

Mesačný report o trhu s elektrinou

November 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 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.



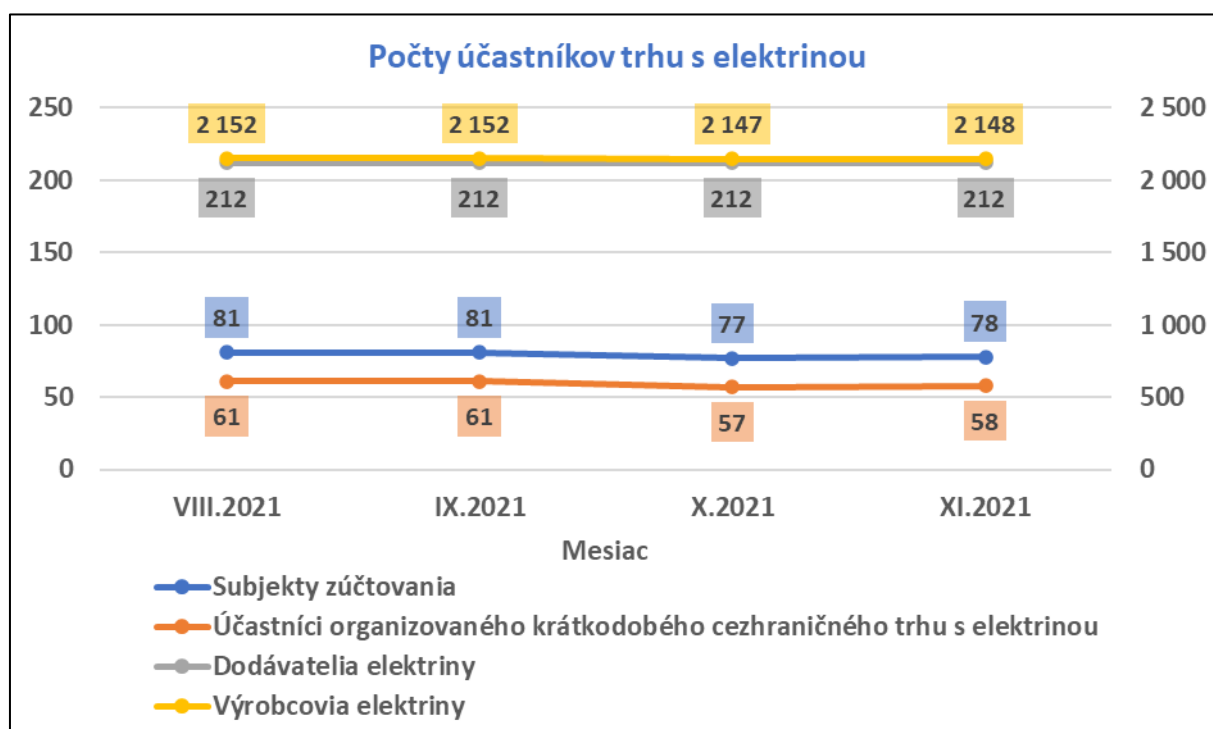
2. Použité skratky

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.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Subjekty zúčtovania	81	81	77	78
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	57	58
Dodávatelia elektriny	212	212	212	212
Výrobcovia elektriny	2 152	2 152	2 147	2 148



Počet subjektov zúčtovania sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu novembra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 78 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu novembra 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 58 subjektmi.

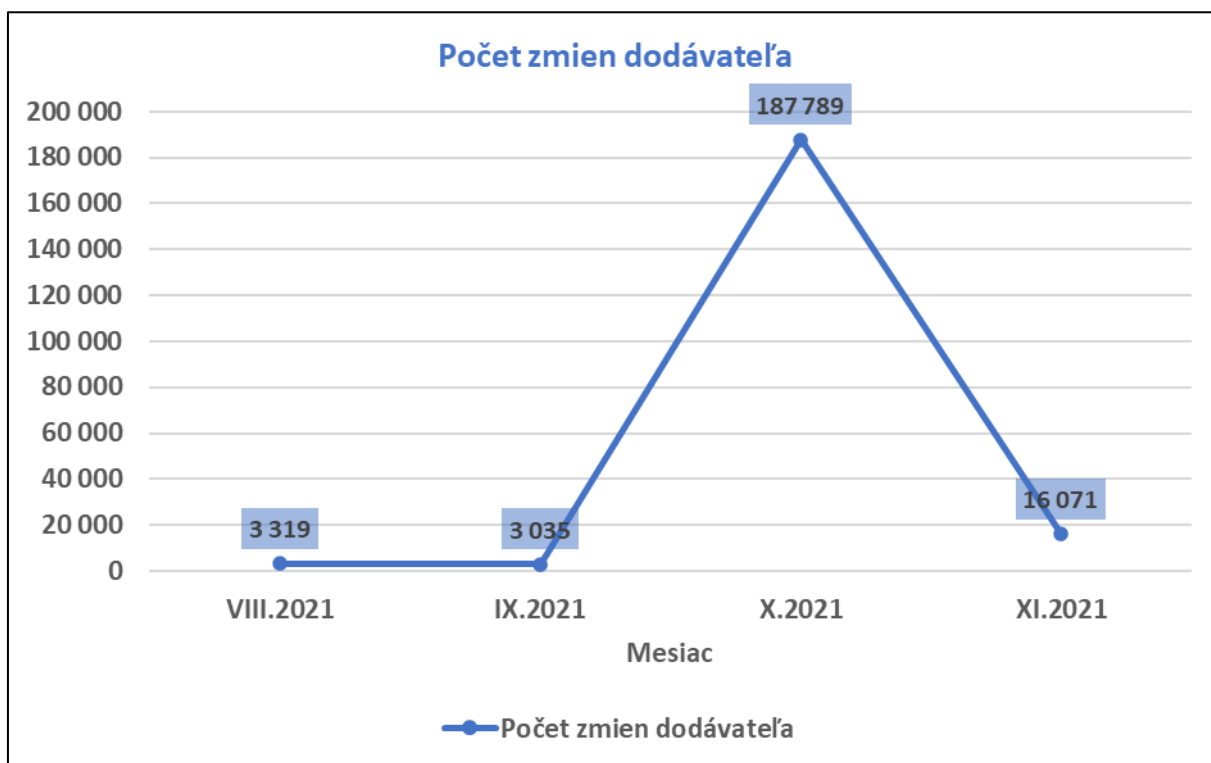
Počet dodávateľov elektriny v novembri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu novembra 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 212 dodávateľov elektriny.

Počet výrobcov elektriny sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu novembra 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2148 výrobcov elektriny.

4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Počet zmien dodávateľa	3 319	3 035	187 789	16 071

