

Mesačný report o trhu s elektrinou

Október 2021





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 VYROBENEJ ELEKTRINE.....	11
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE.....	11
8.	ŠTATISTIKY O ODOBRATEJ ELEKTRINE	13
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ODOBRATEJ Z ES SR 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 CEZHRAŇIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	16
10.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRAŇIČNOM 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.



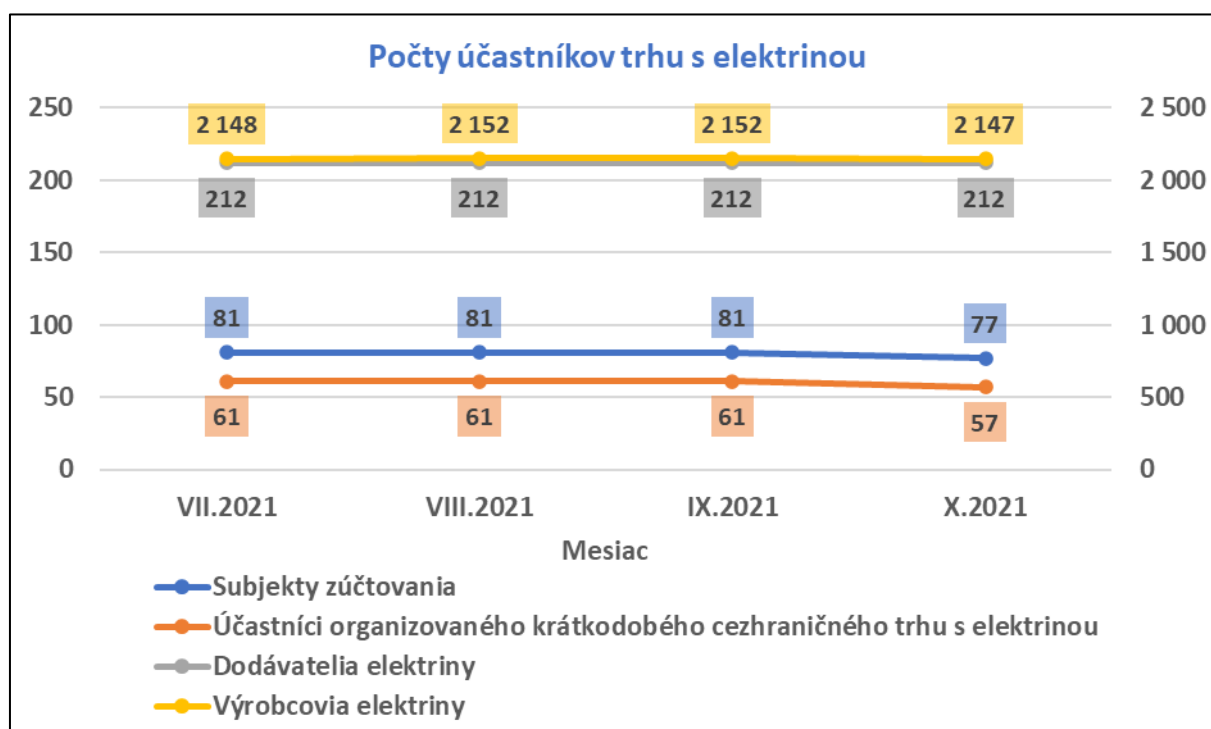
2. Použité skratky

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	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Subjekty zúčtovania	81	81	81	77
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	61	57
Dodávatelia elektriny	212	212	212	212
Výrobcovia elektriny	2 148	2 152	2 152	2 147



Počet subjektov zúčtovania sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4. Ku koncu októbra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 77 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4. Ku koncu októbra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 57 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v októbri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu októbra 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 212 dodávateľov elektriny.

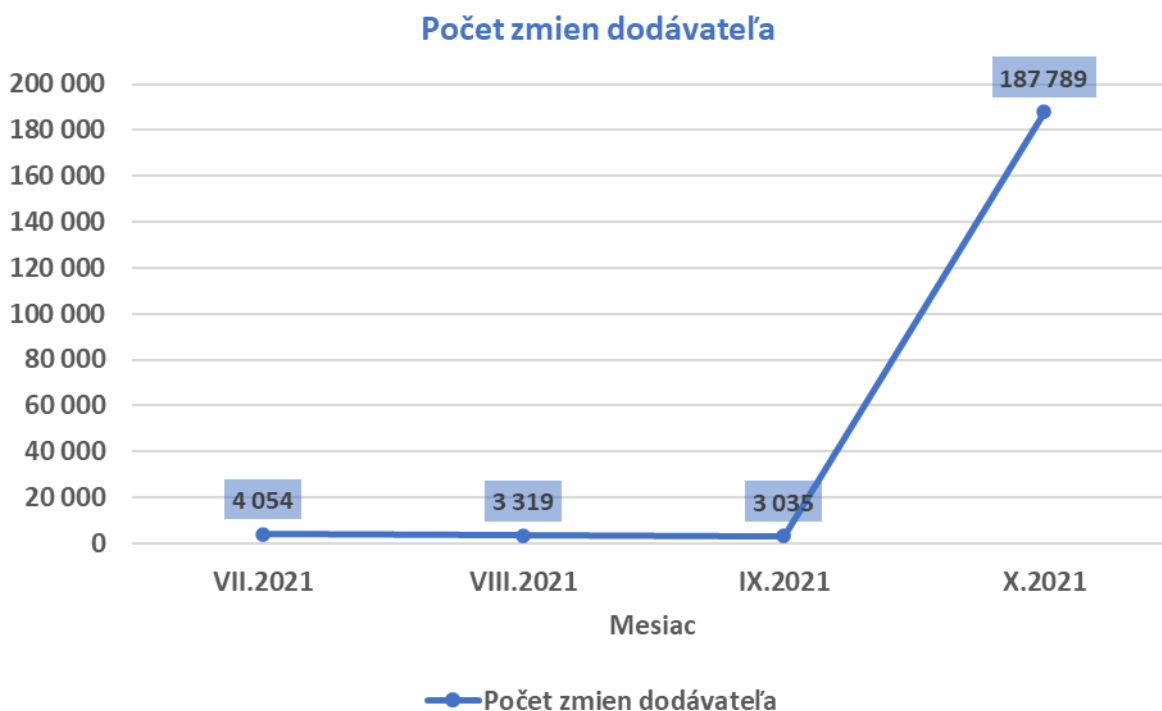
Počet výrobcov elektriny sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 5. Ku koncu októbra 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2147 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Počet zmien dodávateľa	4 054	3 319	3 035	187 789

