

Mesačný report o trhu s elektrinou

September 2023





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.



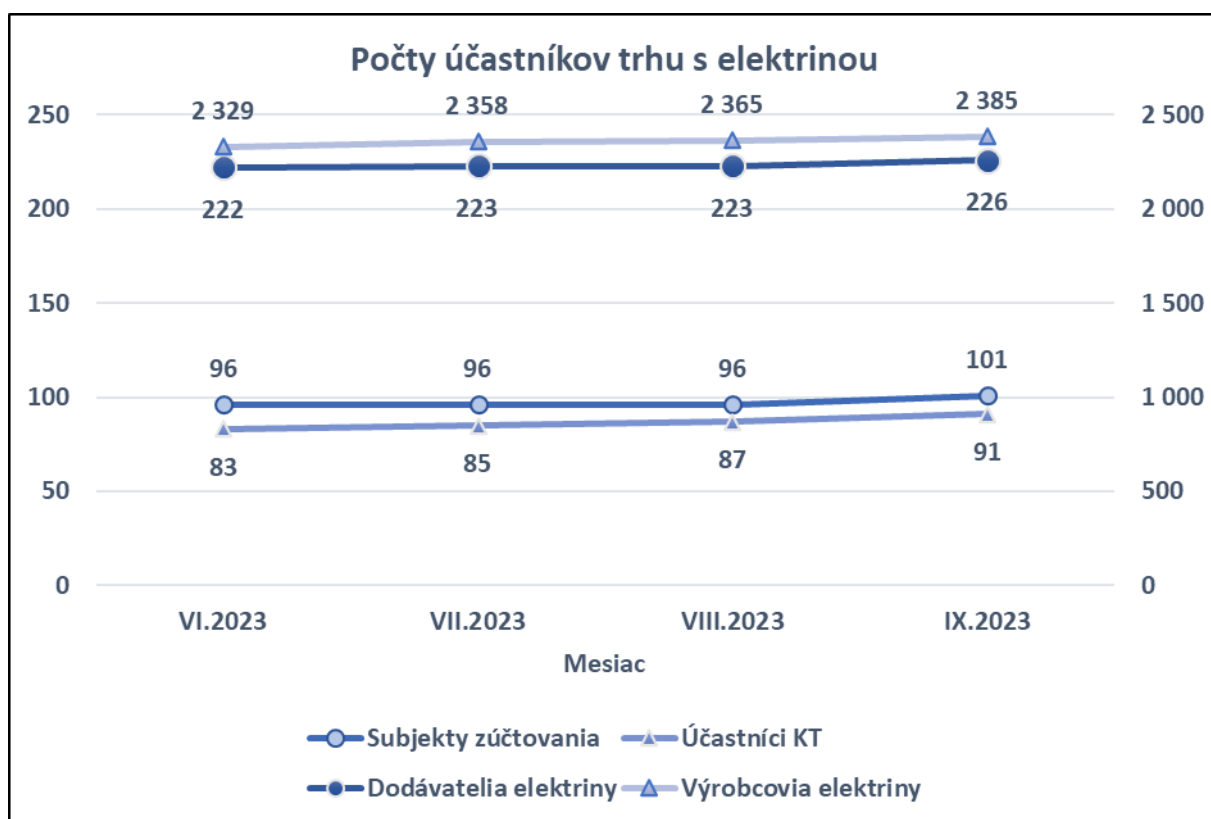
2. Použité skratky

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	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Subjekty zúčtovania	96	96	96	101
Účastníci KT	83	85	87	91
Dodávatelia elektriny	222	223	223	226
Výrobcovia elektriny	2 329	2 358	2 365	2 385



Počet subjektov zúčtovania sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5. Ku koncu septembra 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 101 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4. Ku koncu septembra 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 91 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3. Ku koncu septembra 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 226 dodávateľov elektriny.

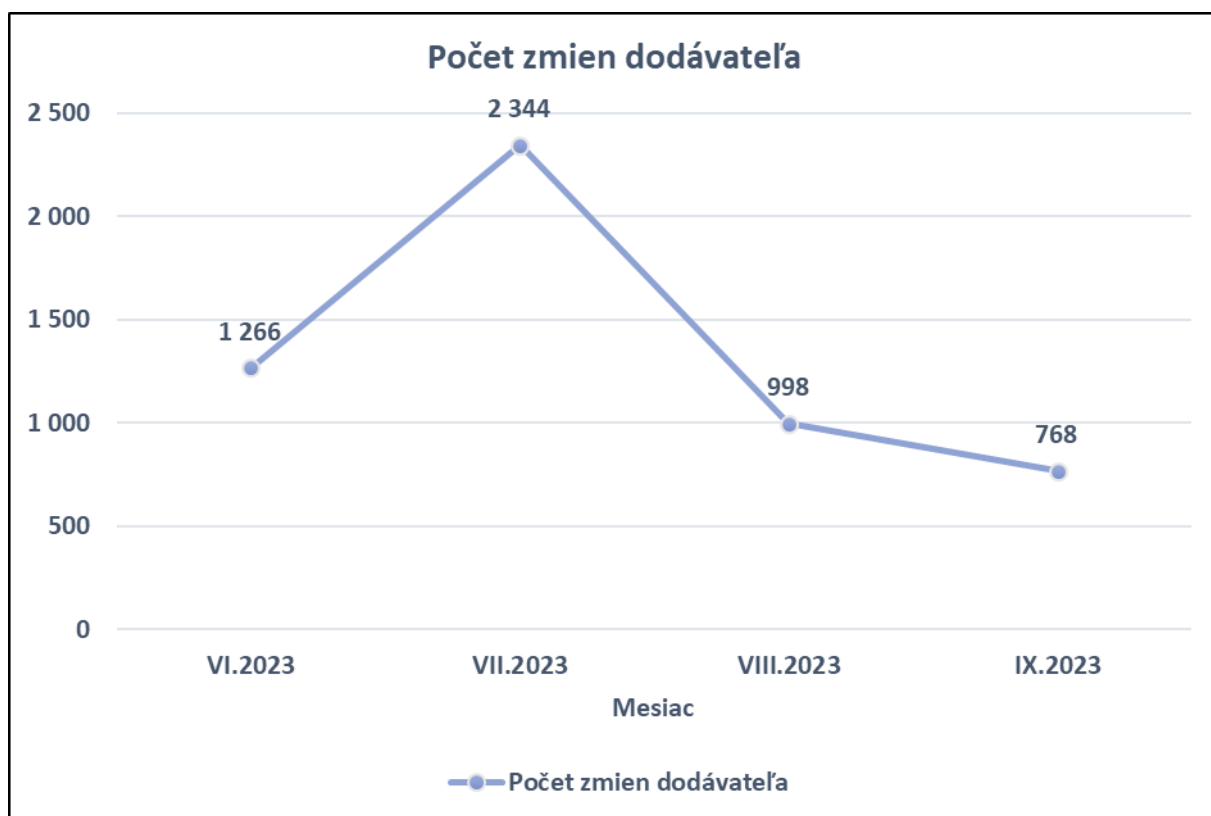


Počet výrobcov elektriny sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 20. Ku koncu septembra 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2385 výrobcov elektriny.

