

# Mesačný report o trhu s elektrinou

December 2020





## 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 .....	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.



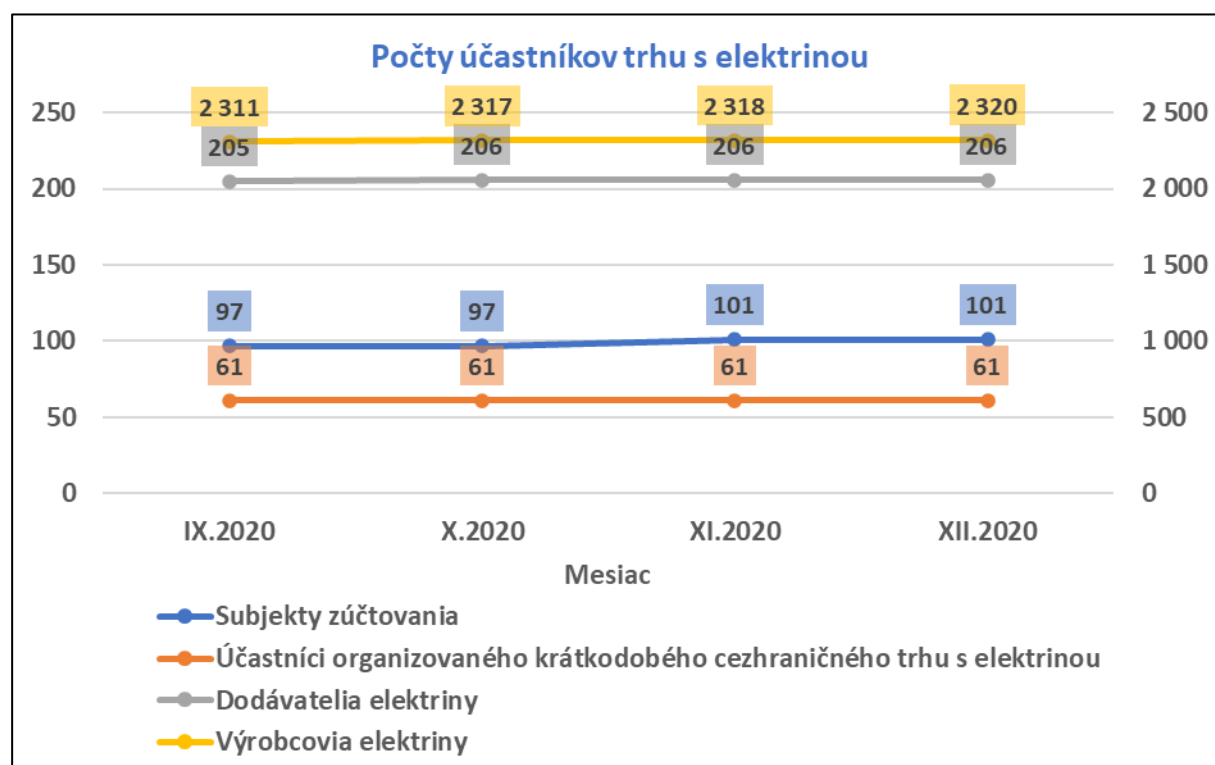
## 2. Použité skratky

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	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Subjekty zúčtovania	97	97	101	101
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	61	61	61	61
Dodávatelia elektriny	205	206	206	206
Výrobcovia elektriny	2 311	2 317	2 318	2 320



Počet subjektov zúčtovania ku koncu decembra 2020 bol rovnaký ako ku koncu novembra 2020. OKTE, a.s. mal uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 101 subjektom zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou ku koncu decembra 2020 bol rovnaký ako ku koncu novembra 2020. OKTE, a.s. mal uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 61 subjektmi zúčtovania.

Počet dodávateľov elektriny ku koncu decembra 2020 bol rovnaký ako ku koncu novembra 2020. Ku koncu novembra 2020 tak bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 206 dodávateľov elektriny.

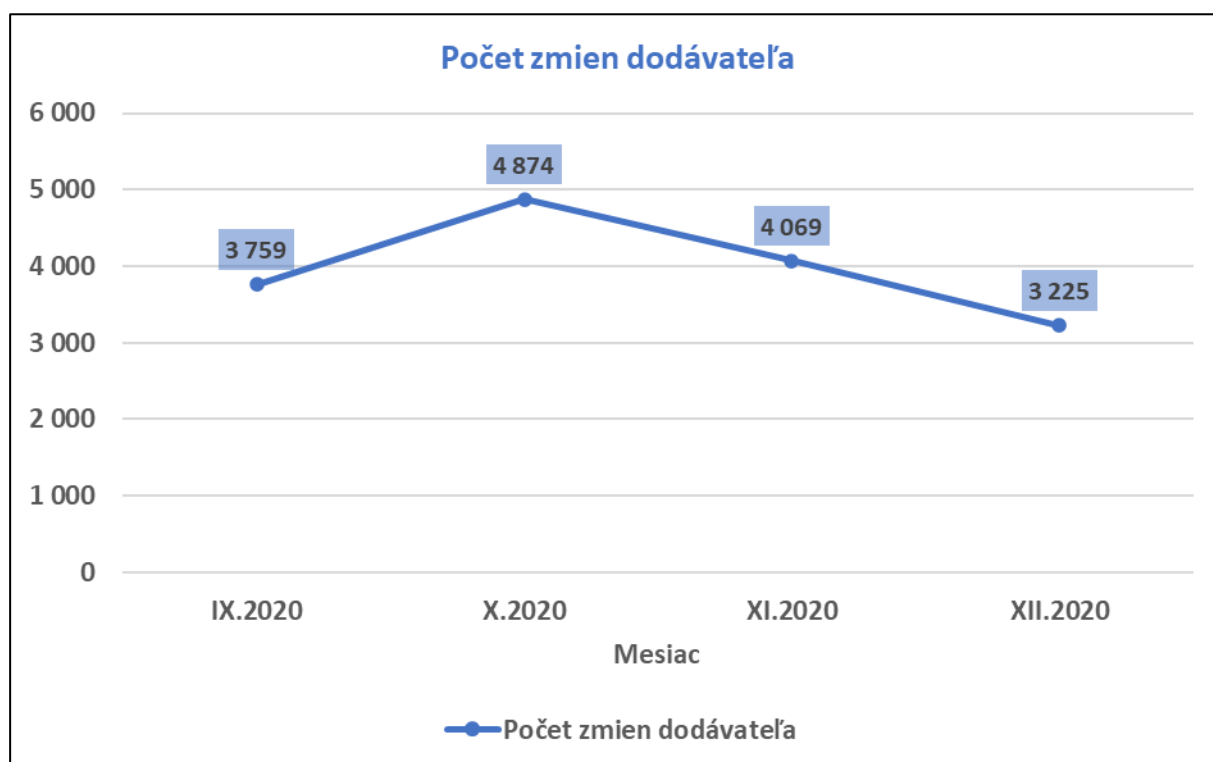
Počet výrobcov elektriny v decembri 2020 vzrástol o 2 výrobcov. Ku koncu decembra 2020 tak bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2320 výrobcov elektriny.