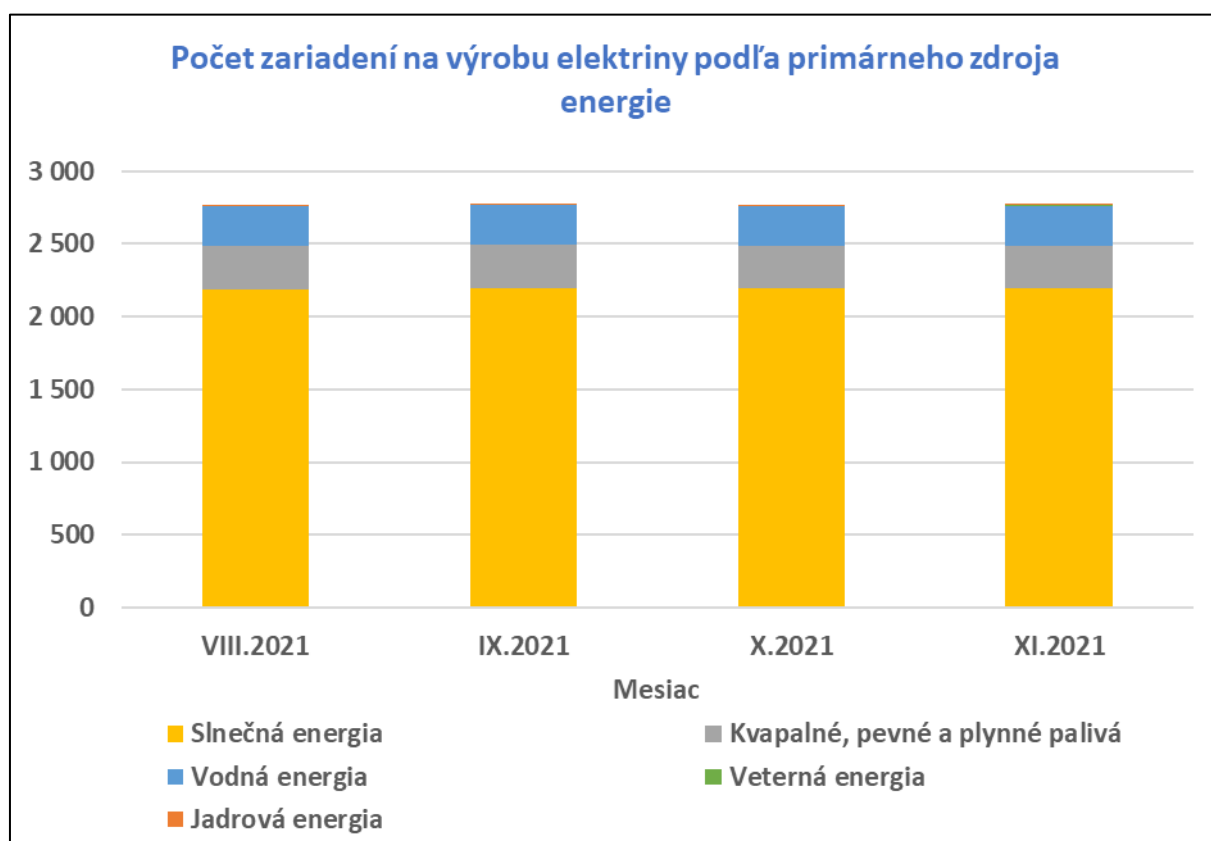


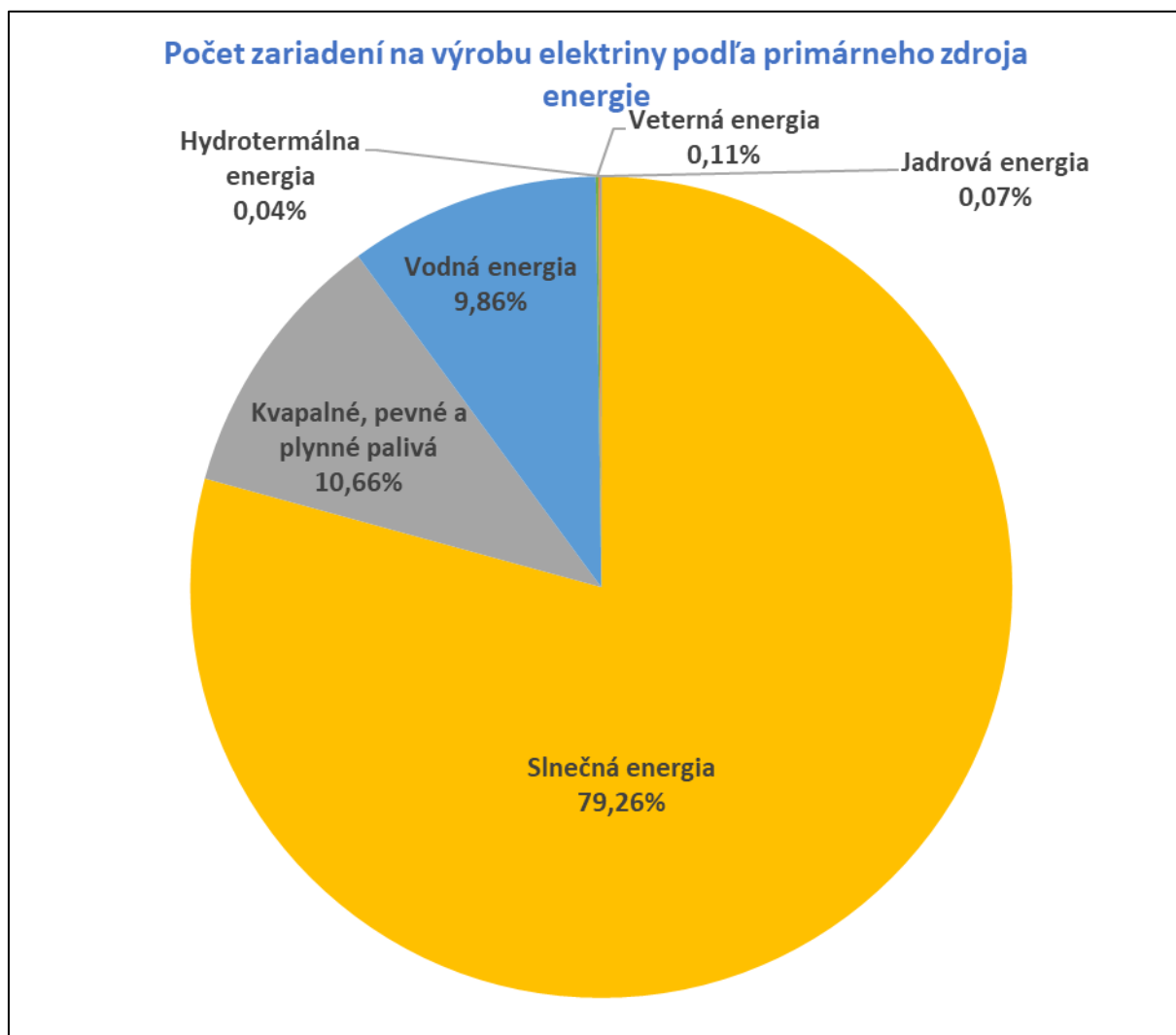
V novembri 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 16071 odberných a odovzdávacích miest. Počet zmien dodávateľa v novembri je síce výrazne nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, ale v vysoký počet zmien dodávateľa v novembri bol spôsobený tým, že niekoľko účastníkov trhu s elektrinou ukončilo v novembri 2021 dodávku elektriny a z toho dôvodu došlo k prechodu dotknutých odberných a odovzdávacích miest k dodávateľom poslednej inštancie. Počet zmien dodávateľa v novembri 2021 je pomerne vysoký v porovnaní s predchádzajúcimi mesiacmi okrem novembra, čo je možné vysvetliť tým, že časť odberateľov elektriny, ktorí sa v priebehu novembra 2021 ocitli v režime dodávky poslednej inštancie, zmenilo dodávateľa v priebehu novembra 2021.

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.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Slnčná energia	2 189	2 197	2 193	2 194
Kvapalné, pevné a plynné palivá	297	296	295	295
Vodná energia	272	273	273	273
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 764	2 772	2 767	2 768



