

Mesačný report o trhu s elektrinou

Február 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.



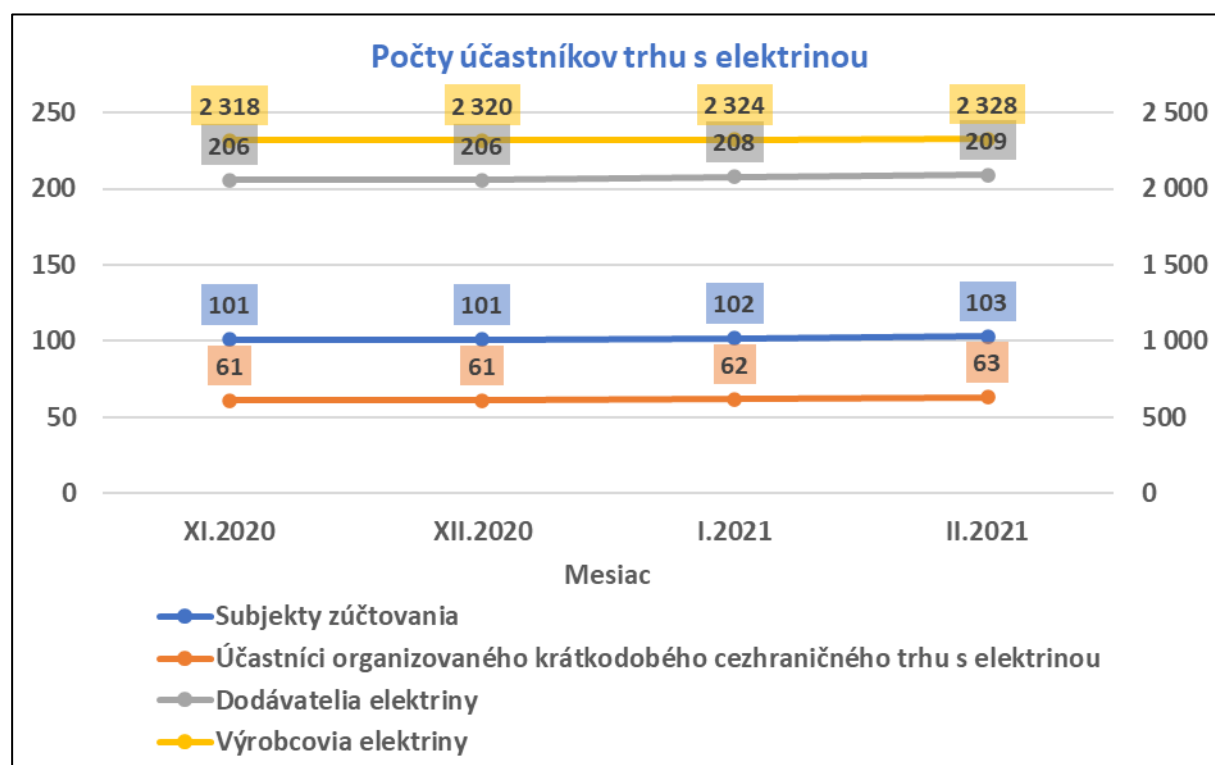
2. Použité skratky

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	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Subjekty zúčtovania	101	101	102	103
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	62	63
Dodávatelia elektriny	206	206	208	209
Výrobcovia elektriny	2 318	2 320	2 324	2 328



Počet subjektov zúčtovania vo februári 2021 v porovnaní s januárom 2021 vzrástol o 1. Ku koncu februára 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 103 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vo februári 2021 v porovnaní s januárom 2021 vzrástol o 1. Ku koncu februára 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 63 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny vo februári 2021 v porovnaní s januárom 2021 vzrástol o 1. Ku koncu februára 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 209 dodávateľov elektriny.

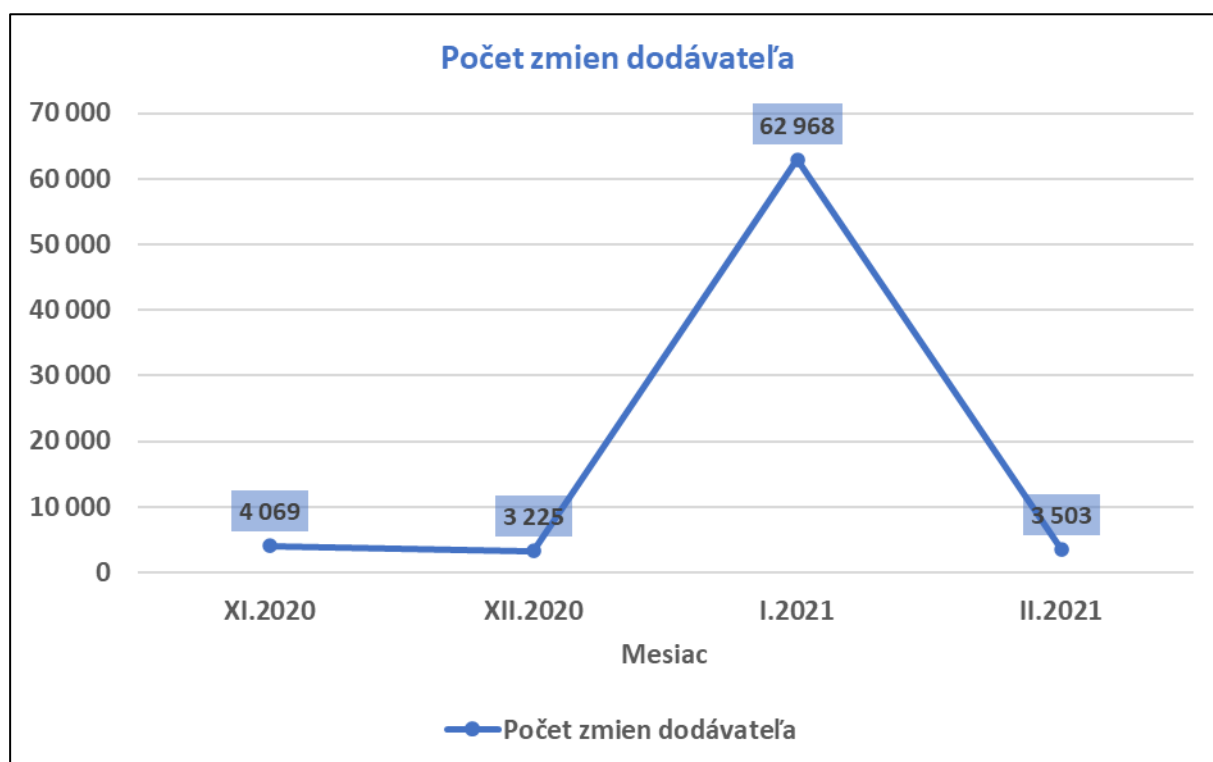
Počet výrobcov elektriny vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 4. Ku koncu februára 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2328 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Počet zmien dodávateľa	4 069	3 225	62 968	3 503

