

Mesačný report o trhu s elektrinou

August 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 KĽADNEJ/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.



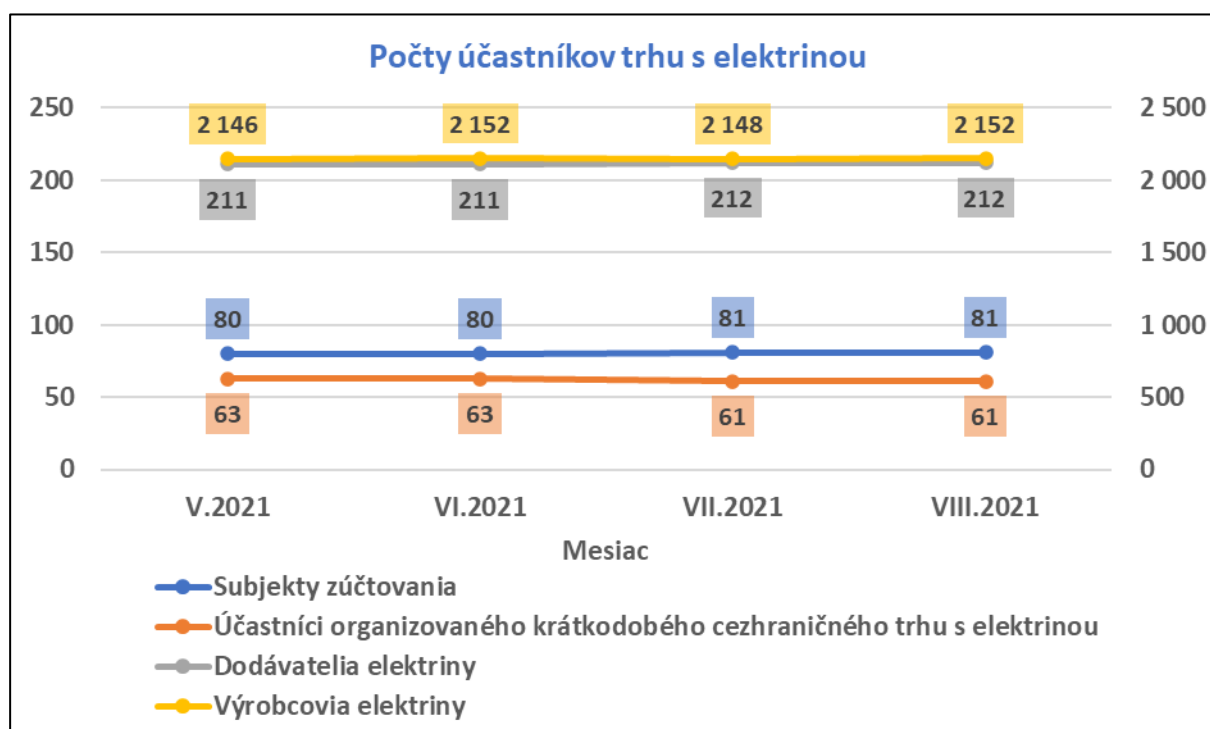
2. Použité skratky

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	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Subjekty zúčtovania	80	80	81	81
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	63	63	61	61
Dodávatelia elektriny	211	211	212	212
Výrobcovia elektriny	2 146	2 152	2 148	2 152



Počet subjektov zúčtovania sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 81 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu augusta 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 61 subjektmi.

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

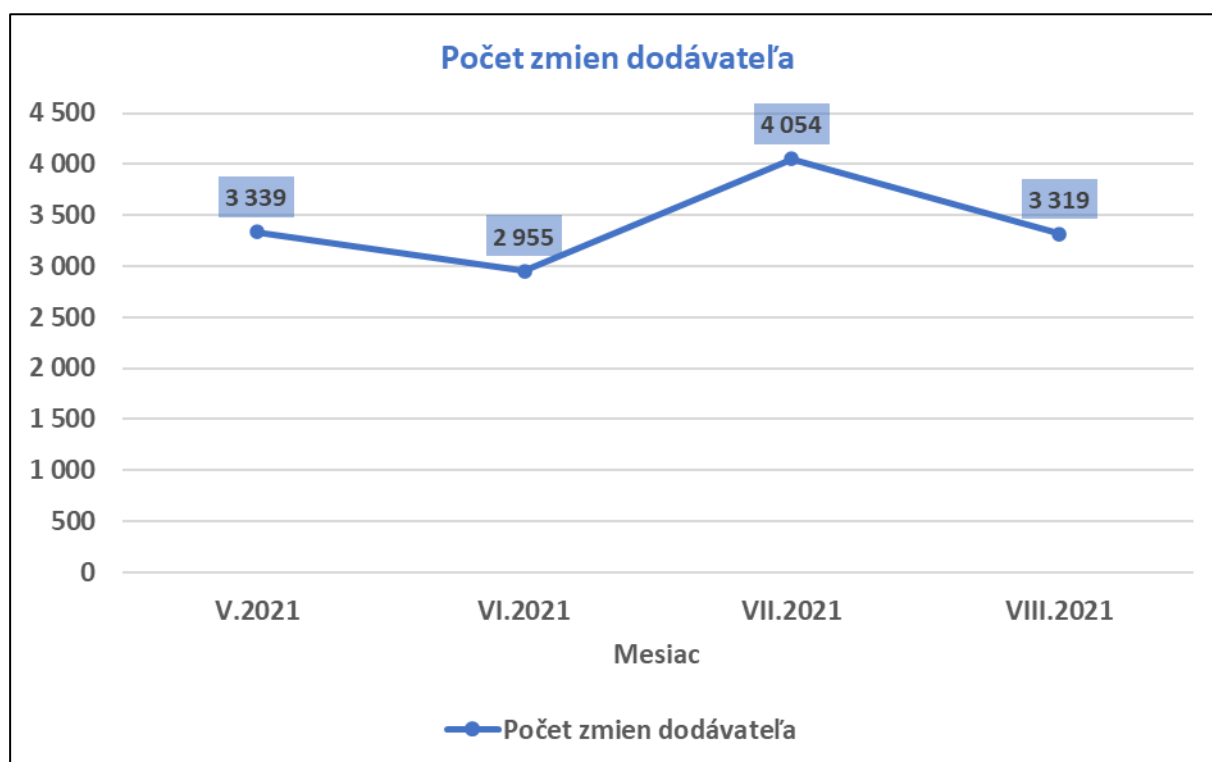
Počet výrobcov elektriny v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 4. Ku koncu augusta 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2152 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Počet zmien dodávateľa	3 339	2 955	4 054	3 319