4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Počet zmien dodávateľa	1 266	2 344	998	768

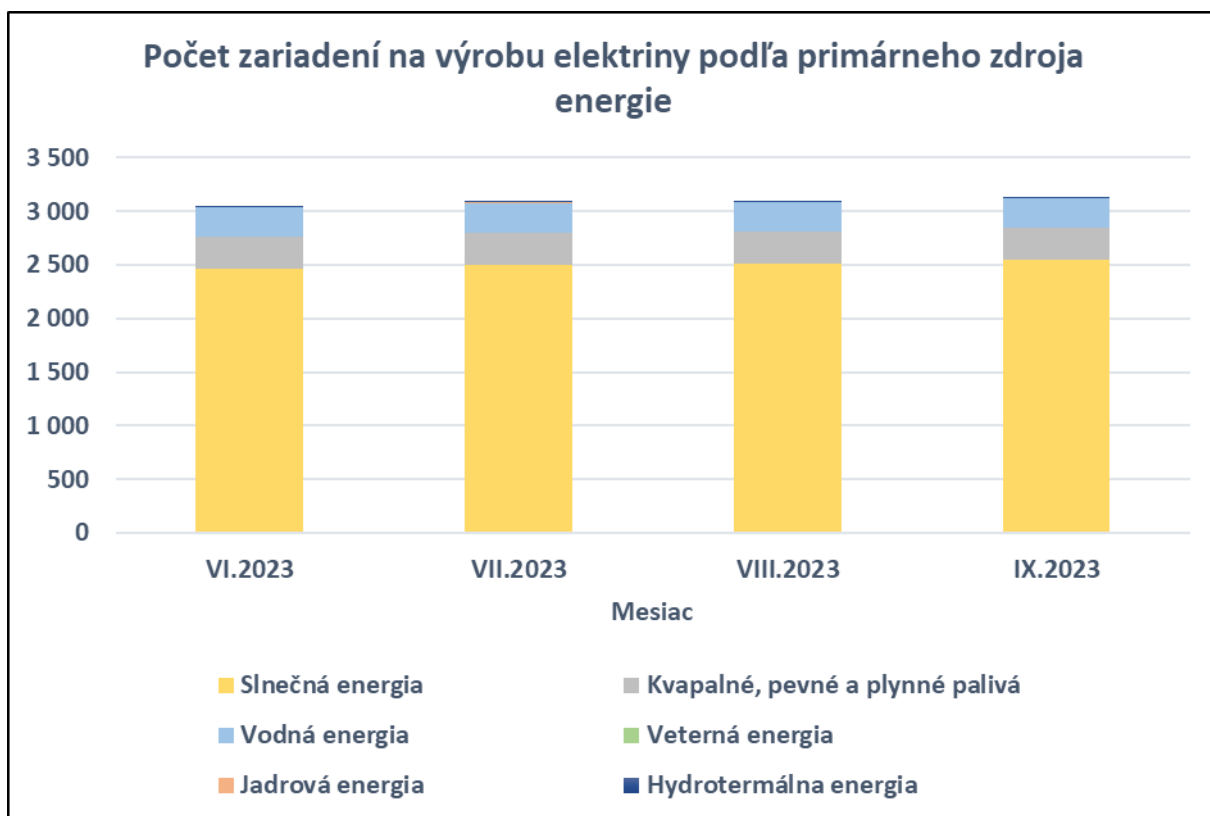


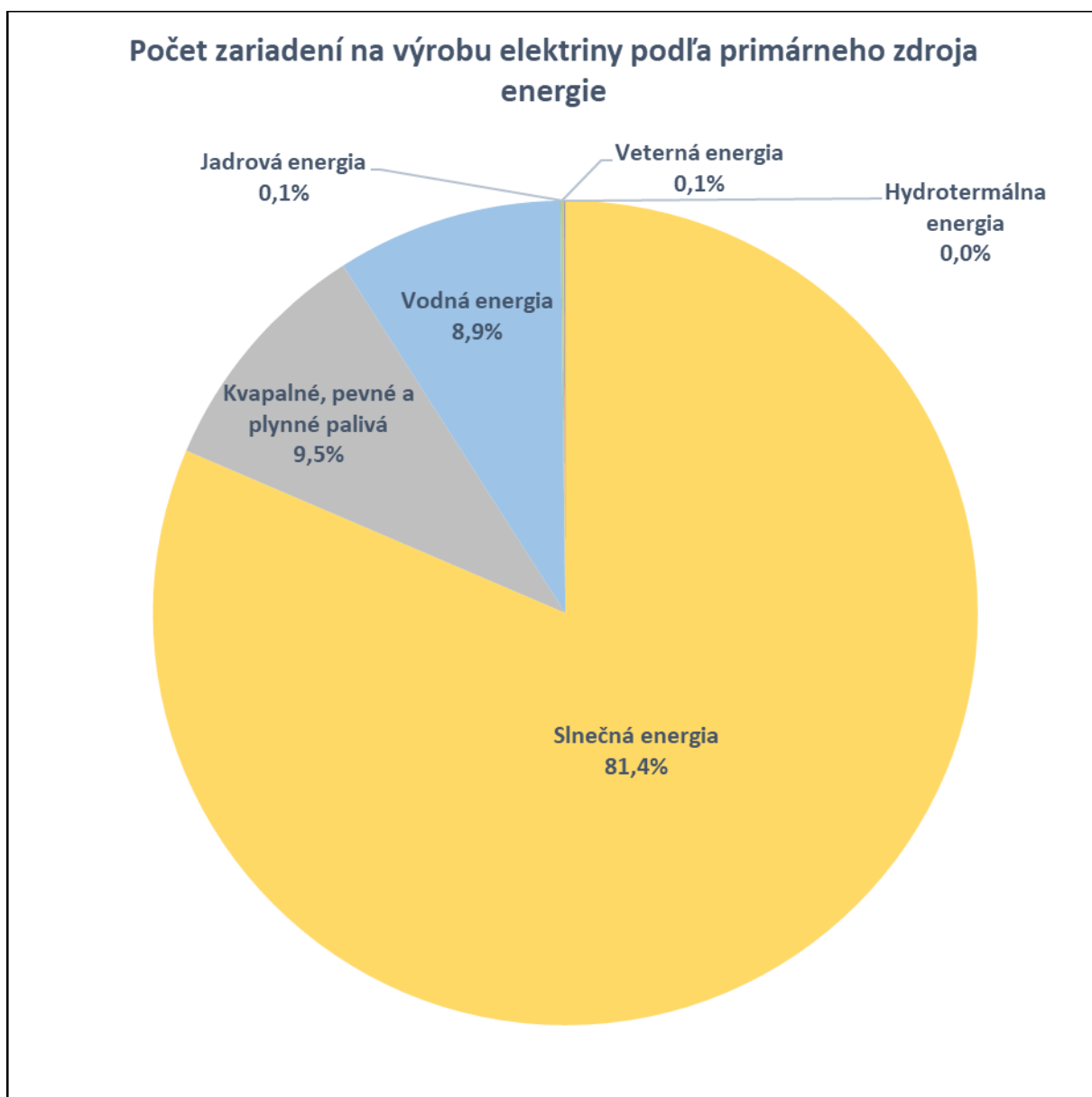
V septembri 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 768 odberných a odovzdávacích miest.

