

Mesačný report o trhu s elektrinou

Október 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 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.



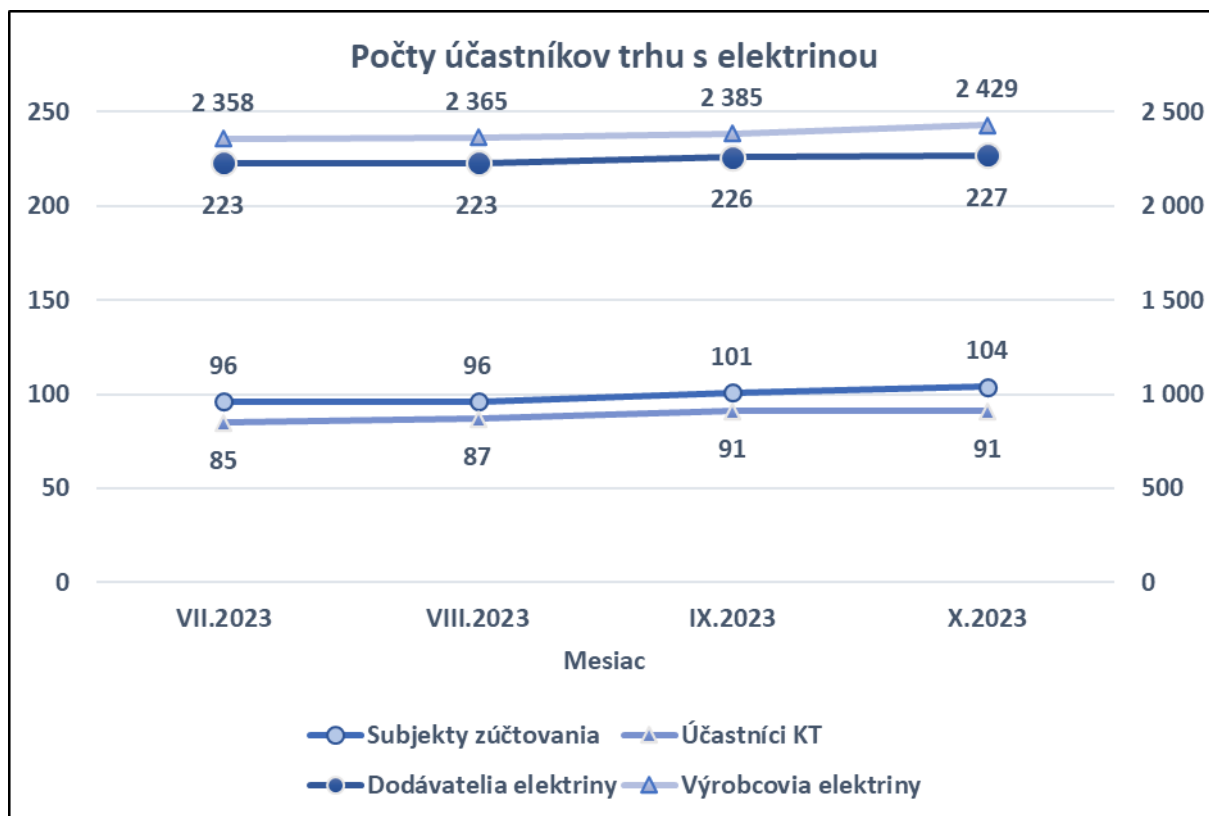
2. Použité skratky

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	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Subjekty zúčtovania	96	96	101	104
Účastníci KT	85	87	91	91
Dodávatelia elektriny	223	223	226	227
Výrobcovia elektriny	2 358	2 365	2 385	2 429



Počet subjektov zúčtovania sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3. Ku koncu októbra 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 104 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu októbra 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 októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu októbra 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 227 dodávateľov elektriny.

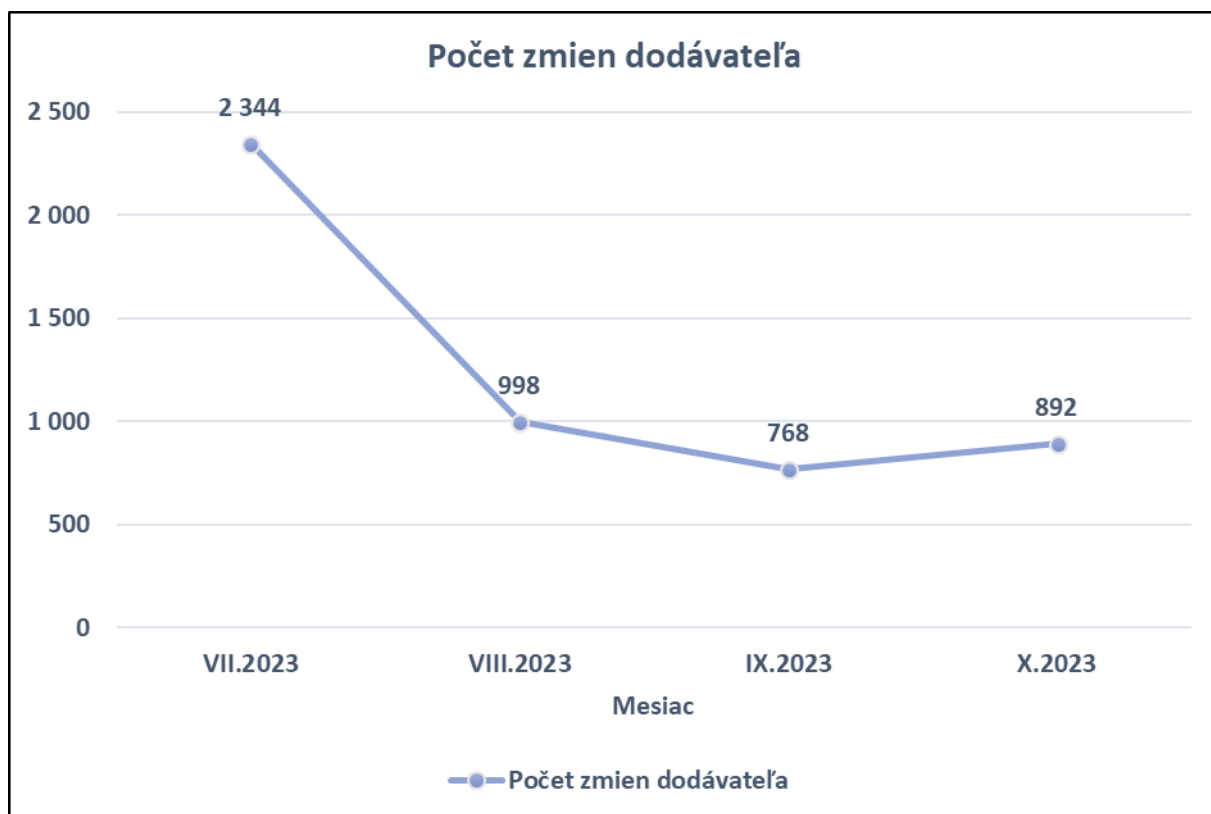
Počet výrobcov elektriny sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 44. Ku koncu októbra 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2429 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Počet zmien dodávateľa	2 344	998	768	892