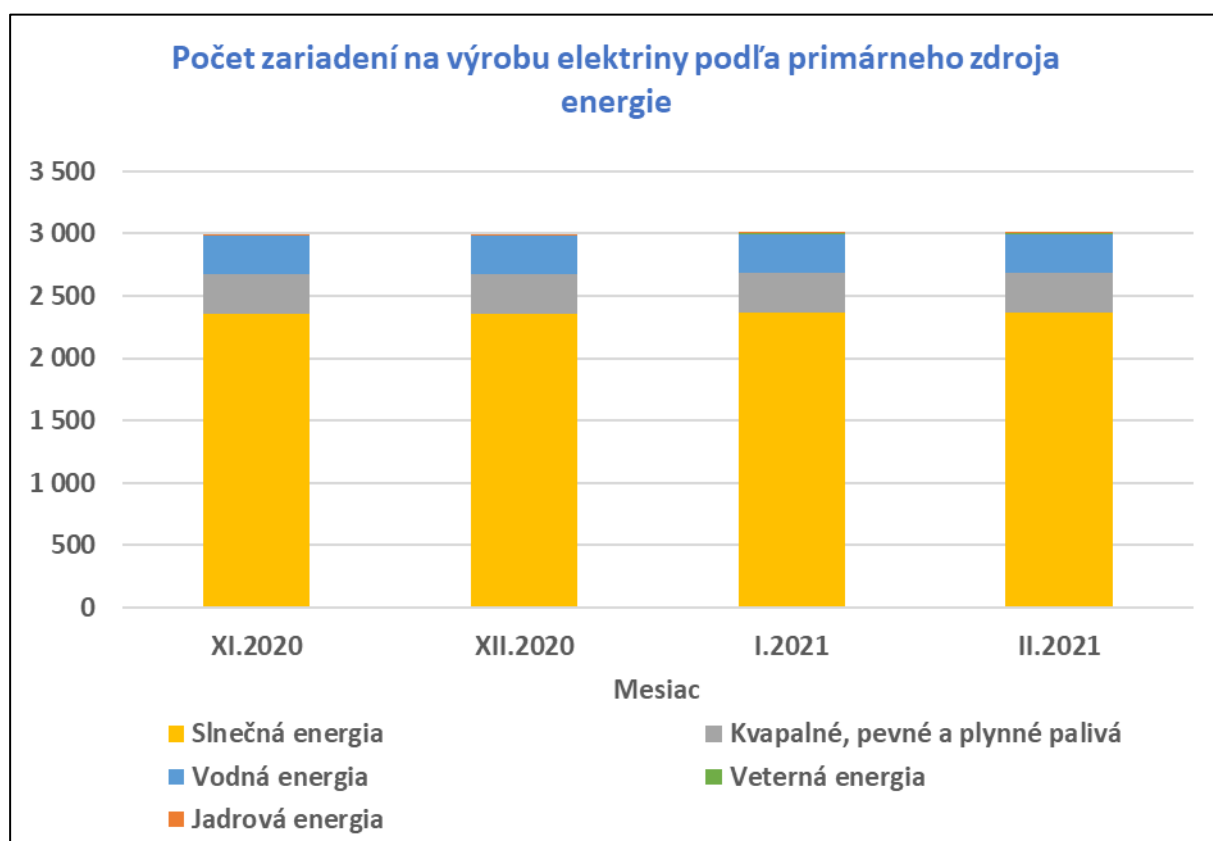


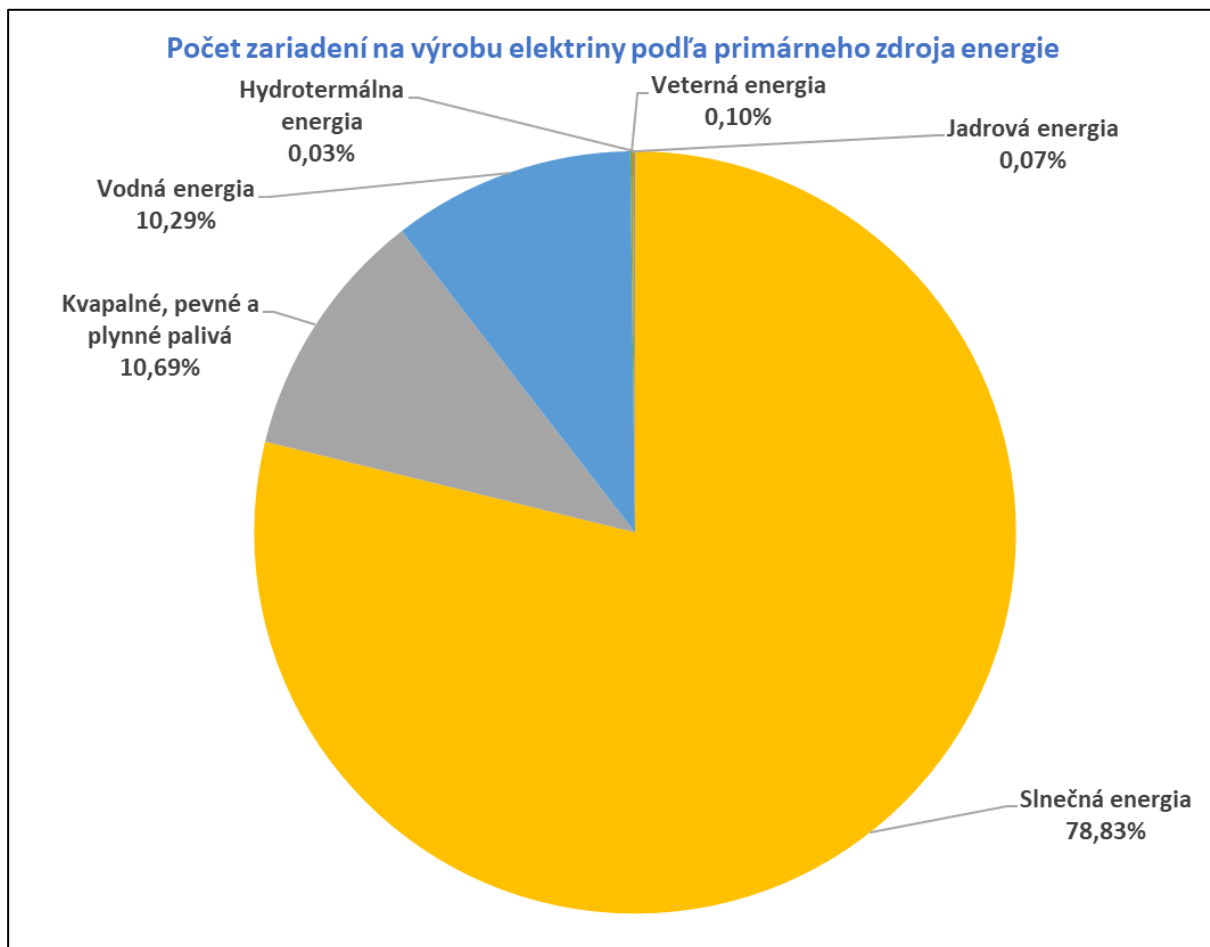
Vo februári 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3503 odberných a odovzdávacích miest, čo je podobný počet ako v decembri 2020. Vysoký počet zmien dodávateľa v januári 2021 je spôsobený tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Slničná energia	2 353	2 355	2 366	2 368
Kvapalné, pevné a plynné palivá	321	321	321	321
Vodná energia	308	309	309	309
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 988	2 991	3 002	3 004