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	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Slnečná energia	2 465	2 501	2 512	2 545
Kvapalné, pevné a plynné palivá	294	297	296	297
Vodná energia	278	278	277	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	3 043	3 082	3 091	3 125



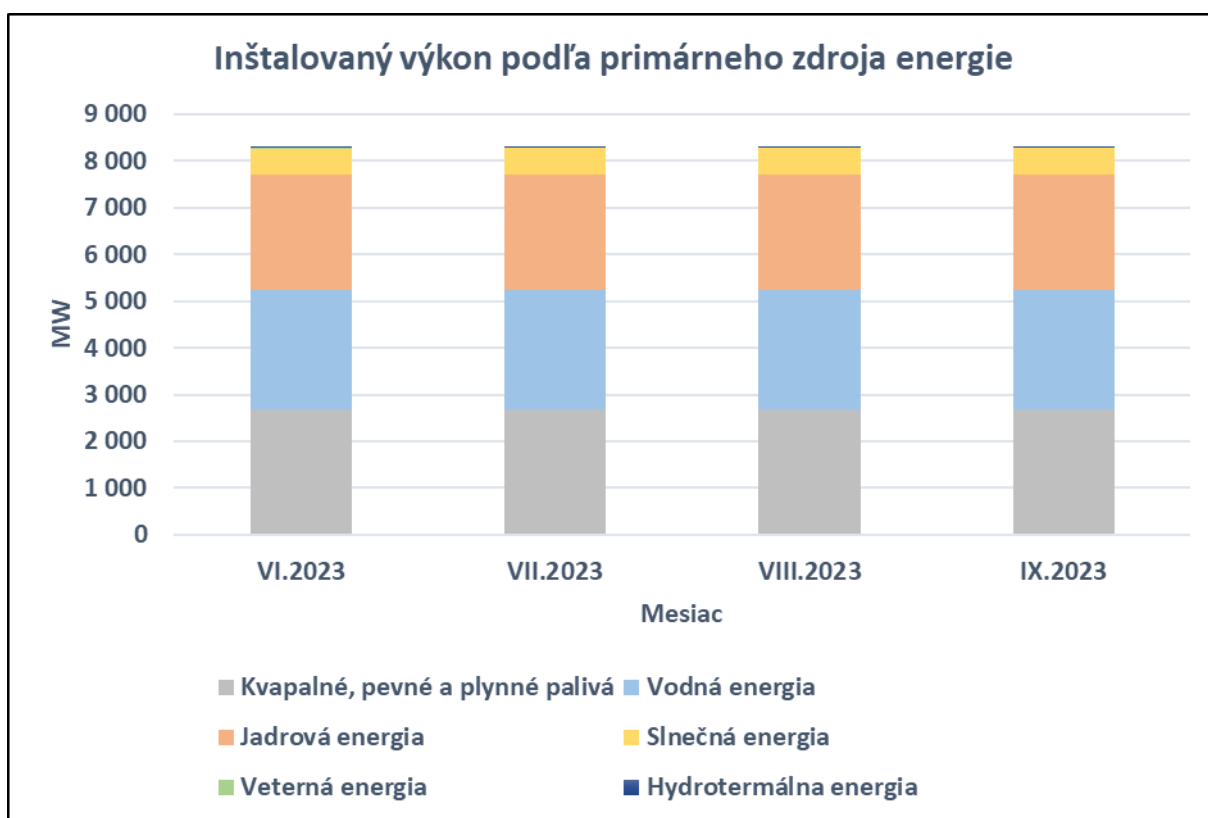


V septembri 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 34, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 33 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 1. Ku koncu septembra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3125 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2545 zariadení, tzn. 81,4 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (297 zariadení, tzn. 9,5 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 8,9 %). 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 %).

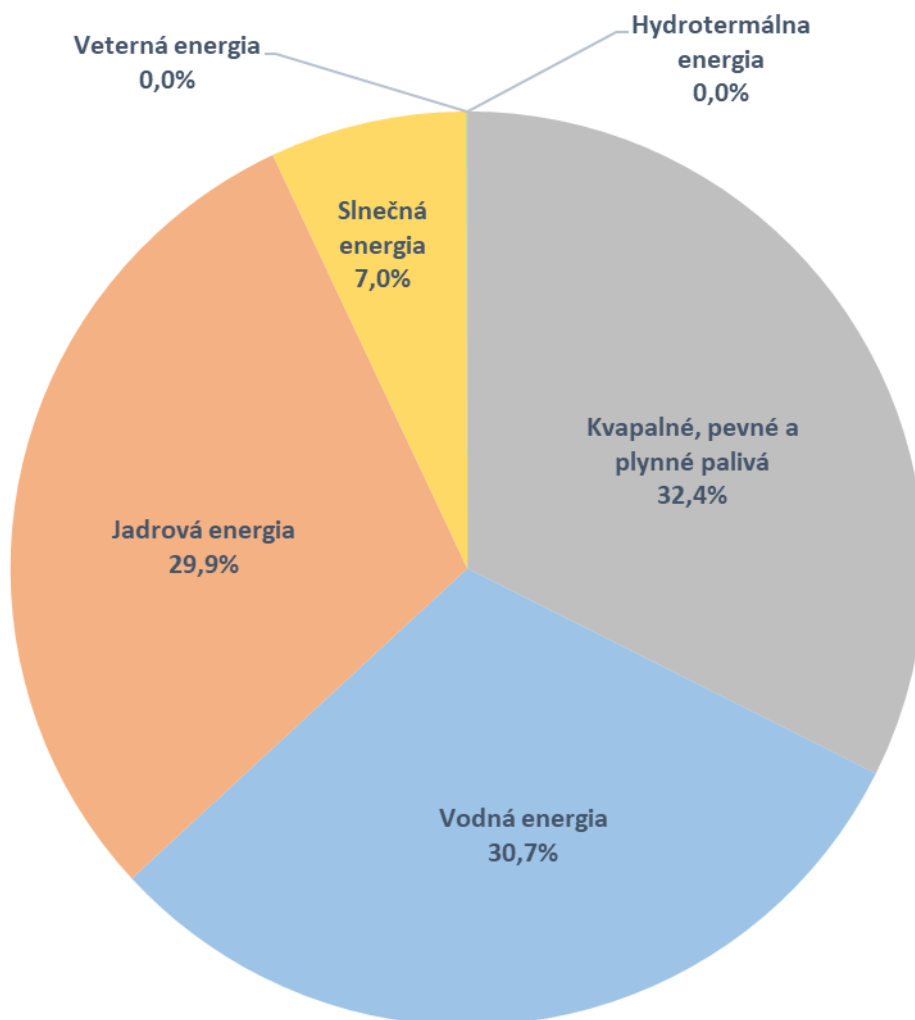
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 685,480	2 686,975	2 686,975	2 686,016
Vodná energia	2 545,071	2 545,011	2 545,011	2 545,011
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	562,854	569,454	570,475	576,622
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	8 271,953	8 279,988	8 281,009	8 286,197



