

Mesačný report o trhu s elektrinou

Február 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.



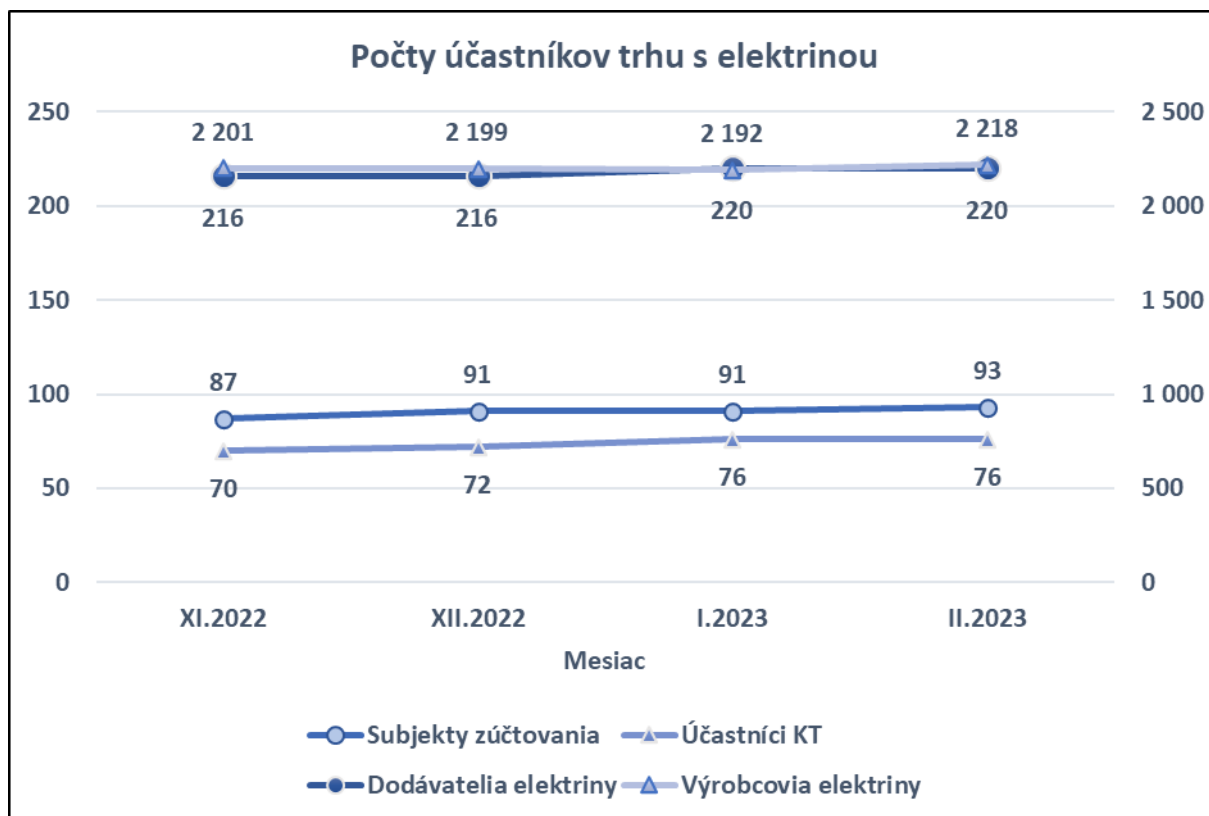
2. Použité skratky

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	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Subjekty zúčtovania	87	91	91	93
Účastníci KT	70	72	76	76
Dodávatelia elektriny	216	216	220	220
Výrobcovia elektriny	2 201	2 199	2 192	2 218



Počet subjektov zúčtovania sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu februára 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 93 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu februára 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 76 subjektmi.

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

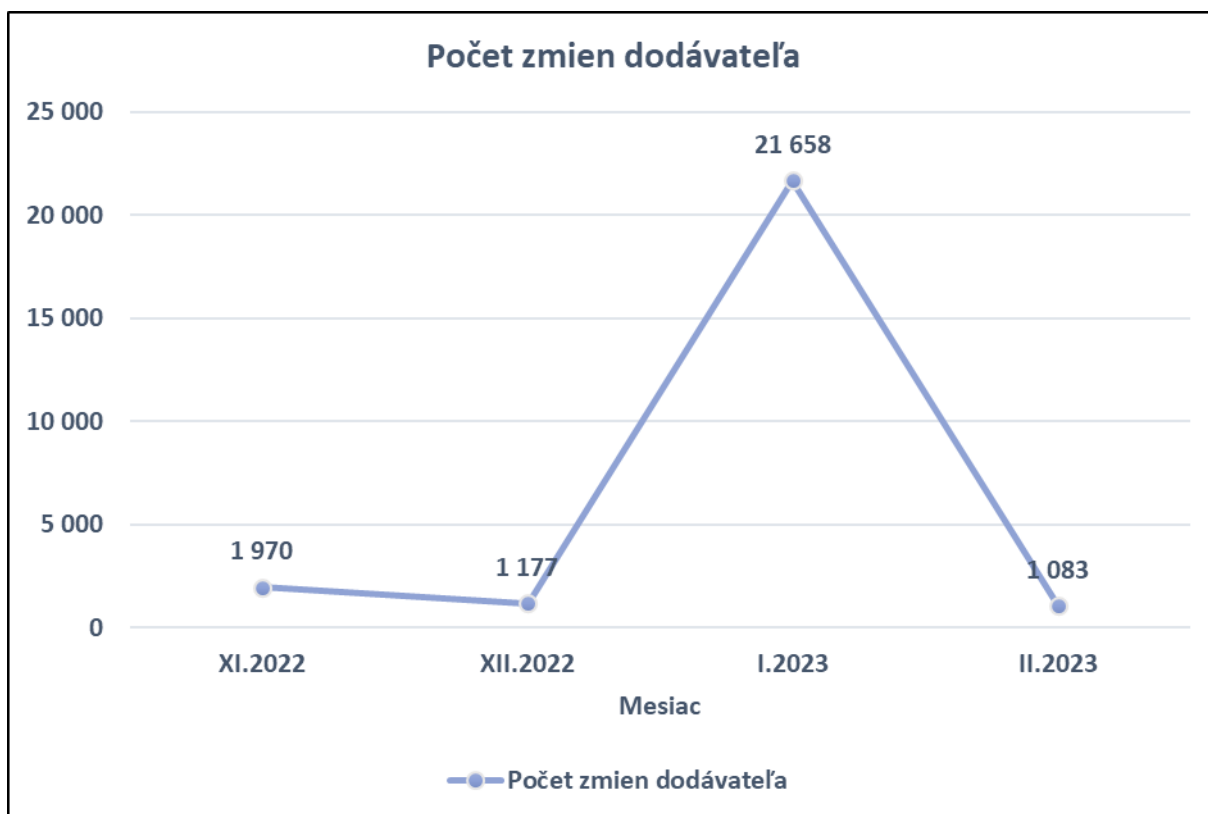
Počet výrobcov elektriny sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 26. Ku koncu februára 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2218 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Počet zmien dodávateľa	1 970	1 177	21 658	1 083

