

Mesačný report o trhu s elektrinou

Január 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.



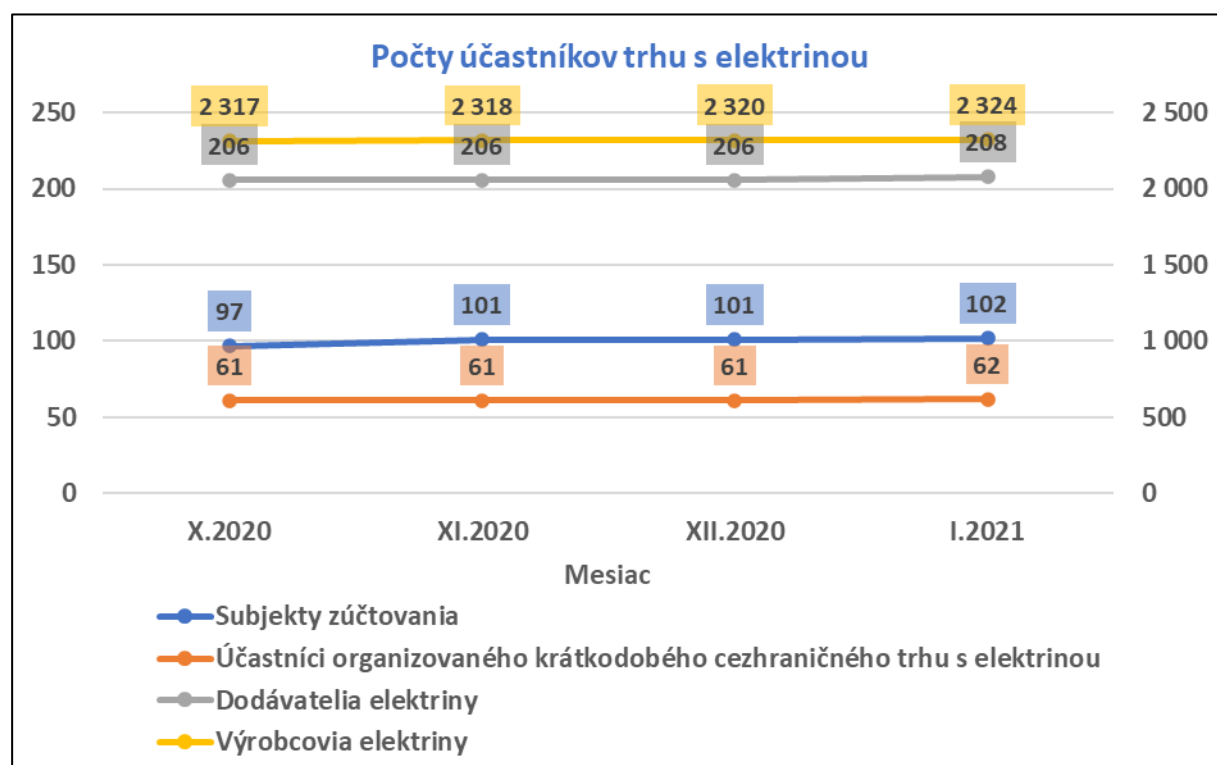
2. Použité skratky

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	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Subjekty zúčtovania	97	101	101	102
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	61	62
Dodávatelia elektriny	206	206	206	208
Výrobcovia elektriny	2 317	2 318	2 320	2 324



Počet subjektov zúčtovania v januári 2021 v porovnaní s decembrom 2020 vzrástol o 2. Ku koncu januára 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 102 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v januári 2021 v porovnaní s decembrom 2020 vzrástol o 1. Ku koncu januára 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 62 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v januári 2021 v porovnaní s decembrom 2020 vzrástol o 2. Ku koncu januára 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 208 dodávateľov elektriny.

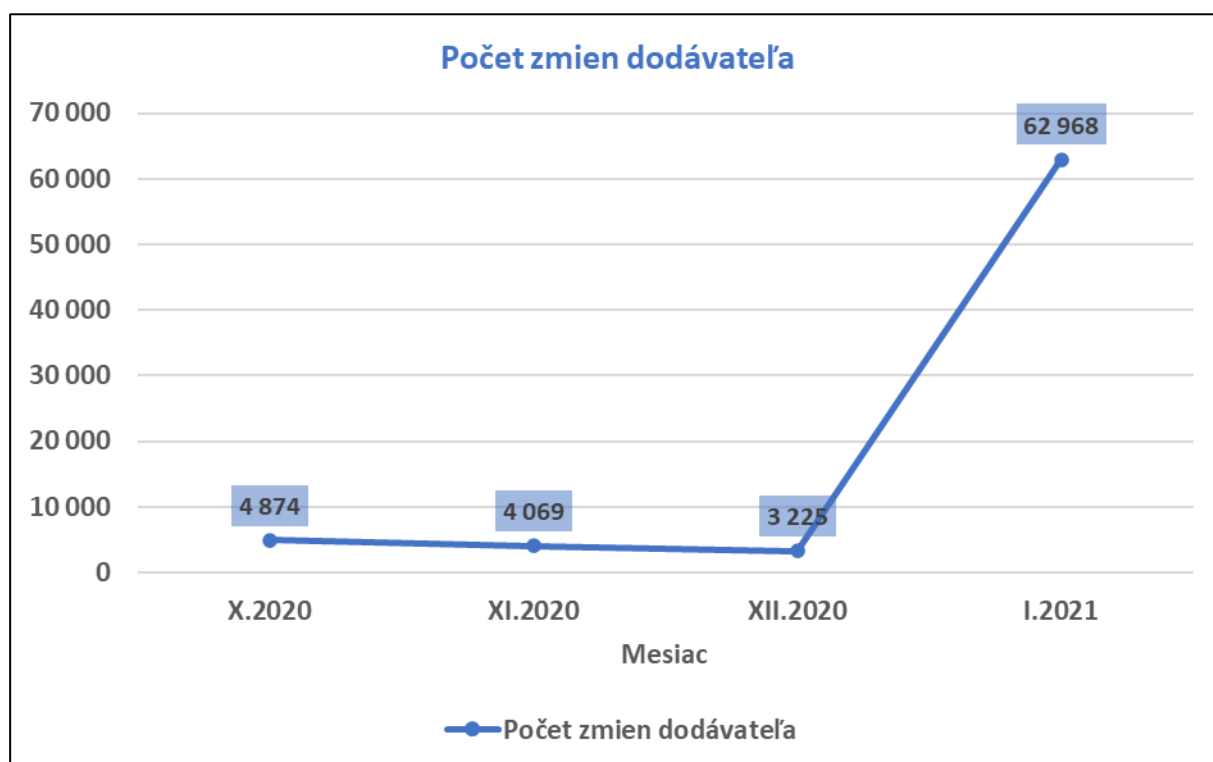
Počet výrobcov elektriny v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 4. Ku koncu januára 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2324 výrobcov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Počet zmien dodávateľa	4 874	4 069	3 225	62 968