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



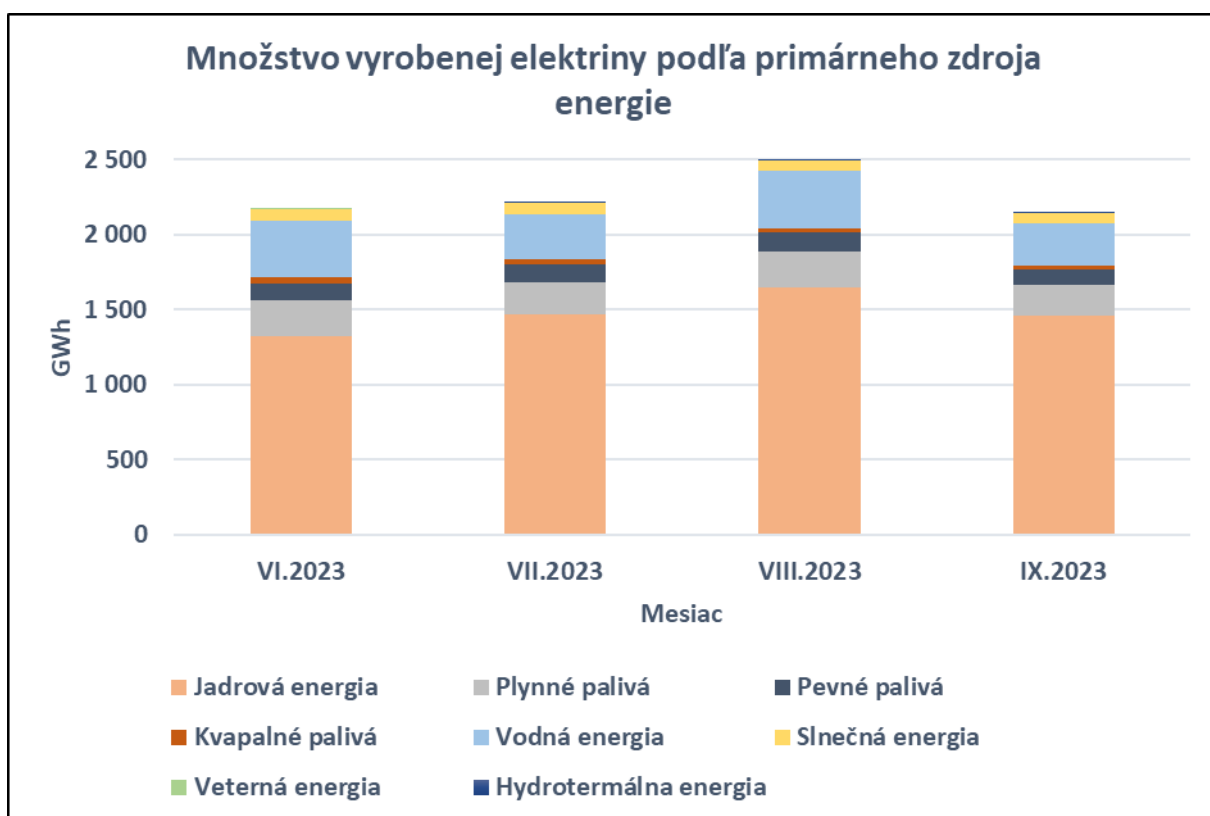
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,188 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 6,147 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa znížil o 0,959 MW.

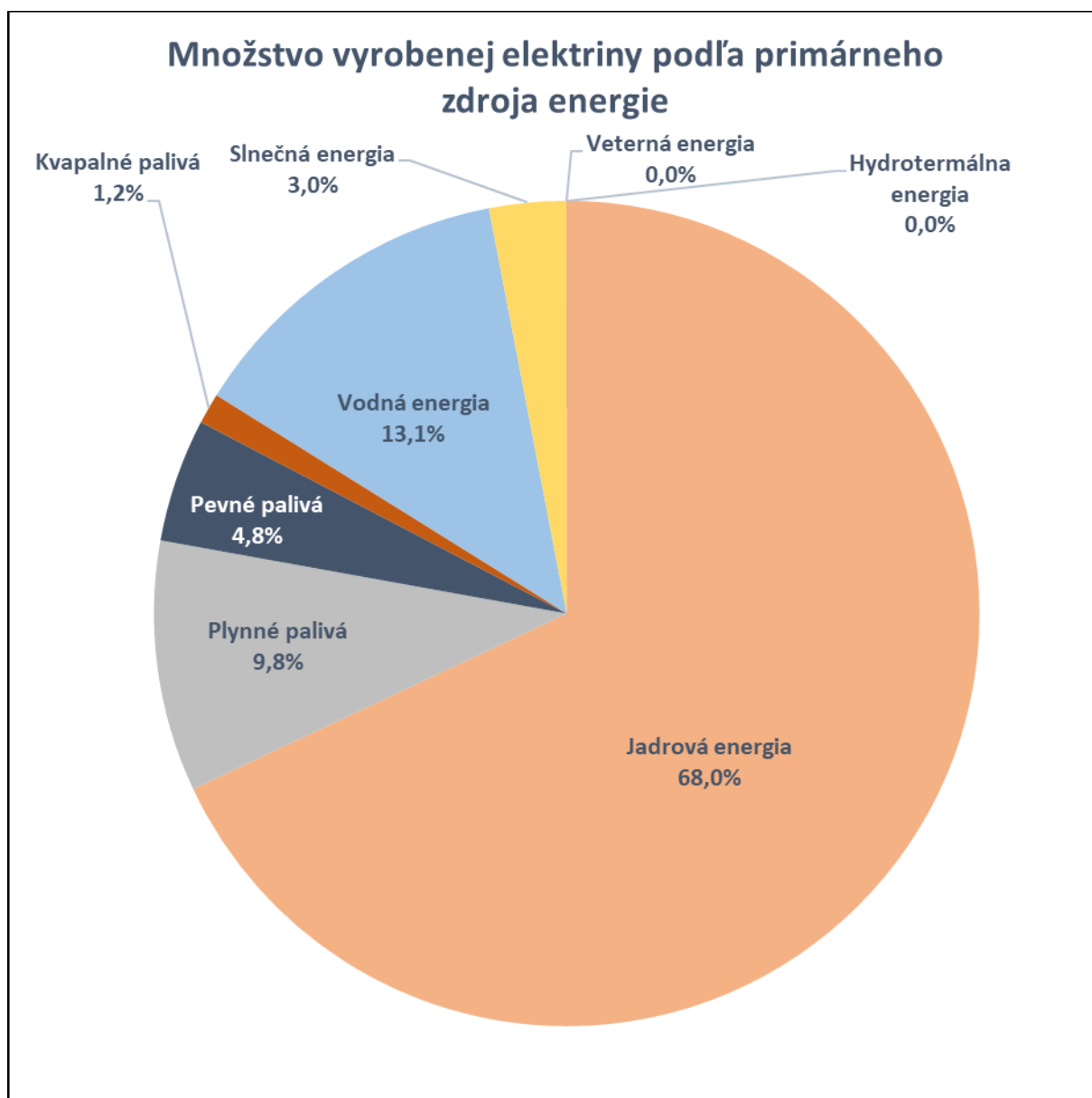
Ku koncu septembra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8286 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2686 MW, tzn. 32,4 %), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 30,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (577 MW, tzn. 7,0 %). 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)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Jadrová energia	1 320,995	1 467,049	1 650,618	1 458,245
Plynné palivá	240,750	214,970	234,291	210,720
Pevné palivá	110,235	117,706	128,559	103,639
Kvapalné palivá	41,394	36,551	30,474	25,740
Vodná energia	381,439	298,432	382,650	281,022
Slničná energia	76,543	77,889	70,776	64,490
Veterná energia	0,176	0,212	0,226	0,275
Hydrotermálna energia	0,000	0,010	0,010	0,012
Spolu	2 171,532	2 212,819	2 497,604	2 144,143