## 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Počet zmien dodávateľa	3 759	4 874	4 069	3 225

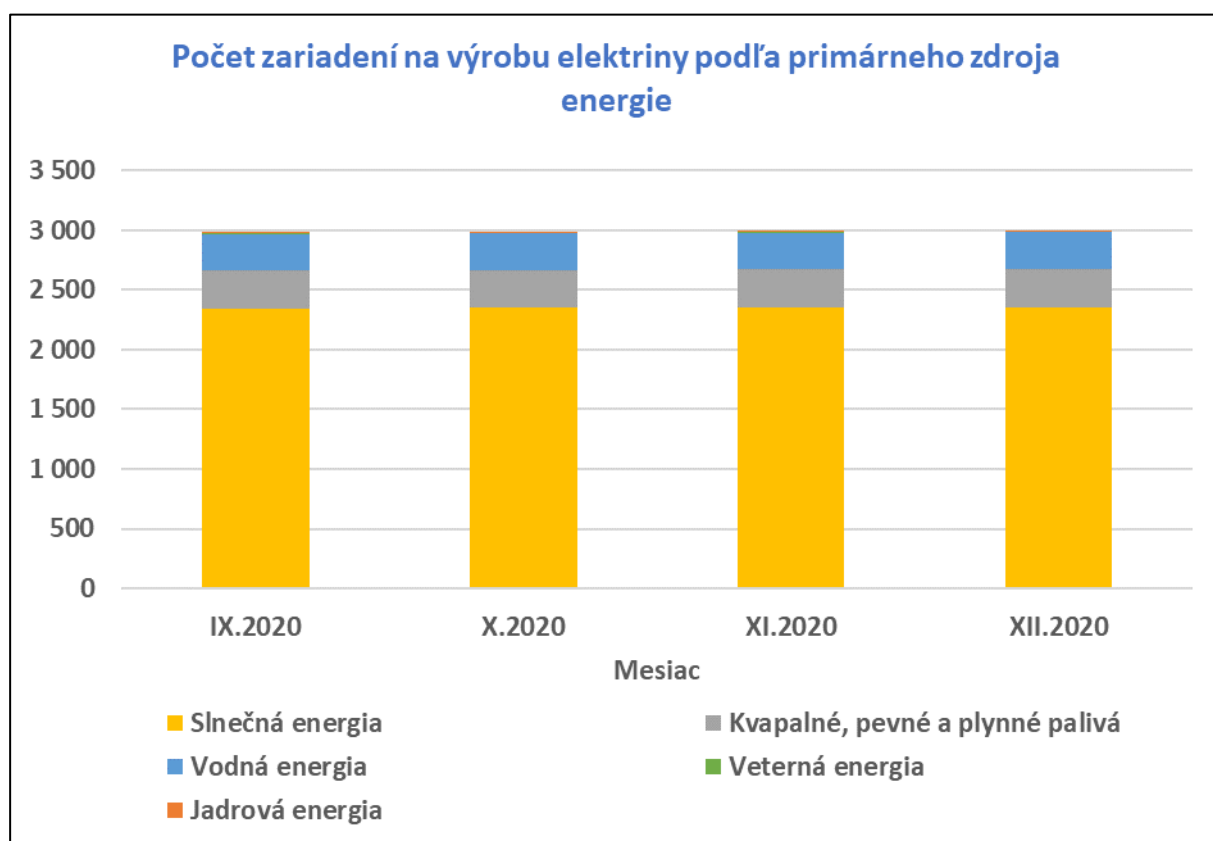


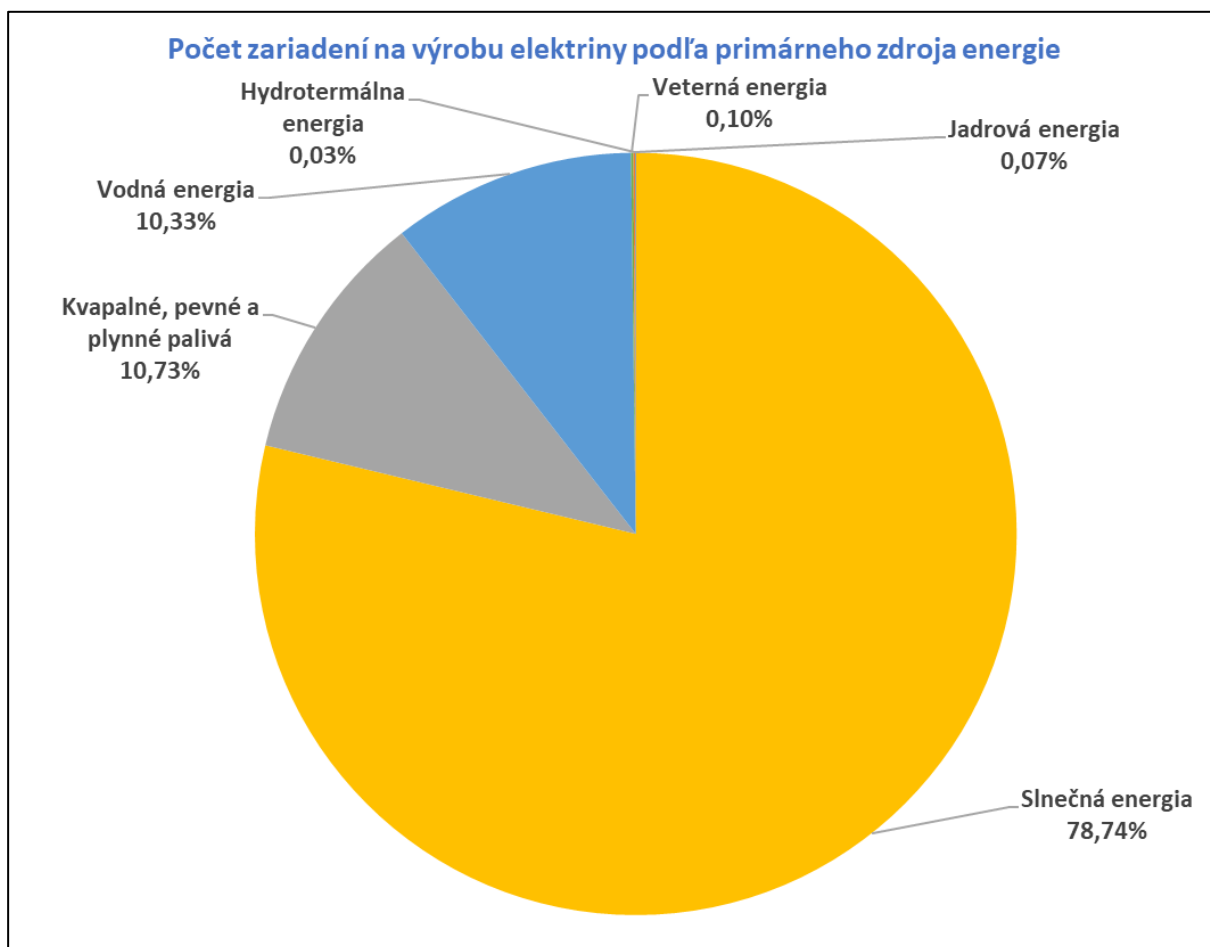
V decembri 2020 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3225 odberných a odovzdávacích miest, čo bolo o 844 menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 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	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Slničná energia	2 343	2 350	2 353	2 355
Kvapalné, pevné a plynné palivá	321	321	321	321
Vodná energia	307	308	308	309
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 977</b>	<b>2 985</b>	<b>2 988</b>	<b>2 991</b>





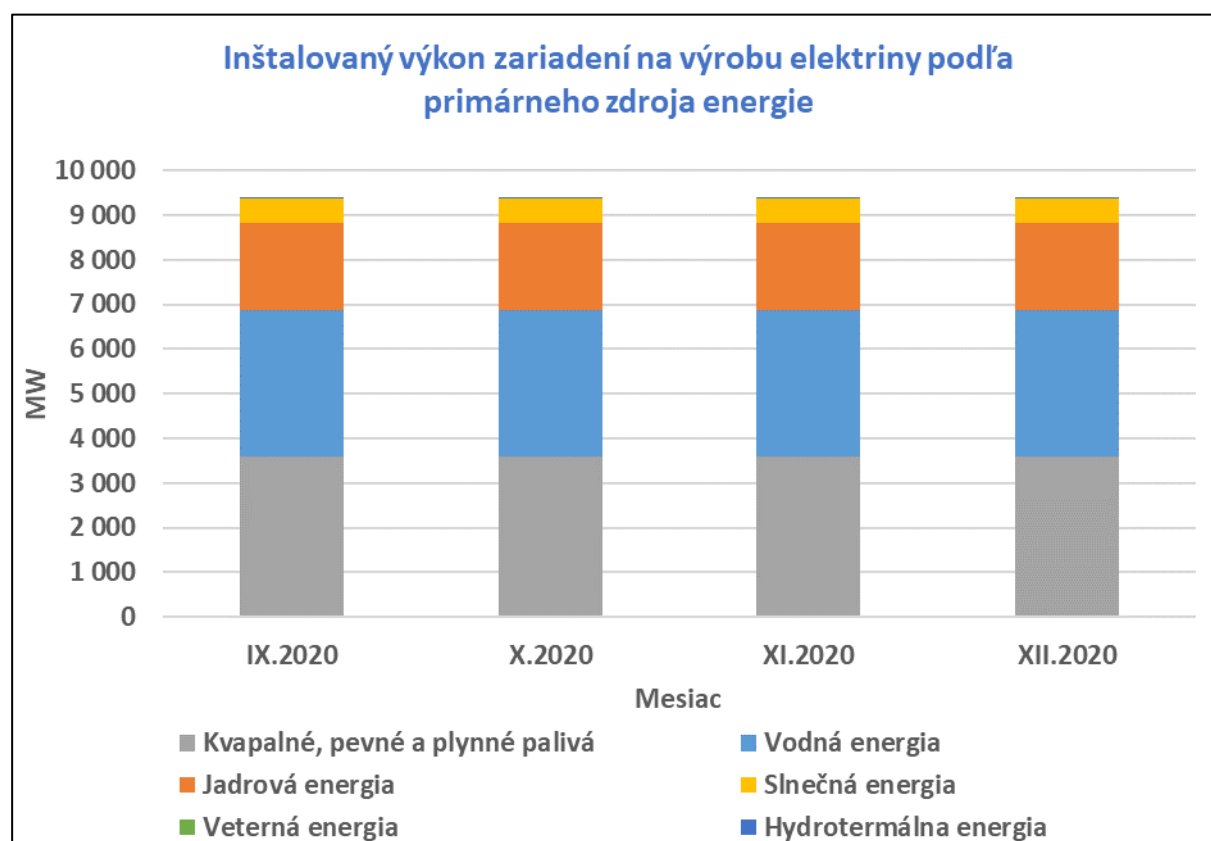
V decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom pribudli 3 nové zariadenia na výrobu elektriny, z toho 2 zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu decembra 2020 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2991 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2355 zariadení, tzn. 79 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (321 zariadení, tzn. 11 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (309 zariadení, tzn. 10 %). 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 %).