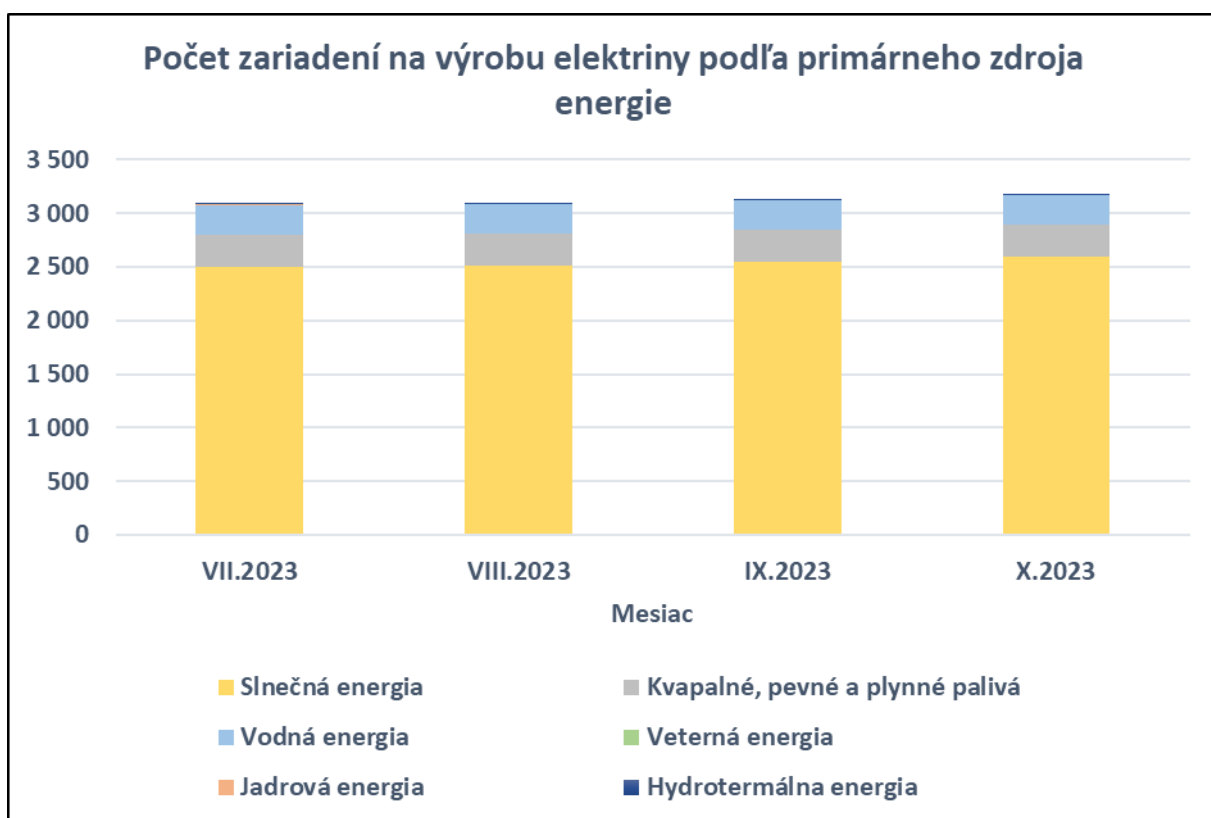


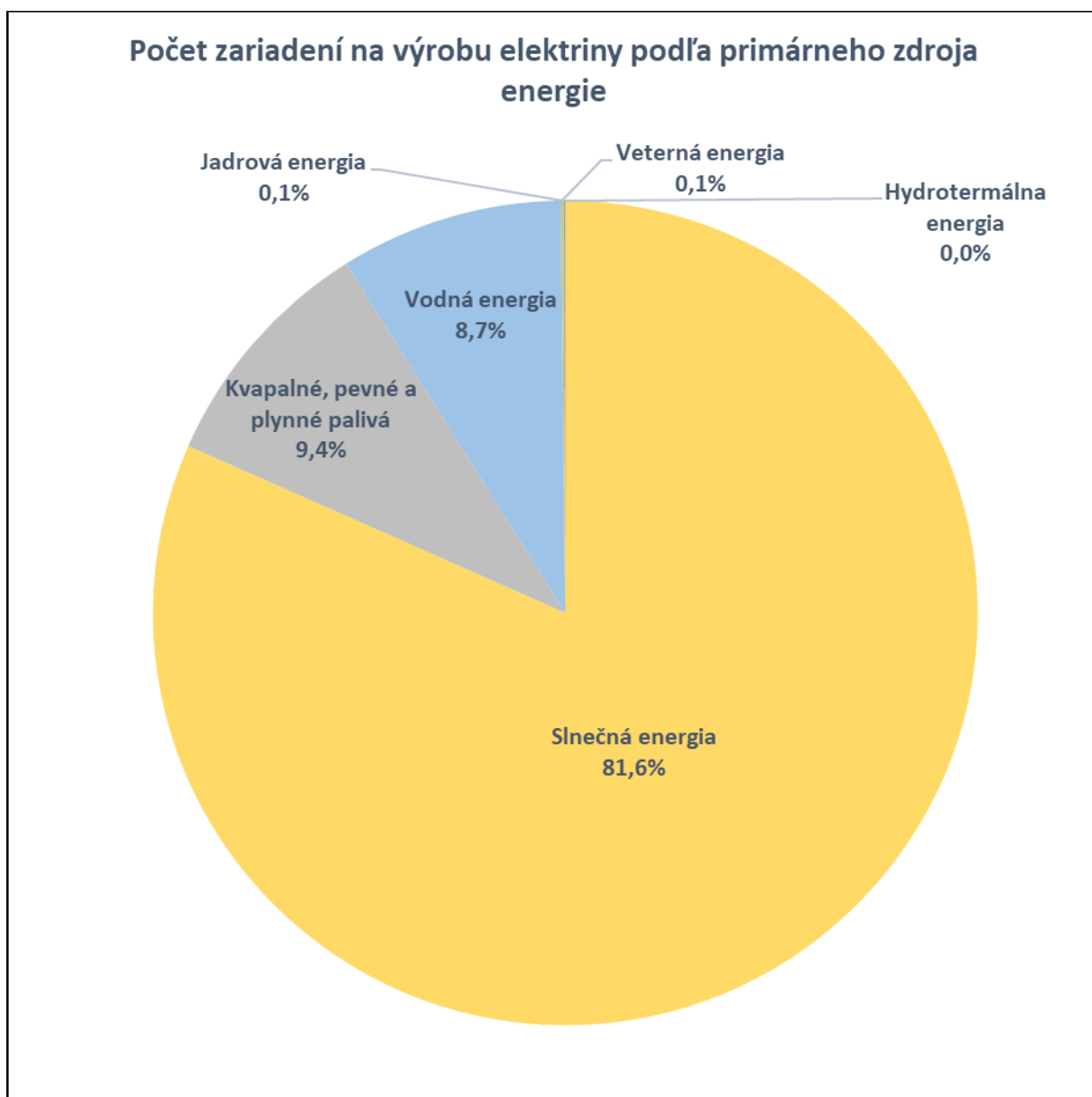
V októbri 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 892 odberných a odovzdávacích miest.