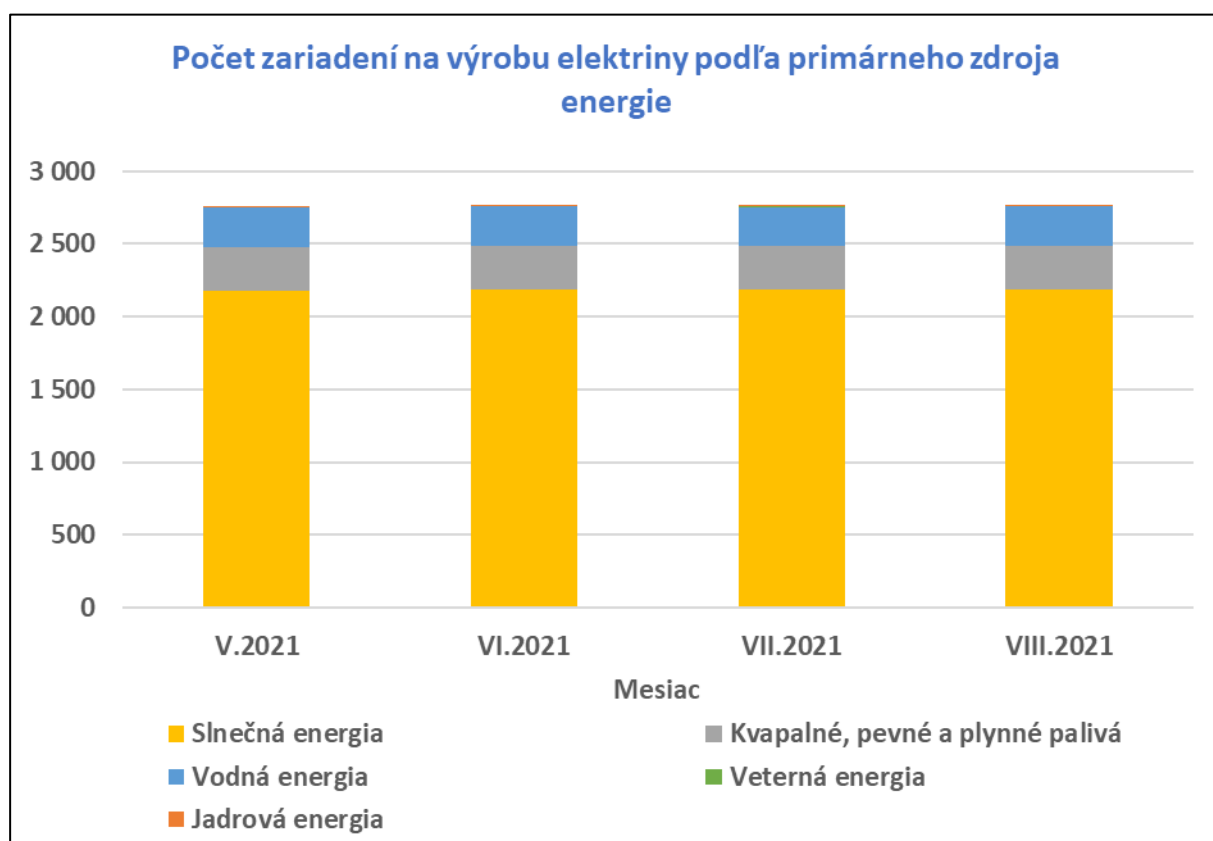


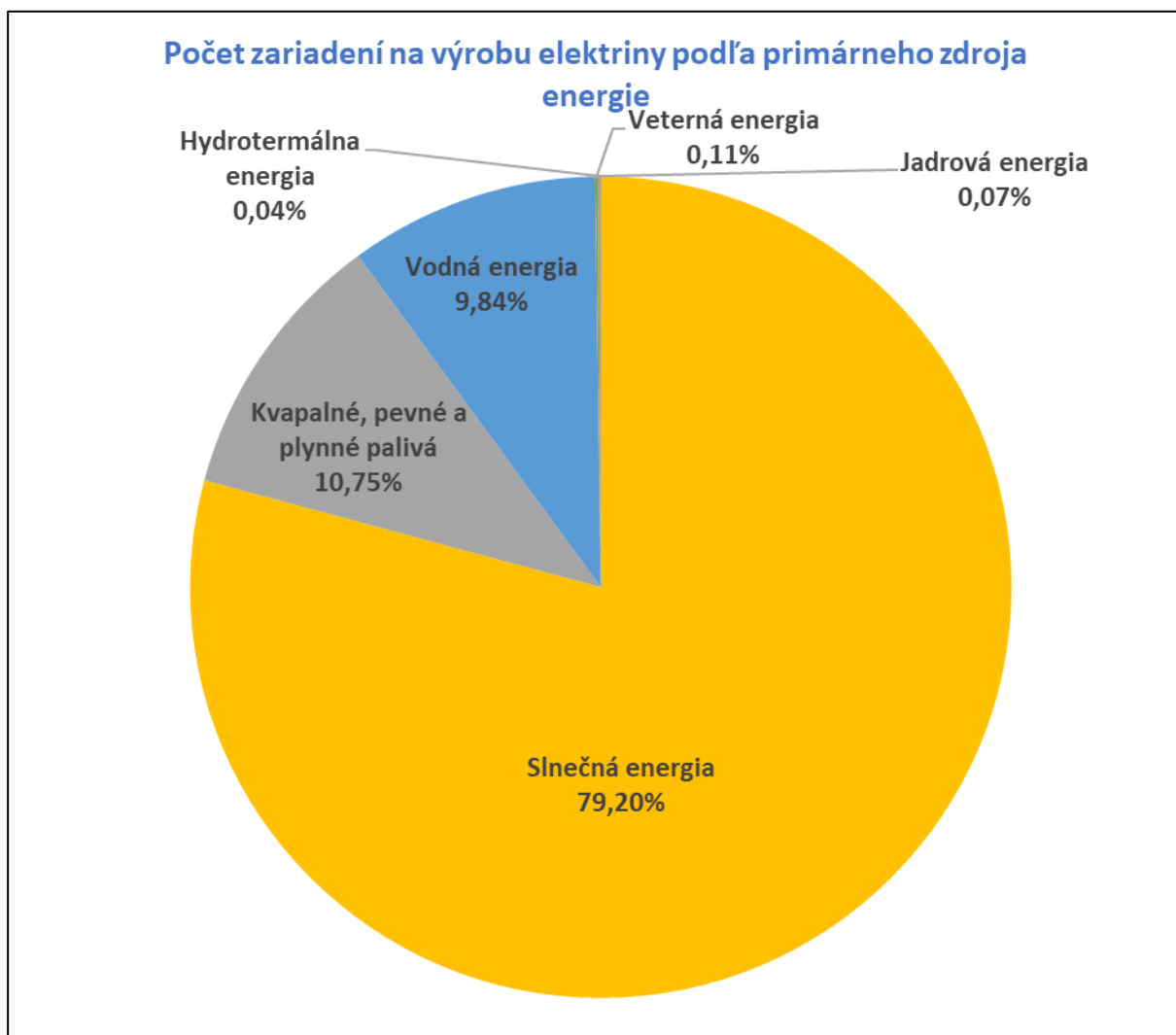
V auguste 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3319 odberných a odovzdávacích miest.

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	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Slničná energia	2 182	2 188	2 186	2 189
Kvapalné, pevné a plynné palivá	296	297	297	297
Vodná energia	272	272	272	272
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 756	2 763	2 761	2 764