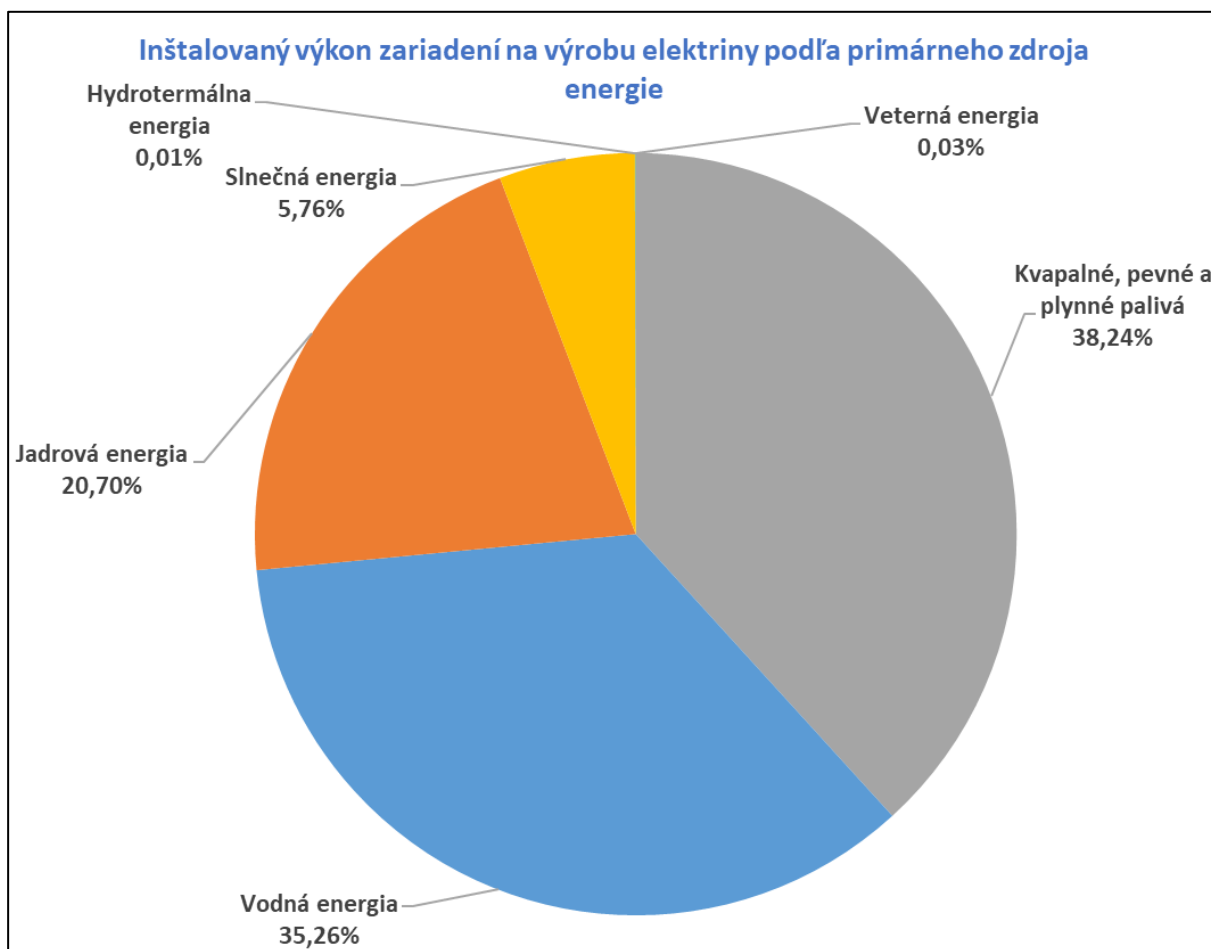


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Kvapalné, pevné a plynné palivá	3 582,798	3 582,798	3 582,798	3 582,798
Vodná energia	3 303,350	3 303,410	3 303,410	3 303,472
Jadrová energia	1 940,000	1 940,000	1 940,000	1 940,000
Slničná energia	537,929	538,482	538,594	540,092
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>9 367,796</b>	<b>9 368,408</b>	<b>9 368,521</b>	<b>9 370,081</b>



