

Mesačný report o trhu s elektrinou

Júl 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.



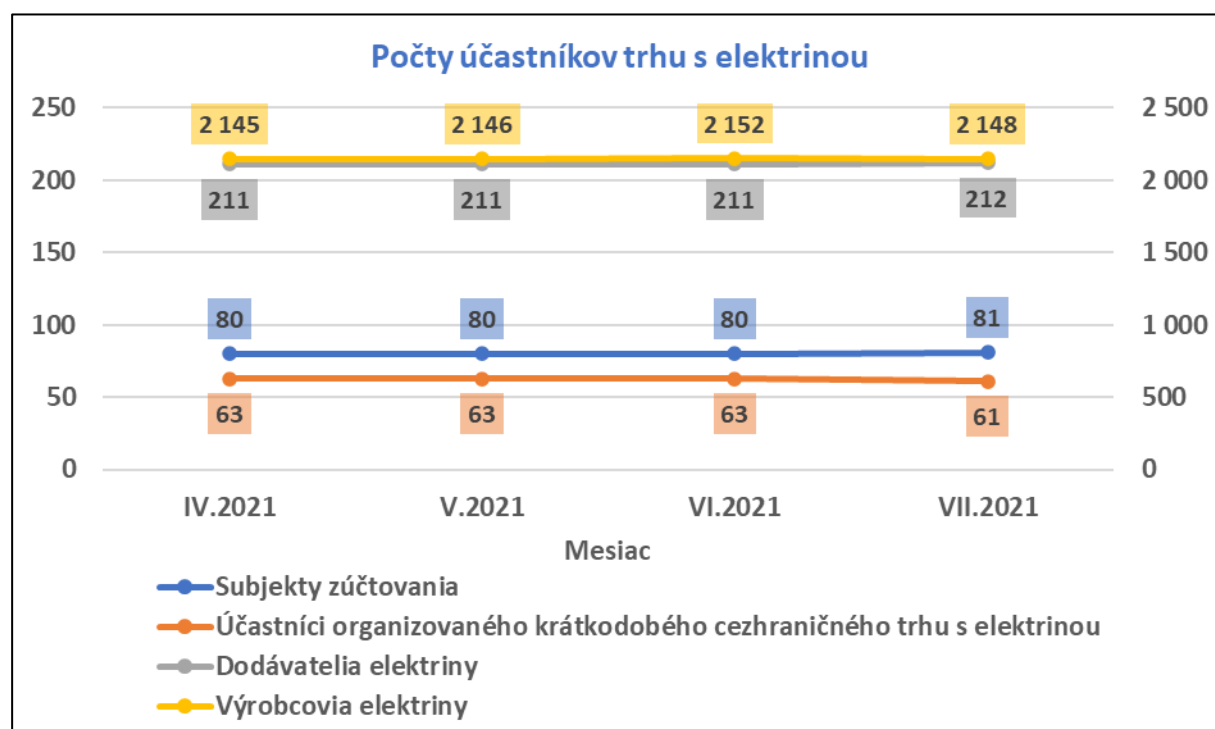
2. Použité skratky

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	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Subjekty zúčtovania	80	80	80	81
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	63	63	63	61
Dodávatelia elektriny	211	211	211	212
Výrobcovia elektriny	2 145	2 146	2 152	2 148



Počet subjektov zúčtovania sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu júla 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 81 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2. Ku koncu júla 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 júli 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu júla 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 212 dodávateľov elektriny.

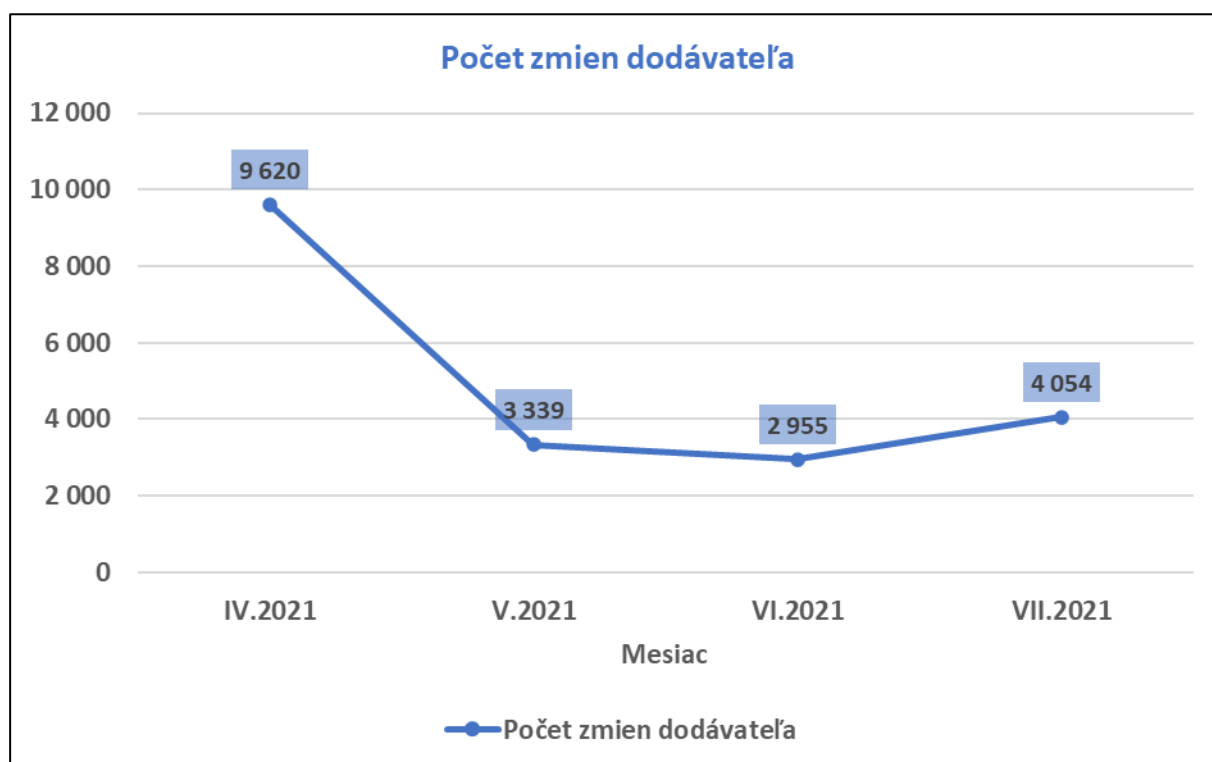
Počet výrobcov elektriny v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesol o 4. Ku koncu júla 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2148 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Počet zmien dodávateľa	9 620	3 339	2 955	4 054