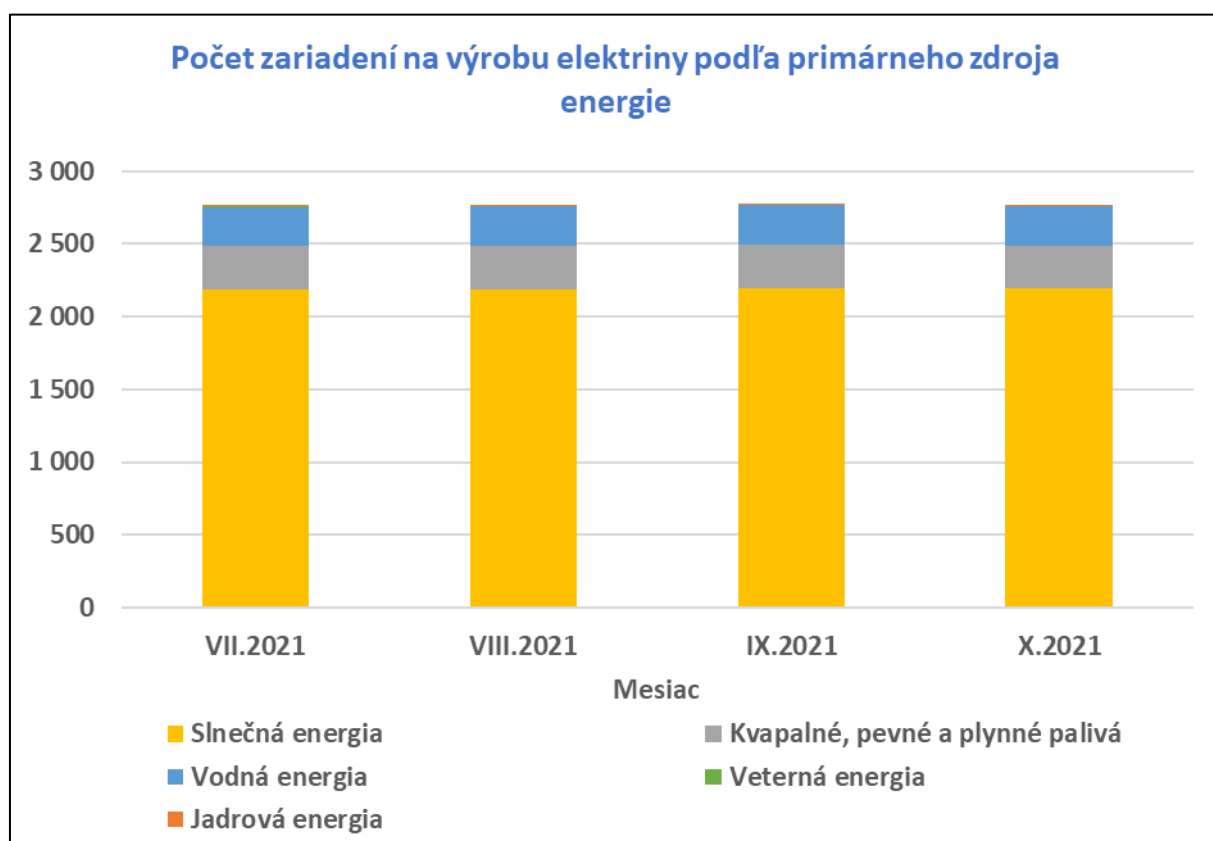


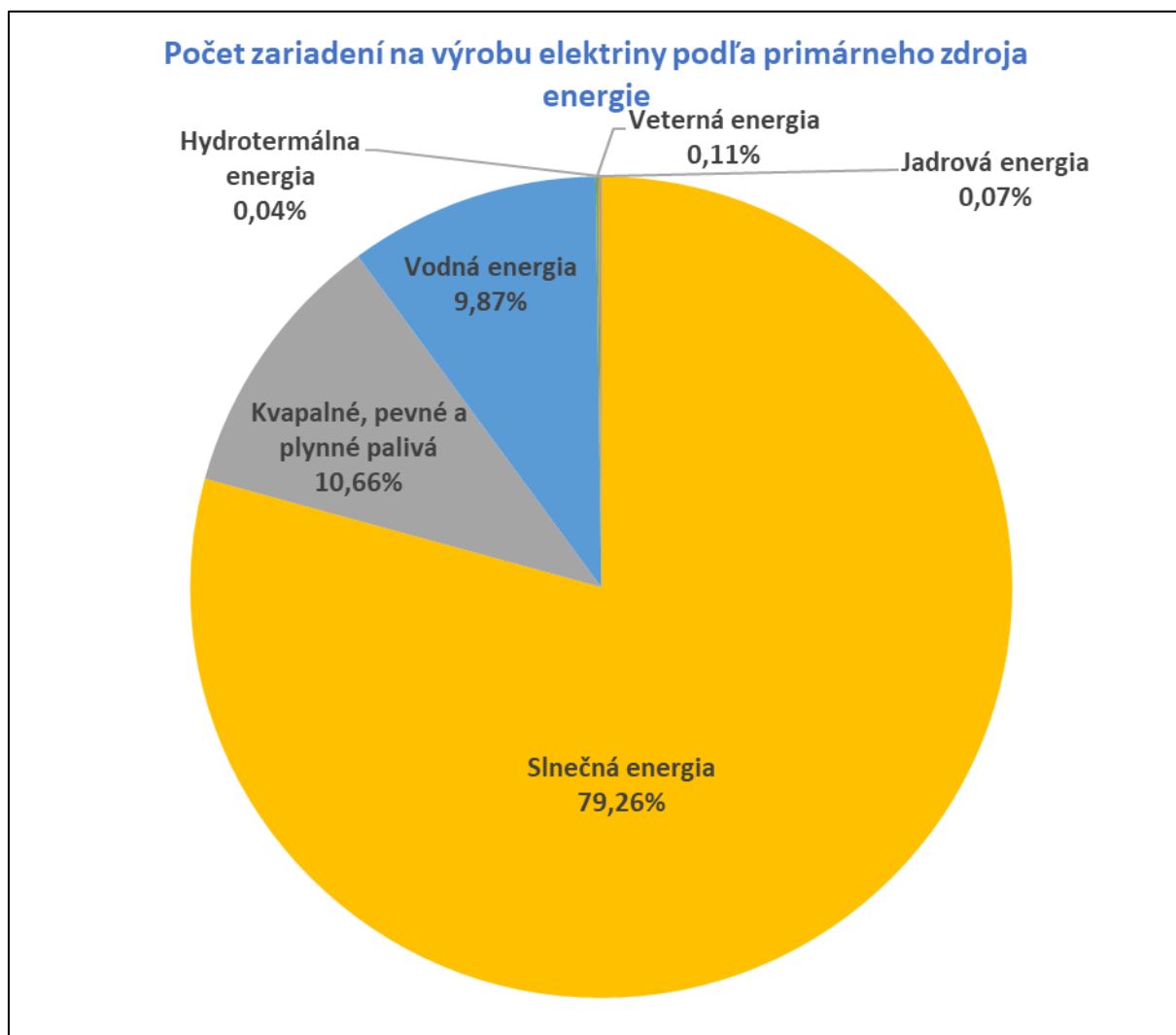
V októbri 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 187789 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa v októbri je významne vyšší ako v ostatných mesiacoch a je spôsobený tým, že niekoľko účastníkov trhu s elektrinou ukončilo v októbri 2021 dodávku elektriny a z toho dôvodu došlo k prechodu dotknutých odberných a odovzdávacích miest k dodávateľom poslednej inštancie.

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.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Slnčná energia	2 186	2 189	2 197	2 193
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	297	296	295
Vodná energia	272	272	273	273
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 761	2 764	2 772	2 767