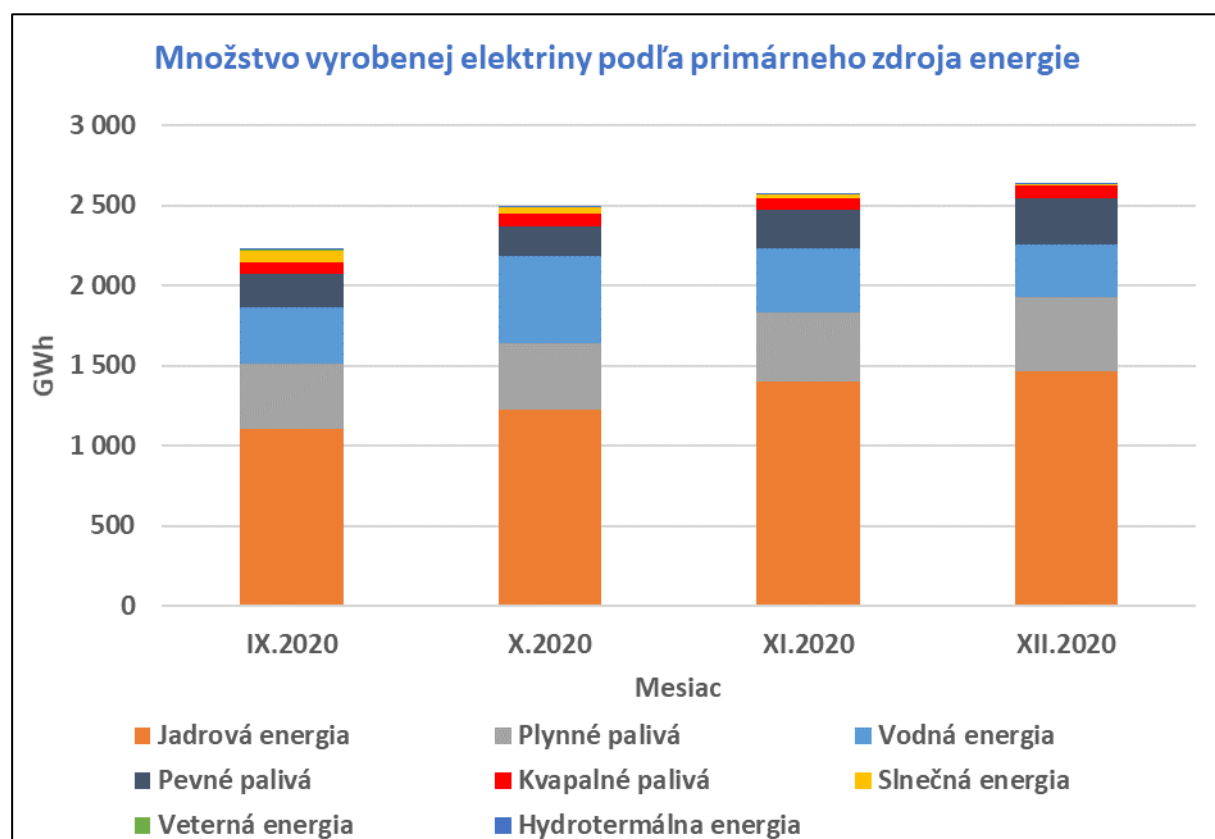


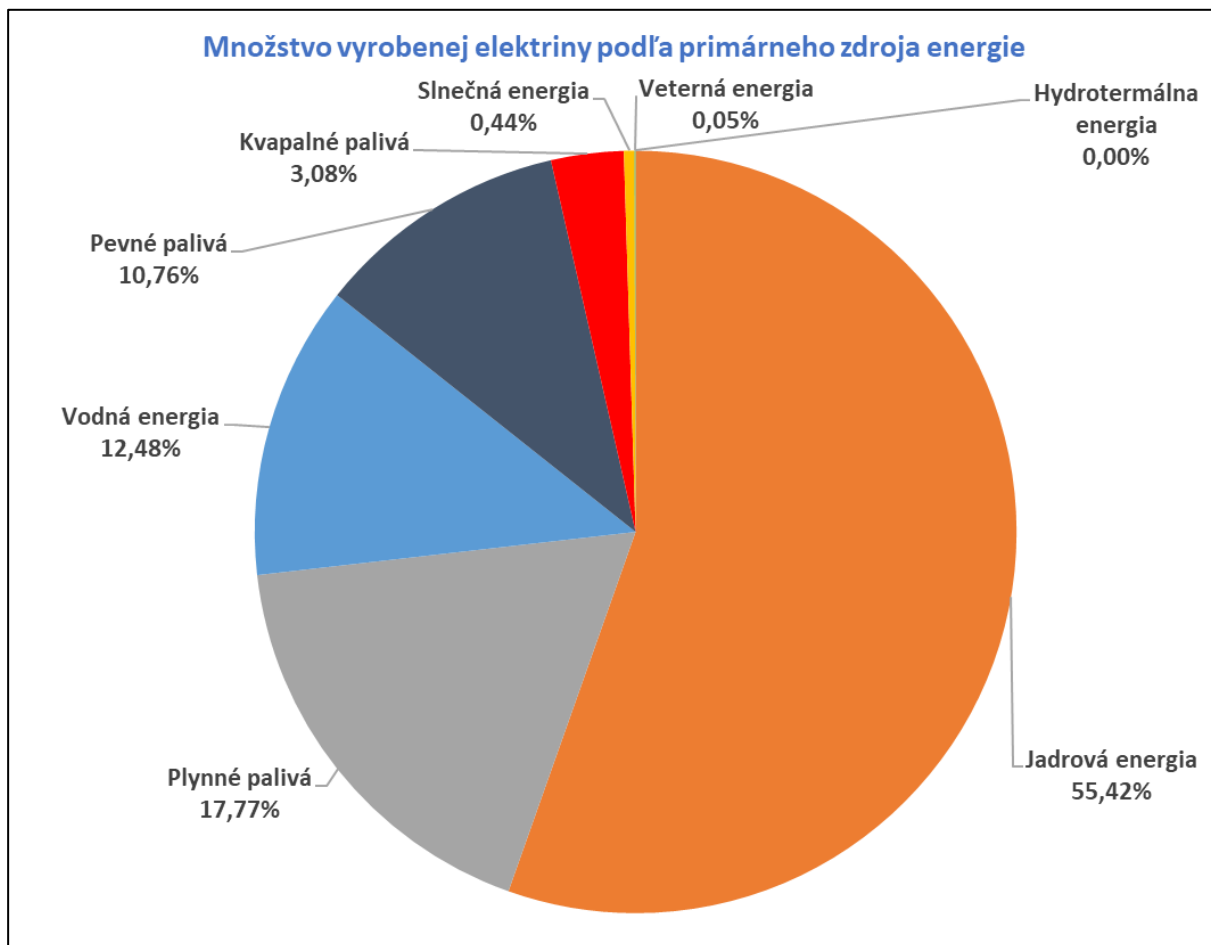
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie. OKTE, a.s. tak vo svojich informačných systémoch ku koncu decembra 2020 evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 9370 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (3583 MW, tzn. 38 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (3303,5 MW, tzn. 35%), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1940 MW, tzn. 21 %) a zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (540 MW, tzn. 6 %). 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)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Jadrová energia	1 103,619	1 222,243	1 403,296	1 460,608
Plynné palivá	405,205	419,391	426,107	468,363
Vodná energia	358,279	539,733	403,286	328,827
Pevné palivá	206,452	191,028	239,514	283,512
Kvapalné palivá	69,283	75,566	75,606	81,155
Slnečná energia	76,893	38,766	21,520	11,720
Veterná energia	1,383	2,000	1,045	1,278
Hydrotermálna energia	0,054	0,091	0,072	0,055
<b>Spolu</b>	<b>2 221,168</b>	<b>2 488,818</b>	<b>2 570,447</b>	<b>2 635,516</b>





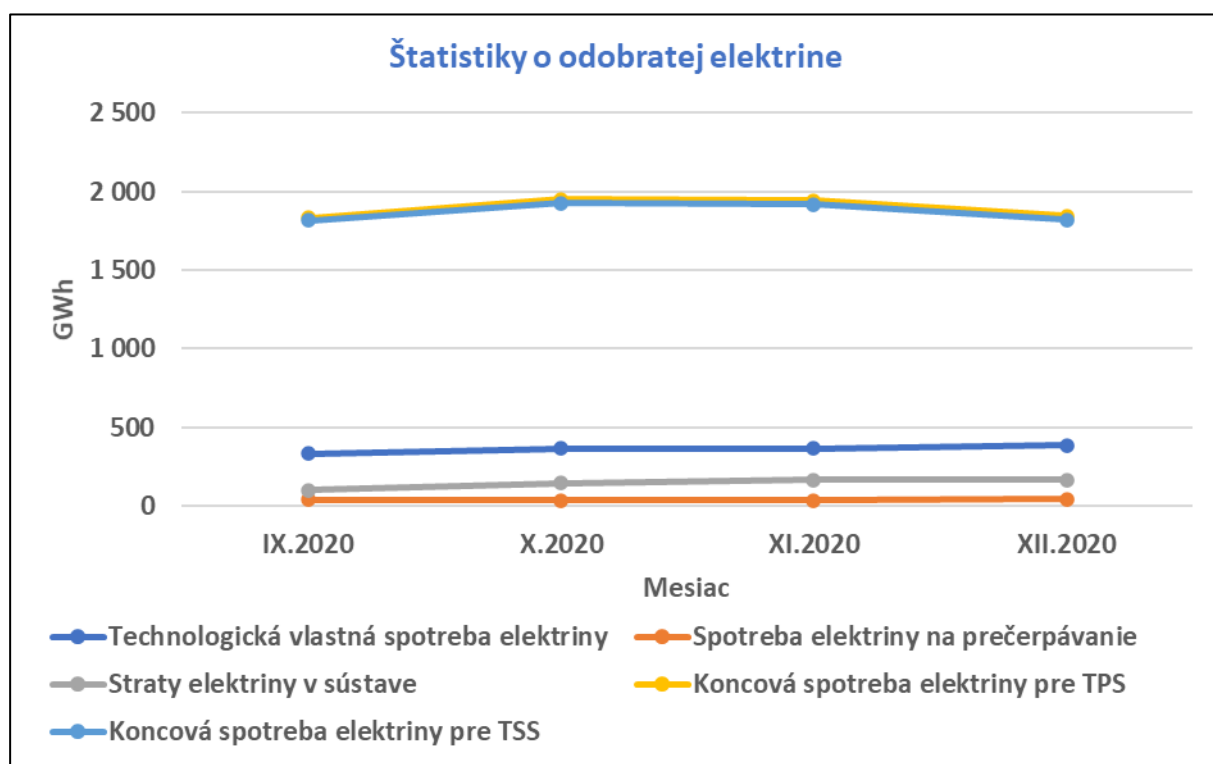
V decembri 2020 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 65 GWh na 2636 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zvýšenie o 57 GWh na 1461 GWh, tzn. zvýšenie o 4 %) a spaľovaním (zvýšenie o 92 GWh na 833 GWh, tzn. zvýšenie o 12 %), k zníženiu výroby elektriny naopak došlo najmä v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 74 GWh na 329 GW, tzn. zníženie o 18 %) a zo slnečnej energie (zníženie o 10 GWh na 12 GWh, tzn. zníženie o 46 %).

Nadpolovičná väčšina elektriny bola vyrobená z jadra (1,46 TWh, tzn. 55 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (833 GWh, tzn. 32 %) a z vody (329 GWh, tzn. 12 %).

## 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)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Technologická vlastná spotreba elektriny	332,813	365,392	367,468	388,733
Spotreba elektriny na prečerpávanie	41,890	37,984	38,258	44,505
Straty elektriny v sústave	101,938	146,997	166,601	165,370
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 833,069	1 950,293	1 943,254	1 846,748
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 815,261	1 927,155	1 919,647	1 820,341

