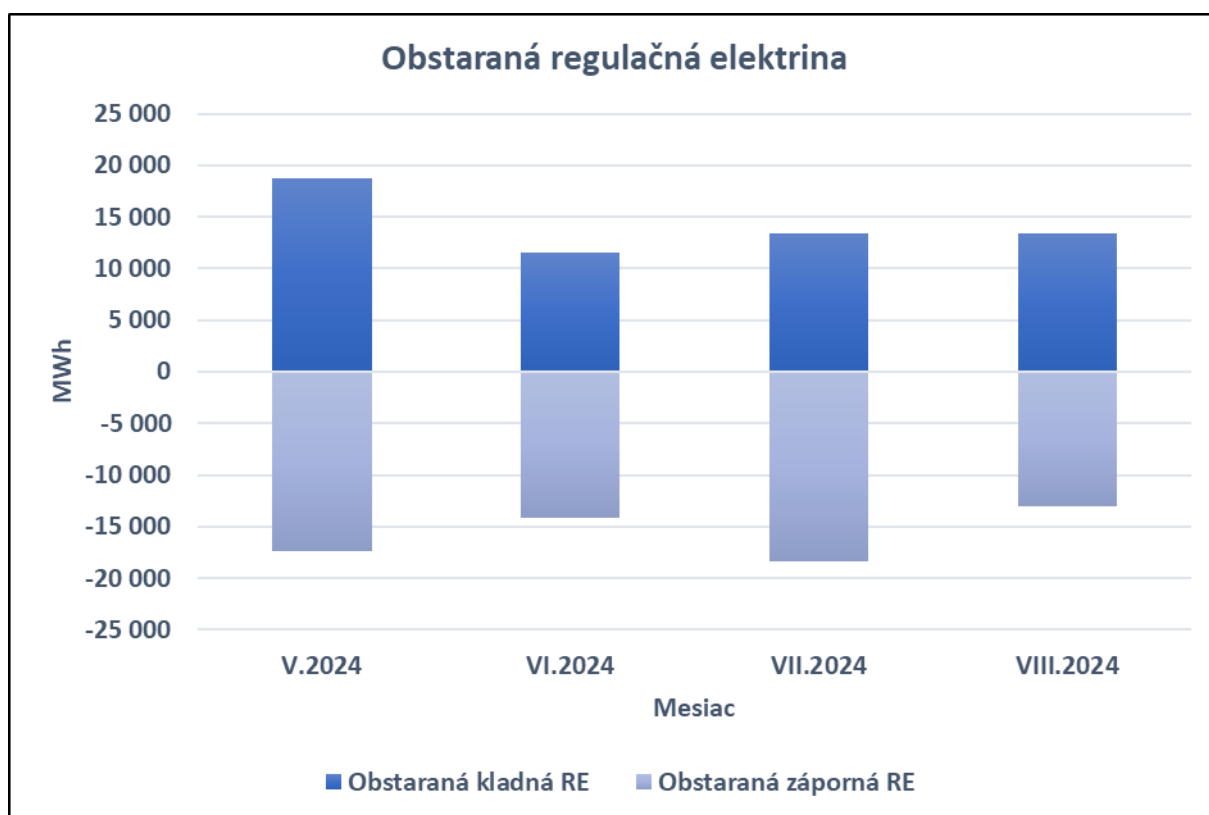


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli. Index base bol v auguste o 11,1 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 19,0 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 3,2 €/MWh. Pokračovala situácia z predchádzajúcich mesiacov, kedy mesačný index peak bol nižší ako mesačný index offpeak. Hodnoty indexov sa k sebe mierne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 12,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 20,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote tiež 12,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 20,7 €/MWh).