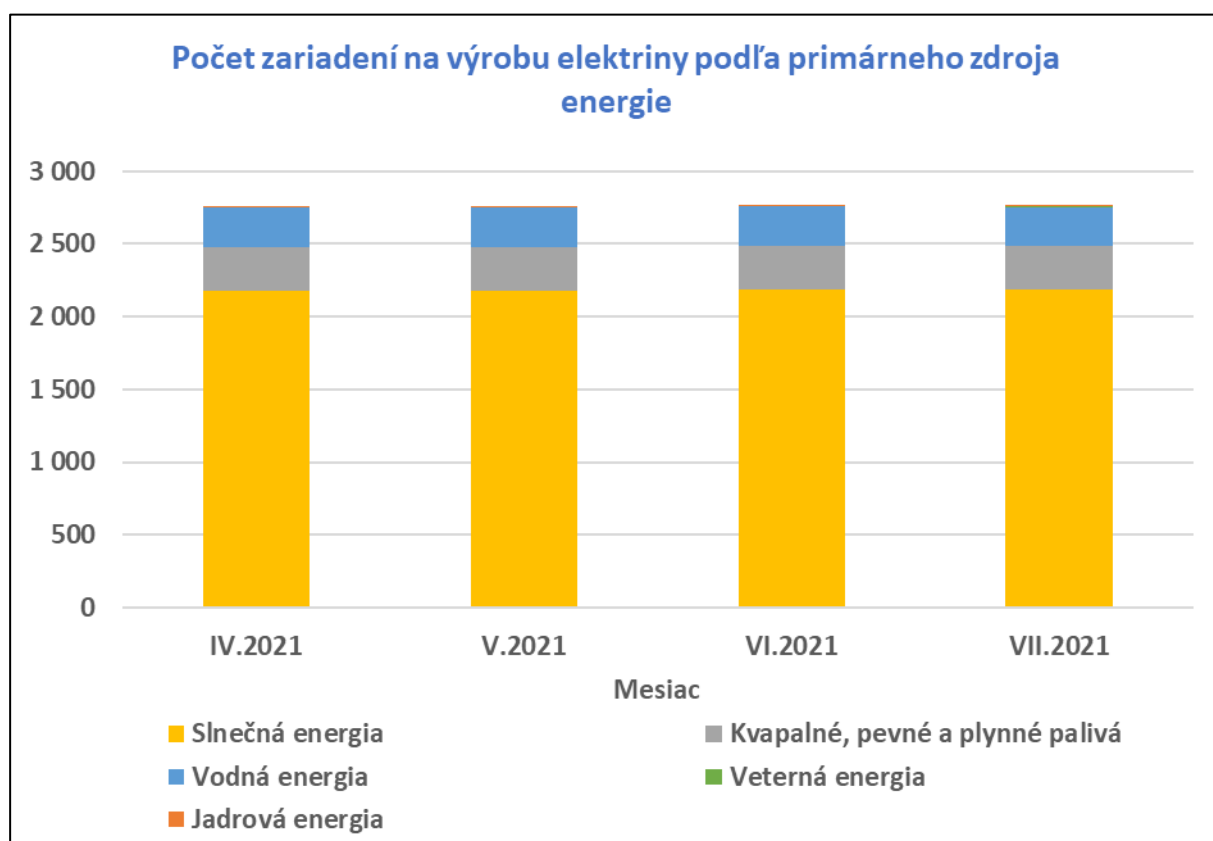


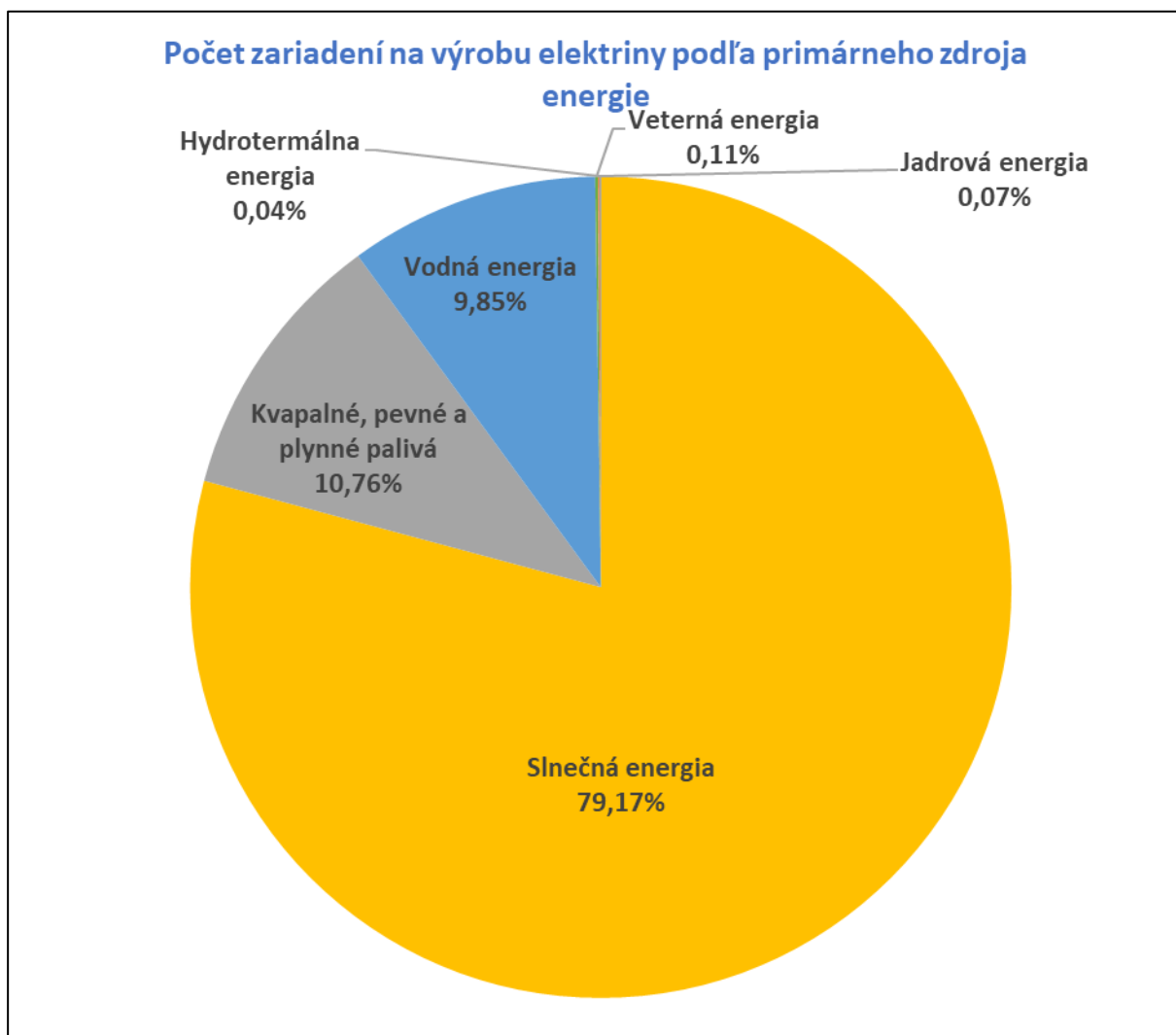
V júli 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 4054 odberných a odovzdávacích miest.

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	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Slničná energia	2 182	2 182	2 188	2 186
Kvapalné, pevné a plynné palivá	296	296	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	2 756	2 763	2 761