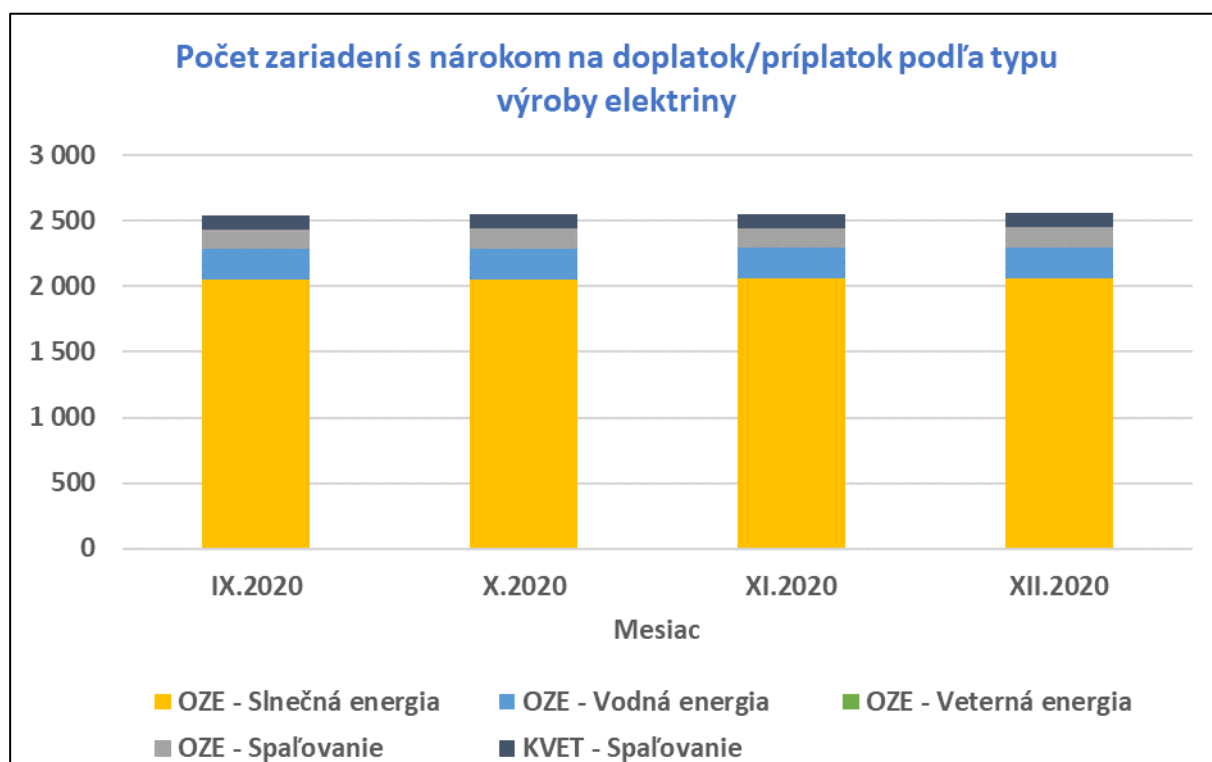


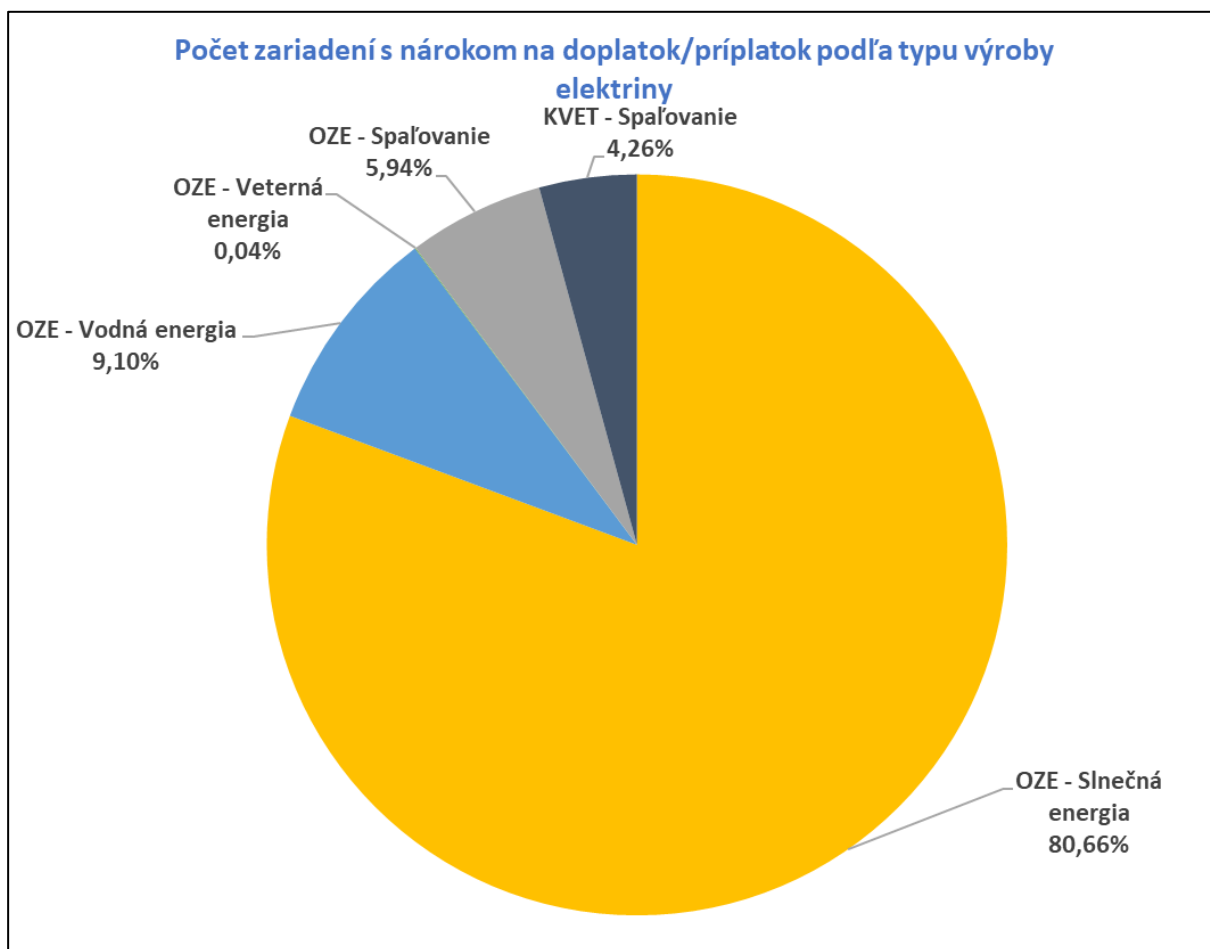
V decembri 2020 vzrástla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom najmä technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 21 GWh na 389 GWh, tzn. zvýšenie o 6 %), mierne vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 6 GWh na 45 GWh, tzn. zvýšenie o 16 %), straty elektriny v sústave mierne klesli (pokles o 1 GWh na 165 GWh, tzn. zníženie o 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 decembri 2020 klesli približne o 5 % oproti predchádzajúcemu mesiacu a priblížili sa tak hodnotám zo septembra 2020, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v decembri 2020 oproti novembru 2020 klesla o 97 GWh na 1,847 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v decembri 2020 oproti novembru 2020 klesla o 99 GWh na 1,820 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	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
OZE - Slnčná energia	2 051	2 056	2 060	2 065
OZE - Vodná energia	233	233	233	233
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	151	151	151	152
KVET - Spaľovanie	108	109	109	109
<b>Spolu</b>	<b>2 544</b>	<b>2 550</b>	<b>2 554</b>	<b>2 560</b>





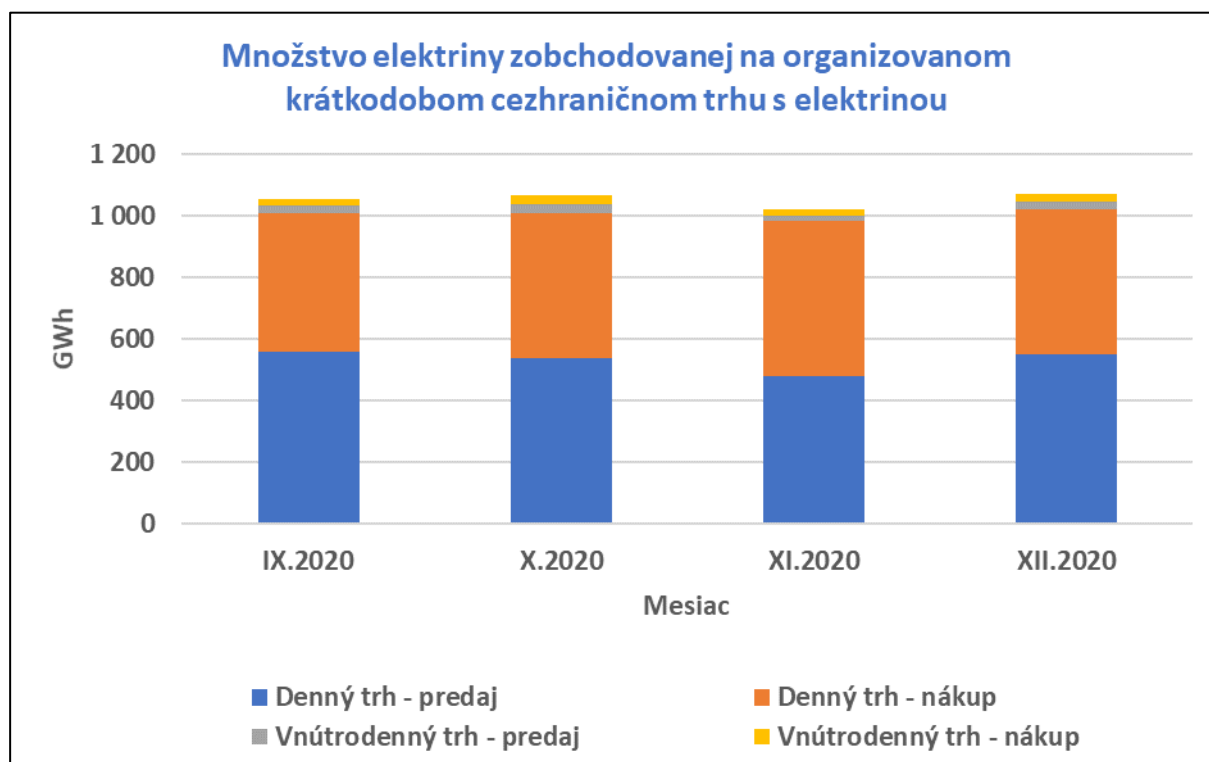
V priebehu decembra 2020 pribudlo 6 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho 5 zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a 1 zariadenie na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním.