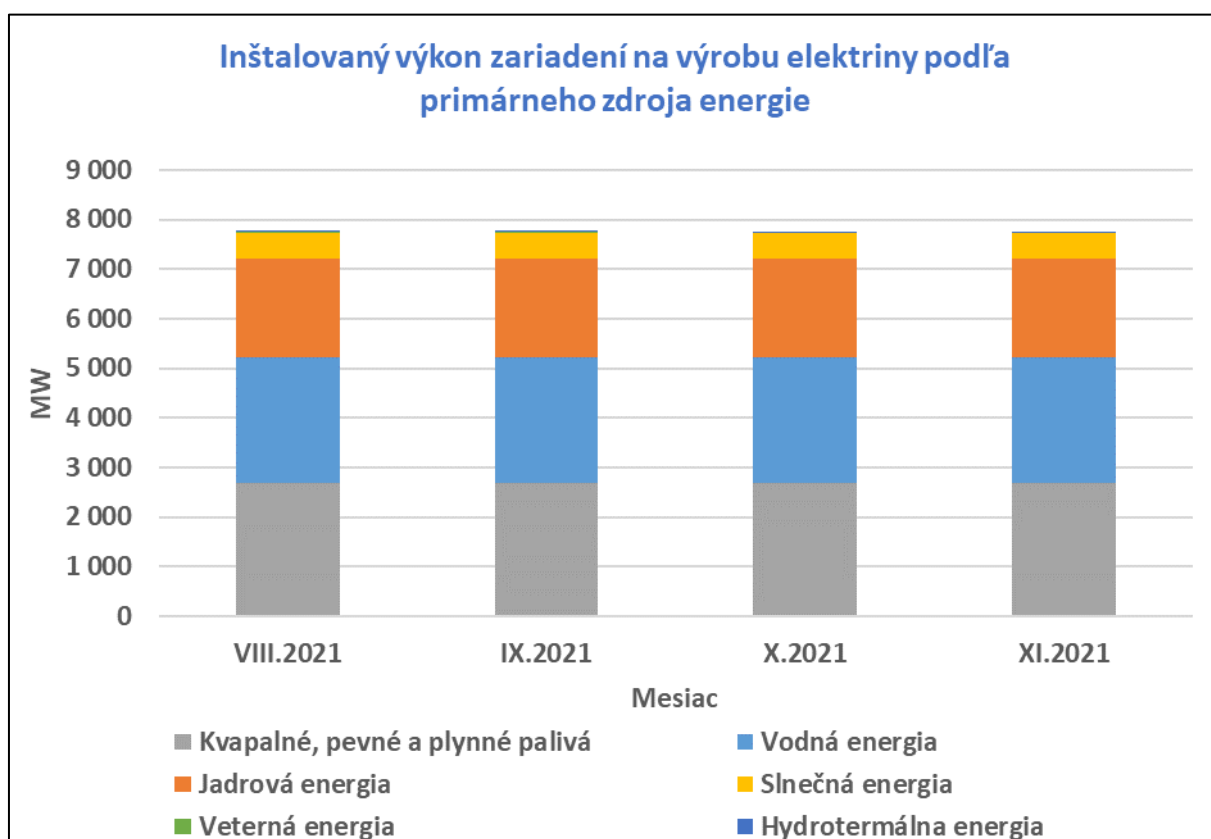


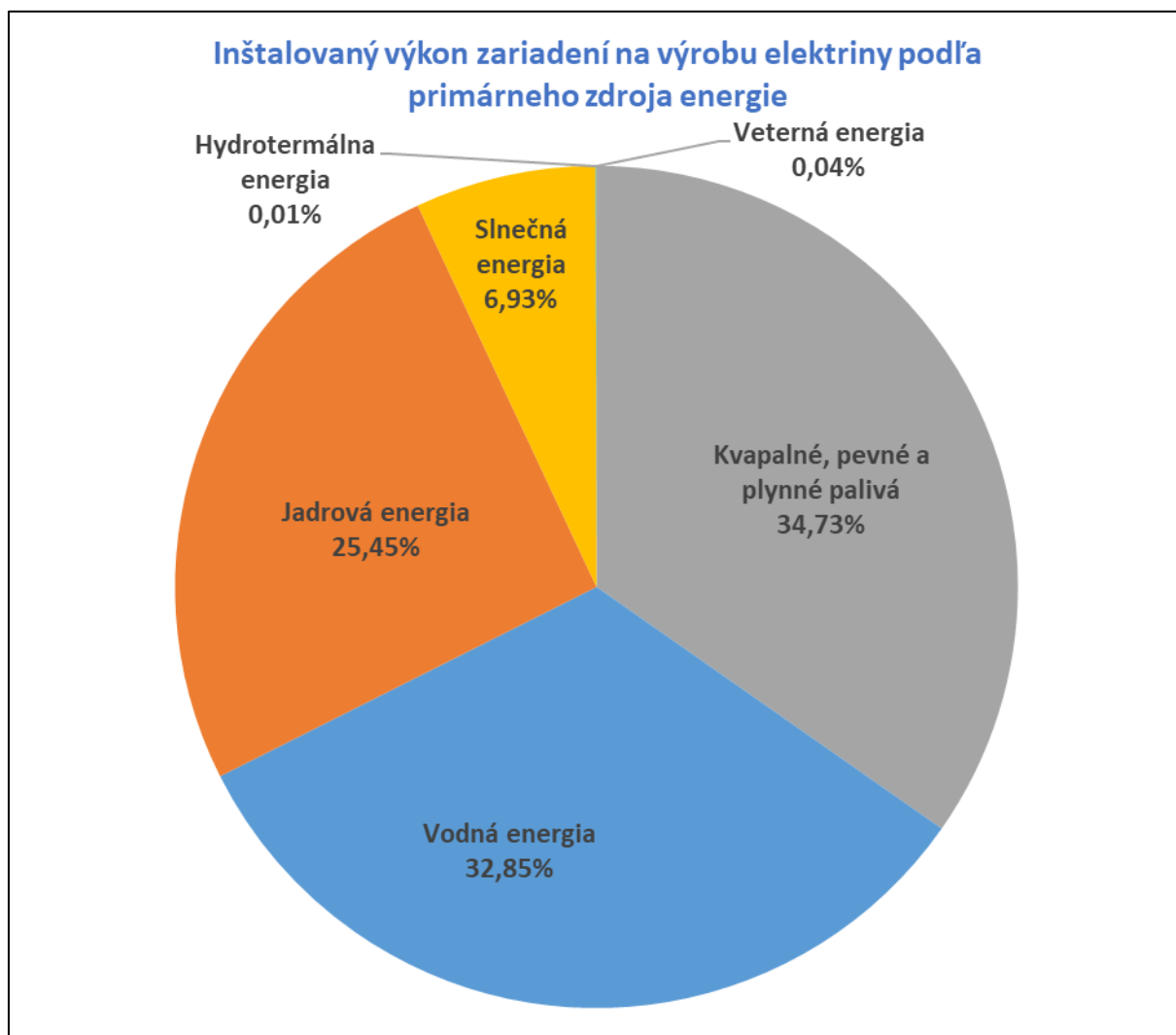
V novembri 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 1, pričom pribudlo zariadenie na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu novembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2768 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2194 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)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 691,288	2 690,090	2 690,026	2 690,026
Vodná energia	2 544,449	2 544,464	2 544,464	2 544,464
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slniečna energia	536,866	537,147	536,412	536,483
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 747,761	7 746,859	7 746,060	7 746,131





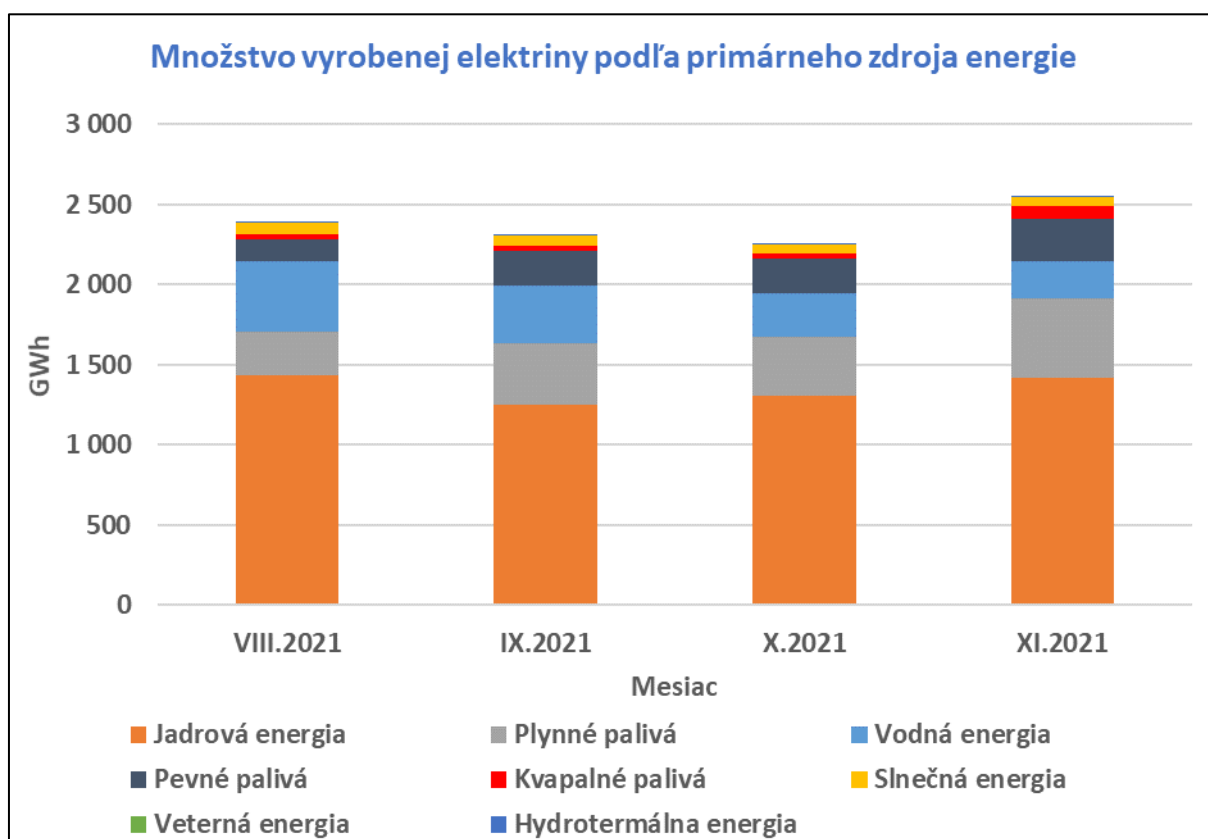
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie.