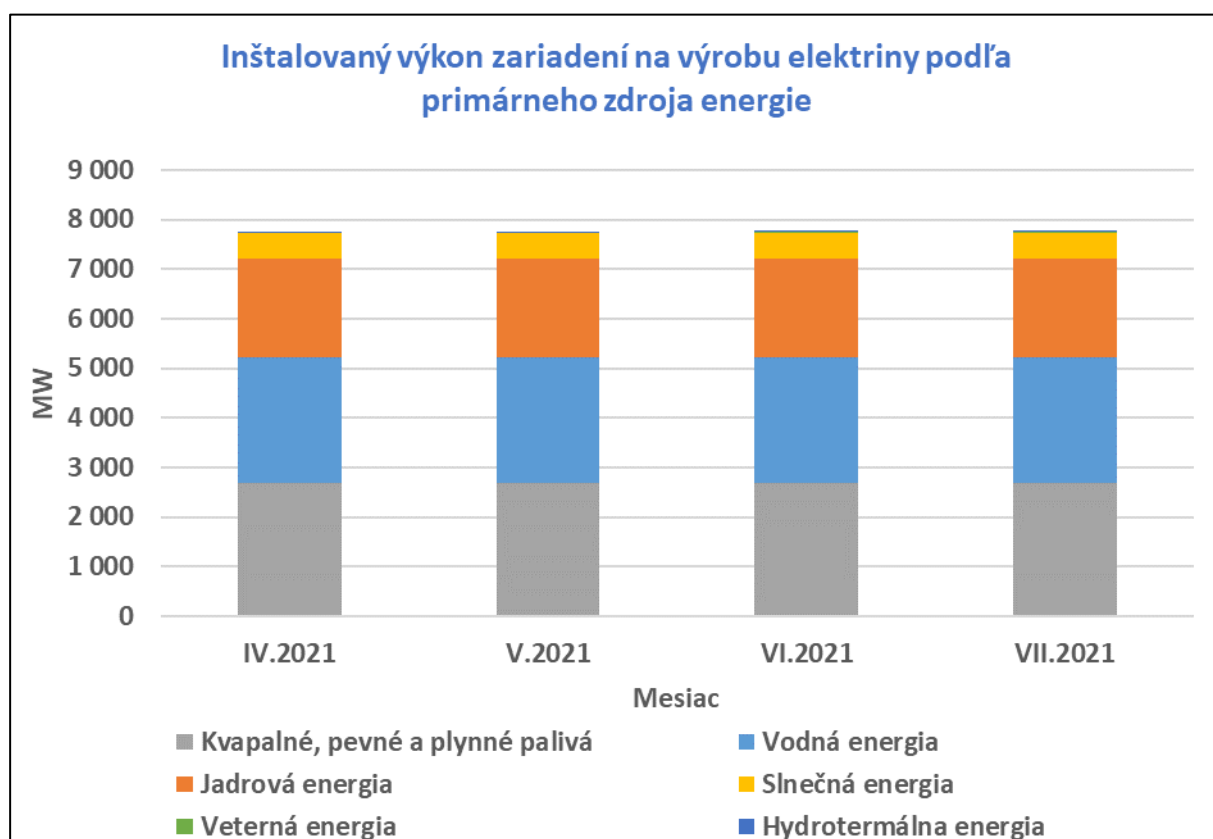


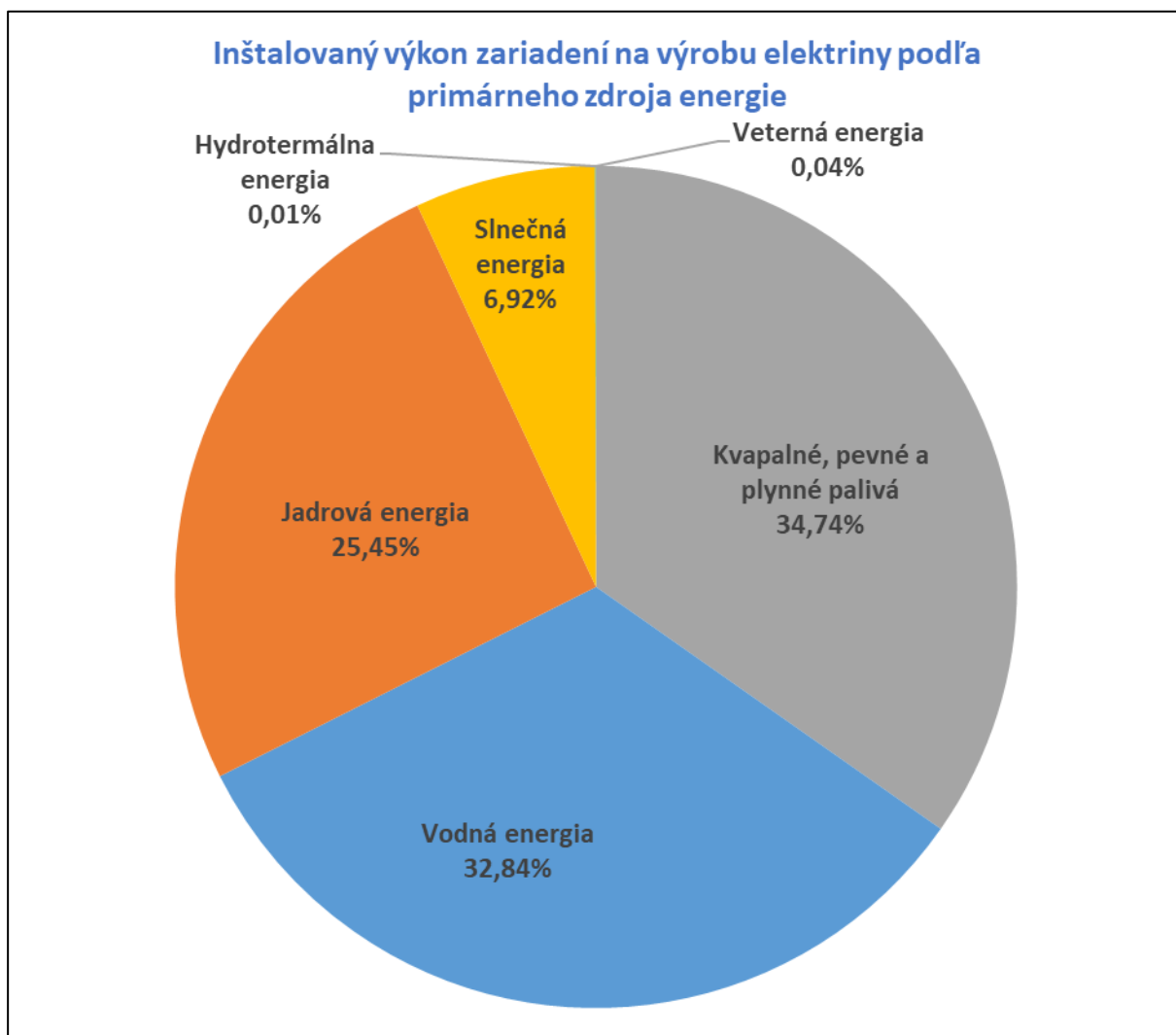
V júli 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 2, pričom v obidvoch prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu júla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2761 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2186 zariadení, tzn. 79,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (297 zariadení, tzn. 10,8 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (272 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)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 689,921	2 689,921	2 691,342	2 691,342
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
Slnečná energia	536,437	535,976	537,469	536,453
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	7 745,965	7 745,504	7 748,418	7 747,402



