

Mesačný report o trhu s elektrinou

August 2023





Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU	3
2.	POUŽITÉ SKRATKY	4
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOCH 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 CEZHRAŇIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	14
9.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRAŇIČNOM 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.



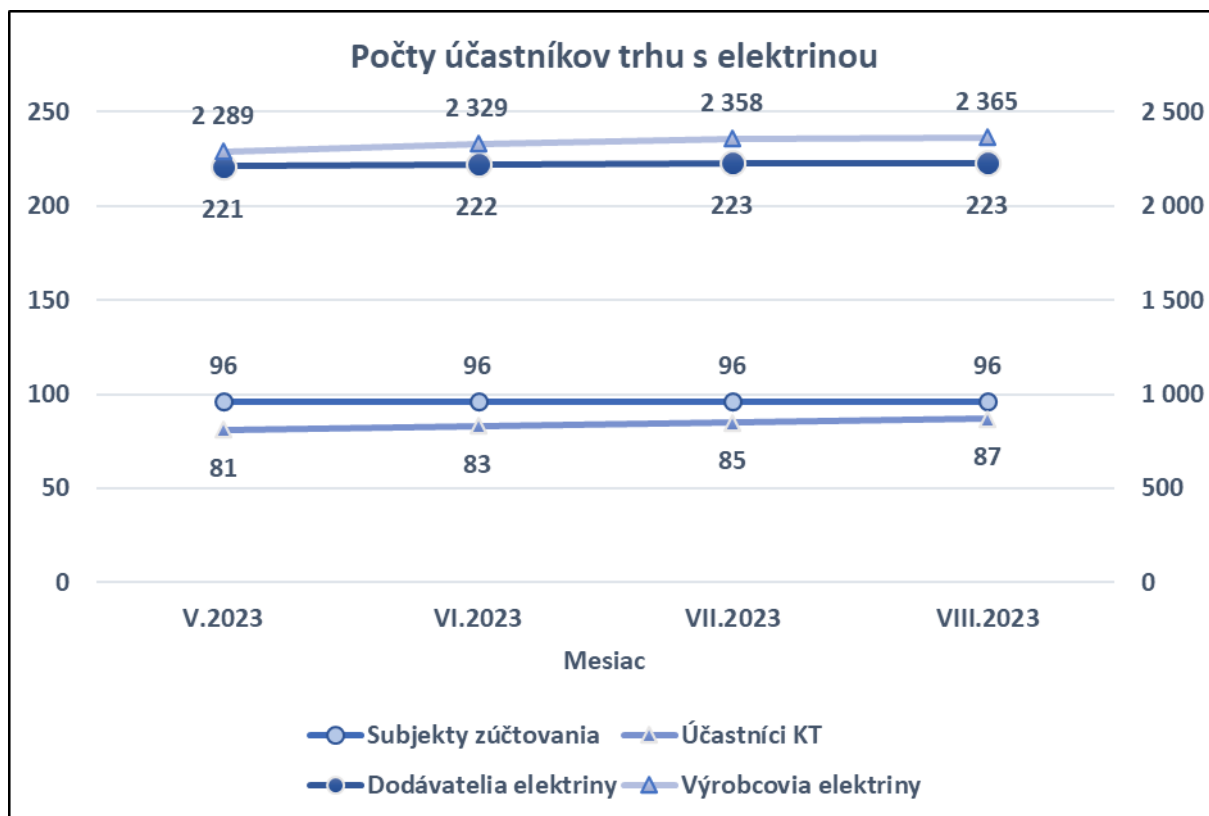
2. Použité skratky

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.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Subjekty zúčtovania	96	96	96	96
Účastníci KT	81	83	85	87
Dodávatelia elektriny	221	222	223	223
Výrobcovia elektriny	2 289	2 329	2 358	2 365



Počet subjektov zúčtovania sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 96 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu augusta 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 87 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 223 dodávateľov elektriny.

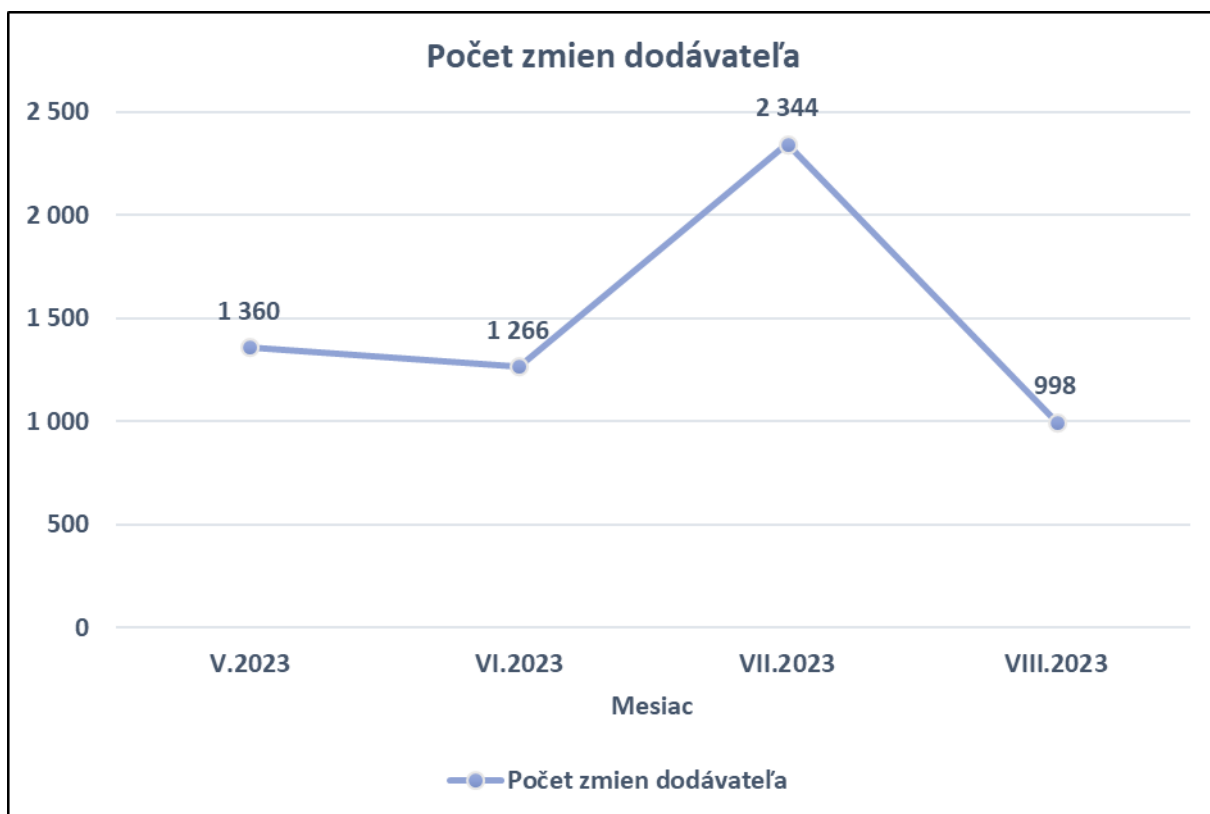
Počet výrobcov elektriny sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 7. Ku koncu augusta 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2365 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Počet zmien dodávateľa	1 360	1 266	2 344	998