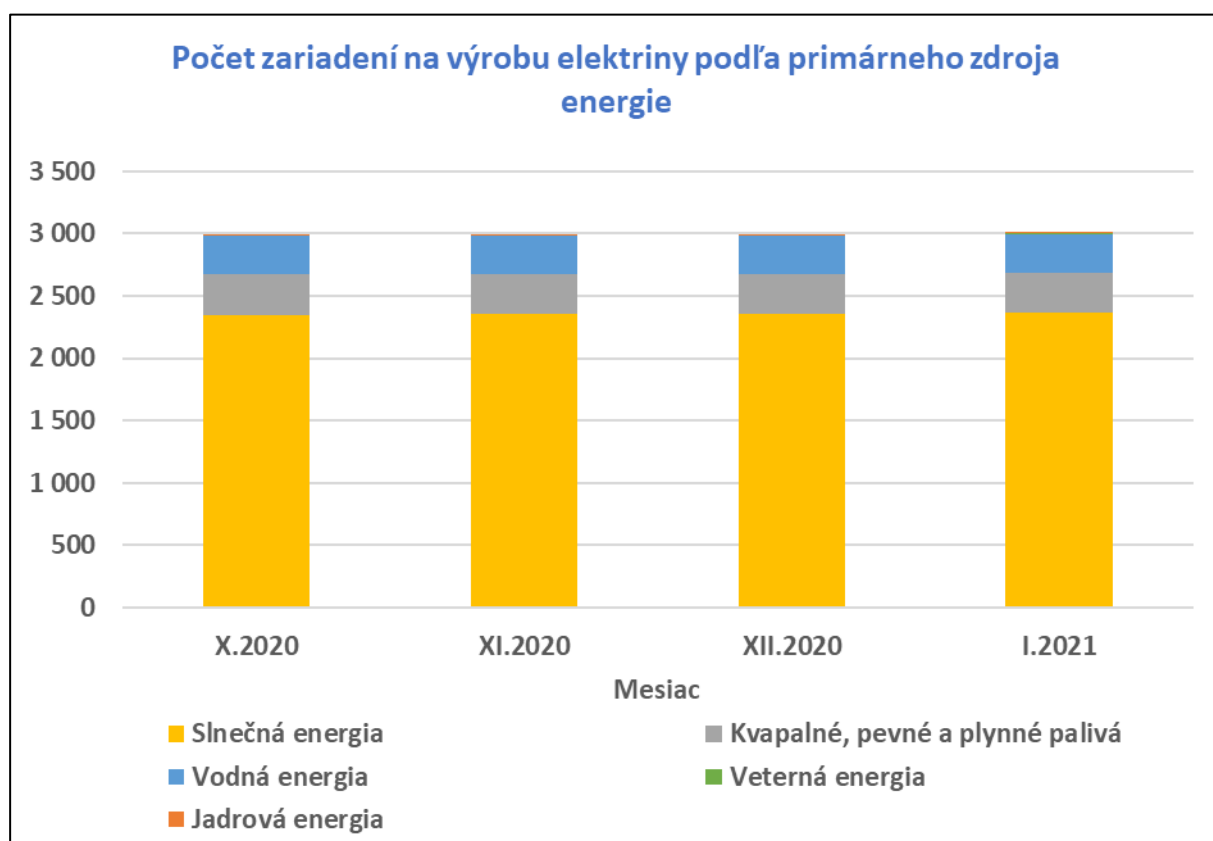


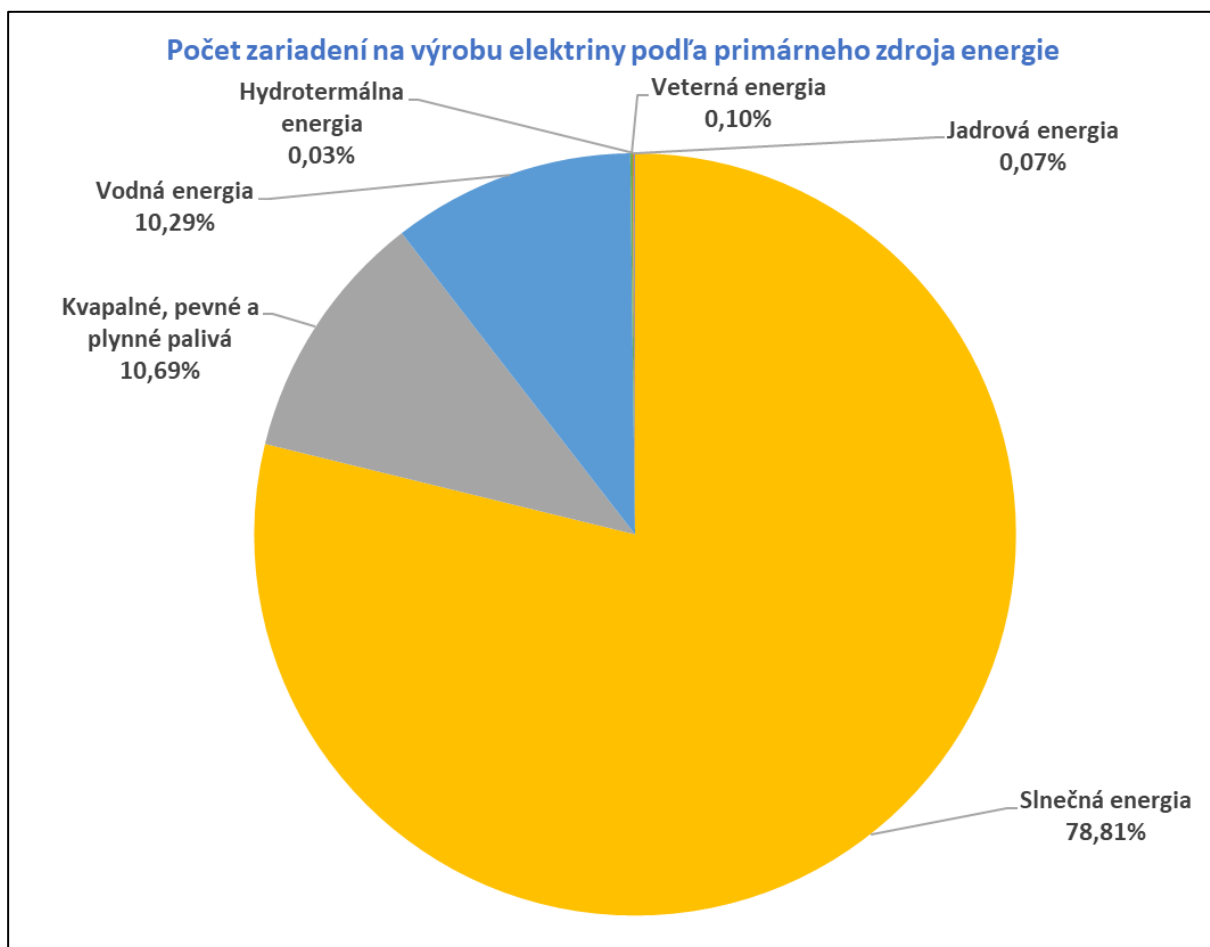
V januári 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 62968 odberných a odovzdávacích miest. Vysoký počet zmien dodávateľa je spôsobený tým, že k zmenám dodávateľa dochádza pravidelne najmä na prelomu kalendárnych rokov.

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	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Slničná energia	2 350	2 353	2 355	2 366
Kvapalné, pevné a plynné palivá	321	321	321	321
Vodná energia	308	308	309	309
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
Spolu	2 985	2 988	2 991	3 002



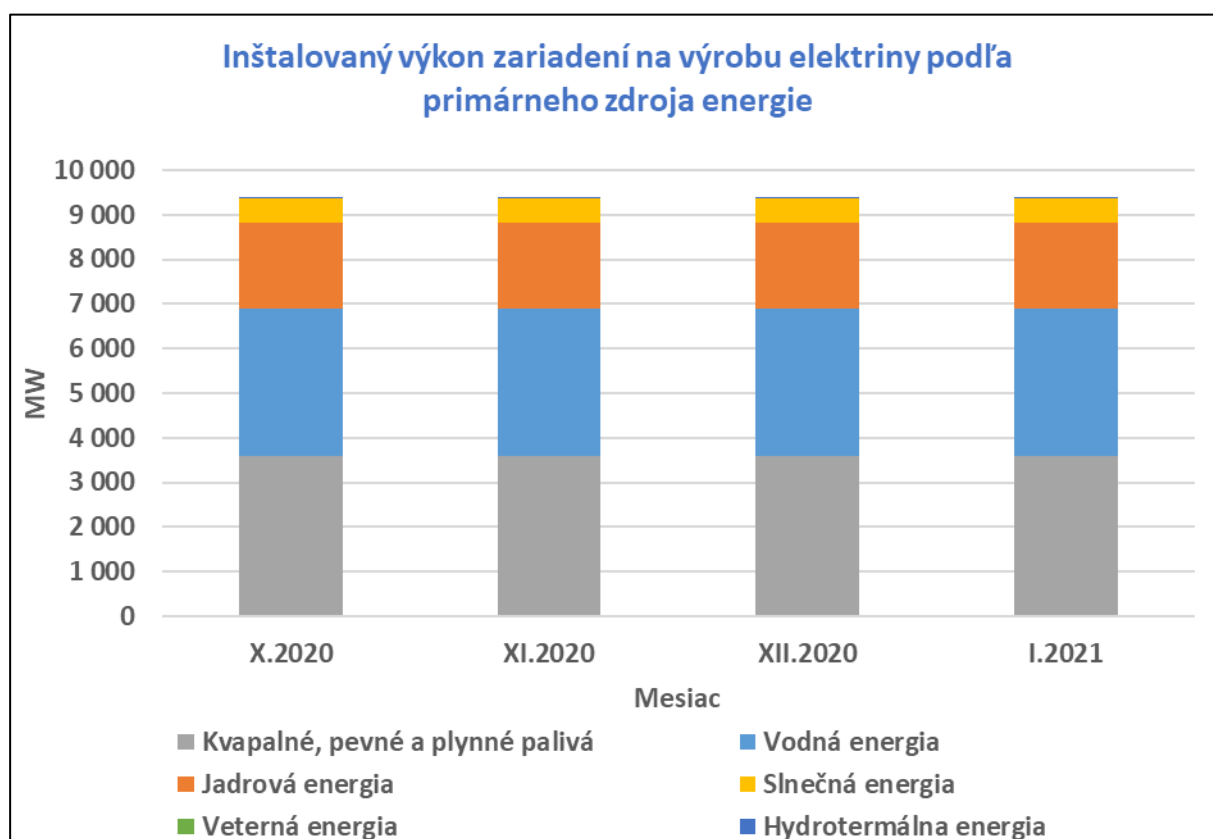


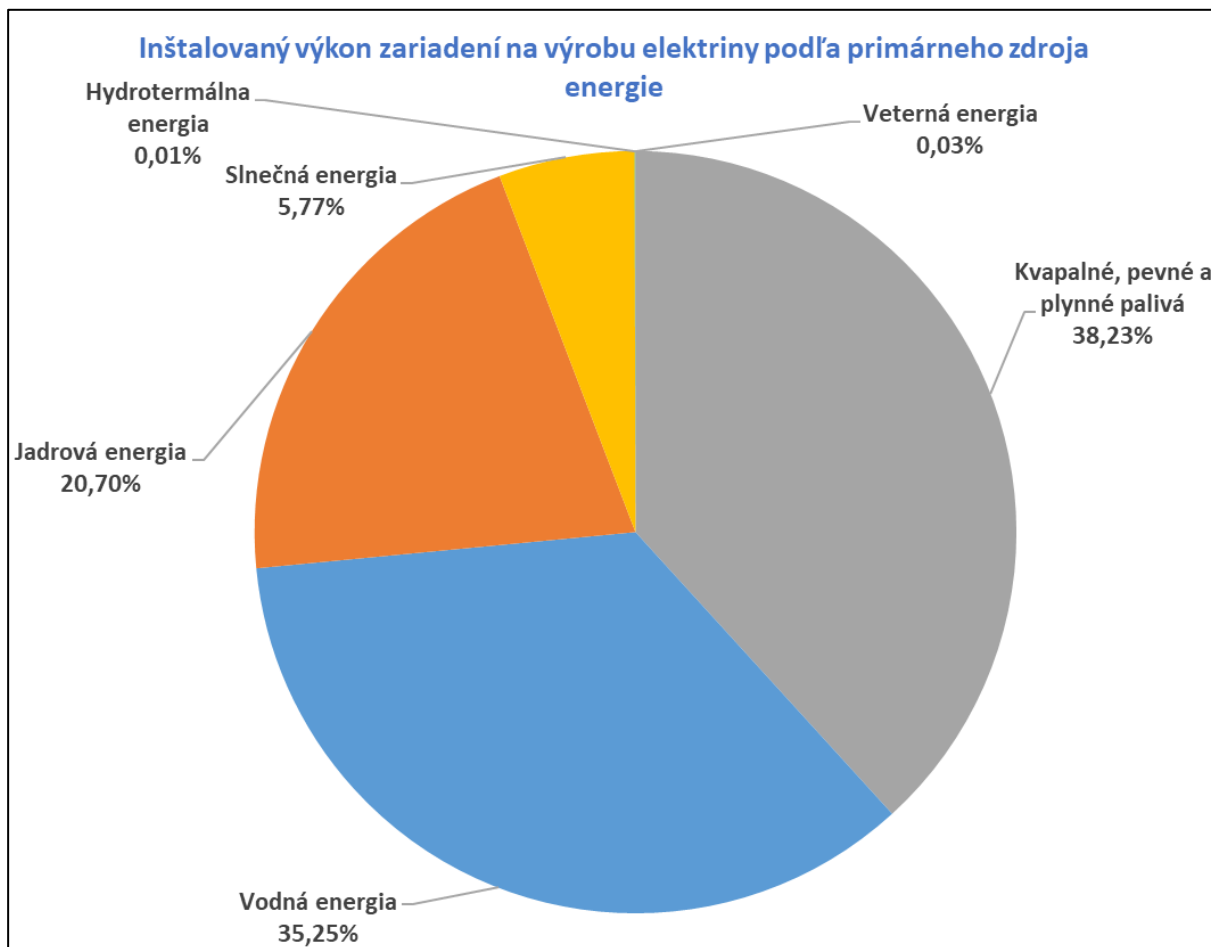
V januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom pribudlo 11 nových zariadení na výrobu elektriny, vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu januára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3002 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2366 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)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 582,798	3 582,798	3 582,798	3 582,798
Vodná energia	3 303,410	3 303,410	3 303,472	3 303,472
Jadrová energia	1 940,000	1 940,000	1 940,000	1 940,000
Slničná energia	538,482	538,594	540,092	540,832
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
Spolu	9 368,408	9 368,521	9 370,081	9 370,821



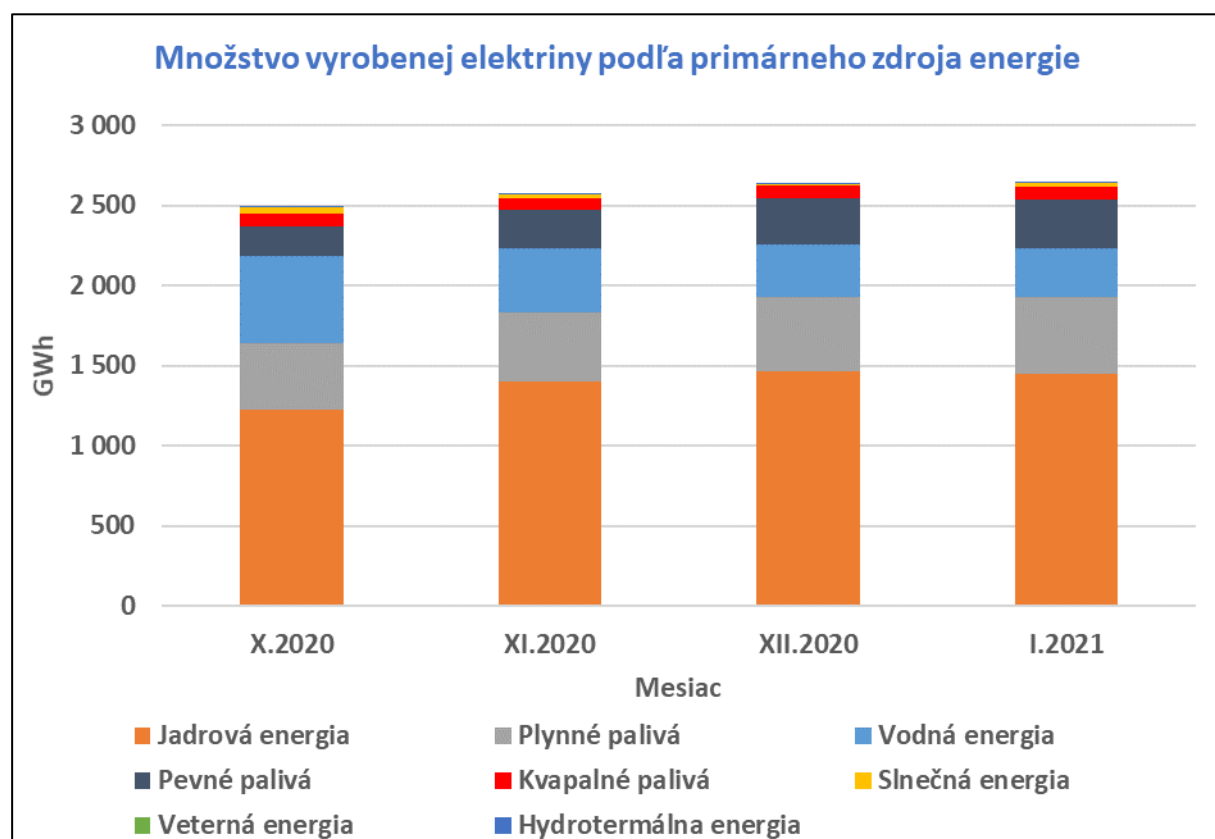


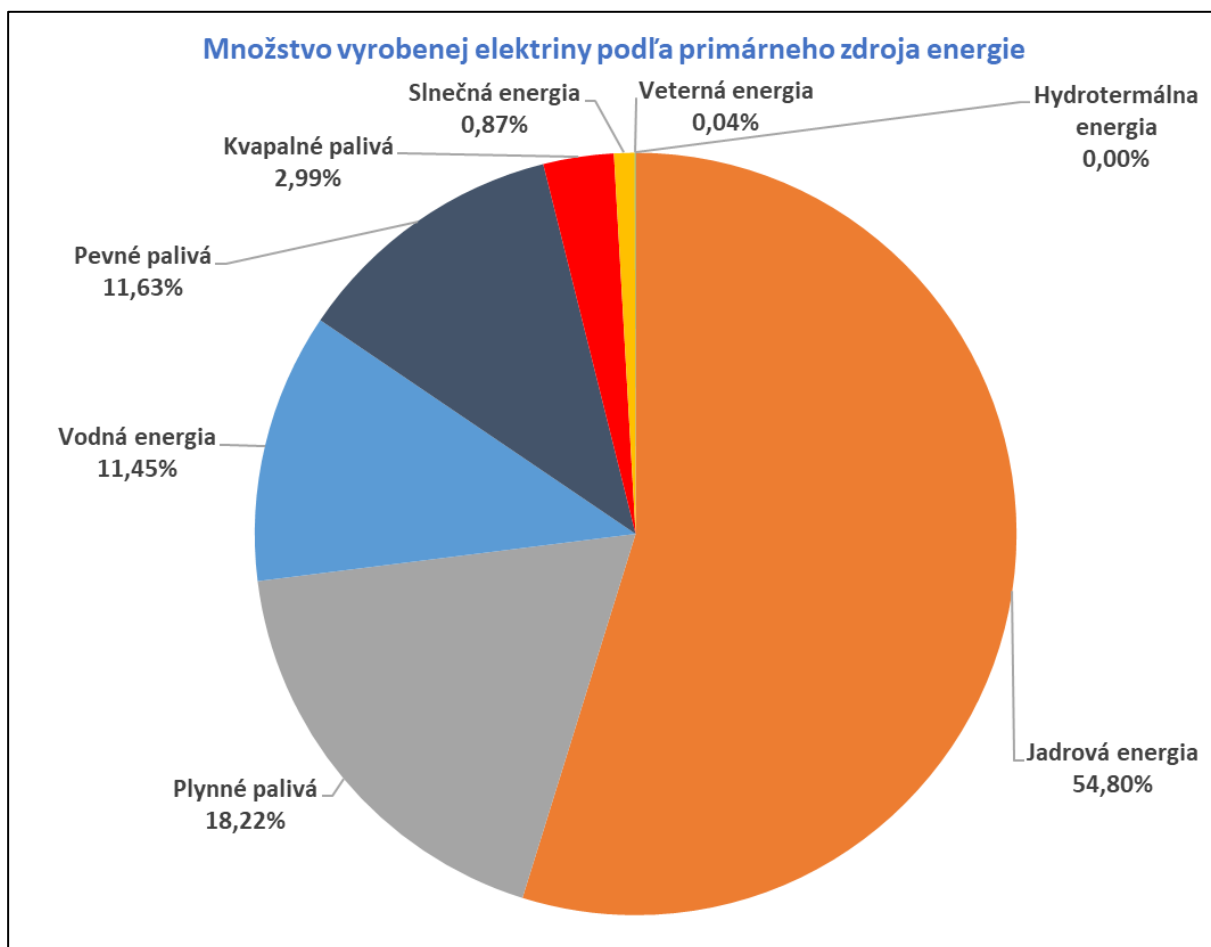
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu januára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom takmer 9371 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 (3303 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)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Jadrová energia	1 222,243	1 403,296	1 460,608	1 446,945
Plynné palivá	419,391	426,107	468,363	480,978
Vodná energia	539,733	403,286	328,827	302,363
Pevné palivá	191,028	239,514	283,512	306,924
Kvapalnú palivá	75,566	75,606	81,155	78,955
Slniečnà energia	38,766	21,520	11,720	22,999
Veterná energia	2,000	1,045	1,278	1,016
Hydrotermálna energia	0,091	0,072	0,055	0,019
Spolu	2 488,818	2 570,447	2 635,516	2 640,200





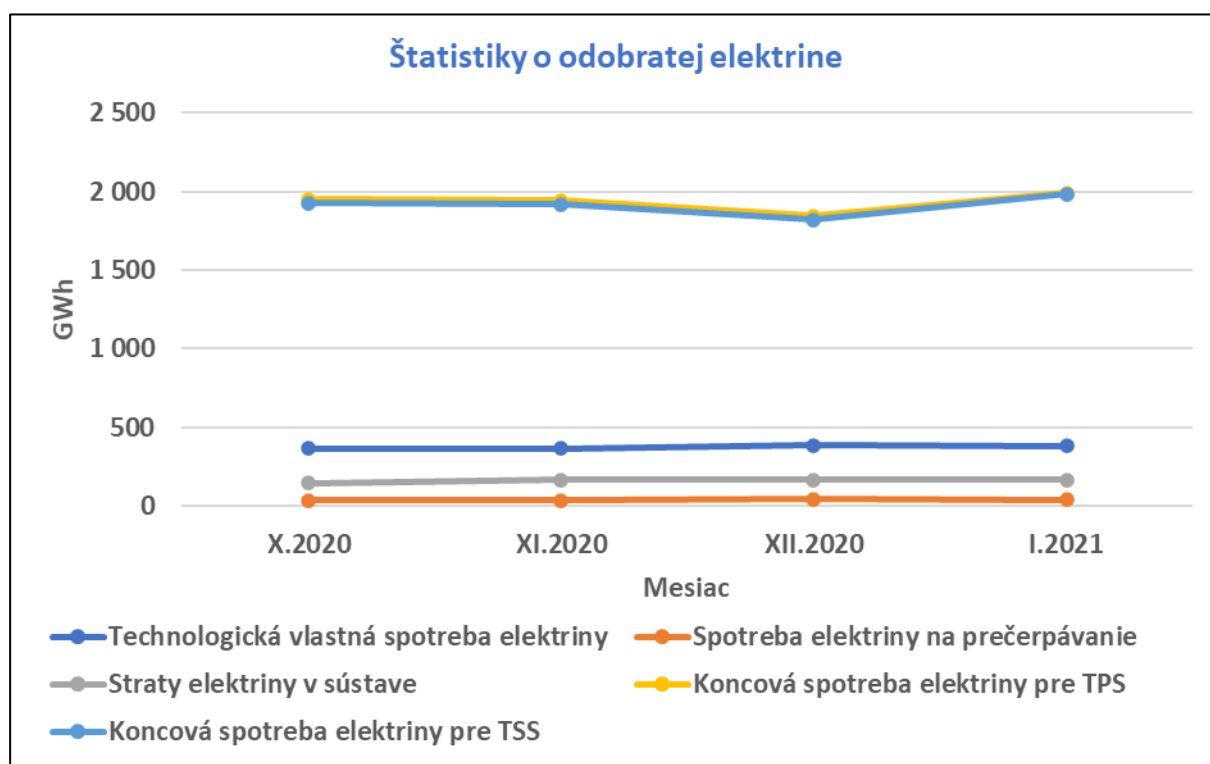
V januári 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 5 GWh na 2640 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 34 GWh na 867 GWh, tzn. zvýšenie o 4 %) a zo slnečnej energie (zvýšenie o 11 GWh na 23 GWh, tzn. zvýšenie takmer na dvojnásobok v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom), k zníženiu výroby elektriny naopak došlo najmä v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 26 GWh na 302 GW, tzn. zníženie o 8 %) a z jadrovej energie (zníženie o 14 GWh na 1447 GWh, tzn. zníženie o 1 %).

Nadpolovičná väčšina elektriny bola vyrobená z jadra (1,447 TWh, tzn. 54,8 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (867 GWh, tzn. 32,8 %) a z vody (302 GWh, tzn. 11,5 %).

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)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	365,392	367,468	388,733	380,978
Spotreba elektriny na prečerpávanie	37,984	38,258	44,505	40,275
Straty elektriny v sústave	146,997	166,601	165,370	165,156
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 950,293	1 943,254	1 846,748	1 992,038
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 927,155	1 919,647	1 820,341	1 982,294

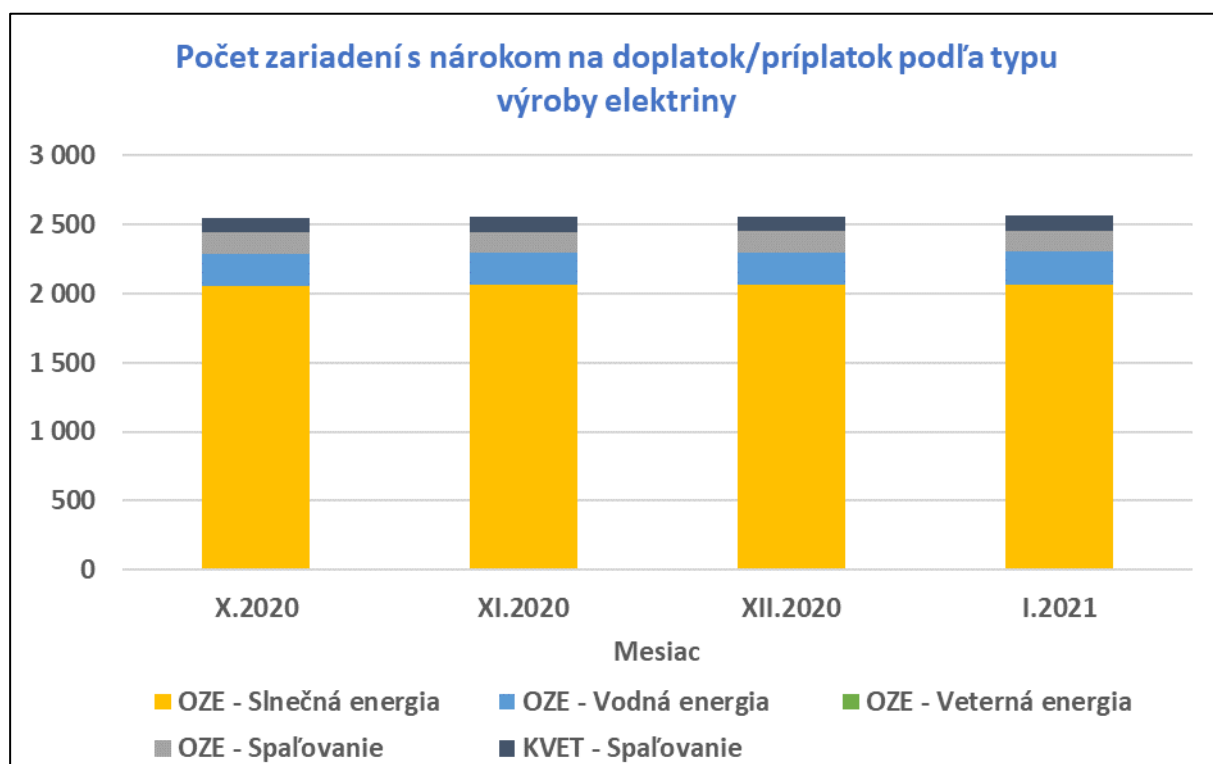


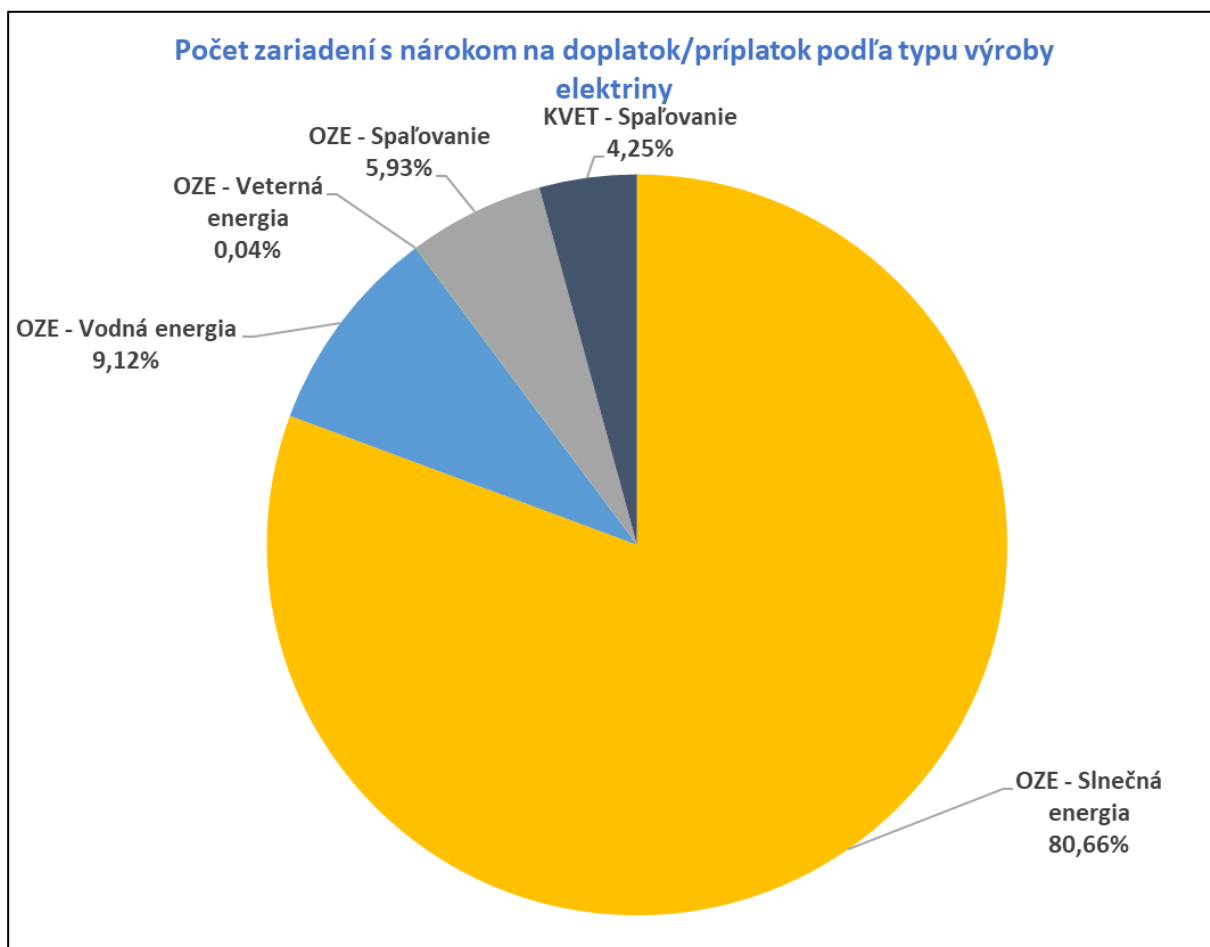
V januári 2021 mierne klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 8 GWh na 381 GWh, tzn. zníženie o 2 %), mierne klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 4 GWh na 40 GWh, tzn. zníženie o 10 %), straty elektriny v sústave boli takmer bez zmeny (zníženie len o 0,1 %). 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 januári 2021 vzrástli približne o 9 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v januári 2021 oproti decembru 2020 vzrástla o 145 GWh na 1,992 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v januári 2021 oproti decembru 2020 vzrástla o 162 GWh na 1,982 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	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
OZE - Slnecná energia	2 056	2 060	2 065	2 069
OZE - Vodná energia	233	233	233	234
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	151	152	152
KVET - Spaľovanie	109	109	109	109
Spolu	2 550	2 554	2 560	2 565





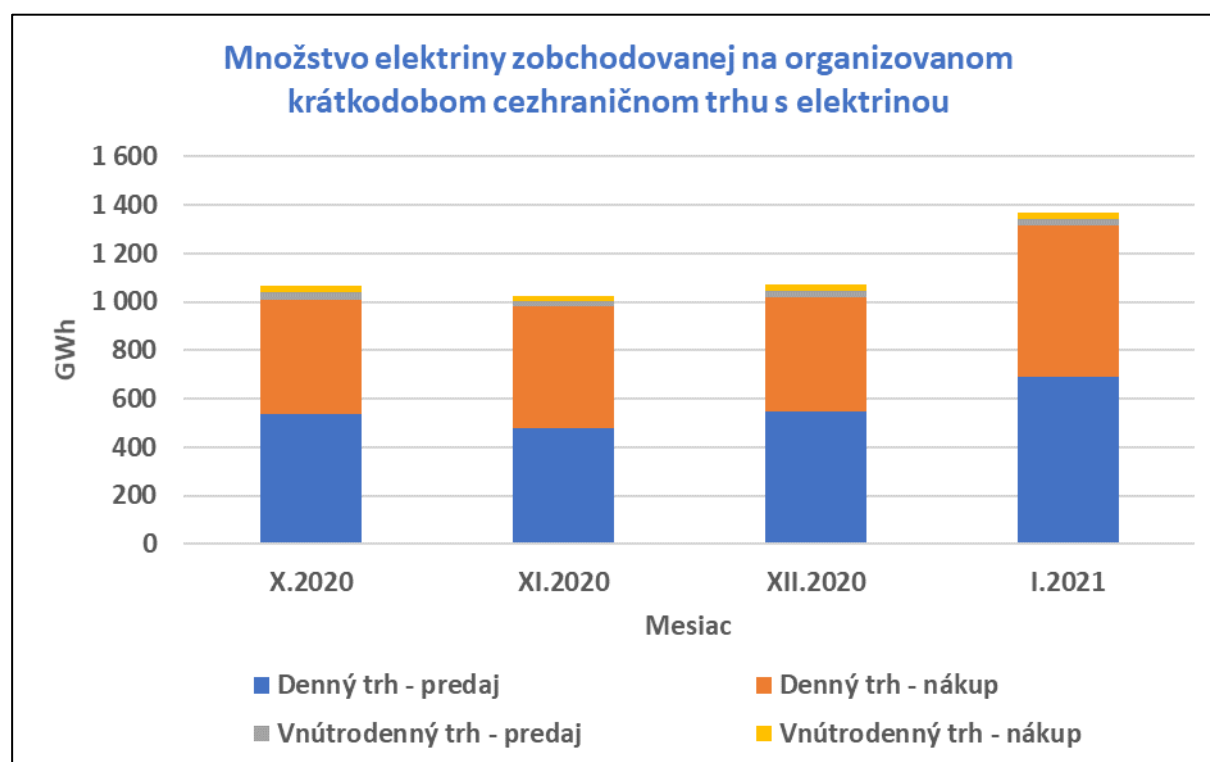
V priebehu januára 2021 pribudlo 5 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho 4 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie.