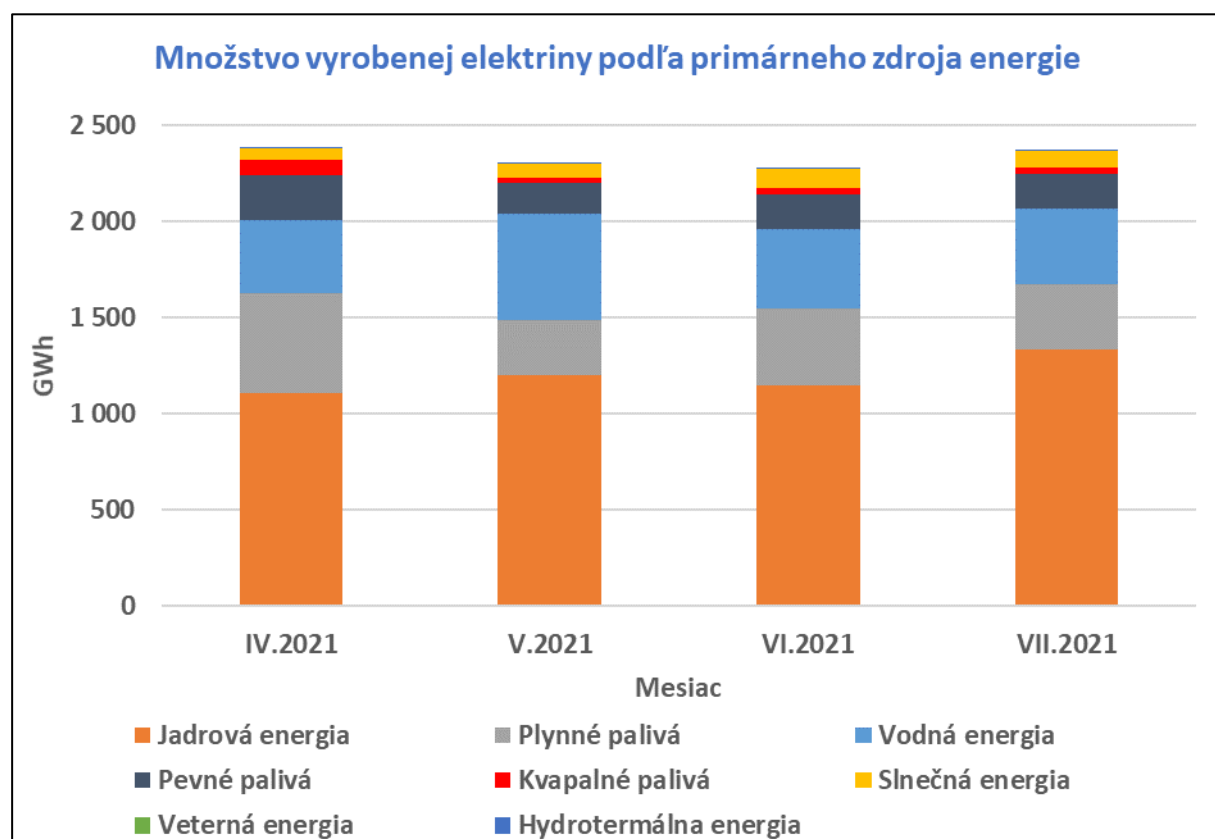


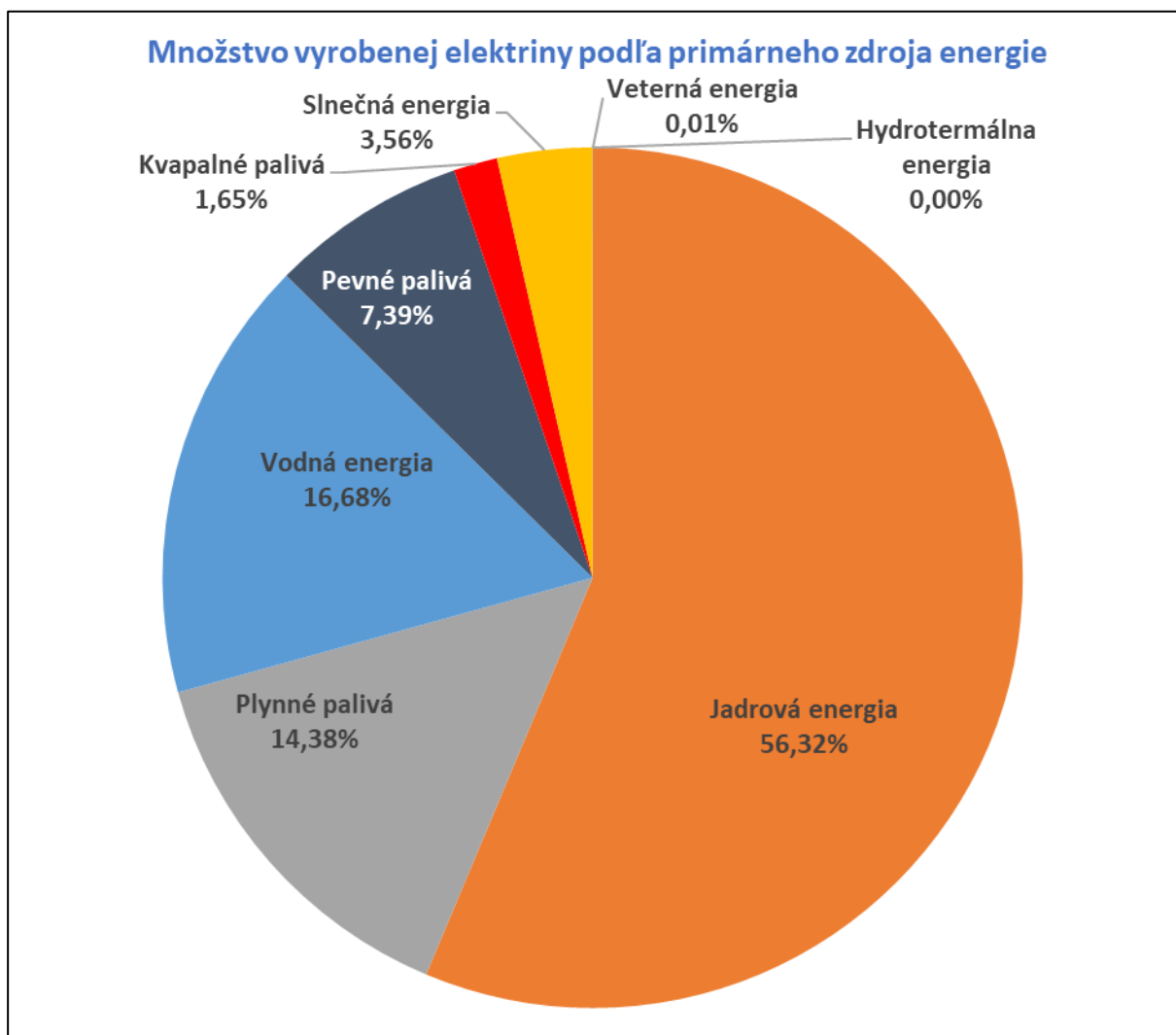
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu júla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7747 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalnú, pevnú a plynnú 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 (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)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Jadrová energia	1 109,519	1 198,528	1 147,927	1 333,269
Plynné palivá	520,097	286,692	397,075	340,368
Vodná energia	379,434	555,597	413,455	394,910
Pevné palivá	232,397	156,426	179,579	175,026
Kvapalnú palivá	75,950	29,878	38,289	38,975
Slniečná energia	60,839	75,287	95,401	84,248
Veterná energia	0,515	0,586	0,285	0,256
Hydrotermálna energia	0,038	0,062	0,057	0,055
Spolu	2 378,789	2 303,056	2 272,068	2 367,107





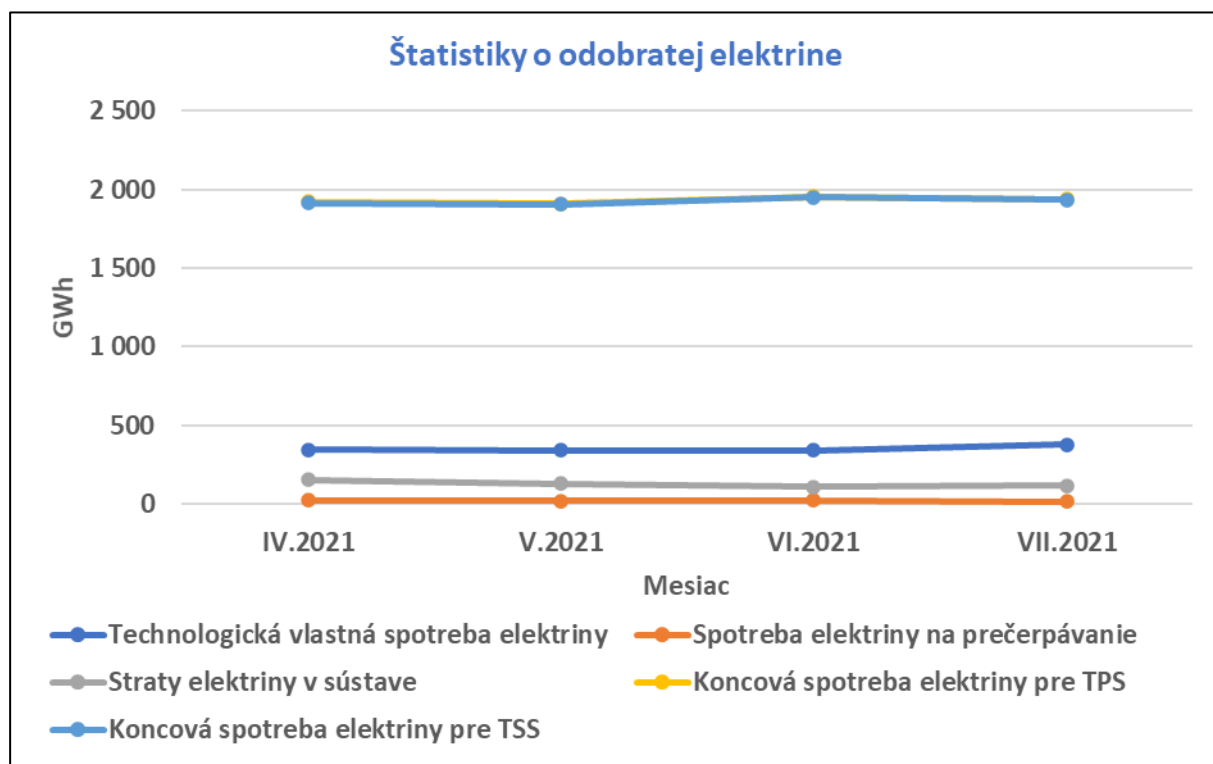
V júli 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 95 GWh na 2367 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 185 GWh, tzn. o 16 %), k zníženiu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (zníženie o 61 GWh, tzn. o 15 %), z vodnej energie (zníženie o 19 GWh, tzn. o 5 %) a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 11 GWh, tzn. o 12 %).

Viac ako polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,333 TWh, tzn. 56,3 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (554 GWh, tzn. 23,4 %) a z vodnej energie (395 GWh, tzn. 16,7 %).

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)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	347,684	342,713	341,059	378,552
Spotreba elektriny na prečerpávanie	26,497	22,065	23,739	19,402
Straty elektriny v sústave	155,685	131,906	111,123	117,997
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 922,253	1 911,347	1 955,838	1 940,074
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 915,910	1 906,705	1 951,525	1 936,012