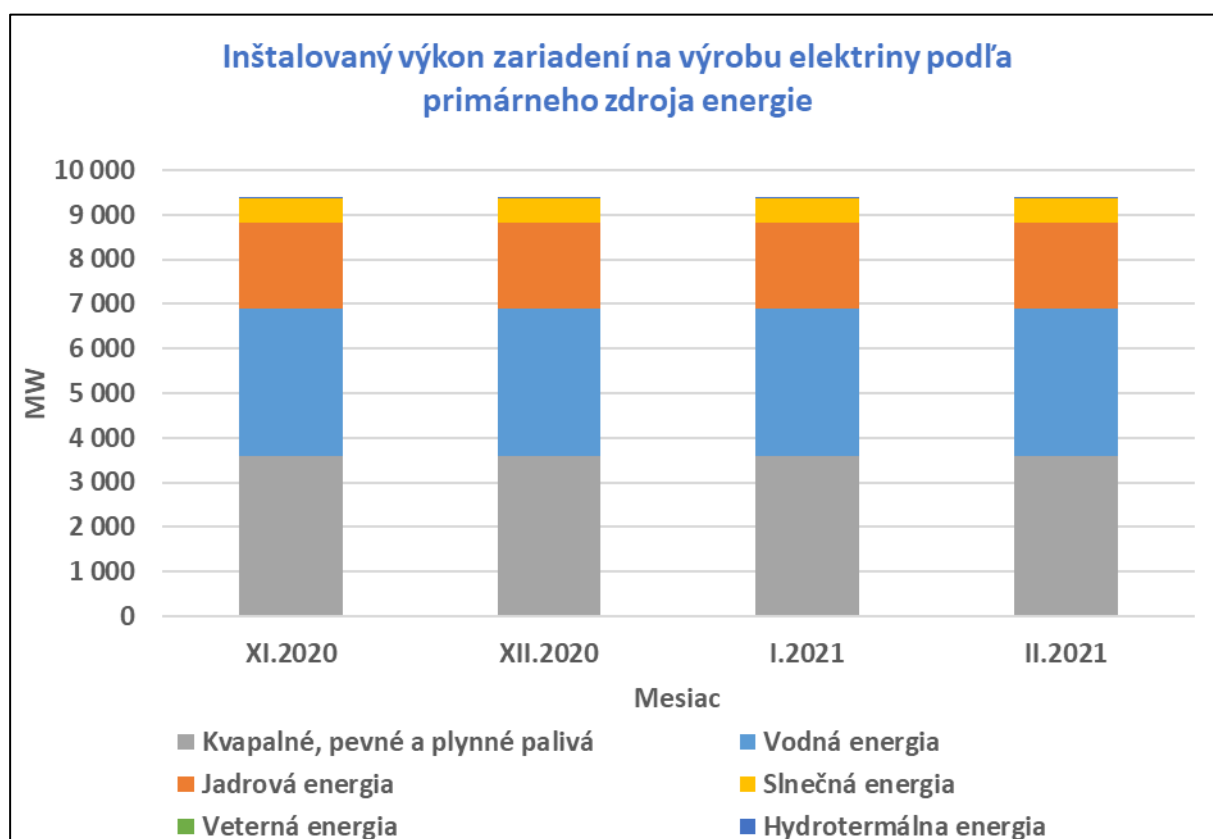


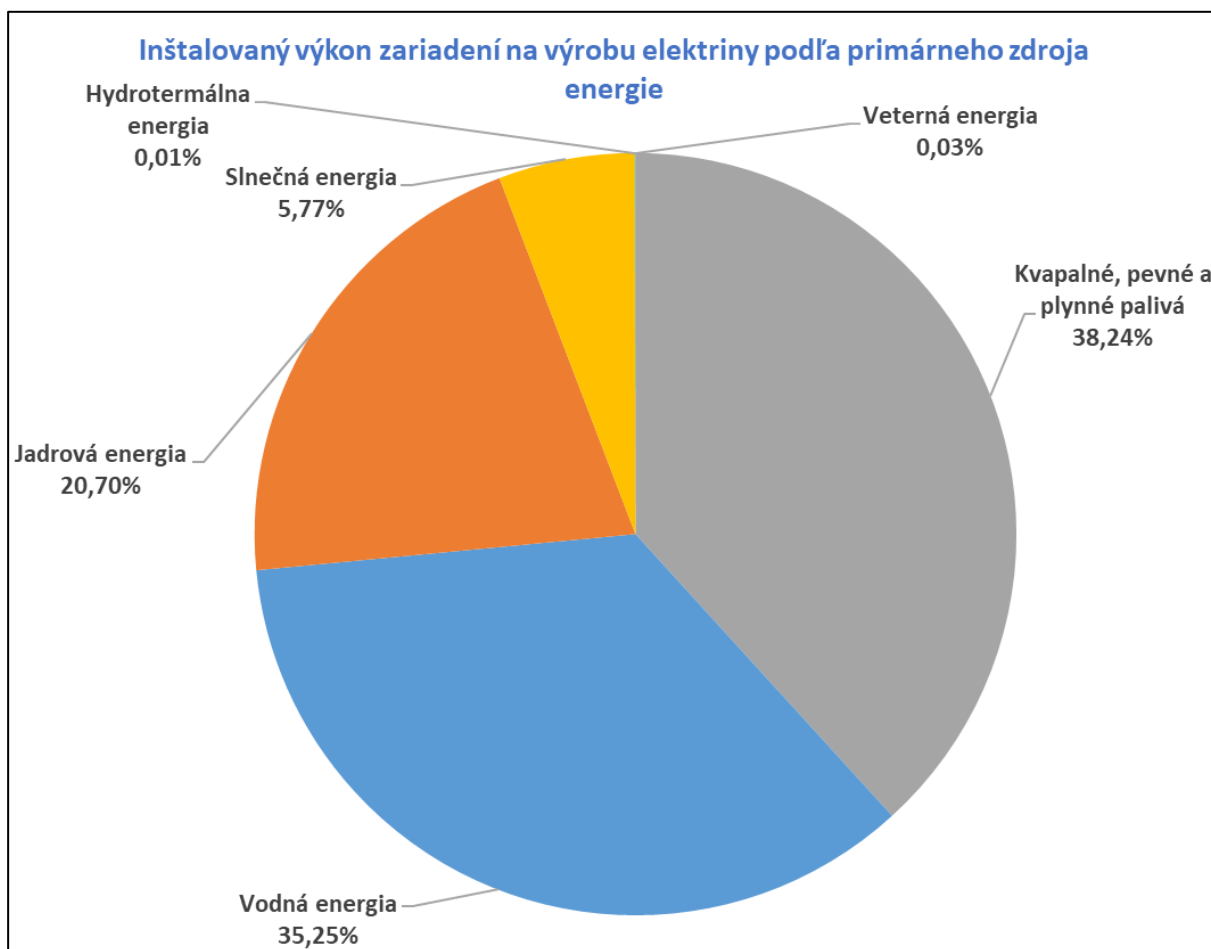
Vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom pribudli 2 nové zariadenia na výrobu elektriny, v oboch prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu februára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3004 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2368 zariadení, tzn. 78,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (321 zariadení, tzn. 10,7 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (309 zariadení, tzn. 10,3 %). Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov (spolu 6 zariadení, tzn., že ich 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)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 582,798	3 582,798	3 582,798	3 583,364
Vodná energia	3 303,410	3 303,472	3 303,472	3 303,614
Jadrová energia	1 940,000	1 940,000	1 940,000	1 940,000
Slničná energia	538,594	540,092	540,832	540,936
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	9 368,521	9 370,081	9 370,821	9 371,633