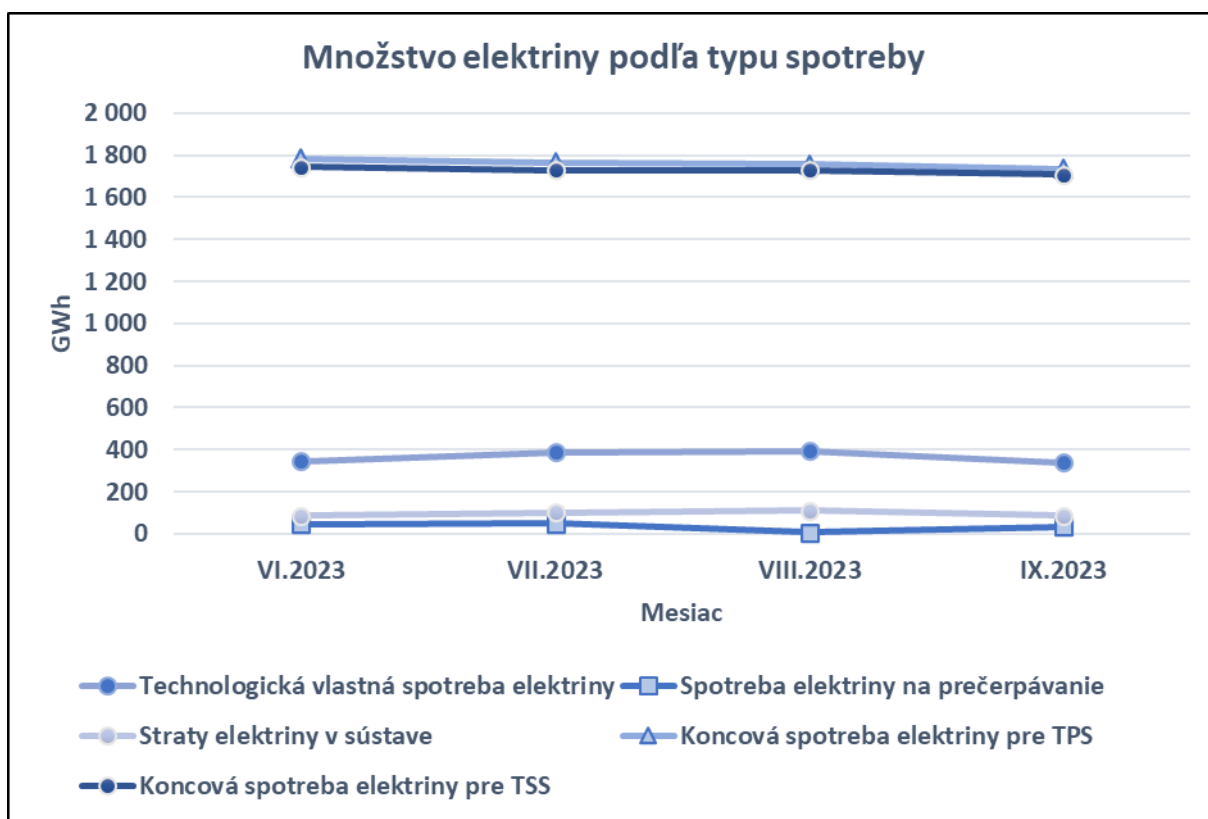
V septembri 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 353 GWh na 2144 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 192 GWh, tzn. o 12 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 102 GWh, tzn. o 27 %), znížila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zníženie o 53 GWh, tzn. o 14 %), znížila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie (zníženie o 6 GWh, tzn. o 9 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,458 TWh, tzn. 68,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (340 GWh, tzn. 15,9 %) a z vodnej energie (281 GWh, tzn. 13,1 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	345,413	386,771	393,298	337,798
Spotreba elektriny na prečerpávanie	47,458	50,824	7,627	33,197
Straty elektriny v sústave	85,037	101,942	109,931	84,867
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 783,599	1 767,260	1 755,556	1 735,599
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 743,316	1 730,091	1 728,206	1 707,608

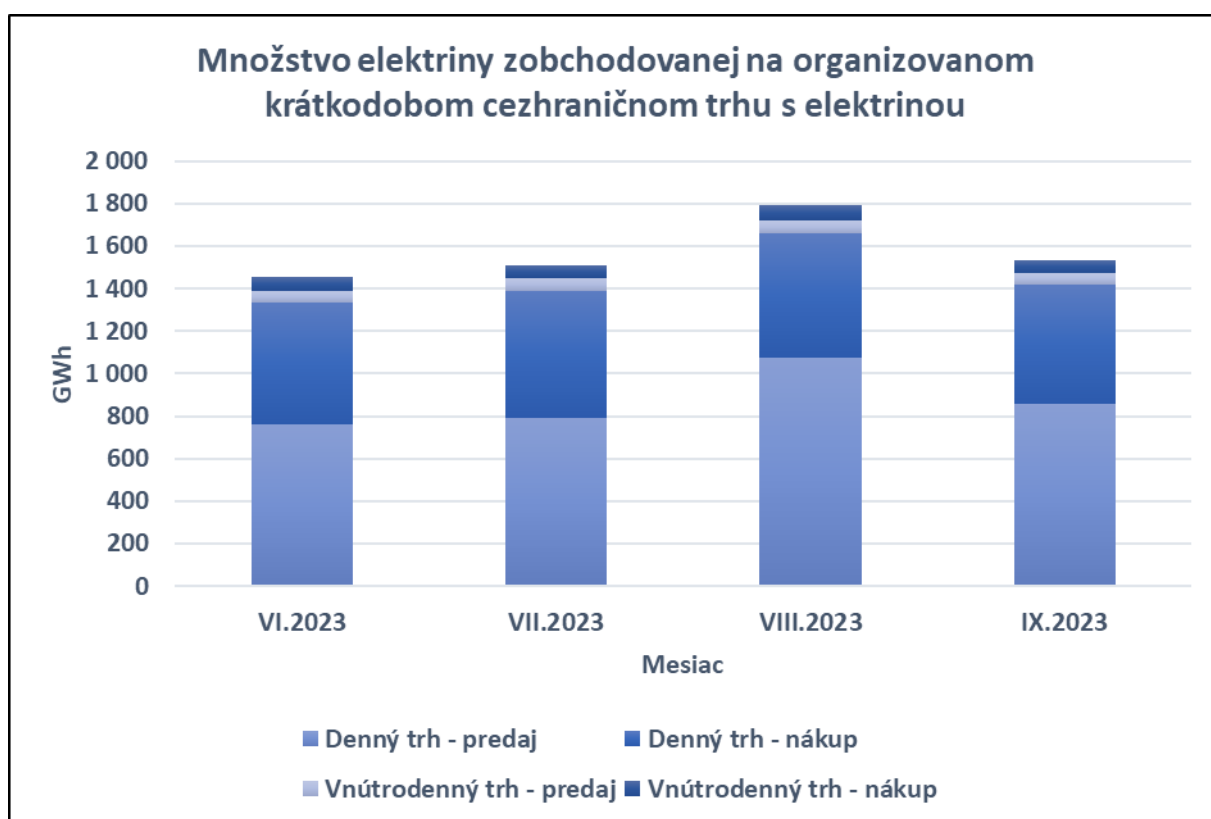


V septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 55 GWh na 338 GWh, tzn. pokles o 14 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 26 GWh na 85 GWh, tzn. pokles o 23 %), naopak vzrástla spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 26 GWh na 33 GWh, tzn. nárast na štvornásobok hodnoty predchádzajúceho mesiaca). 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 septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 20 GWh na 1,736 TWh (tzn. o 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 21 GWh na 1,708 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