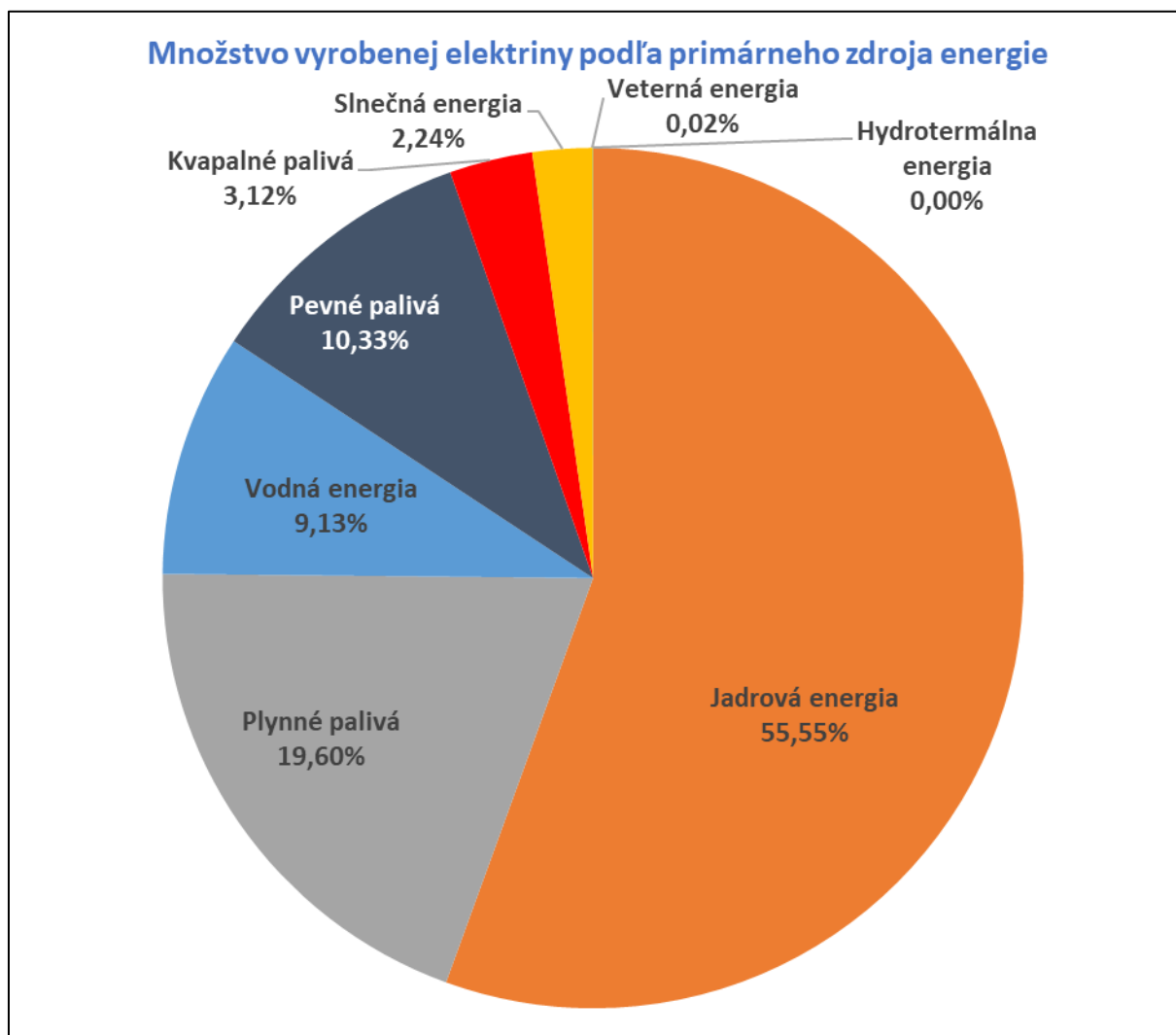
Ku koncu novembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7746 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú palivá (2690 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia 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)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Jadrová energia	1 439,237	1 252,258	1 304,439	1 416,238
Plynné palivá	268,746	383,894	369,244	499,796
Vodná energia	436,466	359,908	270,065	232,739
Pevné palivá	141,474	217,327	223,097	263,369
Kvapalné palivá	31,372	30,514	31,875	79,606
Slničná energia	72,653	62,979	55,121	57,204
Veterná energia	0,223	0,240	0,493	0,507
Hydrotermálna energia	0,045	0,049	0,046	0,020
Spolu	2 390,216	2 307,169	2 254,380	2 549,479





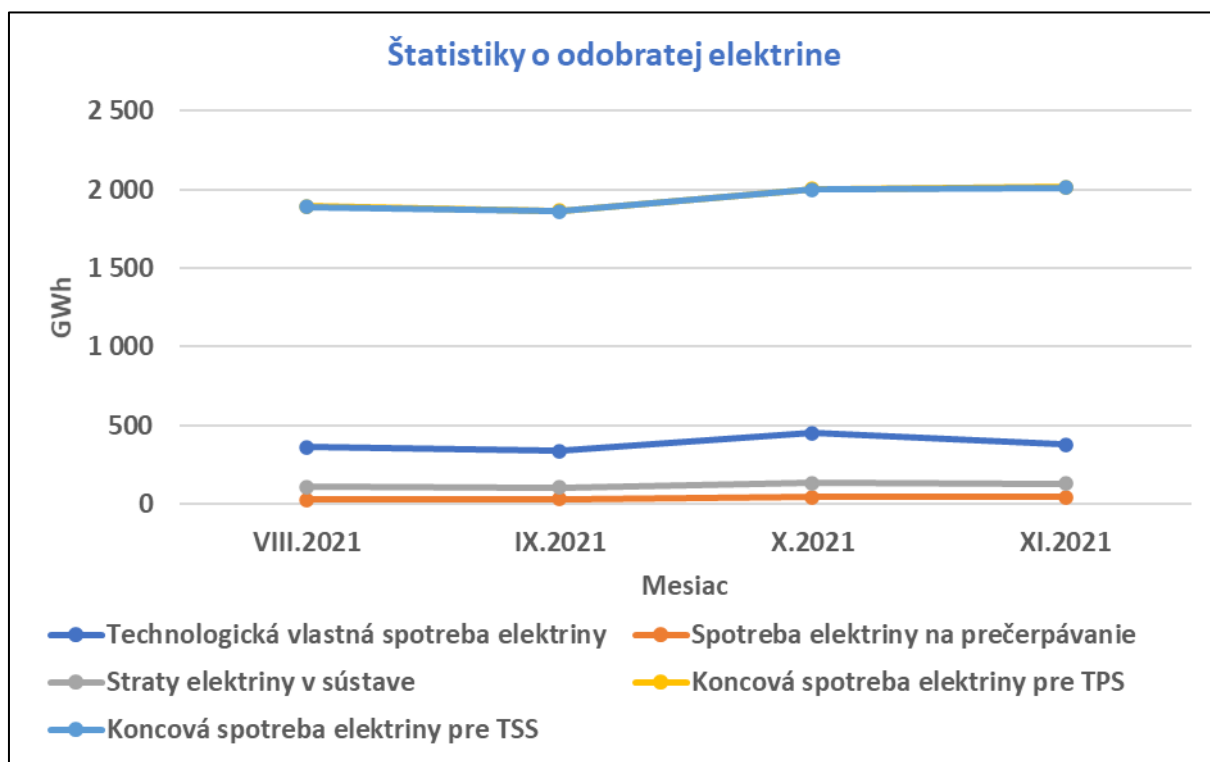
V novembri 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 295 GWh na 2549 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 219 GWh, tzn. o 35 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 112 GWh, tzn. o 9 %), k zníženiu výroby elektriny došlo naopak najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 37 GWh, tzn. o 14 %).

Viac ako polovina elektriny bolo vyrobená z jadra (1,416 TWh, tzn. 55,6 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (843 GWh, tzn. 33,1 %) a z vodnej energie (233 GWh, tzn. 9,1 %).

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)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	363,353	337,334	451,679	380,678
Spotreba elektriny na prečerpávanie	26,851	34,375	45,471	45,488
Straty elektriny v sústave	108,794	105,590	132,588	131,126
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 894,690	1 866,749	2 003,785	2 017,351
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 890,691	1 862,378	1 998,809	2 011,457