Ku koncu januára 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2565 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

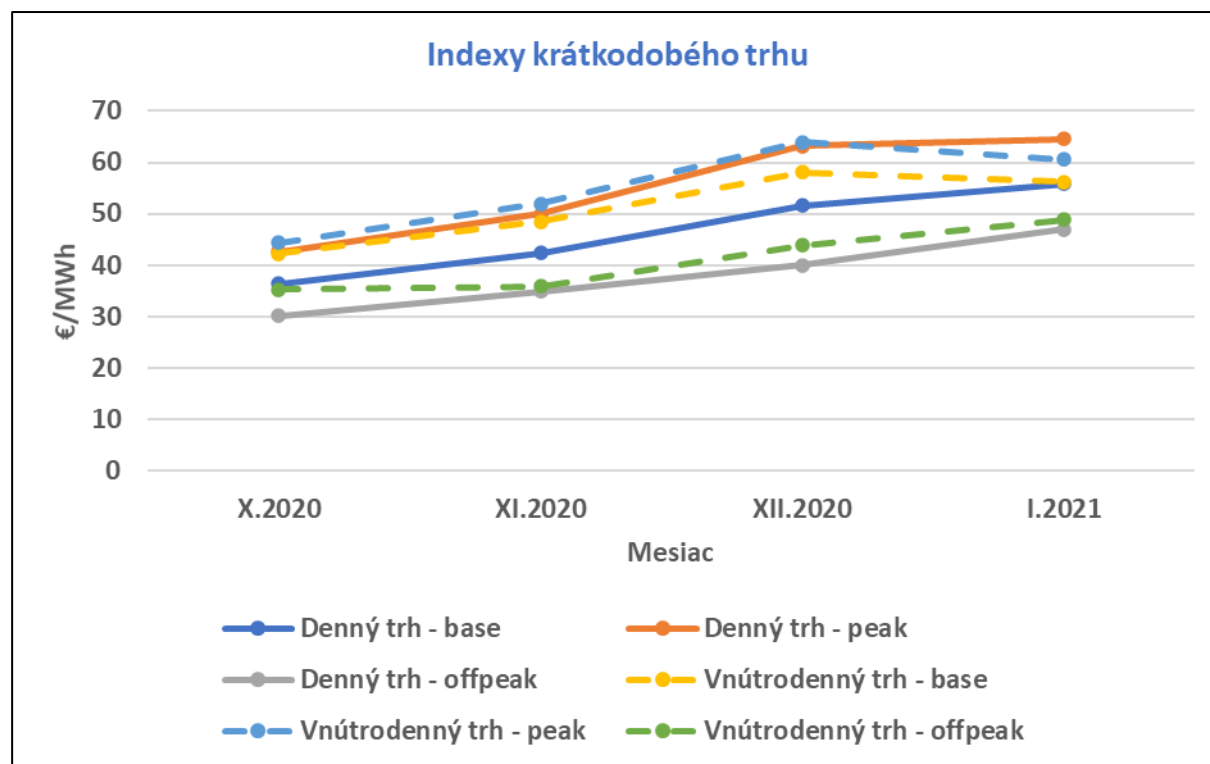
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Denný trh - predaj	539,642	478,984	549,201	692,939
Denný trh - nákup	469,265	504,706	471,292	624,884
Vnútrodennej trh - predaj	28,754	18,975	25,877	26,482
Vnútrodennej trh - nákup	28,754	18,975	25,877	26,482



V januári 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 143,7 GWh na cca 693 GWh aj nákup elektriny o 153,6 GWh na cca 625 GWh. Celkom bolo v januári 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1318 GWh elektriny, čo bolo o 297,3 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil len mierne, celkom bolo v januári 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 53 GWh elektriny, čo bolo o 1,2 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Denný trh - base	36,41	42,42	51,55	55,77
Denný trh - peak	42,61	49,95	63,14	64,56
Denný trh - offpeak	30,23	34,89	39,96	46,99
Vnútrodenný trh - base	42,22	48,43	58,11	56,21
Vnútrodenný trh - peak	44,43	51,94	63,91	60,51
Vnútrodenný trh - offpeak	35,28	35,86	43,83	48,80

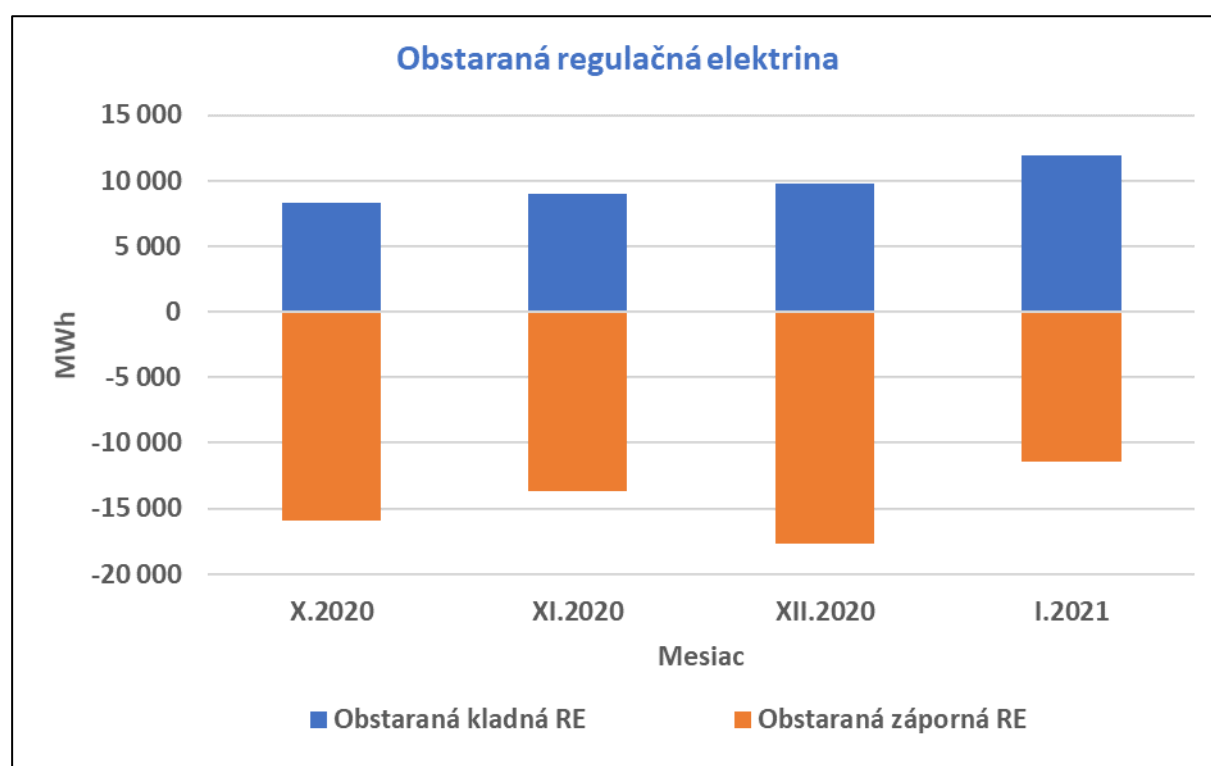


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v prípade denného trhu zvýšili, v prípade vnútrodenného trhu sa zvýšil iba index offpeak, indexy base a peak sa znížili.

