

Mesačný report o trhu s elektrinou

Marec 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.



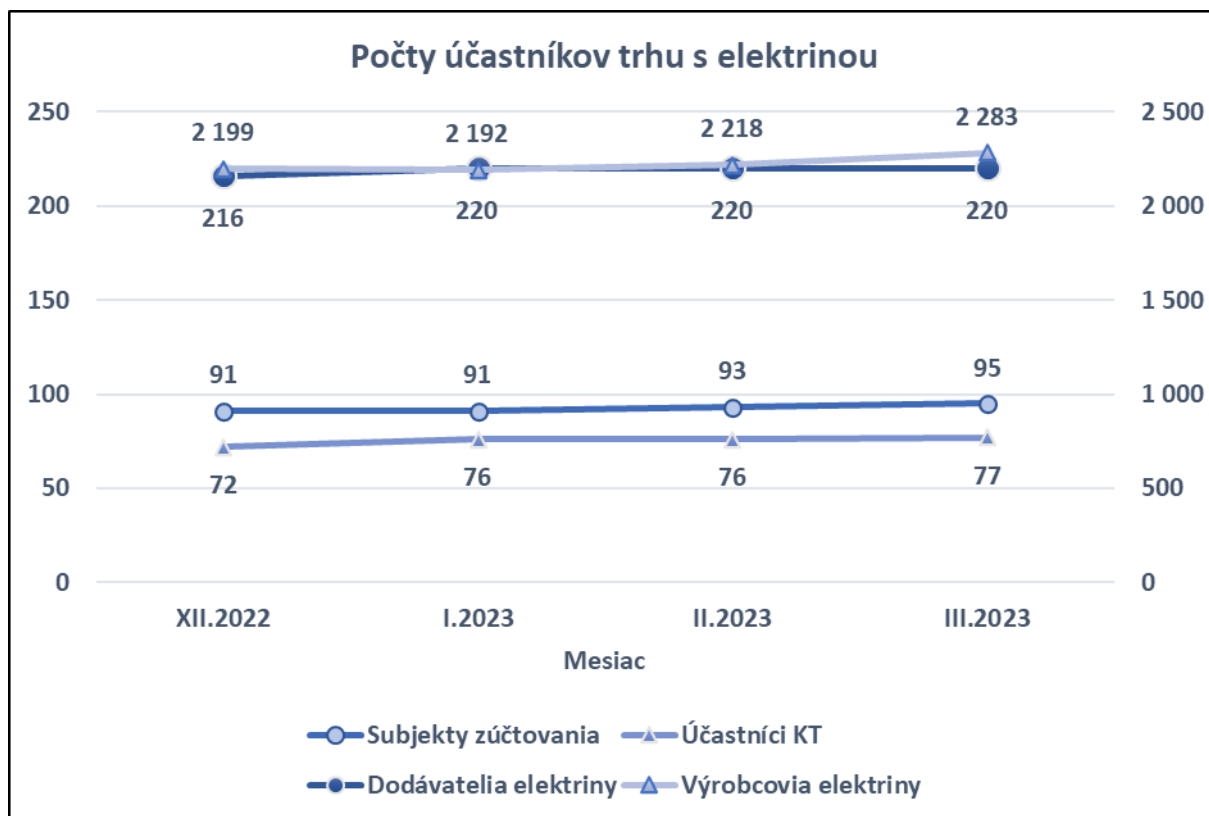
2. Použité skratky

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	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Subjekty zúčtovania	91	91	93	95
Účastníci KT	72	76	76	77
Dodávatelia elektriny	216	220	220	220
Výrobcovia elektriny	2 199	2 192	2 218	2 283



Počet subjektov zúčtovania sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu marca 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 95 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu marca 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 77 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v marci 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu marca 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 220 dodávateľov elektriny.

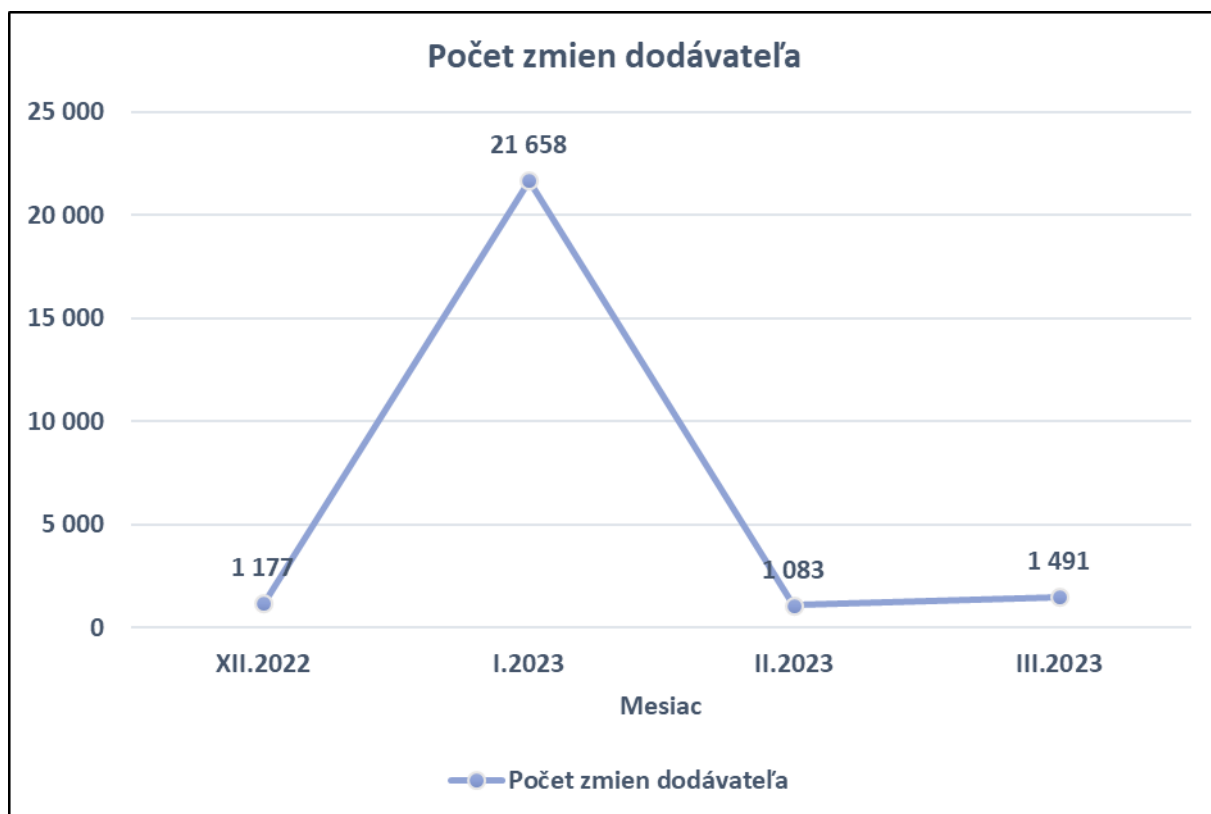
Počet výrobcov elektriny sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 65. Ku koncu marca 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2283 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Počet zmien dodávateľa	1 177	21 658	1 083	1 491