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	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Slnčná energia	2 501	2 512	2 545	2 592
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	296	297	300
Vodná energia	278	277	277	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	3 082	3 091	3 125	3 175



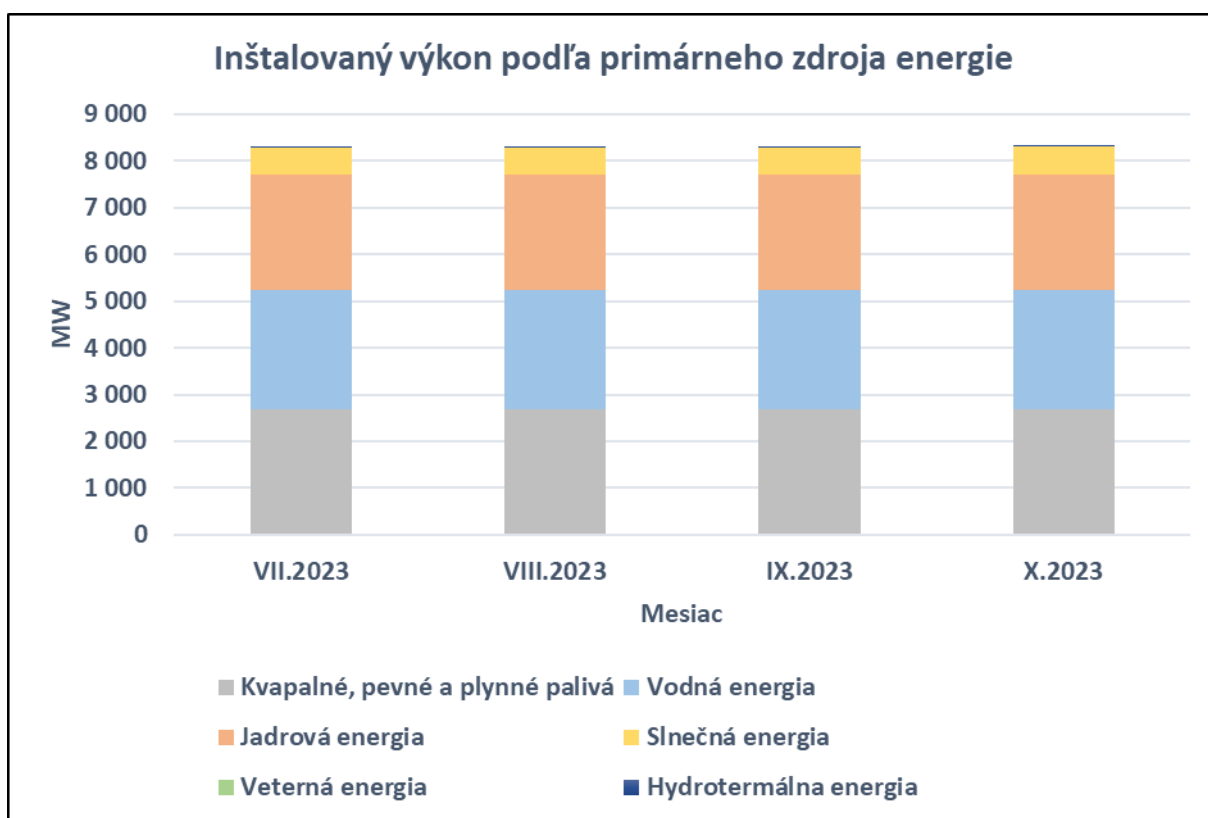


V októbri 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 50, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 47 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 3. Ku koncu októbra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3175 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2592 zariadení, tzn. 81,6 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (300 zariadení, tzn. 9,4 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 8,7 %). 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 %).

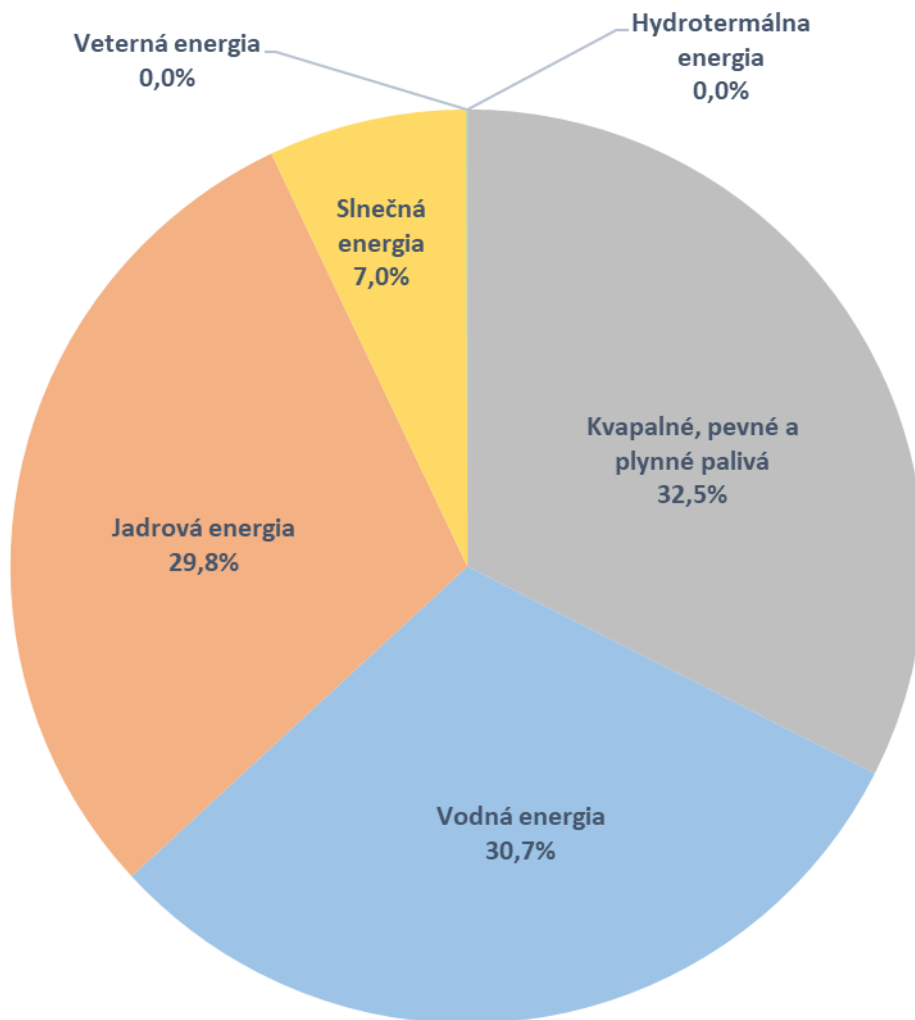
6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 686,975	2 686,975	2 686,016	2 697,430
Vodná energia	2 545,011	2 545,011	2 545,011	2 545,046
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	569,454	570,475	576,622	582,397
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	8 279,988	8 281,009	8 286,197	8 303,421



Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



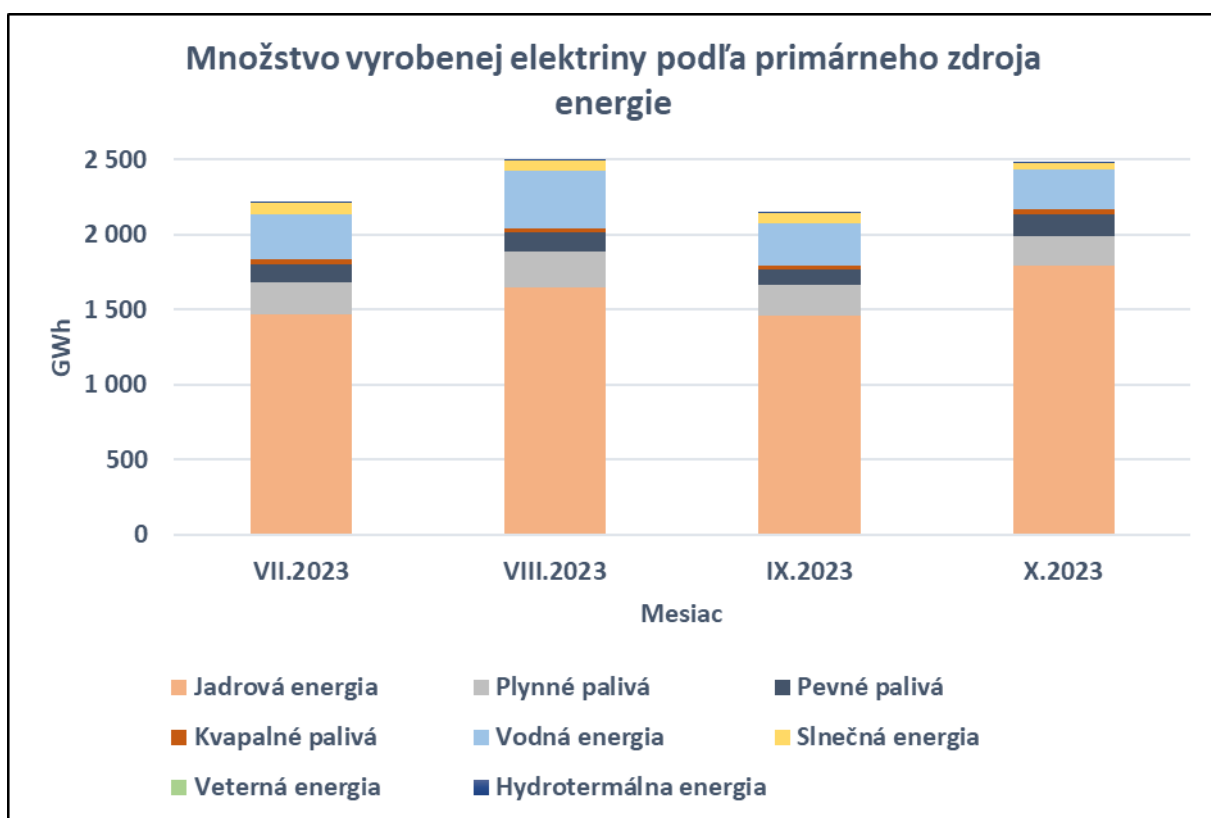
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 17,224 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 11,414 MW, v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 5,775 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa zvýšil o 0,035 MW.

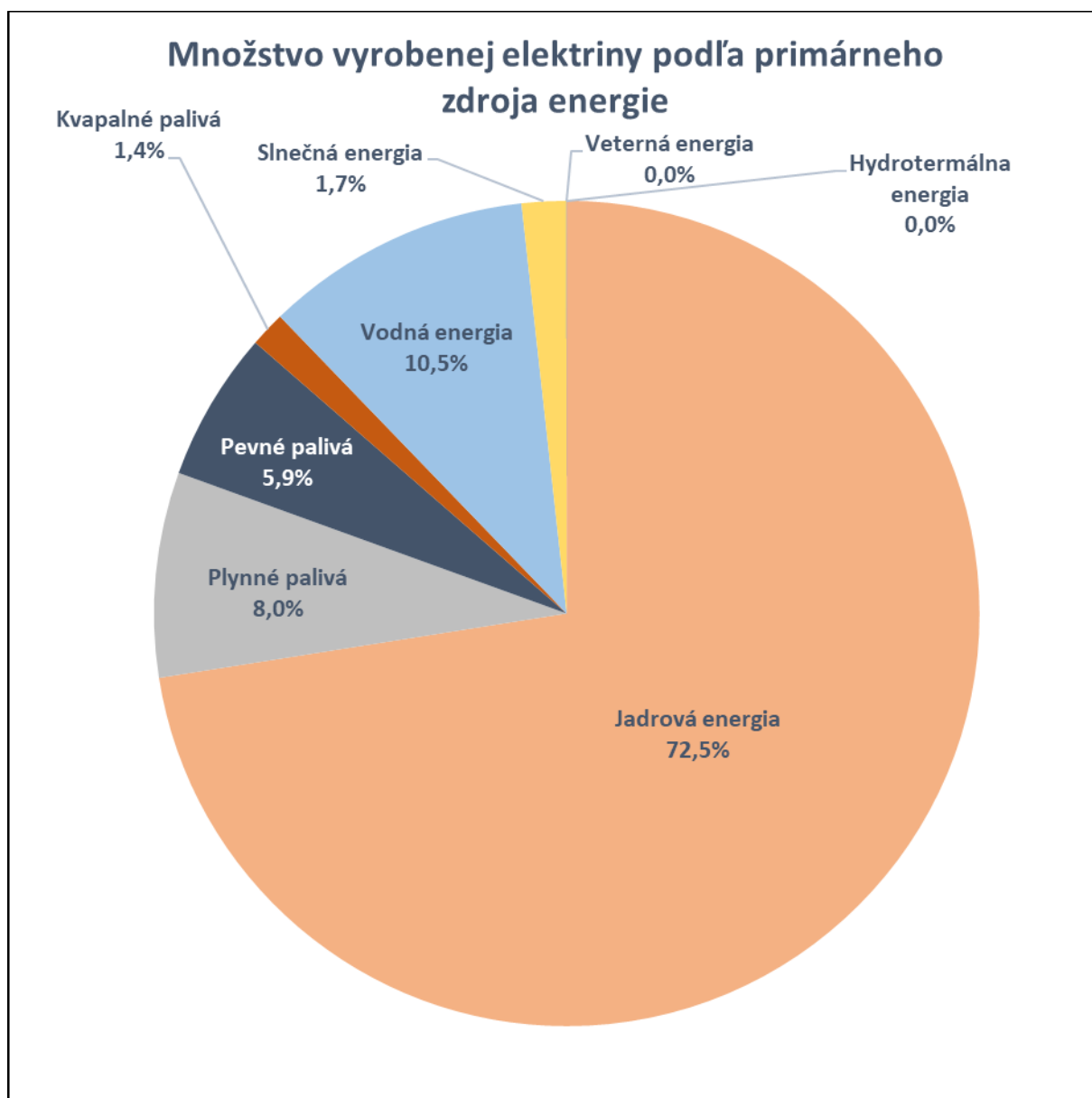
Ku koncu októbra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8303 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2697 MW, tzn. 32,5 %), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 30,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (582 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)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Jadrová energia	1 467,049	1 650,618	1 458,245	1 794,686
Plynné palivá	214,970	234,291	210,720	198,758
Pevné palivá	117,706	128,559	103,639	145,169
Kvapalné palivá	36,551	30,474	25,740	34,266
Vodná energia	298,432	382,650	281,022	259,093
Slnečná energia	77,889	70,776	64,490	42,858
Veterná energia	0,212	0,226	0,275	0,455
Hydrotermálna energia	0,010	0,010	0,012	0,012
Spolu	2 212,819	2 497,604	2 144,143	2 475,297