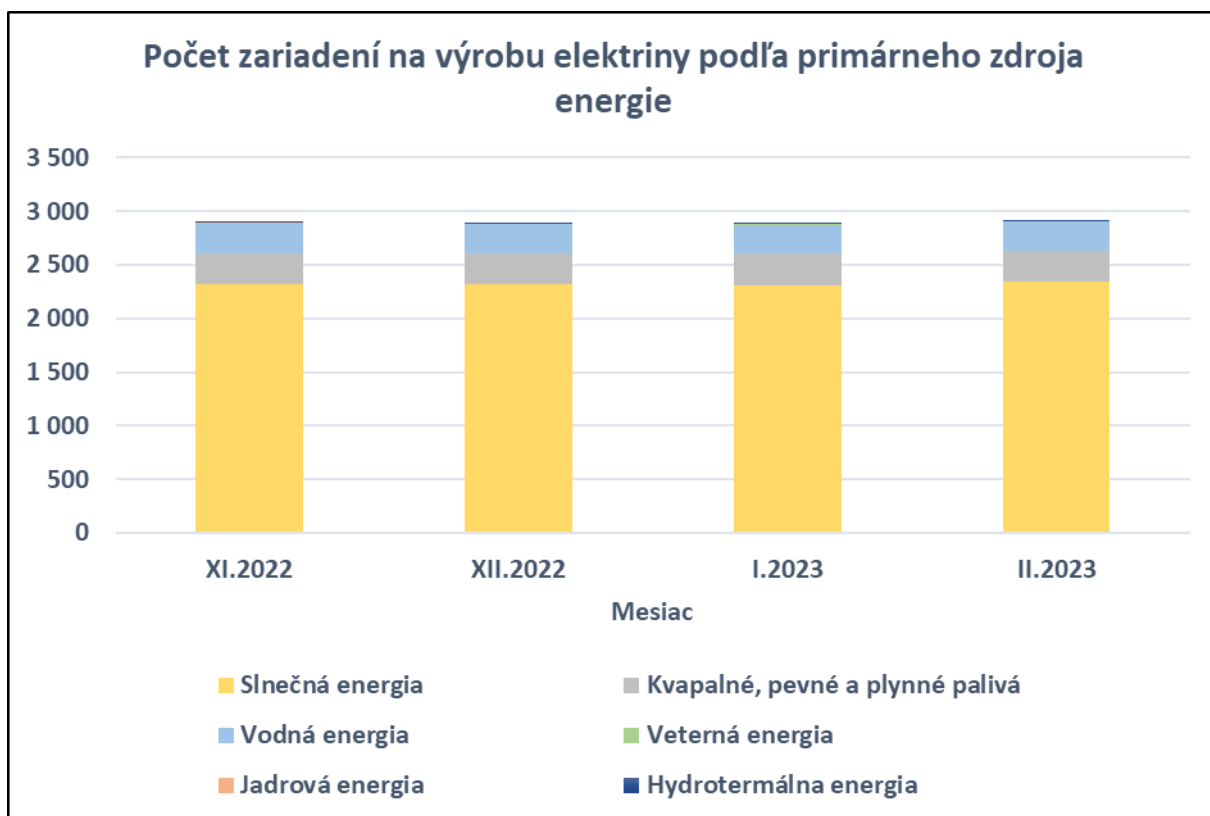


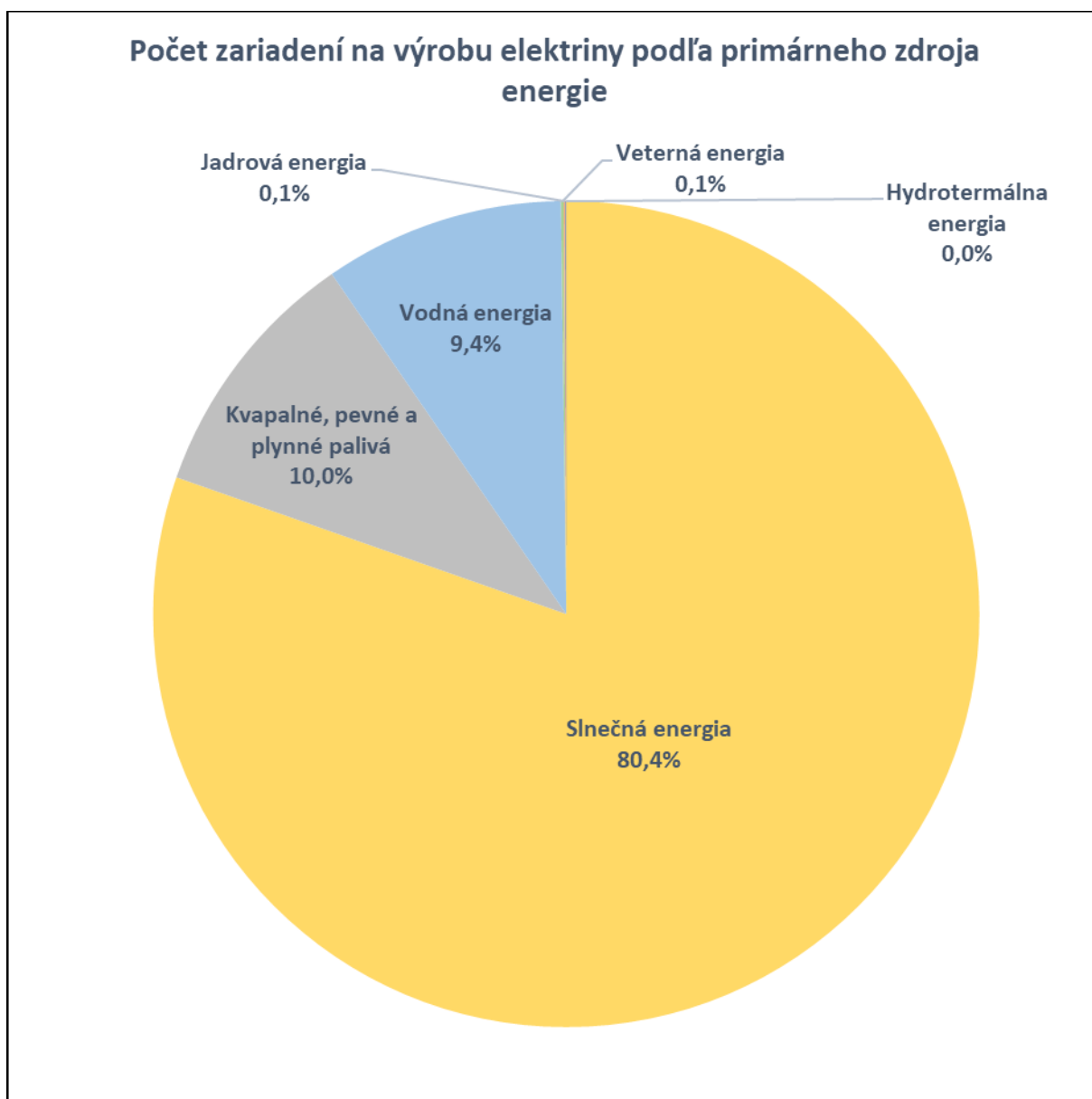
Vo februári 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1083 odberných a odovzdávacích miest. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári je spôsobený tým, že ku zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Slnčná energia	2 317	2 315	2 310	2 342
Kvapalné, pevné a plynné palivá	293	293	293	292
Vodná energia	276	275	274	274
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 892	2 889	2 883	2 914