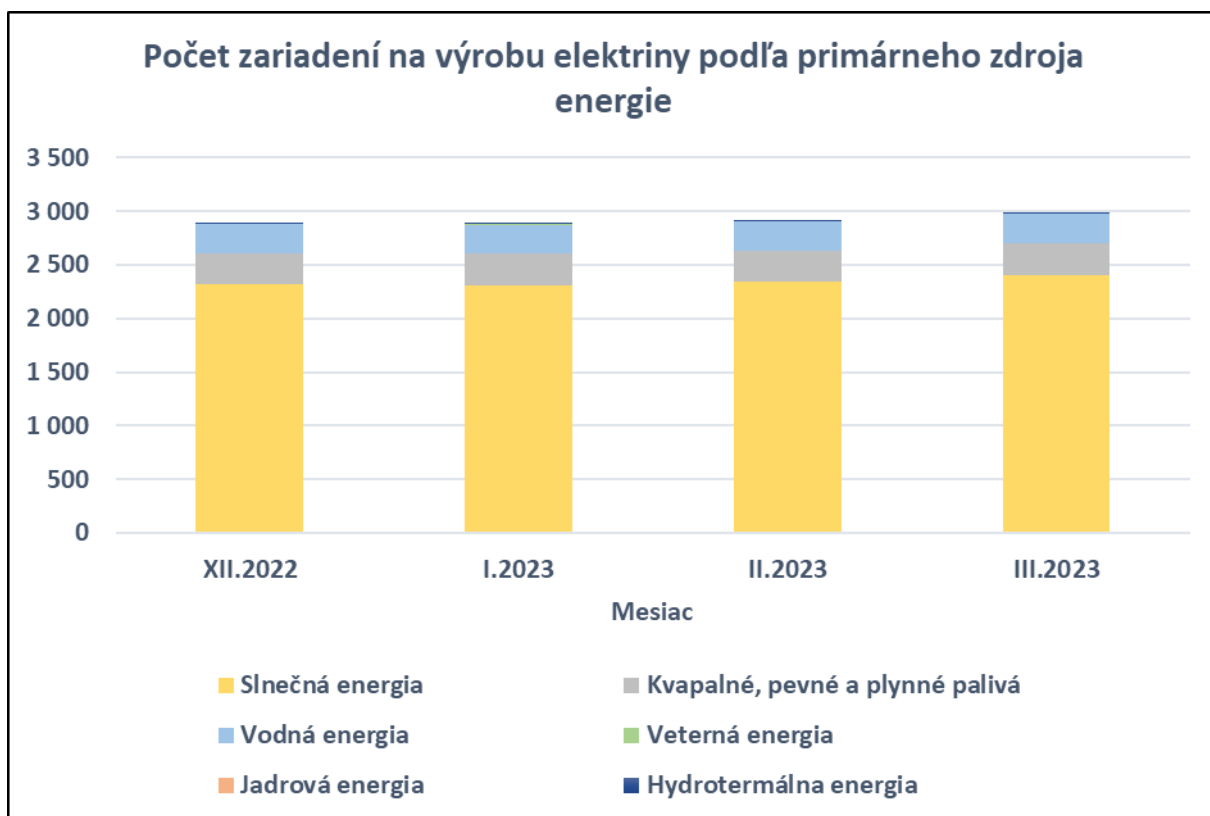


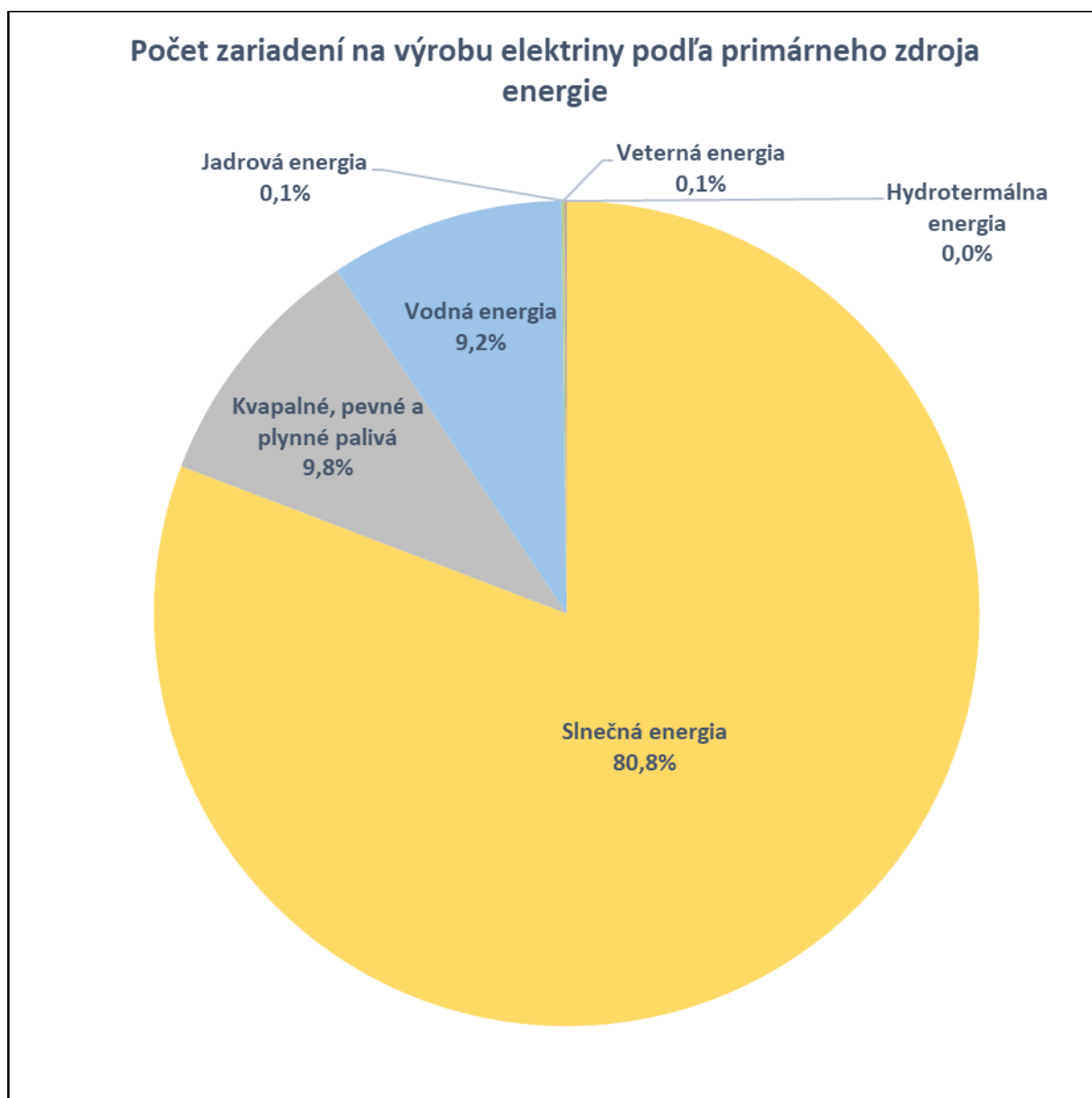
V marci 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1491 odberných a odovzdávacích miest. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári je spôsobený tým, že ku zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Slnčná energia	2 315	2 310	2 342	2 409
Kvapalné, pevné a plynné palivá	293	293	292	292
Vodná energia	275	274	274	274
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 889	2 883	2 914	2 981