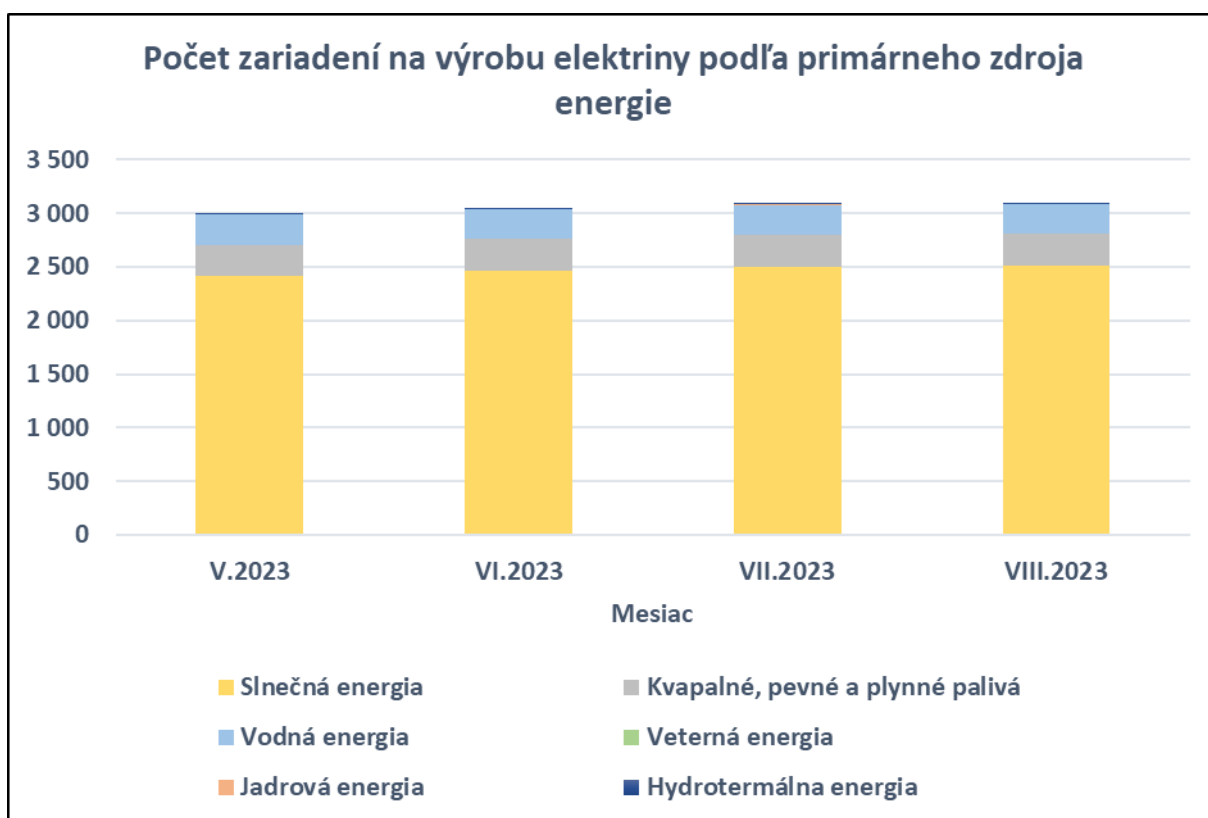


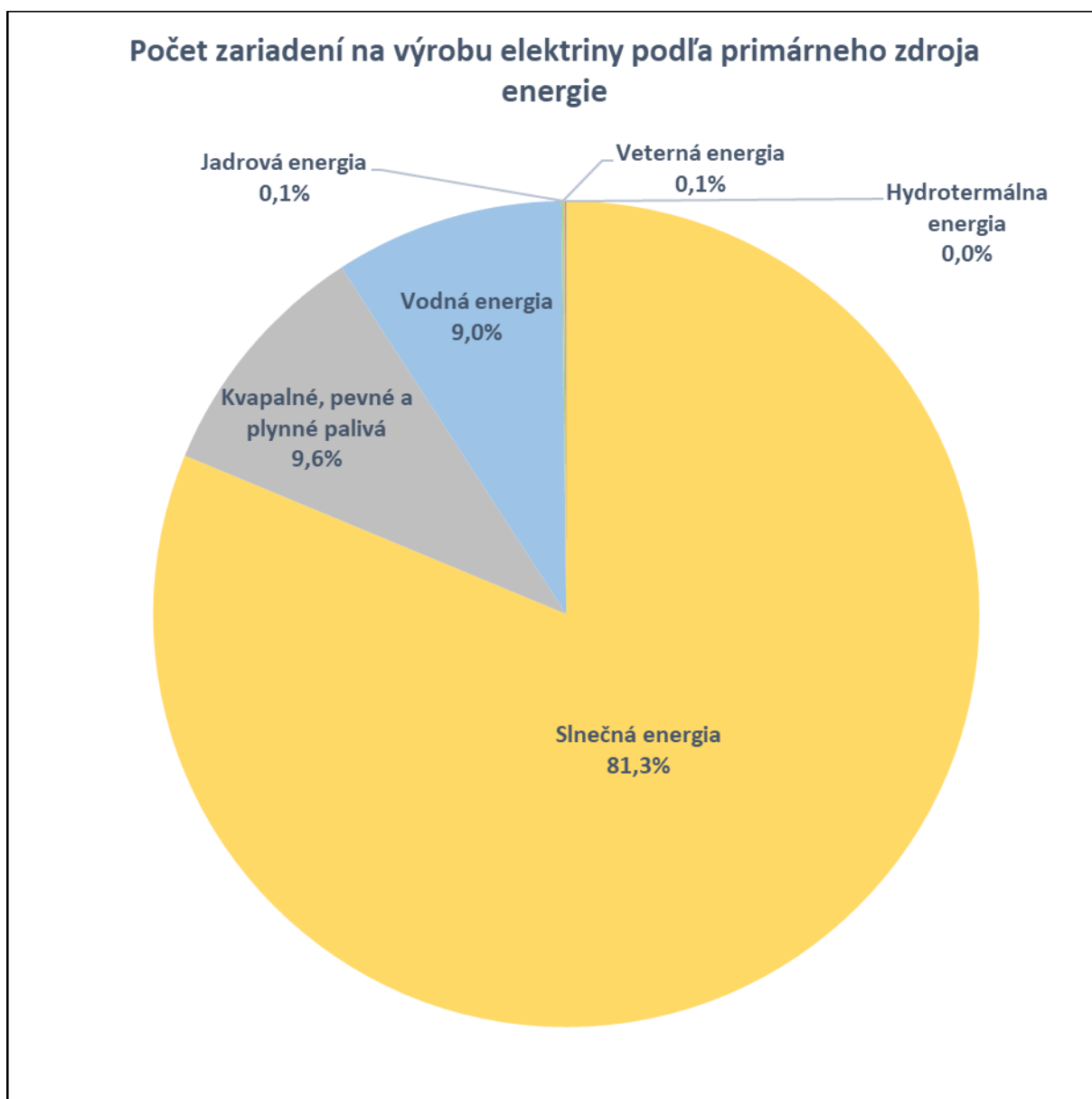
V auguste 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 998 odberných a odovzdávacích miest.