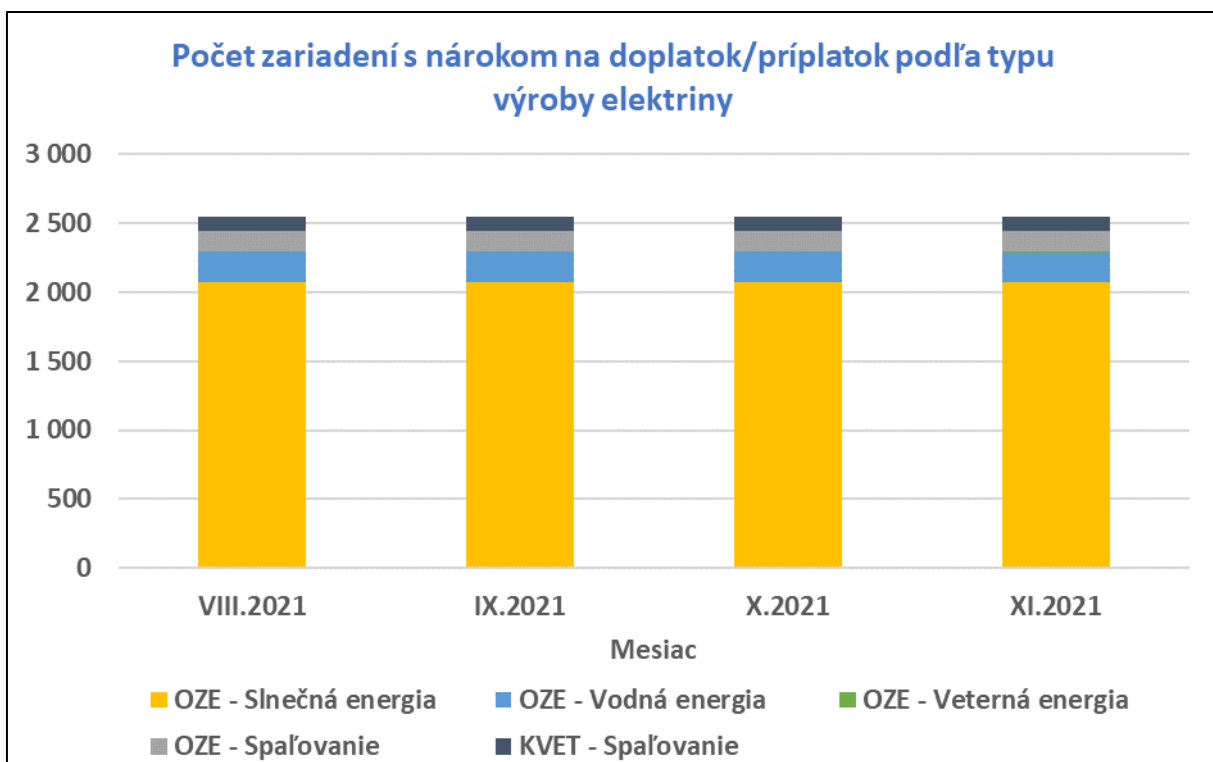


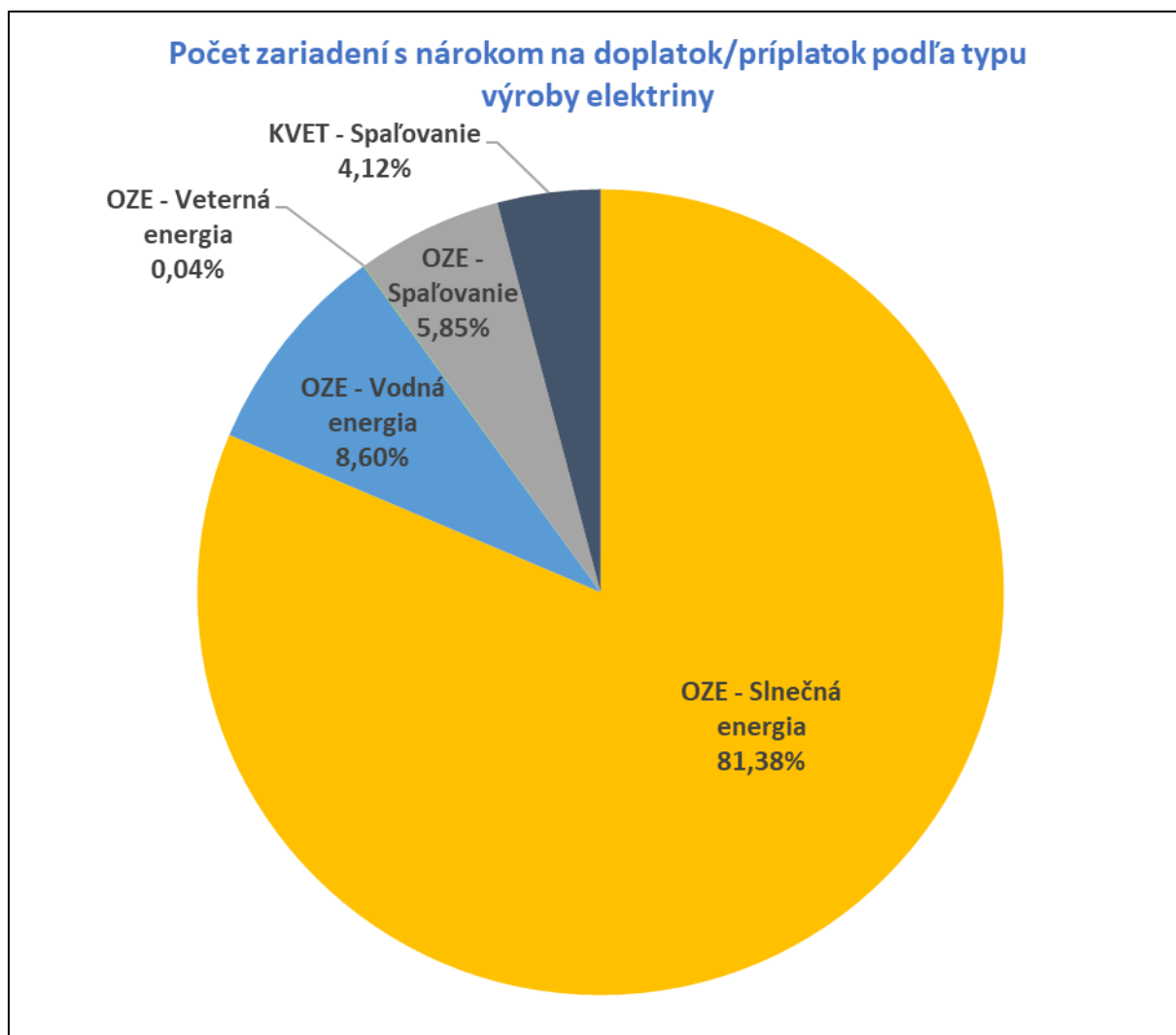
V novembri 2021 klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 71 GWh na 381 GWh, tzn. pokles o 16 %), výška spotreba elektriny na prečerpávanie a výška strát elektriny v sústave sa takmer nezmenili a dosahovali podobných hodnôt ako v predchádzajúcom mesiaci. 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 2021 vzrástli približne o 1 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v novembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 14 GWh na 2,017 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v novembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 13 GWh na 2,011 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.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
OZE - Slnčná energia	2 072	2 072	2 072	2 072
OZE - Vodná energia	221	220	220	219
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	149
KVET - Spaľovanie	105	106	106	105
Spolu	2 548	2 548	2 548	2 546





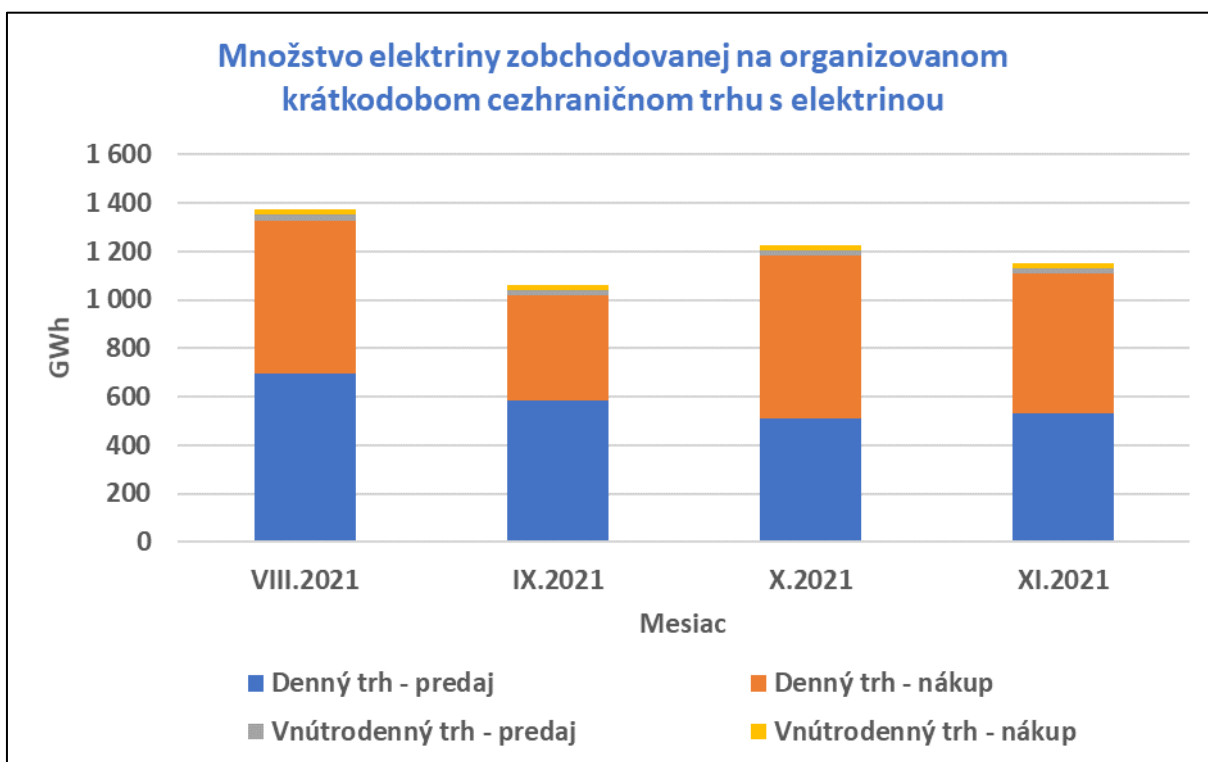
V priebehu novembra 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok znížil o 2, pričom v jednom prípade išlo o zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie a v jednom prípade išlo o zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním.