## 10. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 10.1. Obstaraná regulačná elektrina

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Obstaraná kladná RE	18 716	11 595	13 437	13 349
Obstaraná záporná RE	-17 383	-14 127	-18 402	-13 023
<b>Spolu</b>	<b>36 099</b>	<b>25 722</b>	<b>31 838</b>	<b>26 371</b>

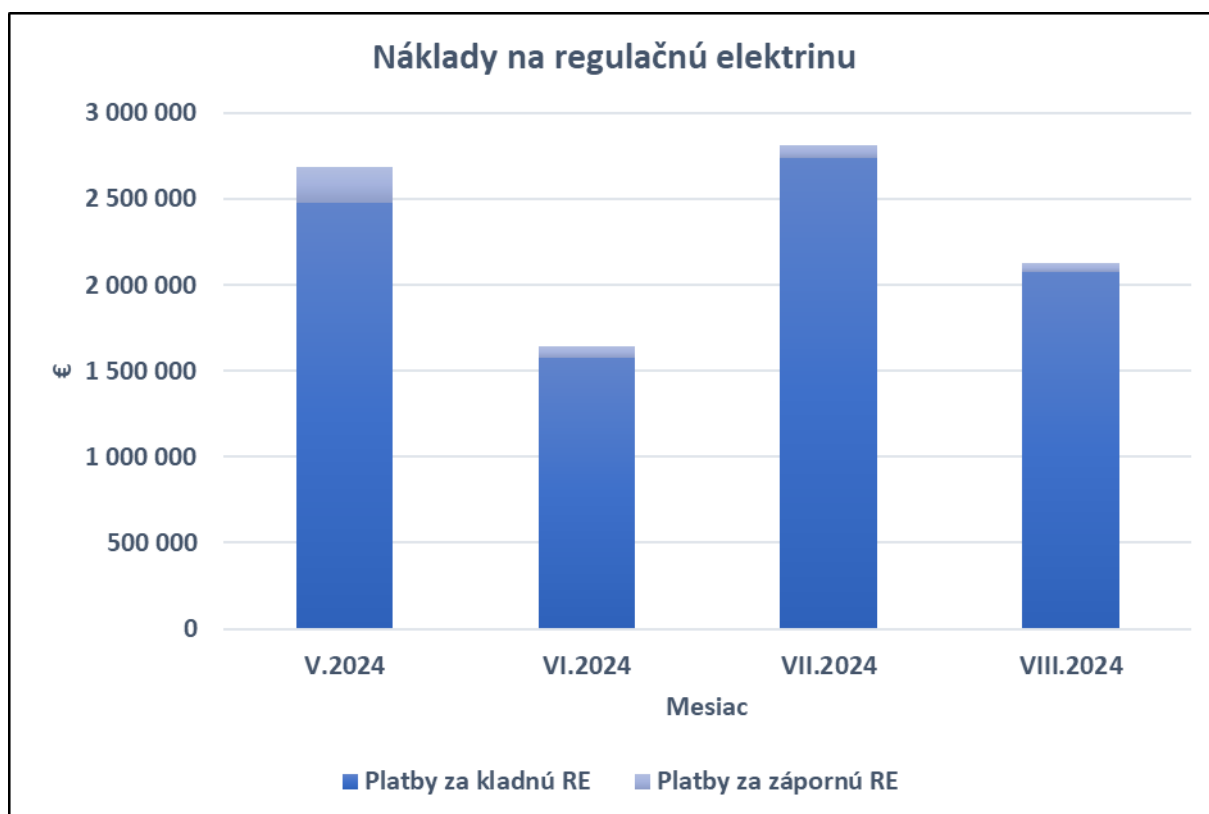


V auguste 2024 bolo obstaraných 26,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 5,5 GWh (cca o 17 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Kladná regulačná elektrina bola obstaraná takmer v rovnakom množstve ako v predchádzajúcom mesiaci, keď jej bolo v auguste 2024 obstaranej 13,3 GWh, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny sa znížilo, keď jej bolo v auguste 2024 obstaranej 13,0 GWh, čo bolo o 5,4 GWh (cca o 29 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Platby za kladnú RE	2 478 410	1 573 454	2 736 354	2 078 677
Platby za zápornú RE	204 162	68 045	73 232	46 745
<b>Spolu</b>	<b>2 682 571</b>	<b>1 641 499</b>	<b>2 809 586</b>	<b>2 125 422</b>