Ku koncu decembra 2020 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2560 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 10 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 9 % 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)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Denný trh - predaj	558,147	539,642	478,984	549,201
Denný trh - nákup	452,881	469,265	504,706	471,292
Vnútrodennej trh - predaj	22,508	28,754	18,975	25,877
Vnútrodennej trh - nákup	22,508	28,754	18,975	25,877

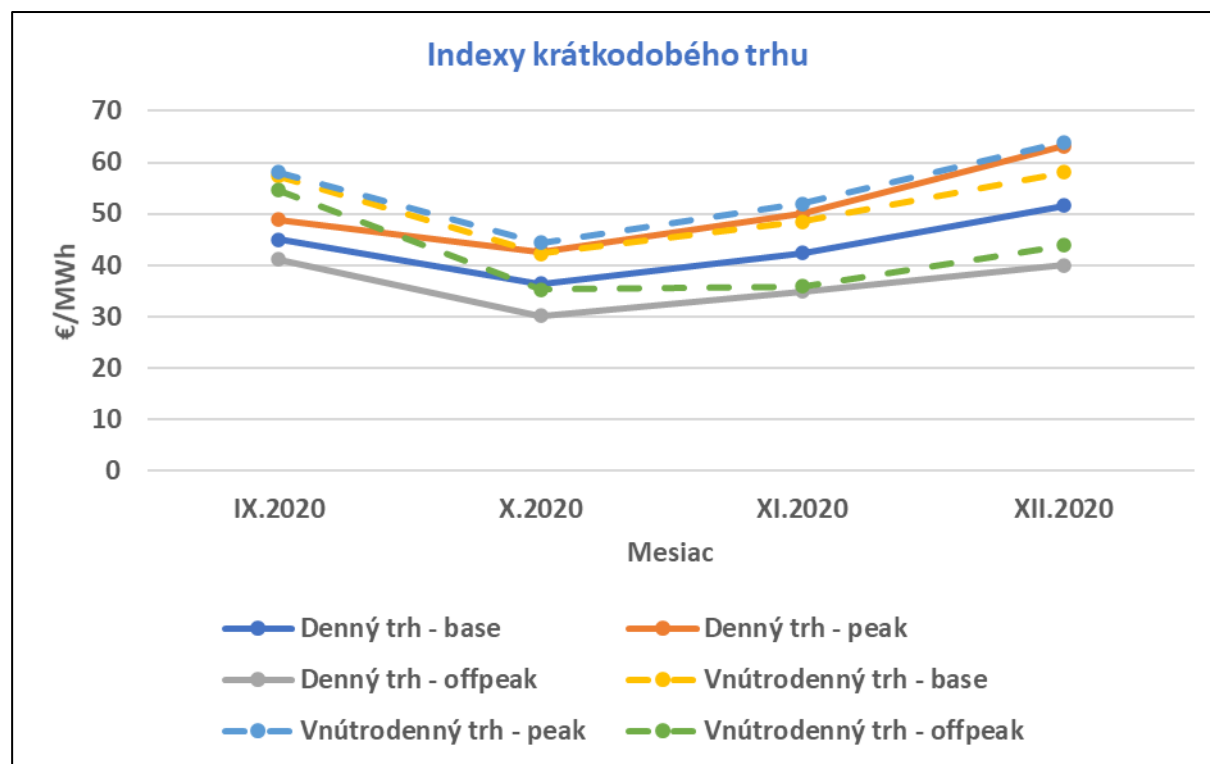


V decembri 2020 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 70,2 GWh na cca 549 GWh, znížil sa však nákup elektriny o 33,4 GWh na cca 471 GWh. Celkom bolo v decembri 2020 na dennom trhu zobchodovaných 1020 GWh elektriny, čo bolo o 36,8 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 6,9 GWh na 25,9 GWh. Celkom bolo v decembri 2020 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 52 GWh elektriny, čo bolo o 13,8 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Denný trh - base	45,01	36,41	42,42	51,55
Denný trh - peak	48,90	42,61	49,95	63,14
Denný trh - offpeak	41,12	30,23	34,89	39,96
Vnútrodenný trh - base	57,32	42,22	48,43	58,11
Vnútrodenný trh - peak	58,07	44,43	51,94	63,91
Vnútrodenný trh - offpeak	54,58	35,28	35,86	43,83

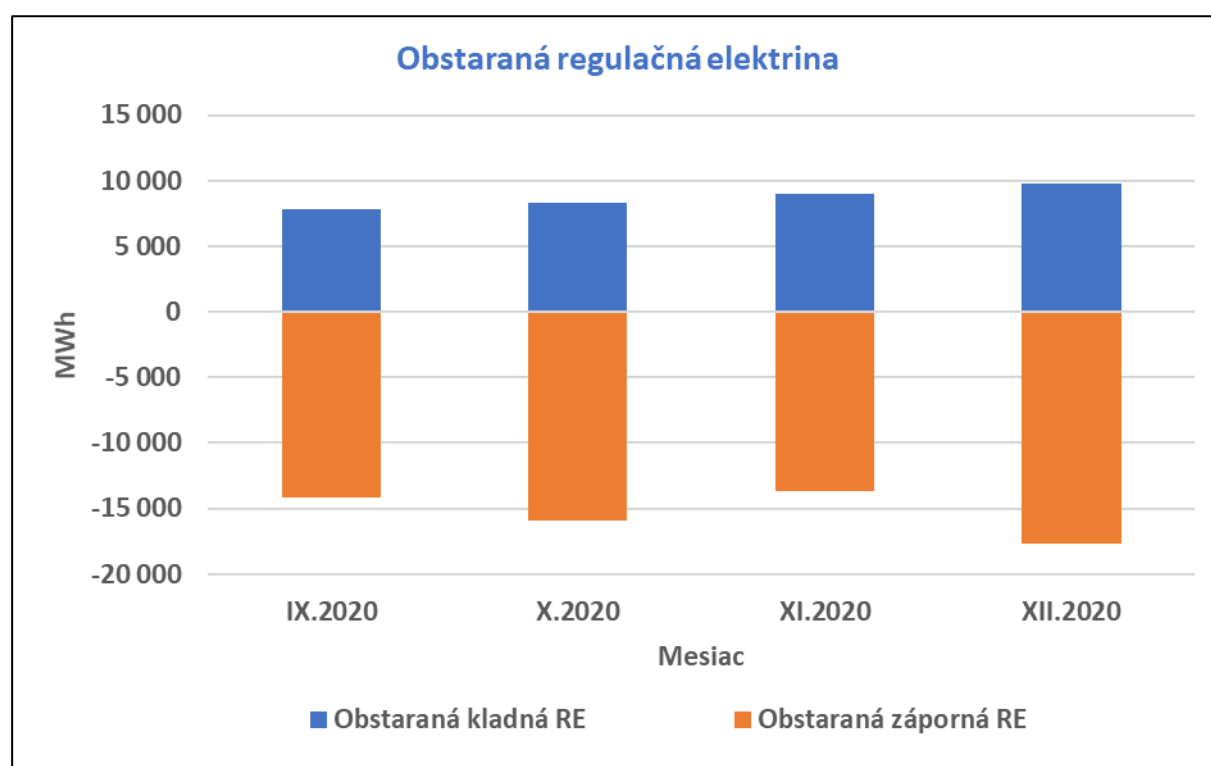


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšili.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1.Obstaraná regulačná elektrina

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Obstaraná kladná RE	7 841	8 322	9 029	9 738
Obstaraná záporná RE	-14 155	-15 936	-13 644	-17 635
<b>Spolu</b>	<b>21 996</b>	<b>24 258</b>	<b>22 673</b>	<b>27 373</b>