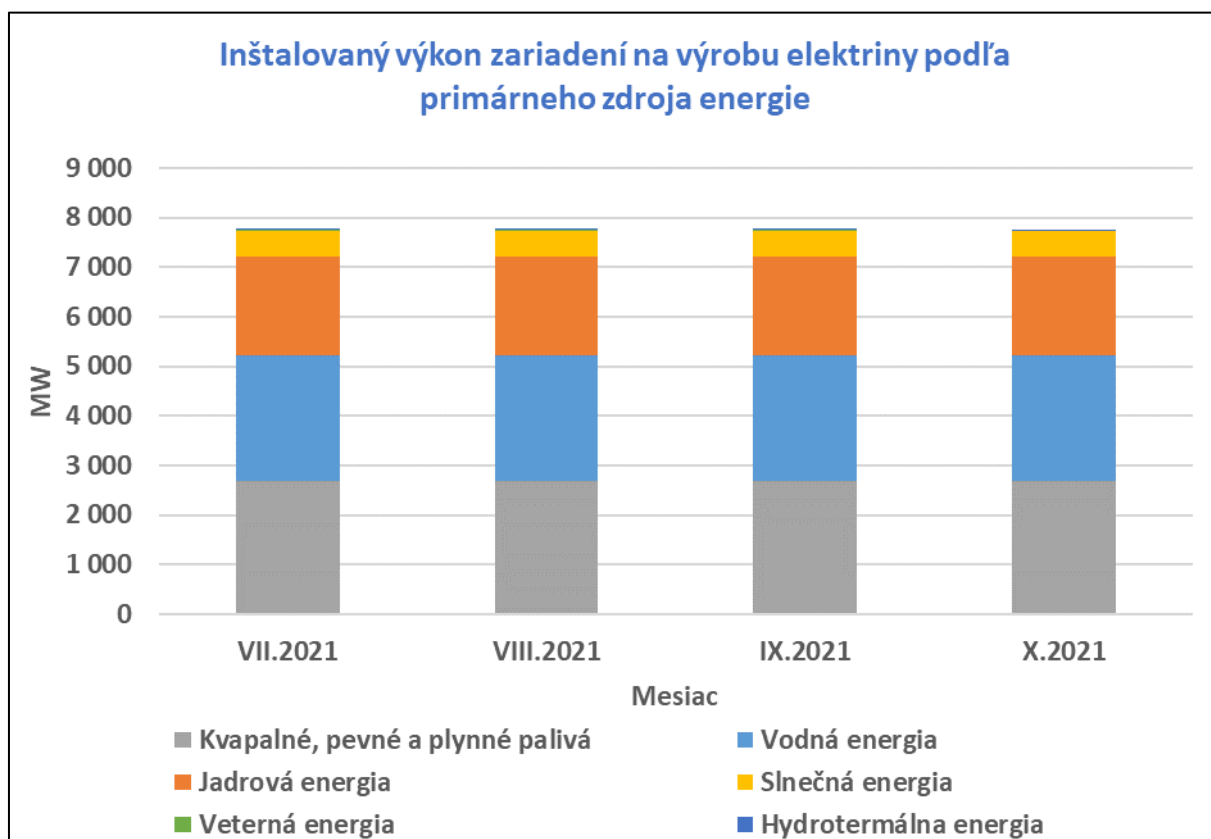


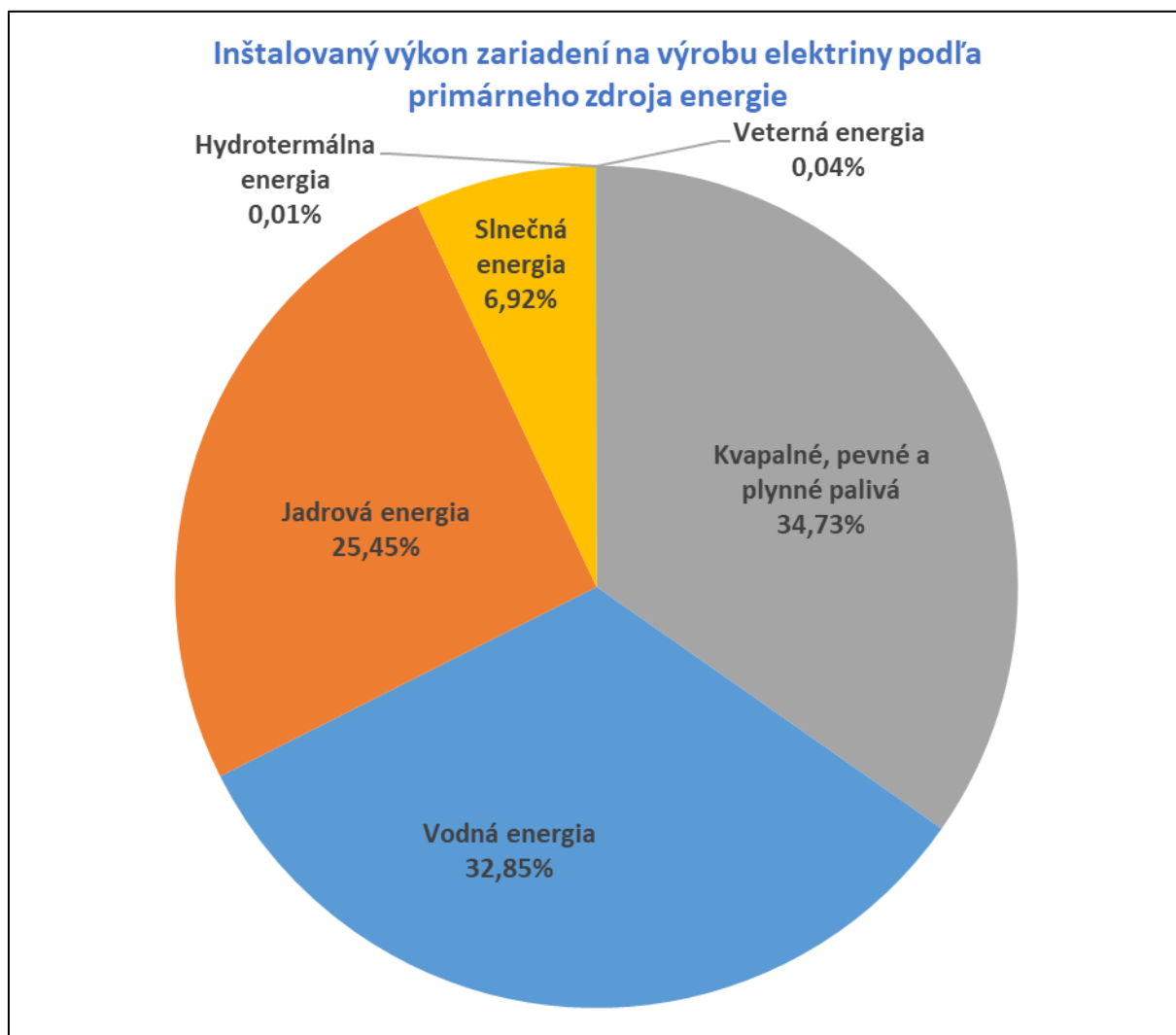
V októbri 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 5. Ubudli 4 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny spaľovaním. Ku koncu októbra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2767 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2193 zariadení, tzn. 79,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (295 zariadení, tzn. 10,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (273 zariadení, tzn. 9,9 %). 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.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 691,342	2 691,288	2 690,090	2 690,026
Vodná energia	2 544,449	2 544,449	2 544,464	2 544,464
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slniečna energia	536,453	536,866	537,147	536,412
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 747,402	7 747,761	7 746,859	7 746,060





Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a zariadení na výrobu elektriny spaľovaním.

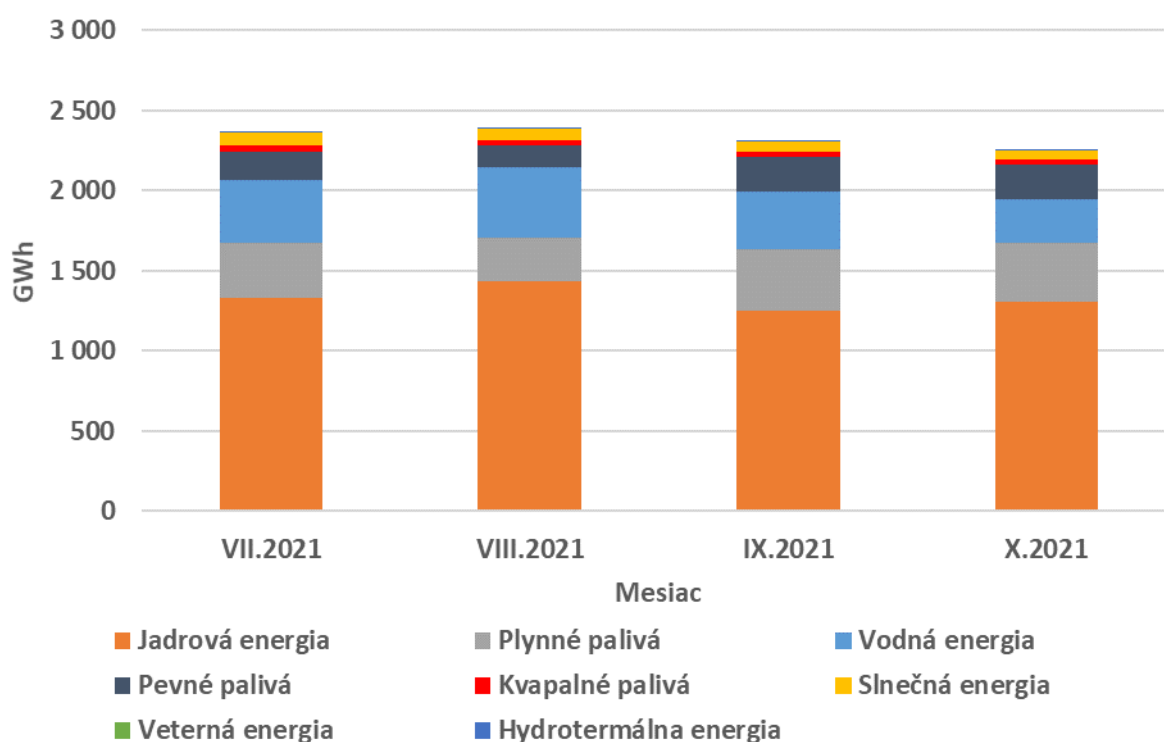
Ku koncu októbra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7746 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2690 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2544 MW, tzn. 32,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 25,5 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (536 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 vyrobenej elektrine

