

Mesačný report o trhu s elektrinou

November 2022





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 PODPORE DOPLATKOM A PRÍPLATKOM	14
9.1.	POČET ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK/PRÍPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY	14
10.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	16
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	16
10.2.	INDEXY KRÁTKODOBÉHO TRHU	17
11.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	18
11.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA	18
11.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU	19
12.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH.....	20
12.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU KLADNEJ/ZÁPORNEJ ODCHÝLKY SÚSTAVY	20
12.2.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY.....	21
12.3.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY	22
12.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY	23



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 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.



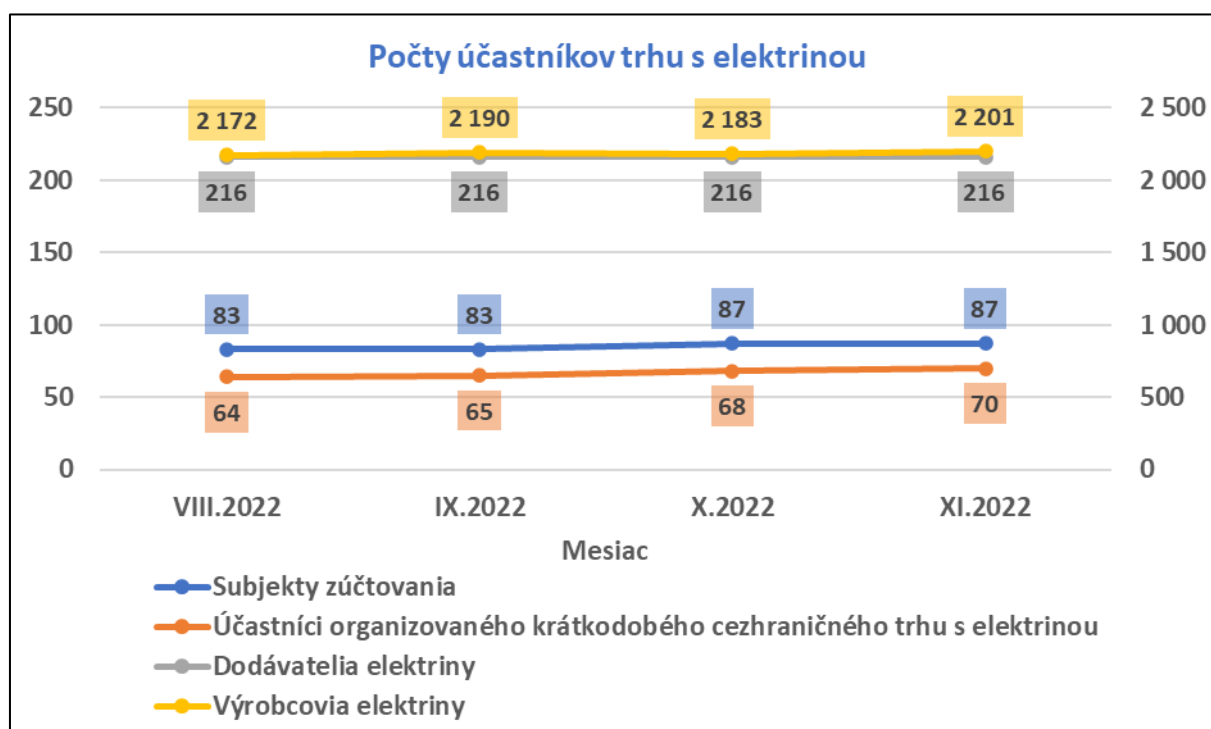
2. Použité skratky

ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
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	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Subjekty zúčtovania	83	83	87	87
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	64	65	68	70
Dodávatelia elektriny	216	216	216	216
Výrobcovia elektriny	2 172	2 190	2 183	2 201



Počet subjektov zúčtovania sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu novembra 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 87 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu novembra 2022 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 70 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v novembri 2022 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu novembra 2022 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 216 dodávateľov elektriny.

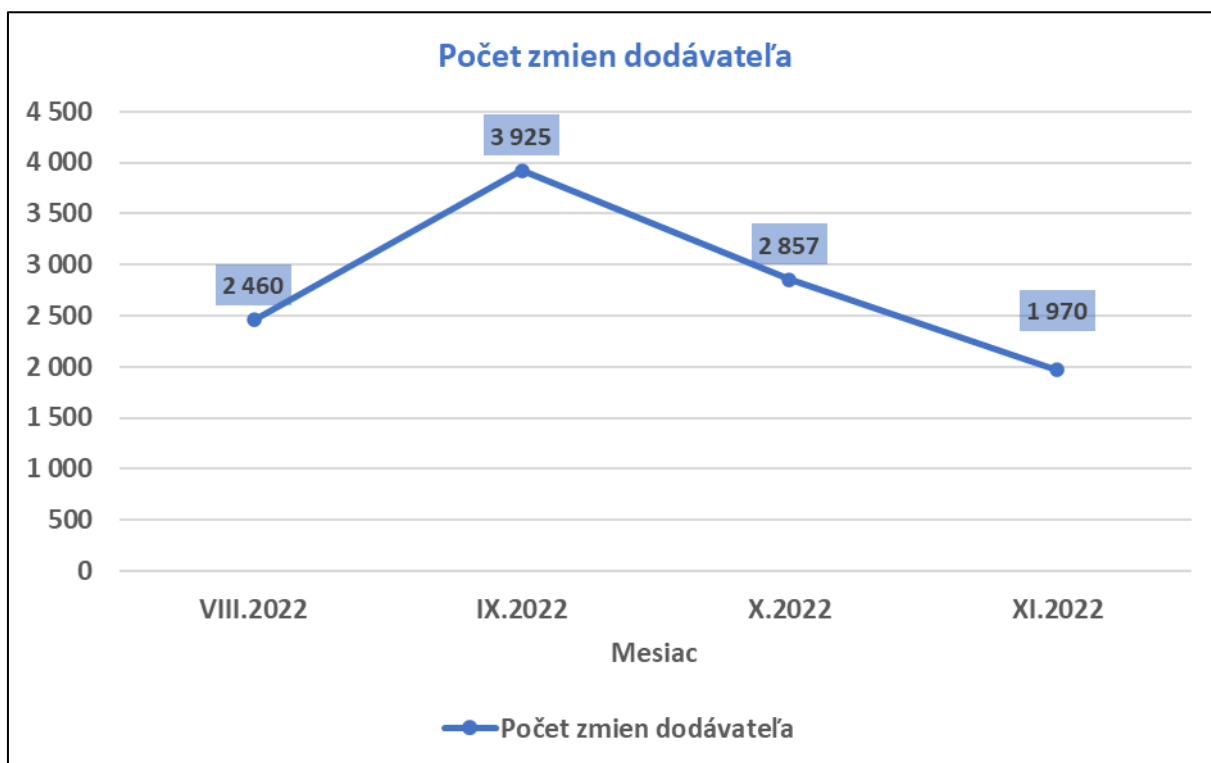
Počet výrobcov elektriny sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 18. Ku koncu novembra 2022 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2201 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Počet zmien dodávateľa	2 460	3 925	2 857	1 970