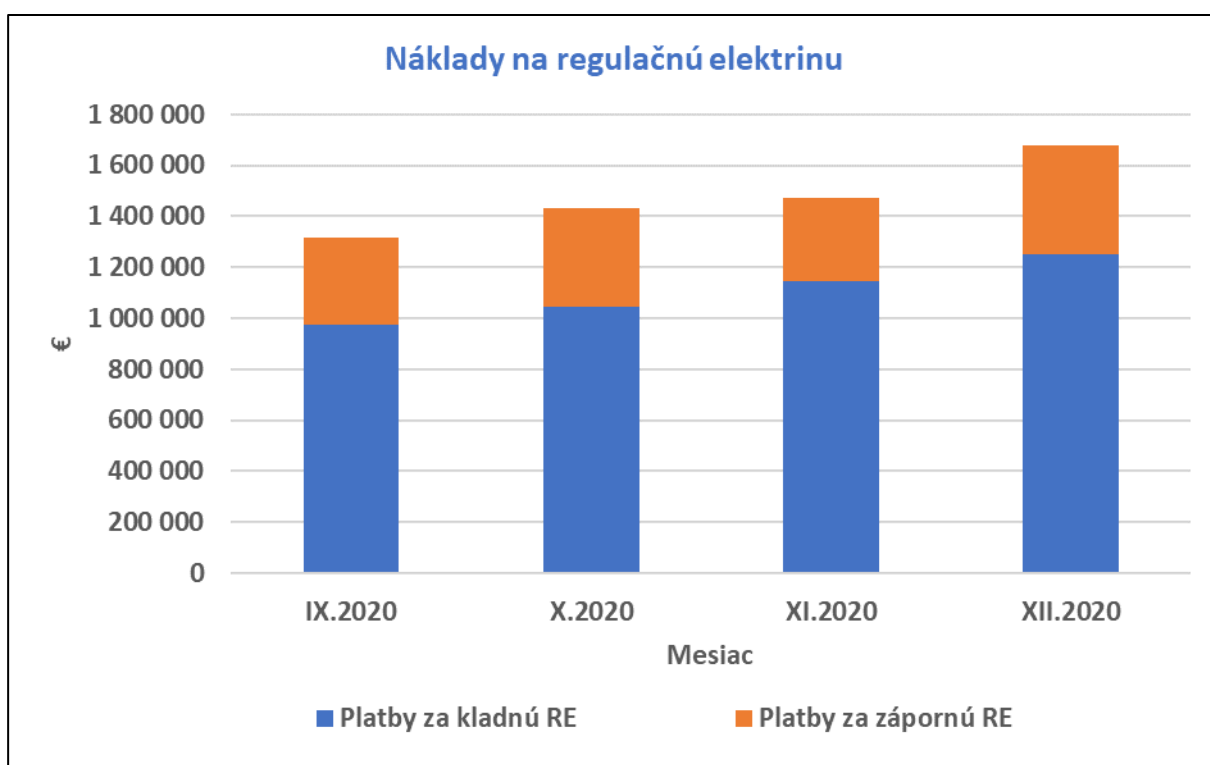


V porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo v decembri 2020 obstarané viac kladnej regulačnej elektriny aj viac zápornej regulačnej elektriny. V decembri 2020 bol obstaraný cca 1,8-násobok zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny. Celkovo bolo v decembri 2020 obstarané cca o 20 % viac regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu.

V decembri 2020 bolo oproti predchádzajúcemu mesiacu obstaraných o 709 MWh viac kladnej regulačnej elektriny a o takmer 4 GWh viac zápornej regulačnej elektriny. Celkom bolo v decembri 2020 obstaraných 27,3 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 4,7 GWh (cca 21 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Platby za kladnú RE	976 591	1 045 405	1 145 239	1 250 463
Platby za zápornú RE	338 780	384 475	328 159	428 324
<b>Spolu</b>	<b>1 315 371</b>	<b>1 429 880</b>	<b>1 473 398</b>	<b>1 678 787</b>



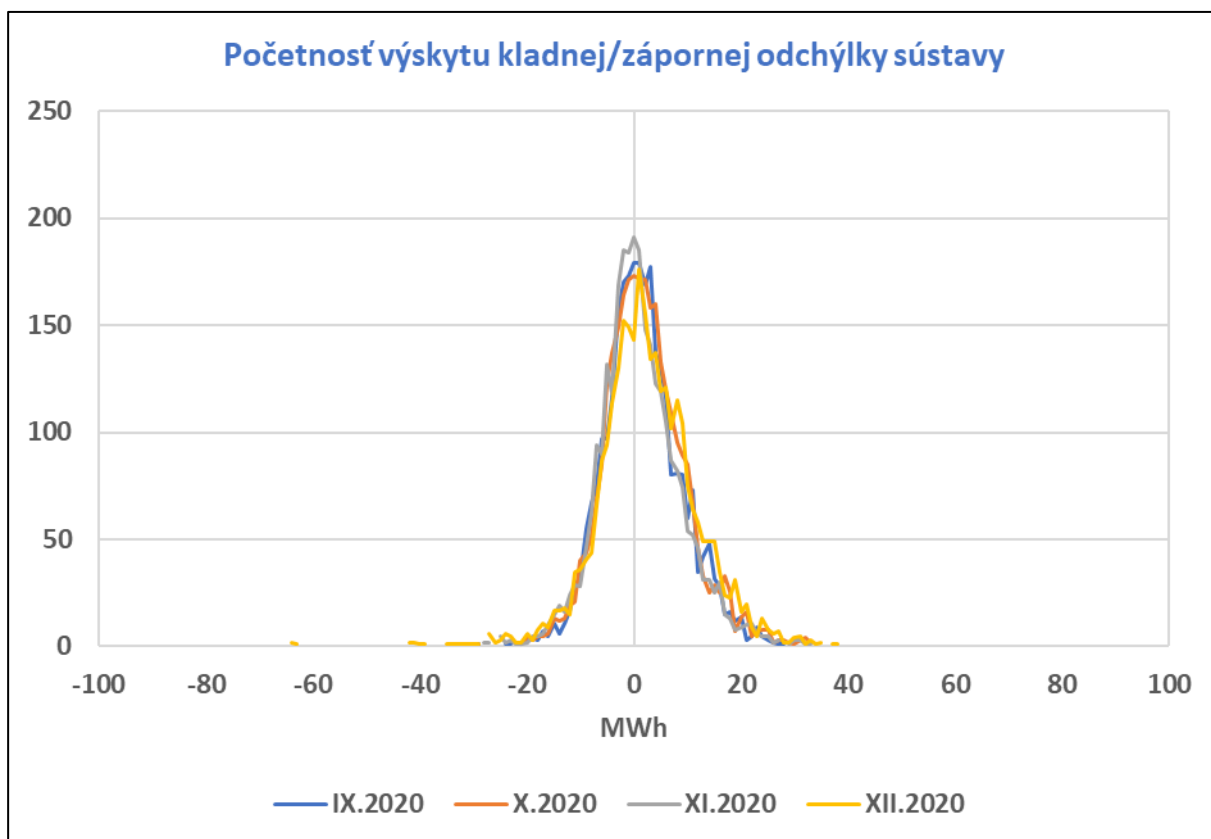
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v decembri 2020 o cca 105 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v decembri 2020 o cca 100 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v decembri 2020 o cca 205 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 14 %) nižšie ako zvýšenie množstva obstaranej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 21 %), pričom v percentuálnom vyjadrení významne vzrástli oproti predchádzajúcemu mesiacu náklady na zápornú regulačnú elektrinu (cca o 31 %).

## 12. Štatistiky o odchýlkach

### 12.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy

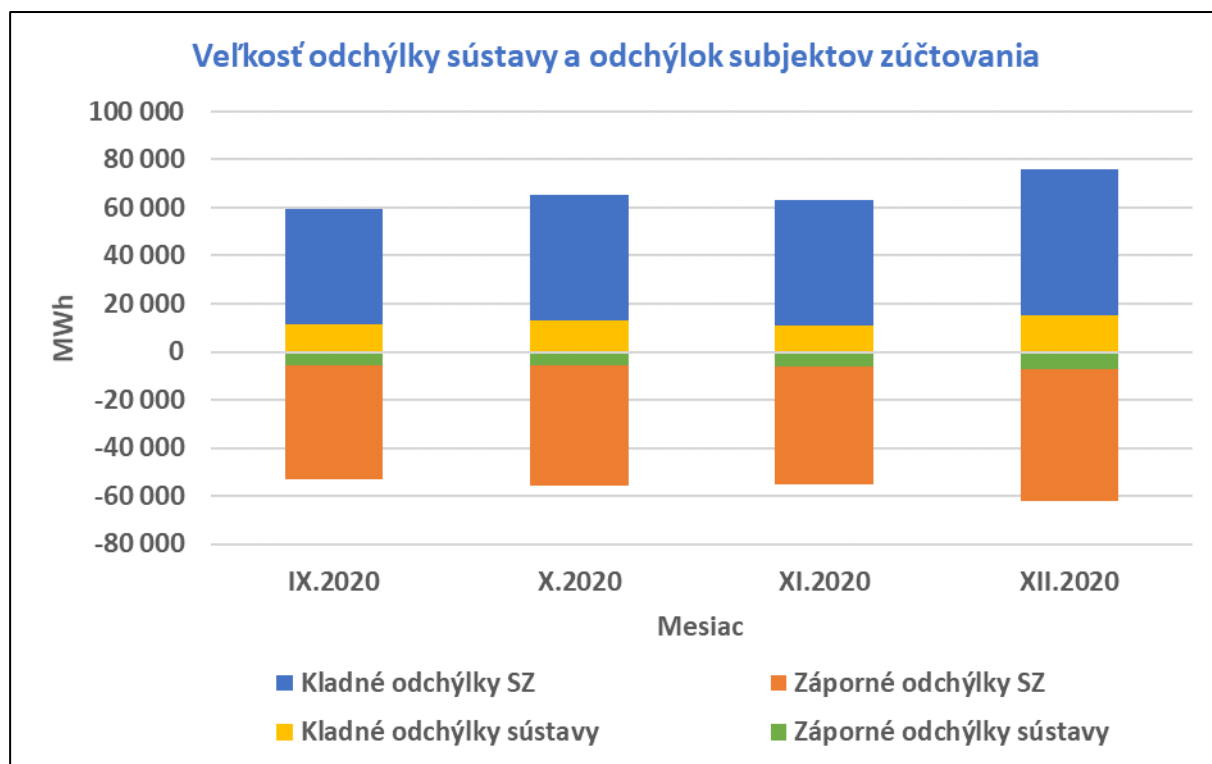
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 738	1 836	1 621	1 872
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 142	1 144	1 259	1 104
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	0	0	0
<b>Počet zúčtovacích períód</b>	<b>2 880</b>	<b>2 980</b>	<b>2 880</b>	<b>2 976</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	60%	62%	56%	63%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	40%	38%	44%	37%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V decembri 2020 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy, keď v 63 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná a v 37 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná. V novembri 2020 sa odchýlka sústavy blížila nule mierne častejšie ako v decembri 2020.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Kladné odchýlky SZ	59 392	65 195	63 118	75 852
Záporné odchýlky SZ	-52 821	-55 653	-55 021	-61 899
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>112 213</b>	<b>120 849</b>	<b>118 140</b>	<b>137 751</b>
Kladné odchýlky sústavy	11 643	13 098	10 820	15 156
Záporné odchýlky sústavy	-5 329	-5 484	-6 206	-7 258
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>16 972</b>	<b>18 583</b>	<b>17 026</b>	<b>22 414</b>