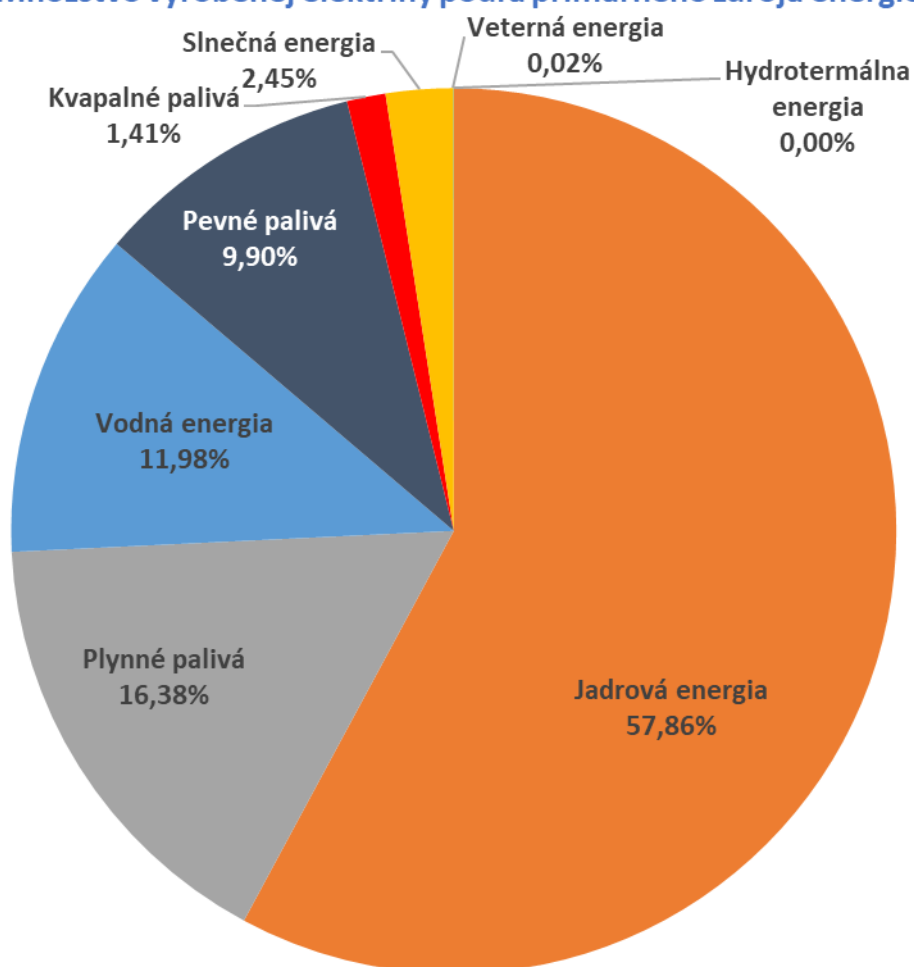
7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Jadrová energia	1 333,269	1 439,237	1 252,258	1 304,439
Plynné palivá	340,368	268,746	383,894	369,244
Vodná energia	394,910	436,466	359,908	270,065
Pevné palivá	175,026	141,474	217,327	223,097
Kvapalné palivá	38,975	31,372	30,514	31,875
Slničná energia	84,248	72,653	62,979	55,121
Veterná energia	0,256	0,223	0,240	0,493
Hydrotermálna energia	0,055	0,045	0,049	0,046
Spolu	2 367,107	2 390,216	2 307,169	2 254,380

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie



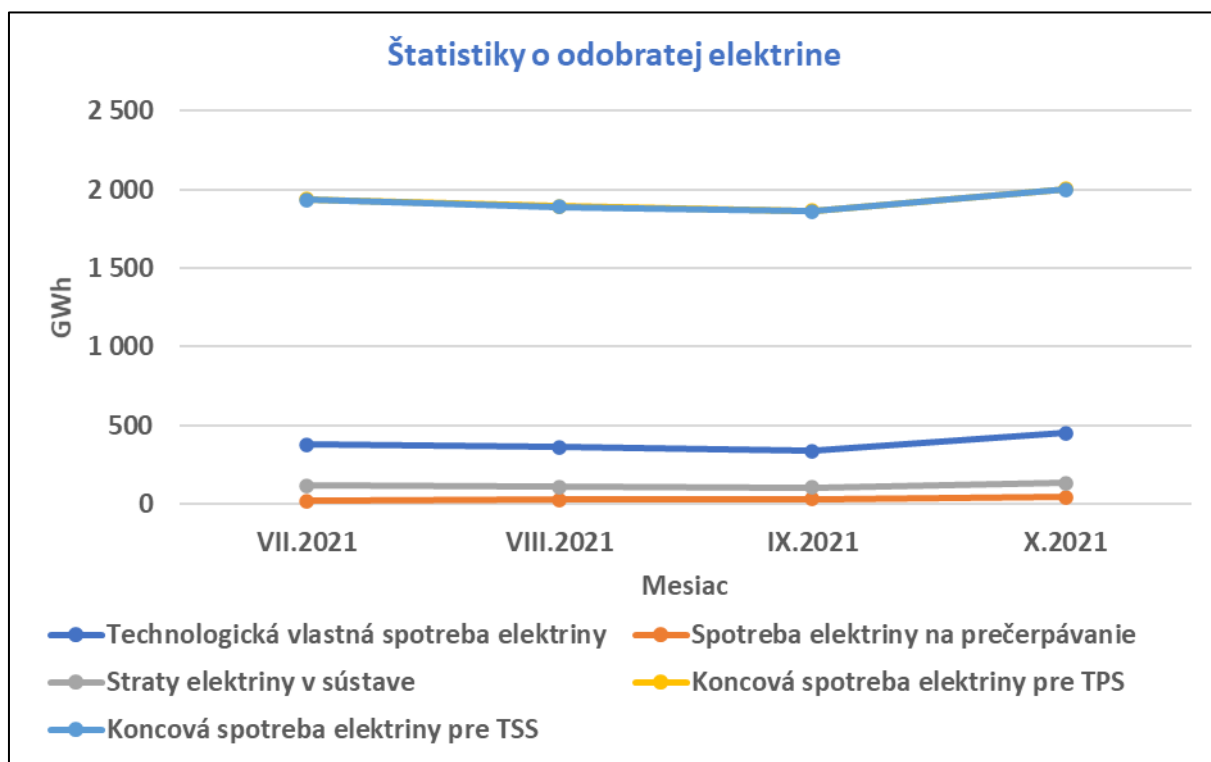
V októbri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 53 GWh na 2254 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 90 GWh, tzn. o 25 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním plyných palív (zníženie o 15 GWh, tzn. o 4 %), ku zvýšeniu výroby elektriny došlo naopak najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 52 GWh, tzn. o 4 %).

Takmer 58 % elektriny bolo vyrobených z jadra (1,304 TWh, tzn. 57,9 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (624 GWh, tzn. 27,7 %) a z vodnej energie (270 GWh, tzn. 12,0 %).

8. Štatistiky o odobratej elektrine

8.1. Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby

Množstvo elektriny odobratej z ES SR podľa typu spotreby (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	378,552	363,353	337,334	451,679
Spotreba elektriny na prečerpávanie	19,402	26,851	34,375	45,471
Straty elektriny v sústave	117,997	108,794	105,590	132,588
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 940,074	1 894,690	1 866,749	2 003,785
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 936,012	1 890,691	1 862,378	1 998,809