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.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Slničná energia	2 415	2 465	2 501	2 512
Kvapalné, pevné a plynné palivá	292	294	297	296
Vodná energia	278	278	278	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 991	3 043	3 082	3 091



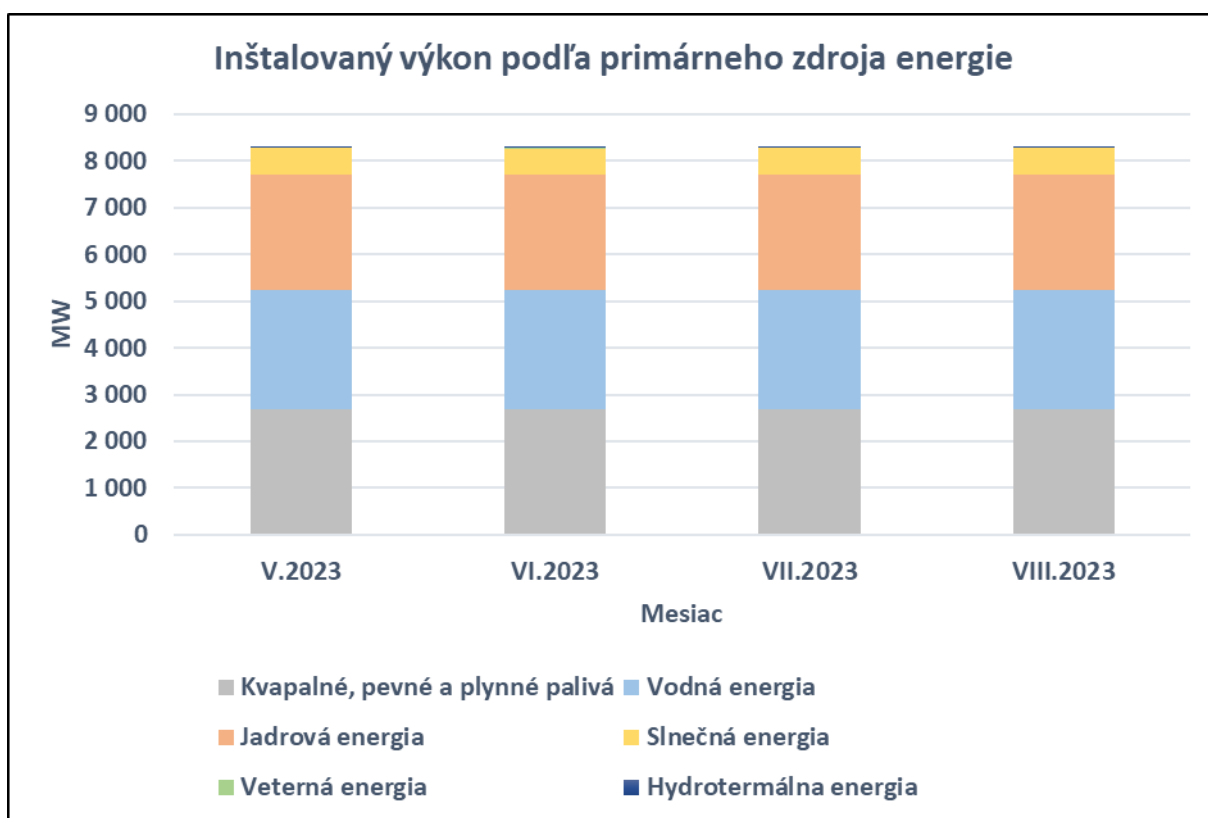


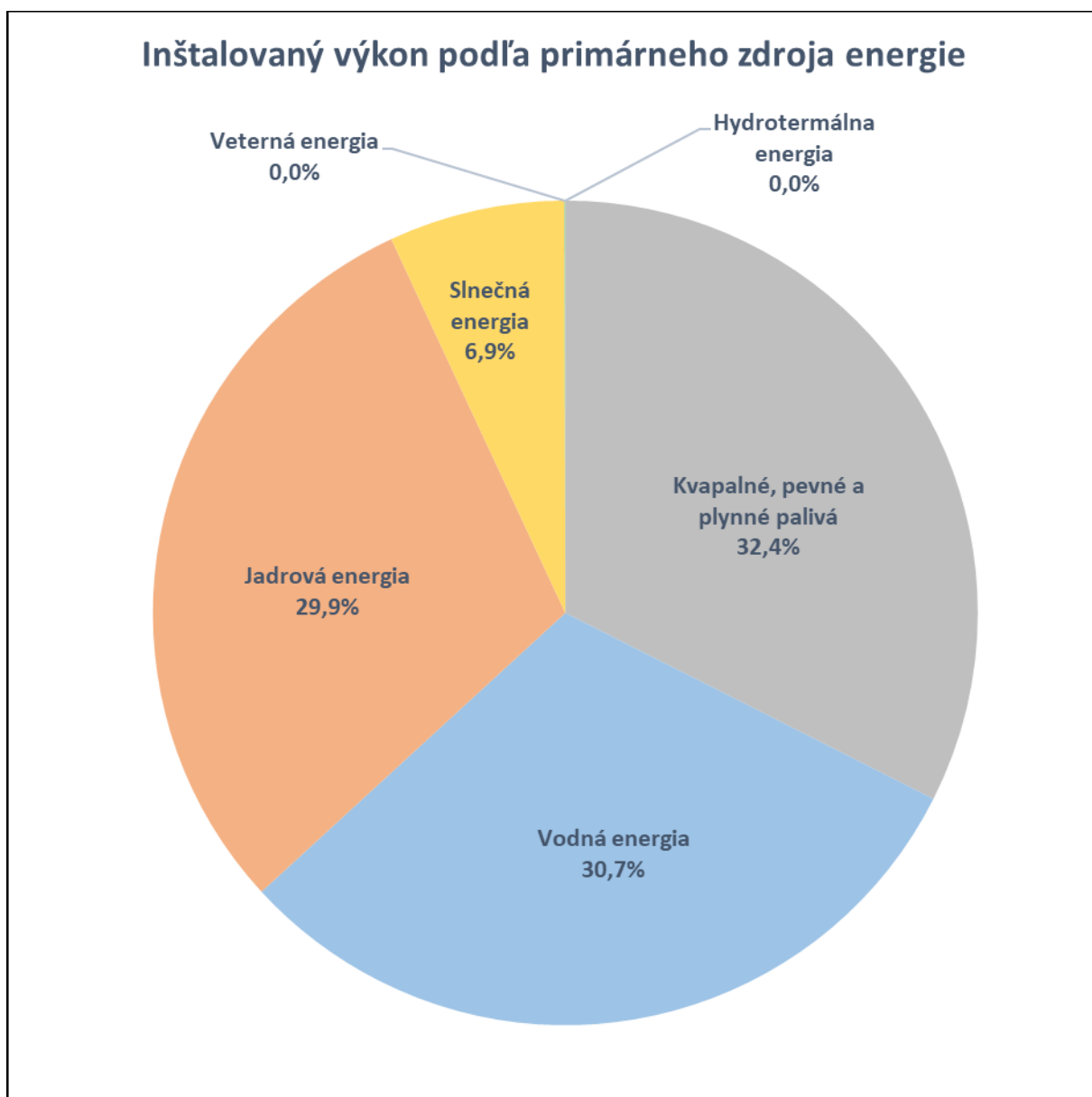
V auguste 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 9, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 11, počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa znížil o 1 a počet zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa znížil o 1. Ku koncu augusta 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3091 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2512 zariadení, tzn. 81,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (296 zariadení, tzn. 9,6 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 9,0 %). 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.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,481	2 685,480	2 686,975	2 686,975
Vodná energia	2 545,071	2 545,071	2 545,011	2 545,011
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slnečná energia	559,265	562,854	569,454	570,475
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	8 275,365	8 271,953	8 279,988	8 281,009