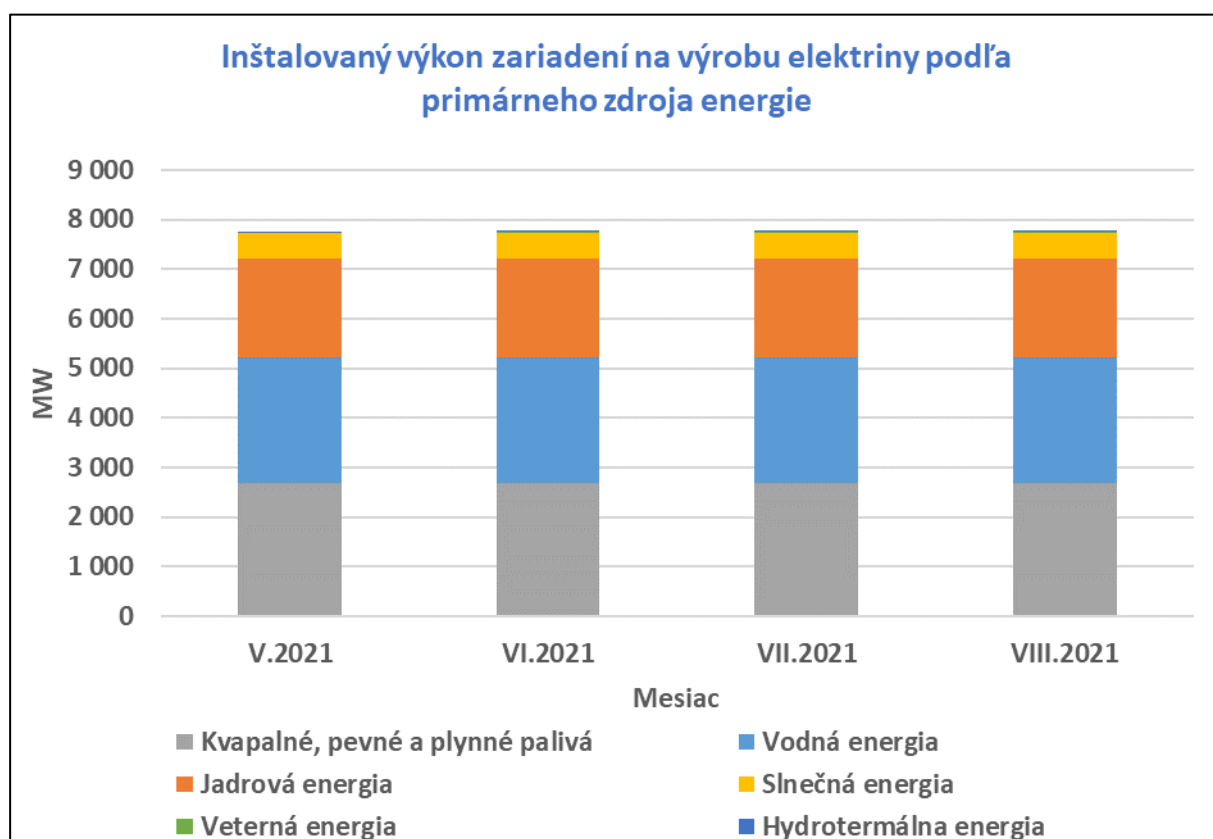


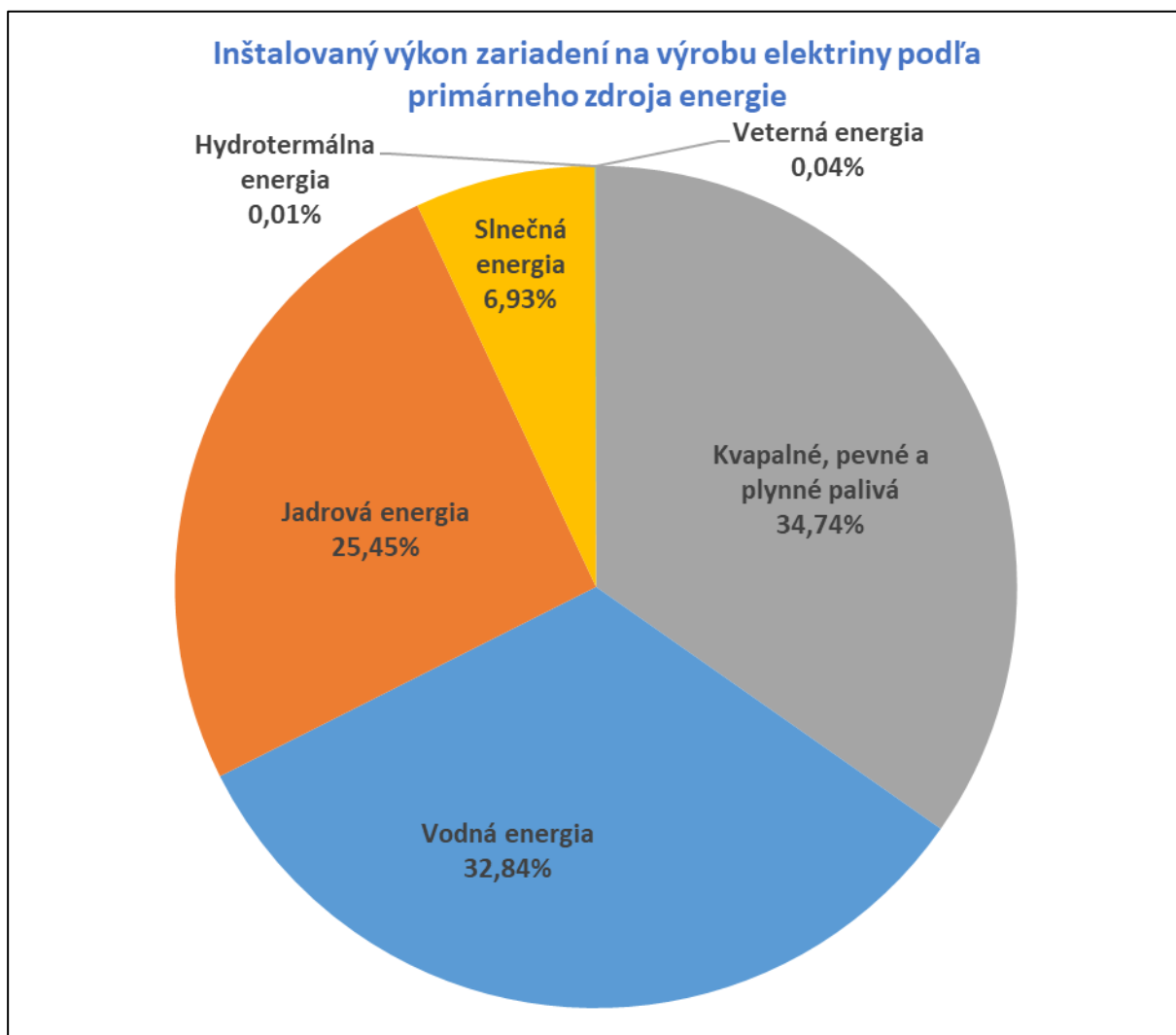
V auguste 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 3, pričom vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu augusta 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2764 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2189 zariadení, tzn. 79,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (297 zariadení, tzn. 10,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (272 zariadení, tzn. 9,8 %). 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)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 689,921	2 691,342	2 691,342	2 691,288
Vodná energia	2 544,449	2 544,449	2 544,449	2 544,449
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	535,976	537,469	536,453	536,866
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 745,504	7 748,418	7 747,402	7 747,761