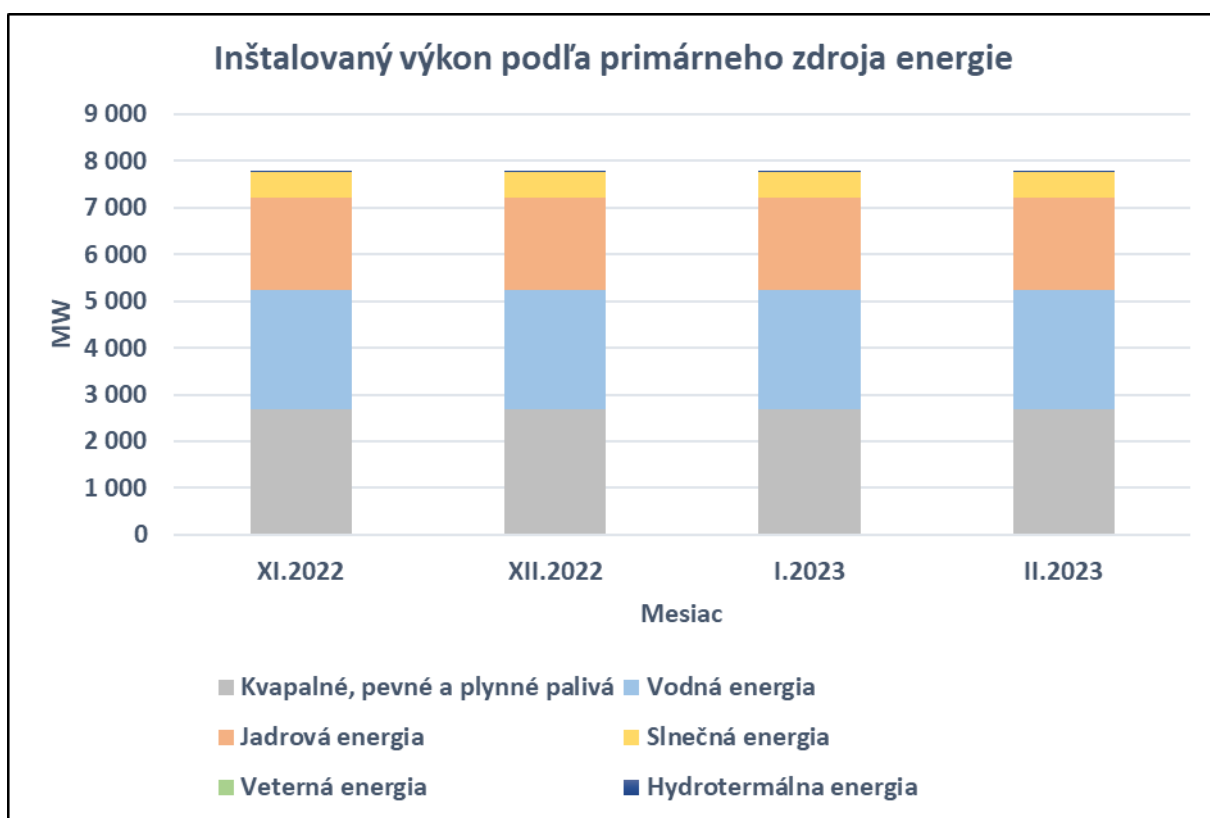


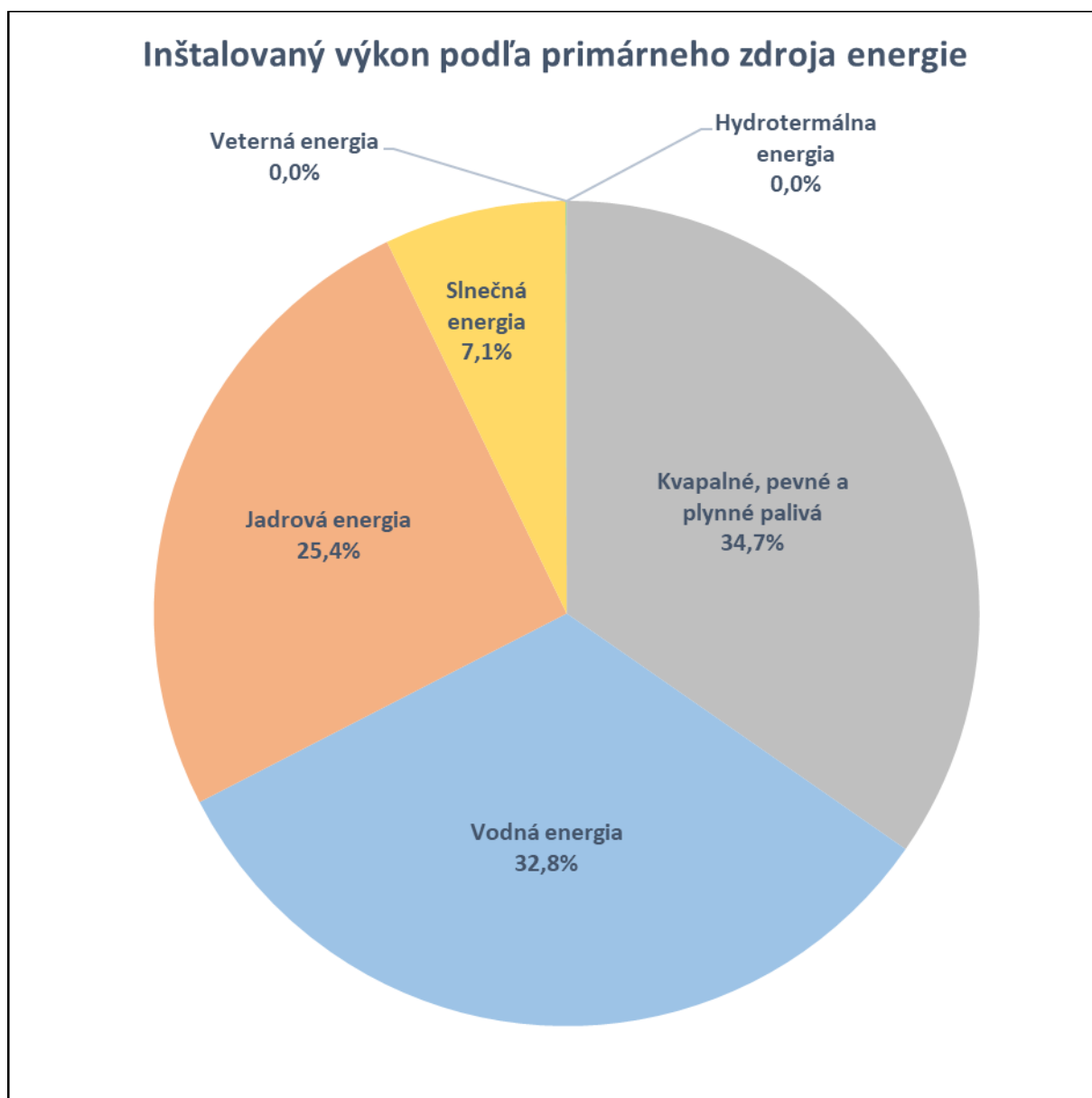
Vo februári 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 31, pričom pribudlo 32 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a ubudlo 1 zariadenie na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu februára 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2914 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2342 zariadení, tzn. 80,4 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív (292 zariadení, tzn. 10,0 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (274 zariadení, tzn. 9,4 %). 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)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 692,790	2 692,790	2 692,988	2 692,481
Vodná energia	2 544,621	2 544,592	2 544,564	2 544,564
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	548,853	548,828	550,250	552,988
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 761,422	7 761,368	7 762,960	7 765,191