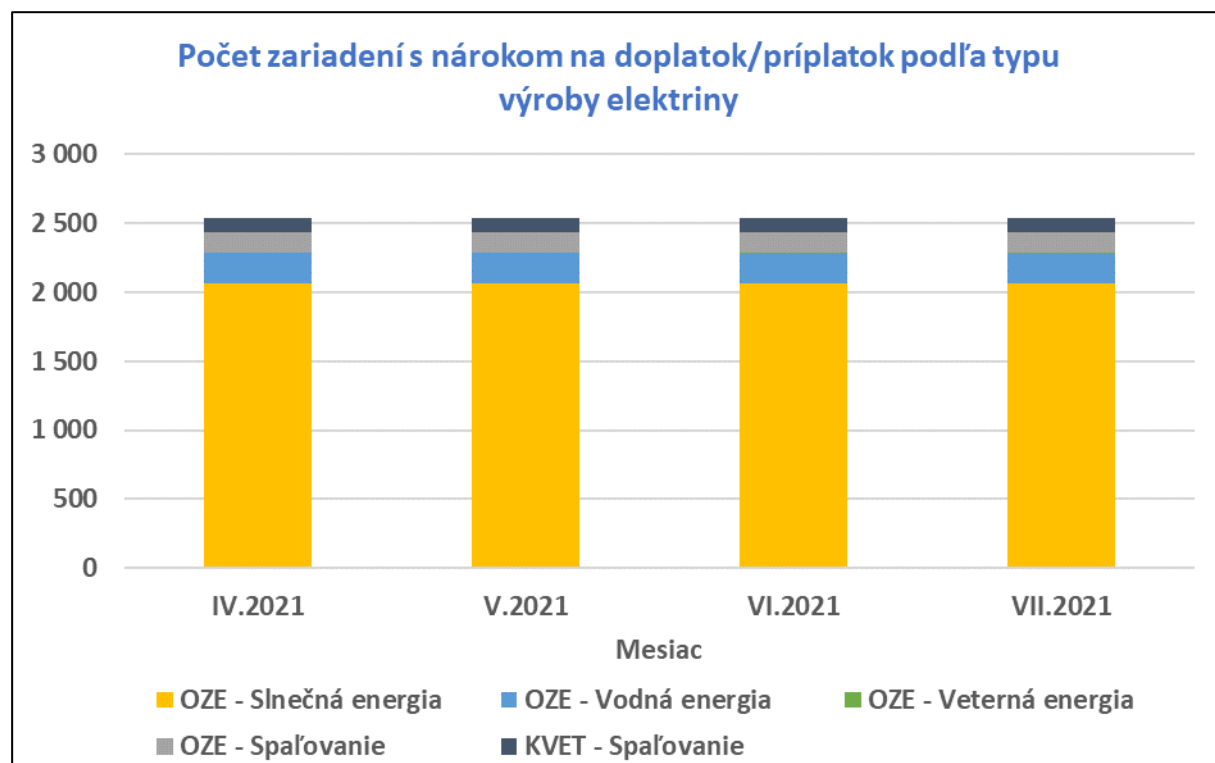


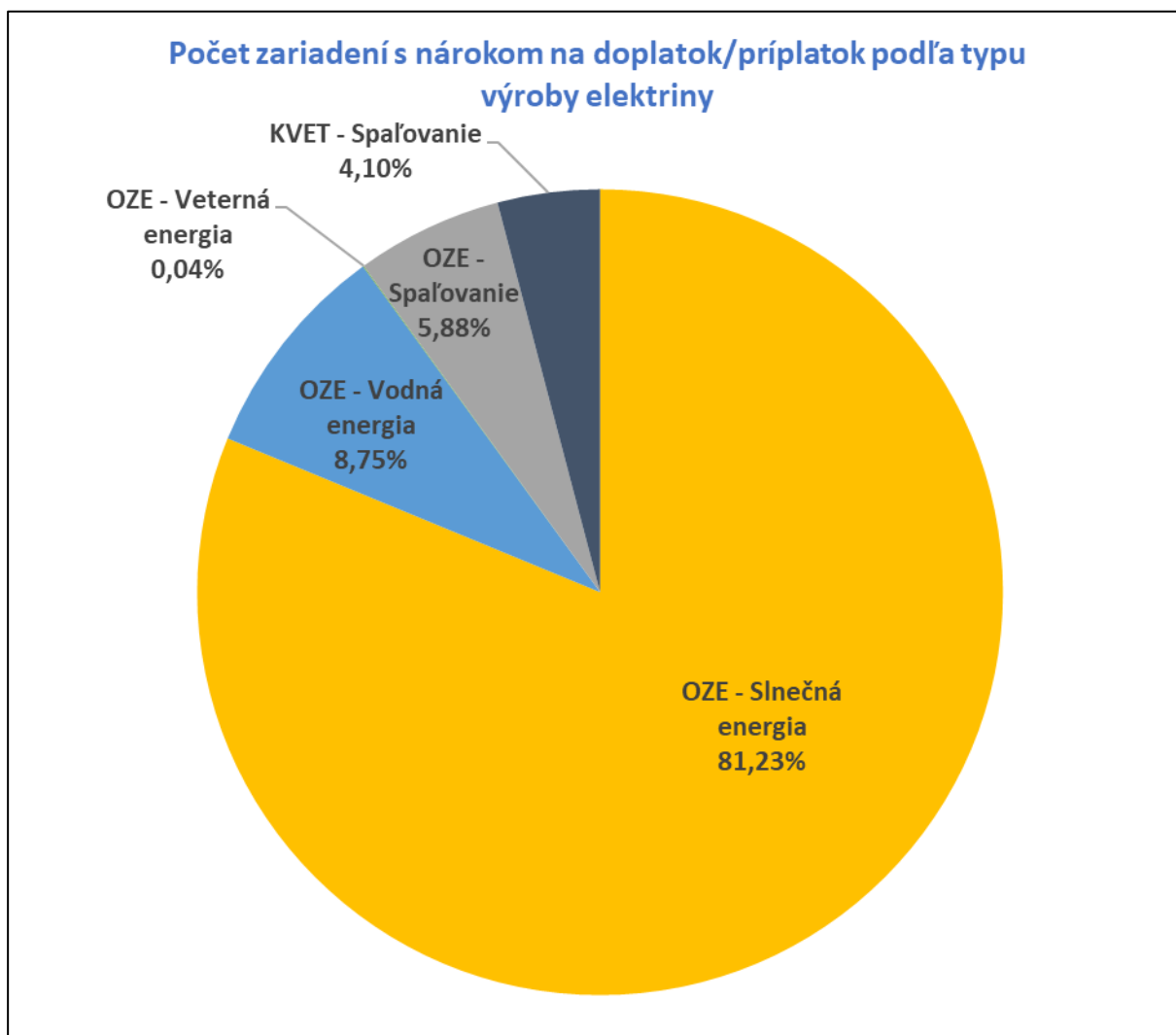
V júli 2021 vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 37 GWh na 379 GWh, tzn. nárast o 11,0 %), vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 7 GWh na 118 GWh, tzn. nárast o 6,2 %), klesla naopak spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 4 GWh na 19 GWh, tzn. pokles o 18,3 %). 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 júli 2021 klesli približne o 0,8 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 16 GWh na 1,940 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 16 GWh na 1,936 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	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
OZE - Slnecná energia	2 060	2 060	2 060	2 060
OZE - Vodná energia	226	225	222	222
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	150	149	149	149
KVET - Spaľovanie	103	104	104	104
Spolu	2 540	2 539	2 536	2 536





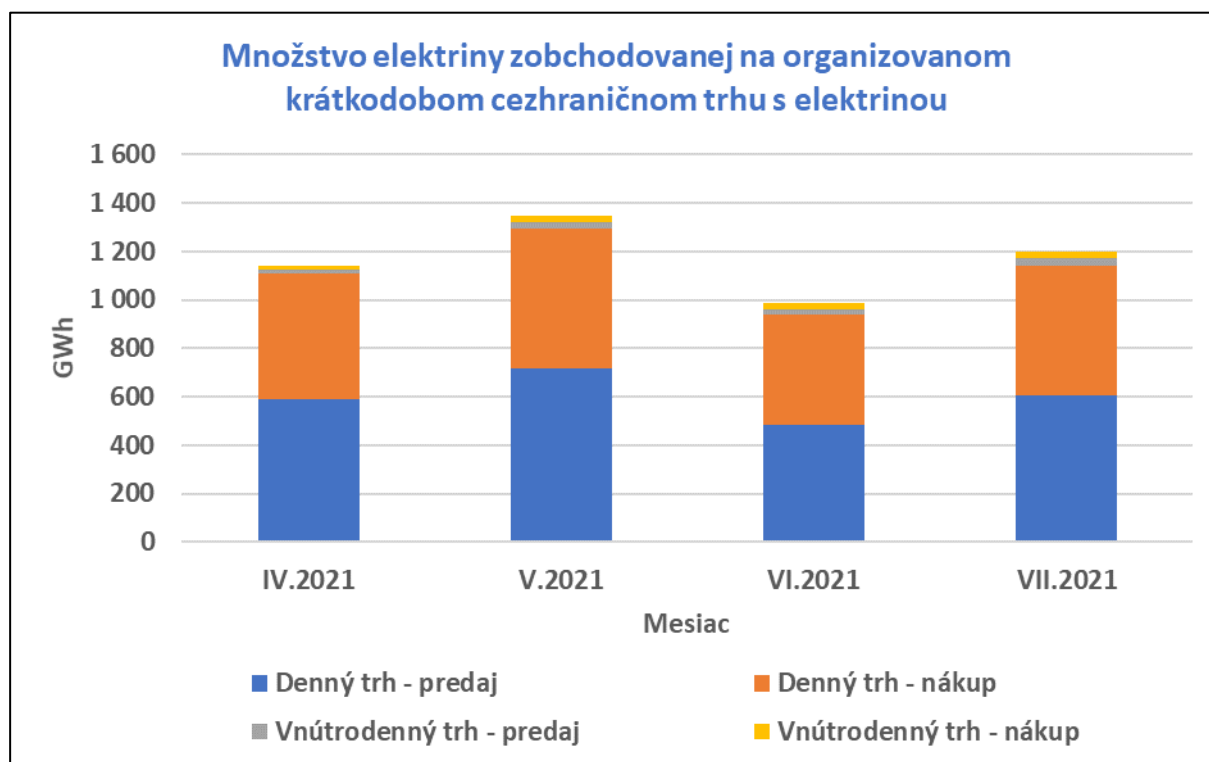
V priebehu júla 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok nezmenil.