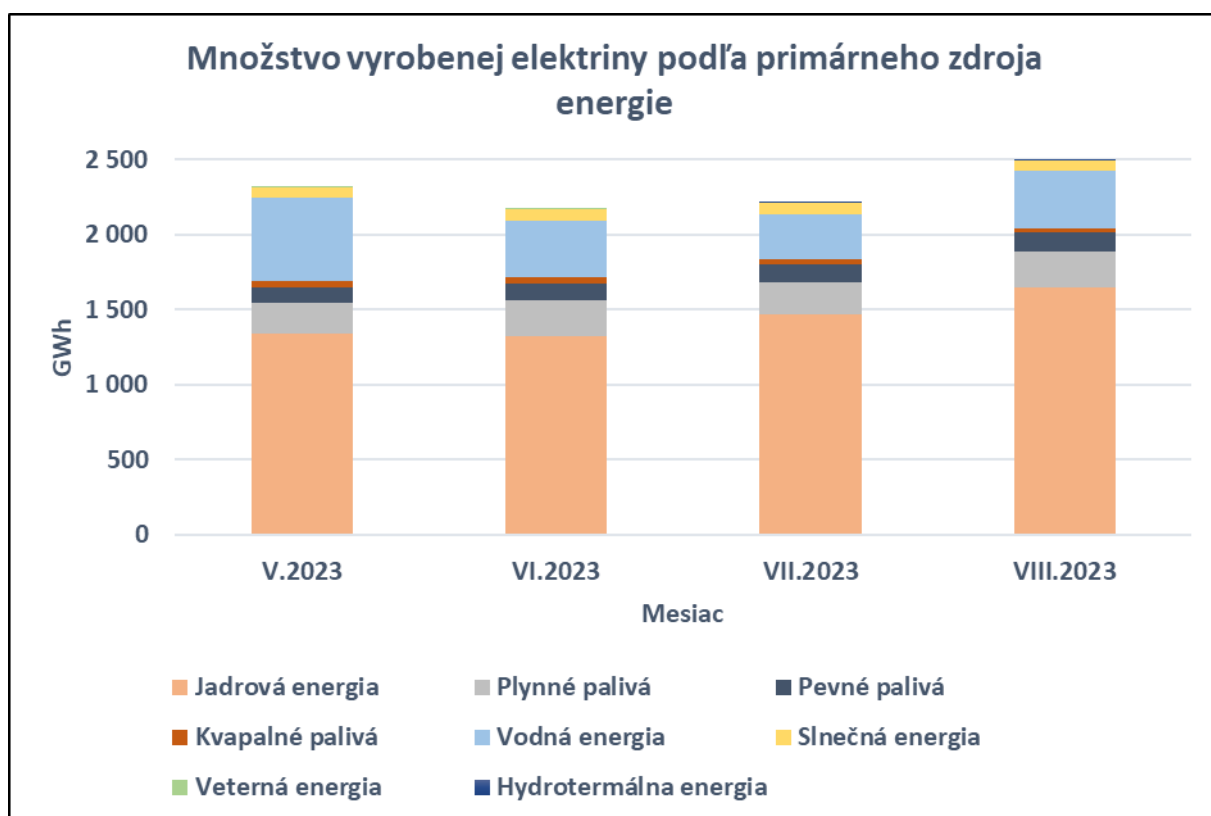
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,021 MW, pričom išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

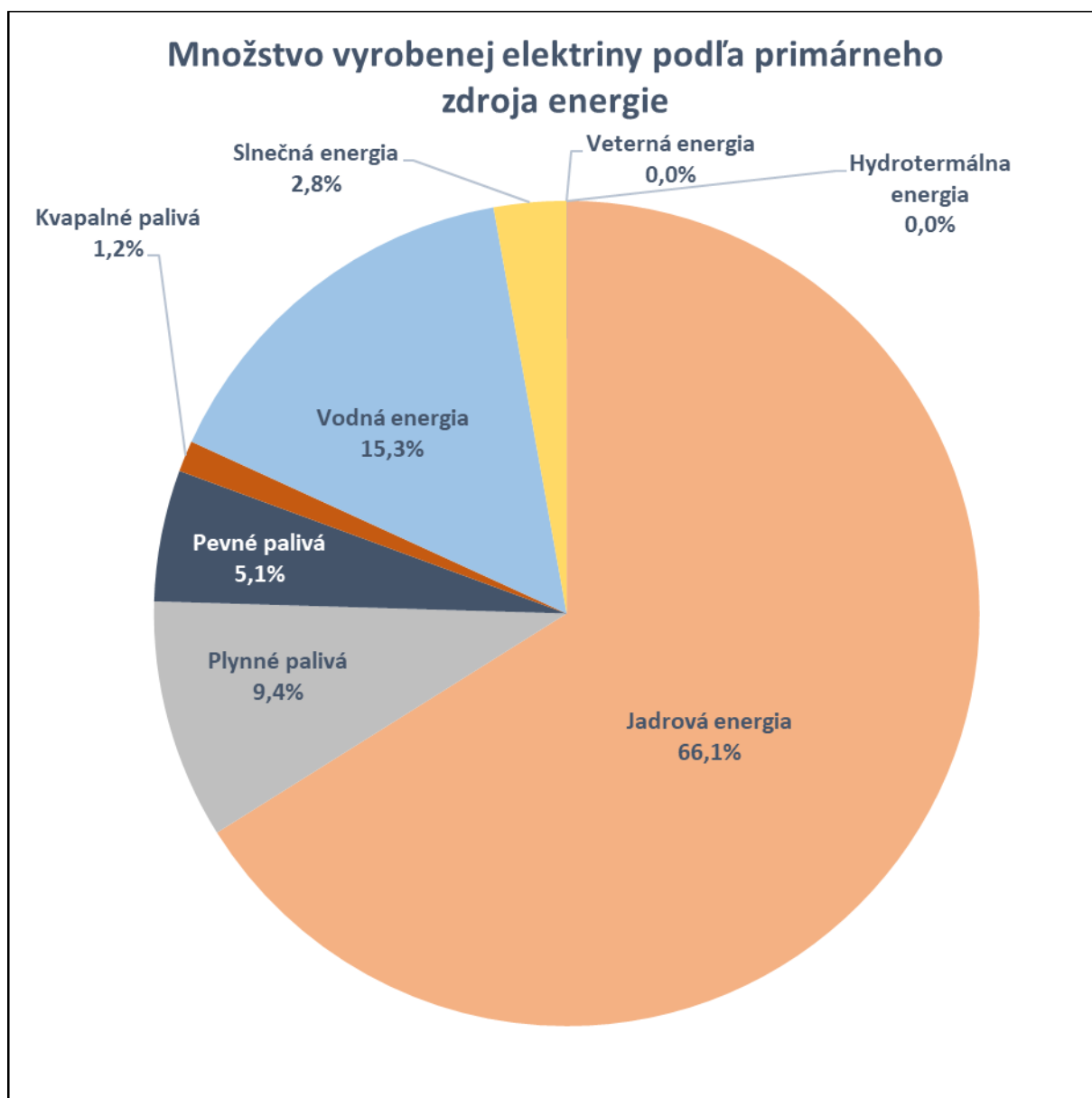
Ku koncu augusta 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8281 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2687 MW, tzn. 32,4 %), zariadenia 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 (570 MW, tzn. 6,9 %). 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.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Jadrová energia	1 344,042	1 320,995	1 467,049	1 650,618
Plynné palivá	206,047	240,750	214,970	234,291
Pevné palivá	100,366	110,235	117,706	128,559
Kvapalné palivá	40,927	41,394	36,551	30,474
Vodná energia	553,024	381,439	298,432	382,650
Slnečná energia	73,148	76,543	77,889	70,776
Veterná energia	0,331	0,176	0,212	0,226
Hydrotermálna energia	0,000	0,000	0,010	0,010
Spolu	2 317,885	2 171,532	2 212,819	2 497,604