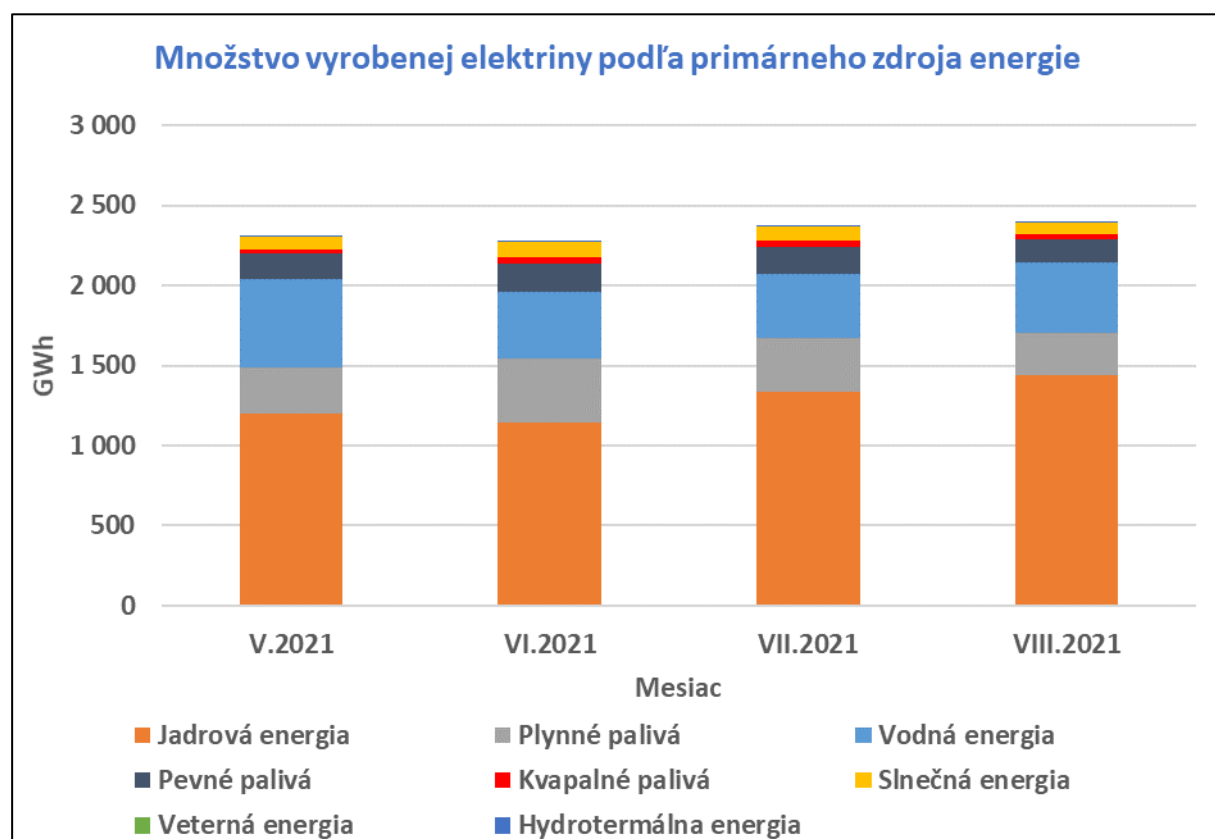


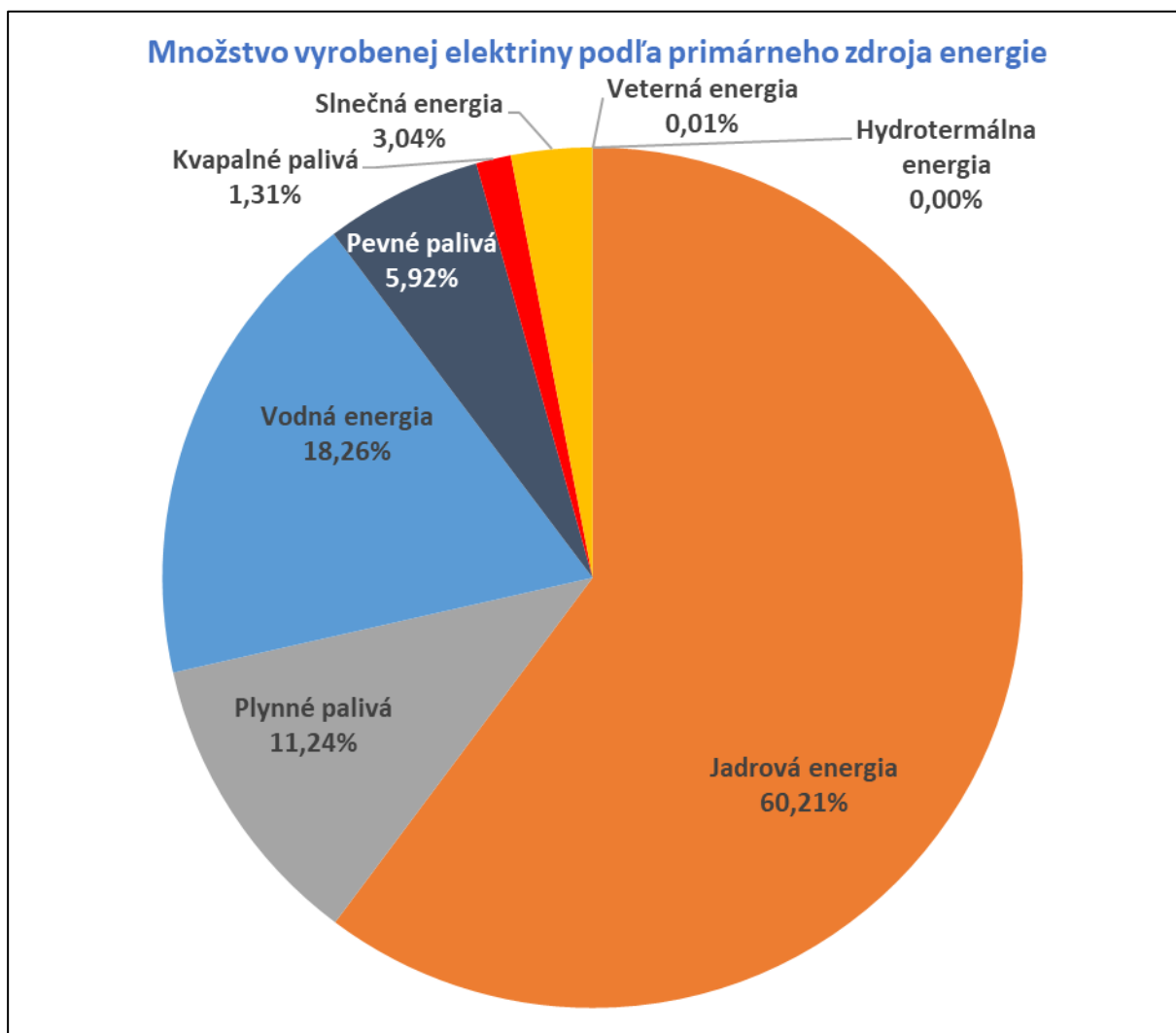
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a mierne znížil v prípade zariadení vyrábajúcich elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív. Ku koncu augusta 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom takmer 7748 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2691 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2544 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 (537 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)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Jadrová energia	1 198,528	1 147,927	1 333,269	1 439,237
Plynné palivá	286,692	397,075	340,368	268,746
Vodná energia	555,597	413,455	394,910	436,466
Pevné palivá	156,426	179,579	175,026	141,474
Kvapalnú palivá	29,878	38,289	38,975	31,372
Slniečnà energia	75,287	95,401	84,248	72,653
Veterná energia	0,586	0,285	0,256	0,223
Hydrotermálna energia	0,062	0,057	0,055	0,045
Spolu	2 303,056	2 272,068	2 367,107	2 390,216





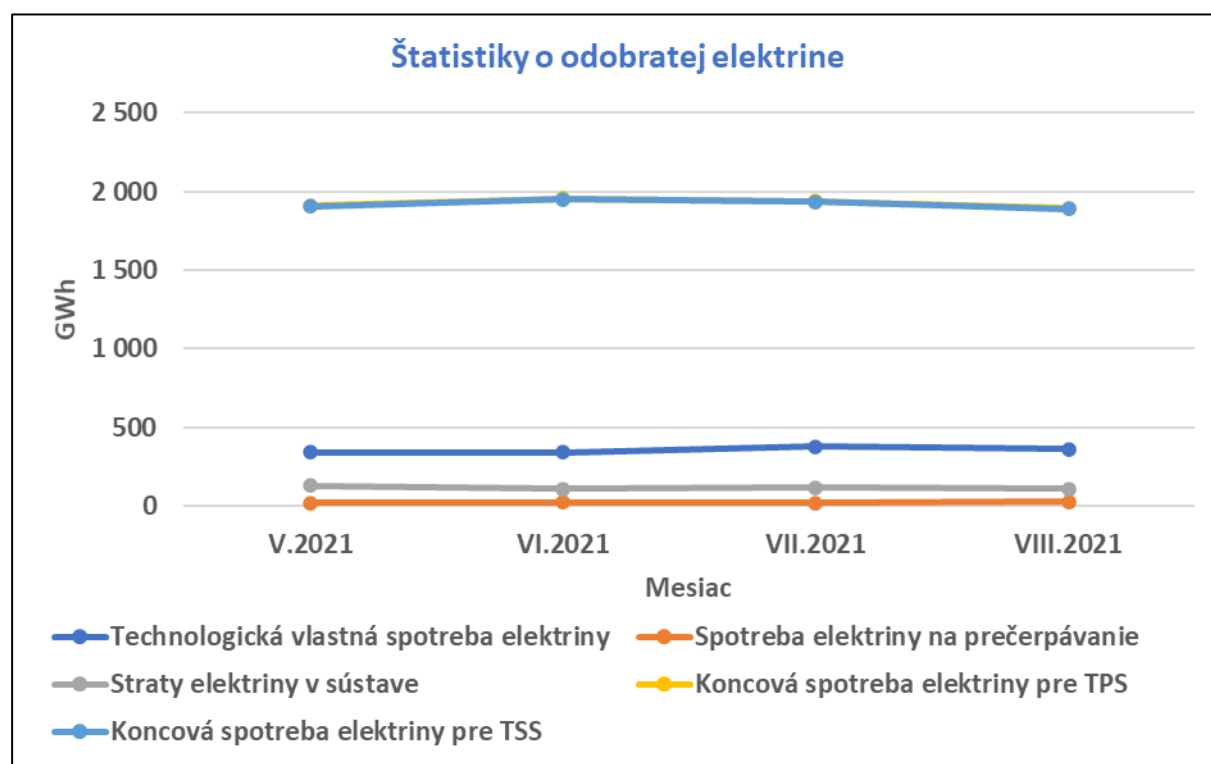
V auguste 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 23 GWh na 2390 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 106 GWh, tzn. o 8 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 42 GWh, tzn. o 11 %), k zníženiu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (zníženie o 113 GWh, tzn. o 20 %) a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 12 GWh, tzn. o 14 %).

Viac ako 60 % elektriny bolo vyrobených z jadra (1,439 TWh, tzn. 60,2 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (442 GWh, tzn. 18,5 %) a z vodnej energie (436 GWh, tzn. 18,3 %).

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)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	342,713	341,059	378,552	363,353
Spotreba elektriny na prečerpávanie	22,065	23,739	19,402	26,851
Straty elektriny v sústave	131,906	111,123	117,997	108,794
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 911,347	1 955,838	1 940,074	1 894,690
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 906,705	1 951,525	1 936,012	1 890,691