Ku koncu novembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2546 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,4 % 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

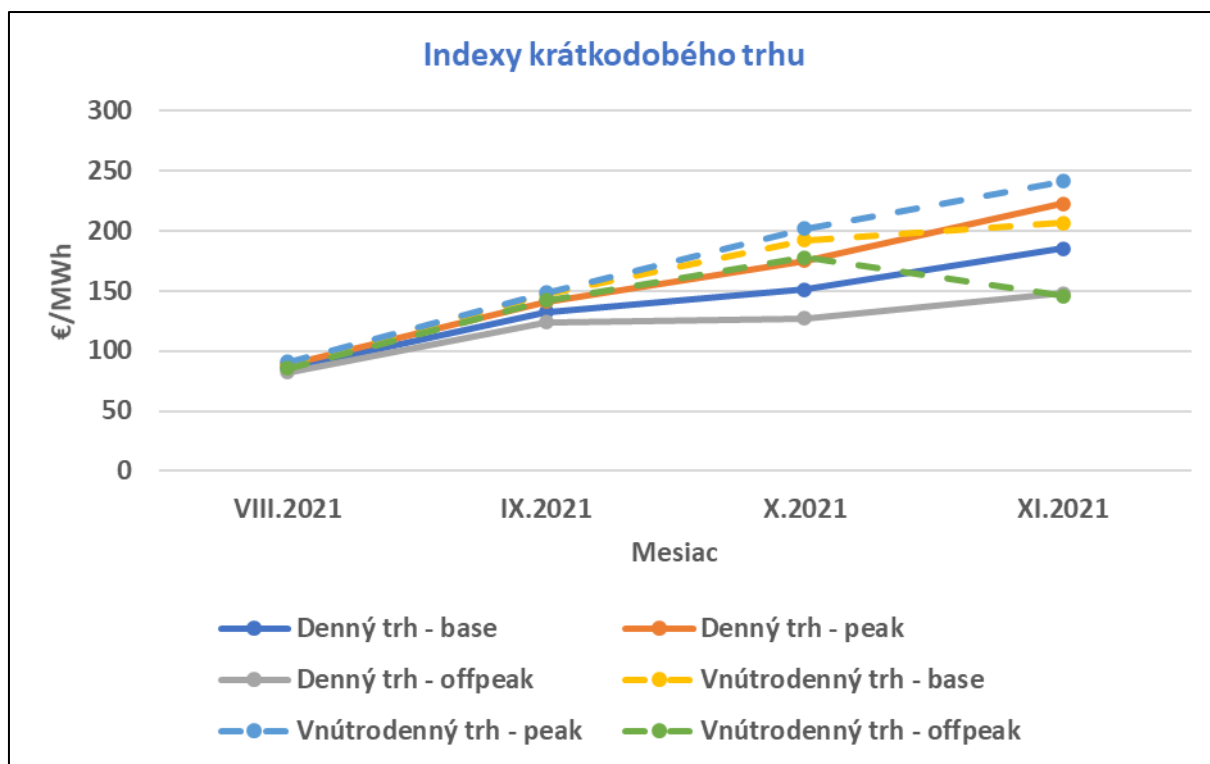
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Denný trh - predaj	698,057	584,408	513,355	529,659
Denný trh - nákup	628,216	433,447	671,229	580,261
Vnútrodennej trh - predaj	24,066	21,882	21,142	21,563
Vnútrodennej trh - nákup	24,066	21,882	21,142	21,563



V novembri 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 16 GWh na cca 530 GWh, nákup elektriny sa znížil o 91 GWh na cca 580 GWh. Celkom bolo v novembri 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1110 GWh elektriny, čo bolo o 75 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil, celkom bolo v novembri 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 43 GWh elektriny, čo bolo o 1 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Denný trh - base	85,48	132,67	151,24	185,28
Denný trh - peak	88,52	141,18	175,30	222,46
Denný trh - offpeak	82,44	124,15	127,20	148,11
Vnútrodenný trh - base	89,11	146,83	192,37	206,75
Vnútrodenný trh - peak	90,78	148,57	202,08	241,57
Vnútrodenný trh - offpeak	85,38	142,07	177,93	146,04

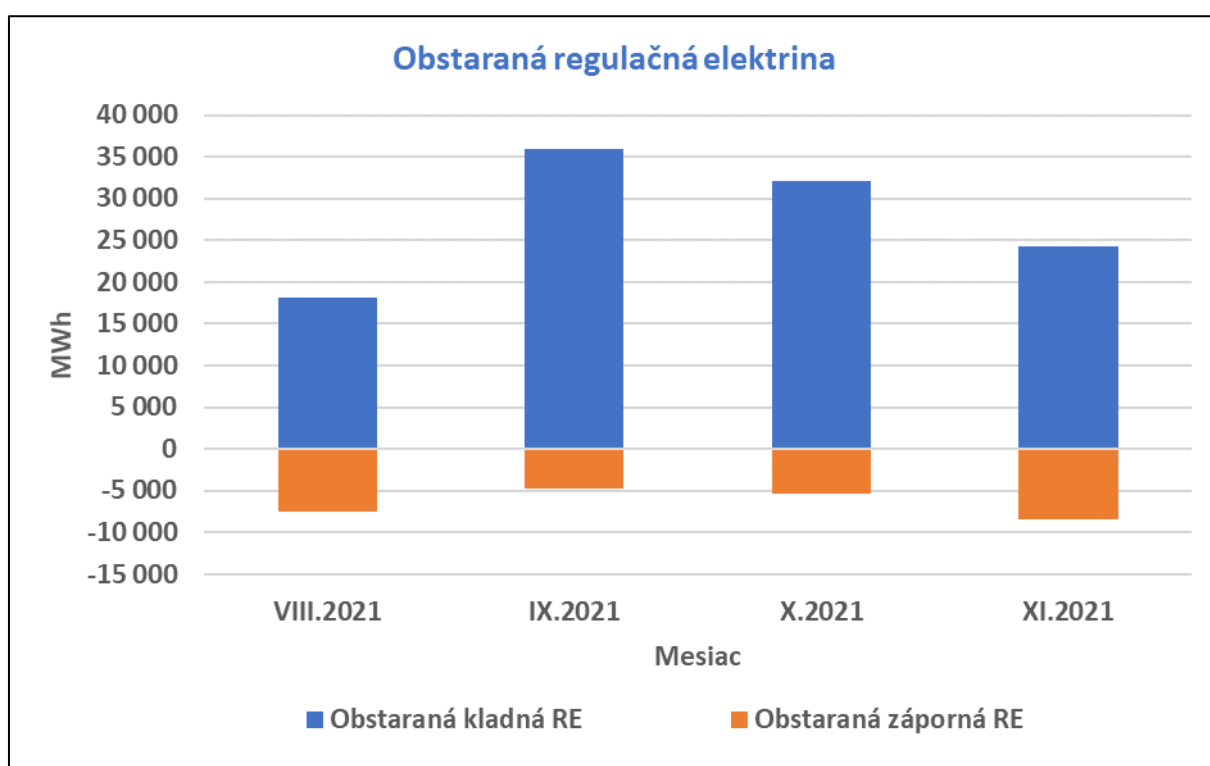


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer vo všetkých prípadoch výrazne zvýšili, výnimkou bol index offpeak na vnútrodennom trhu, ktorý sa znížil.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