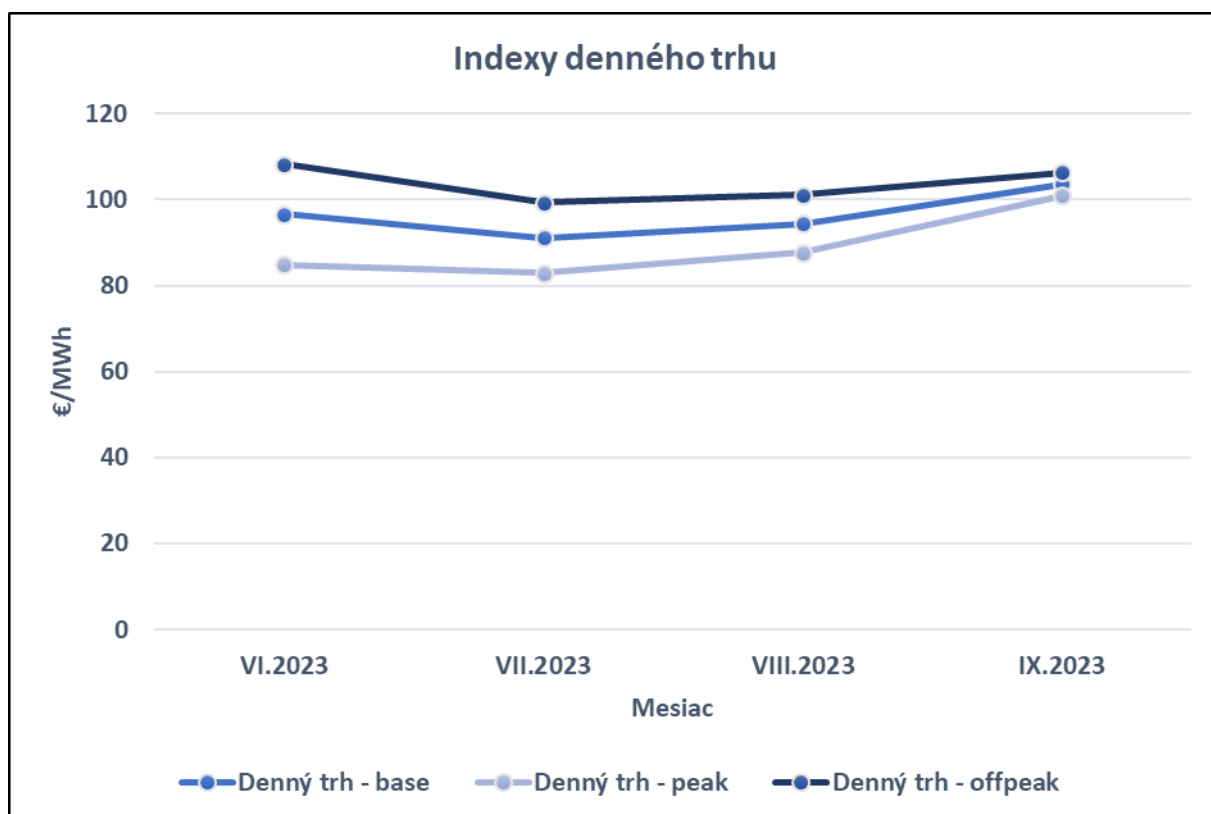
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Denný trh - predaj	761,172	791,711	1 074,027	855,391
Denný trh - nákup	570,645	595,870	589,034	561,322
Vnútrodenný trh - predaj	53,885	64,071	55,709	56,497
Vnútrodenný trh - nákup	67,173	57,522	73,050	59,191



Na dennom trhu sa v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 219 GWh na cca 855 GWh, nákup elektriny sa znížil o 28 GWh na cca 561 GWh. Celkom bolo v septembri 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1417 GWh elektriny, čo bolo o 246 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 1 GWh na cca 56 GWh, nákup elektriny sa znížil o 14 GWh na cca 59 GWh. Celkom bolo v septembri 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 116 GWh elektriny, čo bolo o 13 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Denný trh - base	96,58	91,13	94,39	103,59
Denný trh - peak	84,91	82,87	87,67	100,91
Denný trh - offpeak	108,25	99,38	101,11	106,27

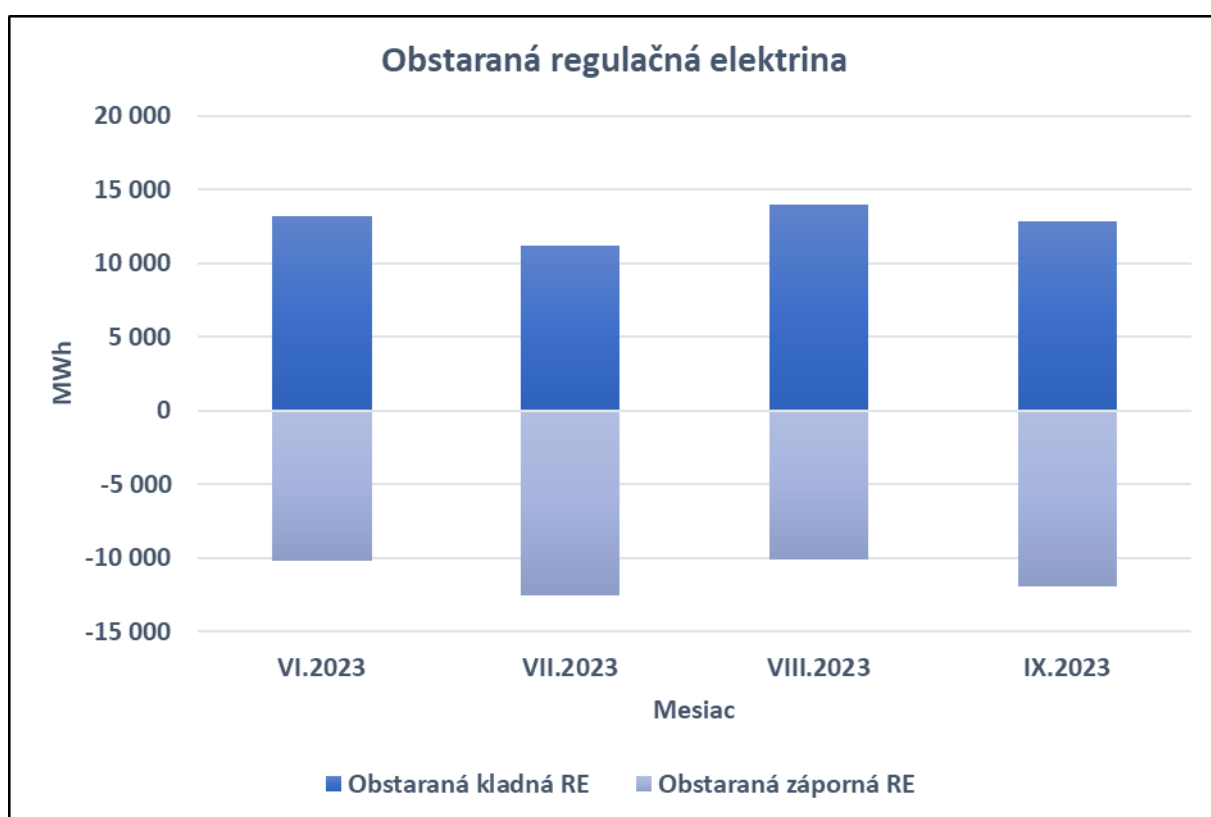


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu mierne vzrástli. Index base bol v septembri o 9,2 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 13,2 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 5,2 €/MWh. Indexy sa k sebe ďalej mierne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 2,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 6,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 2,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 6,7 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Obstaraná kladná RE	13 217	11 169	14 001	12 803
Obstaraná záporná RE	-10 164	-12 537	-10 127	-11 913
Spolu	23 381	23 706	24 128	24 715