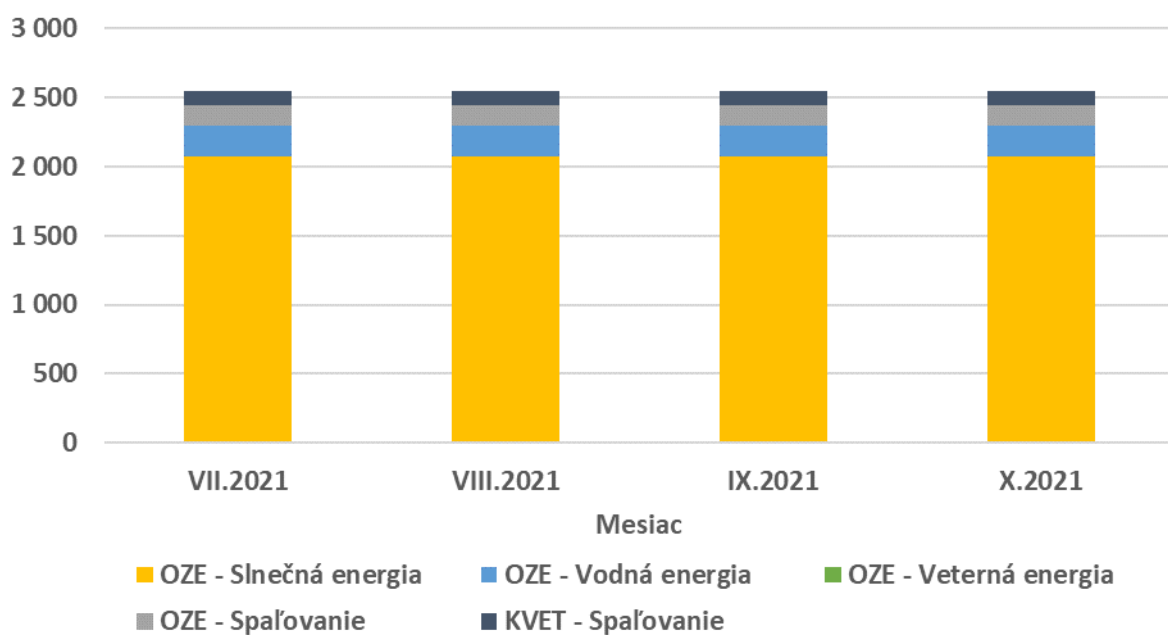
V októbri 2021 vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 114 GWh na 452 GWh, tzn. nárast o 34 %), vzrástla i spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 11 GWh na 45 GWh, tzn. nárast o 32 %), vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 27 GWh na 133 GWh, tzn. nárast o 26 %). 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 októbri 2021 vzrástli približne o 7 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v októbri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 137 GWh na 2,004 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v októbri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 136 GWh na 1,999 TWh.

9. Štatistiky o podpore doplatkom a príplatkom

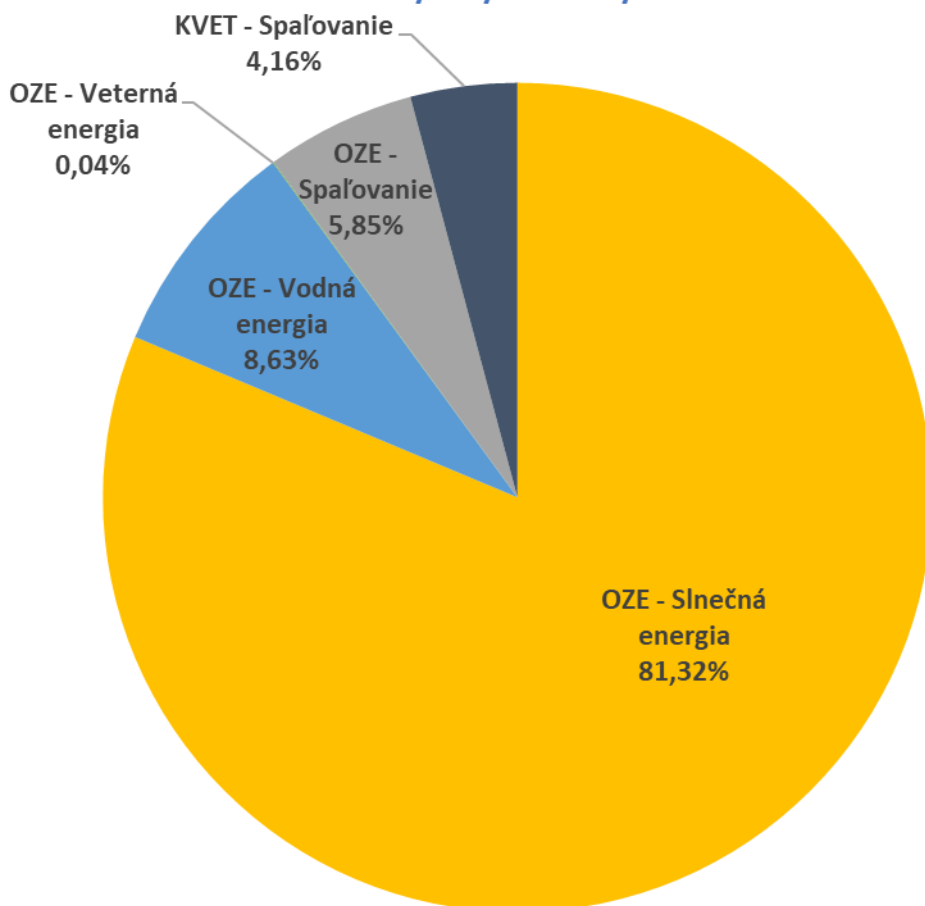
9.1. Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny

Počet zariadení s nárokom na doplatok/príplatok podľa typu výroby elektriny	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
OZE - Slnecná energia	2 072	2 072	2 072	2 072
OZE - Vodná energia	222	221	220	220
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	149
KVET - Spaľovanie	104	105	106	106
Spolu	2 548	2 548	2 548	2 548

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



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

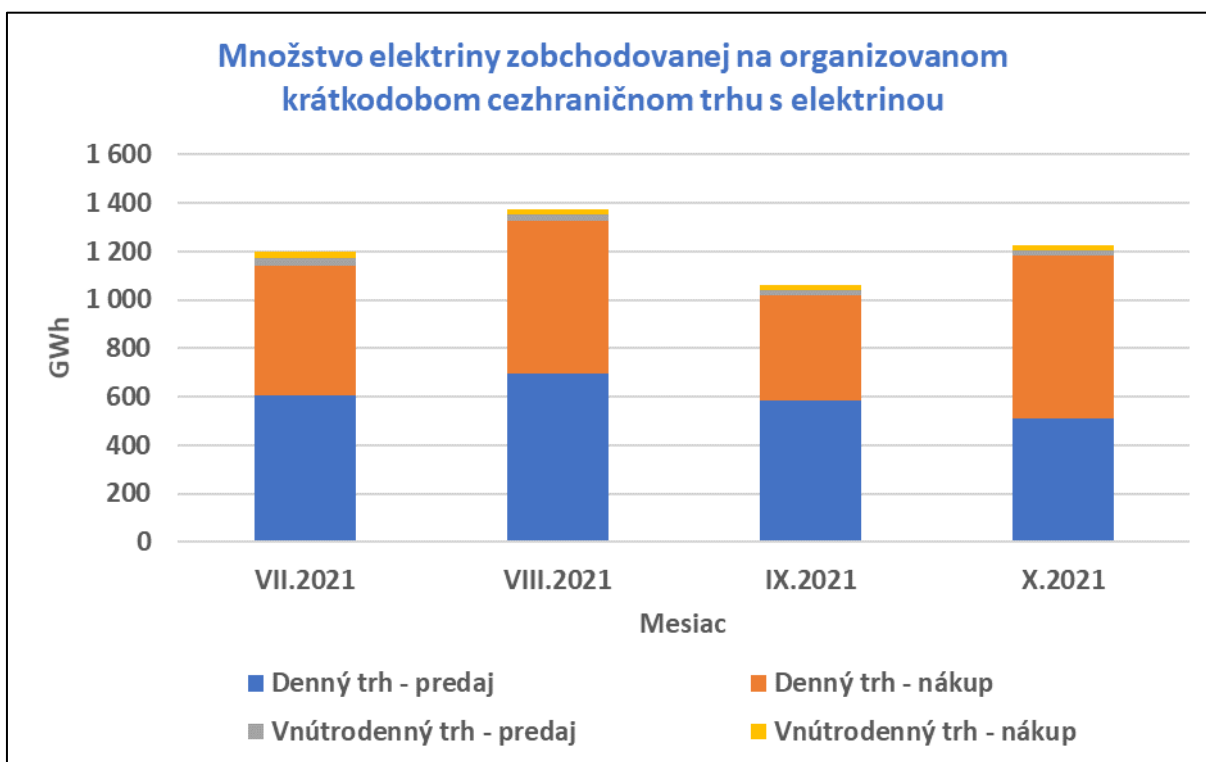


V priebehu októbra 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok nezmenil. Ku koncu októbra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2548 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,3 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10,0 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,6 % 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