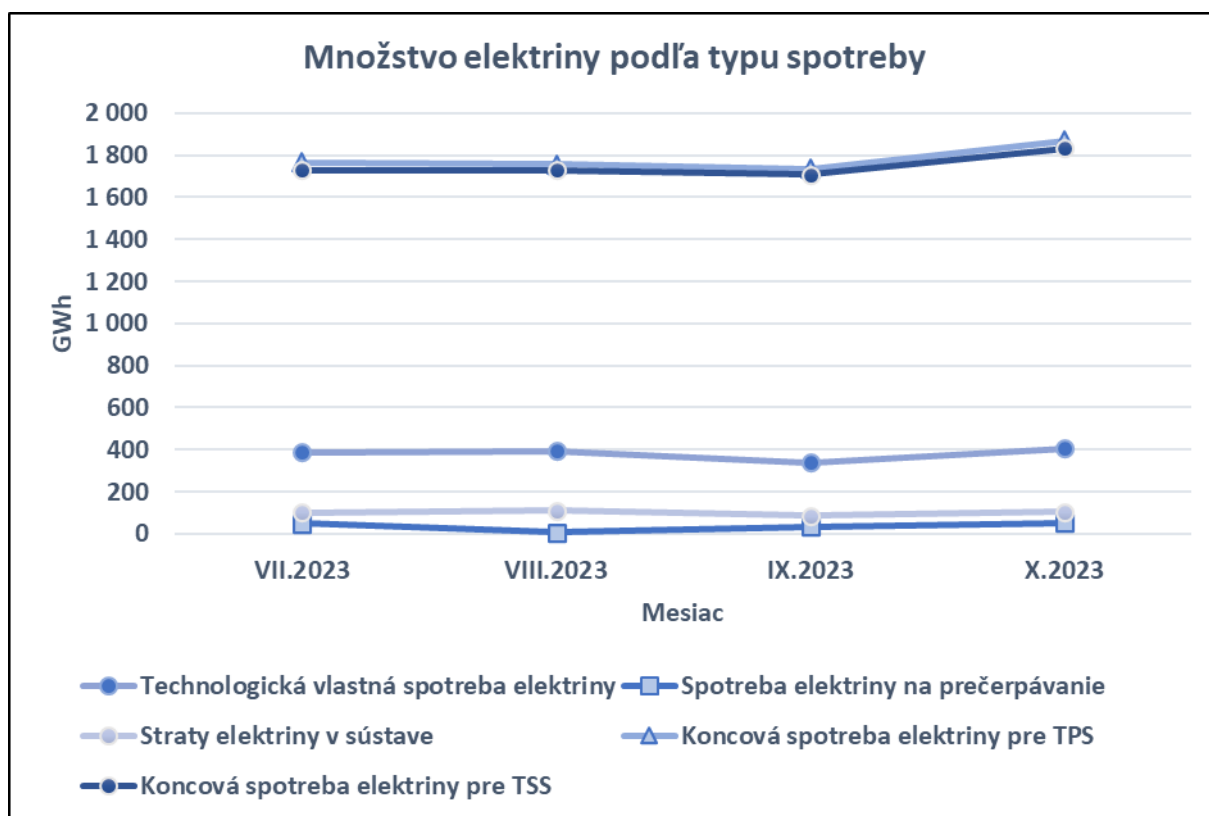
V októbri 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 331 GWh na 2475 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 336 GWh, tzn. o 23 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 38 GWh, tzn. o 11 %), naopak sa znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 22 GWh, tzn. o 8 %), znížila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie (zníženie o 22 GWh, tzn. o 34 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,795 TWh, tzn. 72,5 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (378 GWh, tzn. 15,3 %) a z vodnej energie (259 GWh, tzn. 10,5 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	386,771	393,298	337,798	406,762
Spotreba elektriny na prečerpávanie	50,824	7,627	33,197	51,046
Straty elektriny v sústave	101,942	109,931	84,867	104,788
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 767,260	1 755,556	1 735,599	1 870,819
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 730,091	1 728,206	1 707,608	1 832,366

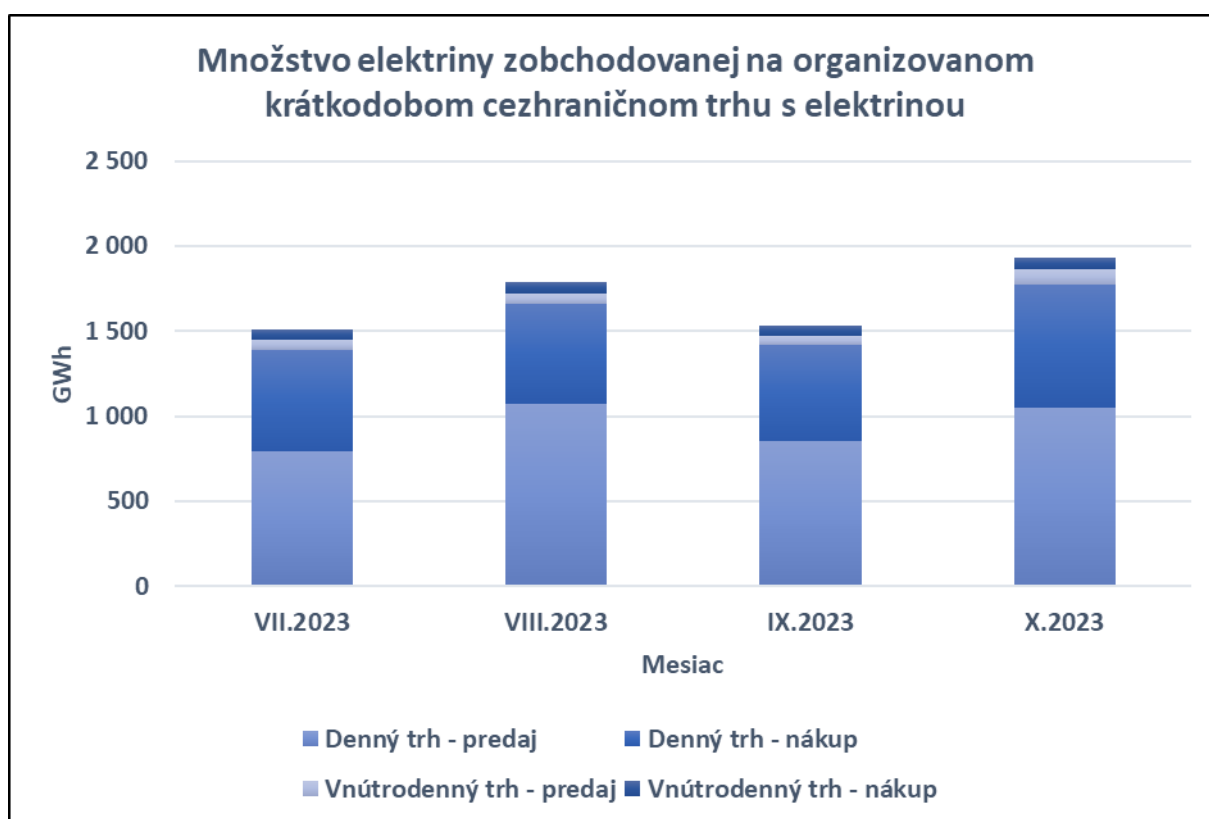


V októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 69 GWh na 407 GWh, tzn. nárast o 20 %), vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 20 GWh na 105 GWh, tzn. nárast o 23 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 18 GWh na 51 GWh, tzn. nárast o 54 %). 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 októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 135 GWh na 1,871 TWh (tzn. o 8 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 125 GWh na 1,832 TWh (tzn. o 7 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