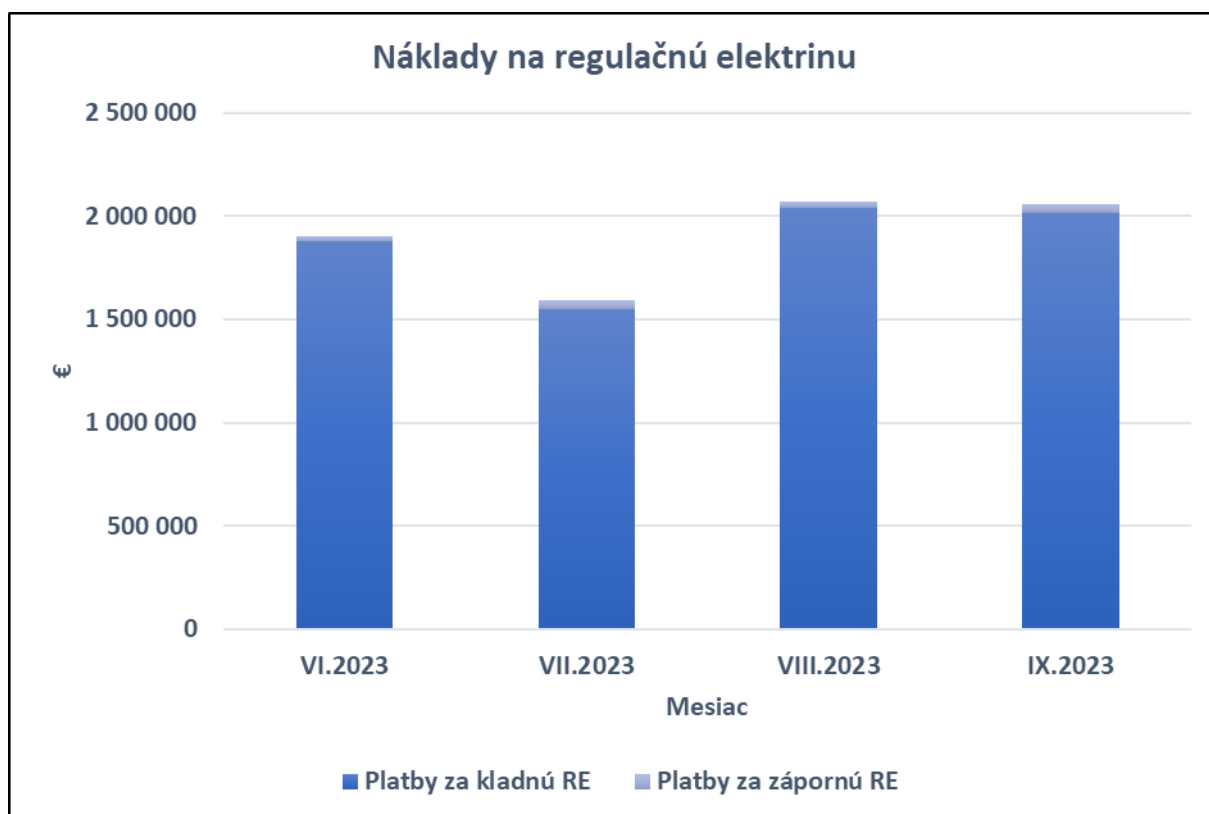


V septembri 2023 bolo obstaraných 24,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 0,6 GWh (cca o 2 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v septembri 2023 obstaranej 12,8 GWh, čo bolo o 1,2 GWh (cca o 9 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v septembri 2023 obstaranej 11,9 GWh, čo bolo o 1,8 GWh (cca o 18 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.



10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

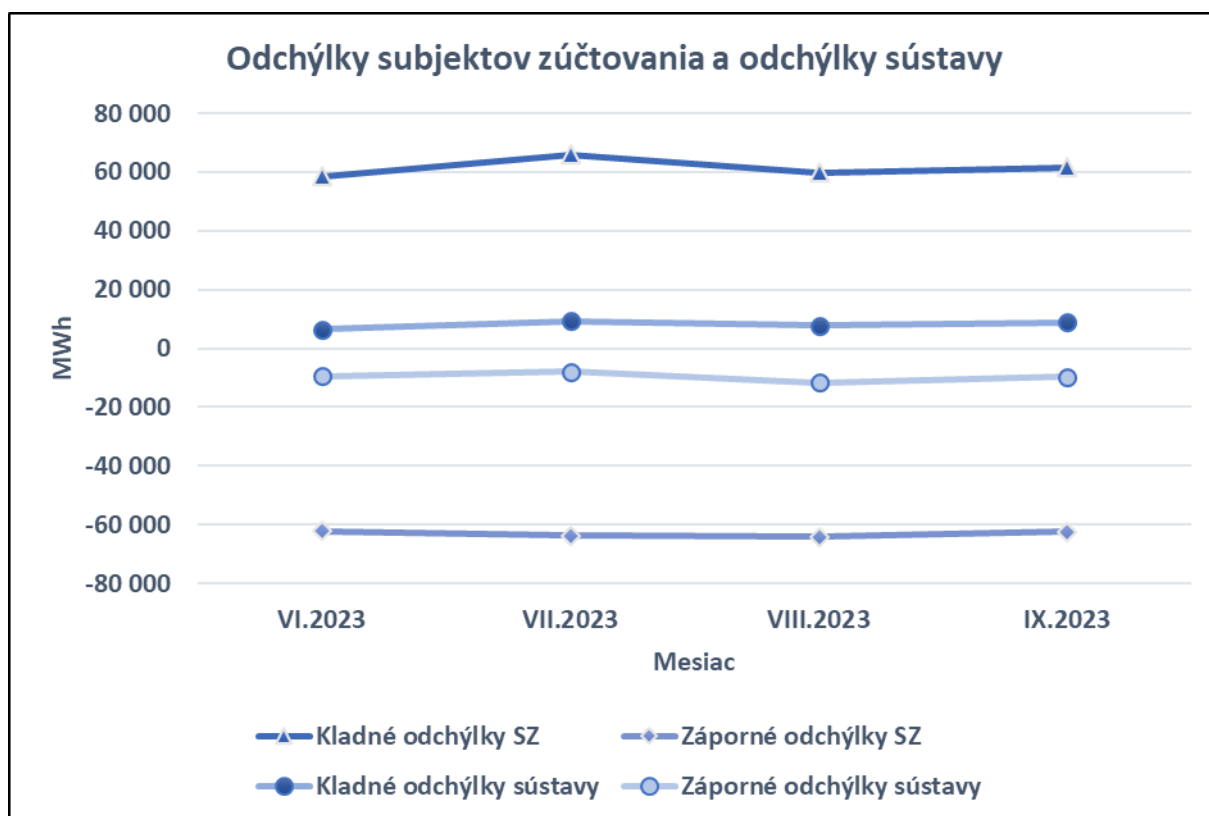
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Platby za kladnú RE	1 877 336	1 551 994	2 037 759	2 015 232
Platby za zápornú RE	25 850	42 397	35 291	40 629
Spolu	1 903 186	1 594 392	2 073 050	2 055 861



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v septembri 2023 o 23 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v septembri 2023 o 5 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v septembri 2023 o 17 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Kladné odchýlky SZ	58 657	65 970	59 796	61 585
Záporné odchýlky SZ	-62 209	-63 743	-64 180	-62 476
Odchýlky SZ spolu	120 866	129 713	123 976	124 061
Kladné odchýlky sústavy	6 402	9 319	7 783	8 838
Záporné odchýlky sústavy	-9 455	-7 951	-11 658	-9 727
Odchýlky sústavy spolu	15 857	17 270	19 441	18 565