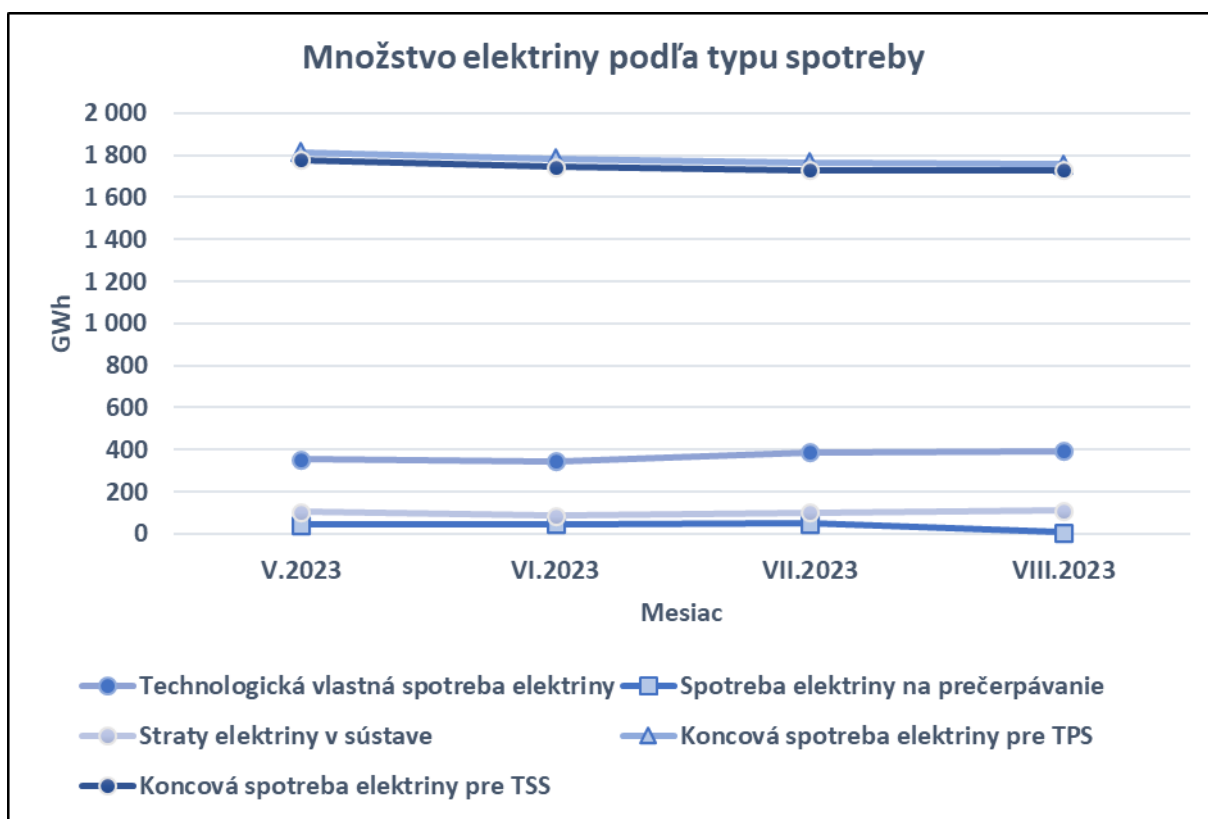
V auguste 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 285 GWh na 2498 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 184 GWh, tzn. o 13 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 84 GWh, tzn. o 28 %), zvýšila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 24 GWh, tzn. o 7 %), naopak sa znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie (zníženie o 7 GWh, tzn. o 9 %).

Najviac elektriny bolo vyrobené z jadrovej energie (1,651 TWh, tzn. 66,1 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (393 GWh, tzn. 15,7 %) a z vodnej energie (383 GWh, tzn. 15,3 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	354,839	345,413	386,771	393,298
Spotreba elektriny na prečerpávanie	43,020	47,458	50,824	7,627
Straty elektriny v sústave	102,723	85,037	101,942	109,931
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 815,468	1 783,599	1 767,260	1 755,556
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 777,690	1 743,316	1 730,091	1 728,206

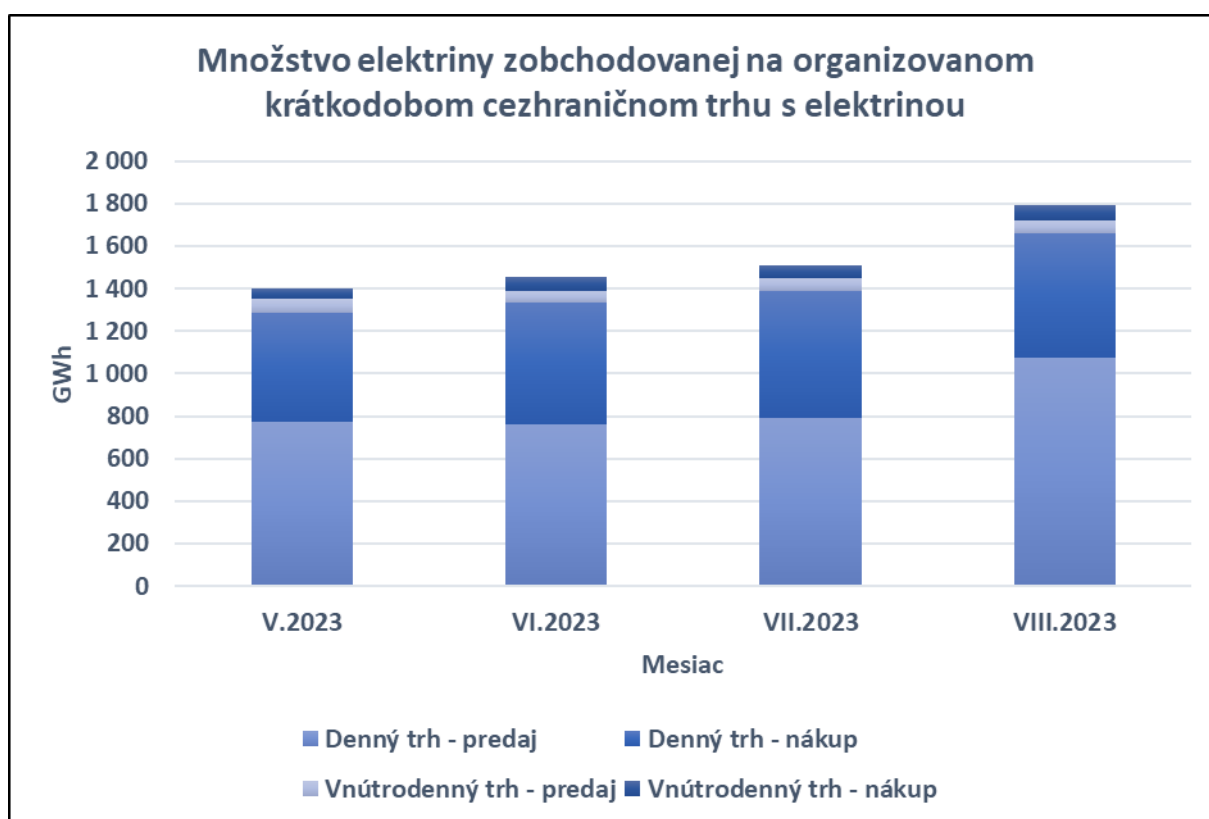


V auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 7 GWh na 393 GWh, tzn. nárast o 7 %), vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 8 GWh na 110 GWh, tzn. nárast o 8 %), naopak klesla spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 43 GWh na 8 GWh, tzn. pokles o 85 %). 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 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 12 GWh na 1,756 TWh (tzn. o 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 2 GWh na 1,728 TWh (tzn. o menej ako 1 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