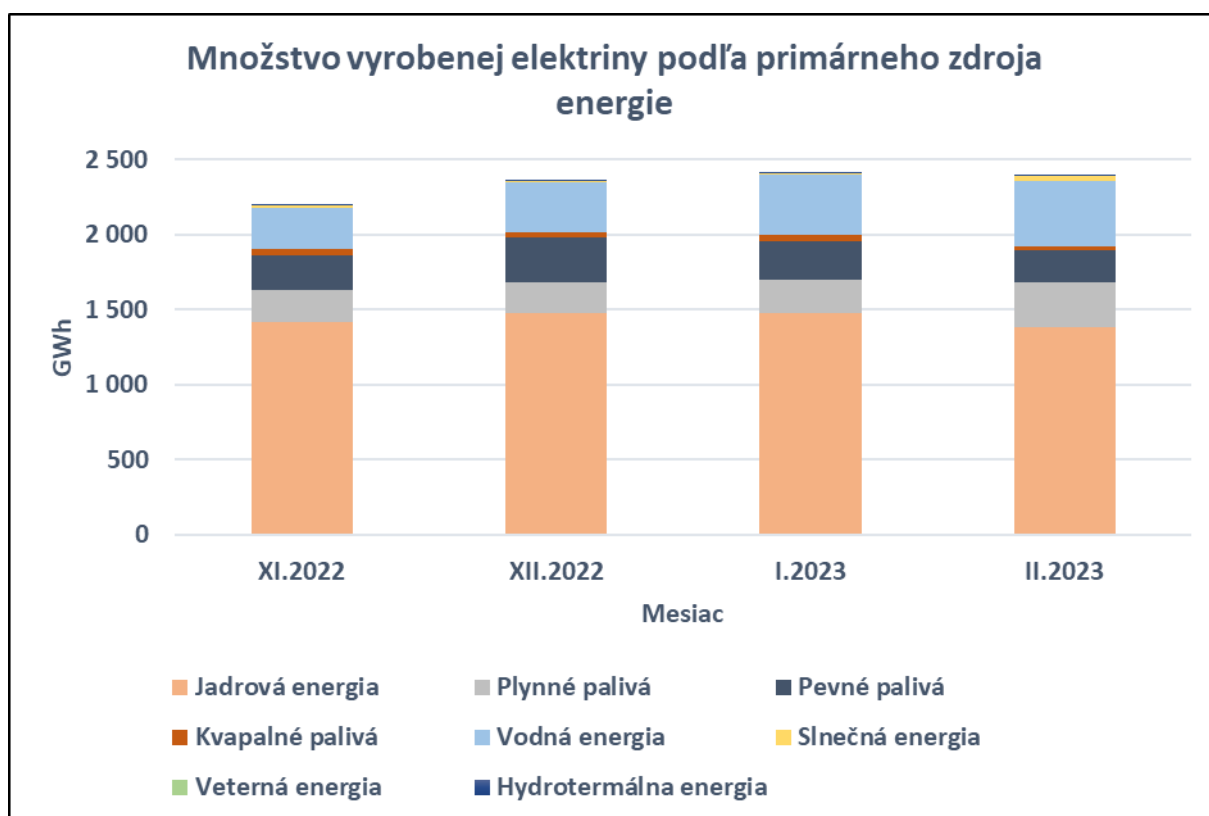
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,231 MW, pričom sa zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny z spaľovaním.

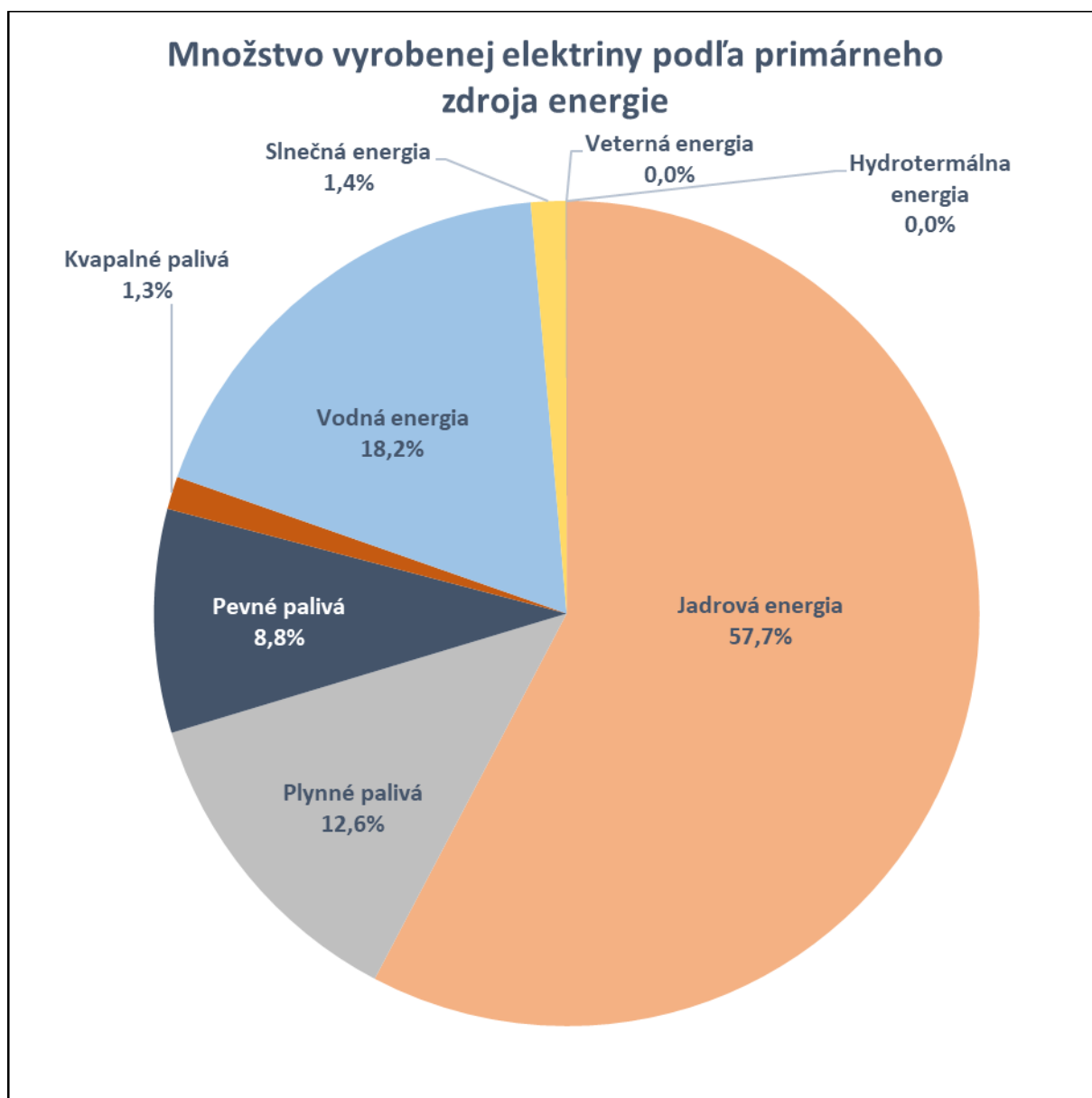
Ku koncu februára 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7765 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2692 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,8 %), 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 (553 MW, tzn. 7,1 %). 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)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Jadrová energia	1 419,826	1 480,030	1 477,101	1 381,861
Plynné palivá	209,387	201,719	224,791	302,402
Pevné palivá	237,116	297,172	258,212	209,705
Kvapalné palivá	39,793	38,607	35,550	30,830
Vodná energia	270,377	330,451	401,849	436,688
Slnečná energia	17,504	11,423	14,255	32,946
Veterná energia	0,297	0,268	0,372	0,460
Hydrotermálna energia	0,001	0,007	0,007	0,015
Spolu	2 194,301	2 359,677	2 412,137	2 394,907