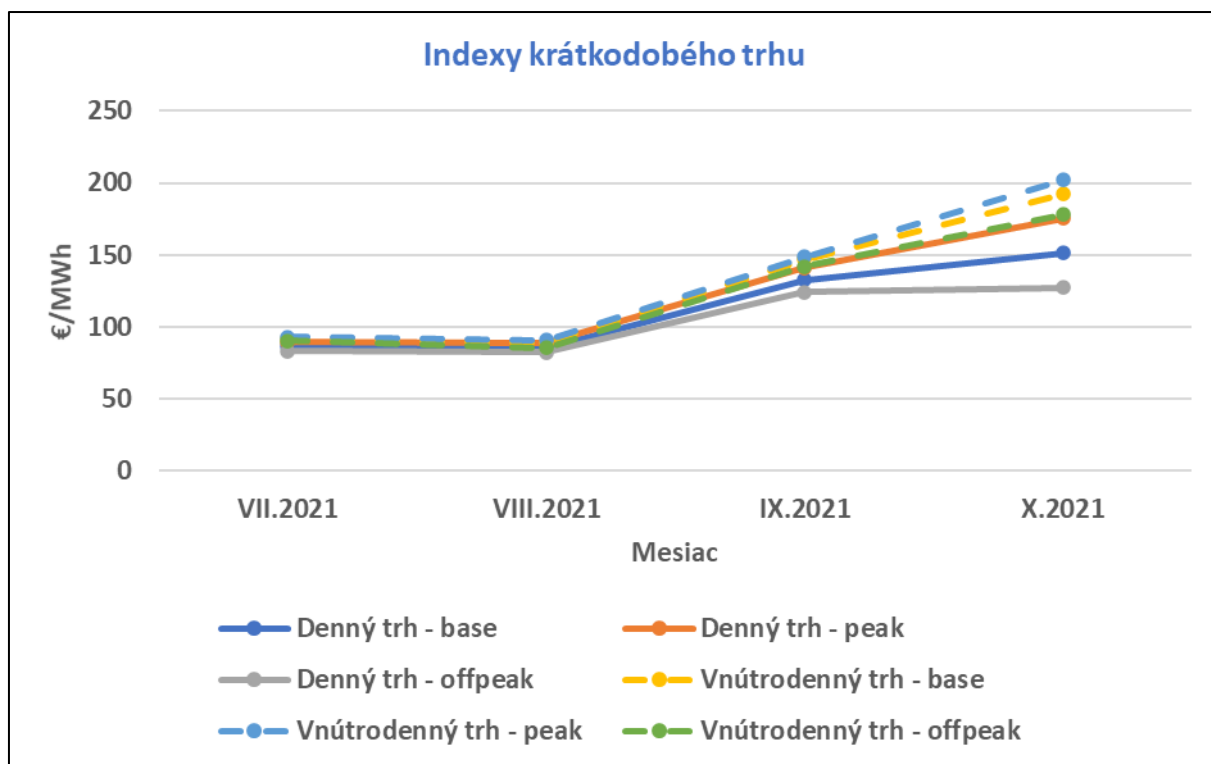
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Denný trh - predaj	604,345	698,057	584,408	513,355
Denný trh - nákup	538,020	628,216	433,447	671,229
Vnútrodennej trh - predaj	28,857	24,066	21,882	21,142
Vnútrodennej trh - nákup	28,857	24,066	21,882	21,142



V októbri 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 71 GWh na cca 513 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 238 GWh na cca 671 GWh. Celkom bolo v októbri 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1185 GWh elektriny, čo bolo o 167 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil, celkom bolo v októbri 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 42 GWh elektriny, čo bolo o 1 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Denný trh - base	86,44	85,48	132,67	151,24
Denný trh - peak	89,75	88,52	141,18	175,30
Denný trh - offpeak	83,13	82,44	124,15	127,20
Vnútrodenný trh - base	92,05	89,11	146,83	192,37
Vnútrodenný trh - peak	92,89	90,78	148,57	202,08
Vnútrodenný trh - offpeak	90,32	85,38	142,07	177,93

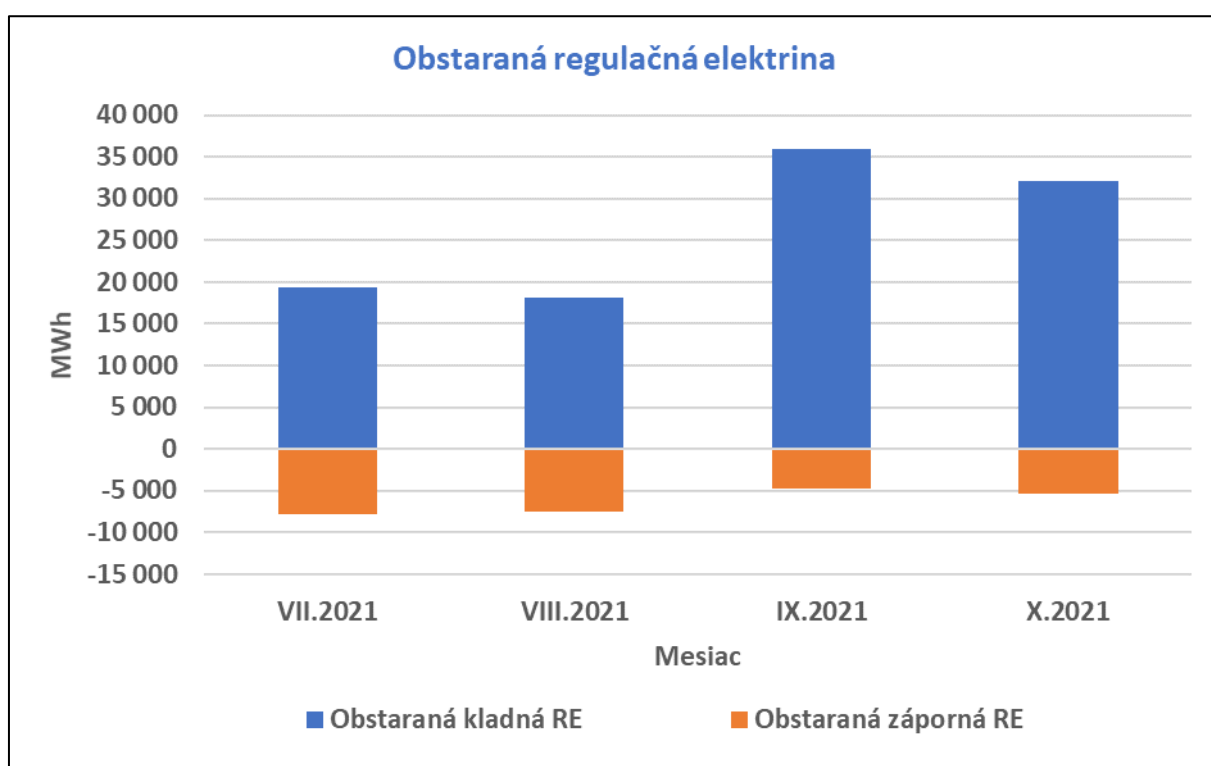


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer vo všetkých prípadoch výrazne zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