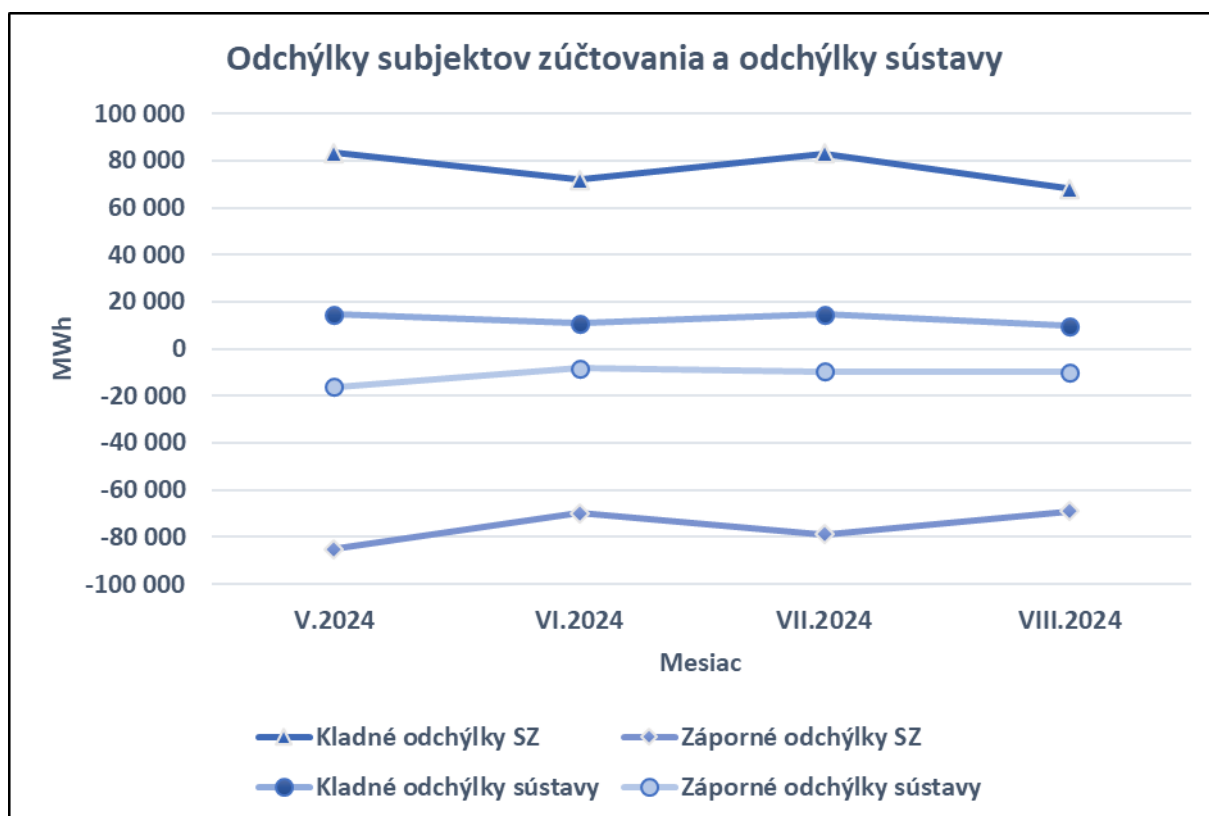


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v auguste 2024 o 658 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v auguste 2024 o 26 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v auguste 2024 o 684 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 24 %) významne vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (o menej ako 1 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 36 %) je vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 29 %).

### 10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Kladné odchýlky SZ	83 398	71 838	83 154	68 177
Záporné odchýlky SZ	-85 225	-69 932	-78 991	-69 081
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>168 624</b>	<b>141 770</b>	<b>162 145</b>	<b>137 257</b>
Kladné odchýlky sústavy	14 760	10 798	14 633	9 668
Záporné odchýlky sústavy	-16 093	-8 266	-9 677	-9 995
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>30 854</b>	<b>19 064</b>	<b>24 310</b>	<b>19 663</b>