Ku koncu júla 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2536 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,2 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10,0 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,8 % 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

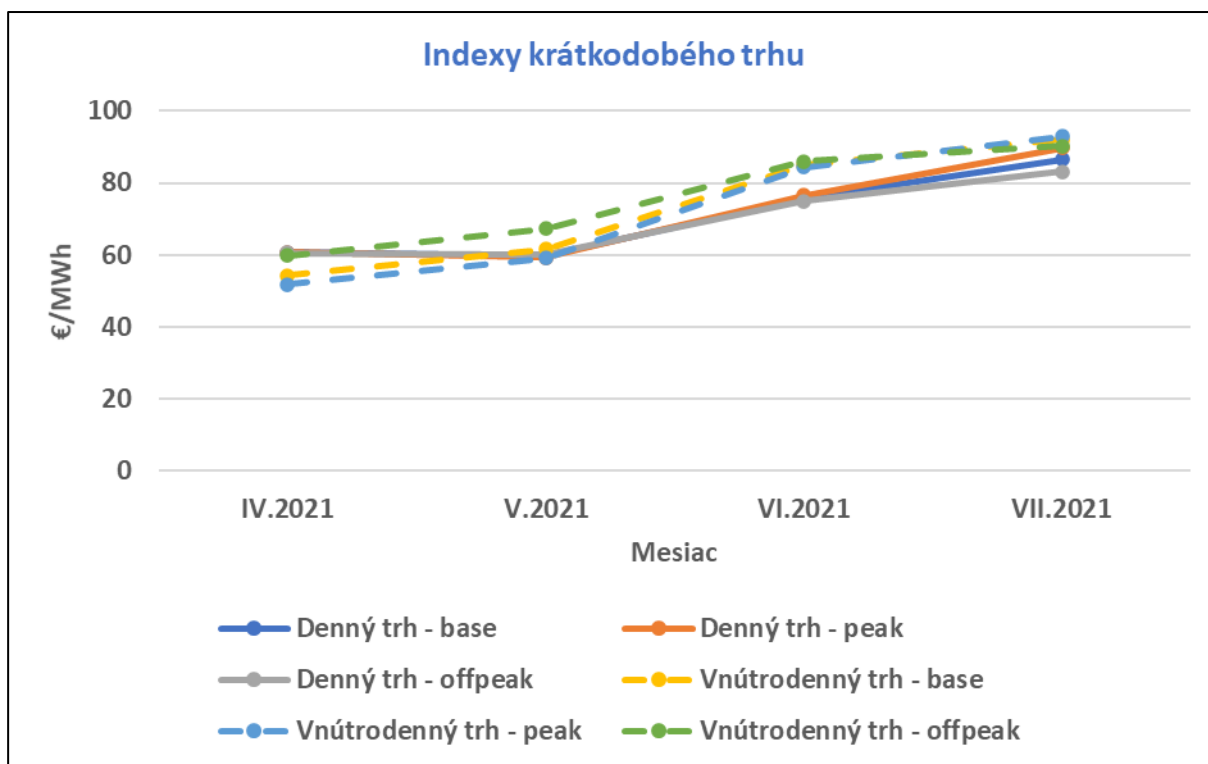
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Denný trh - predaj	592,160	719,102	486,486	604,345
Denný trh - nákup	518,394	575,403	453,275	538,020
Vnútrodenný trh - predaj	16,077	27,030	22,755	28,857
Vnútrodenný trh - nákup	16,077	27,030	22,755	28,857



V júli 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 118 GWh na cca 604 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 85 GWh na cca 538 GWh. Celkom bolo v júli 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1142 GWh elektriny, čo bolo takmer o 203 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil, celkom bolo v júli 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 58 GWh elektriny, čo bolo o 12 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Denný trh - base	60,65	59,78	75,79	86,44
Denný trh - peak	60,68	59,35	76,64	89,75
Denný trh - offpeak	60,63	60,22	74,94	83,13
Vnútrodenňý trh - base	54,35	61,66	85,00	92,05
Vnútrodenňý trh - peak	51,86	59,19	84,45	92,89
Vnútrodenňý trh - offpeak	59,89	67,30	86,00	90,32