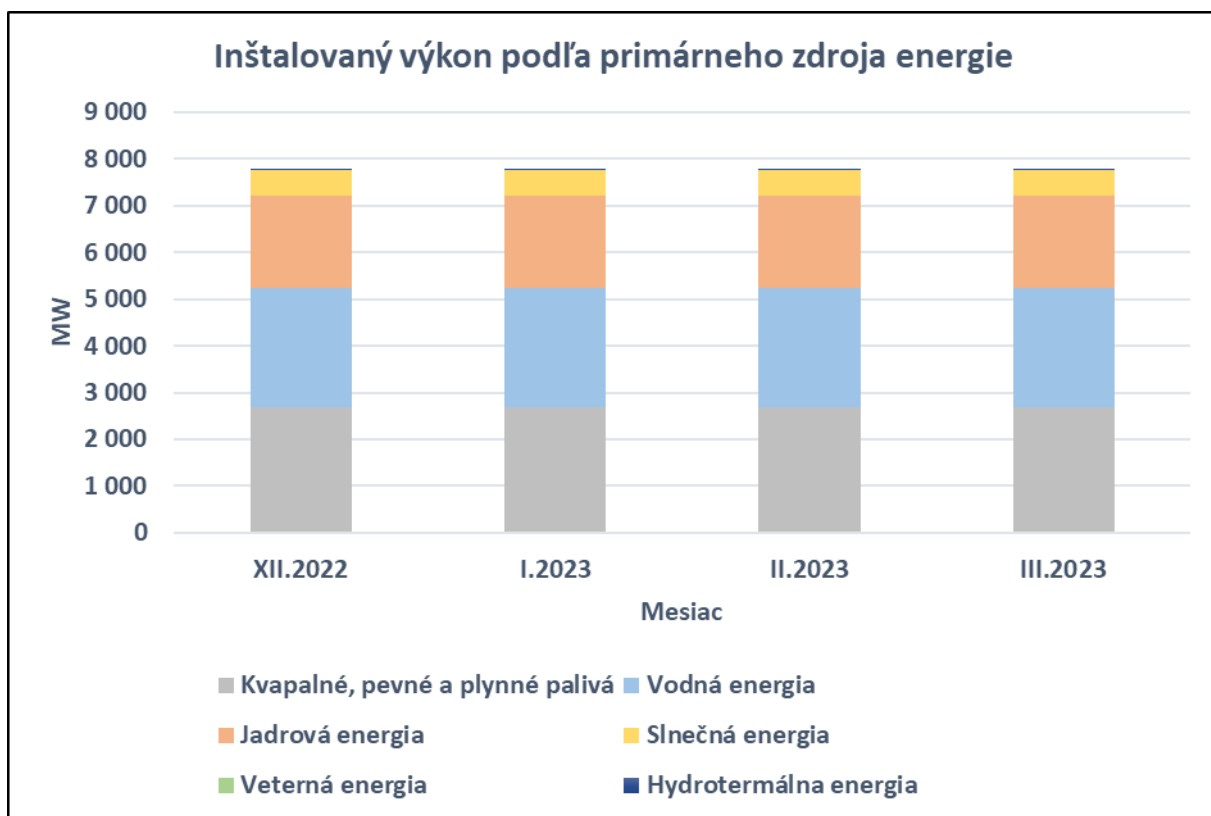


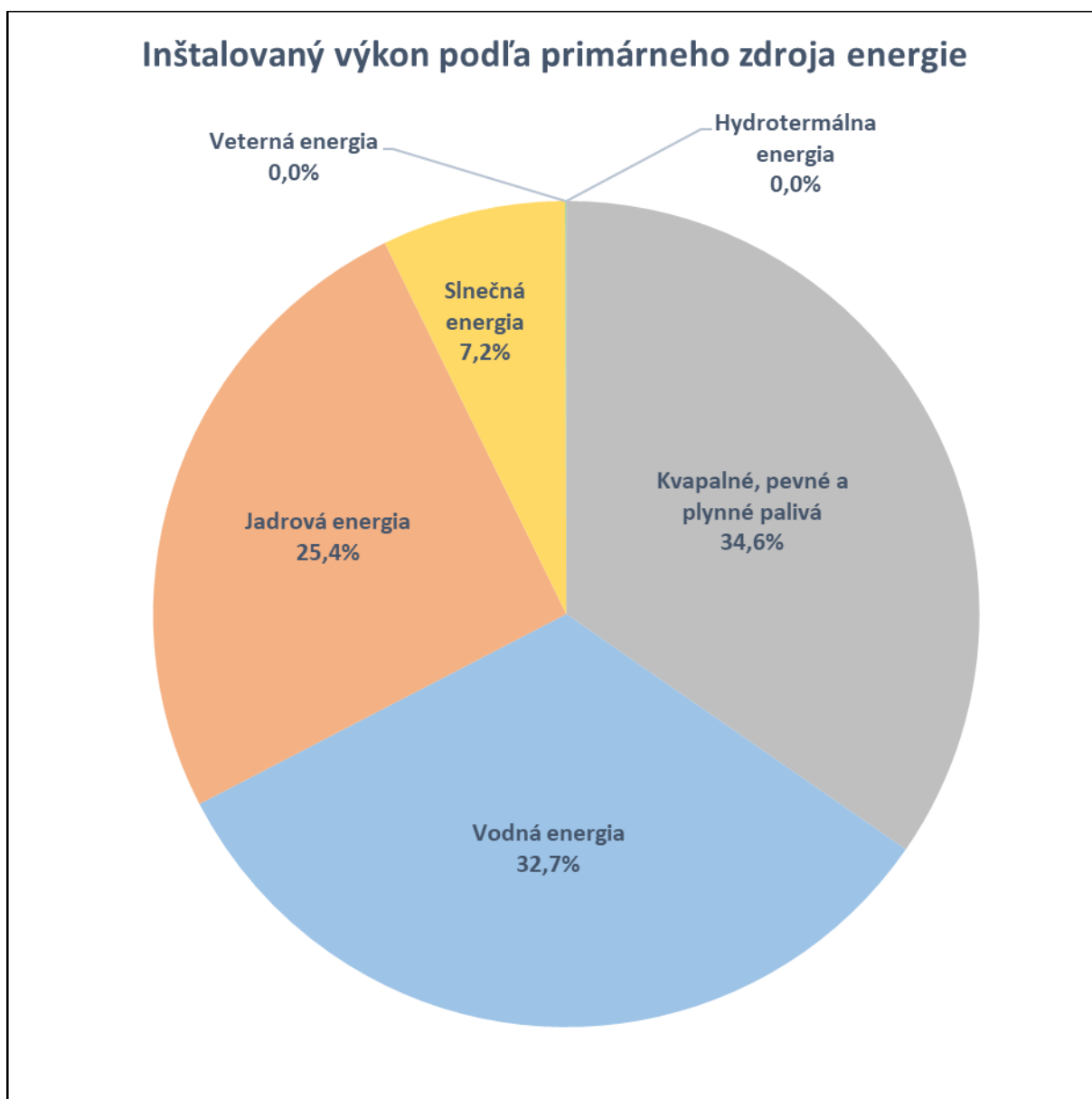
V marci 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 67, pričom vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu marca 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2981 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2409 zariadení, tzn. 80,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (292 zariadení, tzn. 9,8 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (274 zariadení, tzn. 9,2 %). 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)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,790	2 692,988	2 692,481	2 692,481
Vodná energia	2 544,592	2 544,564	2 544,564	2 544,564
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	548,828	550,250	552,988	558,593
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 761,368	7 762,960	7 765,191	7 770,796