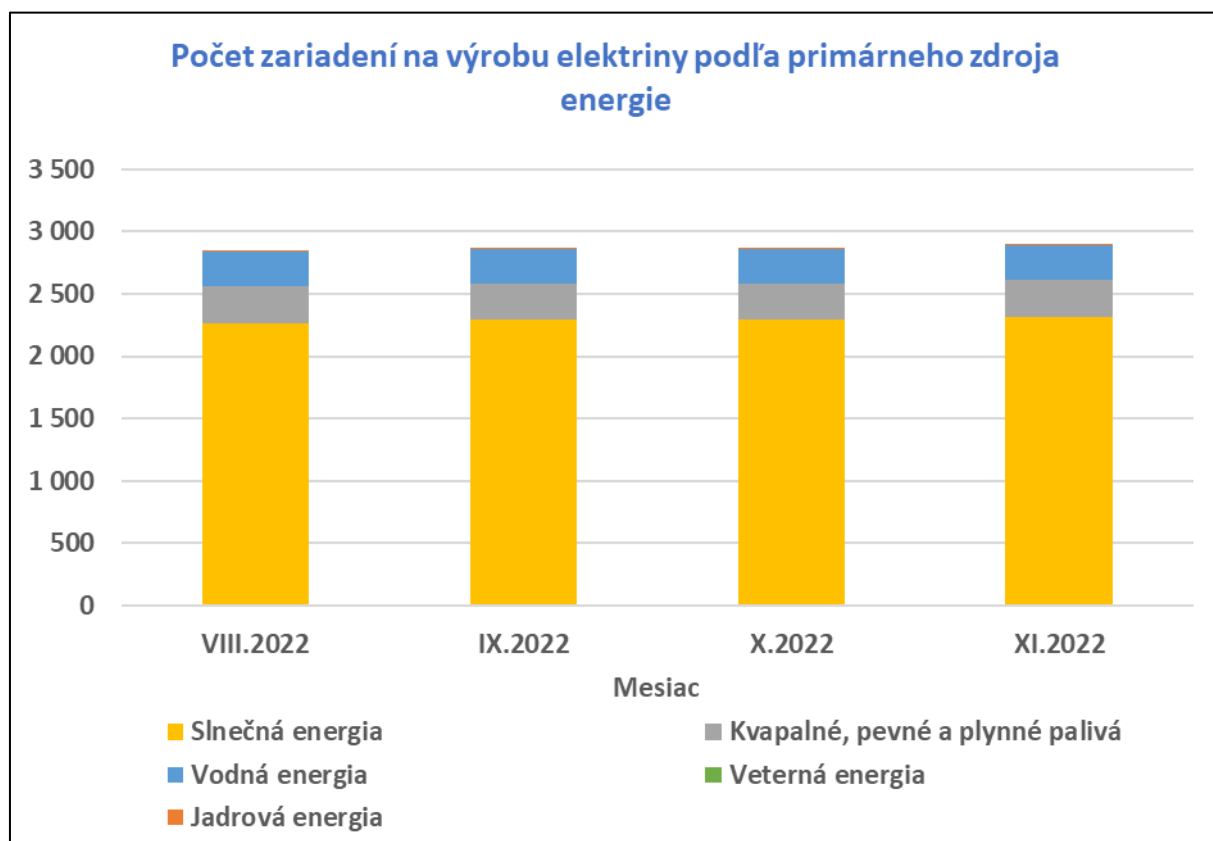


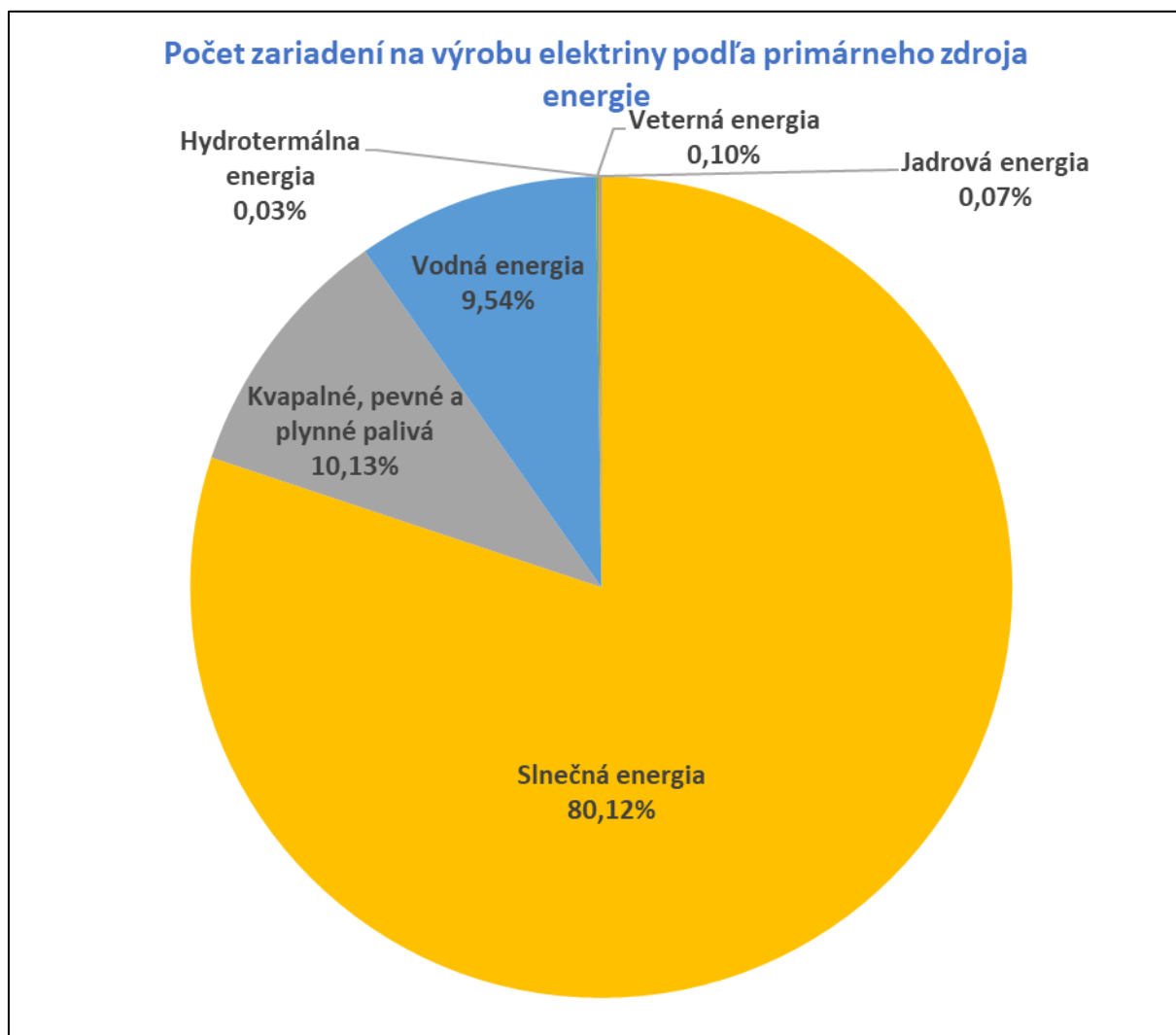
V novembri 2022 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 1970 odberných a odovzdávacích miest.

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	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Slnčná energia	2 265	2 290	2 290	2 317
Kvapalné, pevné a plynné palivá	295	295	295	293
Vodná energia	275	275	275	276
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 841	2 866	2 866	2 892