11. Štatistiky o regulačnej elektrine

11.1. Obstaraná regulačná elektrina

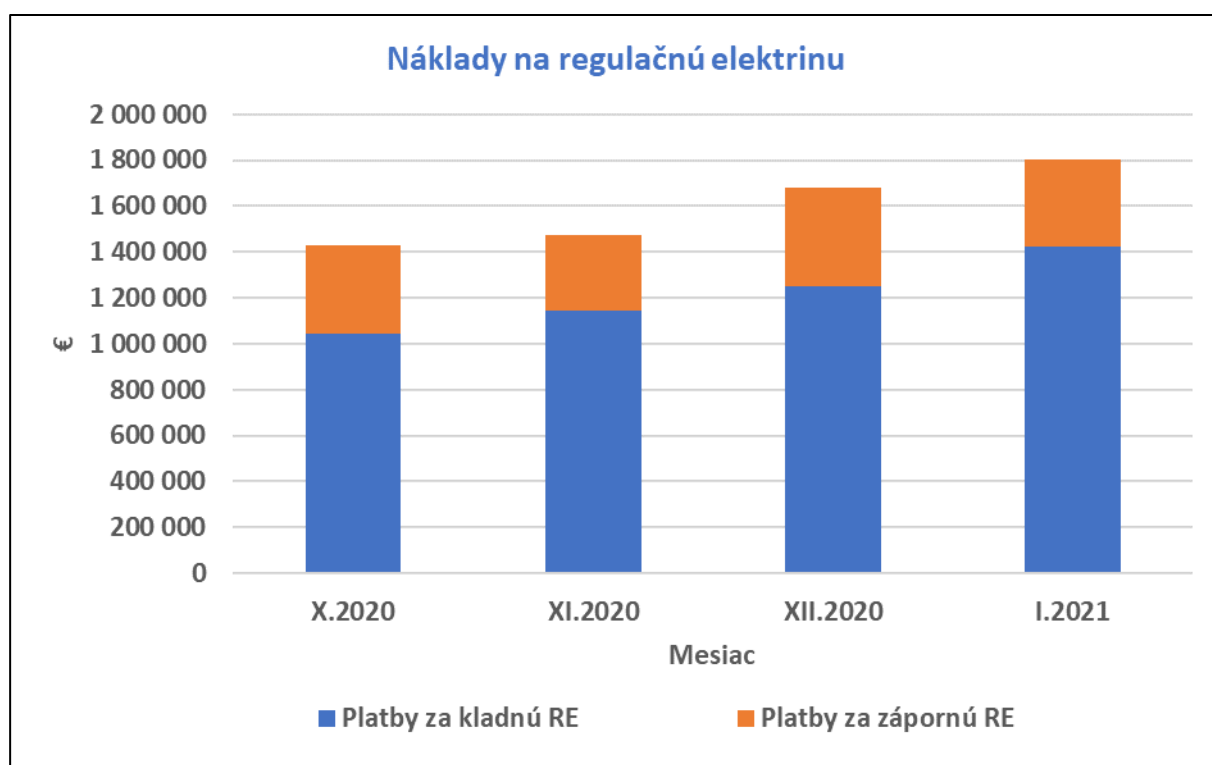
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Obstaraná kladná RE	8 322	9 029	9 738	11 958
Obstaraná záporná RE	-15 936	-13 644	-17 635	-11 394
Spolu	24 258	22 673	27 373	23 352



V januári 2021 bolo obstaraných 23,4 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,0 GWh (cca o 15 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny bolo v januári 2021 o 2,2 GWh (cca o 23 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo v januári 2021 o 6,2 GWh (cca o 35 %) nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. V januári 2021 bolo množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny takmer rovnaké ako množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny.

11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Platby za kladnú RE	1 045 405	1 145 239	1 250 480	1 426 448
Platby za zápornú RE	384 475	328 159	428 324	376 618
Spolu	1 429 880	1 473 398	1 678 804	1 803 066



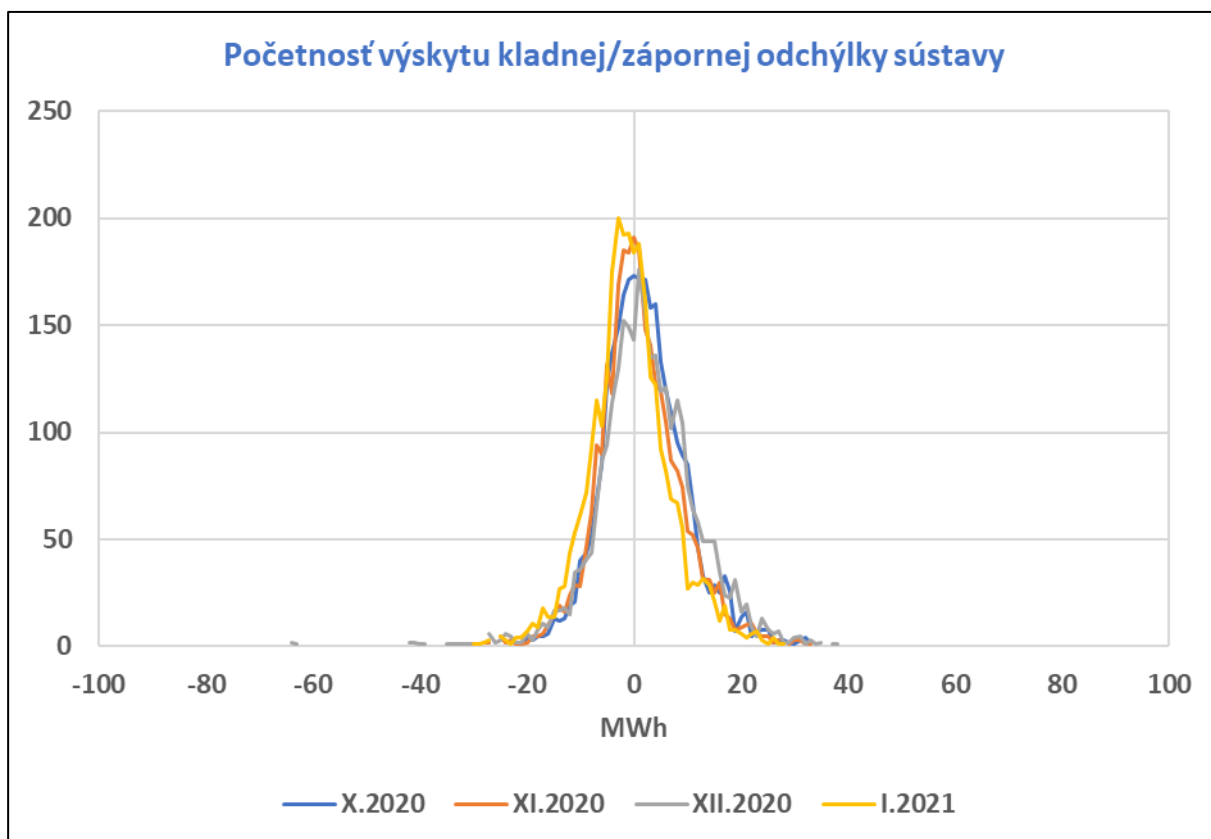
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v januári 2021 o cca 176 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v januári 2021 o cca 52 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v januári 2021 o cca 124 tis. € (cca o 7 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 14 %) nižšie ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 12 %) je v percentuálnom vyjadrení nižšie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 35 %).

12. Štatistiky o odchýlkach

12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

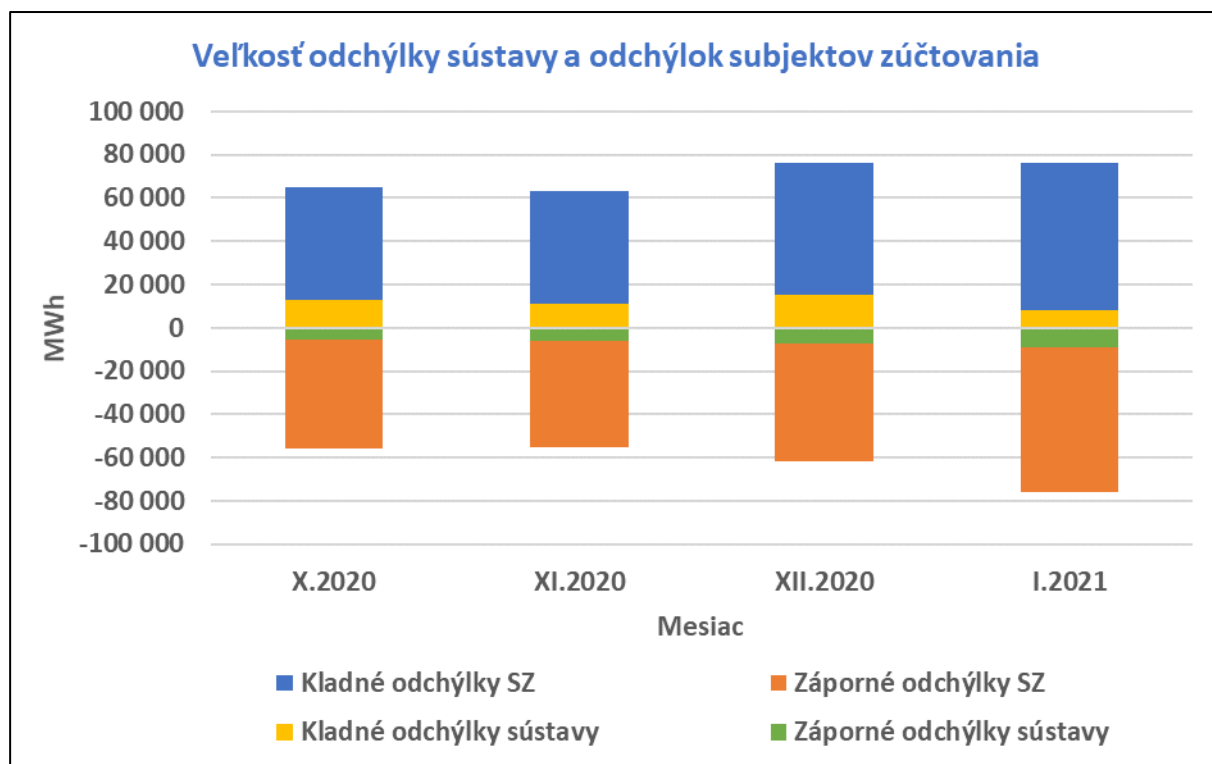
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 836	1 621	1 872	1 397
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 144	1 259	1 104	1 579
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
Počet zúčtovacích períód	2 980	2 880	2 976	2 976
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	62%	56%	63%	47%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	38%	44%	37%	53%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V januári 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 53 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná a v 47 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná.