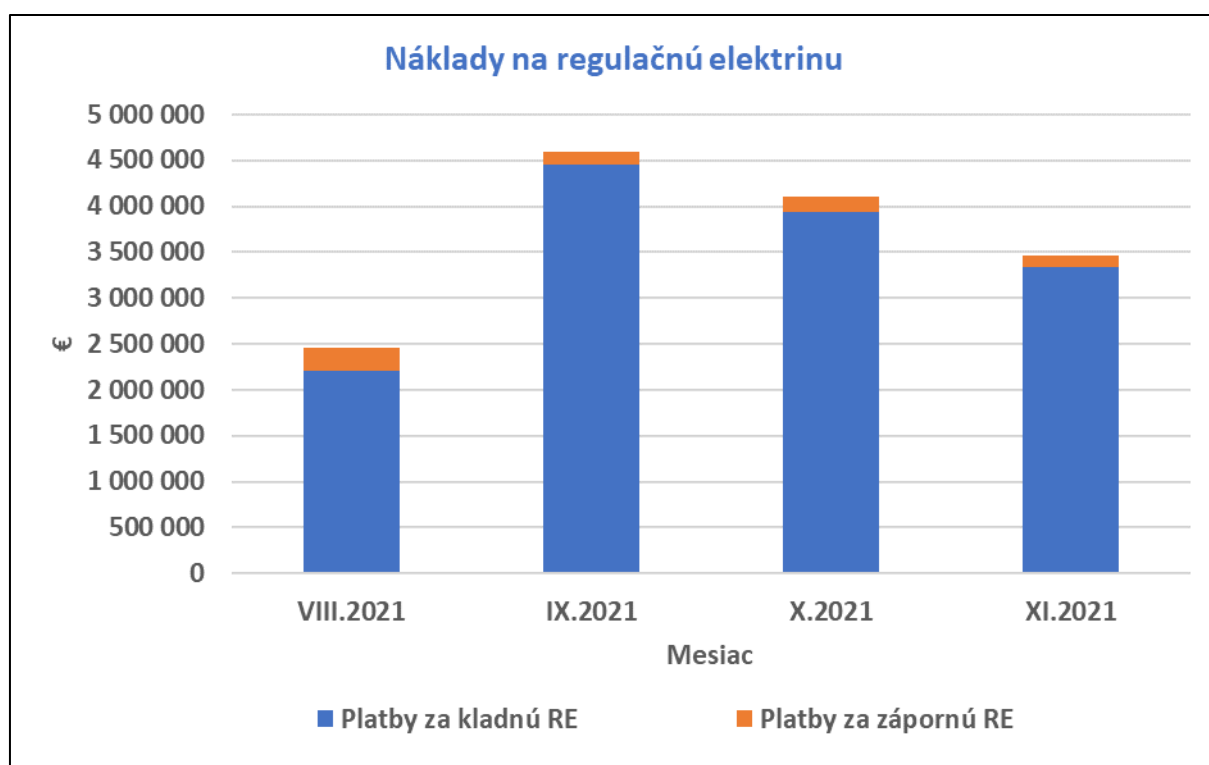
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Obstaraná kladná RE	18 157	35 901	32 070	24 295
Obstaraná záporná RE	-7 500	-4 805	-5 316	-8 415
Spolu	25 657	40 705	37 385	32 710



V novembri 2021 bolo obstaraných 32,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,7 GWh (cca o 13 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2021 obstaranej o 7,8 GWh (cca o 24 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, a naopak sa zvýšilo množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2021 obstaranej o 3,1 GWh (cca o 58 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Platby za kladnú RE	2 210 777	4 454 192	3 940 156	3 336 381
Platby za zápornú RE	245 867	145 172	165 083	131 068
Spolu	2 456 645	4 599 364	4 105 239	3 467 449



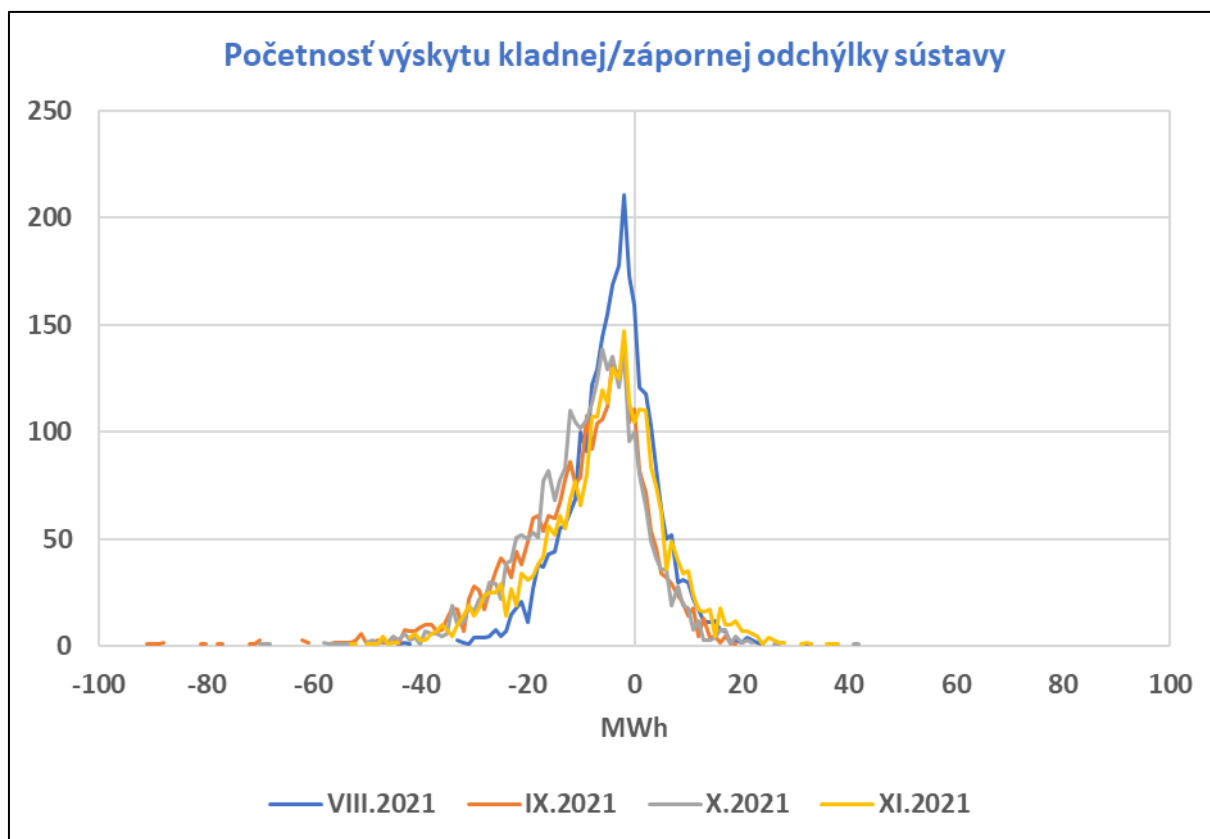
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v novembri 2021 o cca 604 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v novembri o cca 34 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v novembri 2021 o cca 638 tis. € (cca o 16 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 15 %) nižšie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 24 %), v prípade nákladov na zápornú regulačnú elektrinu došlo k ich zníženiu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 21 %) napriek tomu, že bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 58 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

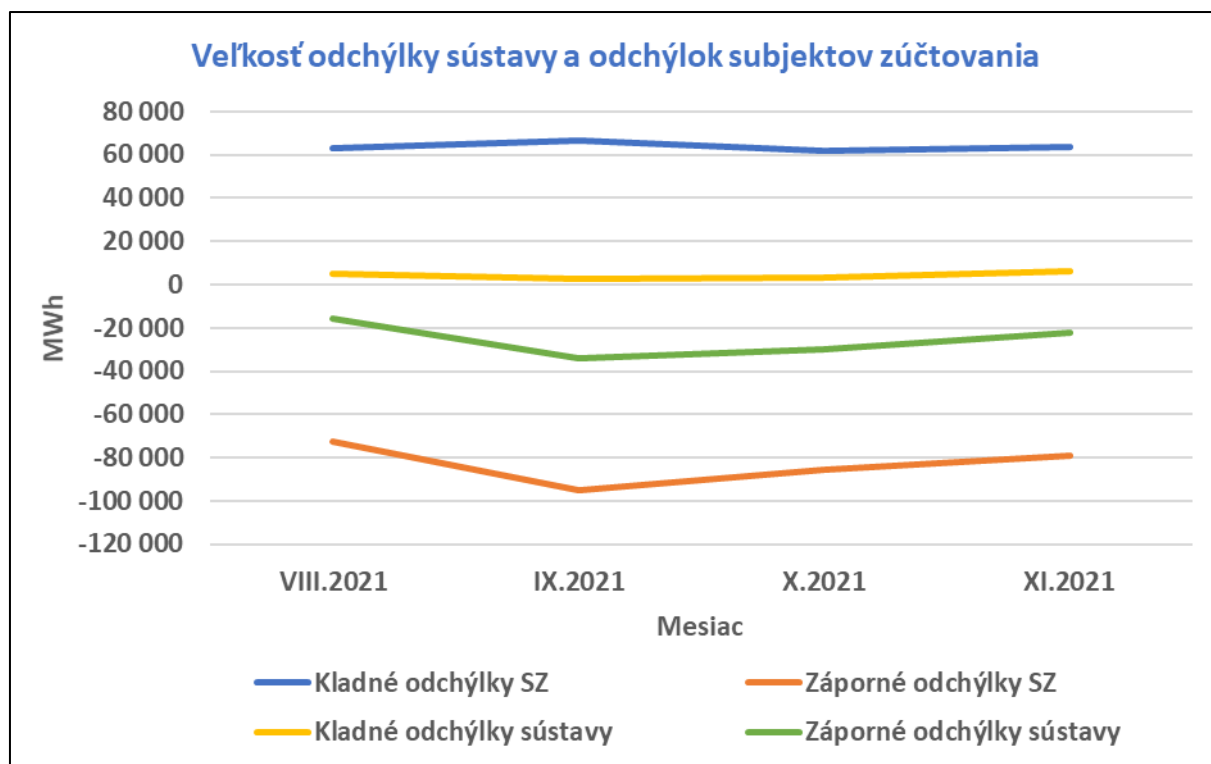
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	950	575	560	915
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	2 026	2 305	2 420	1 965
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 880	2 980	2 880
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	32%	20%	19%	32%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	68%	80%	81%	68%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V novembri 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 68 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 32 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná. V novembri 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule podobne často ako v predchádzajúcich mesiacoch okrem augusta.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Kladné odchýlky SZ	63 088	66 295	61 791	63 576
Záporné odchýlky SZ	-72 662	-95 226	-85 327	-78 834
Odchýlky SZ spolu	135 750	161 521	147 118	142 410
Kladné odchýlky sústavy	4 886	2 705	3 073	6 127
Záporné odchýlky sústavy	-15 544	-33 801	-29 827	-22 007
Odchýlky sústavy spolu	20 429	36 507	32 900	28 133