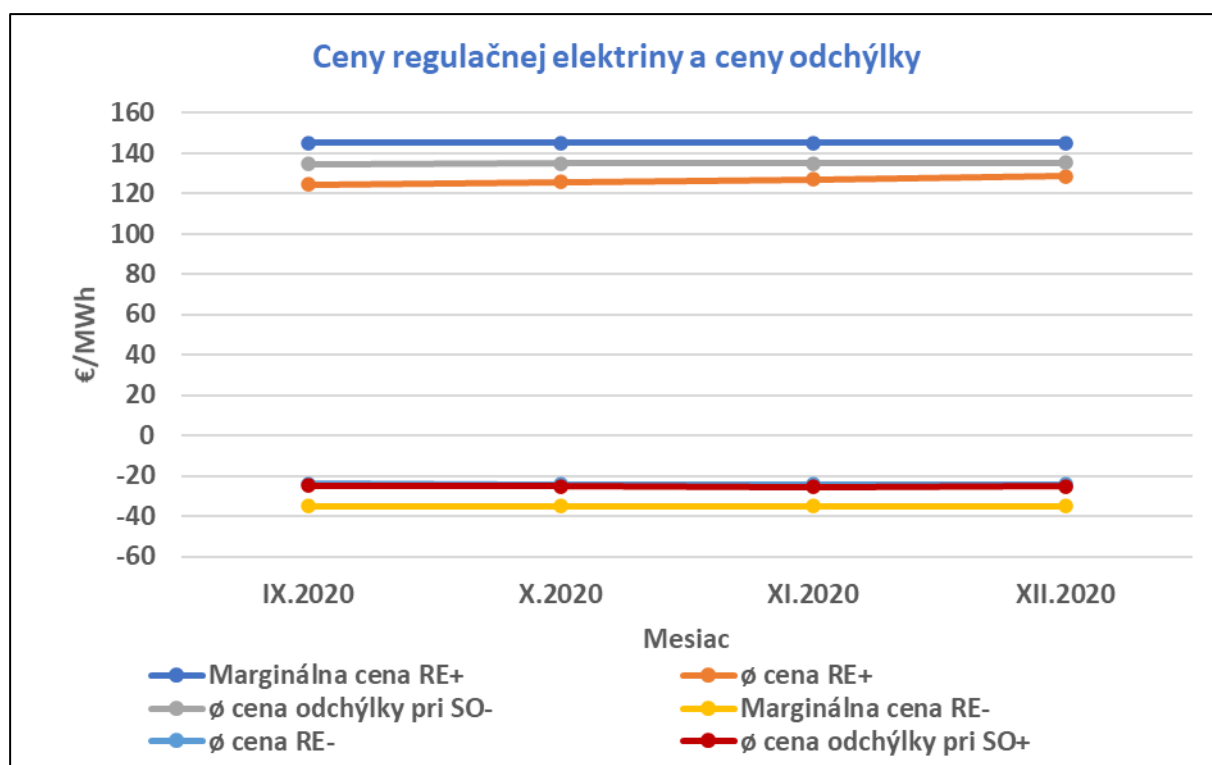


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 12,7 GWh na cca 76 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 6,9 GWh na cca 62 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 19,6 GWh, tzn. o 17 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4,3 GWh na cca 15 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1,0 GWh na cca 7 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,4 GWh, tzn. o 32 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Marginálna cena RE+	145,00	145,00	145,00	145,00
Ø cena RE+	124,55	125,62	126,84	128,41
Ø cena odchýlky pri SO-	134,50	135,01	135,02	135,14
Marginálna cena RE-	-35,00	-35,00	-35,00	-35,00
Ø cena RE-	-23,93	-24,13	-24,05	-24,29
Ø cena odchýlky pri SO+	-24,92	-25,04	-25,05	-25,02
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	-	-	-

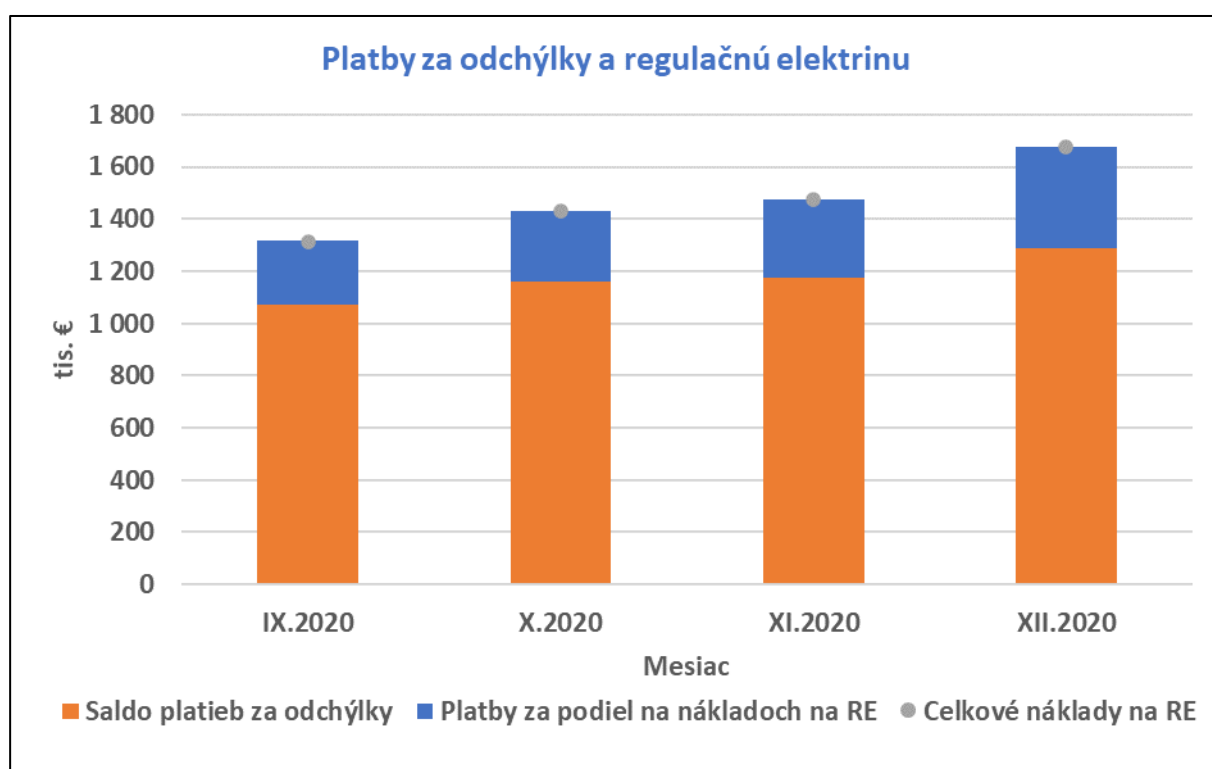


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny bola sa medzimesačne nezmenila a bola vo výške 145 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v decembri 2020 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 128,41 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v decembri 2020 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 135,14 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa medzimesačne nezmenila a bola vo výške -35 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v decembri 2020 v absolútnej hodnote mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -24,29 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v decembri 2020 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -25,02 €/MWh.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	IX.2020	X.2020	XI.2020	XII.2020
Platby za podiel na nákladoch na RE	244	272	301	392
Saldo platieb za odchýlky	1 072	1 161	1 176	1 288
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 316	1 433	1 477	1 680
Celkové náklady na RE	1 315	1 430	1 473	1 679



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v decembri 2020 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 205 tis. €. Vyššie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 91 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 novembrom 2020 tiež vyššie, a to o cca 112 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 14 %) nižšie ako zvýšenie objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 17 %), pričom oproti predchádzajúcemu mesiacu viac vzrástli platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca o 30 %) a menej vzrástli platby za odchýlky (cca o 10 %).