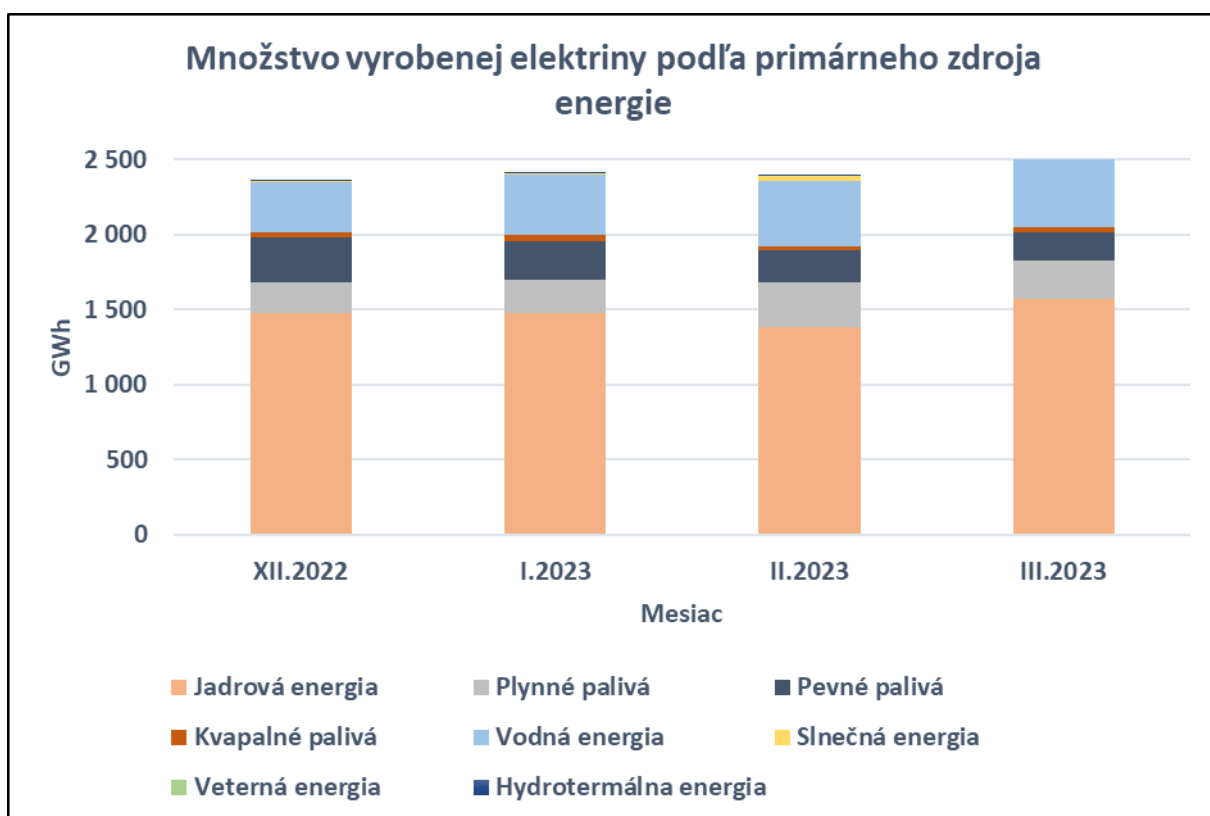
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,605 MW, pričom vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

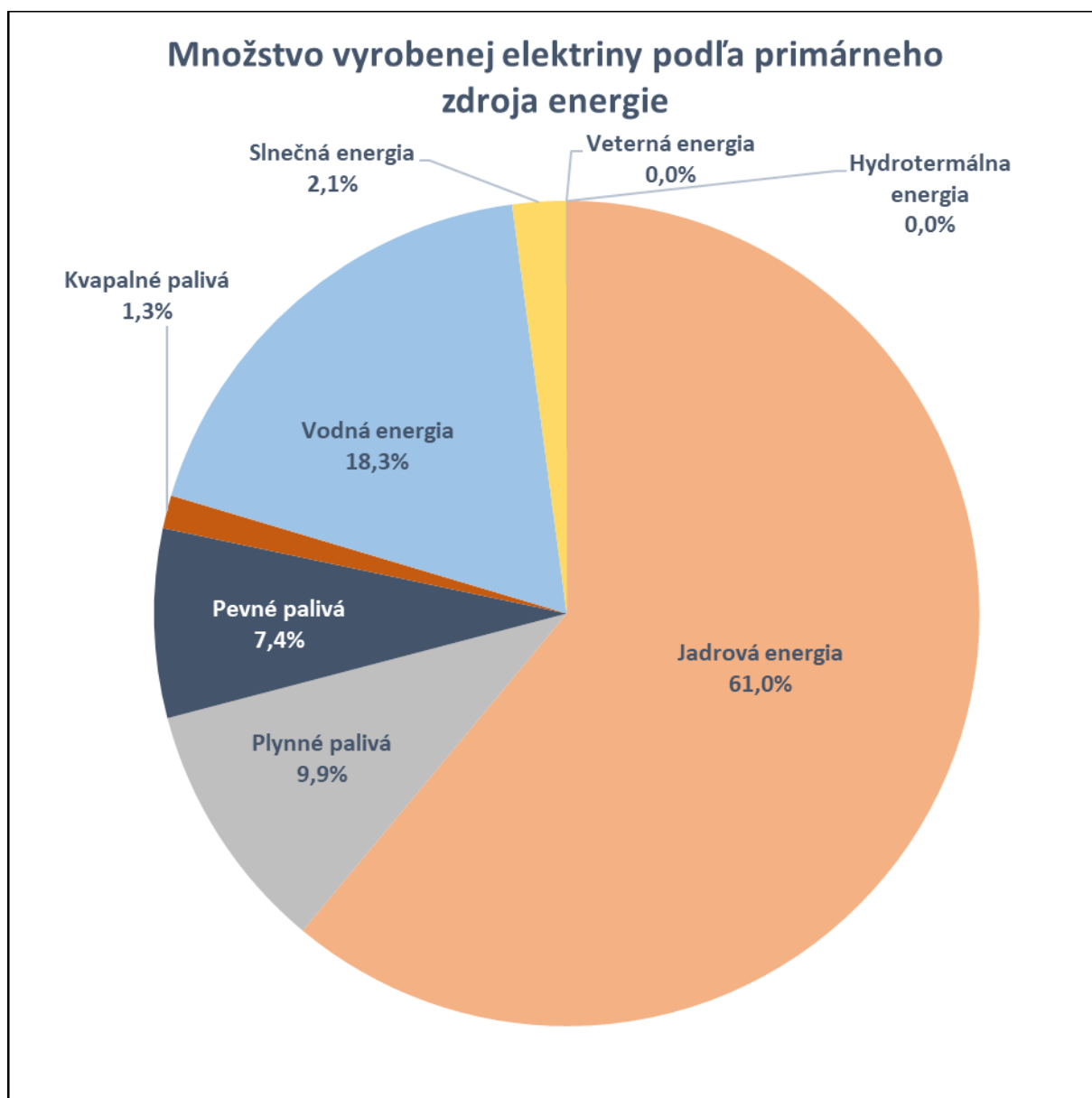
Ku koncu marca 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7771 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2692 MW, tzn. 34,6 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,7 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadrovej energie (1971 MW, tzn. 25,4 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (559 MW, tzn. 7,2 %). 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)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Jadrová energia	1 480,030	1 477,101	1 381,861	1 573,509
Plynné palivá	201,719	224,791	302,402	254,430
Pevné palivá	297,172	258,212	209,705	190,775
Kvapalné palivá	38,607	35,550	30,830	33,432
Vodná energia	330,451	401,849	436,688	470,883
Slnečná energia	11,423	14,255	32,946	54,199
Veterná energia	0,268	0,372	0,460	0,388
Hydrotermálna energia	0,007	0,007	0,015	0,002
Spolu	2 359,677	2 412,137	2 394,907	2 577,618





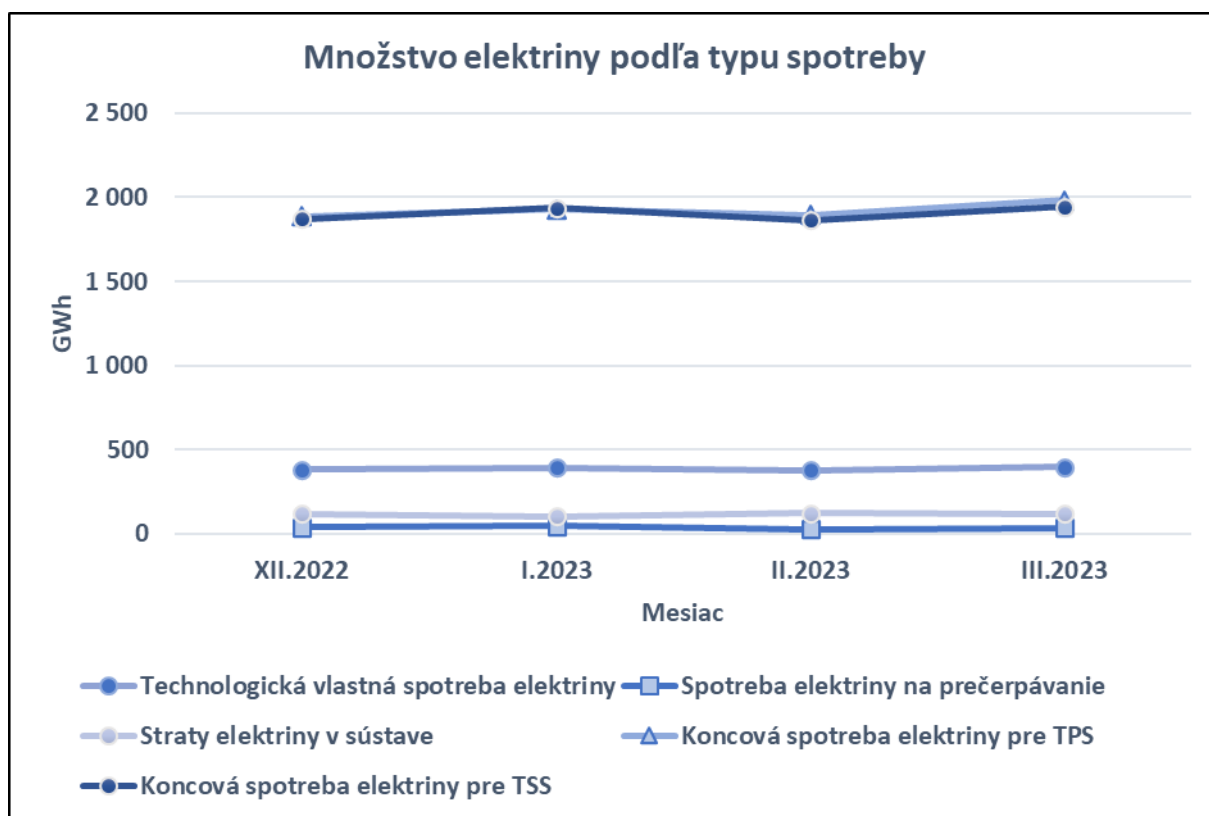
V marci 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 183 GWh na 2578 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 192 GWh, tzn. o 14 %), v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 34 GWh, tzn. o 8 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 21 GWh, tzn. o 65 %), naopak sa znížila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zníženie o 48 GWh, tzn. o 16 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zníženie o 19 GWh, tzn. o 9 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,574 TWh, tzn. 61,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (479 GWh, tzn. 18,6 %) a z vodnej energie (471 GWh, tzn. 18,3 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	380,018	394,871	376,342	396,650
Spotreba elektriny na prečerpávanie	38,921	46,718	27,607	33,853
Straty elektriny v sústave	118,280	104,648	123,194	117,782
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 889,041	1 928,856	1 893,333	1 983,052
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 871,280	1 937,152	1 864,950	1 944,793

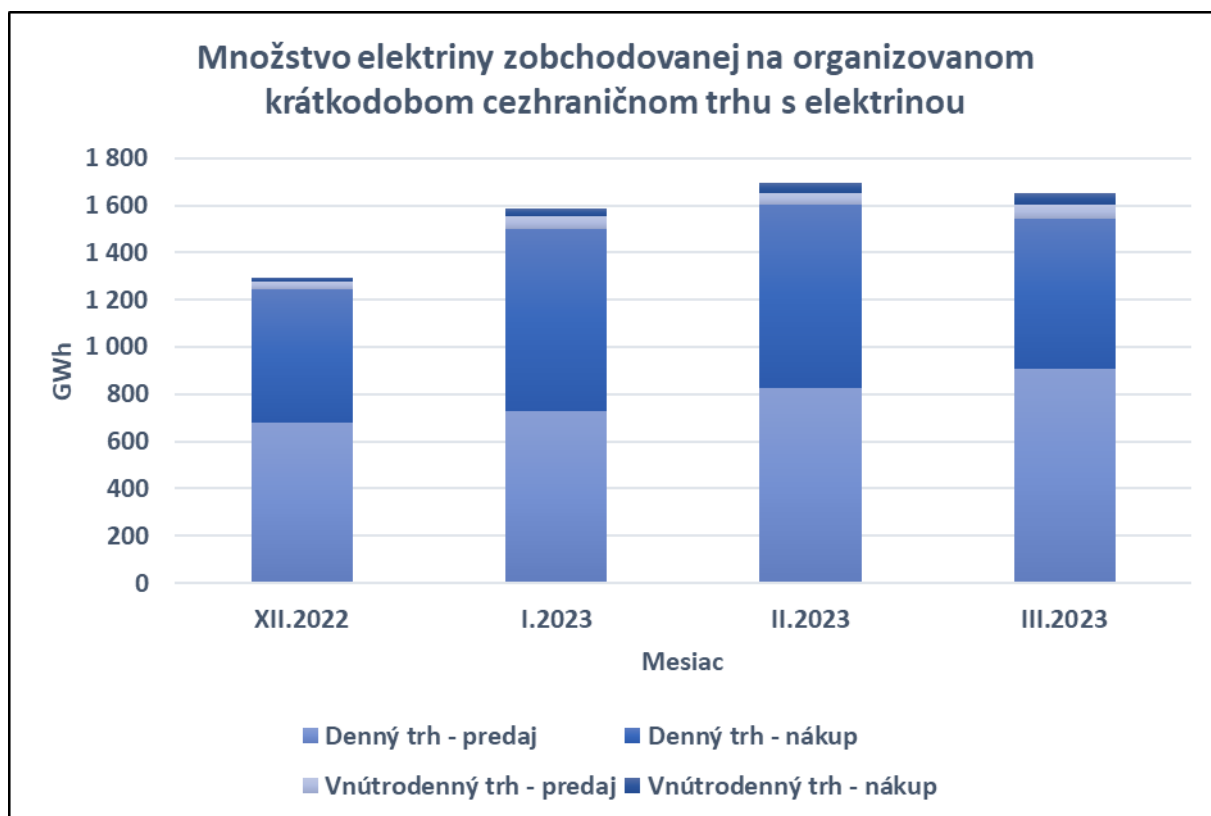


V marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 20 GWh na 397 GWh, tzn. nárast o 5 %) a spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 6 GWh na 34 GWh, tzn. nárast o 23 %), straty elektriny v sústave klesli (pokles o 5 GWh na 118 GWh, tzn. pokles o 4 %). 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 marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 90 GWh na 1,983 TWh (tzn. o 5 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 80 GWh na 1,945 TWh (tzn. o 4 %).