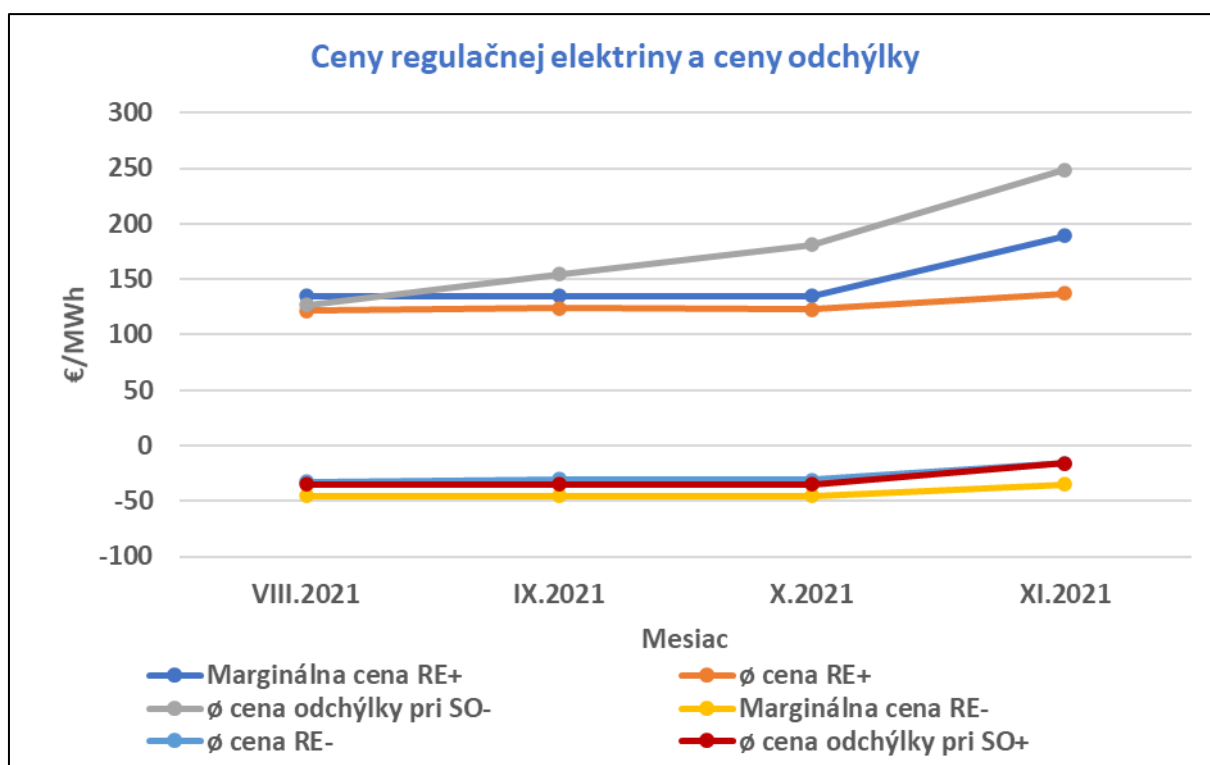


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,8 GWh, a to na cca 63,6 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,5 GWh na cca 78,8 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,7 GWh, tzn. o 3 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,1 GWh na 6,1 GWh, čo bol takmer dvojnásobok hodnoty predchádzajúceho mesiaca, objem záporných odchýlok sústavy sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 7,8 GWh na cca 22,0 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,8 GWh, tzn. o 14 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Marginálna cena RE+	135,00	135,00	135,00	189,00
Ø cena RE+	121,76	124,07	122,86	137,33
Ø cena odchýlky pri SO-	126,73	154,64	181,25	248,55
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-35,00
Ø cena RE-	-32,78	-30,21	-31,05	-15,58
Ø cena odchýlky pri SO+	-34,97	-34,76	-35,04	-15,69
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

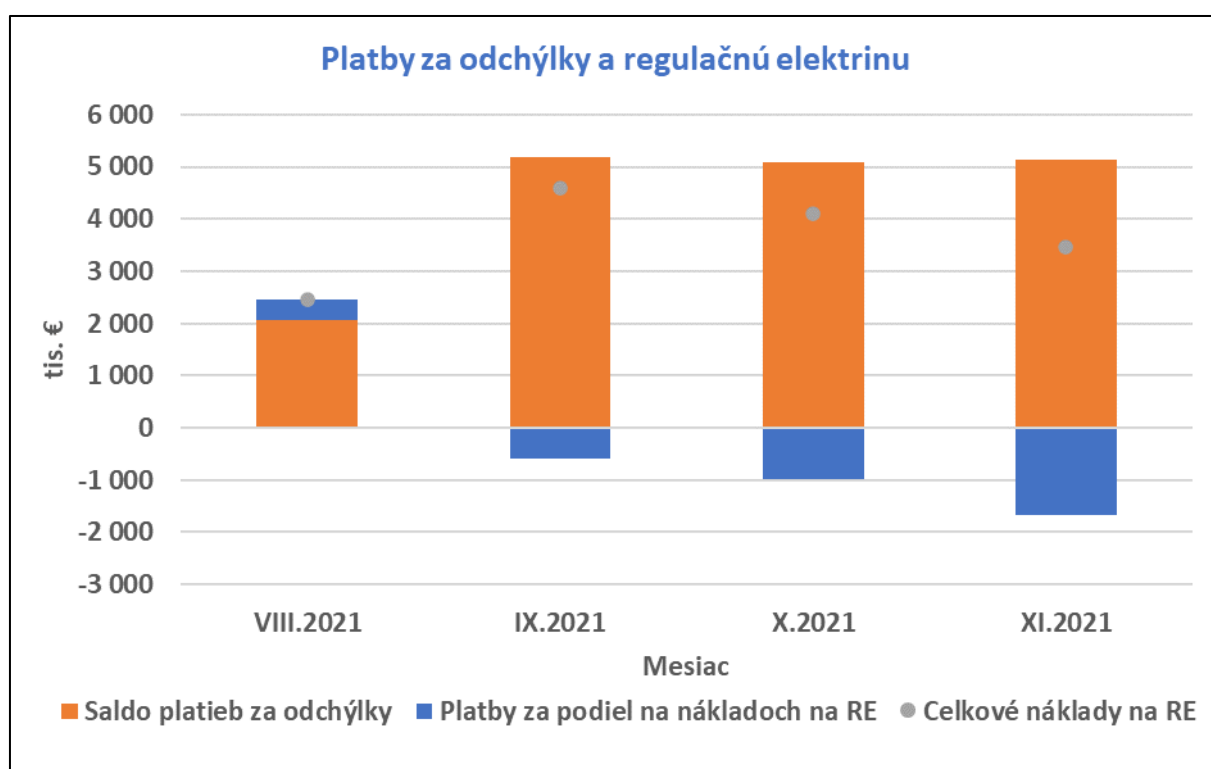


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v novembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu výrazne zvýšila na hodnotu 189 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v novembri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 137,33 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v novembri 2021 výrazne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 248,55 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny v novembri 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote klesla na hodnotu -35 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v novembri 2021 v absolútnej hodnote výrazne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -15,58 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v novembri 2021 v absolútnej hodnote výrazne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -15,69 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VIII.2021	IX.2021	X.2021	XI.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	398	-582	-981	-1 673
Saldo platieb za odchýlky	2 059	5 181	5 087	5 141
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 457	4 599	4 105	3 468
Celkové náklady na RE	2 457	4 599	4 105	3 467



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v novembri 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 692 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 (-1,7 mil. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.

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