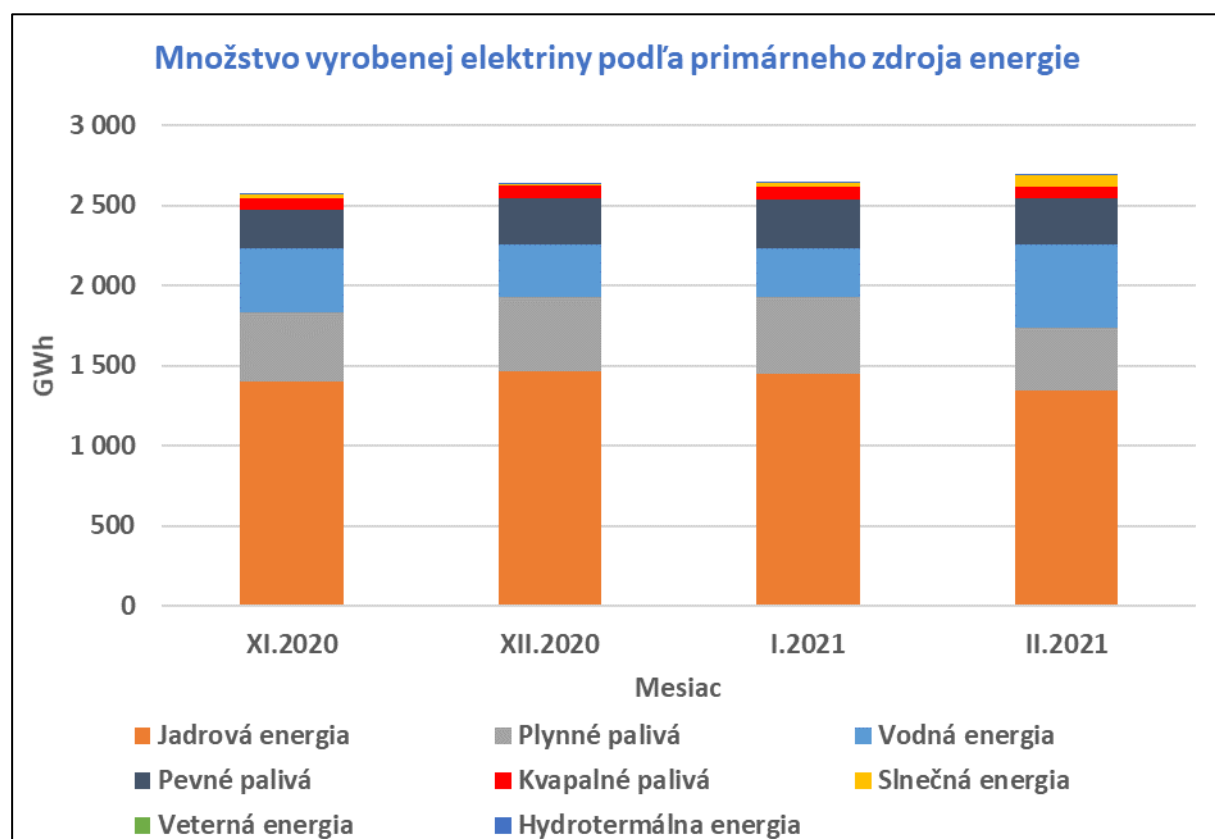


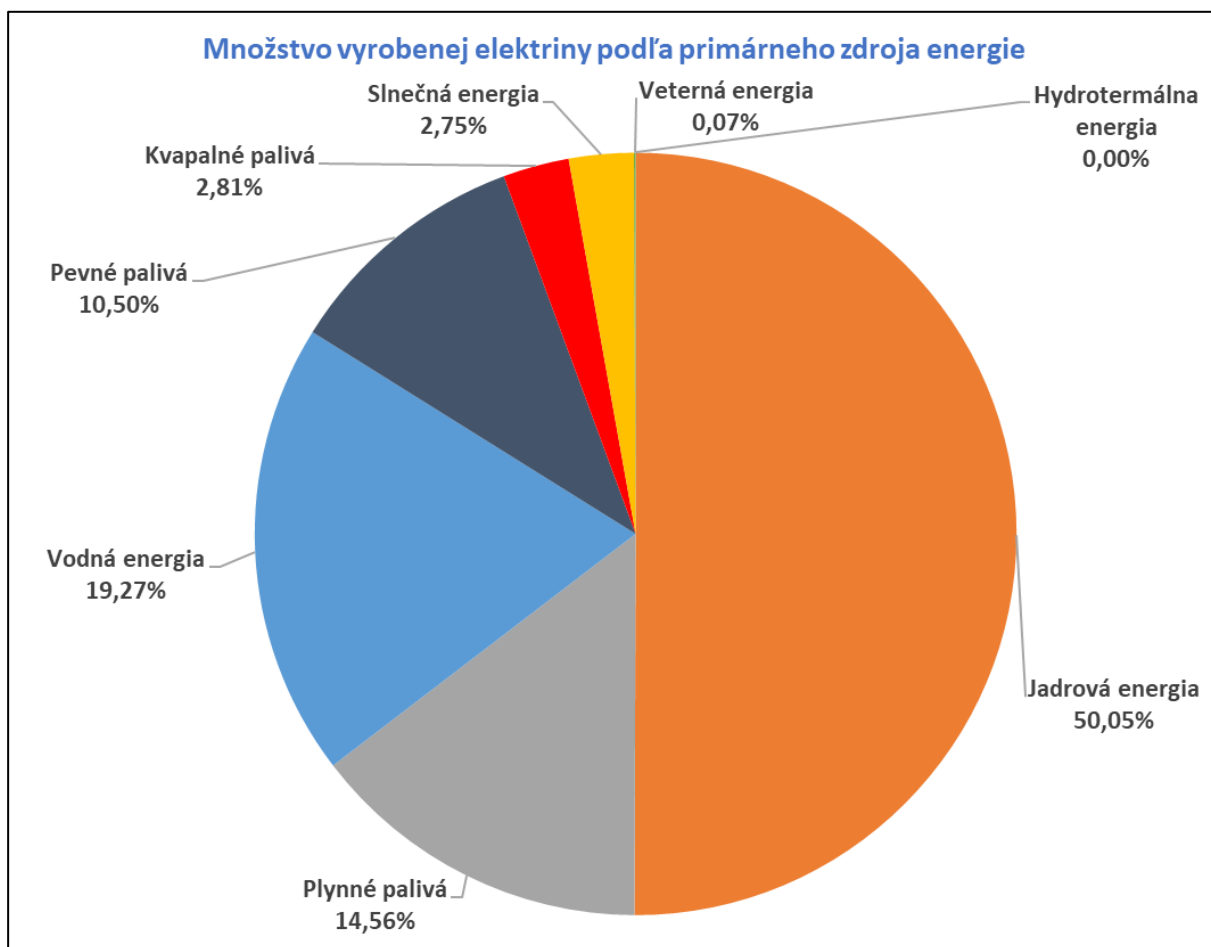
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív, z vodnej energie a zo slnečnej energie. Ku koncu februára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom takmer 9372 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (3583 MW, tzn. 38,2 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (3304 MW, tzn. 35,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1940 MW, tzn. 20,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (541 MW, tzn. 5,8 %). Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch jednotiek MW (ich 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)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Jadrová energia	1 403,296	1 460,608	1 446,945	1 347,710
Plynné palivá	426,107	468,363	480,978	392,021
Vodná energia	403,286	328,827	302,363	518,897
Pevné palivá	239,514	283,512	306,924	282,656
Kvapalnú palivá	75,606	81,155	78,955	75,541
Slniečna energia	21,520	11,720	22,999	74,016
Veterná energia	1,045	1,278	1,016	1,902
Hydrotermálna energia	0,072	0,055	0,019	0,017
Spolu	2 570,447	2 635,516	2 640,200	2 692,760





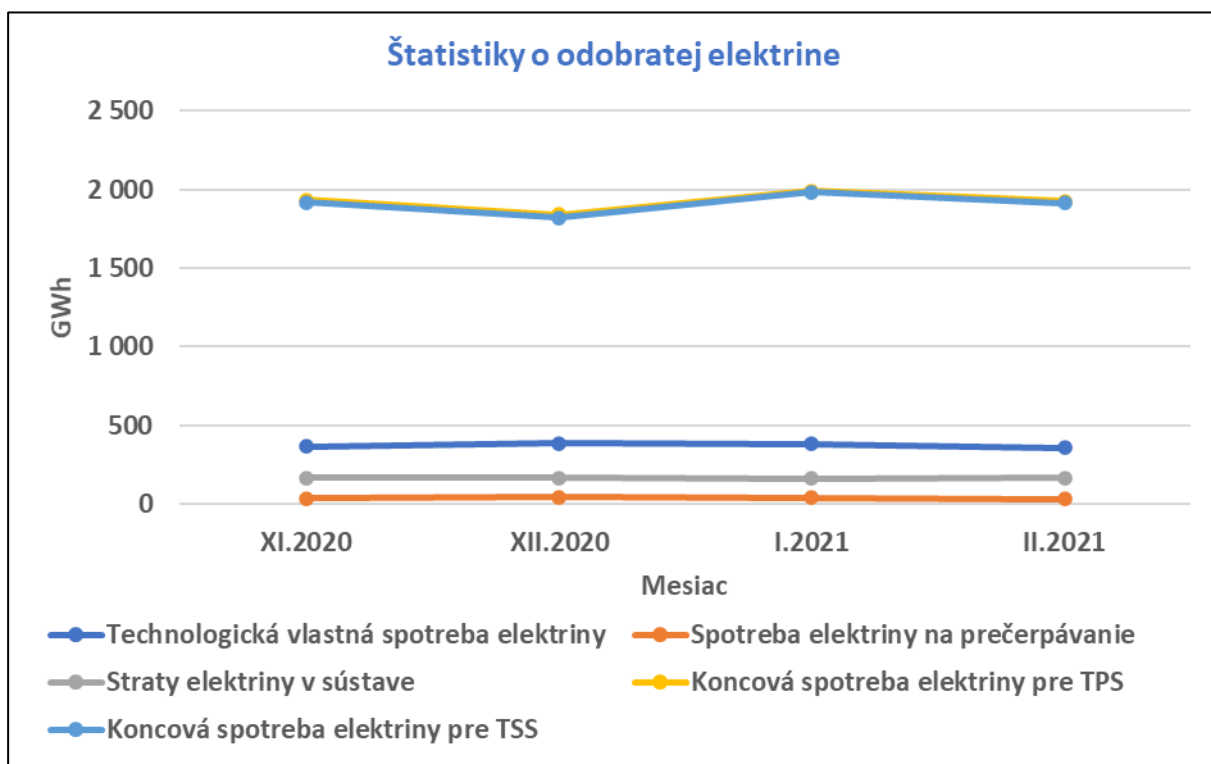
Vo februári 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 35 GWh na 2693 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 217 GWh, tzn. o 72 %) a zo slnečnej energie (zvýšenie o 51 GWh, tzn. na viac ako trojnásobok oproti predchádzajúcemu mesiacu), k zníženiu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 99 GWh, tzn. o 7 %) a spaľovaním (zníženie o 117 GWh, tzn. o 14 %).

Polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,348 TWh, tzn. 50,1 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (750 GWh, tzn. 27,9 %) a z vody (519 GWh, tzn. 19,3 %).

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)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	367,468	388,733	380,978	356,971
Spotreba elektriny na prečerpávanie	38,258	44,505	40,275	31,191
Straty elektriny v sústave	166,601	165,370	165,156	168,744
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 935,722	1 839,589	1 992,038	1 924,548
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 919,647	1 820,341	1 982,294	1 914,260