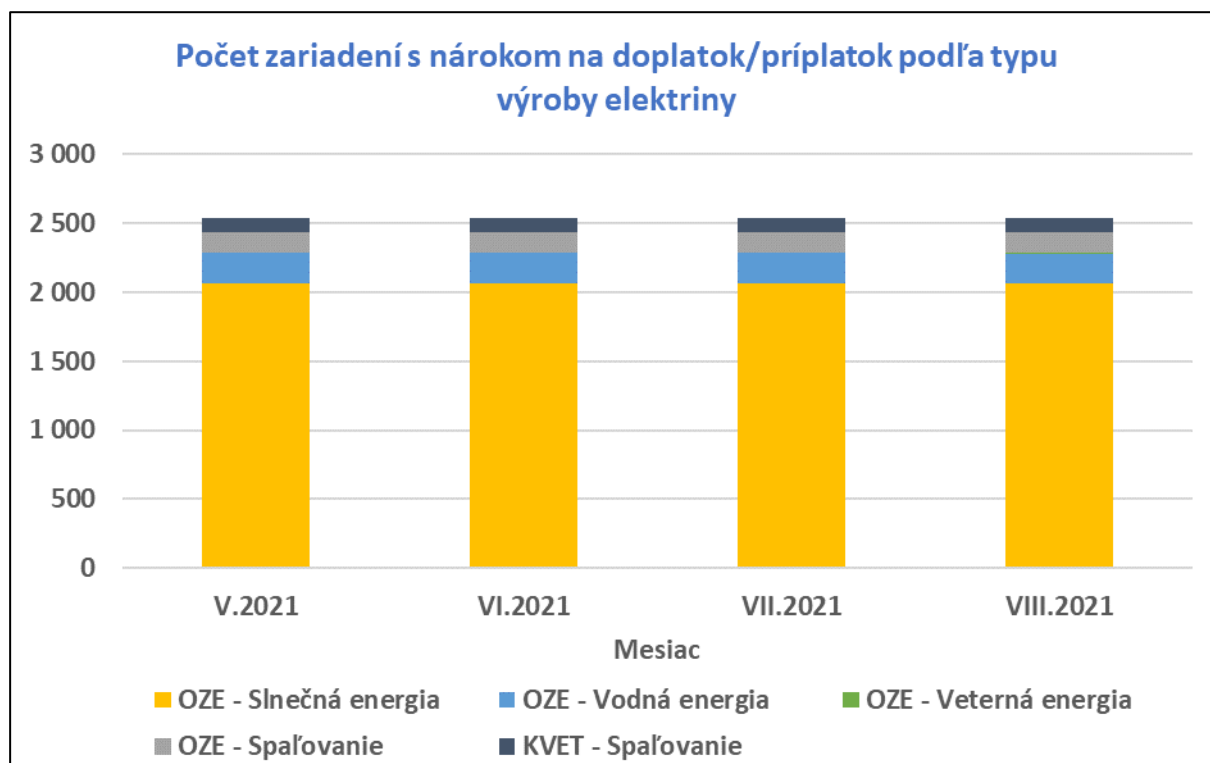


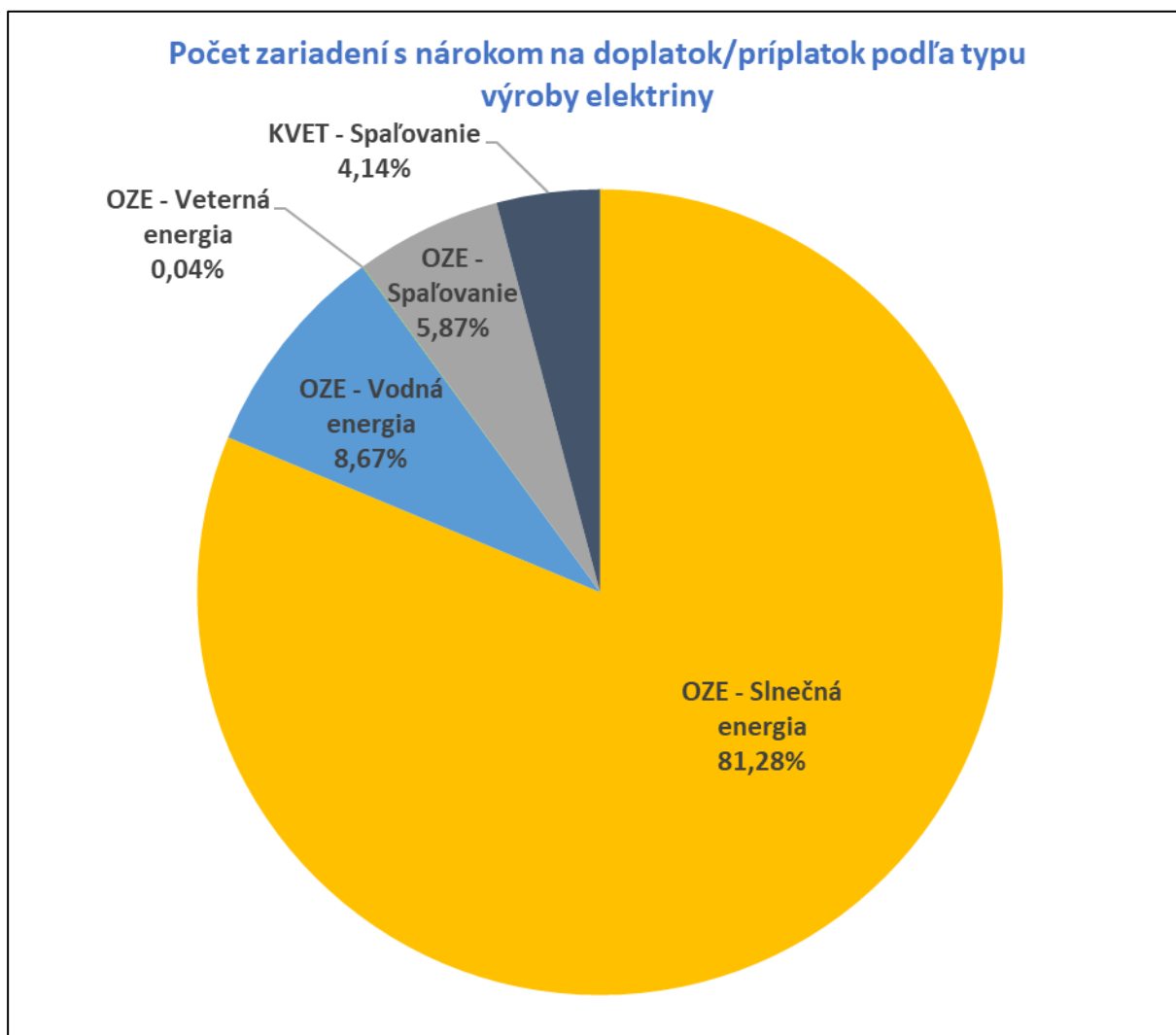
V auguste 2021 vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 7 GWh na 27 GWh, tzn. nárast o 38 %). V porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v auguste 2021 klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 15 GWh na 363 GWh, tzn. pokles o 4 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 9 GWh na 109 GWh, tzn. pokles o 9 %). 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 auguste 2021 klesli približne o 2,3 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v auguste 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 45 GWh na 1,895 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v auguste 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 45 GWh na 1,891 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	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
OZE - Slnčná energia	2 062	2 062	2 062	2 062
OZE - Vodná energia	225	222	222	220
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	149
KVET - Spaľovanie	104	104	105	105
Spolu	2 541	2 538	2 539	2 537





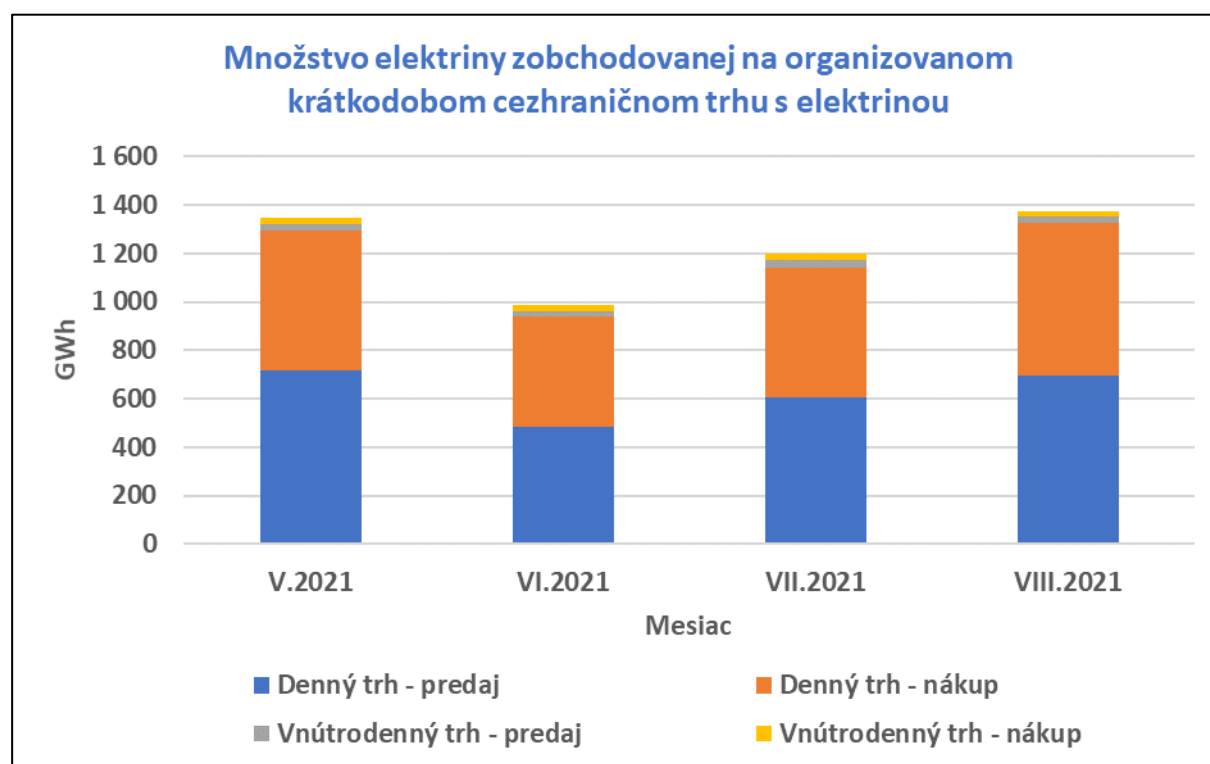
V priebehu septembra 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok znížil o 2, pričom v oboch prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie.