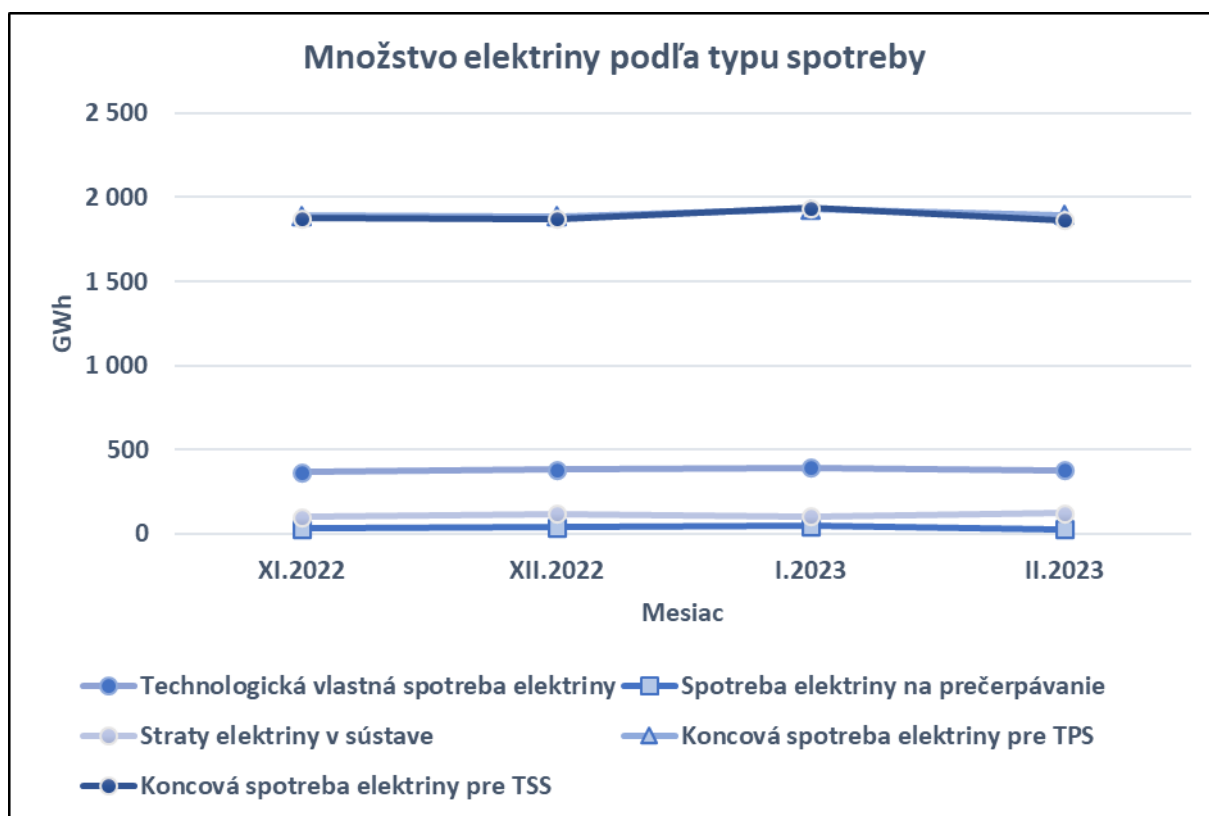
Vo februári 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 17 GWh na 2395 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 95 GWh, tzn. o 6 %), v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zníženie o 49 GWh, tzn. o 19 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zníženie o 5 GWh, tzn. o 13 %), naopak sa zvýšila výroba elektriny najmä v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním pevných palív (zvýšenie o 78 GWh, tzn. o 35 %), v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 35 GWh, tzn. o 9 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zvýšenie o 19 GWh, tzn. na viac ako dvojnásobok hodnoty predchádzajúceho mesiaca).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,382 TWh, tzn. 57,7 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (543 GWh, tzn. 22,7 %) a z vodnej energie (437 GWh, tzn. 18,2 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	366,280	380,018	394,871	376,342
Spotreba elektriny na prečerpávanie	33,012	38,921	46,718	27,607
Straty elektriny v sústave	97,956	118,280	104,648	123,194
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 889,318	1 889,041	1 928,856	1 893,333
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 874,293	1 871,280	1 937,152	1 864,950