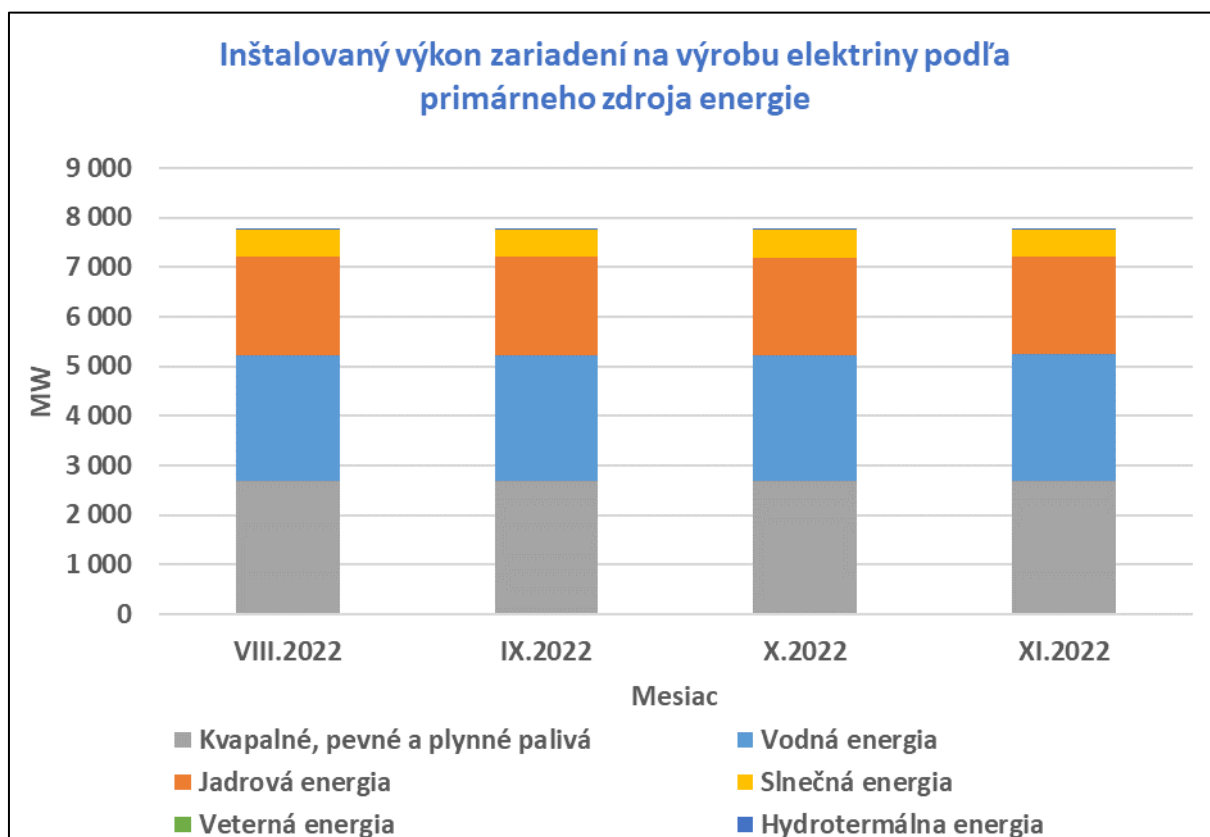


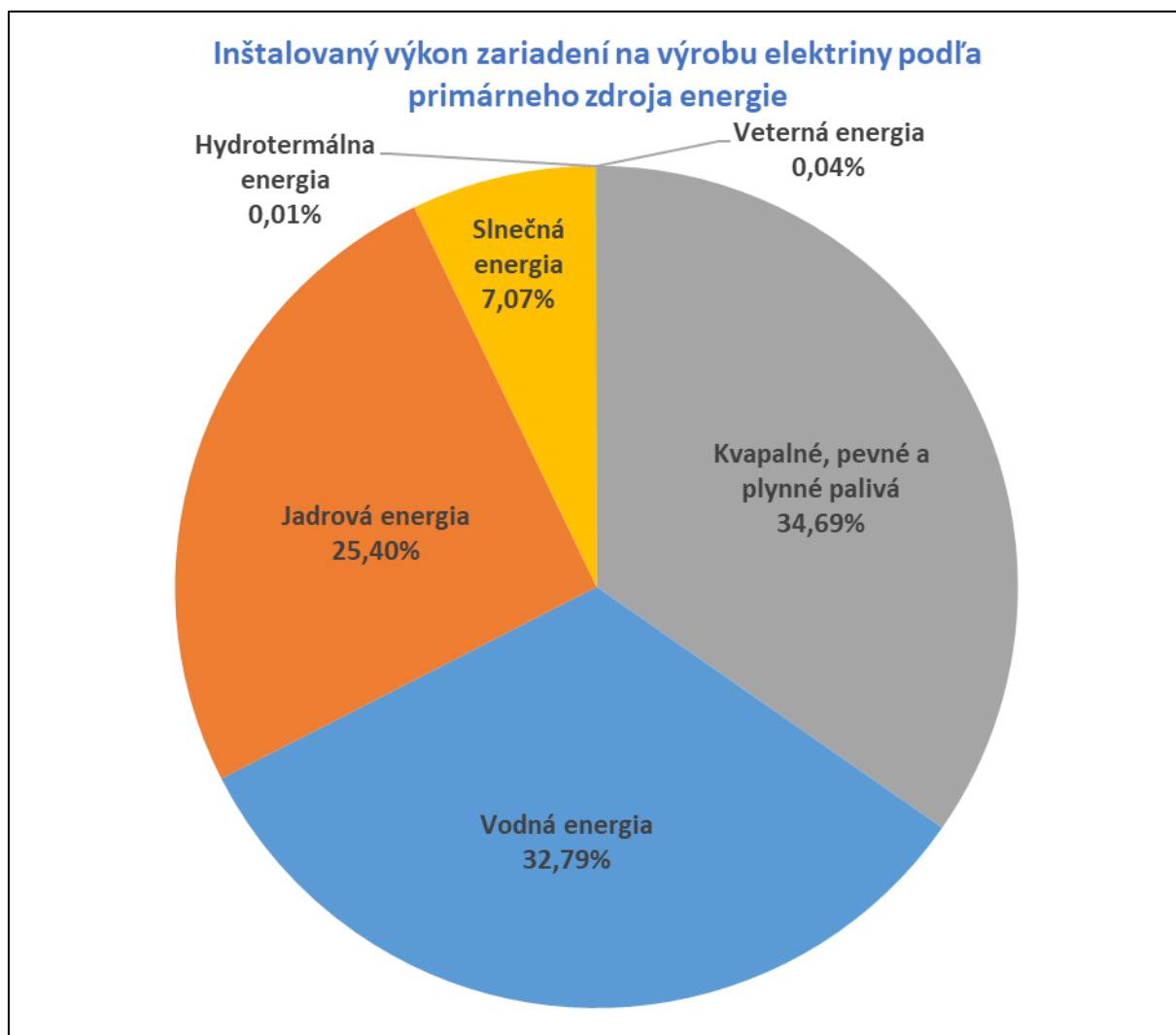
V novembri 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 26, pričom pribudlo 27 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie a ubudli 2 zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu novembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2892 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2317 zariadení, tzn. 80,1 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (293 zariadení, tzn. 10,1 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (276 zariadení, tzn. 9,5 %). 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)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 690,612	2 686,765	2 686,266	2 692,790
Vodná energia	2 544,546	2 544,546	2 544,546	2 544,621
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slnečná energia	543,367	545,144	546,108	548,853
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 753,683	7 751,613	7 752,078	7 761,422





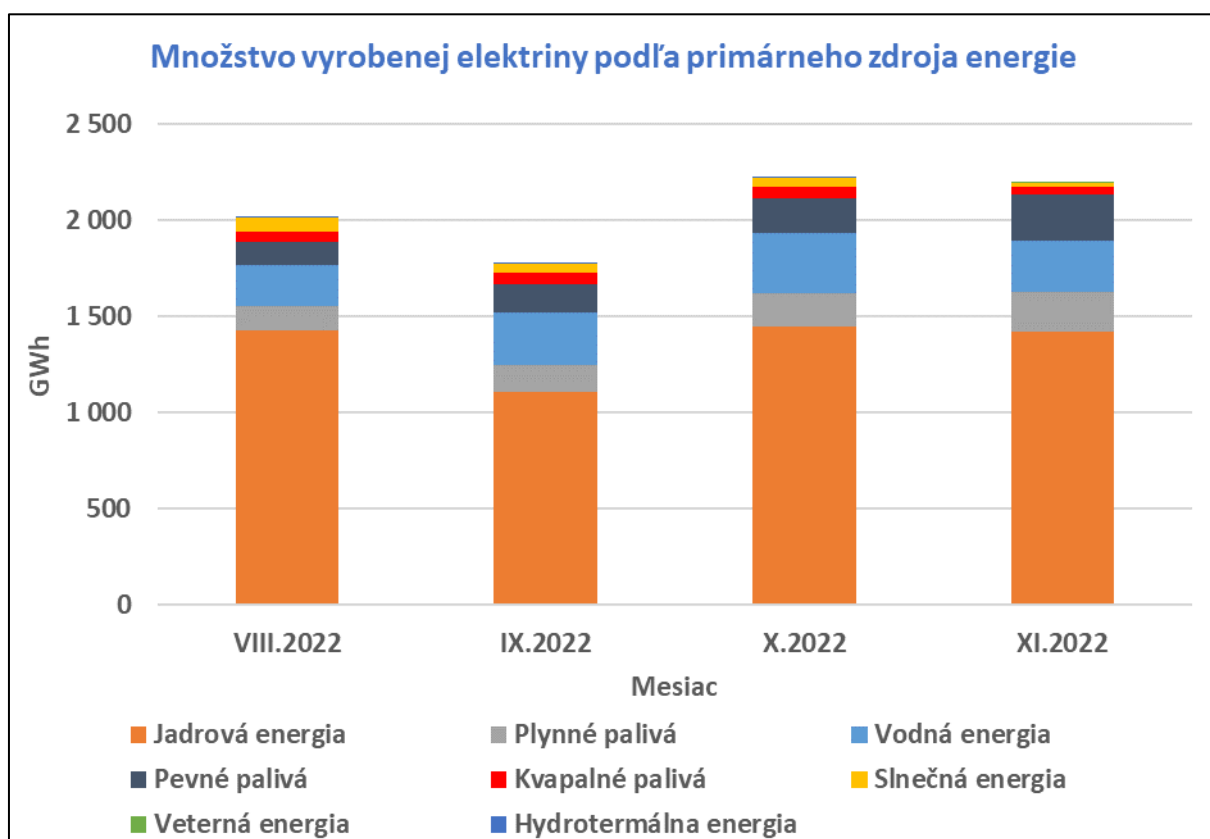
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 9,344 MW, pričom sa zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie.