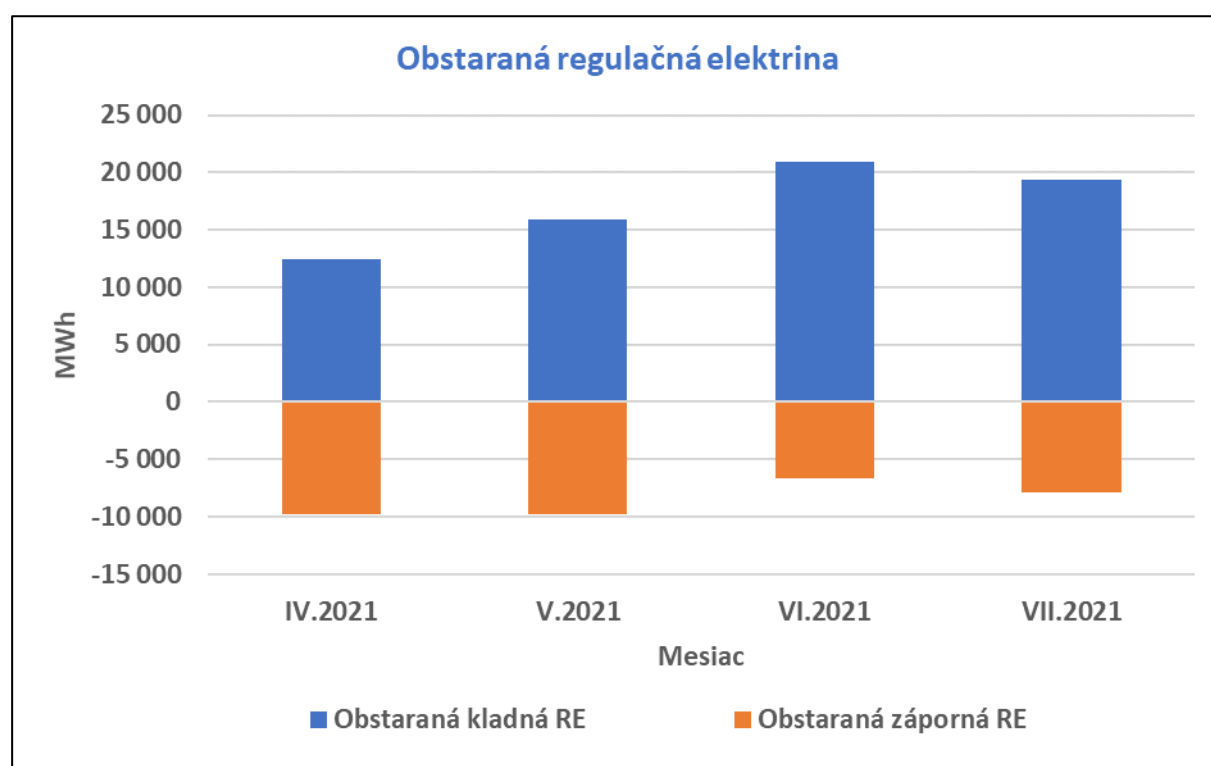


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

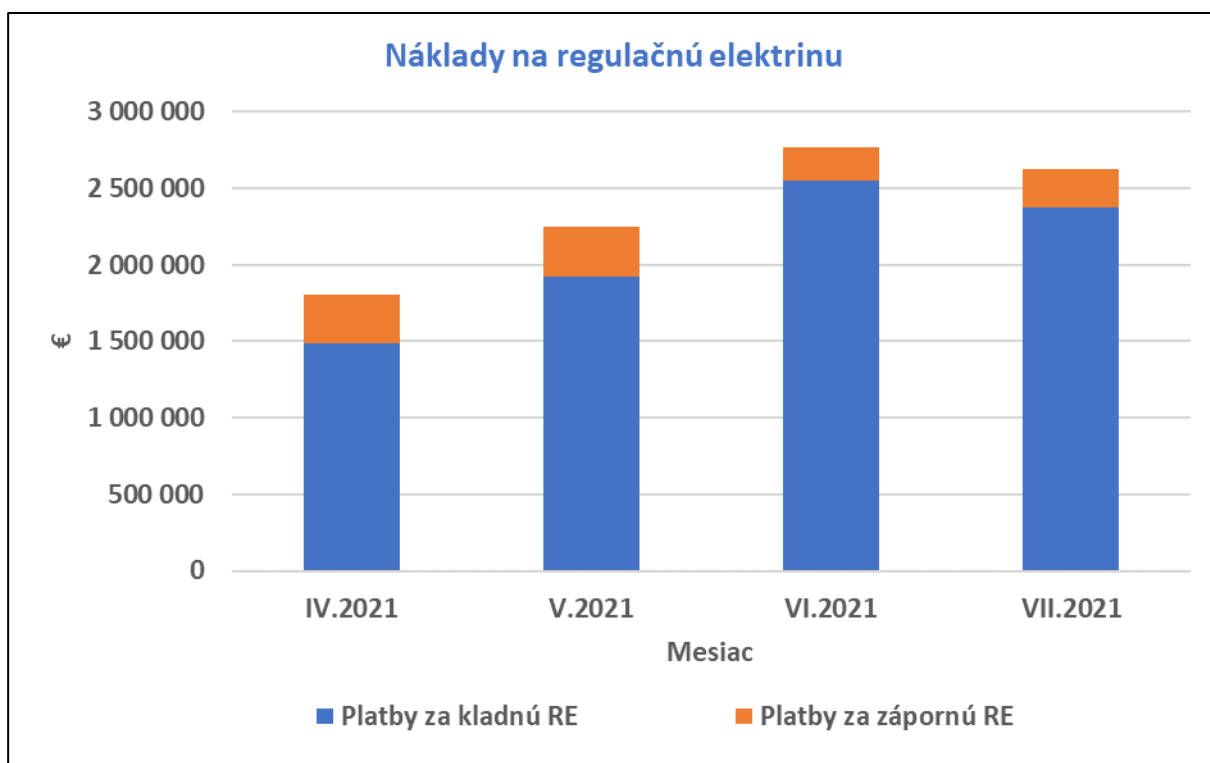
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Obstaraná kladná RE	12 451	15 940	20 884	19 362
Obstaraná záporná RE	-9 713	-9 759	-6 595	-7 825
Spolu	22 164	25 699	27 479	27 187



V júli 2021 bolo obstaraných 27,2 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 0,3 GWh (cca o 1 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, pričom sa znížilo množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júli 2021 obstaranej o 1,5 GWh (cca o 7 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny sa v júli 2021 naopak zvýšilo, a to o 1,2 GWh (cca o 19 %) oproti hodnote v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Platby za kladnú RE	1 485 518	1 925 639	2 552 975	2 370 462
Platby za zápornú RE	320 064	319 178	212 924	256 324
Spolu	1 805 583	2 244 817	2 765 899	2 626 787



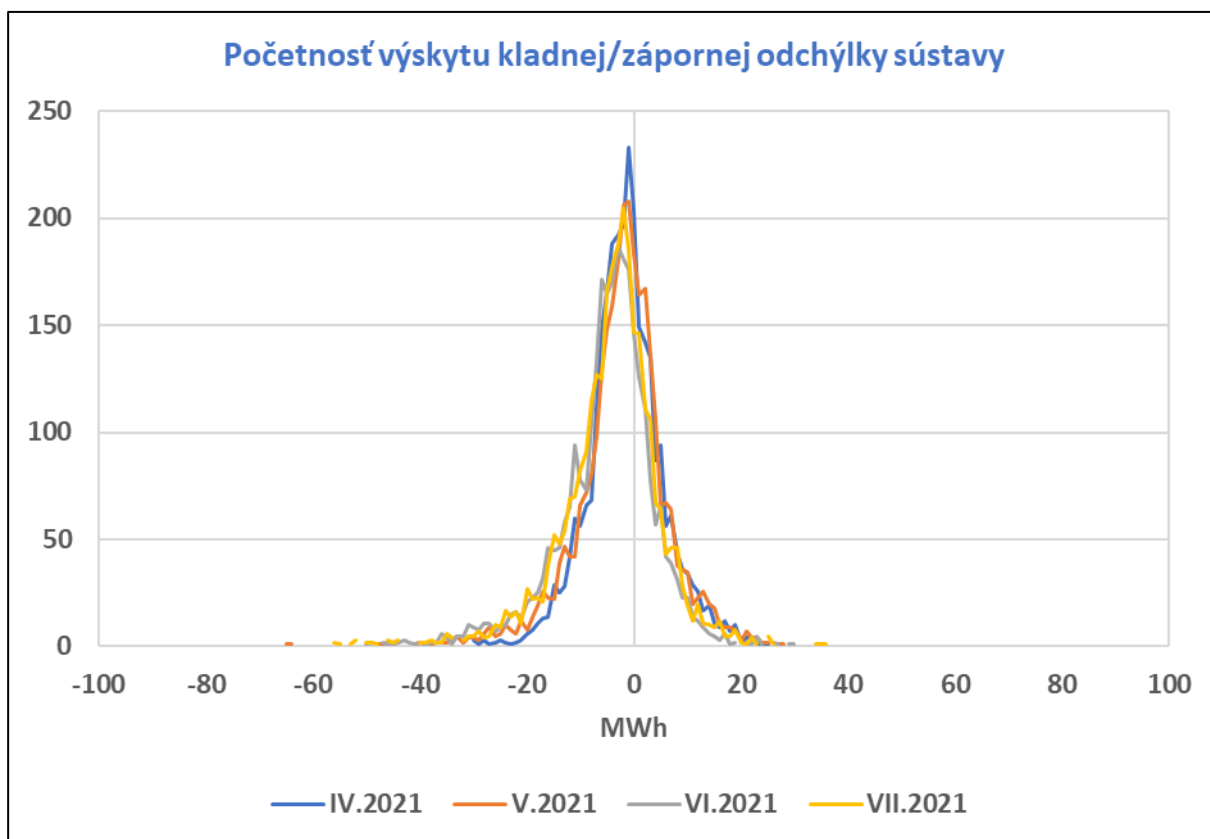
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júli 2021 o cca 183 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júli o cca 43 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júli 2021 o cca 139 tis. € (cca o 5 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 7 %) takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 7 %) a medzimesačné zvýšenie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 20 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 19 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

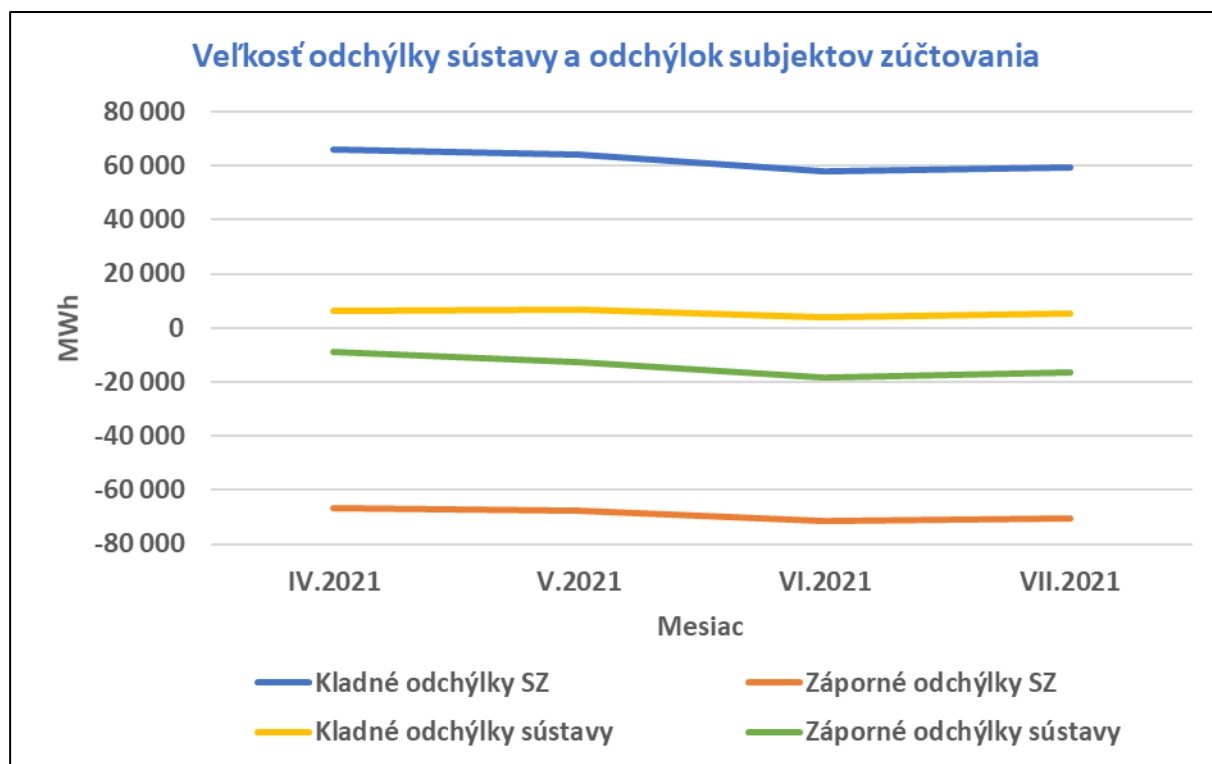
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 197	1 230	813	938
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 682	1 746	2 067	2 038
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 880	2 976	2 880	2 976
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	42%	41%	28%	32%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	58%	59%	72%	68%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