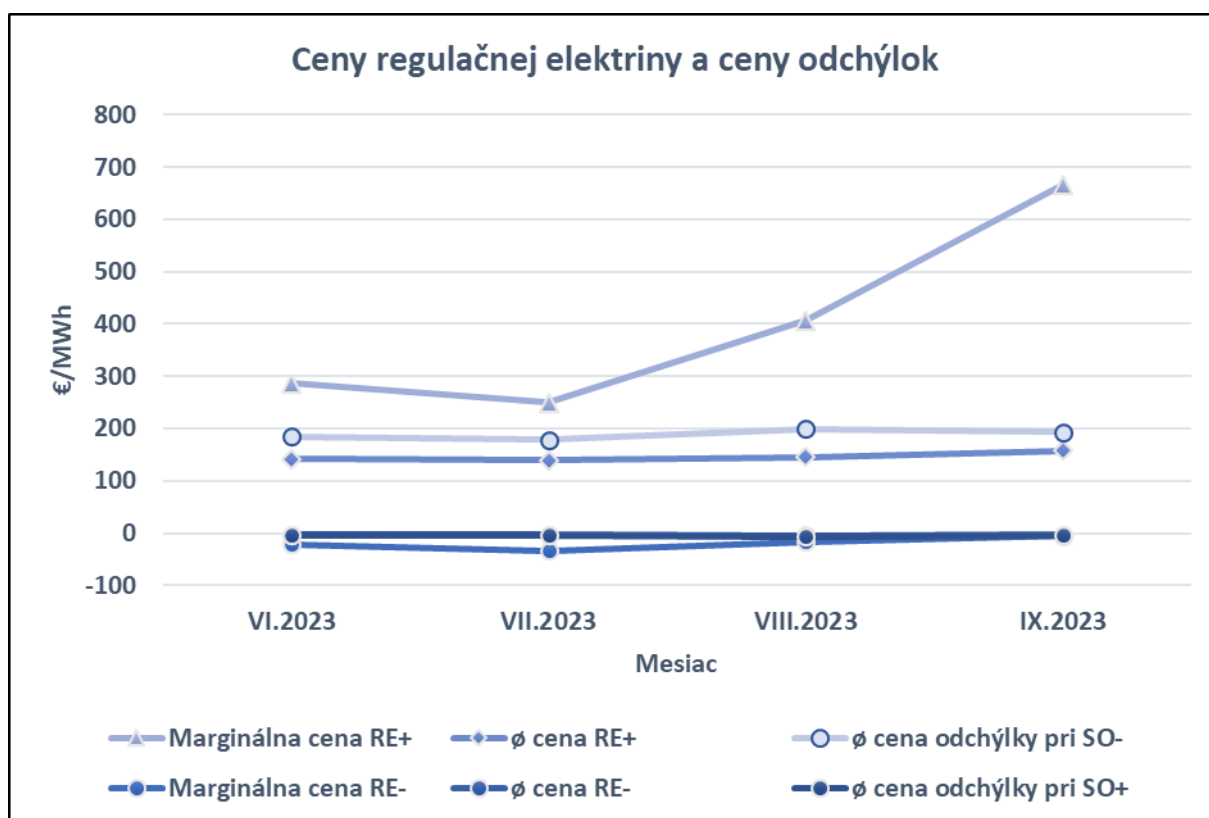


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,8 GWh na 61,6 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 1,7 GWh na 62,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer nezmenil, keď v oboch mesiacoch boli vo výške cca 124 GWh.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,1 GWh na 8,8 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 1,9 GWh na 9,7 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,9 GWh, tzn. o 5 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Marginálna cena RE+	285,97	249,76	407,04	666,03
Ø cena RE+	142,04	138,95	145,54	157,41
Ø cena odchýlky pri SO-	184,35	178,56	199,38	192,66
Marginálna cena RE-	-21,00	-34,12	-17,11	-5,00
Ø cena RE-	-2,54	-3,38	-3,48	-3,41
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,81	-4,74	-5,05	-4,38
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	130,00	136,19	130,00	

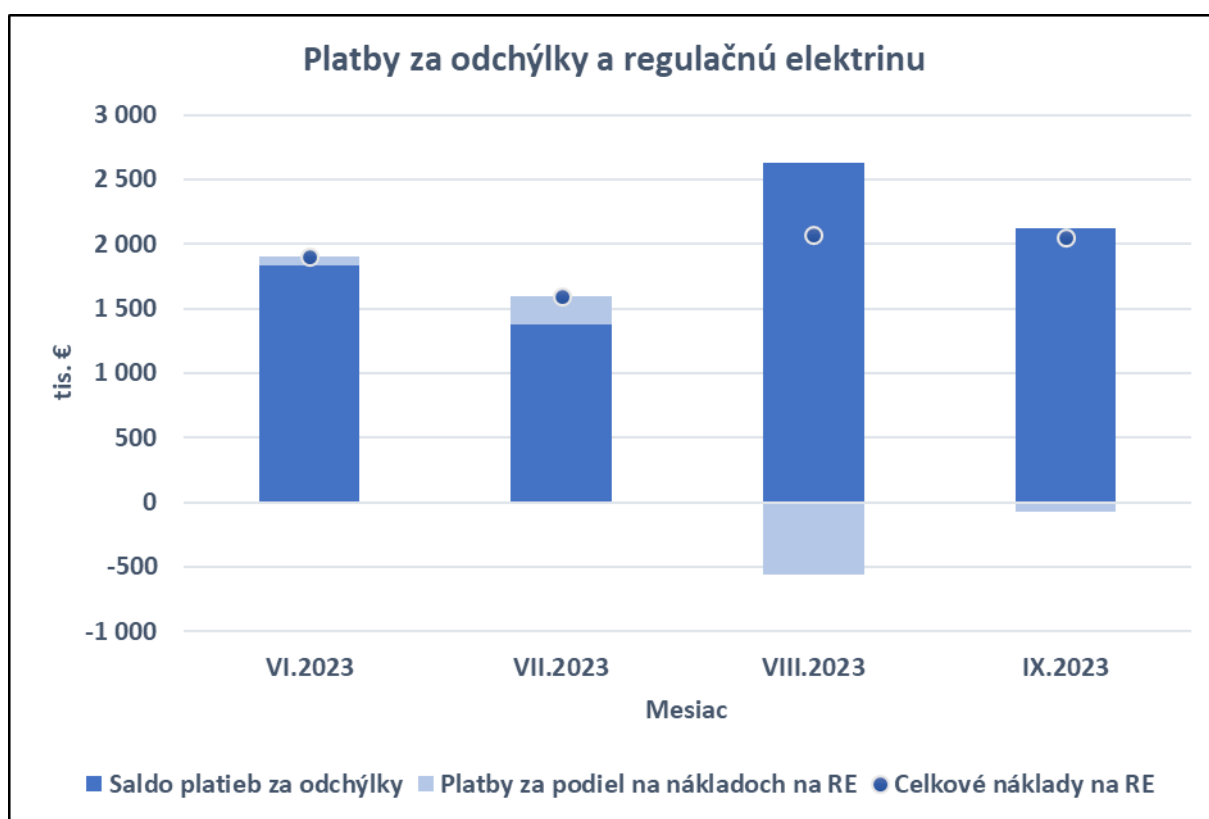


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 666,03 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v septembri 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 157,41 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v septembri 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 192,66 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v septembri 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v septembri 2023 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,41 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v septembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,38 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VI.2023	VII.2023	VIII.2023	IX.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	66	222	-556	-71
Saldo platieb za odchýlky	1 837	1 373	2 629	2 127
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 903	1 595	2 073	2 056
Celkové náklady na RE	1 903	1 594	2 073	2 056



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v septembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 17 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 (-71 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.