12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Kladné odchýlky SZ	65 195	63 239	75 944	76 208
Záporné odchýlky SZ	-55 653	-55 141	-61 992	-75 782
Odchýlky SZ spolu	120 849	118 380	137 936	151 990
Kladné odchýlky sústavy	13 098	10 820	15 155	8 266
Záporné odchýlky sústavy	-5 484	-6 206	-7 258	-8 830
Odchýlky sústavy spolu	18 583	17 026	22 413	17 097

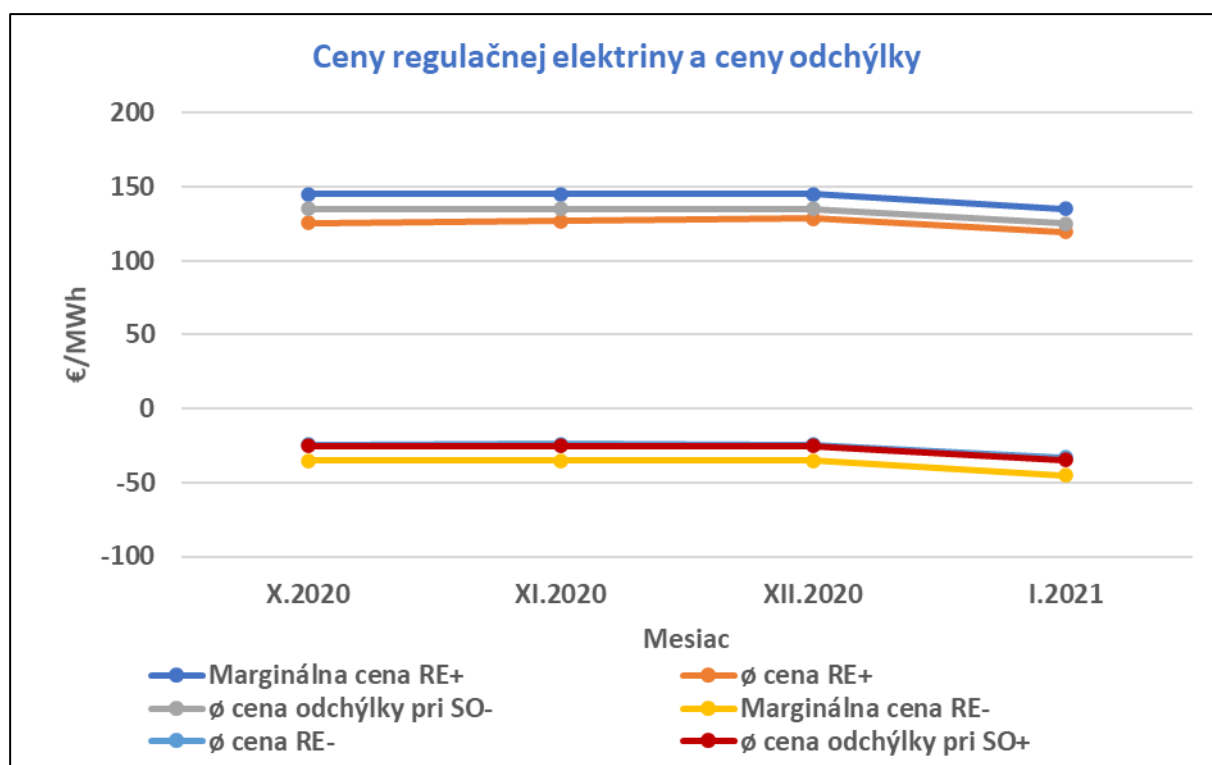


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania bol v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom takmer rovnaký, a to cca 76 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 13,8 GWh na cca 76 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 14,0 GWh, tzn. o 10 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,9 GWh na cca 8,3 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,6 GWh na cca 8,8 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 5,3 GWh, tzn. o 24 %.

12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Marginálna cena RE+	145,00	145,00	145,00	135,00
Ø cena RE+	125,62	126,84	128,41	119,29
Ø cena odchýlky pri SO-	135,01	135,02	135,14	124,98
Marginálna cena RE-	-35,00	-35,00	-35,00	-45,00
Ø cena RE-	-24,13	-24,05	-24,29	-33,05
Ø cena odchýlky pri SO+	-25,04	-25,05	-25,02	-34,79
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

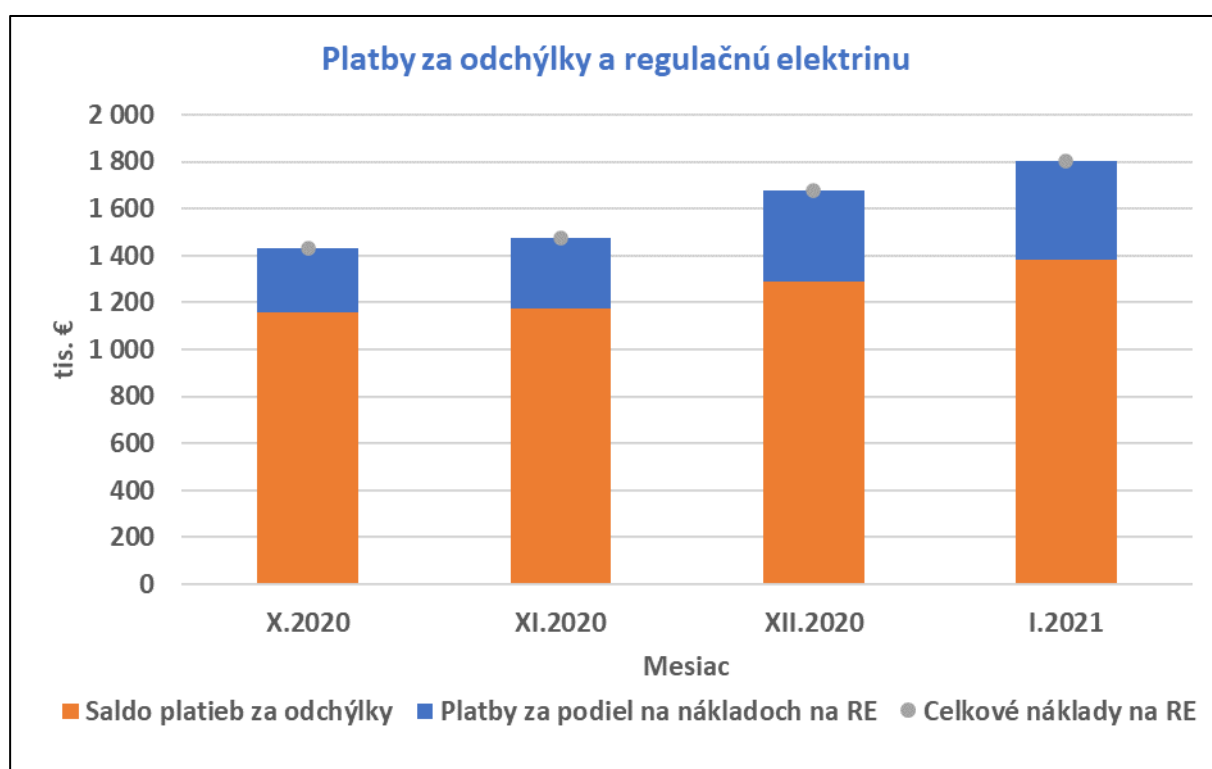


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v januári 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížila na 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v januári 2021 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 119,29 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v januári 2021 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 124,98 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v januári 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote zvýšila na -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v januári 2021 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -33,05 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v januári 2021 v absolútnej hodnote vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -34,79 €/MWh.

12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	X.2020	XI.2020	XII.2020	I.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	272	301	392	420
Saldo platieb za odchýlky	1 161	1 176	1 288	1 385
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 433	1 477	1 680	1 805
Celkové náklady na RE	1 430	1 473	1 679	1 803



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v januári 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 124 tis. €. Vyššie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 28 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 vyššie, a to o cca 97 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 7 %) nižšie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 10 %), pričom percentuálny nárast platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 7 %) a percentuálny nárast platieb za odchýlky (cca 8 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu boli podobné.