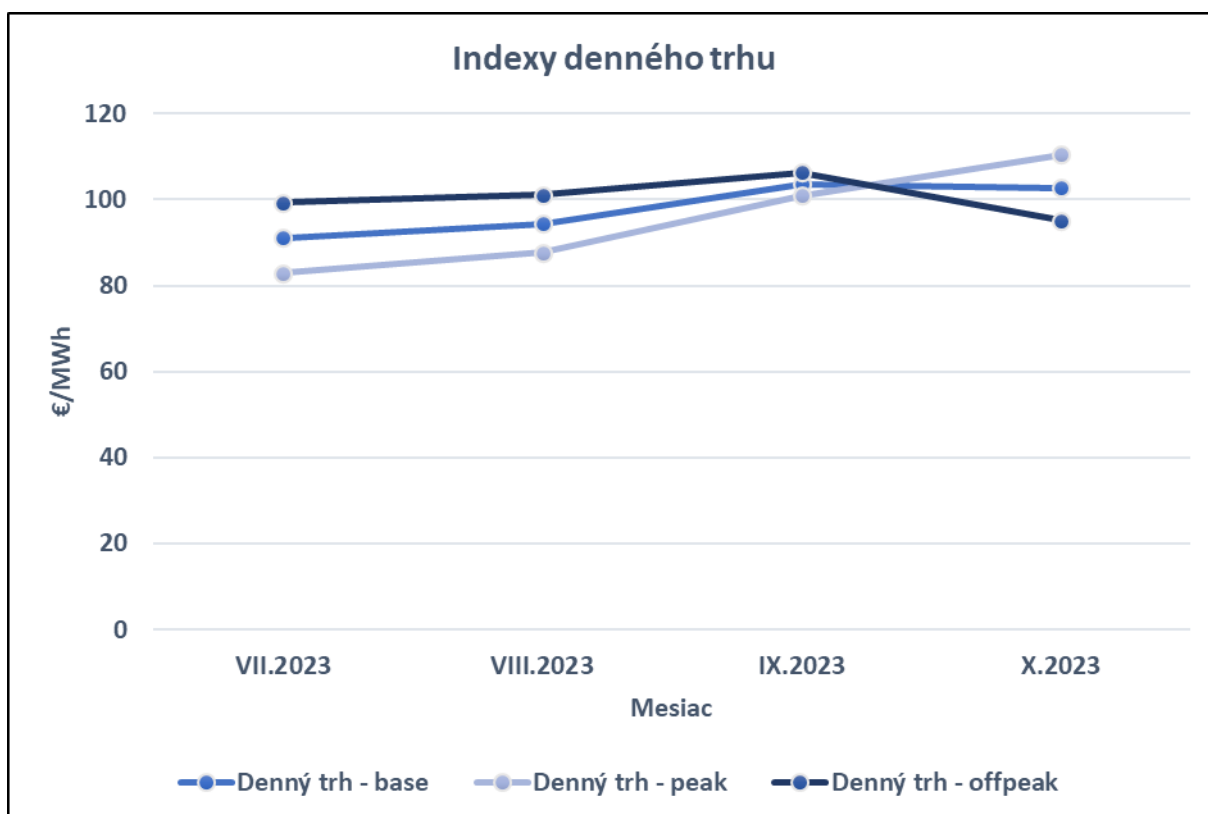
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Denný trh - predaj	791,711	1 074,027	855,391	1 050,304
Denný trh - nákup	595,870	589,034	561,322	725,317
Vnútrodenný trh - predaj	64,071	55,709	56,497	89,849
Vnútrodenný trh - nákup	57,522	73,050	59,191	68,248



Na dennom trhu sa v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 195 GWh na cca 1050 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 164 GWh na cca 725 GWh. Celkom bolo v októbri 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1776 GWh elektriny, čo bolo o 359 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 33 GWh na cca 90 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 9 GWh na cca 68 GWh. Celkom bolo v októbri 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 158 GWh elektriny, čo bolo o 42 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Denný trh - base	91,13	94,39	103,59	102,78
Denný trh - peak	82,87	87,67	100,91	110,47
Denný trh - offpeak	99,38	101,11	106,27	95,10

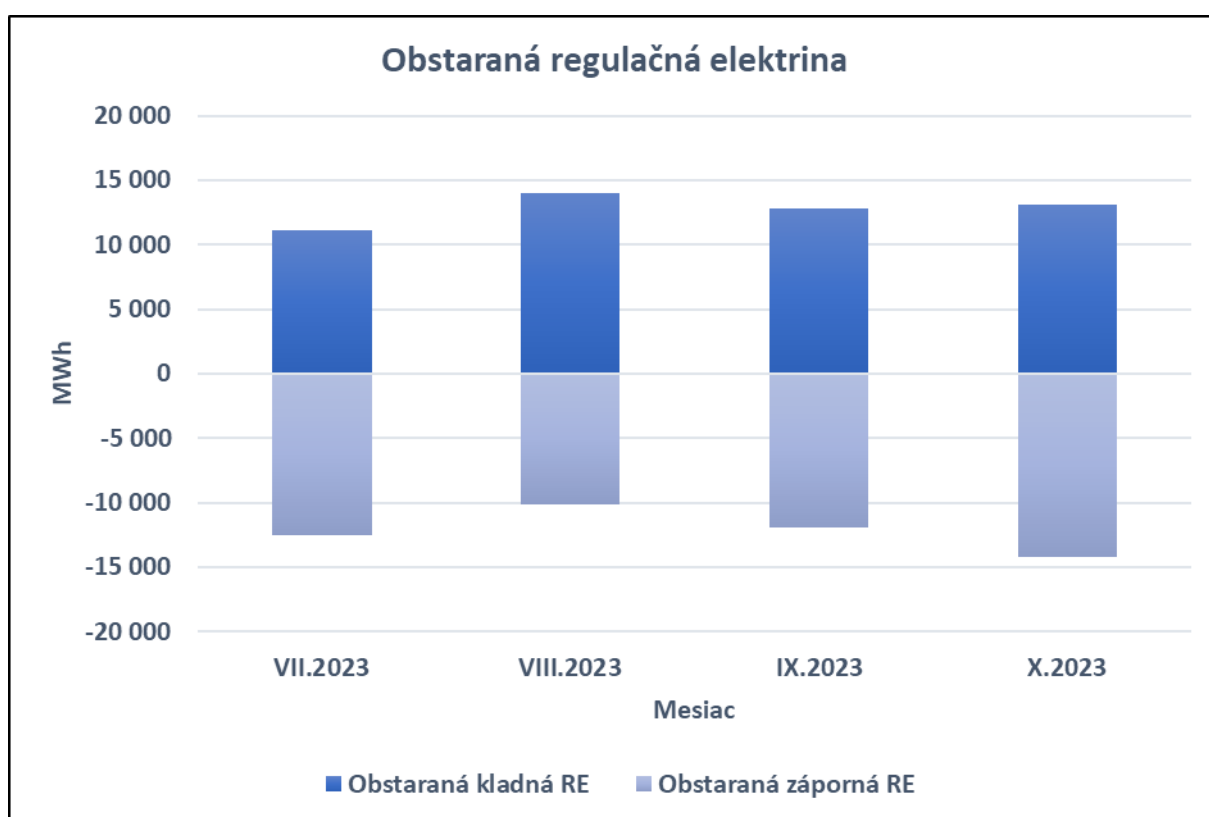


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v niektorých prípadoch klesli, v niektorých prípadoch vzrástli. Index base bol v októbri o 0,8 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 9,6 €/MWh a index offpeak sa znížil o 11,2 €/MWh. Indexy sa od seba mierne oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 7,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 2,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 7,7 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 2,7 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Obstaraná kladná RE	11 169	14 001	12 803	13 127
Obstaraná záporná RE	-12 537	-10 127	-11 913	-14 212
Spolu	23 706	24 128	24 715	27 339