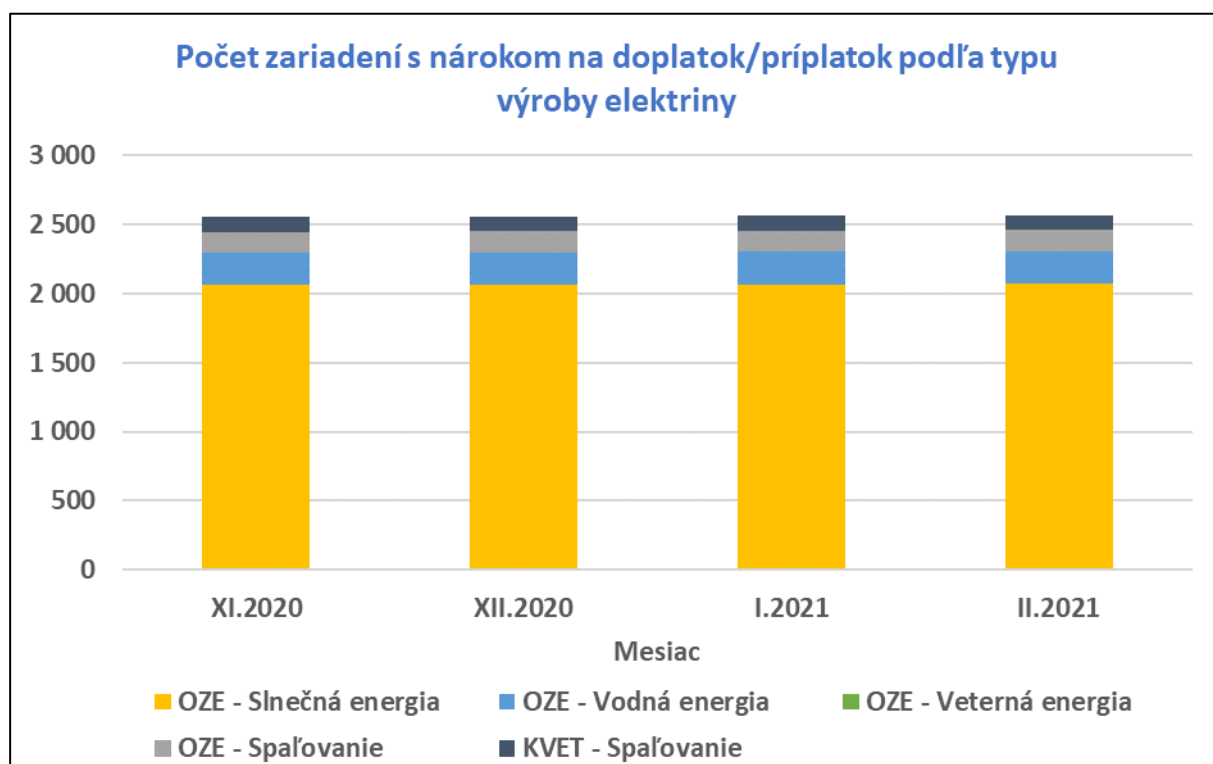


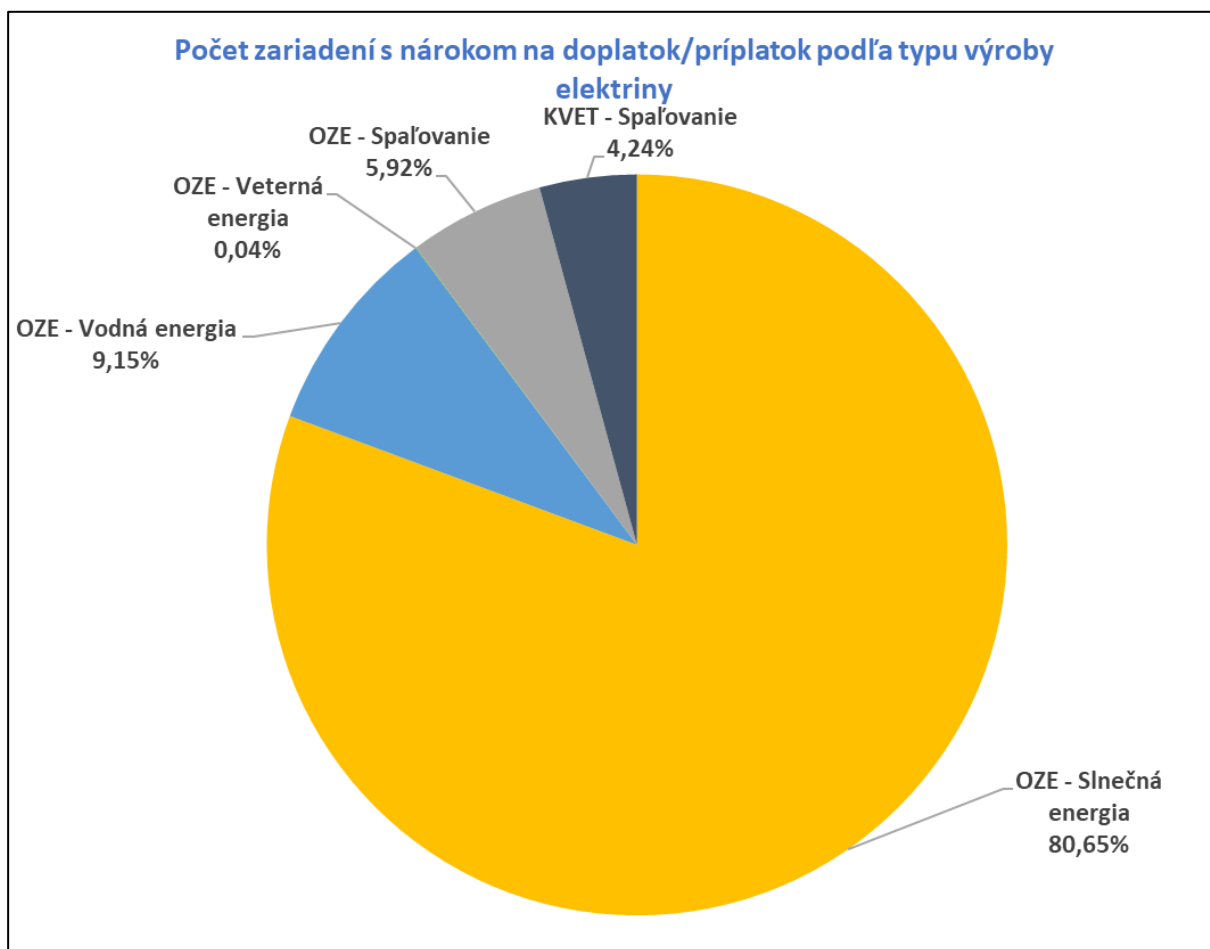
Vo februári 2021 mierne klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 24 GWh na 357 GWh, tzn. zníženie o 6 %), mierne klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 9 GWh na 31 GWh, tzn. zníženie o 23 %), naopak sa mierne zvýšili straty elektriny v sústave (zvýšenie o 4 GWh na 169 GWh, tzn. nárast o 2 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, vo februári 2021 klesli približne o 3,4 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, vo februári 2021 oproti januáru 2021 klesla o 67 GWh na 1,925 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, vo februári 2021 oproti januáru 2021 klesla o 68 GWh na 1,914 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	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
OZE - Slnecná energia	2 060	2 065	2 069	2 072
OZE - Vodná energia	233	233	234	235
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	152	152	152
KVET - Spaľovanie	109	109	109	109
Spolu	2 554	2 560	2 565	2 569





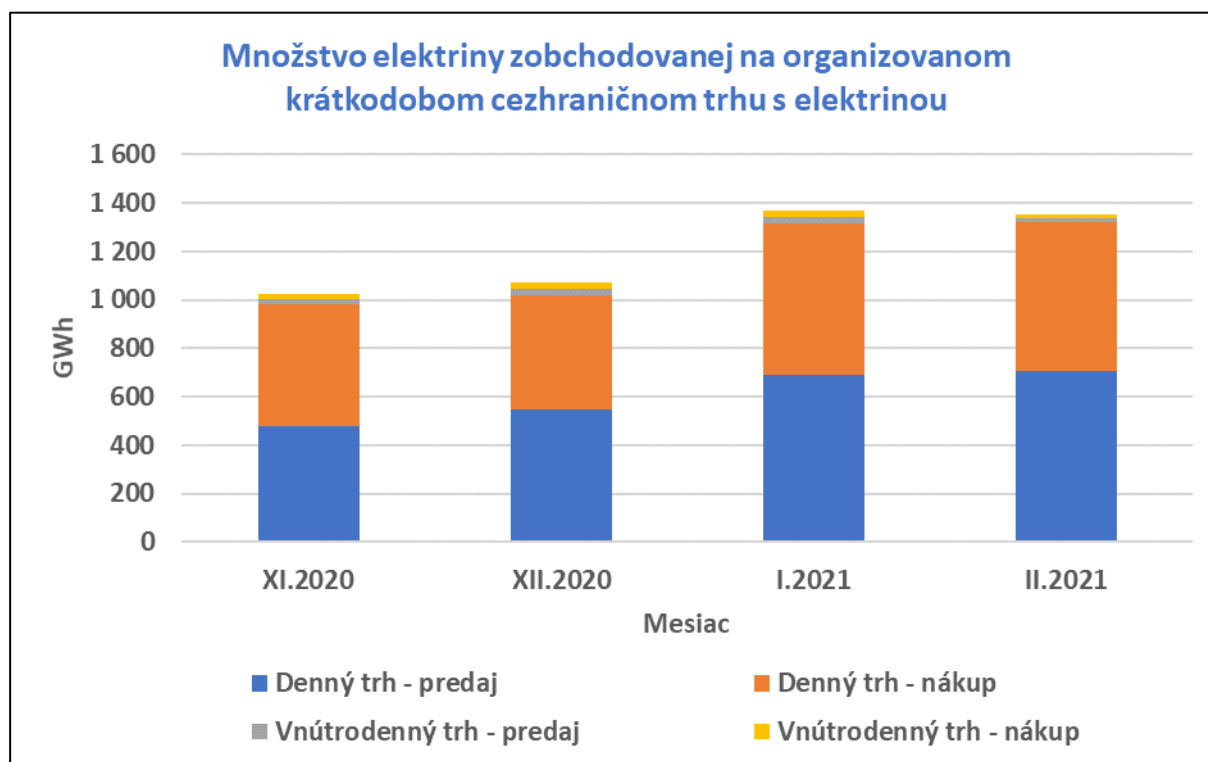
V priebehu februára 2021 pribudli 4 zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho 3 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie.