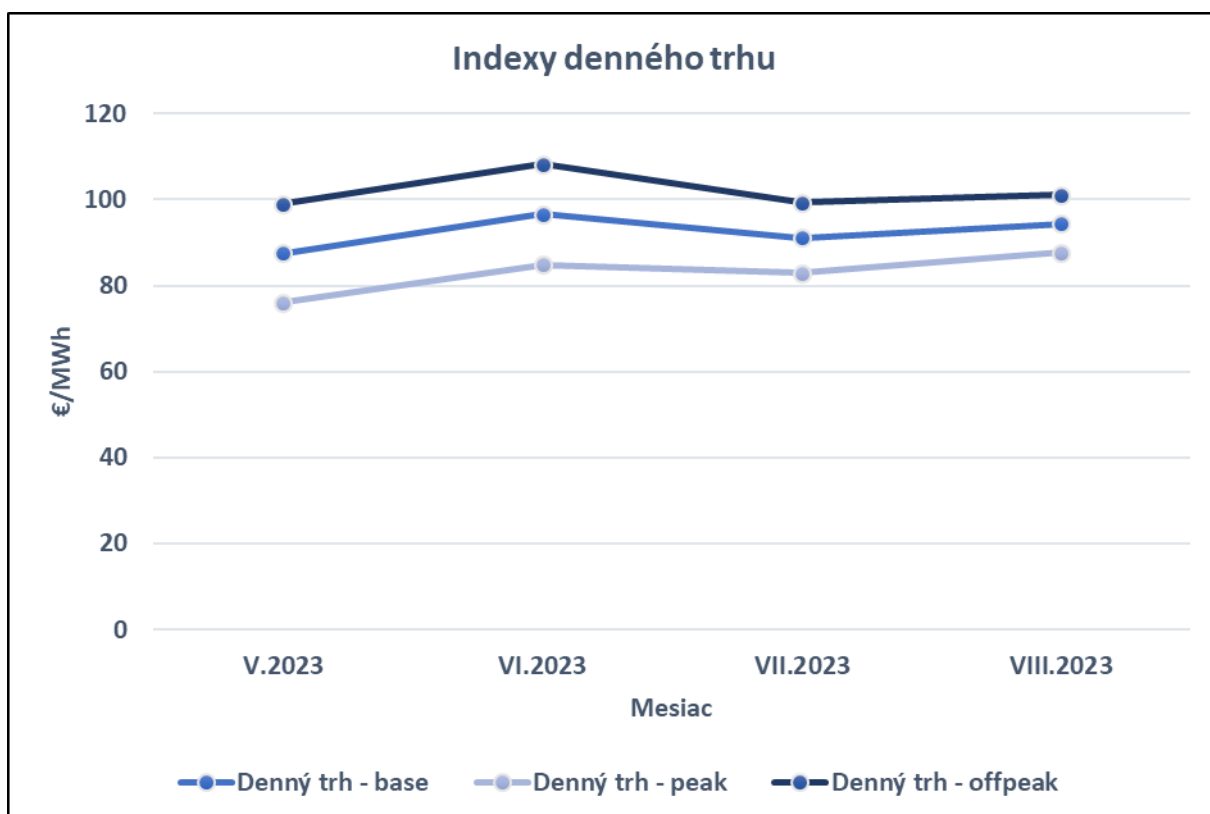
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Denný trh - predaj	772,683	761,172	791,711	1 074,027
Denný trh - nákup	516,354	570,645	595,870	589,034
Vnútrodenný trh - predaj	60,799	53,885	64,071	55,709
Vnútrodenný trh - nákup	52,804	67,173	57,522	73,050



Na dennom trhu sa v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 282 GWh na cca 1074 GWh, nákup elektriny sa znížil o 7 GWh na cca 589 GWh. Celkom bolo v auguste 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1663 GWh elektriny, čo bolo o 275 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 8 GWh na cca 56 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 16 GWh na cca 73 GWh. Celkom bolo v auguste 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 129 GWh elektriny, čo bolo o 7 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Denný trh - base	87,62	96,58	91,13	94,39
Denný trh - peak	76,15	84,91	82,87	87,67
Denný trh - offpeak	99,10	108,25	99,38	101,11

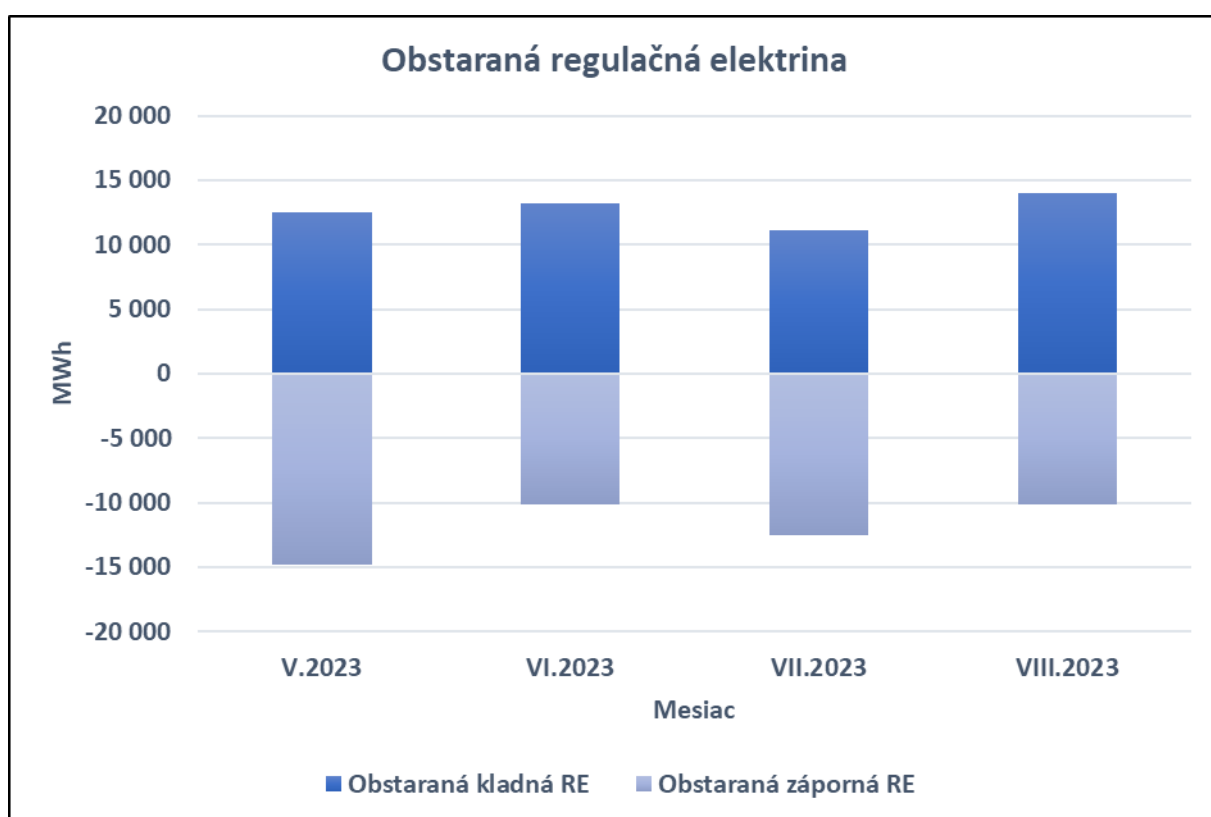


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu mierne vzrástli. Index base bol v auguste o 3,3 €/MWh vyšší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 4,8 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 1,7 €/MWh. Indexy sa k sebe ďalej mierne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 6,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 8,3 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 6,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 8,3 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