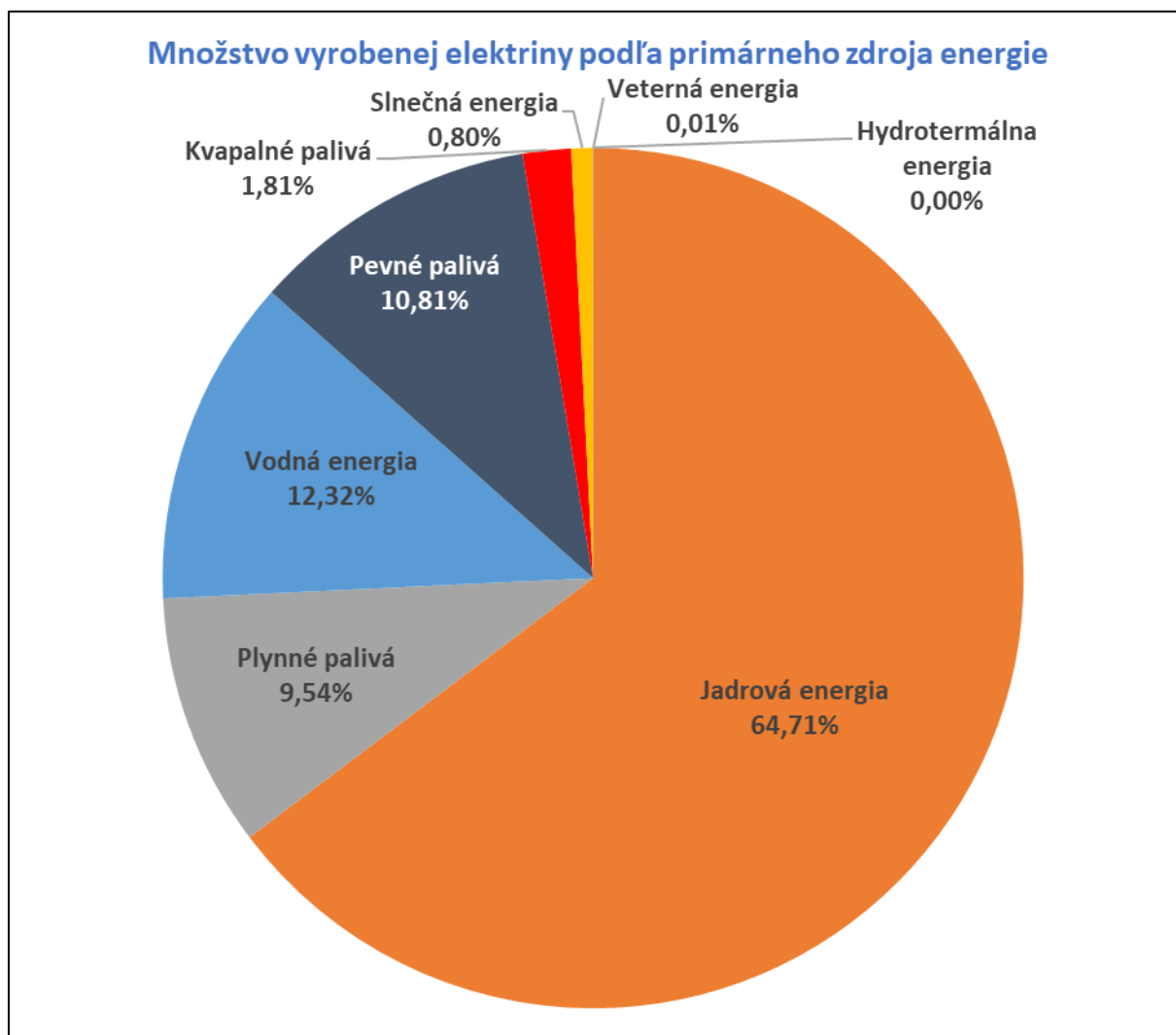
Ku koncu novembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7761 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2693 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2545 MW, tzn. 32,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 25,4 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (549 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)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Jadrová energia	1 426,855	1 109,003	1 447,138	1 419,826
Plynné palivá	128,777	139,521	175,314	209,387
Vodná energia	216,541	272,673	313,332	270,377
Pevné palivá	119,388	150,951	182,902	237,116
Kvapalnú palivá	48,952	57,294	58,981	39,793
Slniečnà energia	76,585	49,682	42,199	17,504
Veterná energia	0,139	0,222	0,373	0,297
Hydrotermálna energia	0,039	0,017	0,001	0,001
Spolu	2 017,276	1 779,363	2 220,240	2 194,301





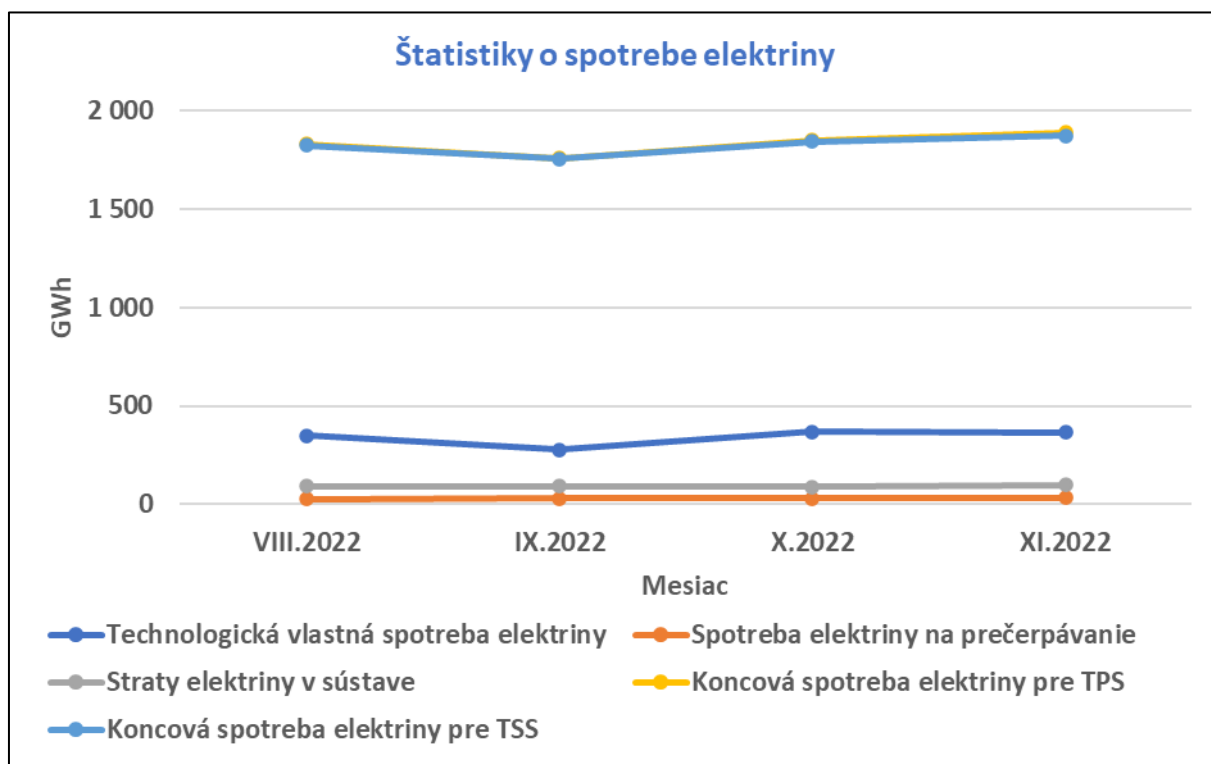
V novembri 2022 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 26 GWh na 2194 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 43 GWh, tzn. o 14 %), v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 27 GWh, tzn. o 2 %), ďalej sa znížila aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 25 GWh, tzn. o 59 %), naopak sa zvýšila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 69 GWh, tzn. o 17 %).

Najviac elektriny bolo vyrobené z jadra (1,420 TWh, tzn. 64,7 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (486 GWh, tzn. 22,2 %) a z vodnej energie (270 GWh, tzn. 12,3 %).

8. Štatistiky o spotrebe elektriny

8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Technologická vlastná spotreba elektriny	349,454	278,092	368,568	366,280
Spotreba elektriny na prečerpávanie	28,421	29,120	29,274	33,012
Straty elektriny v sústave	92,805	91,161	89,390	97,956
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 832,623	1 758,035	1 851,728	1 889,318
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 824,903	1 755,309	1 842,737	1 874,293