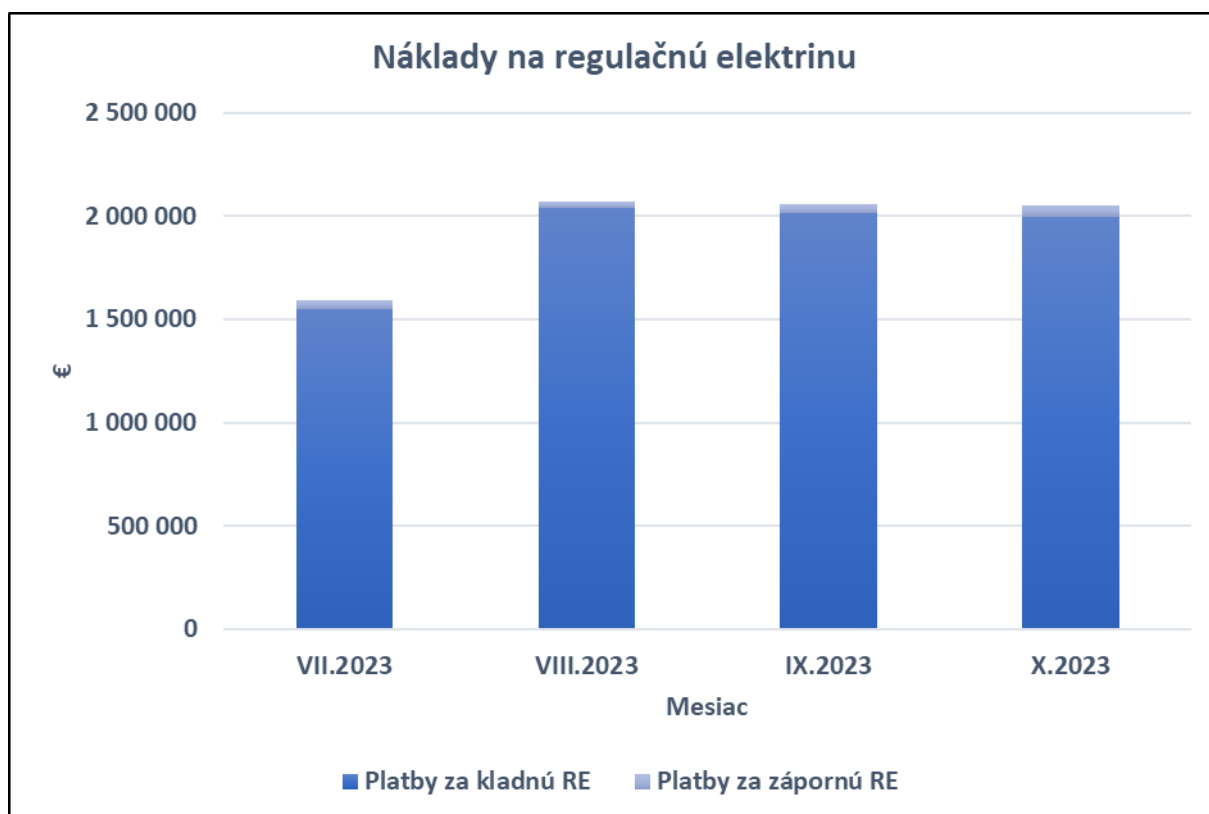


V októbri 2023 bolo obstaraných 27,3 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,6 GWh (cca o 11 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v októbri 2023 obstaranej 13,1 GWh, čo bolo o 0,3 GWh (cca o 3 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v októbri 2023 obstaranej 14,2 GWh, čo bolo o 2,3 GWh (cca o 19 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.



10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

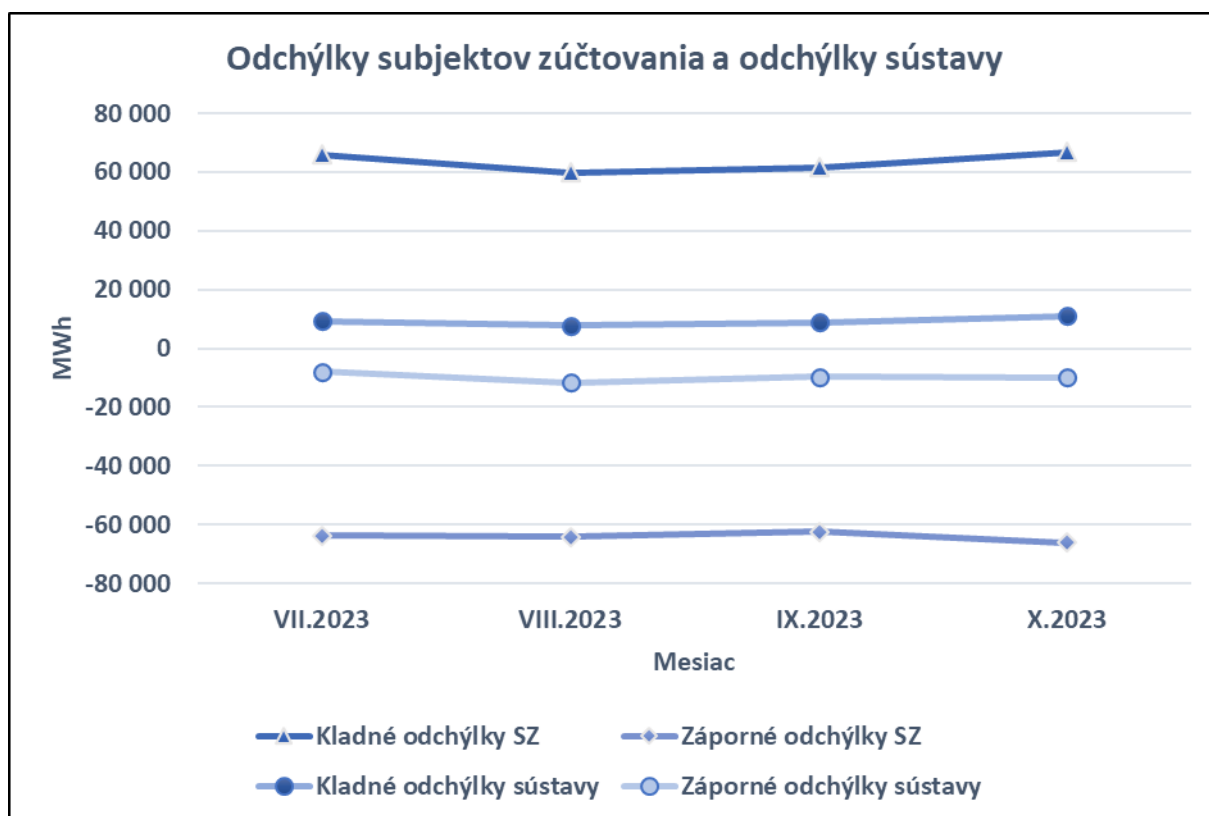
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Platby za kladnú RE	1 551 994	2 037 759	2 015 232	1 995 893
Platby za zápornú RE	42 397	35 291	40 629	55 832
Spolu	1 594 392	2 073 050	2 055 861	2 051 725



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v októbri 2023 o 19 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v októbri 2023 o 15 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v októbri 2023 o 4 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Kladné odchýlky SZ	65 970	59 796	61 585	66 872
Záporné odchýlky SZ	-63 743	-64 180	-62 476	-66 037
Odchýlky SZ spolu	129 713	123 976	124 061	132 909
Kladné odchýlky sústavy	9 319	7 783	8 838	10 965
Záporné odchýlky sústavy	-7 951	-11 658	-9 727	-9 881
Odchýlky sústavy spolu	17 270	19 441	18 565	20 846