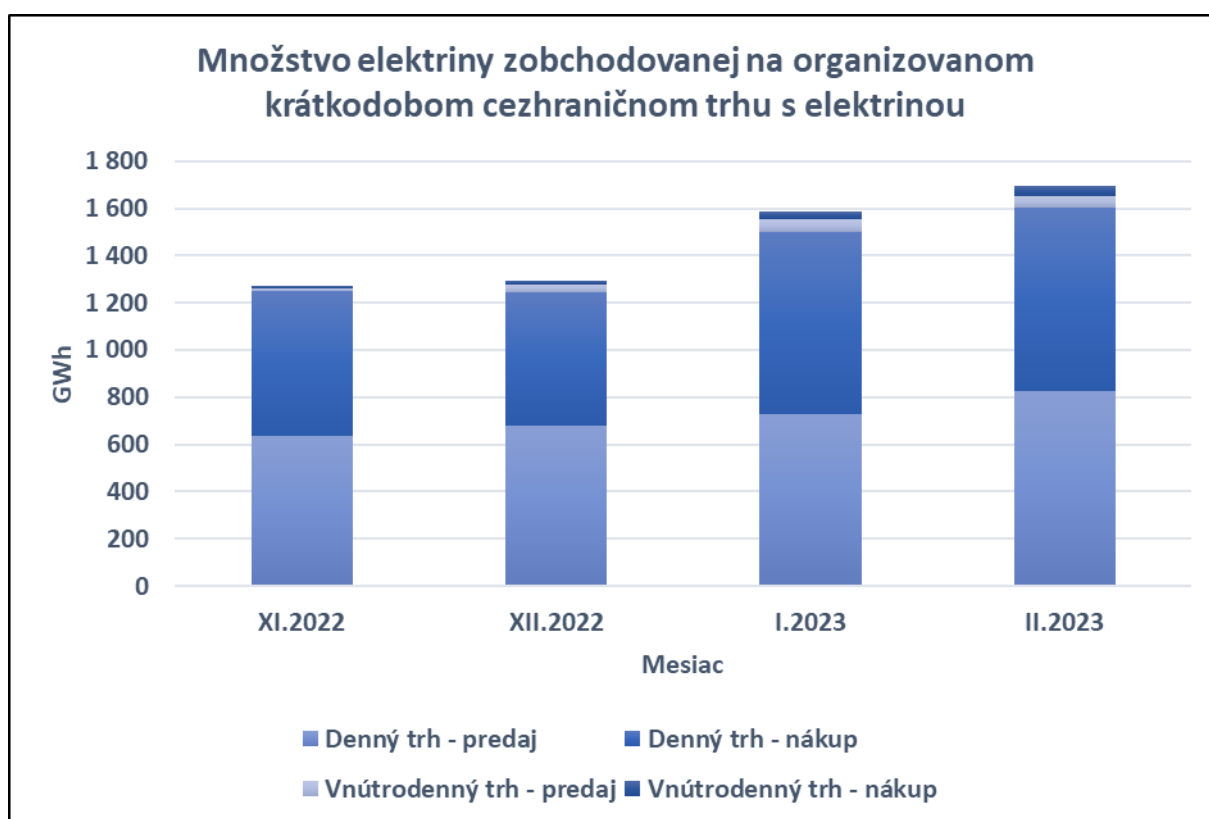


Vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 19 GWh na 376 GWh, tzn. pokles o 5 %) a spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 19 GWh na 27 GWh, tzn. pokles o 41 %), straty elektriny v sústave vzrástli (nárast o 19 GWh na 123 GWh, tzn. nárast o 18 %). 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 vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 36 GWh na 1,893 TWh (tzn. o 2 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 72 GWh na 1,865 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

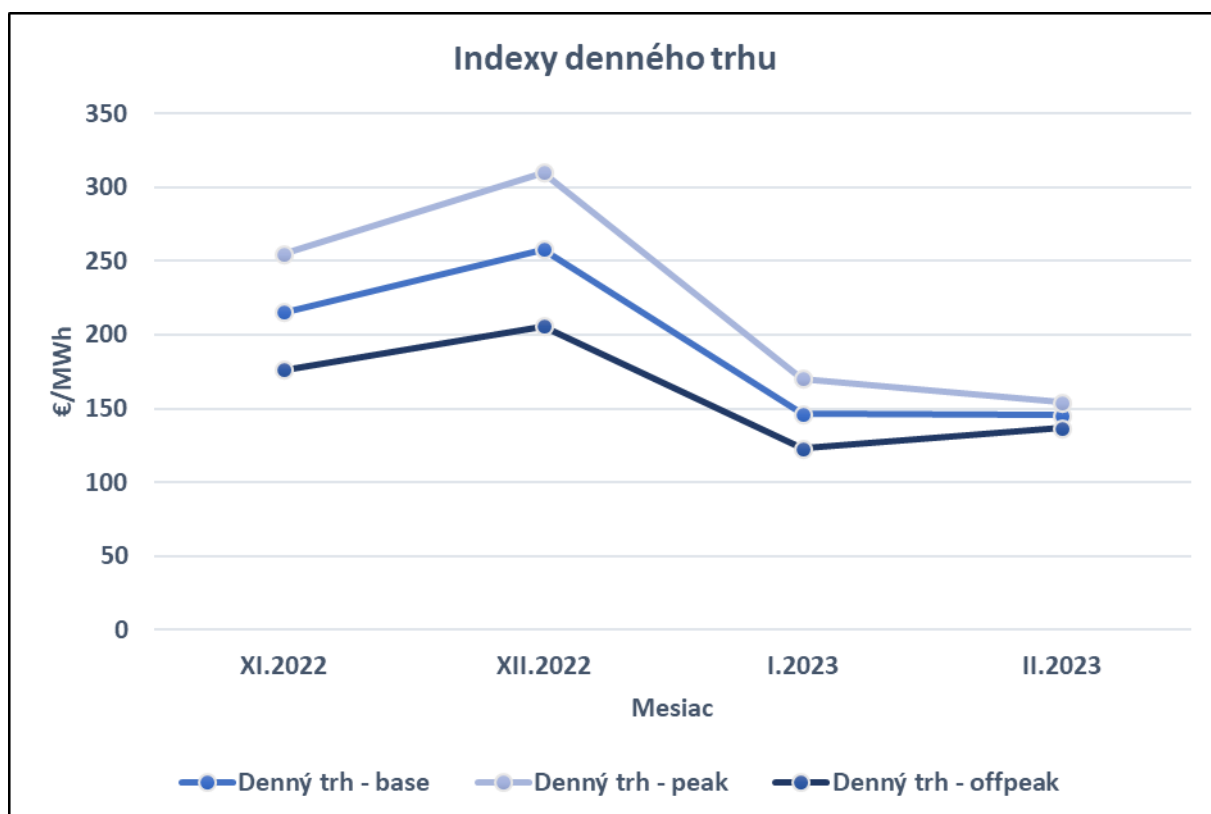
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Denný trh - predaj	638,511	677,099	730,289	828,492
Denný trh - nákup	610,275	567,372	769,877	773,532
Vnútrodennej trh - predaj	11,855	33,509	55,489	49,506
Vnútrodennej trh - nákup	11,672	16,473	29,269	41,929



Na dennom trhu sa vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 98 GWh na cca 828 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 4 GWh na cca 774 GWh. Celkom bolo vo februári 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1602 GWh elektriny, čo bolo o 102 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 6 GWh na cca 50 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 13 GWh na cca 42 GWh. Celkom bolo vo februári 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 91 GWh elektriny, čo bolo o 7 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Denný trh - base	215,59	258,07	146,48	145,37
Denný trh - peak	255,02	310,19	170,05	153,95
Denný trh - offpeak	176,15	205,95	122,91	136,78