Ku koncu septembra 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2537 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, 8,7 % 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

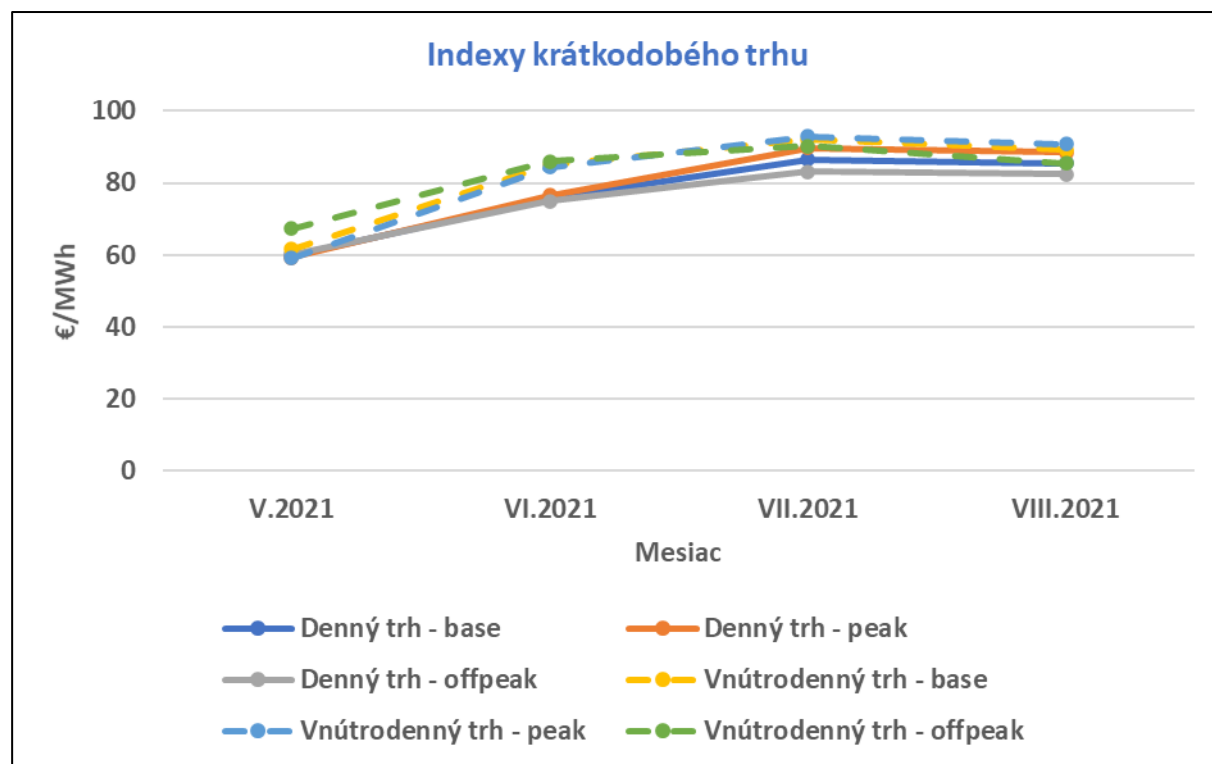
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Denný trh - predaj	719,102	486,486	604,345	698,057
Denný trh - nákup	575,403	453,275	538,020	628,216
Vnútrodenný trh - predaj	27,030	22,755	28,857	24,066
Vnútrodenný trh - nákup	27,030	22,755	28,857	24,066



V auguste 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 94 GWh na cca 698 GWh, nákup elektriny sa výšil o 90 GWh na cca 628 GWh. Celkom bolo v auguste 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1326 GWh elektriny, čo bolo o 184 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil, celkom bolo v auguste 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 48 GWh elektriny, čo bolo takmer o 10 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Denný trh - base	59,78	75,79	86,44	85,48
Denný trh - peak	59,35	76,64	89,75	88,52
Denný trh - offpeak	60,22	74,94	83,13	82,44
Vnútrodenňý trh - base	61,66	85,00	92,05	89,11
Vnútrodenňý trh - peak	59,19	84,45	92,89	90,78
Vnútrodenňý trh - offpeak	67,30	86,00	90,32	85,38

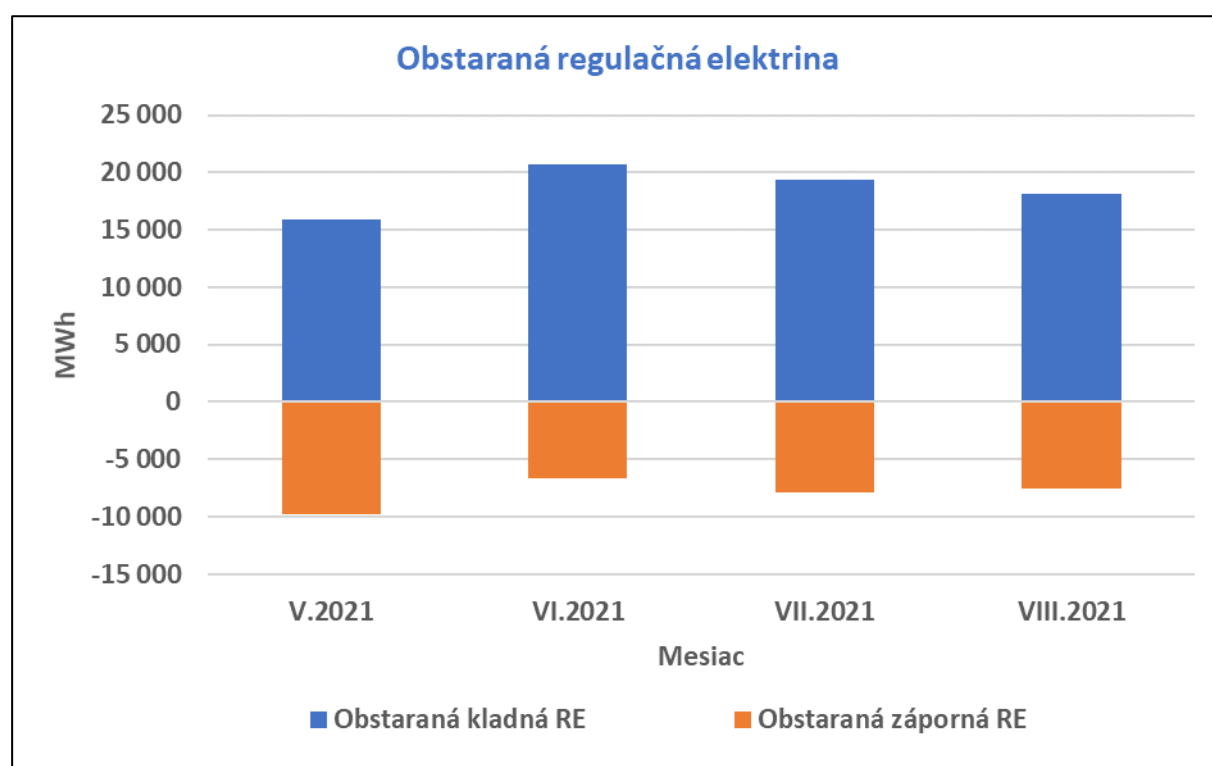


Indexy cien na dennom aj vnútrodenňom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch mierne znížili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