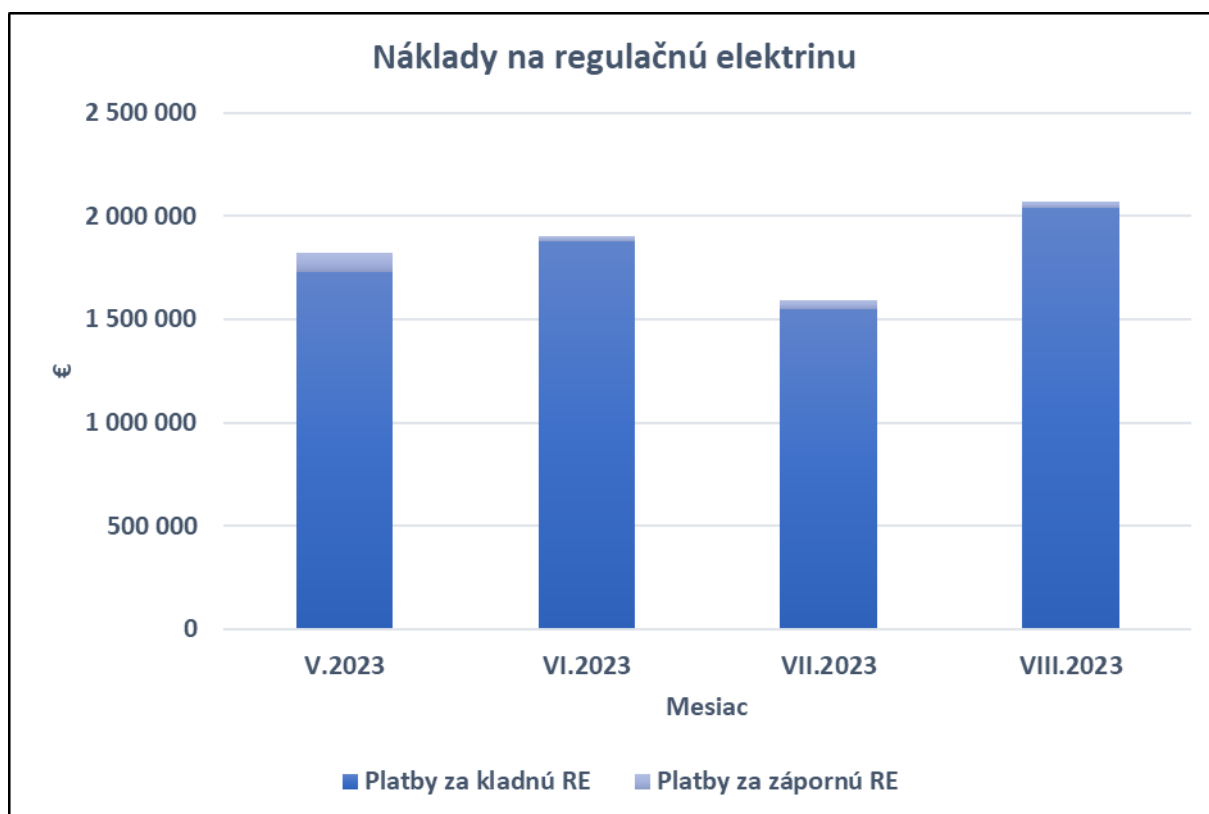
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Obstaraná kladná RE	12 519	13 217	11 169	14 001
Obstaraná záporná RE	-14 837	-10 164	-12 537	-10 127
Spolu	27 356	23 381	23 706	24 128



V auguste 2023 bolo obstaraných 24,1 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 0,4 GWh (cca o 2 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2023 obstaranej 14,0 GWh, čo bolo o 2,8 GWh (cca o 25 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2023 obstaranej 10,1 GWh, čo bolo o 2,4 GWh (cca o 19 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Platby za kladnú RE	1 727 852	1 877 336	1 551 994	2 037 754
Platby za zápornú RE	91 814	25 850	42 397	35 290
Spolu	1 819 666	1 903 186	1 594 392	2 073 044

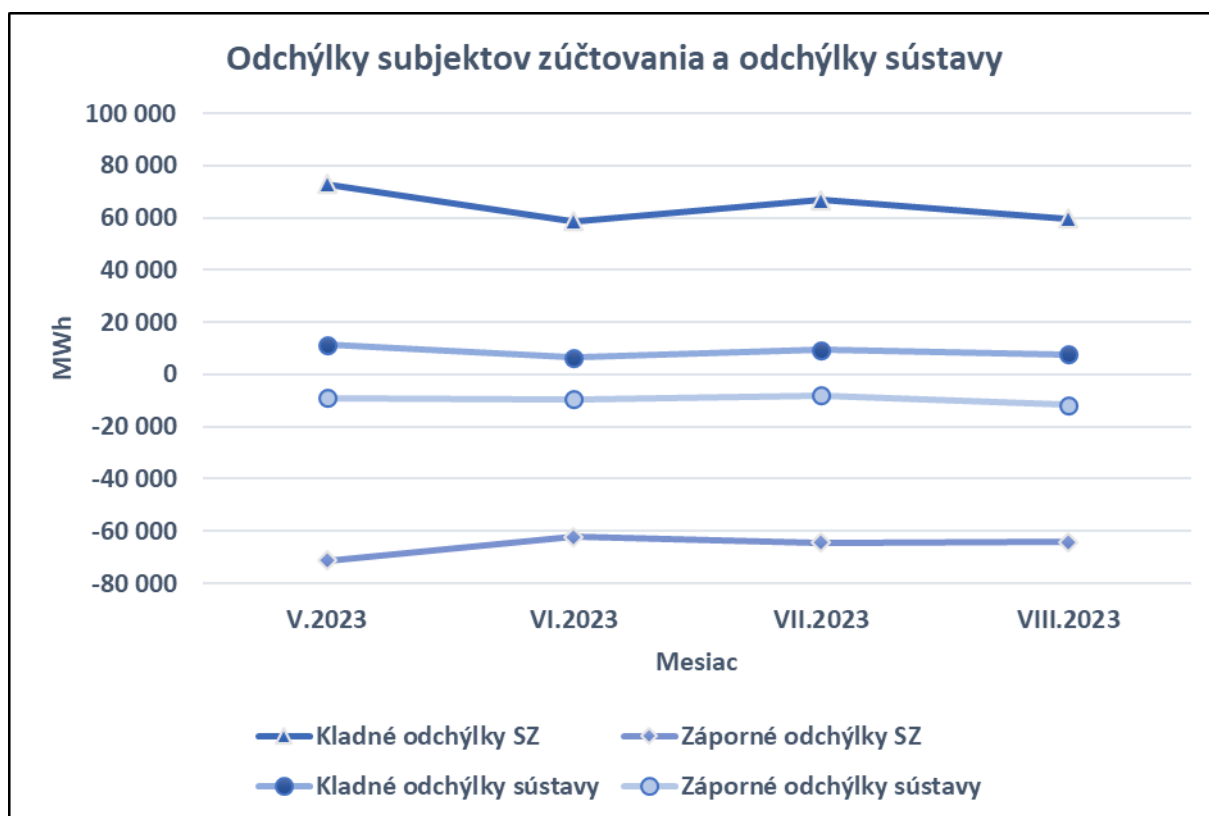


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v auguste 2023 o 486 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v auguste 2023 o 7 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v auguste 2023 o 479 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 31 %) vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 25 %), medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 17 %) je mierne nižšie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 19 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Kladné odchýlky SZ	73 019	58 657	66 702	59 781
Záporné odchýlky SZ	-71 167	-62 209	-64 474	-64 166
Odchýlky SZ spolu	144 186	120 866	131 176	123 947
Kladné odchýlky sústavy	11 302	6 402	9 319	7 783
Záporné odchýlky sústavy	-8 983	-9 455	-7 951	-11 658
Odchýlky sústavy spolu	20 285	15 857	17 270	19 441