9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

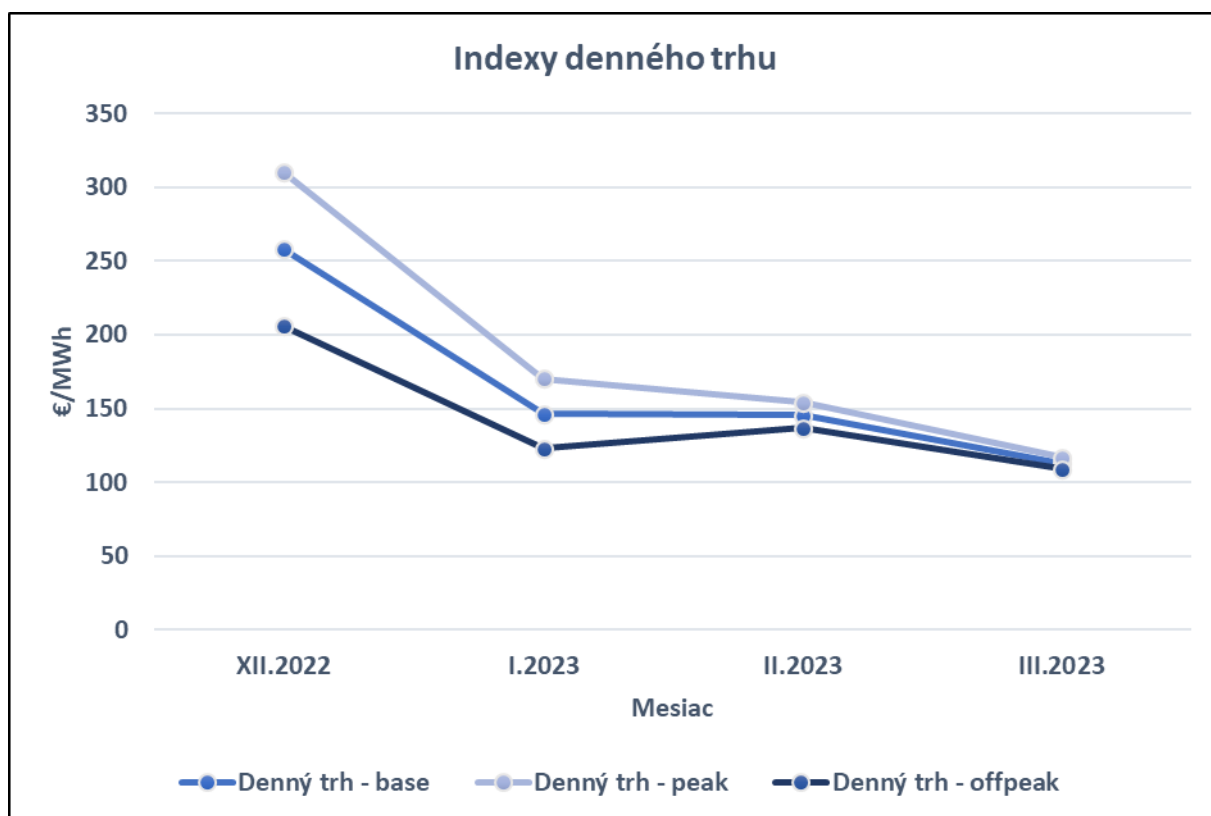
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Denný trh - predaj	677,099	730,289	828,492	905,588
Denný trh - nákup	567,372	769,877	773,532	637,998
Vnútrodennej trh - predaj	33,509	55,489	49,506	59,485
Vnútrodennej trh - nákup	16,473	29,269	41,929	50,672



Na dennom trhu sa v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 77 GWh na cca 906 GWh, nákup elektriny sa znížil o 136 GWh na cca 638 GWh. Celkom bolo v marci 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1544 GWh elektriny, čo bolo o 58 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 10 GWh na cca 59 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 9 GWh na cca 51 GWh. Celkom bolo v marci 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 110 GWh elektriny, čo bolo o 19 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Denný trh - base	258,07	146,48	145,37	112,87
Denný trh - peak	310,19	170,05	153,95	116,66
Denný trh - offpeak	205,95	122,91	136,78	109,09

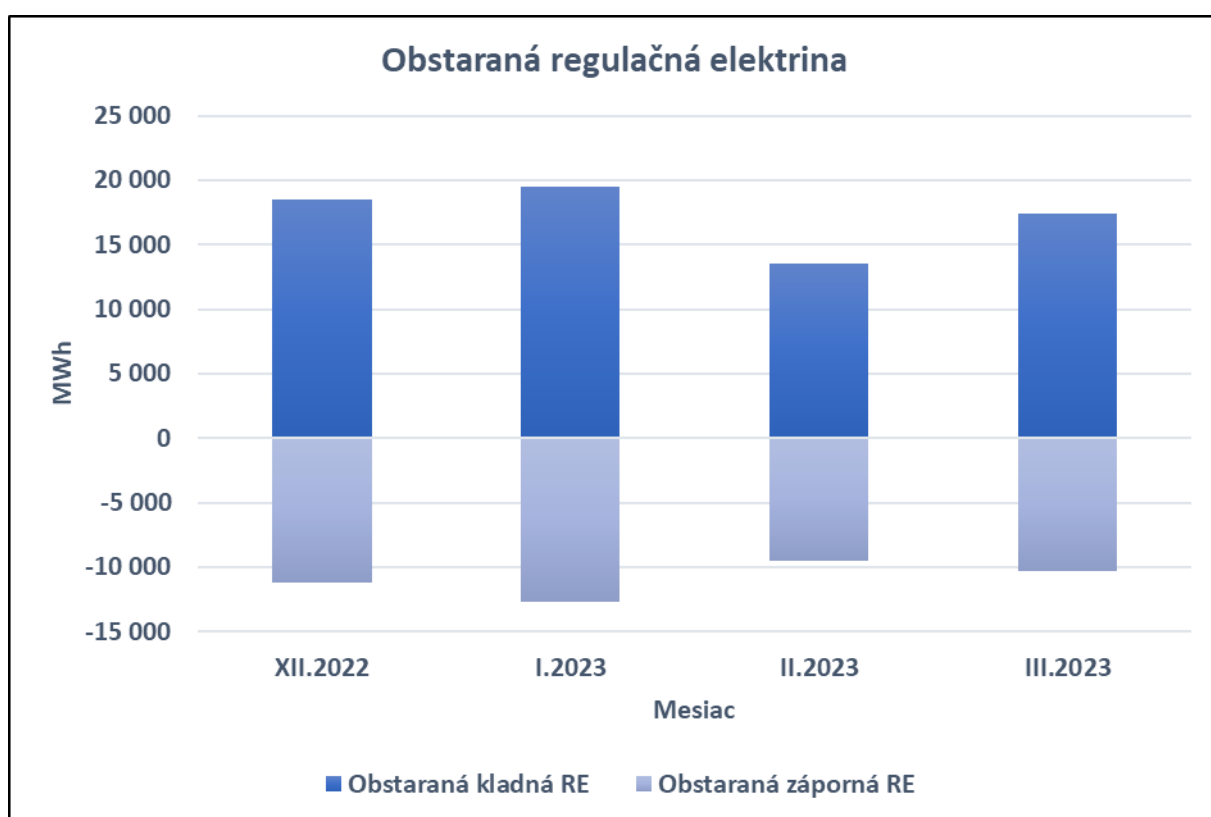


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli. Index base bol v marci o 32,5 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 37,3 €/MWh a index offpeak sa znížil o 27,7 €/MWh. Indexy sa k sebe ešte viac vzájomne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 3,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 8,6 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 3,8 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 8,6 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