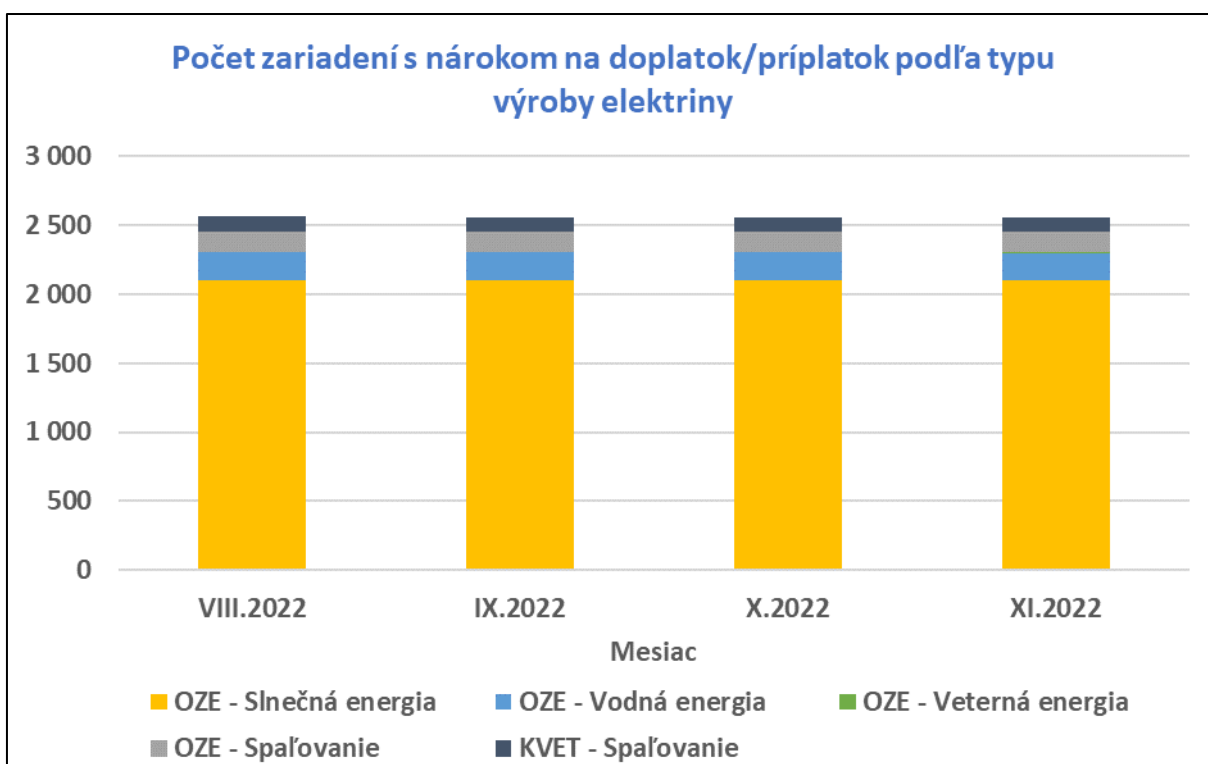


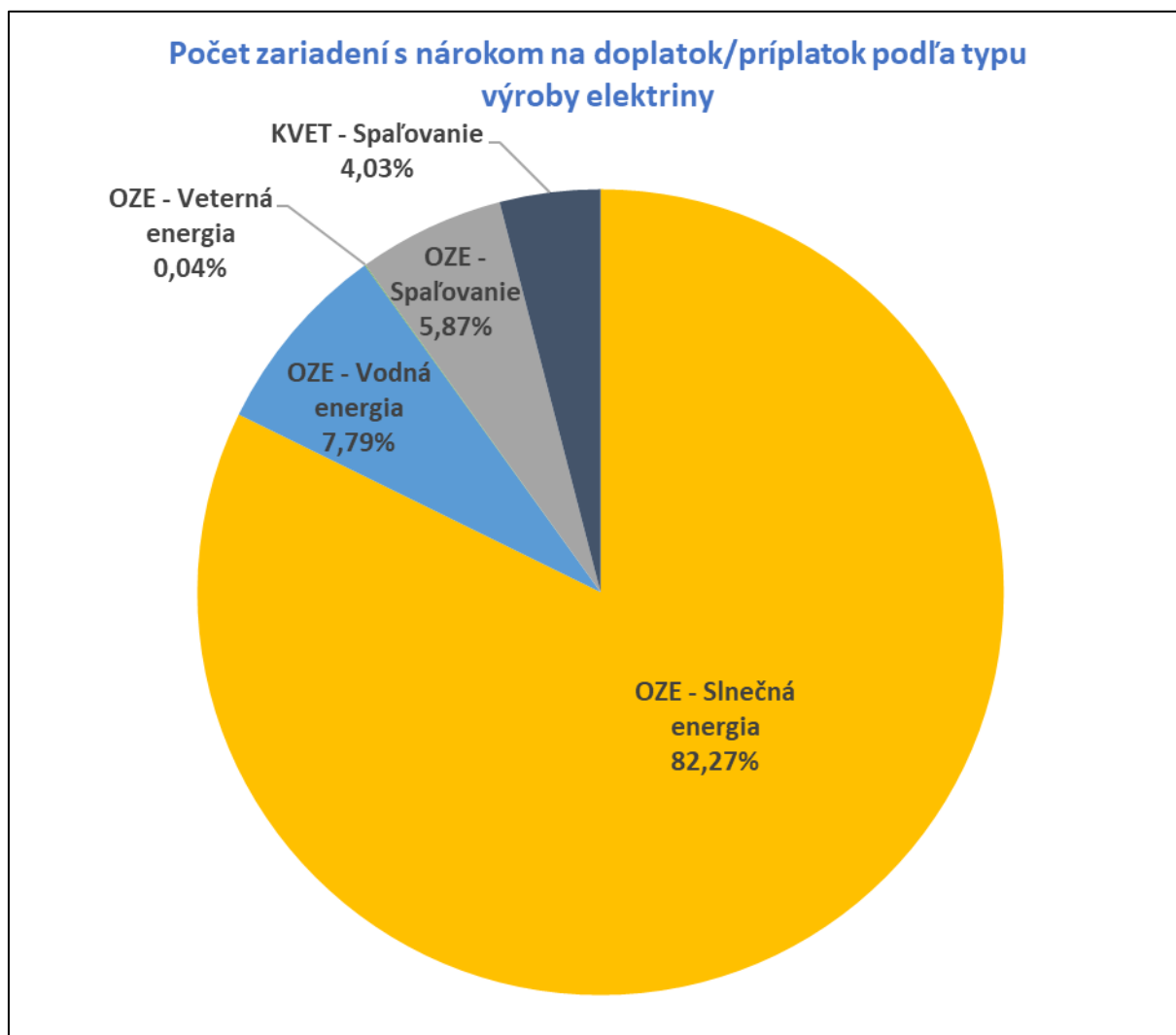
V novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne vzrástla hodnota strát elektriny v sústave (nárast o 9 GWh na 98 GWh, tzn. nárast o 10 %) aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 4 GWh na 33 GWh, tzn. nárast o 13%), naopak mierne klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 2 GWh na 366 GWh, tzn. pokles o 1%). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v novembri 2022 vzrástli o 2 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 38 GWh na 1,889 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 32 GWh na 1,874 TWh.

9. Štatistiky o podpore doplatkom a príplatkom

9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny

Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
OZE - Slnčná energia	2 102	2 102	2 102	2 102
OZE - Vodná energia	205	203	202	199
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	151	151	150
KVET - Spaľovanie	103	103	103	103
Spolu	2 562	2 560	2 559	2 555



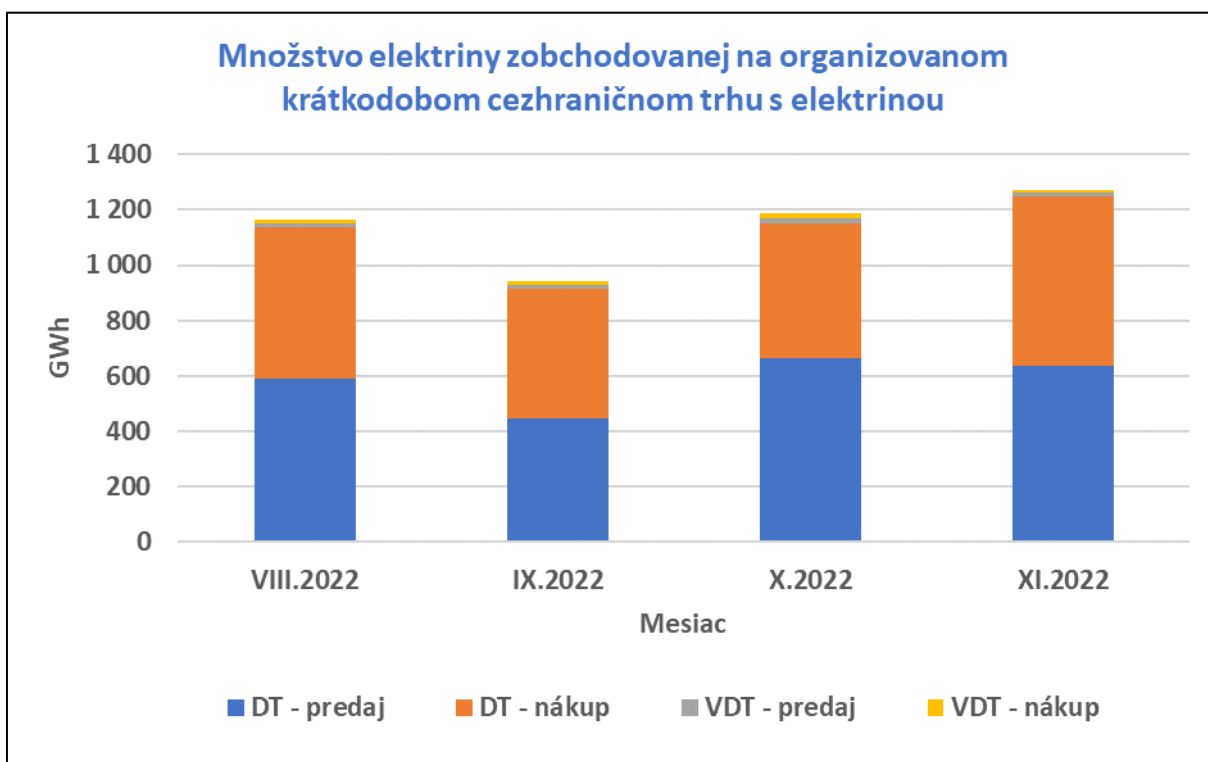


V priebehu novembra 2022 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok znížil o 4. Ku koncu novembra 2022 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2555 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 82,3 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 7,8 % zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a menej ako 0,1 % zariadení na výrobu elektriny z veternej energie.

10. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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

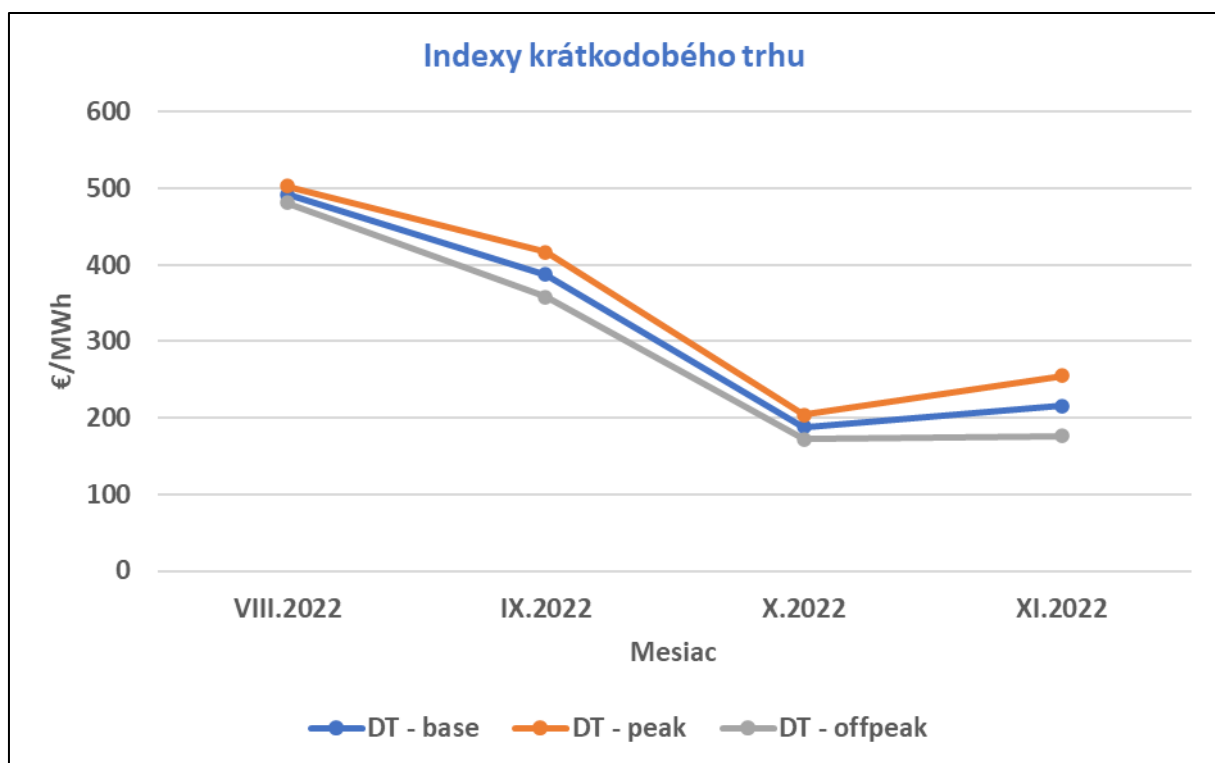
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Denný trh - predaj	590,192	446,070	662,391	638,511
Denný trh - nákup	544,597	466,875	487,687	610,275
Vnútrodenný trh - predaj	15,908	14,252	18,797	11,877
Vnútrodenný trh - nákup	15,908	14,252	18,797	11,692



Na dennom trhu sa v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 24 GWh na cca 639 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 123 GWh na 610 GWh. Celkom bolo v novembri 2022 na dennom trhu zobchodovaných 1249 GWh elektriny, čo bolo o 99 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 7 GWh na cca 12 GWh, nákup elektriny sa tiež znížil o 7 GWh na 12 GWh. Celkom bolo v novembri 2022 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 24 GWh elektriny, čo bolo o 14 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Denný trh - base	492,12	387,45	188,42	215,59
Denný trh - peak	503,34	416,43	204,26	255,02
Denný trh - offpeak	480,89	358,48	172,60	176,15

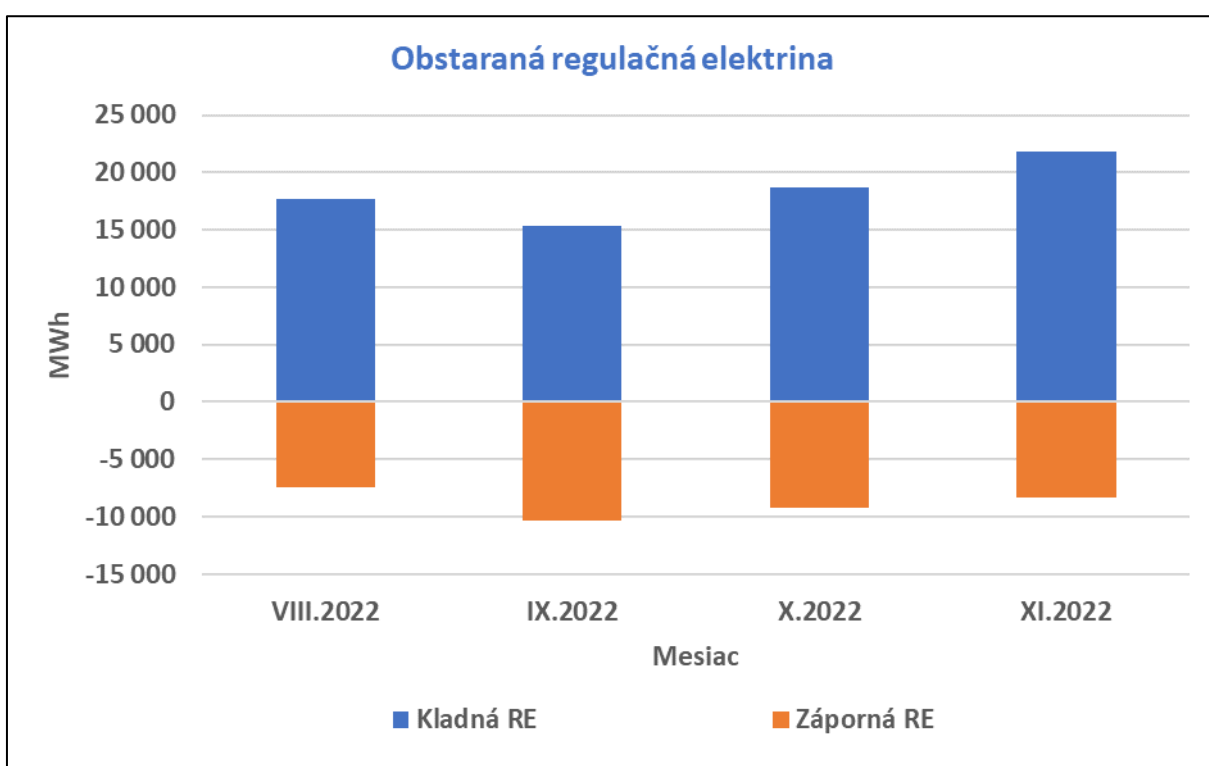


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch mierne zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