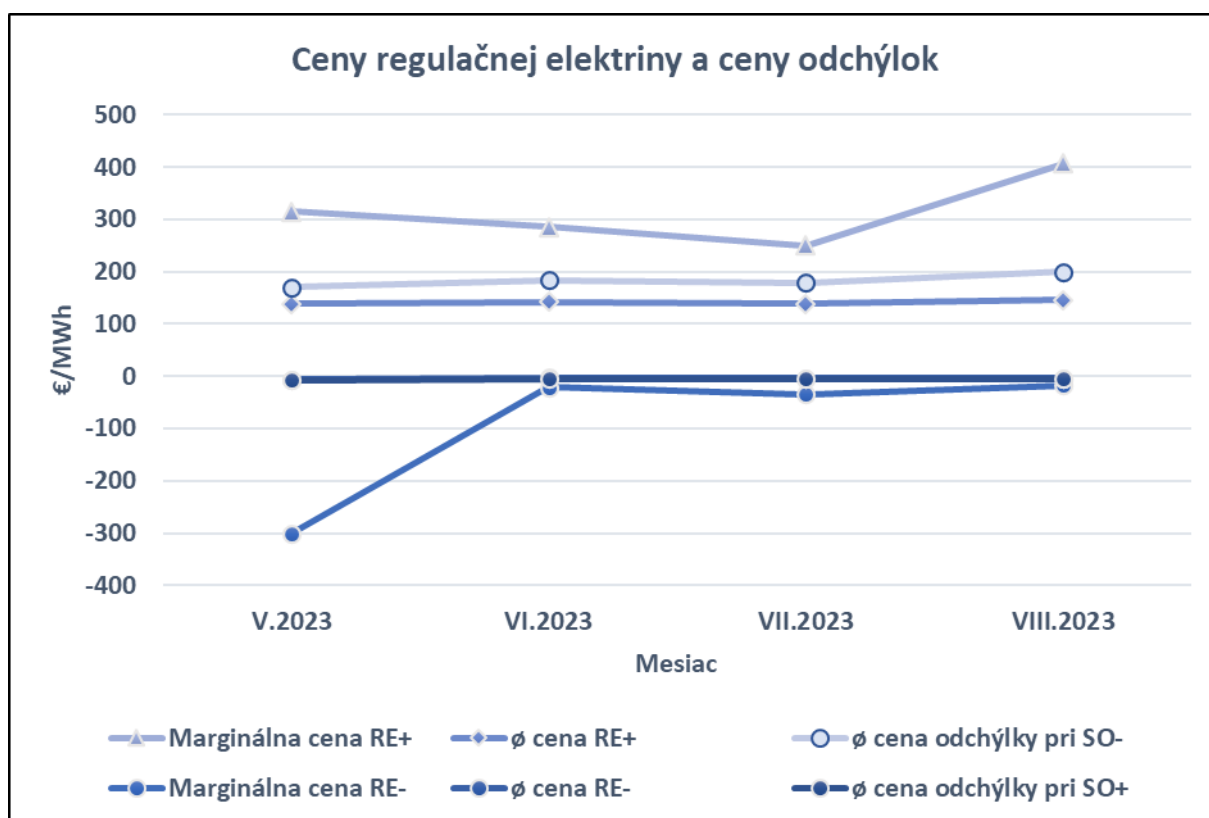


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,9 GWh na 59,8 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote mierne znížil o 0,3 GWh na 64,2 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 7,2 GWh, tzn. o 6 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,5 GWh na 7,8 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,7 GWh na 11,7 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,2 GWh, tzn. o 13 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Marginálna cena RE+	315,62	285,97	249,76	407,04
Ø cena RE+	138,02	142,04	138,95	145,54
Ø cena odchýlky pri SO-	170,15	184,35	178,56	199,38
Marginálna cena RE-	-300,00	-21,00	-34,12	-17,11
Ø cena RE-	-6,19	-2,54	-3,38	-3,48
Ø cena odchýlky pri SO+	-7,62	-4,81	-4,74	-5,05
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	132,00	130,00	136,19	130,00

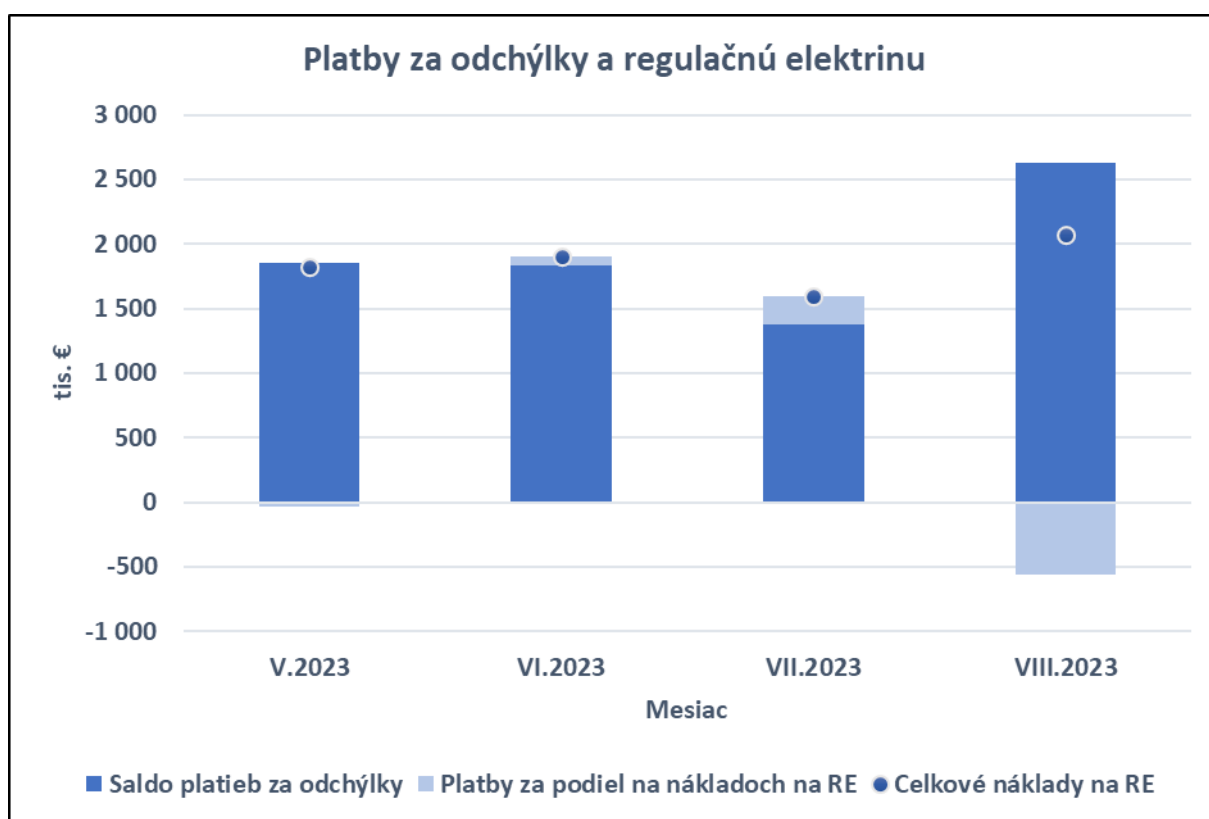


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 407,04 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v auguste 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 145,54 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v auguste 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 199,38 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v auguste 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -17,11 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v auguste 2023 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,48 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v auguste 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -5,05 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	V.2023	VI.2023	VII.2023	VIII.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	-37	66	222	-556
Saldo platieb za odchýlky	1 857	1 837	1 373	2 629
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 820	1 903	1 594	2 073
Celkové náklady na RE	1 820	1 903	1 594	2 073



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v auguste 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 479 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 (-556 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.