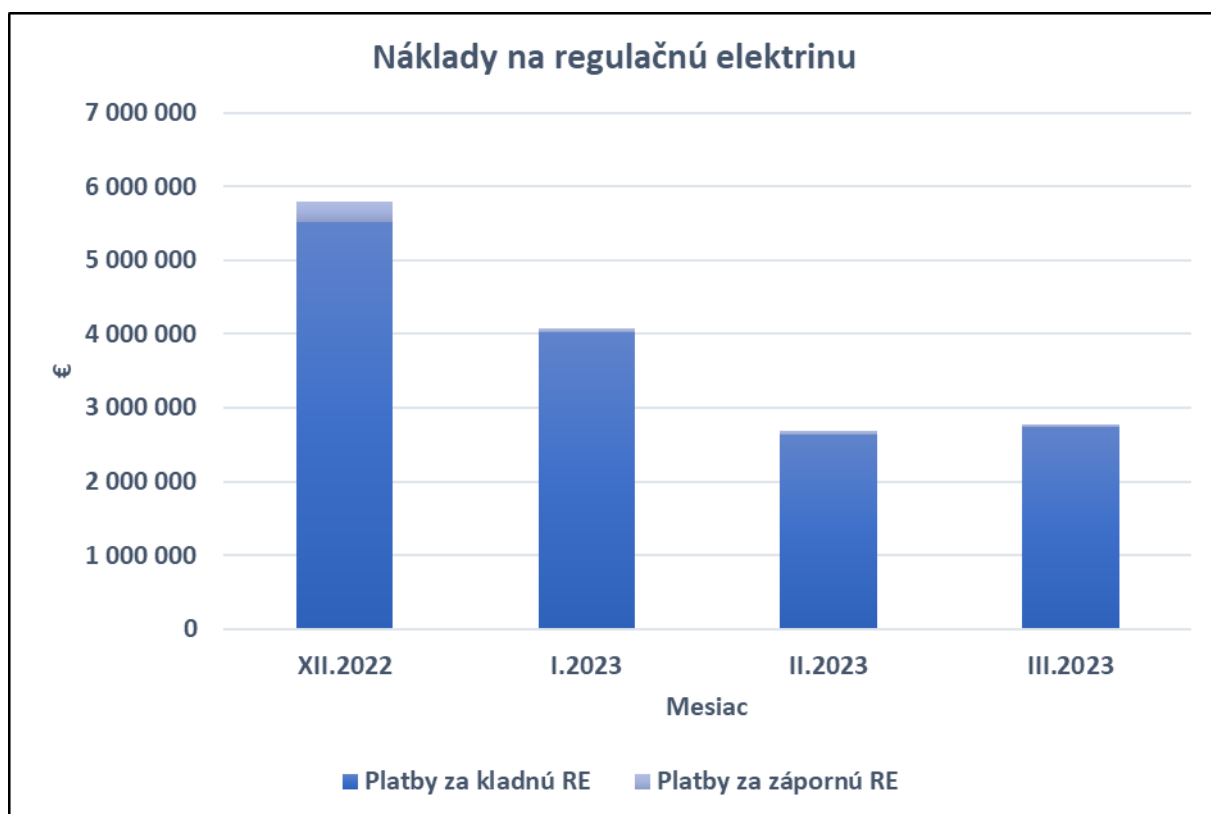
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Obstaraná kladná RE	18 476	19 493	13 565	17 429
Obstaraná záporná RE	-11 179	-12 710	-9 514	-10 260
Spolu	29 655	32 202	23 079	27 689



V marci 2023 bolo obstaraných 27,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,6 GWh (cca o 20 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v marci 2023 obstaranej 17,4 GWh, čo bolo o 3,9 GWh (cca o 28 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a zvýšilo sa aj množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v marci 2023 obstaranej 10,3 GWh, čo bolo o 0,8 GWh (cca o 8 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Platby za kladnú RE	5 520 618	4 019 891	2 642 617	2 736 427
Platby za zápornú RE	284 411	59 090	43 354	35 432
Spolu	5 805 028	4 078 980	2 685 971	2 771 859

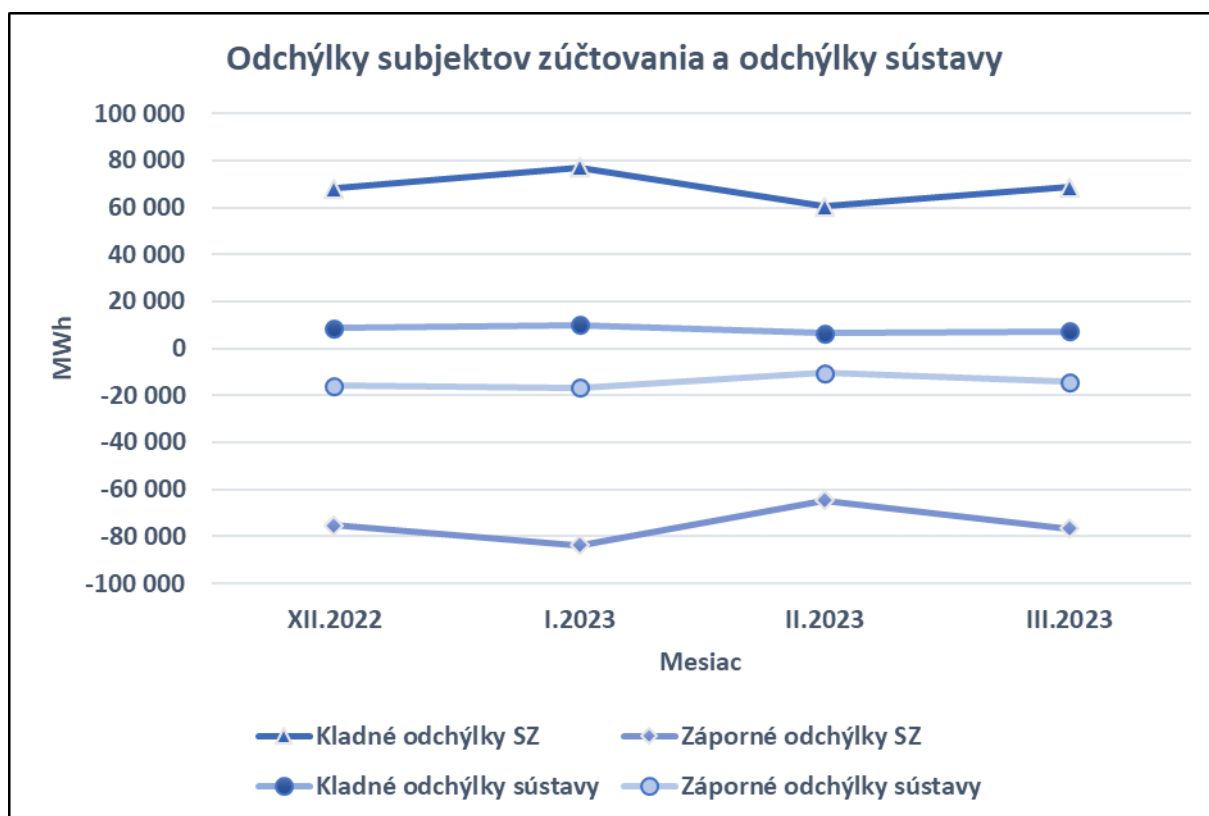


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v marci 2023 o 94 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v marci 2023 o 8 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v marci 2023 o 86 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %) významne nižšie ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 28 %), medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 18 %) je významne vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 8 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Kladné odchýlky SZ	68 073	77 042	60 513	68 657
Záporné odchýlky SZ	-75 265	-83 791	-64 718	-76 549
Odchýlky SZ spolu	143 338	160 832	125 231	145 206
Kladné odchýlky sústavy	8 733	9 953	6 414	7 203
Záporné odchýlky sústavy	-16 031	-16 736	-10 465	-14 371
Odchýlky sústavy spolu	24 764	26 688	16 878	21 574