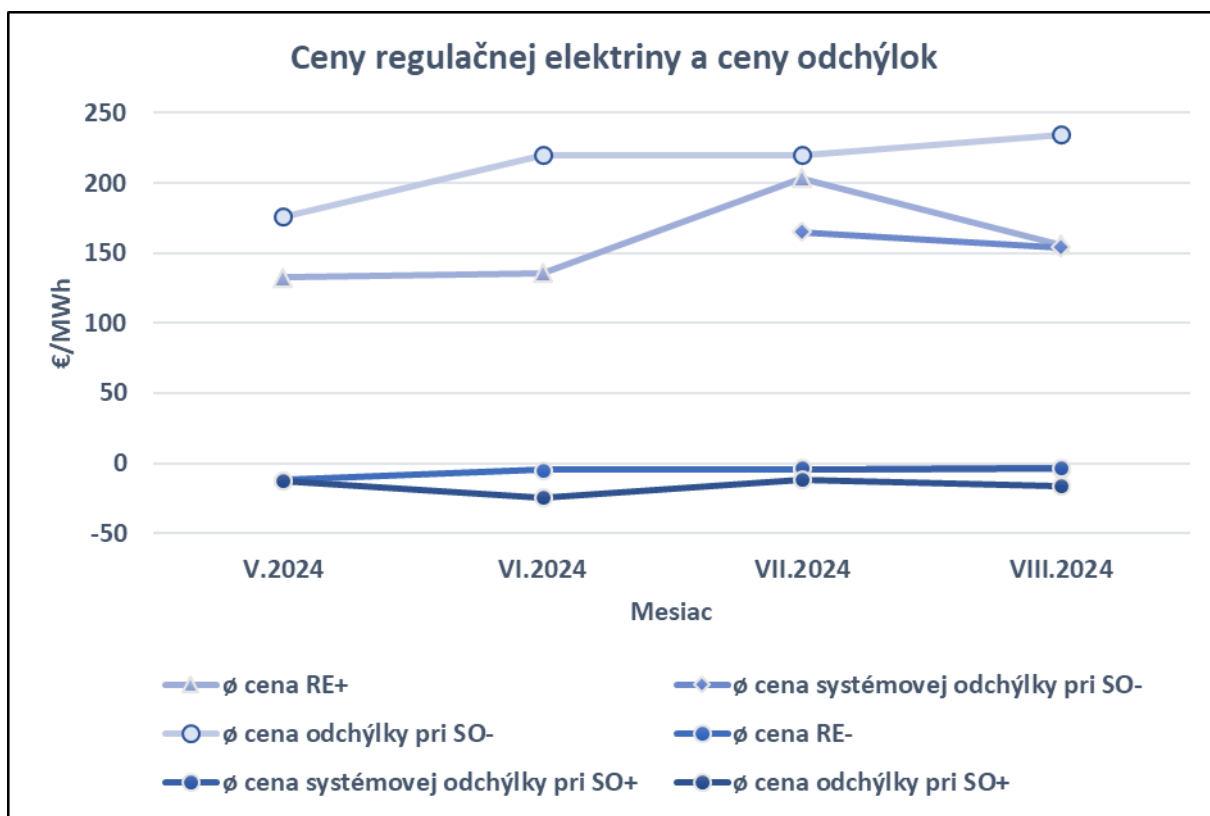


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 15,0 GWh na 68,2 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 9,9 GWh na 69,0 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 24,9 GWh, tzn. o 15 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 5,0 GWh na 9,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 0,3 GWh na 10,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,6 GWh, tzn. o 19 %.

#### 10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Ø cena RE+	132,42	135,70	203,65	155,72
Ø cena systémovej odchýlky pri SO-			164,90	153,91
Ø cena odchýlky pri SO-	176,05	219,99	219,95	234,44
Ø cena RE-	-11,74	-4,82	-3,98	-3,59
Ø cena systémovej odchýlky pri SO+			-3,38	-3,07
Ø cena odchýlky pri SO+	-12,27	-24,52	-11,45	-16,22
Ø cena odchýlky pri nulovej SO		130,00	67,21	78,01



Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v auguste 2024 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 155,72 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky<sup>1</sup> pri zápornej odchýlke sústavy v auguste 2024 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 153,91 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v auguste 2024 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 234,44 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v auguste 2024 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,59 €/MWh. Priemerná cena systémovej odchýlky<sup>1</sup> pri kladnej odchýlke sústavy v auguste 2024 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na