Ku koncu februára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2569 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 80,7 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10,2 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 9,1 % 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

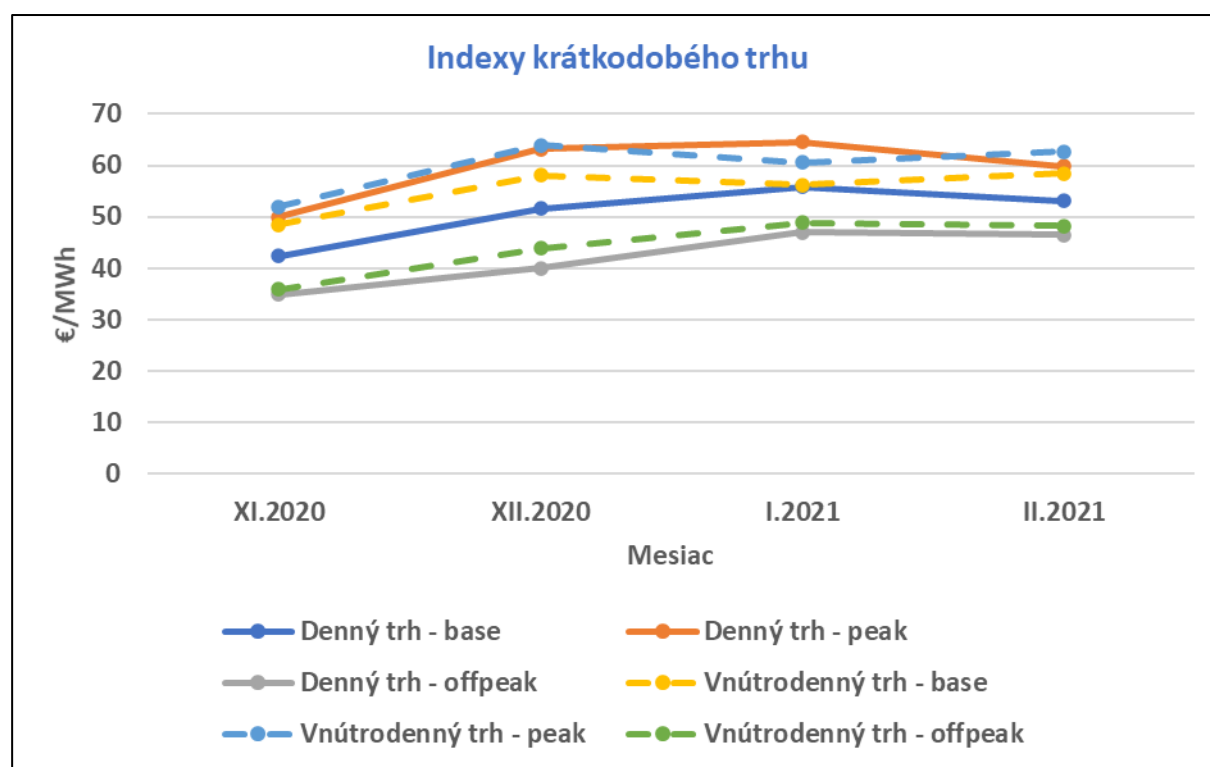
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Denný trh - predaj	478,984	549,201	692,939	706,333
Denný trh - nákup	504,706	471,292	624,884	613,515
Vnútrodennej trh - predaj	18,975	25,877	26,482	15,871
Vnútrodennej trh - nákup	18,975	25,877	26,482	15,871



Vo februári 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 13,4 GWh na cca 706 GWh, nákup elektriny sa znížil o 11,4 GWh na cca 614 GWh. Celkom bolo vo februári 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1320 GWh elektriny, čo bolo takmer rovnaké množstvo ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil, celkom bolo vo februári 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 32 GWh elektriny, čo bolo o 21 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Denný trh - base	42,42	51,55	55,77	53,15
Denný trh - peak	49,95	63,14	64,56	59,80
Denný trh - offpeak	34,89	39,96	46,99	46,50
Vnútrodenný trh - base	48,43	58,11	56,21	58,40
Vnútrodenný trh - peak	51,94	63,91	60,51	62,66
Vnútrodenný trh - offpeak	35,86	43,83	48,80	48,24

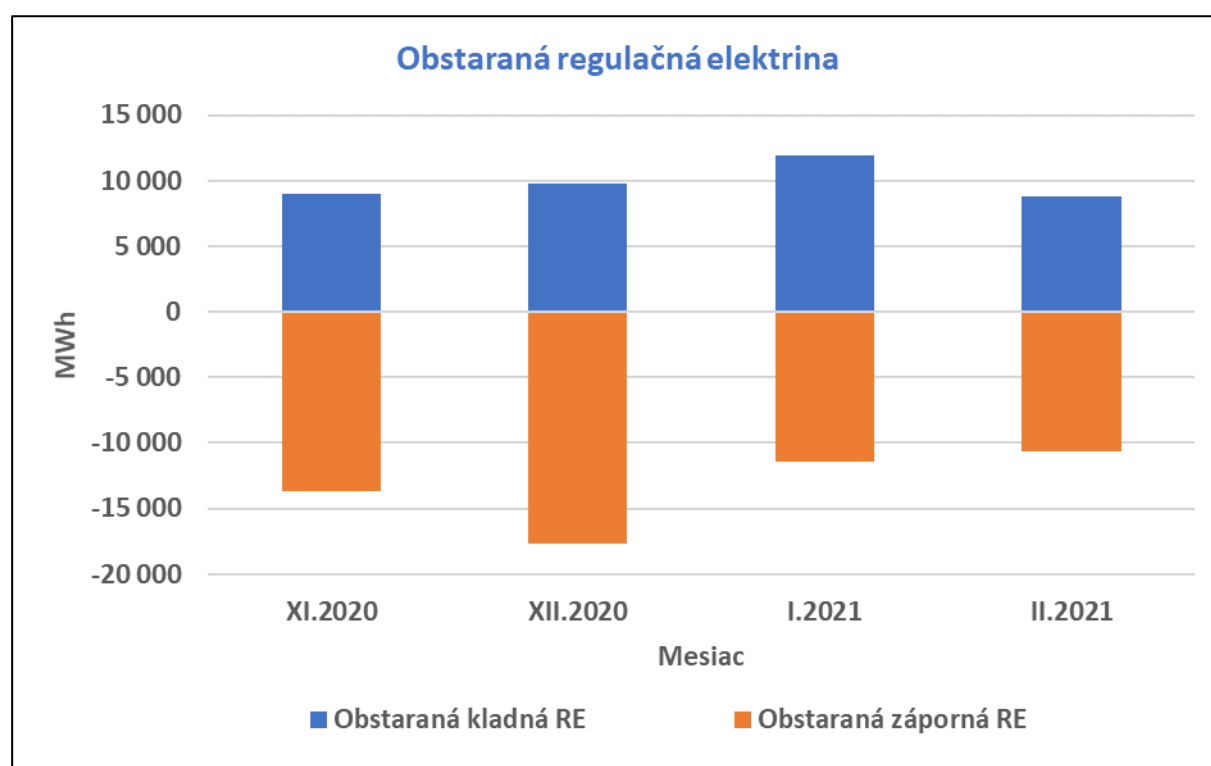


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v prípade denného trhu znížili, v prípade vnútrodenného trhu sa znížil iba index offpeak, indexy base a peak sa zvýšili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