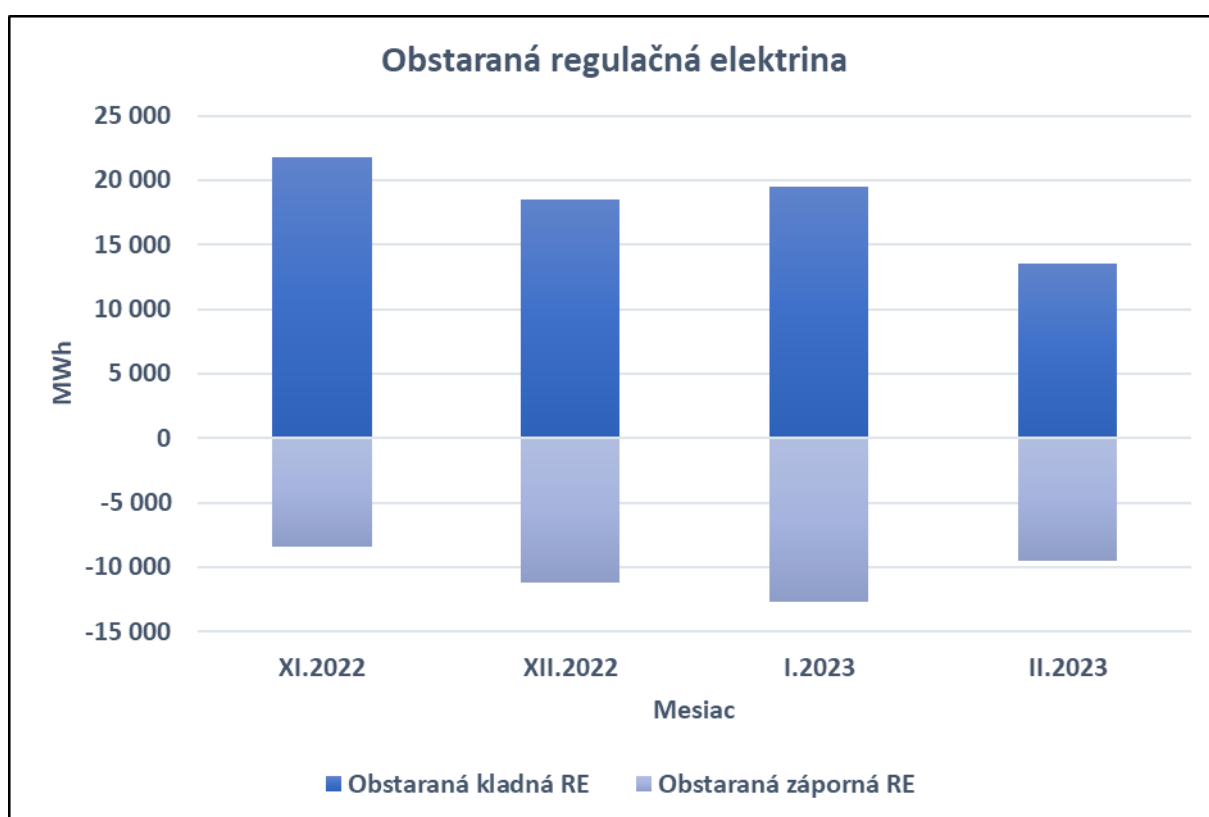


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, vo februári 2023 ostali na podobných hodnotách ako v predchádzajúcom mesiaci. Index base bol vo februári o 1 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 16 €/MWh a index offpeak sa zvýšil o 14 €/MWh. Indexy sa k sebe vzájomne priblížili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 8,6 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 23,6 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 8,6 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 23,6 €/MWh).

10. Štatistiky o regulačnej elektrine

10.1. Obstaraná regulačná elektrina

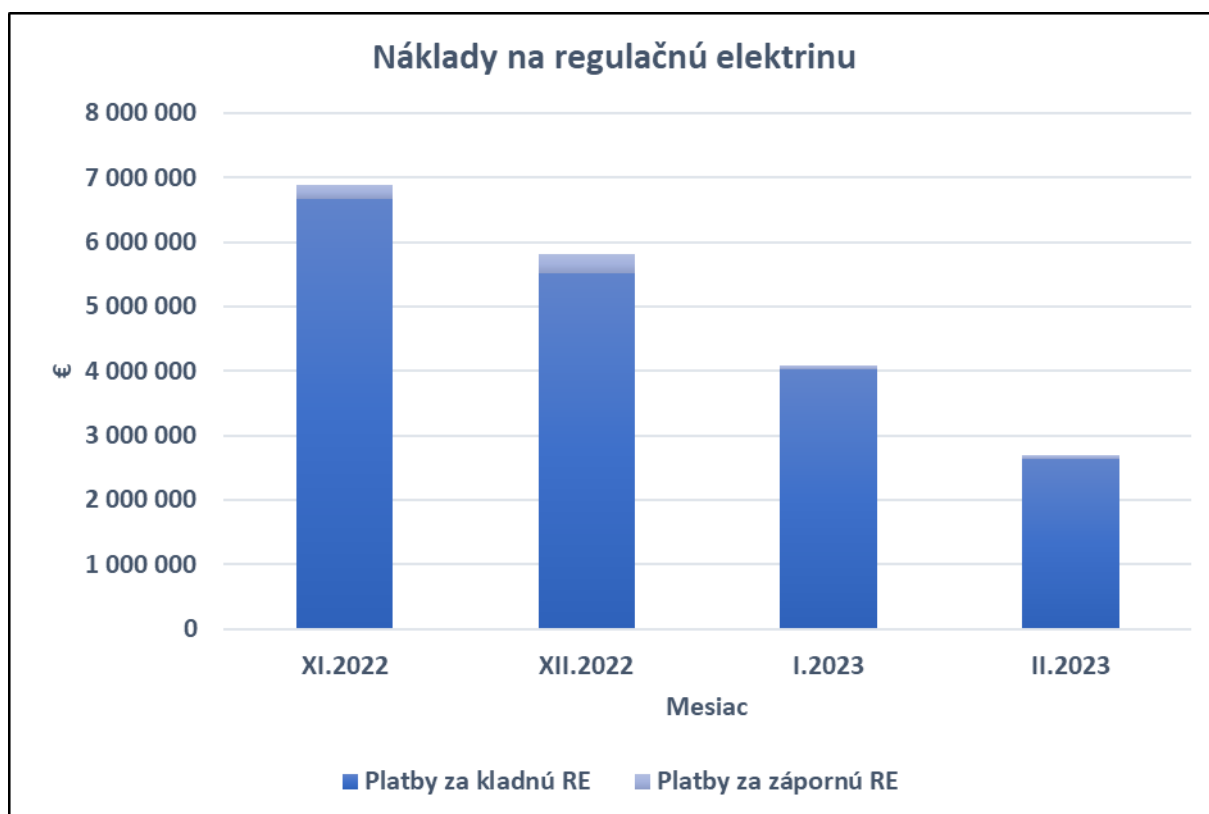
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Obstaraná kladná RE	21 823	18 476	19 493	13 565
Obstaraná záporná RE	-8 364	-11 179	-12 710	-9 514
Spolu	30 187	29 655	32 202	23 079



Vo februári 2023 bolo obstaraných 23,1 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 9,1 GWh (cca o 28 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo vo februári 2023 obstaranej 13,6 GWh, čo bolo o 5,9 GWh (cca o 30 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa aj množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo vo februári 2023 obstaranej 9,5 GWh, čo bolo o 3,2 GWh (cca o 25 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Platby za kladnú RE	6 669 515	5 520 618	4 019 891	2 642 617
Platby za zápornú RE	210 980	284 411	59 090	43 354
Spolu	6 880 494	5 805 028	4 078 980	2 685 971



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli vo februári 2023 o 1,38 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli vo februári 2023 o 16 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli vo februári 2023 o 1,39 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 34 %) mierne vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 30 %), medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 27 %) je mierne vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 25 %).

10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Kladné odchýlky SZ	55 439	68 073	76 794	60 652
Záporné odchýlky SZ	-68 783	-75 265	-83 547	-64 815
Odchýlky SZ spolu	124 222	143 338	160 342	125 468
Kladné odchýlky sústavy	6 217	8 733	9 953	6 414
Záporné odchýlky sústavy	-19 676	-16 031	-16 736	-10 465
Odchýlky sústavy spolu	25 894	24 764	26 688	16 878

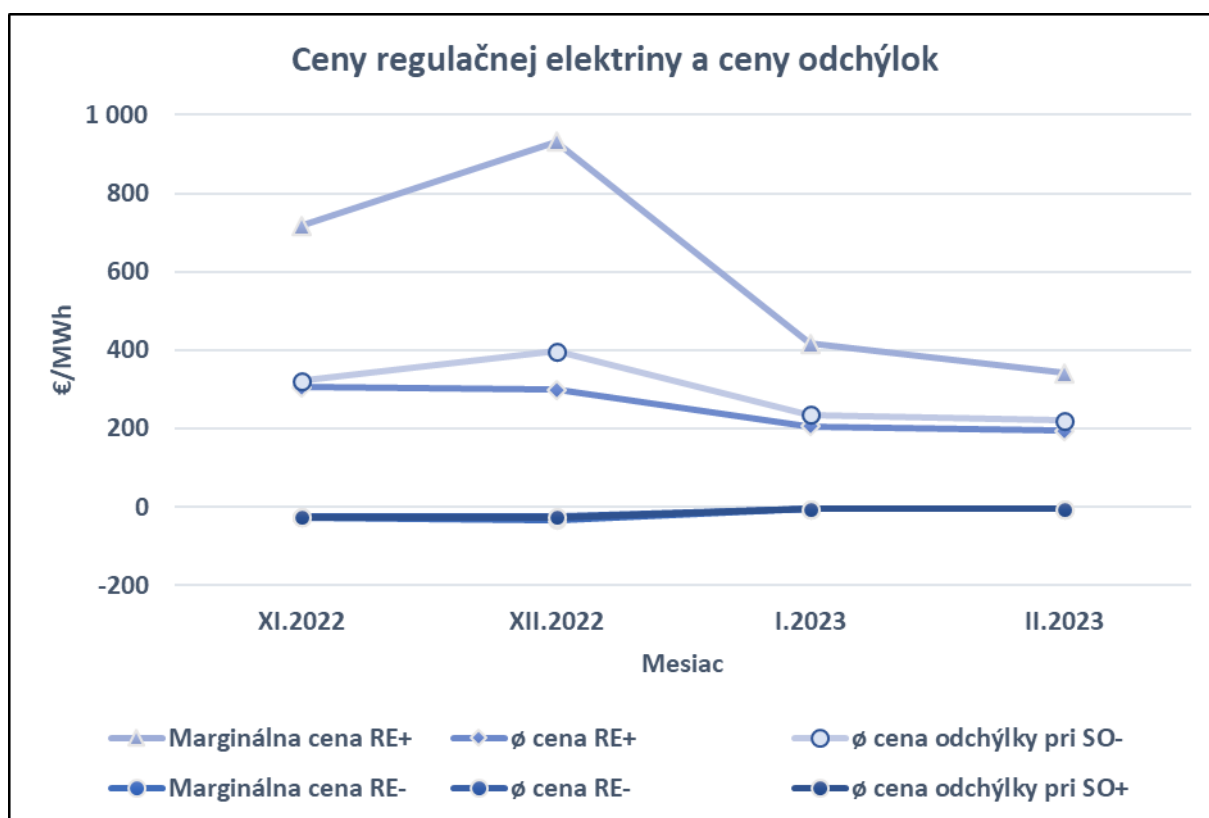


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 16,1 GWh na 60,7 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 18,7 GWh na 64,8 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 34,9 GWh, tzn. o 22 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,5 GWh na 6,4 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 6,3 GWh na 10,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 9,8 GWh, tzn. o 37 %.

10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Marginálna cena RE+	717,60	931,01	417,10	342,00
Ø cena RE+	305,62	298,79	206,23	194,81
Ø cena odchýlky pri SO-	321,12	396,84	234,57	221,12
Marginálna cena RE-	-27,23	-33,49	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-25,22	-25,44	-4,65	-4,56
Ø cena odchýlky pri SO+	-27,21	-27,26	-4,94	-4,92
Ø cena odchýlky pri nulovej SO		667,47	254,72	

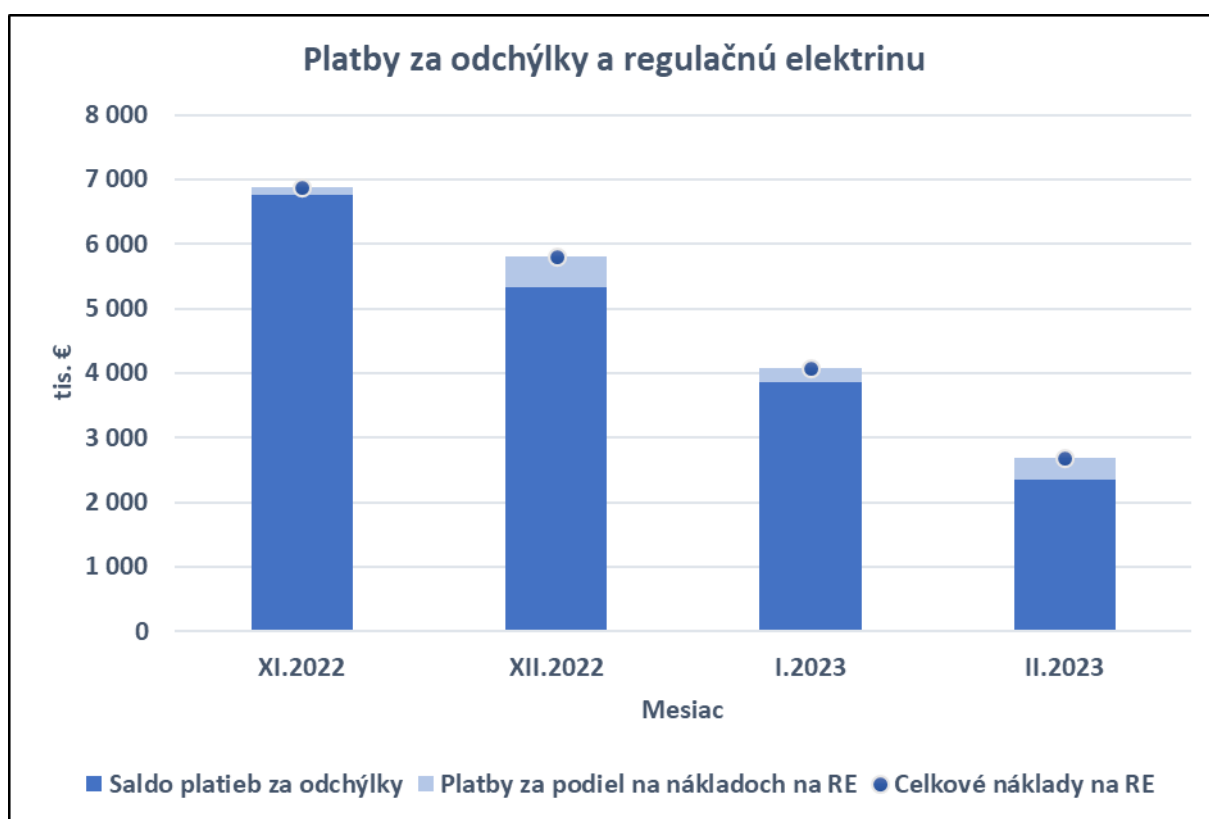


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 342,00 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny vo februári 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 194,81 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy vo februári 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 221,12 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny bola vo februári 2023 rovnaká ako v predchádzajúcom mesiaci, a to -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny vo februári 2023 v absolútnej hodnote klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -4,56 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -4,92 €/MWh.

10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XI.2022	XII.2022	I.2023	II.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	116	484	214	337
Saldo platieb za odchýlky	6 765	5 322	3 866	2 349
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	6 881	5 806	4 080	2 686
Celkové náklady na RE	6 880	5 805	4 079	2 686



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli vo februári 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 1,39 mil. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) vo februári 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástli o 123 tis. € na 337 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 2,35 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 1,51 mil. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 34 %) vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 22 %).