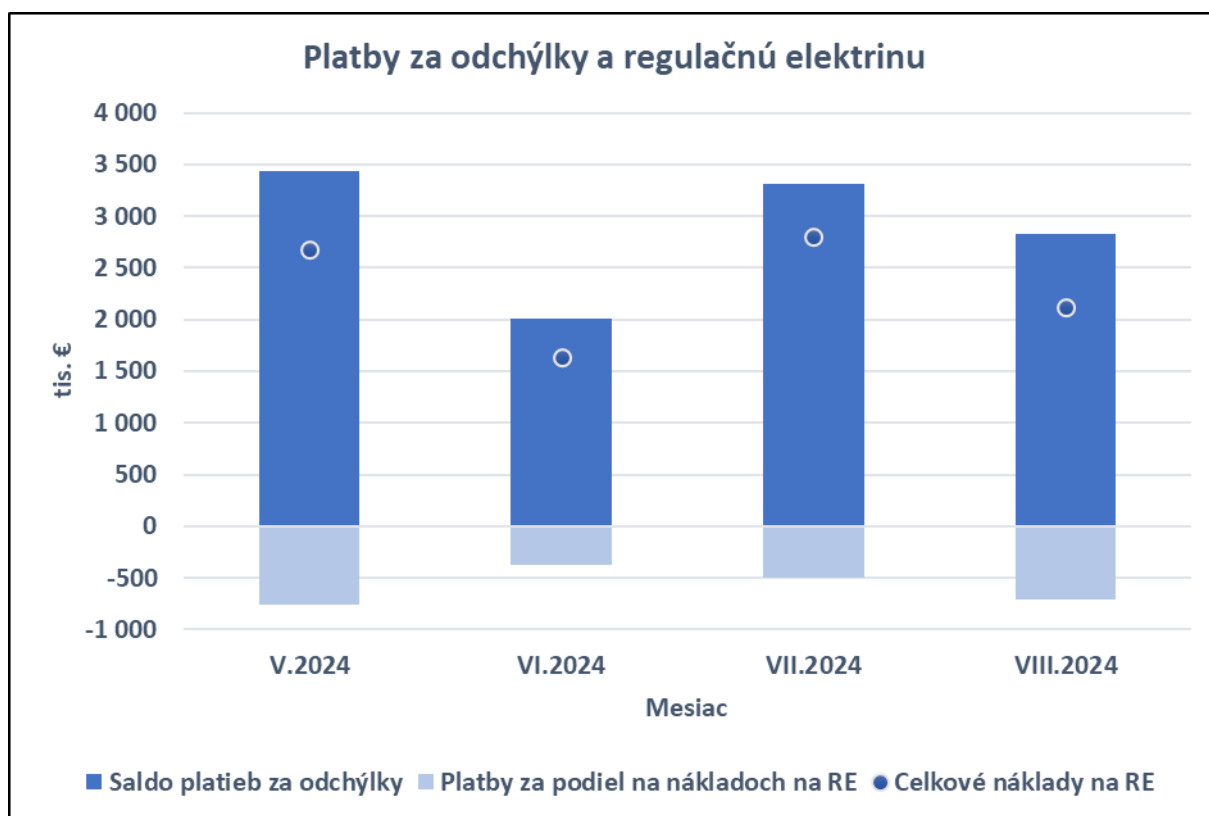
<sup>1</sup> Priemerná cena systémovej odchýlky sa uverejňuje za obdobie od 1.7.2024.



hodnotu 3,07 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v auguste 2024 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -16,22 €/MWh.

### 10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	V.2024	VI.2024	VII.2024	VIII.2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	-755	-371	-504	-707
Saldo platieb za odchýlky	3 437	2 013	3 314	2 833
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 683	1 642	2 810	2 125
Celkové náklady na RE	2 683	1 641	2 810	2 125



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v auguste 2024 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 684 tis. €. Saldo platieb za odchýlky (= súčet záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu a z tohto dôvodu bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-707 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 24 %) významne vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 15 %).