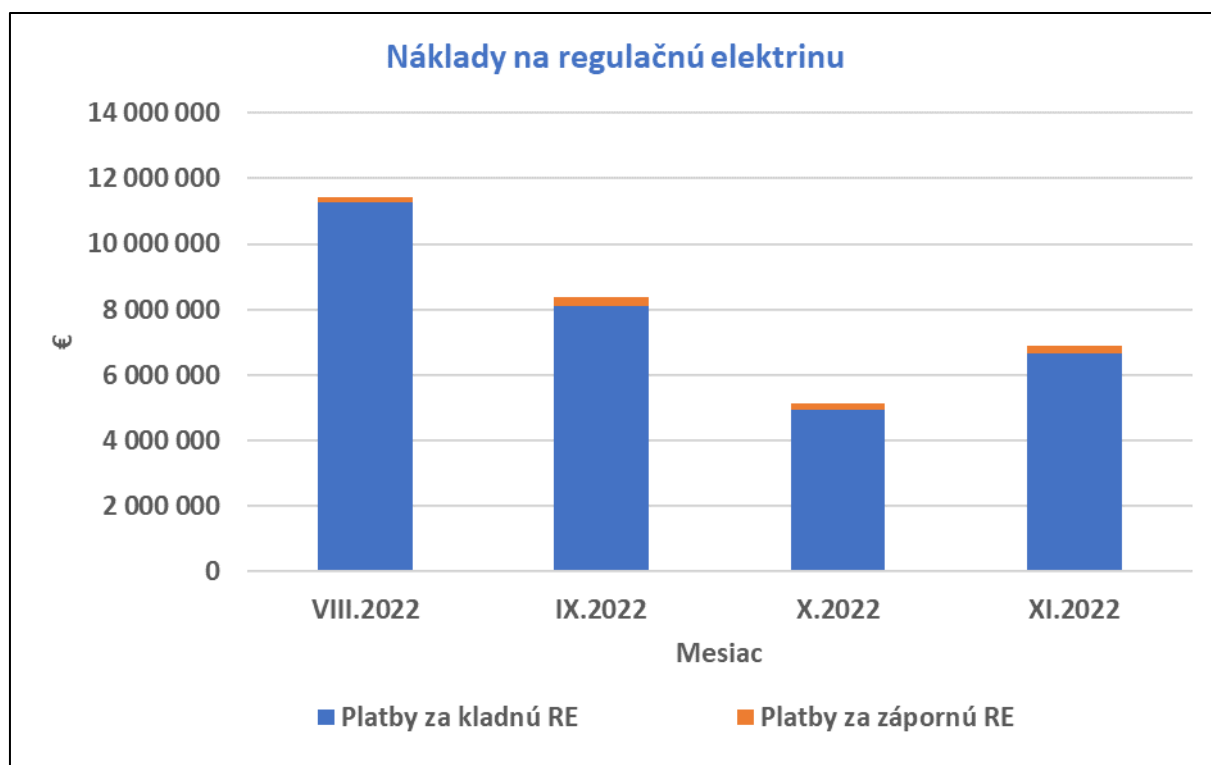
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Obstaraná kladná RE	17 646	15 391	18 716	21 823
Obstaraná záporná RE	-7 399	-10 300	-9 191	-8 364
Spolu	25 044	25 691	27 907	30 187



V novembri 2022 bolo obstaraných 30,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 2,3 GWh (cca o 8 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2022 obstaranej o 3,1 GWh (cca o 17 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, naopak sa znížilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2022 obstaranej o 0,8 GWh (cca o 9 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Platby za kladnú RE	11 252 985	8 099 533	4 933 021	6 669 515
Platby za zápornú RE	188 686	264 970	194 889	210 980
Spolu	11 441 671	8 364 503	5 127 909	6 880 494

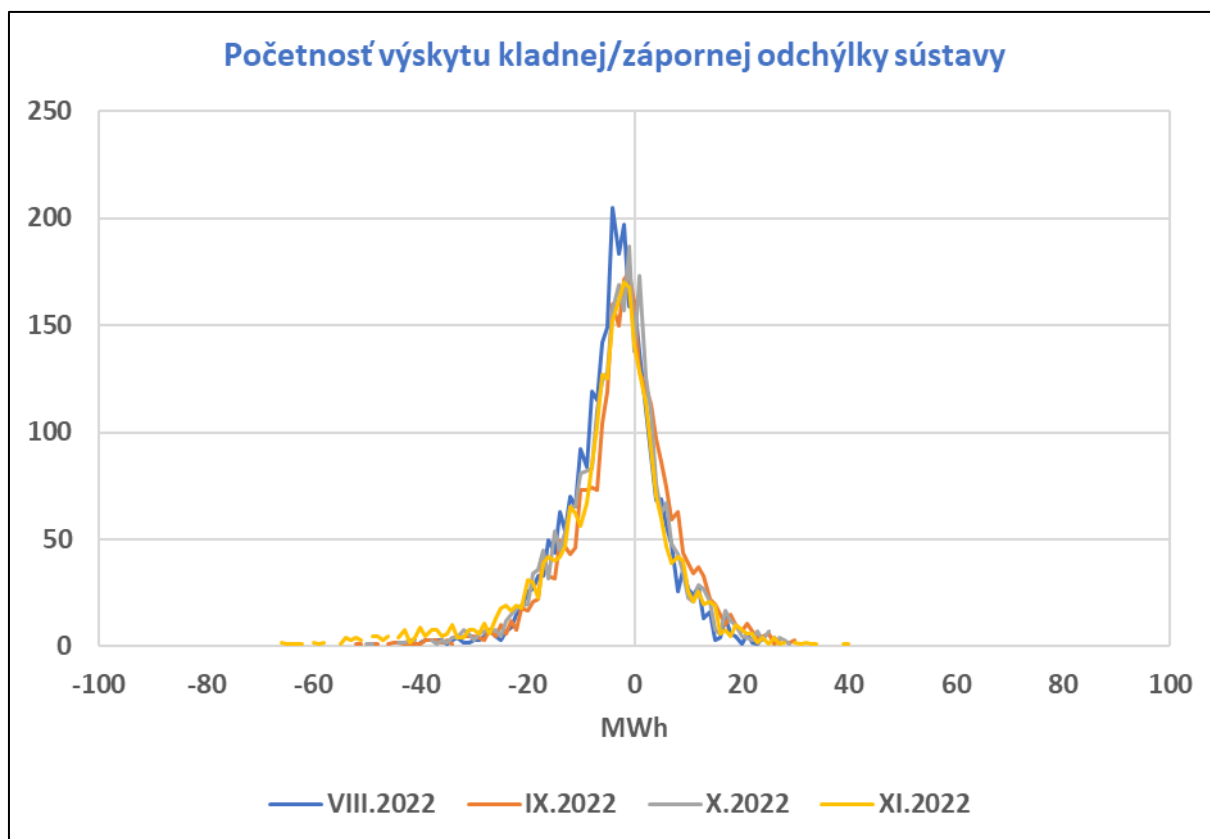


Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v novembri 2022 o 1,74 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v novembri 2022 o 16 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v novembri 2022 o 1,75 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

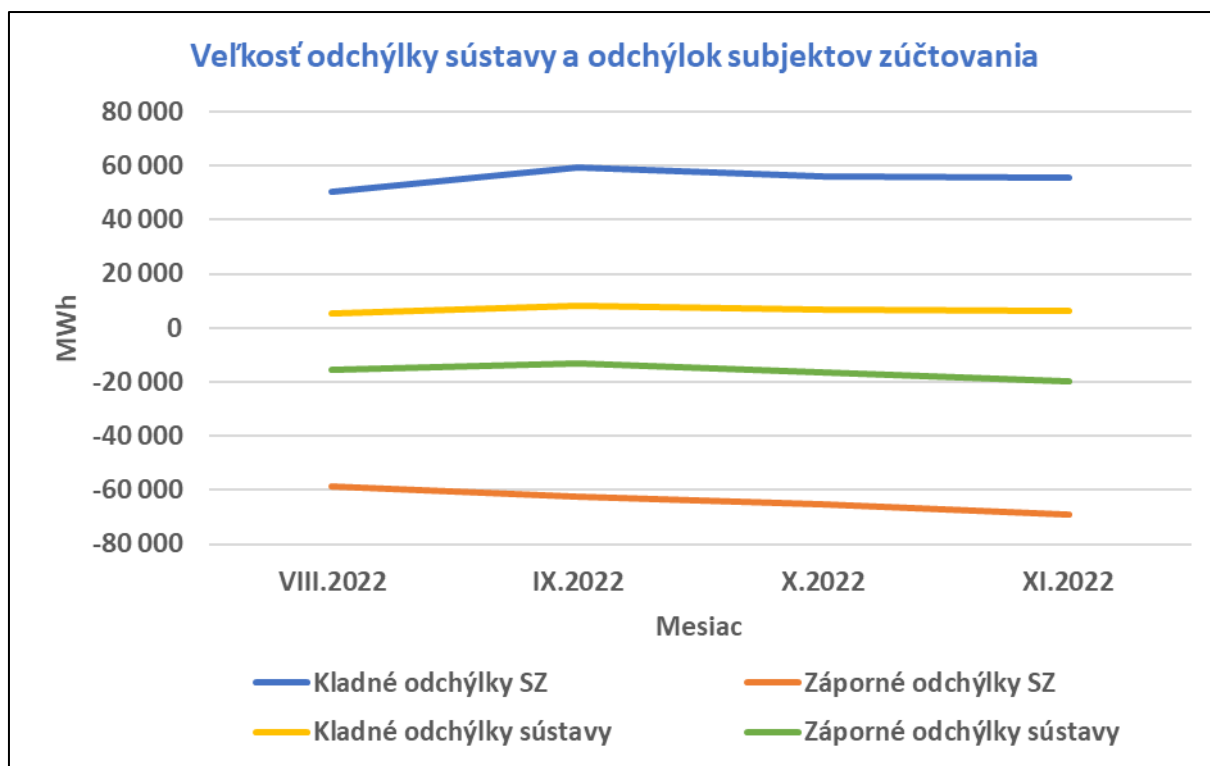
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	963	1 232	1 096	979
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	2 012	1 648	1 884	1 901
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 880	2 980	2 880
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	32%	43%	37%	34%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	68%	57%	63%	66%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V novembri 2022 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 66 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 34 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V novembri 2022 sa odchýlka sústavy blížila nule menej často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Kladné odchýlky SZ	50 469	59 124	55 766	55 436
Záporné odchýlky SZ	-58 714	-62 210	-65 201	-68 779
Odchýlky SZ spolu	109 183	121 334	120 967	124 215
Kladné odchýlky sústavy	5 267	8 262	6 823	6 217
Záporné odchýlky sústavy	-15 514	-13 354	-16 347	-19 676
Odchýlky sústavy spolu	20 781	21 616	23 170	25 894