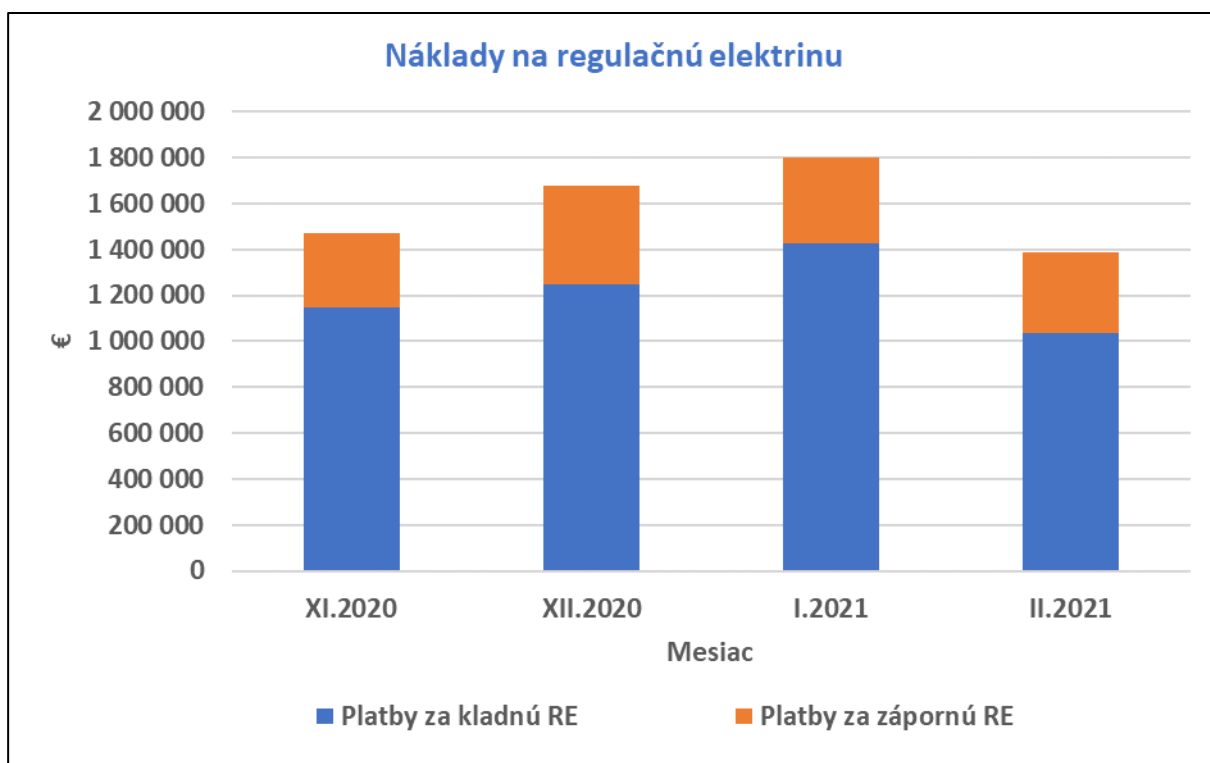
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Obstaraná kladná RE	9 029	9 738	11 958	8 803
Obstaraná záporná RE	-13 644	-17 635	-11 394	-10 645
Spolu	22 673	27 373	23 352	19 448



Vo februári 2021 bolo obstaraných 19,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 3,9 GWh (cca o 17 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo vo februári 2021 o 3,1 GWh (cca o 26 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo vo februári 2021 o 0,7 GWh (cca o 7 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Platby za kladnú RE	1 145 239	1 250 480	1 426 448	1 037 610
Platby za zápornú RE	328 159	428 324	376 618	350 261
Spolu	1 473 398	1 678 804	1 803 066	1 387 871



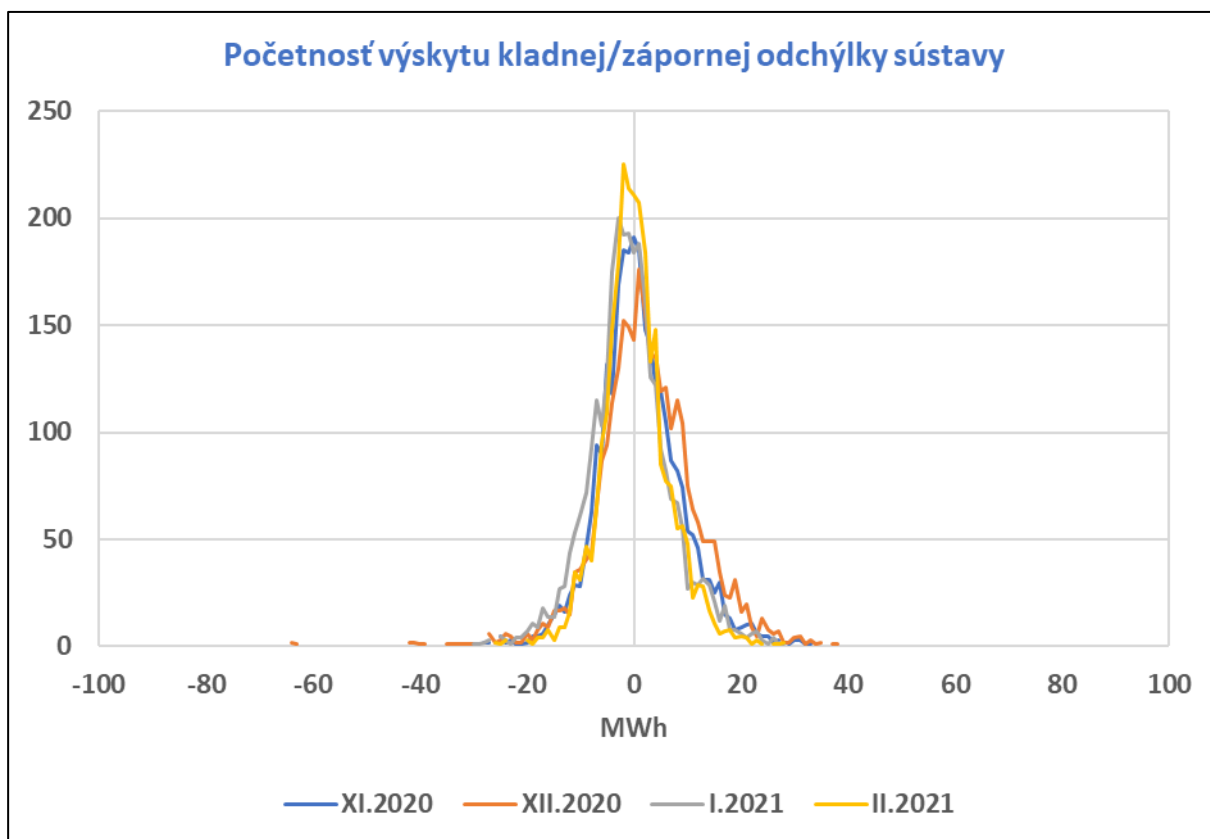
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli vo februári 2021 o cca 389 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli vo februári 2021 o cca 26 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli vo februári 2021 o cca 415 tis. € (cca o 23 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 27 %) vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 17 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 7 %) je v percentuálnom vyjadrení rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 7 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

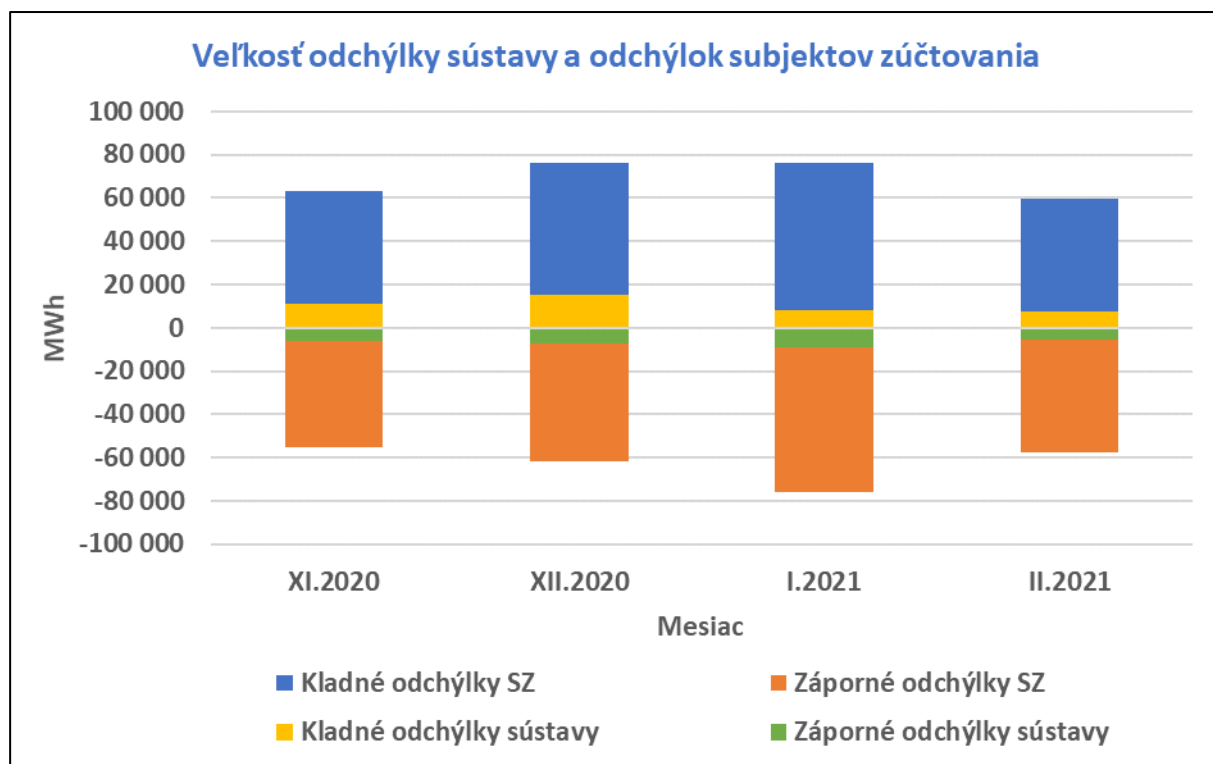
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 621	1 872	1 397	1 430
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 259	1 104	1 579	1 258
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 880	2 976	2 976	2 688
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	56%	63%	47%	53%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	44%	37%	53%	47%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