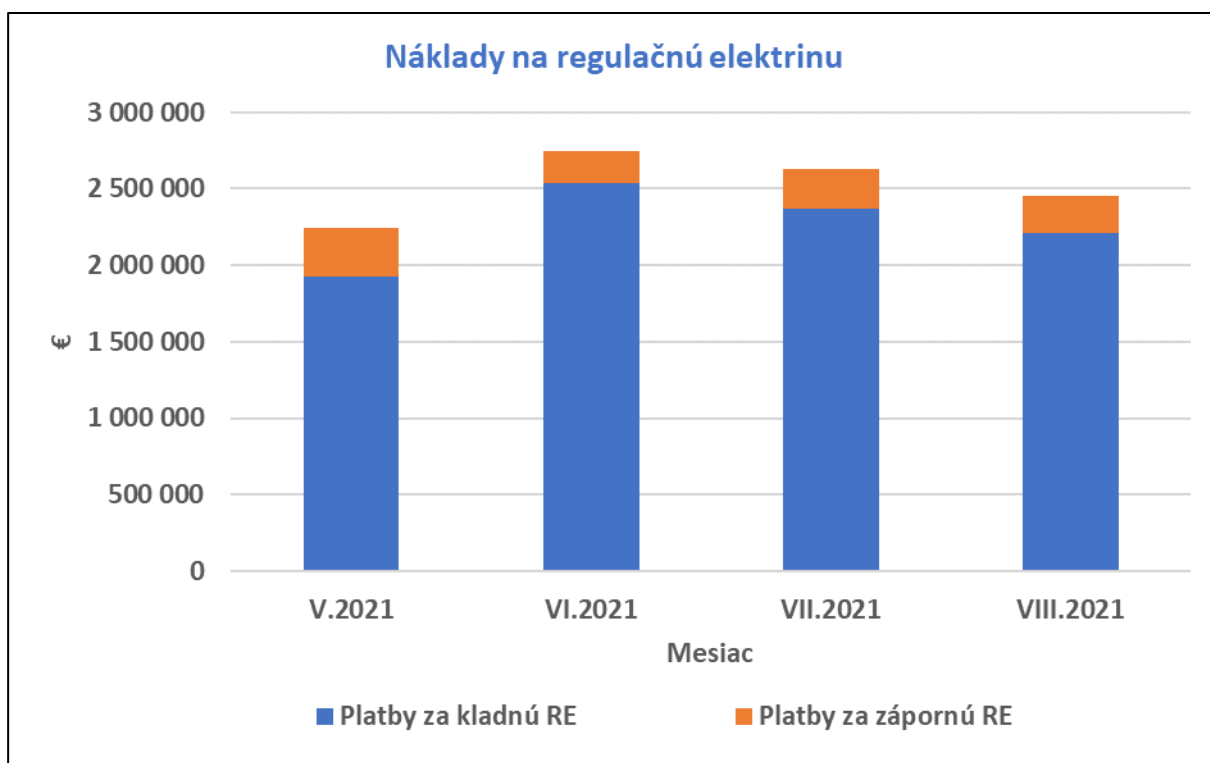
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Obstaraná kladná RE	15 940	20 753	19 362	18 157
Obstaraná záporná RE	-9 759	-6 595	-7 825	-7 500
Spolu	25 699	27 348	27 187	25 657



V auguste 2021 bolo obstaraných 25,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 1,5 GWh (cca o 6 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, pričom sa znížilo ako množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2021 obstaranej o 1,2 GWh (cca o 6 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, tak aj množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v auguste 2021 obstaranej o 0,3 GWh (cca o 4 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Platby za kladnú RE	1 925 639	2 536 614	2 370 462	2 210 777
Platby za zápornú RE	319 178	212 924	256 324	245 867
Spolu	2 244 817	2 749 538	2 626 787	2 456 645



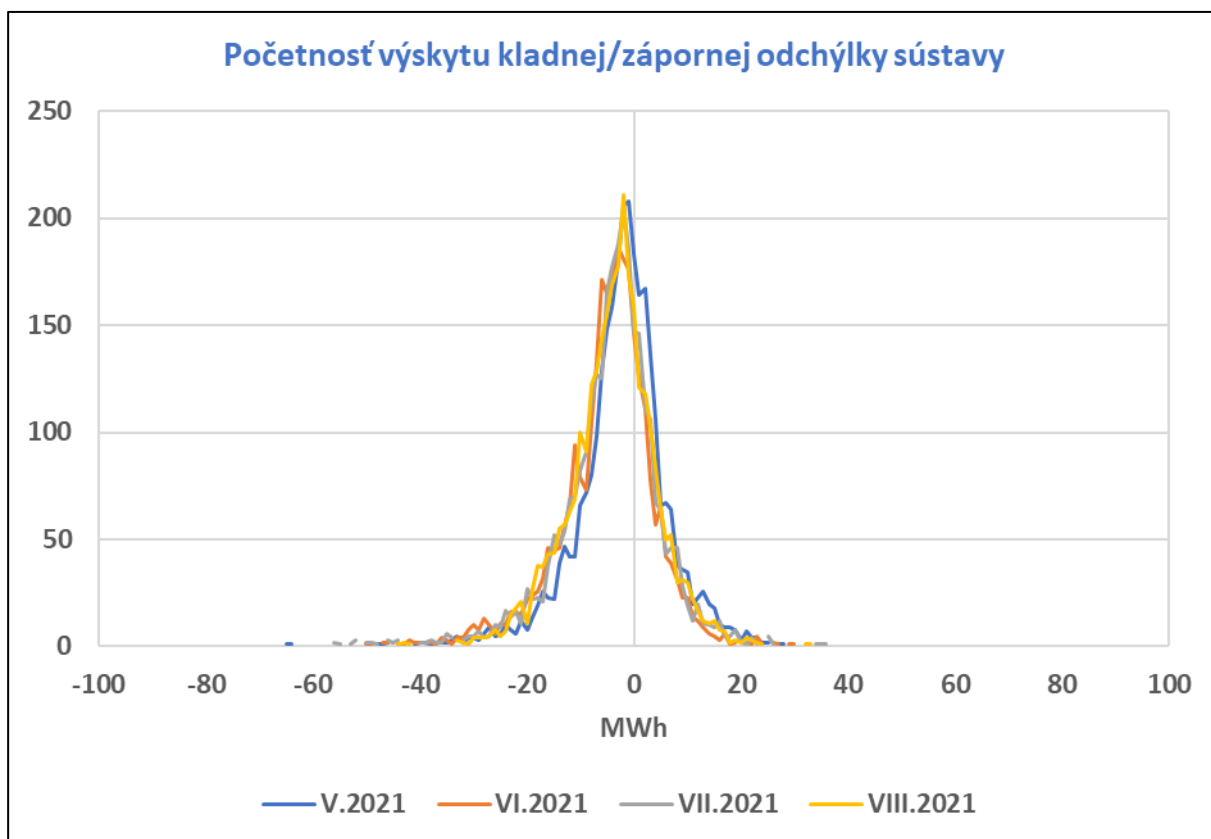
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v auguste 2021 o cca 160 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v auguste o cca 10 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v auguste 2021 o cca 170 tis. € (cca o 6 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 7 %) takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

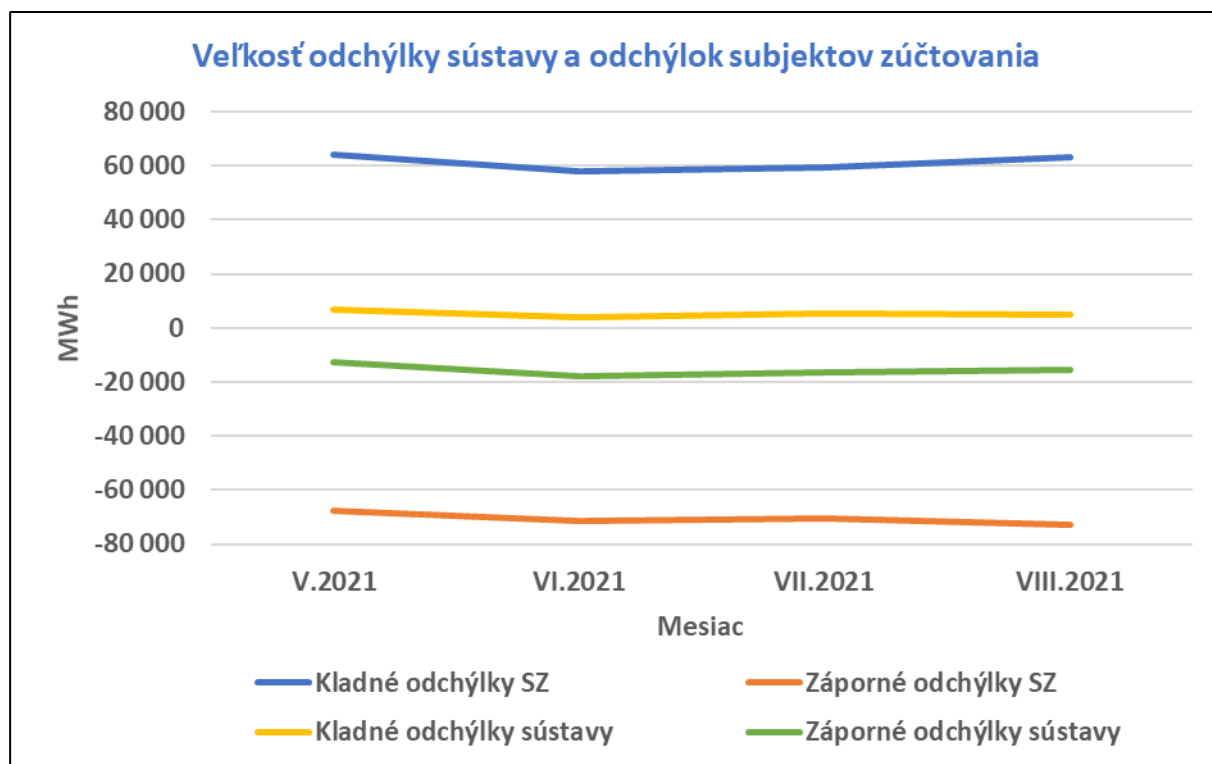
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 230	813	938	950
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 746	2 067	2 038	2 026
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 976	2 880	2 976	2 976
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	41%	28%	32%	32%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	59%	72%	68%	68%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V auguste 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 auguste 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule podobne často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Kladné odchýlky SZ	64 172	58 085	59 193	63 032
Záporné odchýlky SZ	-67 648	-71 416	-70 589	-72 671
Odchýlky SZ spolu	131 820	129 501	129 781	135 703
Kladné odchýlky sústavy	6 682	3 888	5 097	4 886
Záporné odchýlky sústavy	-12 863	-18 047	-16 634	-15 544
Odchýlky sústavy spolu	19 545	21 935	21 732	20 429