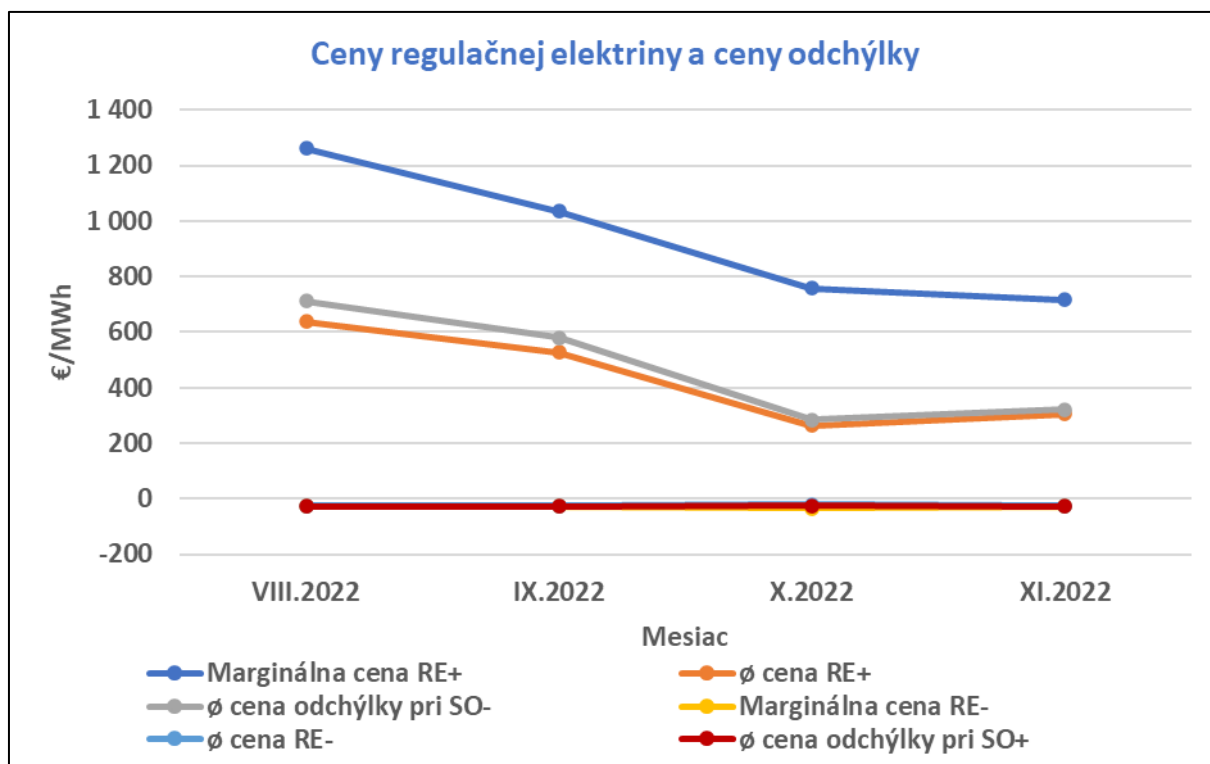


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 330 MWh, a to na cca 55,4 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,6 GWh na cca 68,8 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,2 GWh, tzn. o 3 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 605 MWh na cca 6,2 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,3 GWh na cca 19,7 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,7 GWh, tzn. o 12 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Marginálna cena RE+	1 260,32	1 036,00	759,08	717,60
Ø cena RE+	637,72	526,24	263,58	305,62
Ø cena odchýlky pri SO-	712,75	579,45	284,10	321,12
Marginálna cena RE-	-27,23	-27,23	-33,49	-27,23
Ø cena RE-	-25,50	-25,73	-21,20	-25,22
Ø cena odchýlky pri SO+	-27,21	-27,21	-25,50	-27,21
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	1 155,00	-	-	-

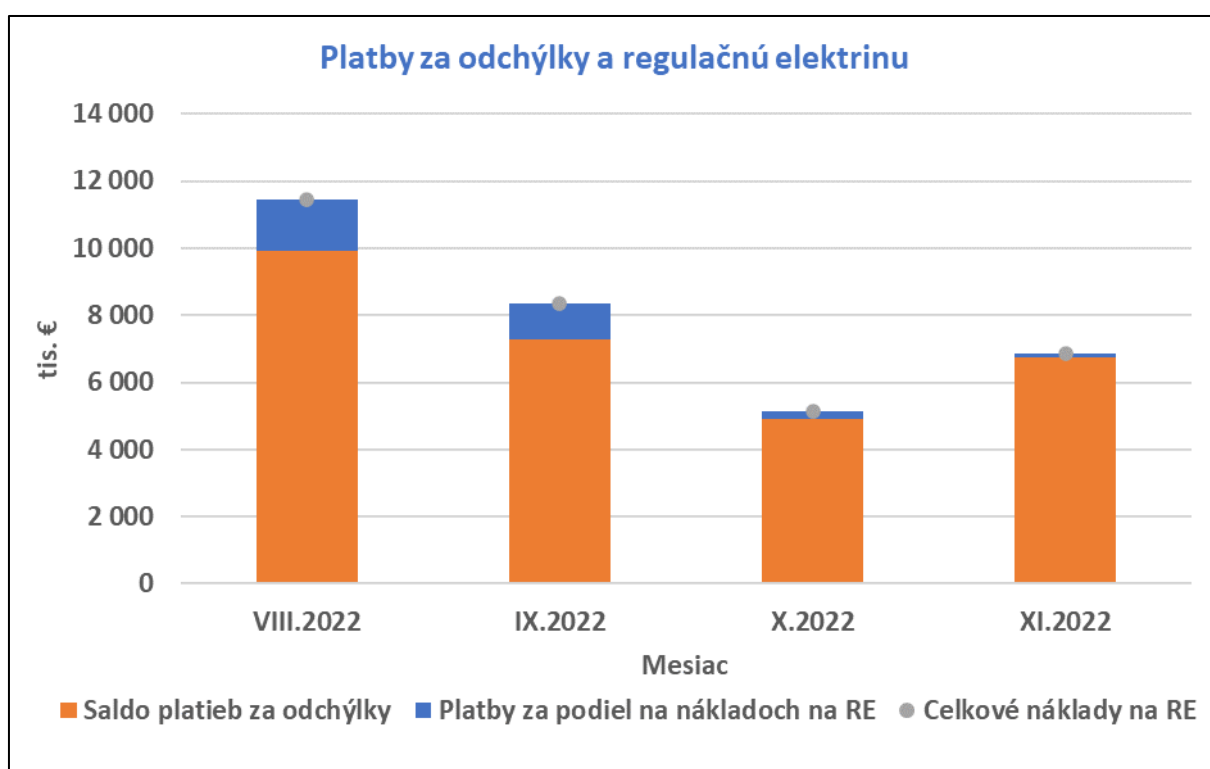


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 717,60 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v novembri 2022 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 305,62 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v novembri 2022 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 321,12 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -27,23 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v novembri 2022 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -25,22 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote vzrástla na hodnotu -27,21 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VIII.2022	IX.2022	X.2022	XI.2022
Platby za podiel na nákladoch na RE	1 513	1 089	230	116
Saldo platieb za odchýlky	9 929	7 277	4 898	6 765
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	11 442	8 366	5 128	6 881
Celkové náklady na RE	11 442	8 365	5 128	6 880



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v novembri 2022 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o 1,75 mil. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) v novembri 2022 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesli o cca 115 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), bolo v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie, a to o cca 1,87 mil. €.