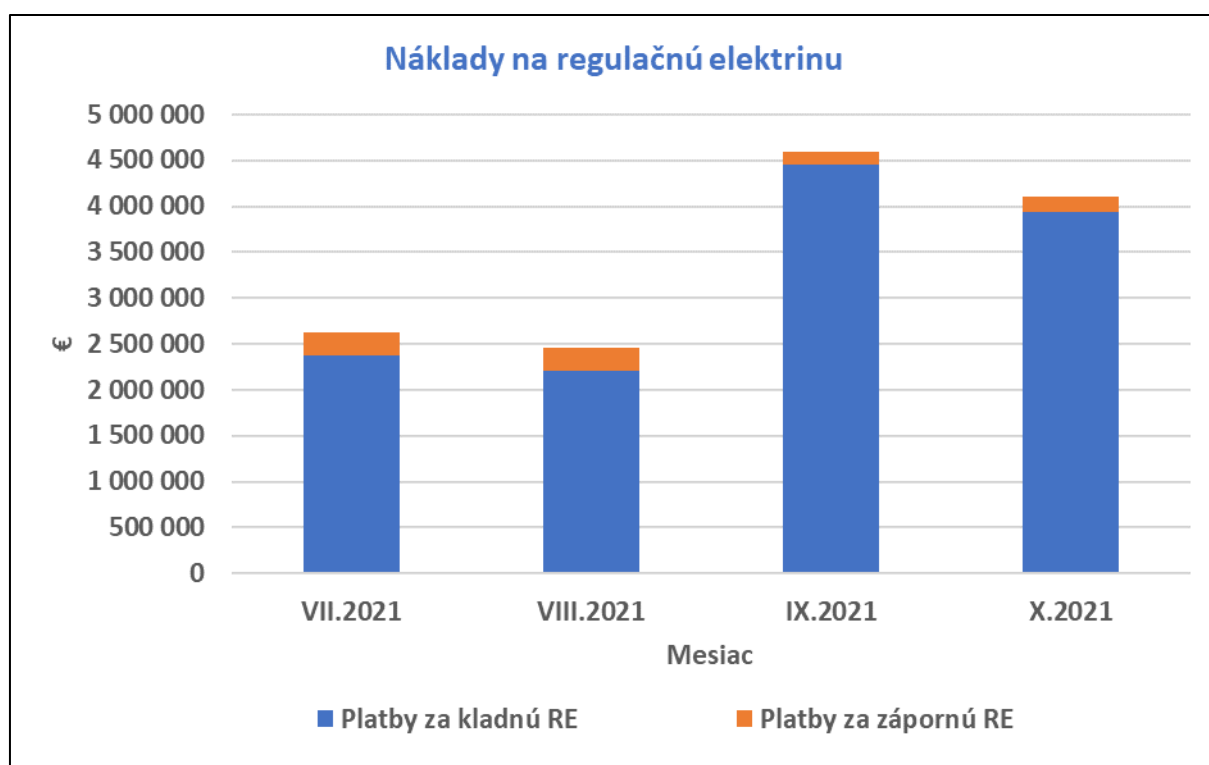
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Obstaraná kladná RE	19 362	18 157	35 901	32 070
Obstaraná záporná RE	-7 825	-7 500	-4 805	-5 316
Spolu	27 187	25 657	40 705	37 385



V októbri 2021 bolo obstaraných 37,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 3,3 GWh (cca o 8 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v októbri 2021 obstaranej o 3,8 GWh (cca o 11 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, a naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v októbri 2021 obstaranej o 0,5 GWh (cca o 11 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Platby za kladnú RE	2 370 462	2 210 777	4 454 192	3 940 156
Platby za zápornú RE	256 324	245 867	145 172	165 083
Spolu	2 626 787	2 456 645	4 599 364	4 105 239



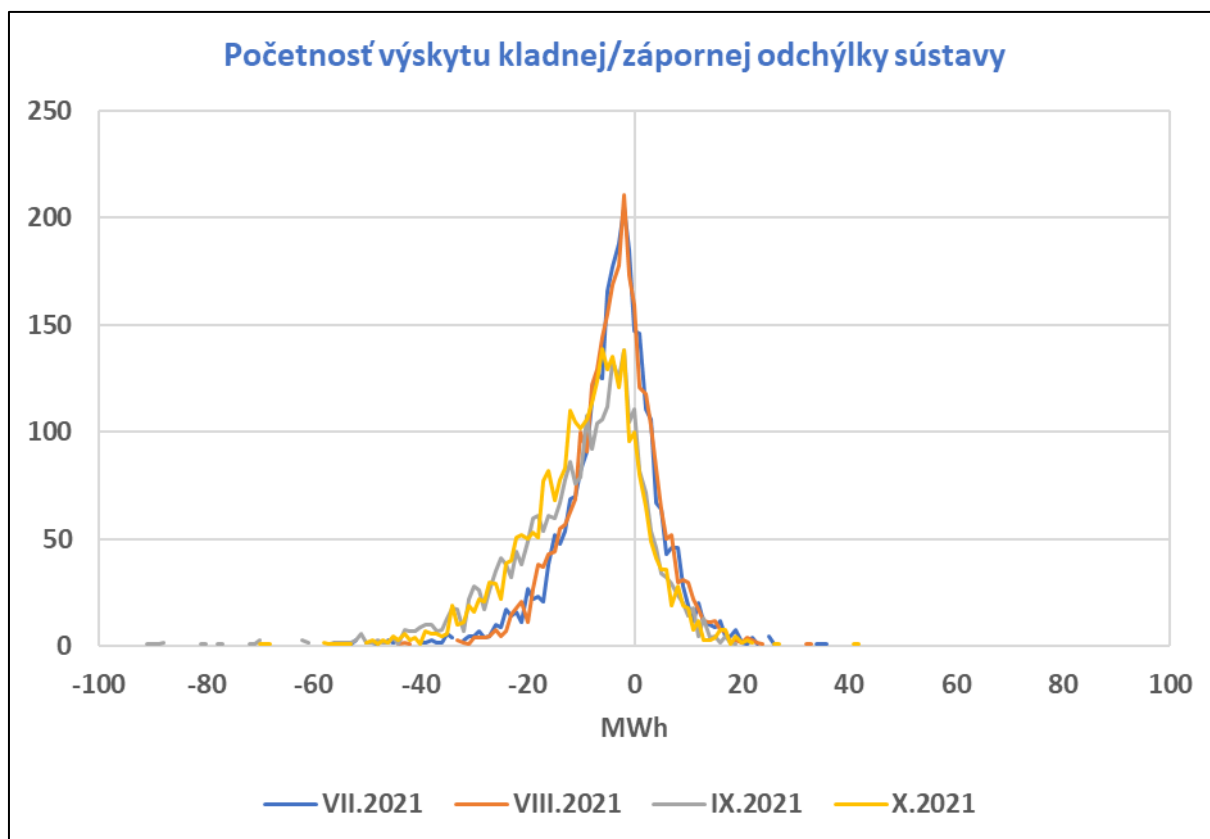
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v októbri 2021 o cca 514 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v októbri o cca 20 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v októbri 2021 o cca 494 tis. € (cca o 11 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 12 %) takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 11 %) a medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 14 %) je v percentuálnom vyjadrení mierne vyššie ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 11 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

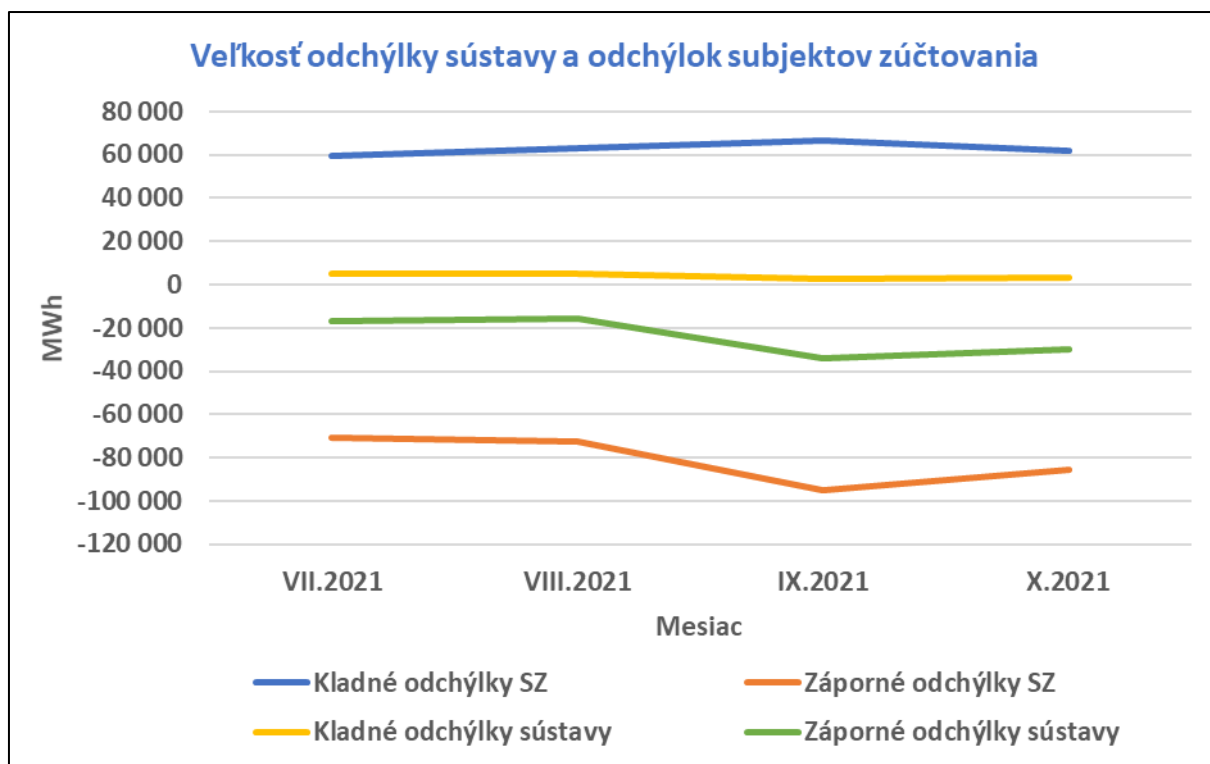
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	938	950	575	560
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	2 038	2 026	2 305	2 420
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 976	2 880	2 980
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	32%	32%	20%	19%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	68%	68%	80%	81%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V októbri 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 81 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 19 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V októbri 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule menej často ako v predchádzajúcich mesiacoch okrem októbra, za ktorý sú štatistiky podobné.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Kladné odchýlky SZ	59 242	63 088	66 295	61 791
Záporné odchýlky SZ	-70 634	-72 662	-95 226	-85 327
Odchýlky SZ spolu	129 877	135 750	161 521	147 118
Kladné odchýlky sústavy	5 097	4 886	2 705	3 073
Záporné odchýlky sústavy	-16 634	-15 544	-33 801	-29 827
Odchýlky sústavy spolu	21 732	20 429	36 507	32 900