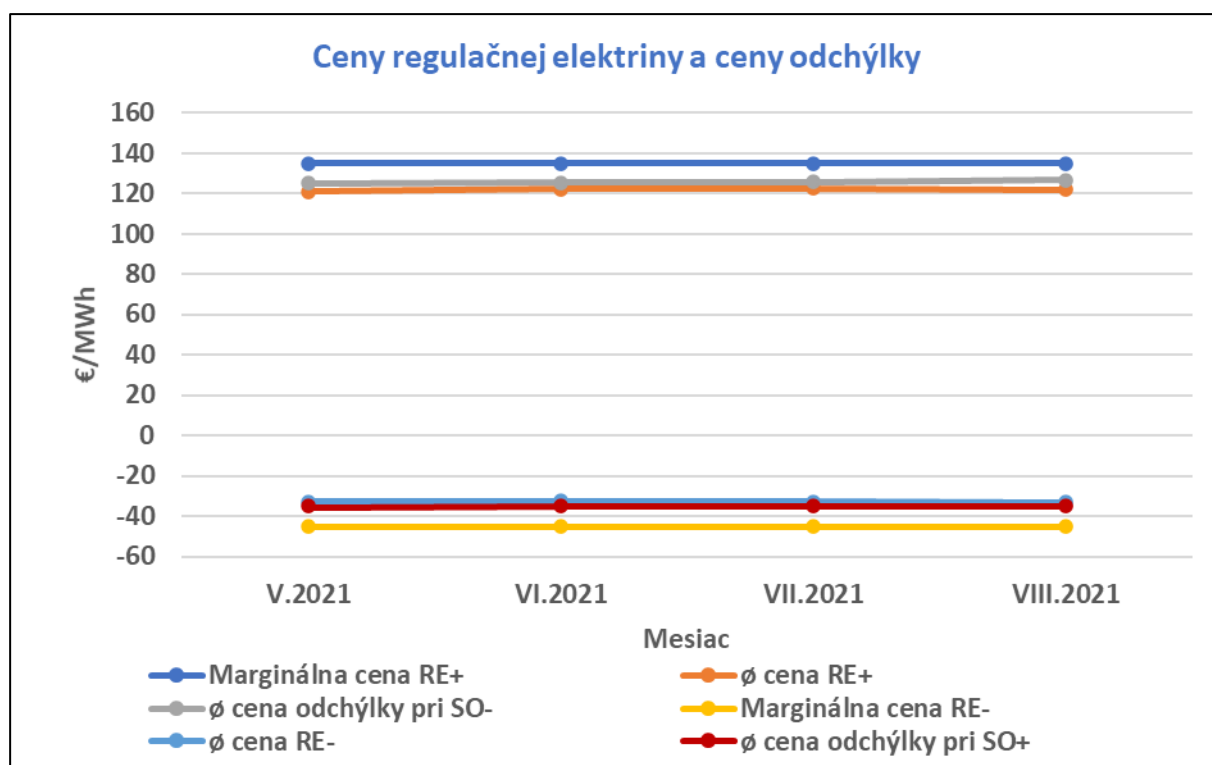


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,8 GWh, a to na cca 63,0 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,0 GWh na cca 72,7 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,9 GWh, tzn. o 5 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 200 MWh na 4,9 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,1 GWh na cca 15,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,3 GWh, tzn. o 6 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Marginálna cena RE+	135,00	135,00	135,00	135,00
Ø cena RE+	120,81	122,23	122,43	121,76
Ø cena odchýlky pri SO-	125,02	125,43	125,74	126,73
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-32,71	-32,29	-32,76	-32,78
Ø cena odchýlky pri SO+	-35,02	-35,01	-35,01	-34,97
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

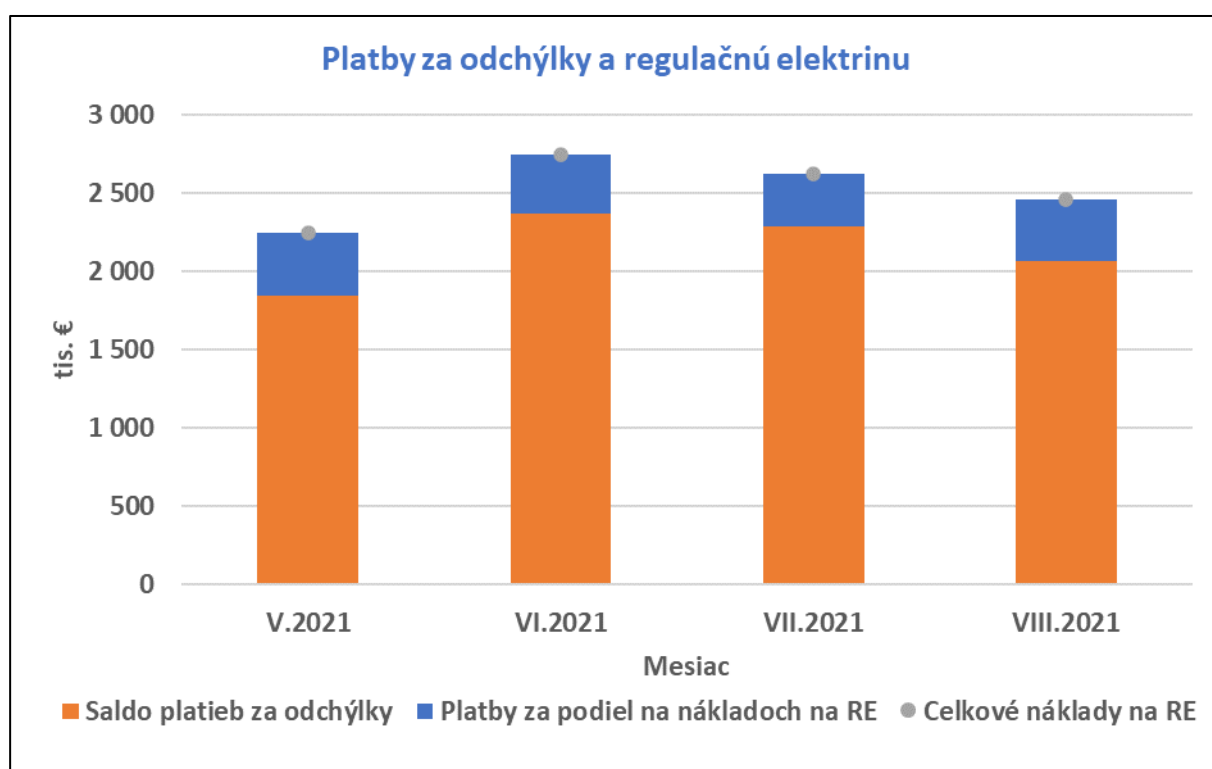


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v auguste 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v auguste 2021 mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 121,76 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v auguste 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 126,73 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v auguste 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v auguste 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -32,78 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v auguste 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -34,97 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	V.2021	VI.2021	VII.2021	VIII.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	407	379	336	393
Saldo platieb za odchýlky	1 841	2 371	2 291	2 064
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 247	2 750	2 627	2 457
Celkové náklady na RE	2 245	2 750	2 627	2 457



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v auguste 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 170 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) boli v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie, a to o cca 57 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 nižšie, a to o cca 227 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení došlo medzimesačne k zníženiu nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 6 %) pri súčasnom zvýšení objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 5 %). Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu medzimesačne vzrástli (cca o 17 %), platby za odchýlky medzimesačne klesli (cca 10 %).