Vo februári 2021 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy, keď v 53 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná a v 47 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná. Vo februári 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule mierne častejšie ako v predchádzajúcich mesiacoch.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Kladné odchýlky SZ	63 239	75 944	76 208	59 843
Záporné odchýlky SZ	-55 141	-61 992	-75 782	-57 615
Odchýlky SZ spolu	118 380	137 936	151 990	117 458
Kladné odchýlky sústavy	10 820	15 155	8 266	7 311
Záporné odchýlky sústavy	-6 206	-7 258	-8 830	-5 469
Odchýlky sústavy spolu	17 026	22 413	17 097	12 780

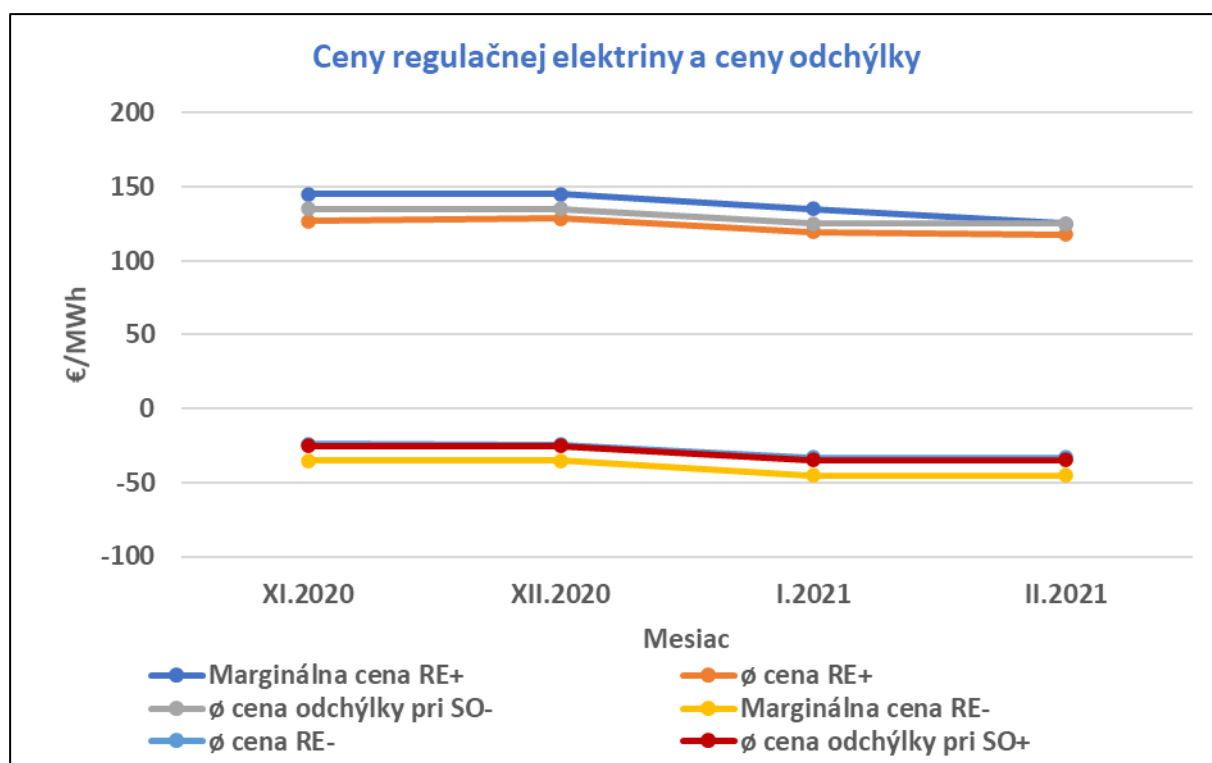


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 16,4 GWh, a to na cca 60 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 18,1 GWh na cca 58 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 34,5 GWh, tzn. o 23 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,0 GWh na cca 7,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,4 GWh na cca 5,5 GWh. Objem odchýlok sústavy sa vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 4,3 GWh, tzn. o 25 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Marginálna cena RE+	145,00	145,00	135,00	125,00
Ø cena RE+	126,84	128,41	119,29	117,86
Ø cena odchýlky pri SO-	135,02	135,14	124,98	125,00
Marginálna cena RE-	-35,00	-35,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-24,05	-24,29	-33,05	-32,90
Ø cena odchýlky pri SO+	-25,05	-25,02	-34,79	-34,87
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

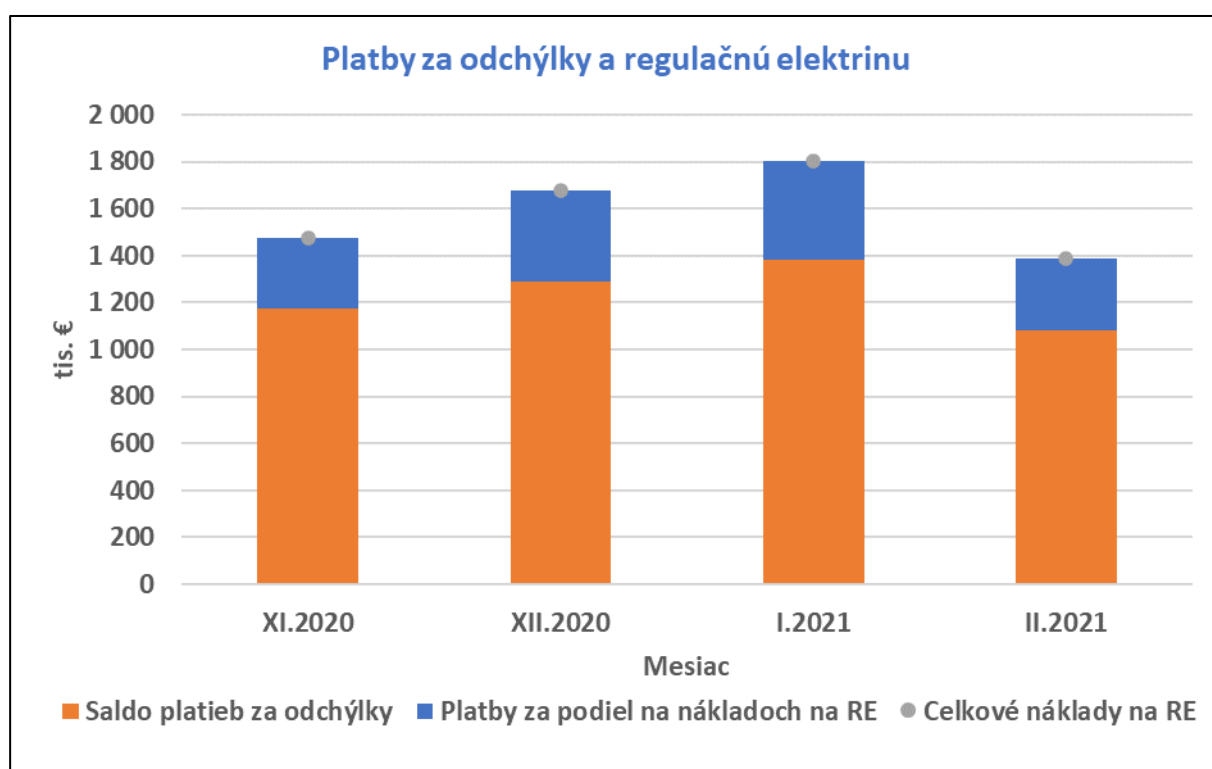


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa vo februári 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížila na 125 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE vo februári 2021 mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 117,86 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy vo februári 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,00 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa vo februári 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE vo februári 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 32,90 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy vo februári 2021 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -34,87 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	XI.2020	XII.2020	I.2021	II.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	301	392	420	306
Saldo platieb za odchýlky	1 176	1 288	1 385	1 083
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 477	1 680	1 805	1 389
Celkové náklady na RE	1 473	1 679	1 803	1 388



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli vo februári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o cca 415 tis. €. Nižšie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 114 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 so decembrom 2020 tiež nižšie, a to o cca 302 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %) rovnaké ako zníženie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %), pričom percentuálny pokles platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 22 %) a percentuálny pokles platieb za odchýlky (cca 23%) oproti predchádzajúcemu mesiacu boli podobné.