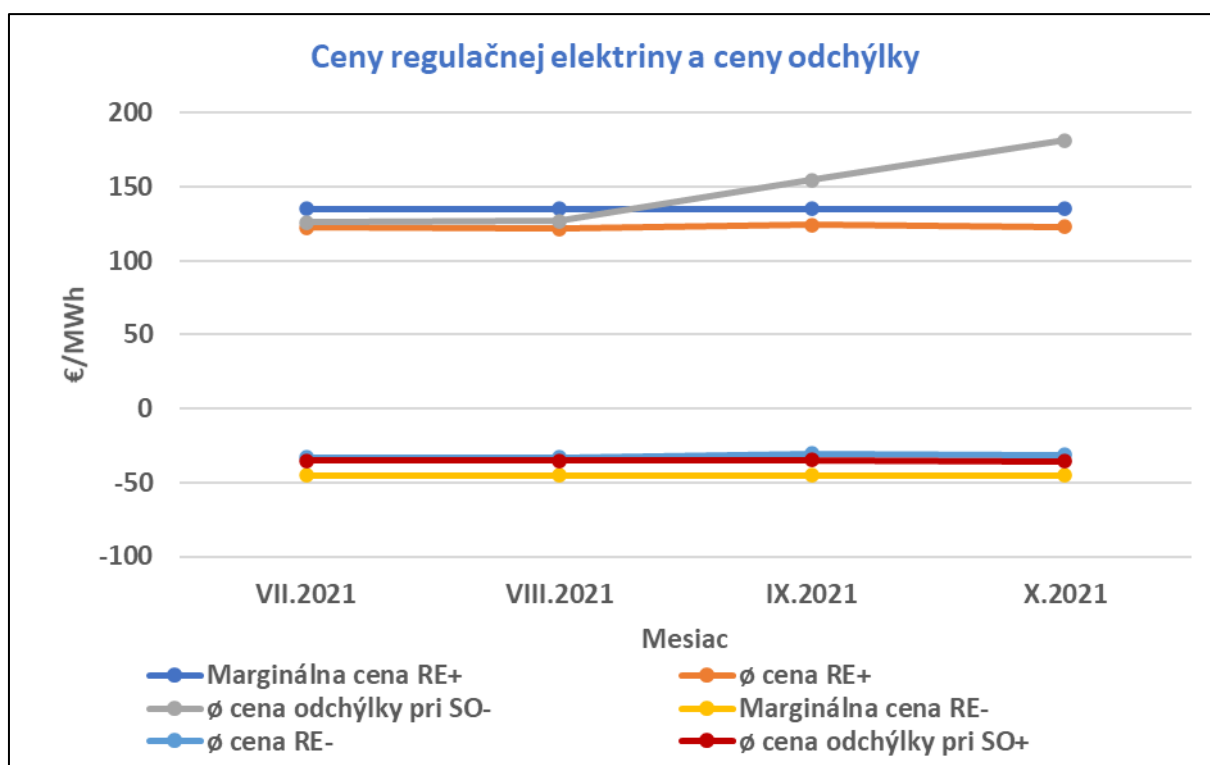


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,5 GWh, a to na cca 61,8 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 9,9 GWh na cca 85,3 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,4 GWh, tzn. o 9 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 368 MWh na 3,1 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,0 GWh na cca 29,8 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,6 GWh, tzn. o 10 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Marginálna cena RE+	135,00	135,00	135,00	135,00
Ø cena RE+	122,43	121,76	124,07	122,86
Ø cena odchýlky pri SO-	125,74	126,73	154,64	181,25
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-32,76	-32,78	-30,21	-31,05
Ø cena odchýlky pri SO+	-35,01	-34,97	-34,76	-35,04
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

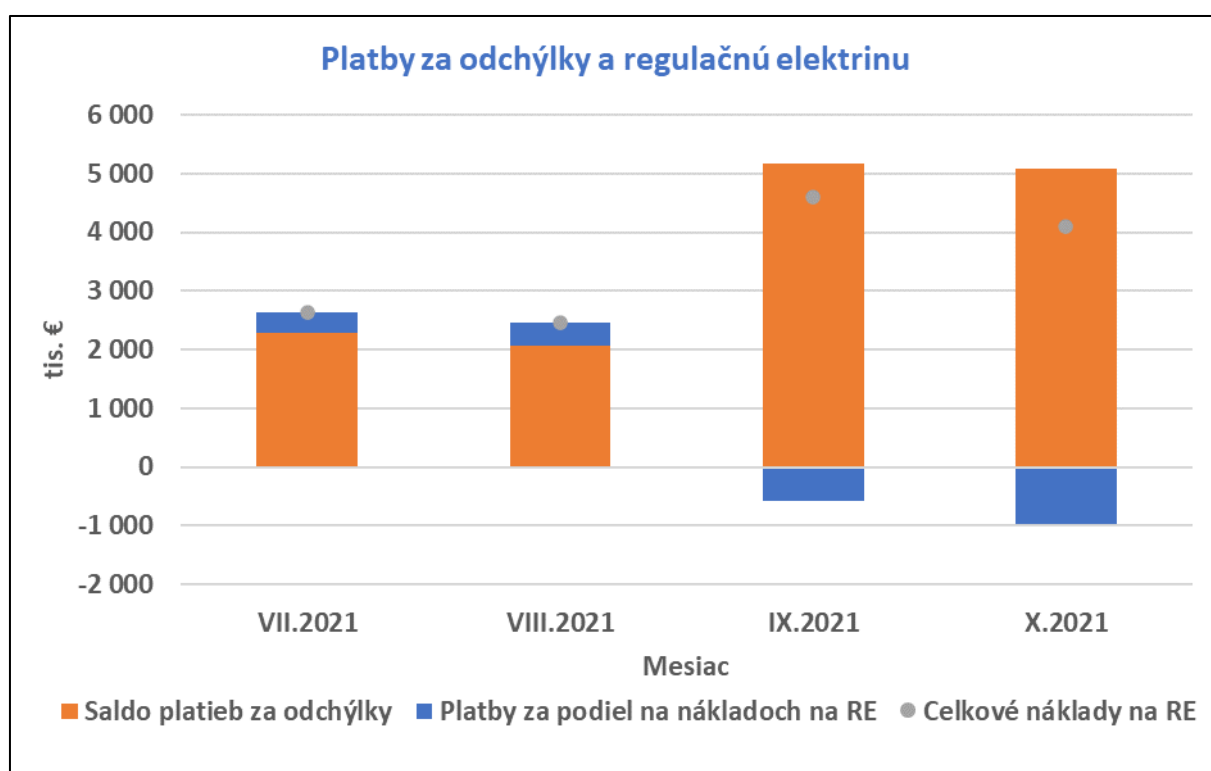


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v októbri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v októbri 2021 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,86 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v októbri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 181,25 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v októbri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v októbri 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -31,05 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v októbri 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -35,04 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VII.2021	VIII.2021	IX.2021	X.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	336	398	-582	-981
Saldo platieb za odchýlky	2 291	2 059	5 181	5 087
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 627	2 457	4 599	4 105
Celkové náklady na RE	2 627	2 457	4 599	4 105



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v októbri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 494 tis. €. Ako je vidieť, 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 (-981 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 11 %) mierne vyššie ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 9 %).