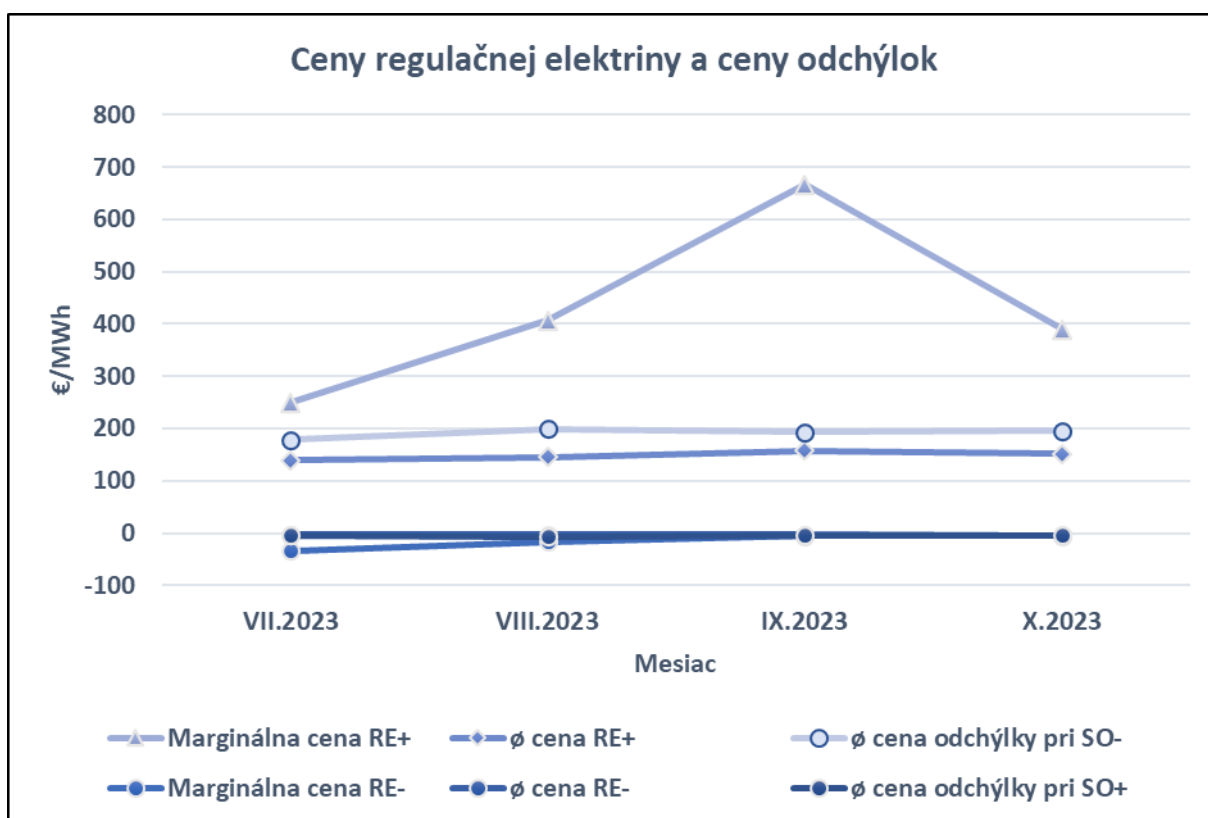


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,3 GWh na 66,8 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,6 GWh na 66,0 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 8,8 GWh, tzn. o 7 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,1 GWh na 11,0 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 0,2 GWh na 9,9 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,3 GWh, tzn. o 12 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Marginálna cena RE+	249,76	407,04	666,03	389,00
Ø cena RE+	138,95	145,54	157,41	152,05
Ø cena odchýlky pri SO-	178,56	199,38	192,66	195,82
Marginálna cena RE-	-34,12	-17,11	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-3,38	-3,48	-3,41	-3,93
Ø cena odchýlky pri SO+	-4,74	-5,05	-4,38	-4,64
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	136,19	130,00		

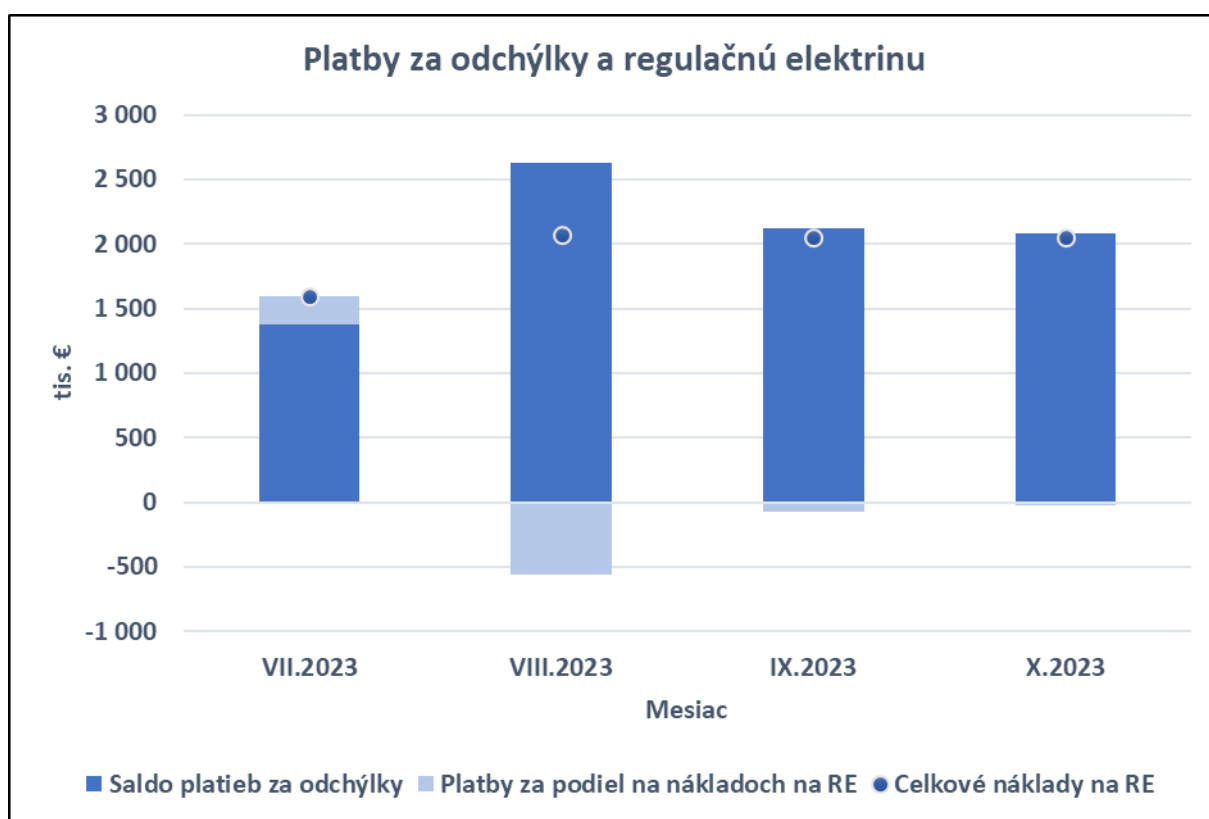


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 389,00 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v októbri 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 152,05 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v októbri 2023 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 195,82 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v októbri 2023 nezmenila a bola vo výške -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v októbri 2023 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,93 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v októbri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -4,64 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VII.2023	VIII.2023	IX.2023	X.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	222	-556	-71	-27
Saldo platieb za odchýlky	1 373	2 629	2 127	2 079
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 595	2 073	2 056	2 052
Celkové náklady na RE	1 594	2 073	2 056	2 052



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v októbri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 4 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 (-27 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.