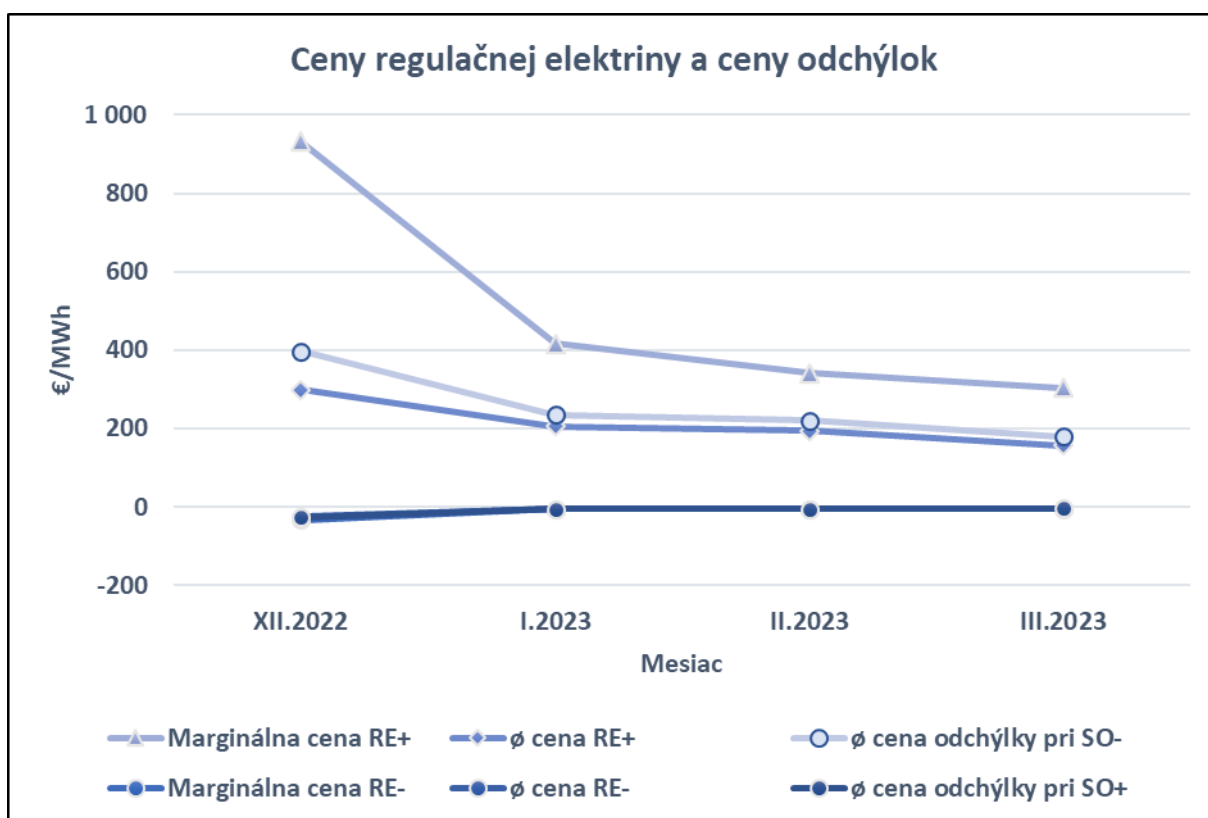


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 8,1 GWh na 68,7 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 11,8 GWh na 76,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 20,0 GWh, tzn. o 16 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,8 GWh na 7,2 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,9 GWh na 14,4 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4,7 GWh, tzn. o 28 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Marginálna cena RE+	931,01	417,10	342,00	303,92
Ø cena RE+	298,79	206,23	194,81	157,01
Ø cena odchýlky pri SO-	396,84	234,57	221,12	178,98
Marginálna cena RE-	-33,49	-5,00	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-25,44	-4,65	-4,56	-3,45
Ø cena odchýlky pri SO+	-27,26	-4,94	-4,92	-4,38
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	667,47	254,72		

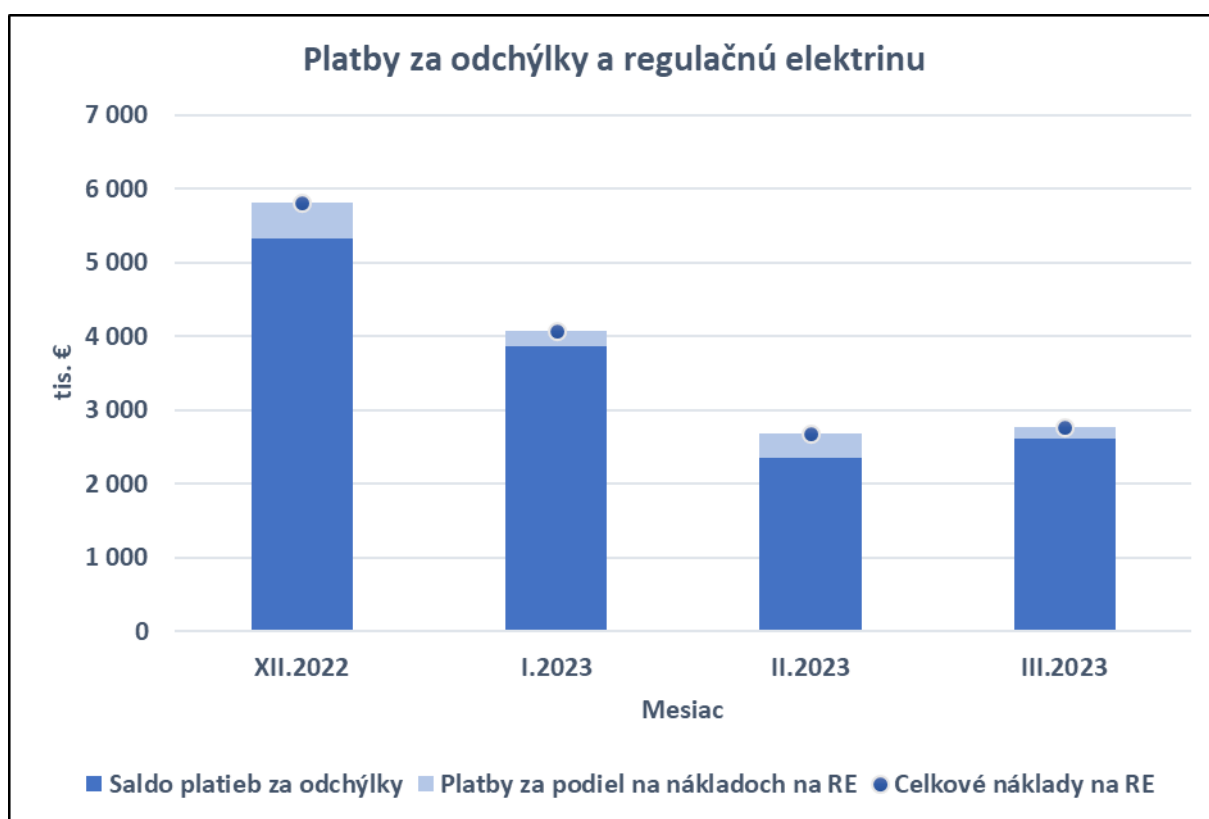


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 303,92 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v marci 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 157,01 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v marci 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 178,98 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola v marci 2023 rovnaká ako v predchádzajúcom mesiaci, a to -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v marci 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,45 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,38 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XII.2022	I.2023	II.2023	III.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	484	214	331	167
Saldo platieb za odchýlky	5 322	3 865	2 355	2 605
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	5 806	4 079	2 686	2 772
Celkové náklady na RE	5 805	4 079	2 686	2 772



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v marci 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 86 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v marci 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli o 164 tis. € na 167 tis. €. Saldo 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), bolo na hodnote 2,61 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo vyššie o 250 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 3 %) významne nižšie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 16 %).