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

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Kladné odchýlky SZ	66 017	64 172	57 823	59 193
Záporné odchýlky SZ	-66 733	-67 648	-71 278	-70 589
Odchýlky SZ spolu	132 750	131 820	129 101	129 781
Kladné odchýlky sústavy	6 338	6 682	3 888	5 097
Záporné odchýlky sústavy	-9 077	-12 863	-18 177	-16 634
Odchýlky sústavy spolu	15 415	19 545	22 066	21 732

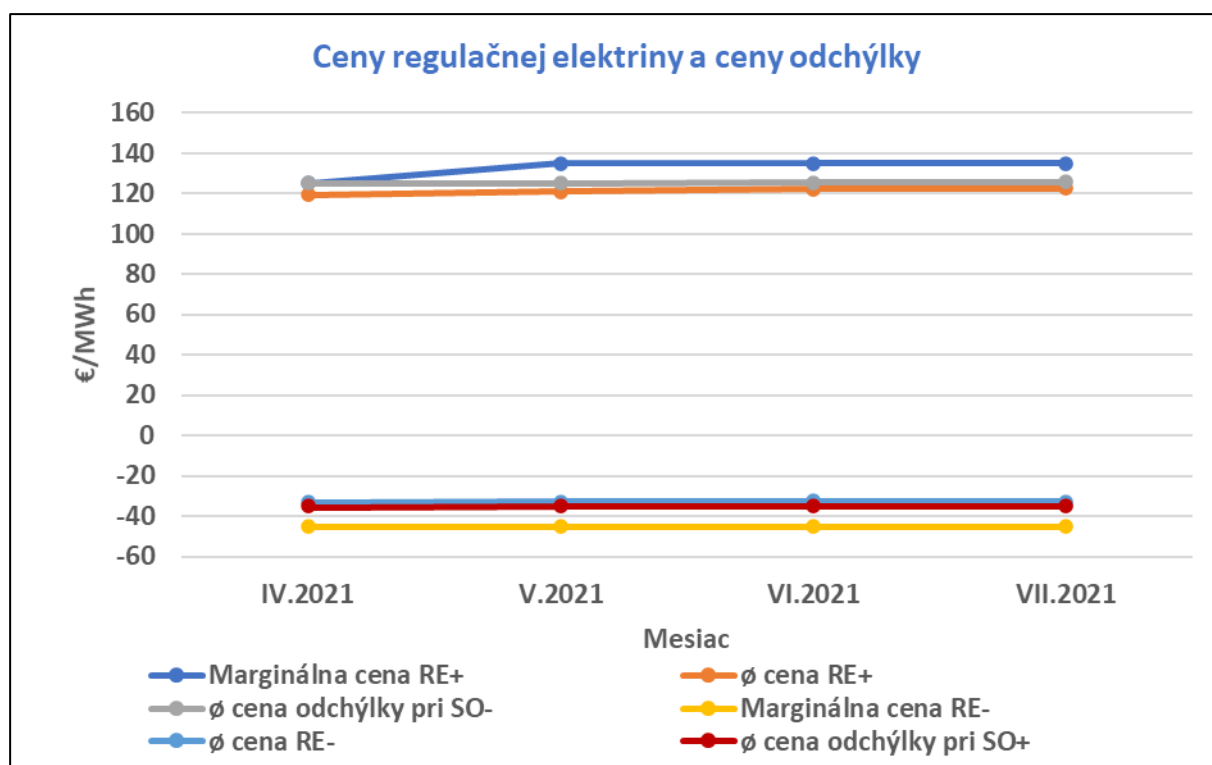


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,4 GWh, a to na cca 59,2 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,7 GWh na cca 70,5 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,7 GWh, tzn. o 1 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,2 GWh na 5,1 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,5 GWh na cca 16,6 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 0,3 GWh, tzn. o 2 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Marginálna cena RE+	125,00	135,00	135,00	135,00
Ø cena RE+	119,31	120,81	122,25	122,43
Ø cena odchýlky pri SO-	125,03	125,02	125,43	125,74
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-32,95	-32,71	-32,29	-32,76
Ø cena odchýlky pri SO+	-35,09	-35,02	-35,01	-35,01
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	125,00	-	-	-

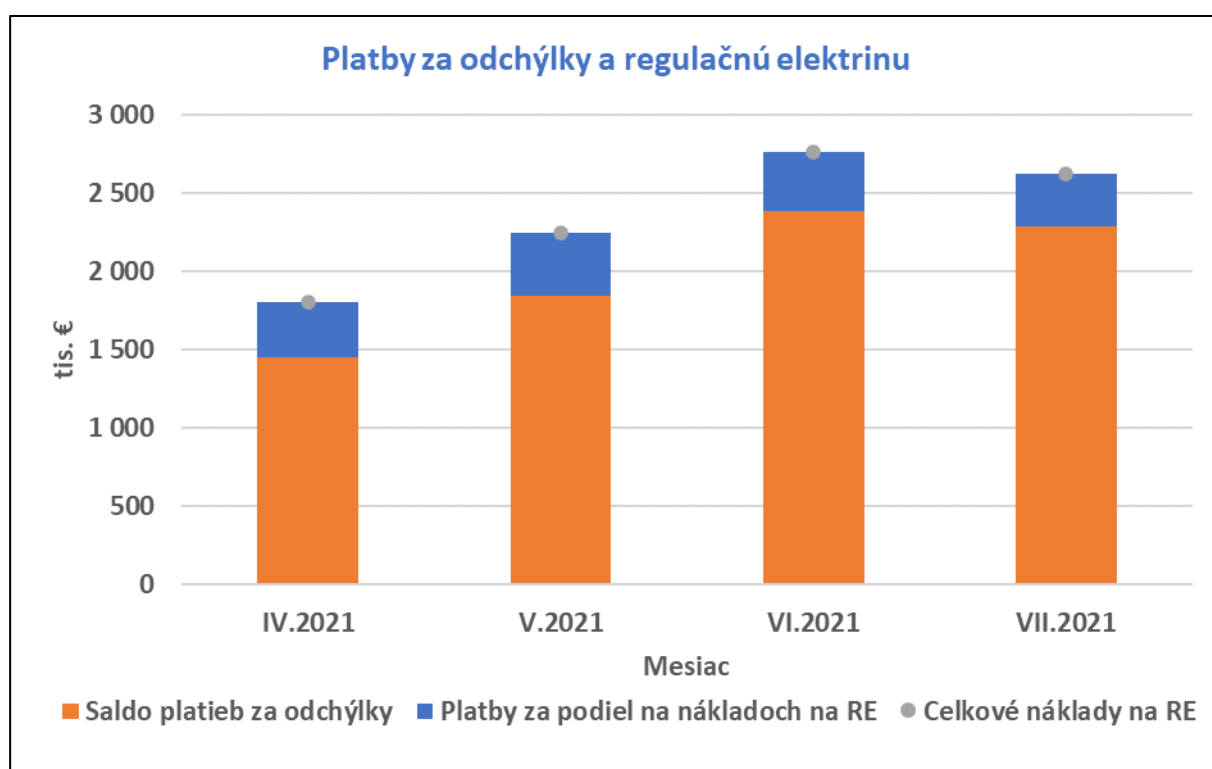


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v júli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v júli 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,43 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júli 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,74 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v júli 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v júli 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -32,76 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júli 2021 sa oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a ostala na hodnote -35,01 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IV.2021	V.2021	VI.2021	VII.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	358	407	379	336
Saldo platieb za odchýlky	1 450	1 841	2 387	2 291
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 808	2 247	2 766	2 627
Celkové náklady na RE	1 806	2 245	2 766	2 627



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 139 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) boli v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie, a to o cca 43 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 tiež nižšie, a to o cca 96 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení došlo medzimesačne k zníženiu nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 5 %) pri súčasnom zvýšení objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 1 %). Percentuálny pokles platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 11 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu bol vyšší ako percentuálny pokles platieb za odchýlky (cca 4 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu.