

# Mesačný report o trhu s elektrinou

Máj 2021





## Obsah

1. ÚČEL DOKUMENTU.....	3
2. POUŽITÉ SKRATKY .....	4
3. ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOCH 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.



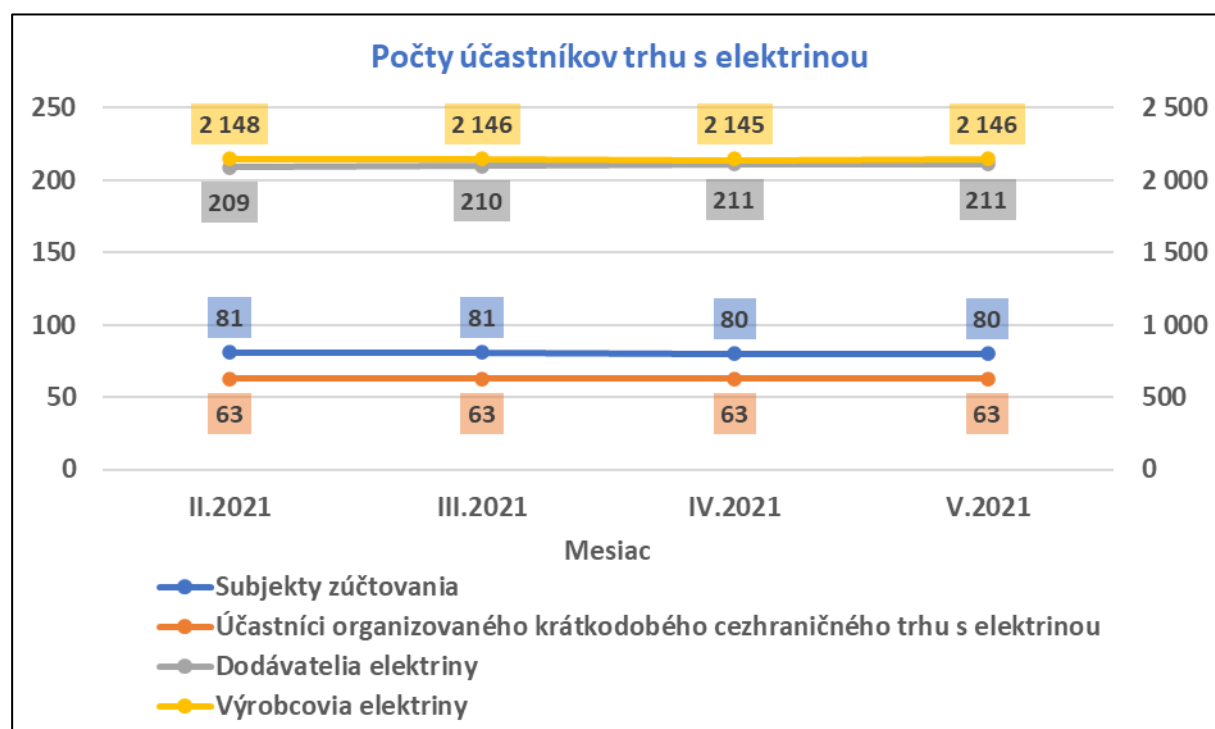
## 2. Použité skratky

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	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Subjekty zúčtovania	81	81	80	80
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	63	63	63	63
Dodávatelia elektriny	209	210	211	211
Výrobcovia elektriny	2 148	2 146	2 145	2 146



Počet subjektov zúčtovania sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu mája 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 80 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu mája 2021 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 63 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny v máji 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu mája 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 211 dodávateľov elektriny.

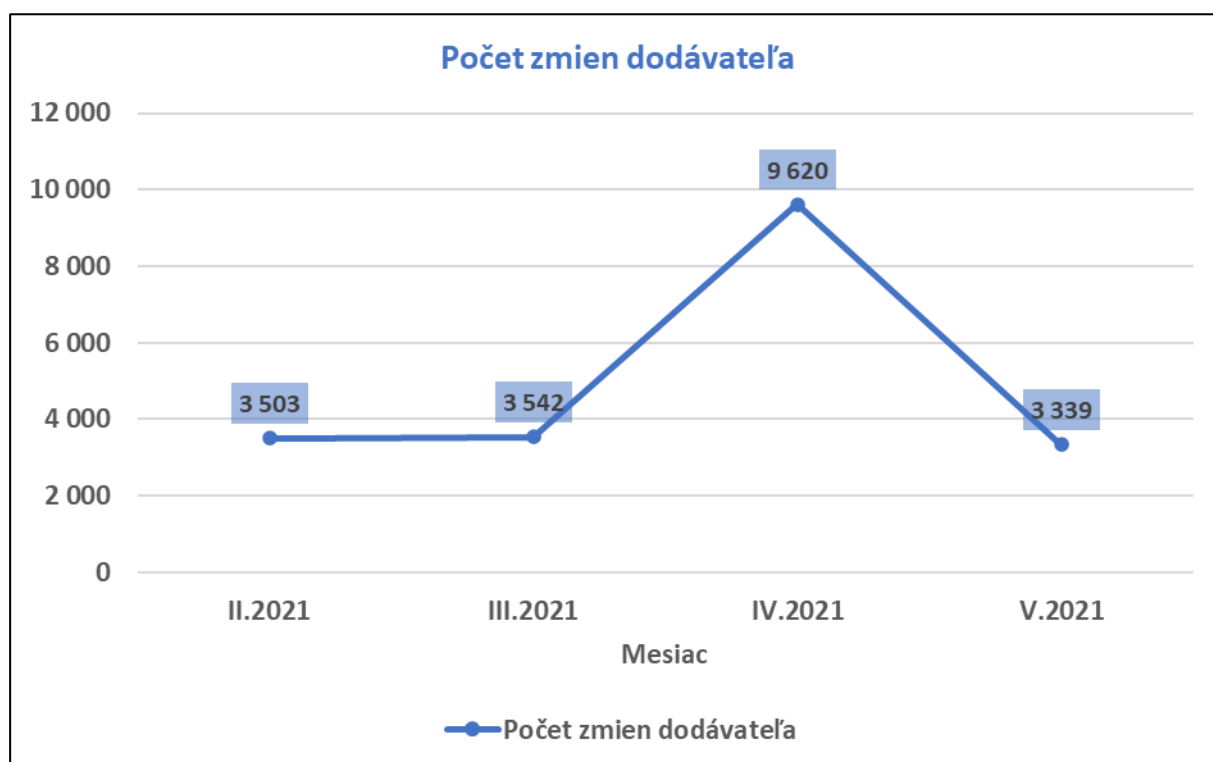
Počet výrobcov elektriny v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 1. Ku koncu mája 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2146 výrobcov elektriny.



## 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Počet zmien dodávateľa	3 503	3 542	9 620	3 339

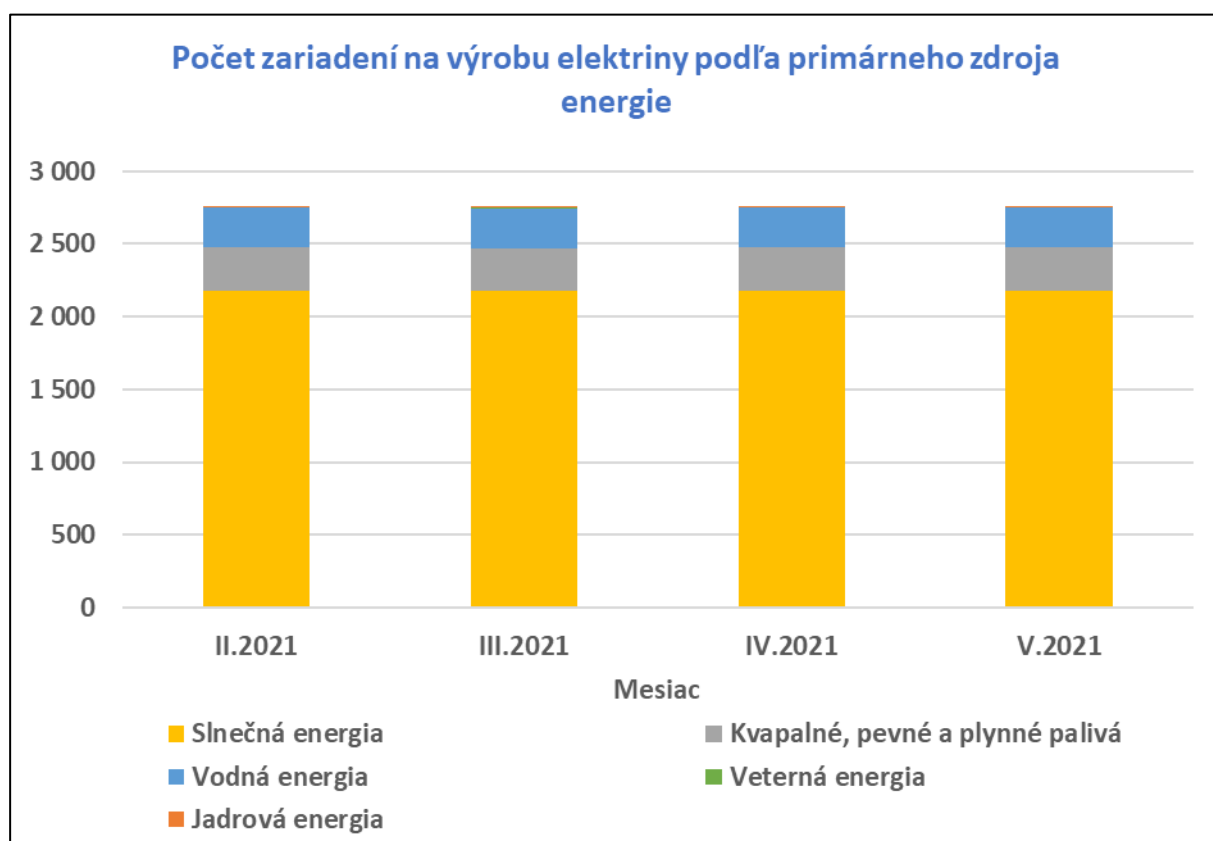


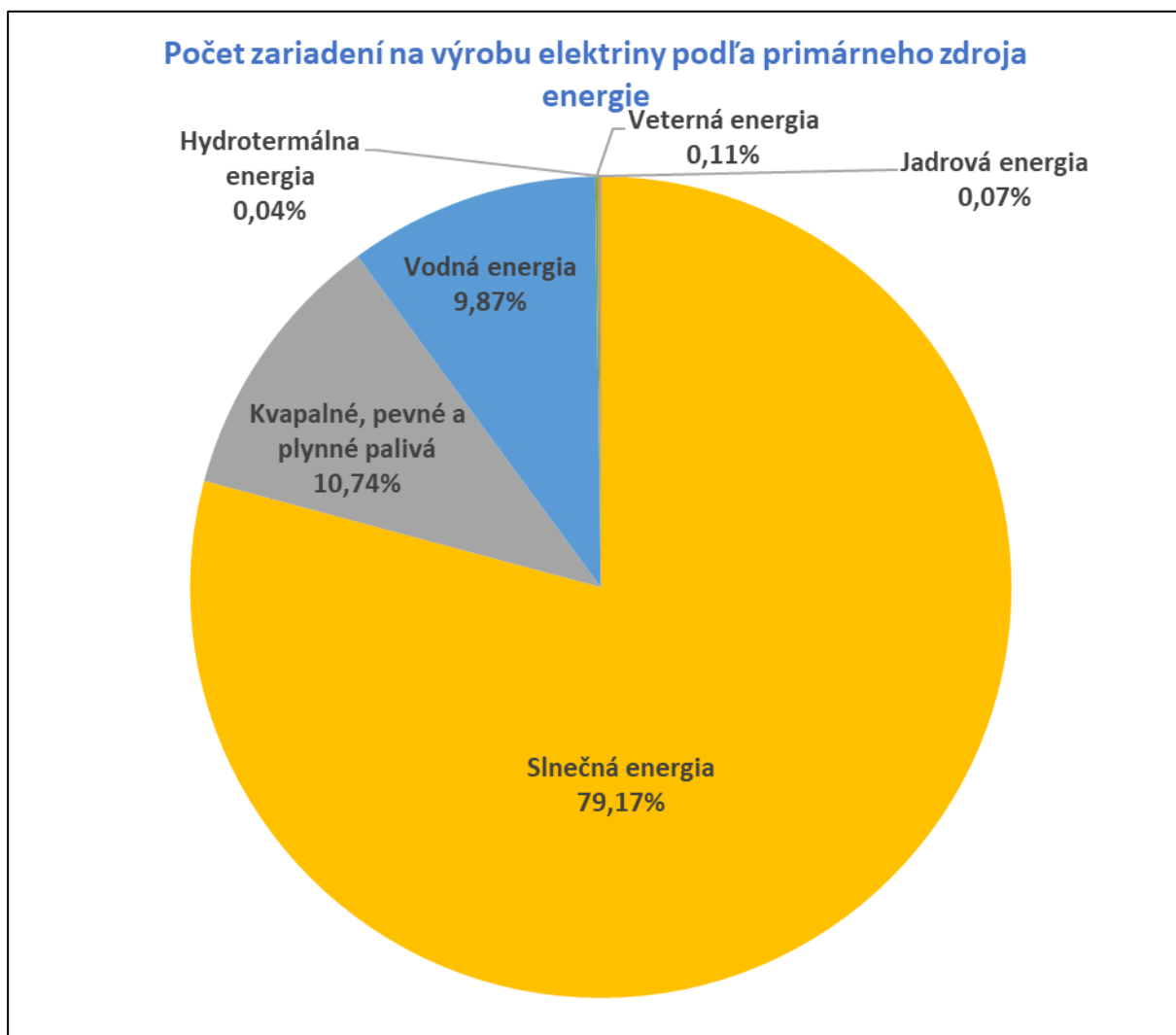
V máji 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 3339 odberných a odovzdávacích miest, čo je cca tretina hodnoty z apríla 2021, a súčasne hodnota podobná hodnotám z februára a marca.

## 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	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Slničná energia	2 181	2 180	2 182	2 182
Kvapalné, pevné a plynné palivá	294	293	296	296
Vodná energia	273	273	272	272
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 754</b>	<b>2 752</b>	<b>2 756</b>	<b>2 756</b>





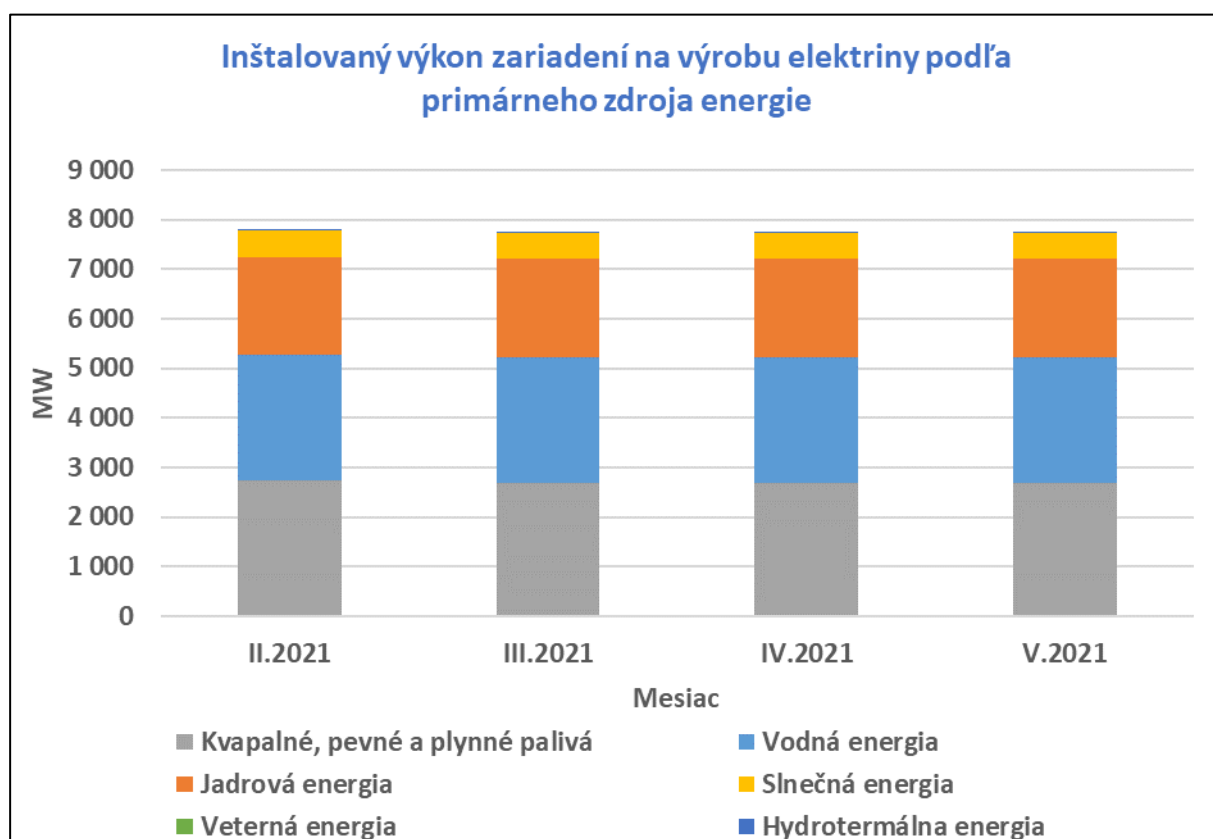
V máji 2021 bol počet zariadení na výrobu elektriny rovnaký ako v predchádzajúcom mesiaci. Ku koncu mája 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2756 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2182 zariadení, tzn. 79,2 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (296 zariadení, tzn. 10,7 %) 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 %).

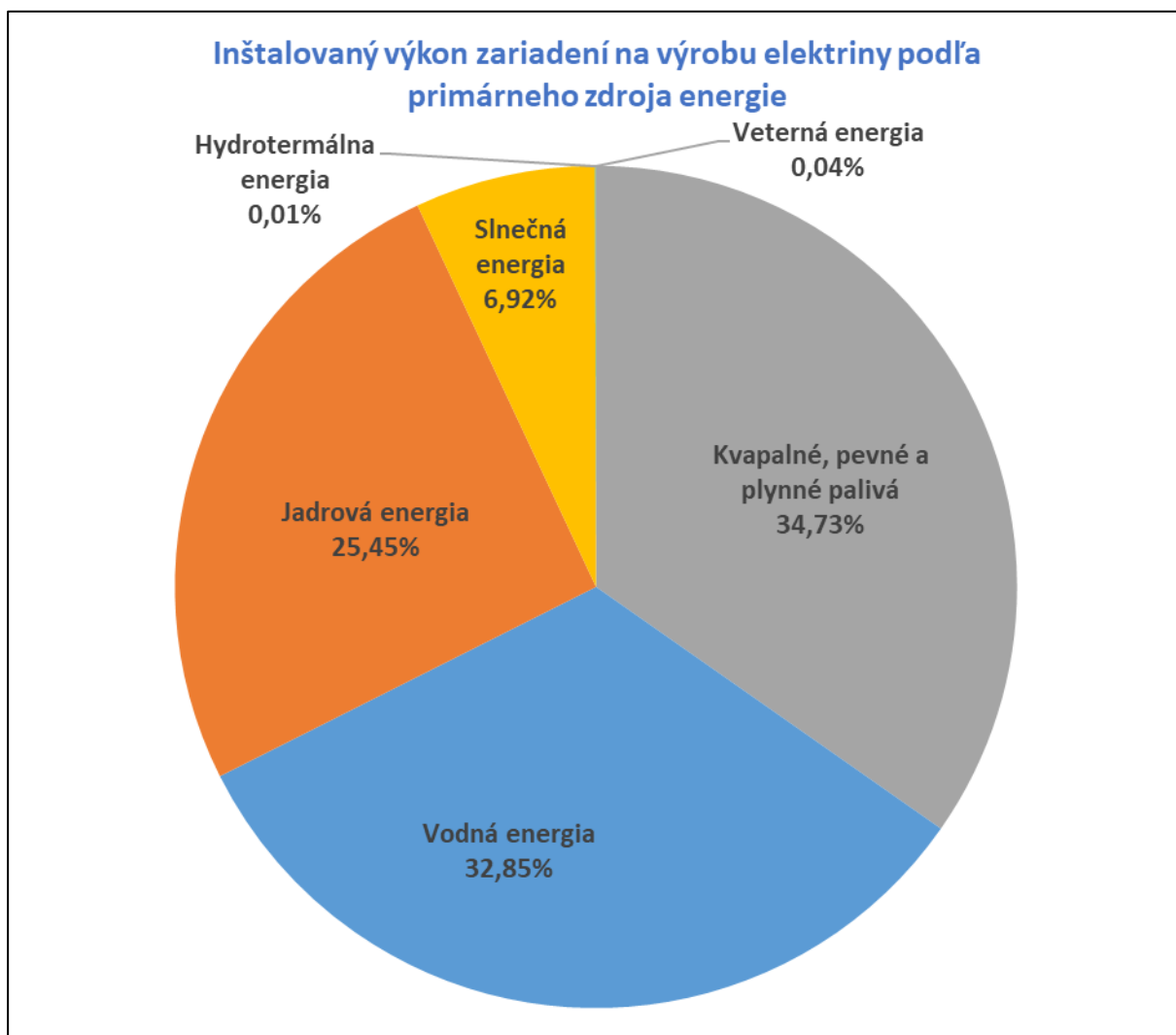


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 731,783	2 689,603	2 689,921	2 689,921
Vodná energia	2 544,783	2 544,783	2 544,449	2 544,449
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slnčná energia	535,473	535,475	536,437	535,976
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>7 787,197</b>	<b>7 745,019</b>	<b>7 745,965</b>	<b>7 745,504</b>



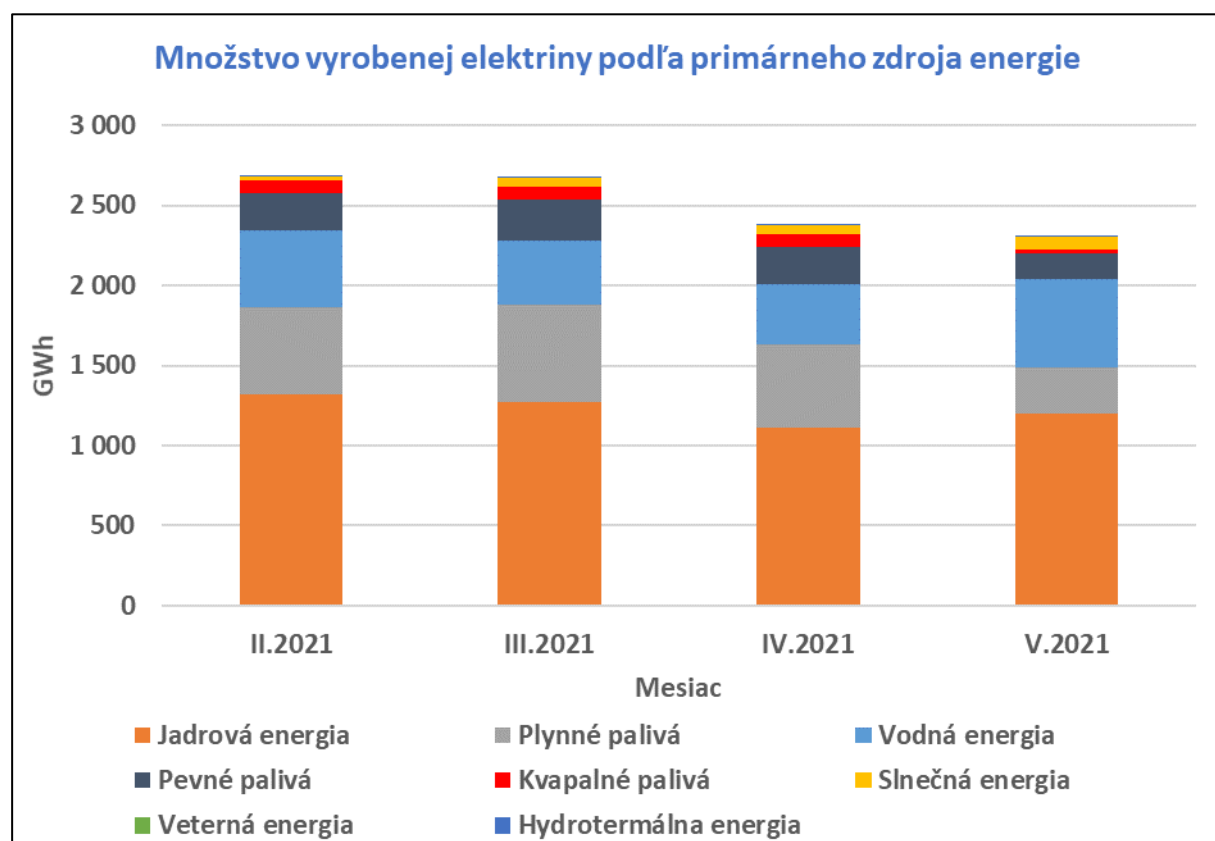


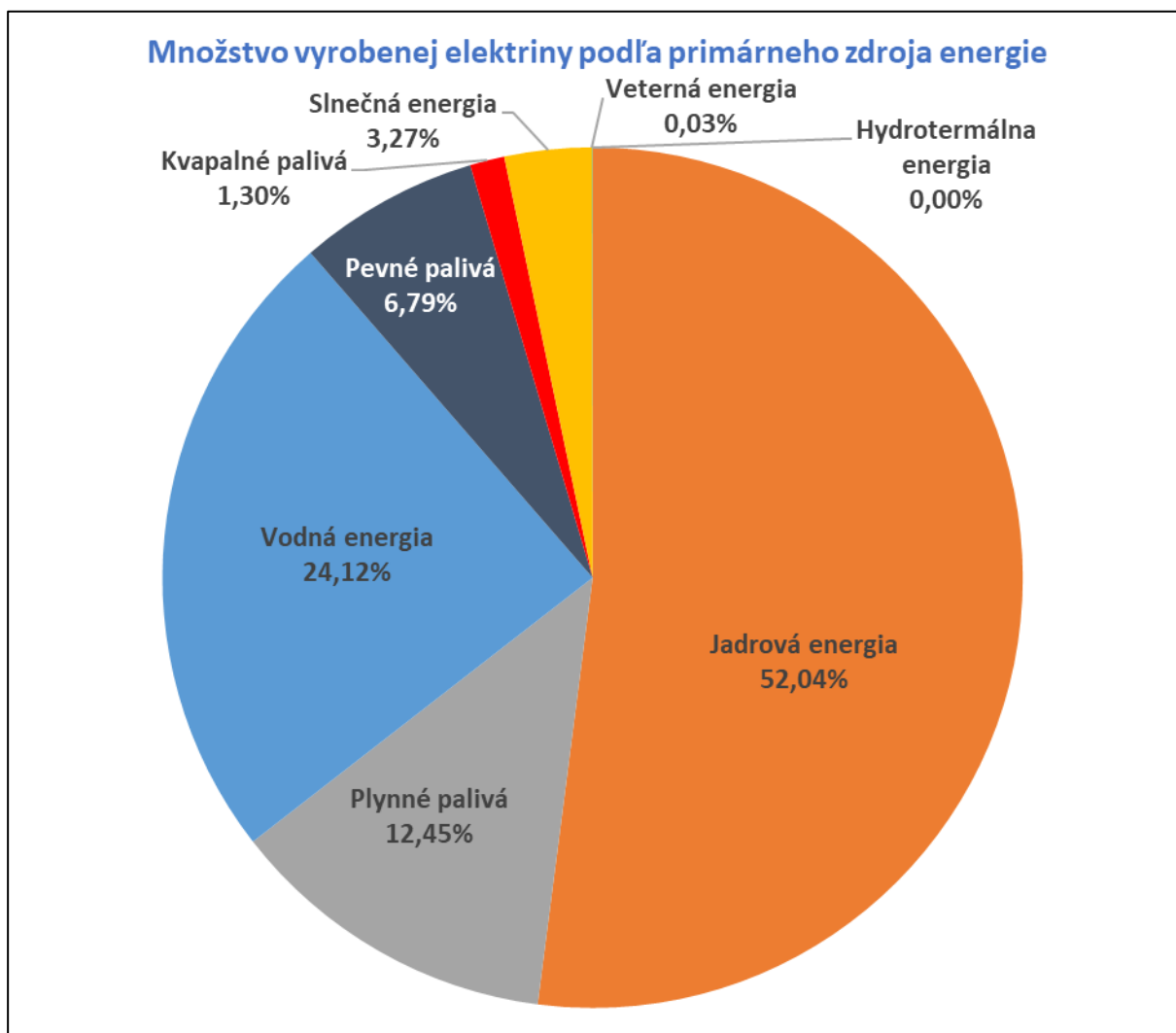
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu mája 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7746 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2690 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2544 MW, tzn. 32,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z jadra (1971 MW, tzn. 25,5 %) 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)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Jadrová energia	1 317,936	1 273,446	1 109,519	1 198,528
Plynné palivá	544,967	605,489	520,097	286,692
Vodná energia	481,992	403,699	379,434	555,597
Pevné palivá	232,314	254,695	232,397	156,426
Kvapalnú palivá	77,442	80,745	75,950	29,878
Slnečná energia	28,102	57,754	60,839	75,287
Veterná energia	0,406	0,392	0,515	0,586
Hydrotermálna energia	0,037	0,047	0,038	0,062
<b>Spolu</b>	<b>2 683,196</b>	<b>2 676,267</b>	<b>2 378,789</b>	<b>2 303,056</b>





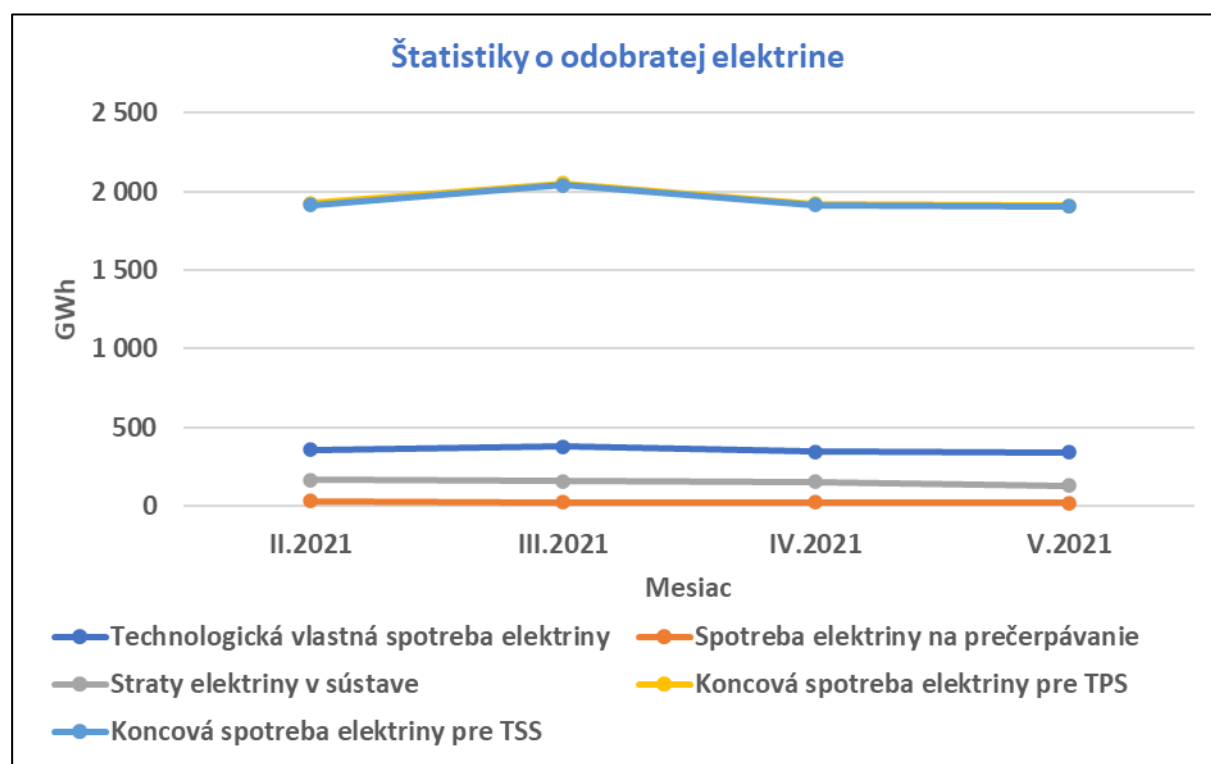
V máji 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížila produkcia elektriny o 76 GWh na 2303 GWh. Zníženie bolo spôsobené najmä znížením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zníženie o 355 GWh, tzn. o 43 %), k zvýšeniu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 176 GWh, tzn. o 46 %), z jadrovej energie (zvýšenie o 89 GWh, tzn. o 8 %) a zo slnečnej energie (zvýšenie o 14 GWh, tzn. o 24 %).

Viac ako polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,199 TWh, tzn. 52,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vody (556 GWh, tzn. 24,1 %) a spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (473 GWh, tzn. 20,5 %).

## 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)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	356,971	379,035	347,684	342,713
Spotreba elektriny na prečerpávanie	31,191	23,101	26,497	22,065
Straty elektriny v sústave	168,744	160,437	155,685	131,906
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 924,548	2 051,048	1 922,253	1 911,347
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 914,260	2 042,526	1 915,910	1 906,705

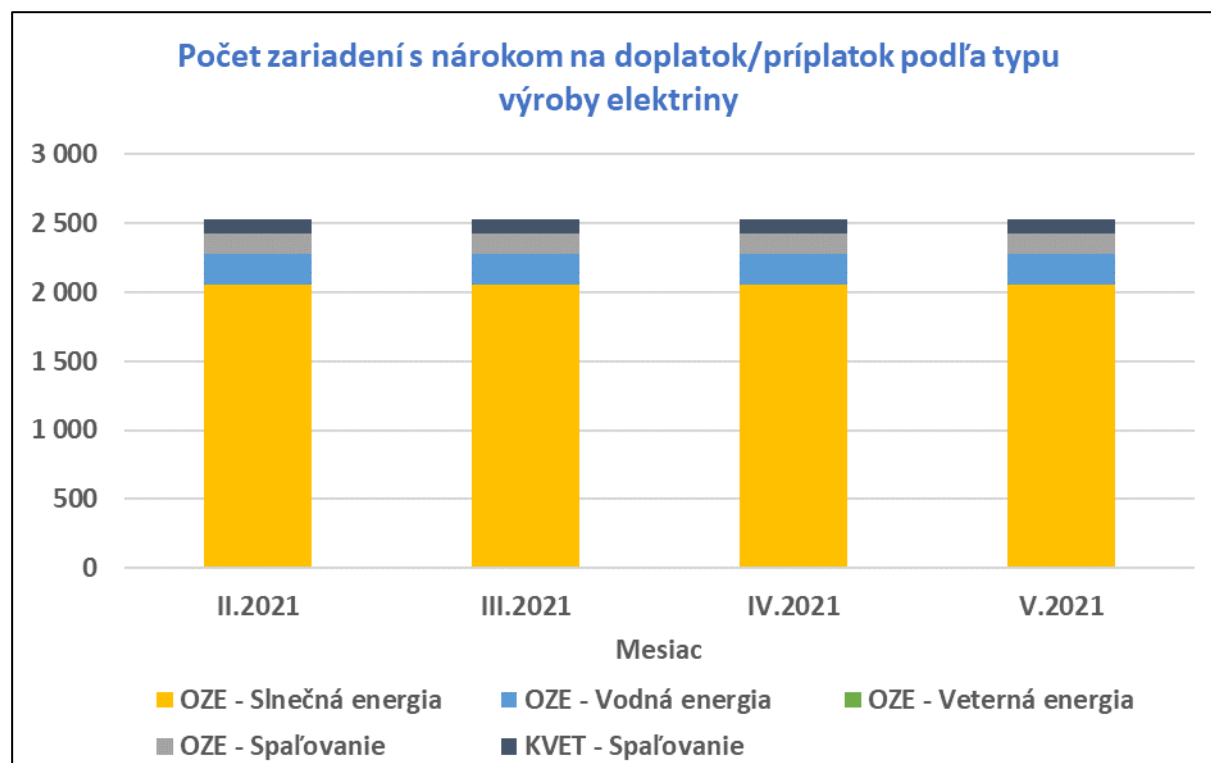


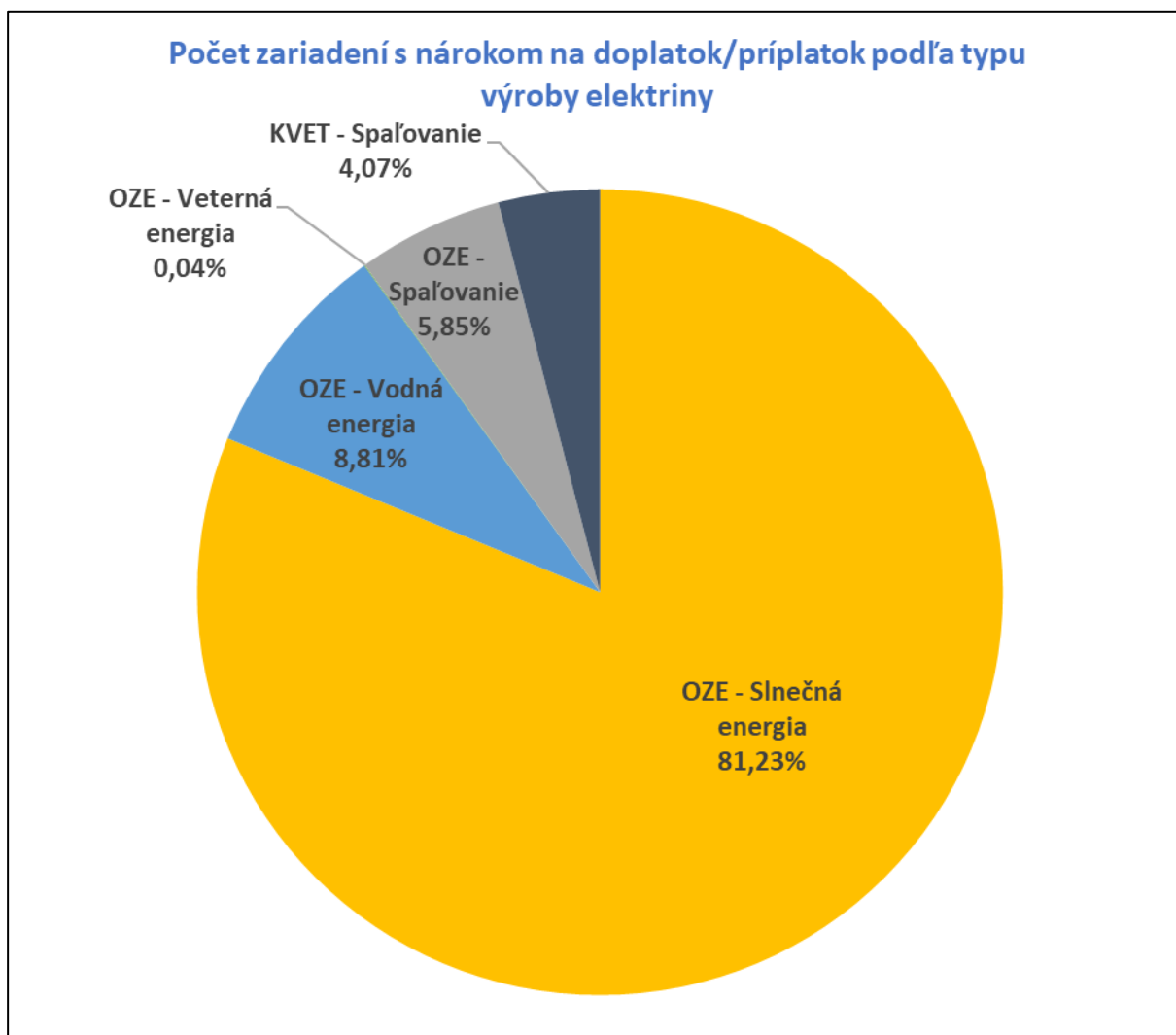
V máji 2021 klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 5 GWh na 343 GWh, tzn. pokles o 1 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 4 GWh na 132 GWh, tzn. pokles o 24 %), klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 4 GWh na 22 GWh, tzn. pokles o 17 %). 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 máji 2021 klesli približne o 0,5 až 0,6 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v máji 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 11 GWh na 1,911 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v máji 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 9 GWh na 1,907 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	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
OZE - Slnecná energia	2 055	2 056	2 056	2 056
OZE - Vodná energia	226	224	224	223
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	149	148
KVET - Spaľovanie	100	101	103	103
<b>Spolu</b>	<b>2 531</b>	<b>2 531</b>	<b>2 533</b>	<b>2 531</b>





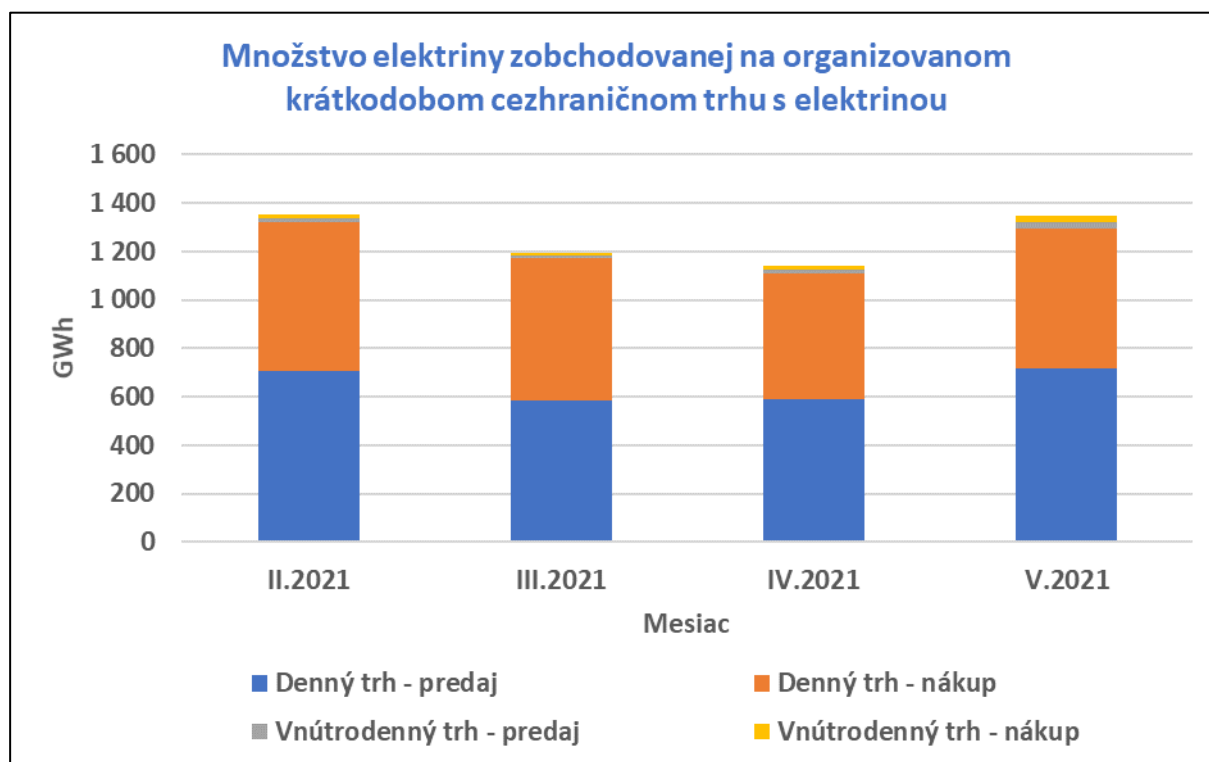
V priebehu mája 2021 ubudli 2 zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, v jednom prípade išlo o zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie, v druhom prípade išlo o zariadenie na výrobu elektriny spaľovaním.

Ku koncu mája 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2531 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,2 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % 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)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Denný trh - predaj	706,333	584,120	592,160	719,102
Denný trh - nákup	613,515	588,139	518,394	575,403
Vnútrodenný trh - predaj	15,871	11,955	16,077	27,030
Vnútrodenný trh - nákup	15,871	11,955	16,077	27,030

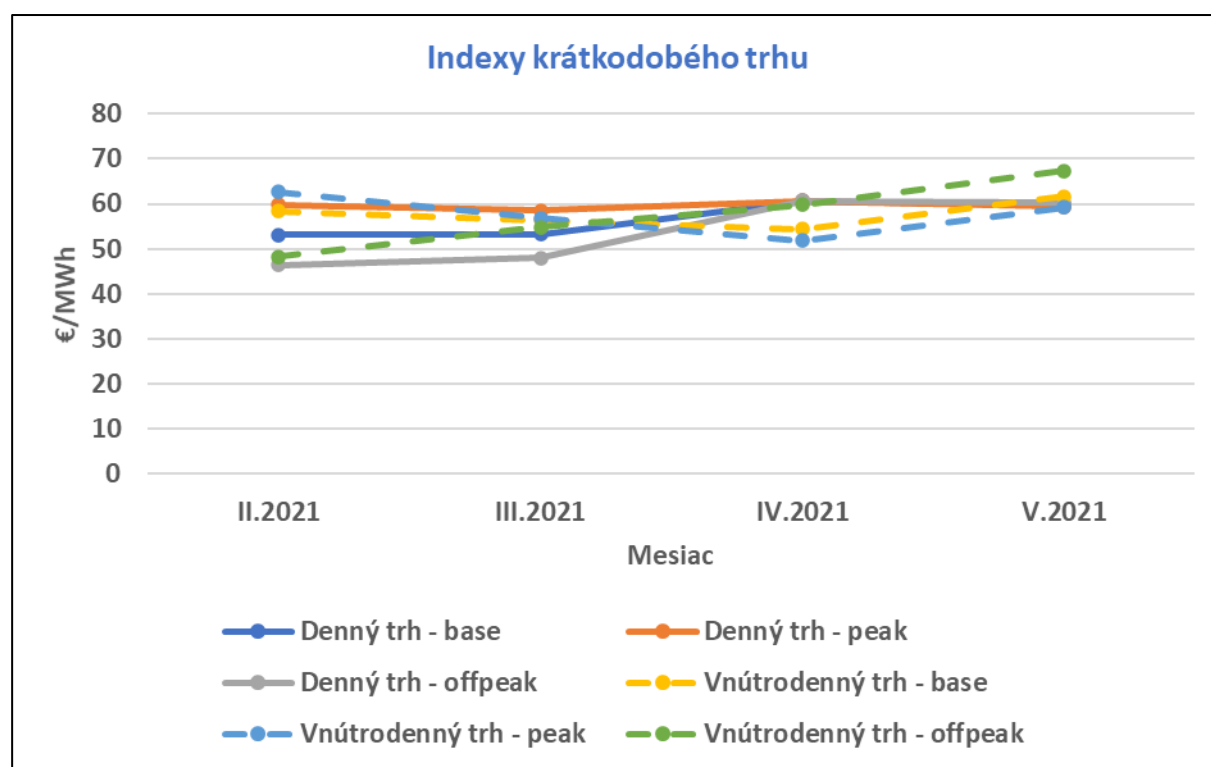


V máji 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 127 GWh na cca 719 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 57 GWh na cca 575 GWh. Celkom bolo v máji 2021 na dennom trhu zobchodovaných 1295 GWh elektriny, čo bolo takmer o 184 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil, celkom bolo v apríli 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 54 GWh elektriny, čo bolo o 22 GWh viac ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Denný trh - base	53,15	53,31	60,65	59,78
Denný trh - peak	59,80	58,56	60,68	59,35
Denný trh - offpeak	46,50	48,07	60,63	60,22
Vnútrodenný trh - base	58,40	56,35	54,35	61,66
Vnútrodenný trh - peak	62,66	56,84	51,86	59,19
Vnútrodenný trh - offpeak	48,24	54,86	59,89	67,30

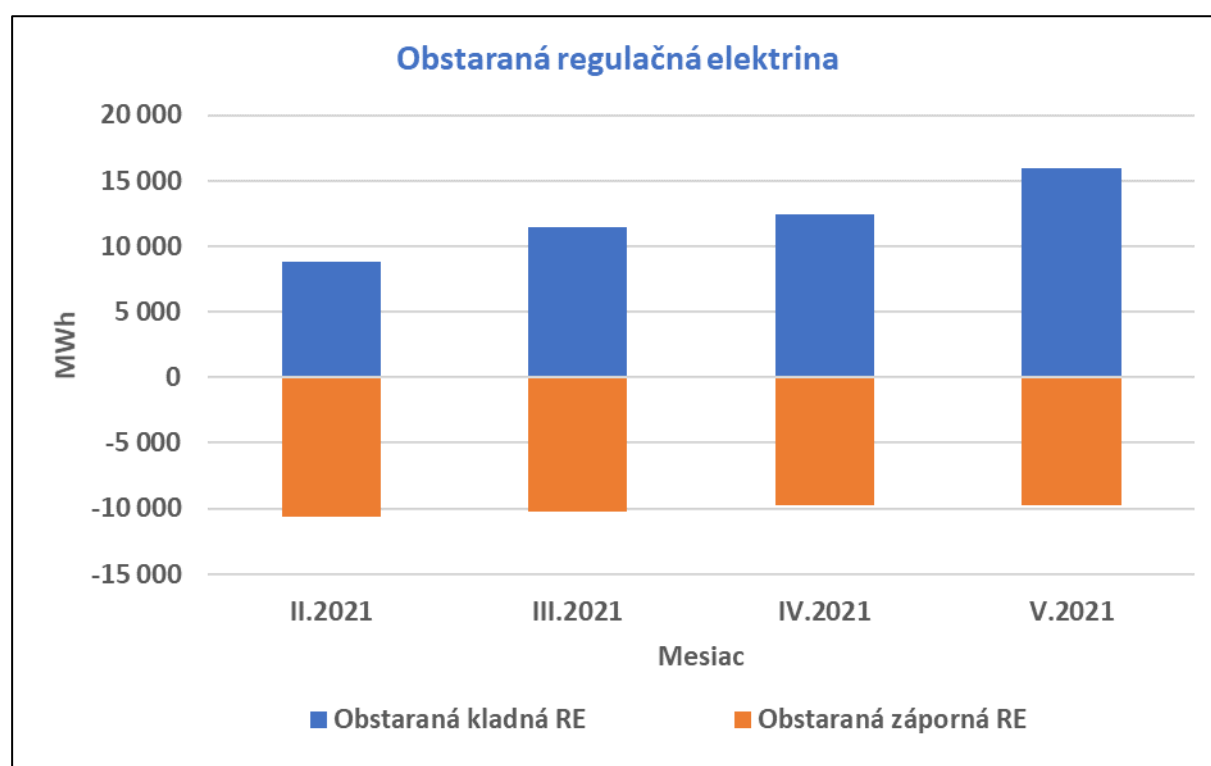


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v apríli 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v niektorých prípadoch znížili, v niektorých prípadoch zvýšili. V prípade denného trhu sa všetky indexy mierne znížili. V prípade vnútrodenného trhu sa všetky indexy zvýšili.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1. Obstaraná regulačná elektrina

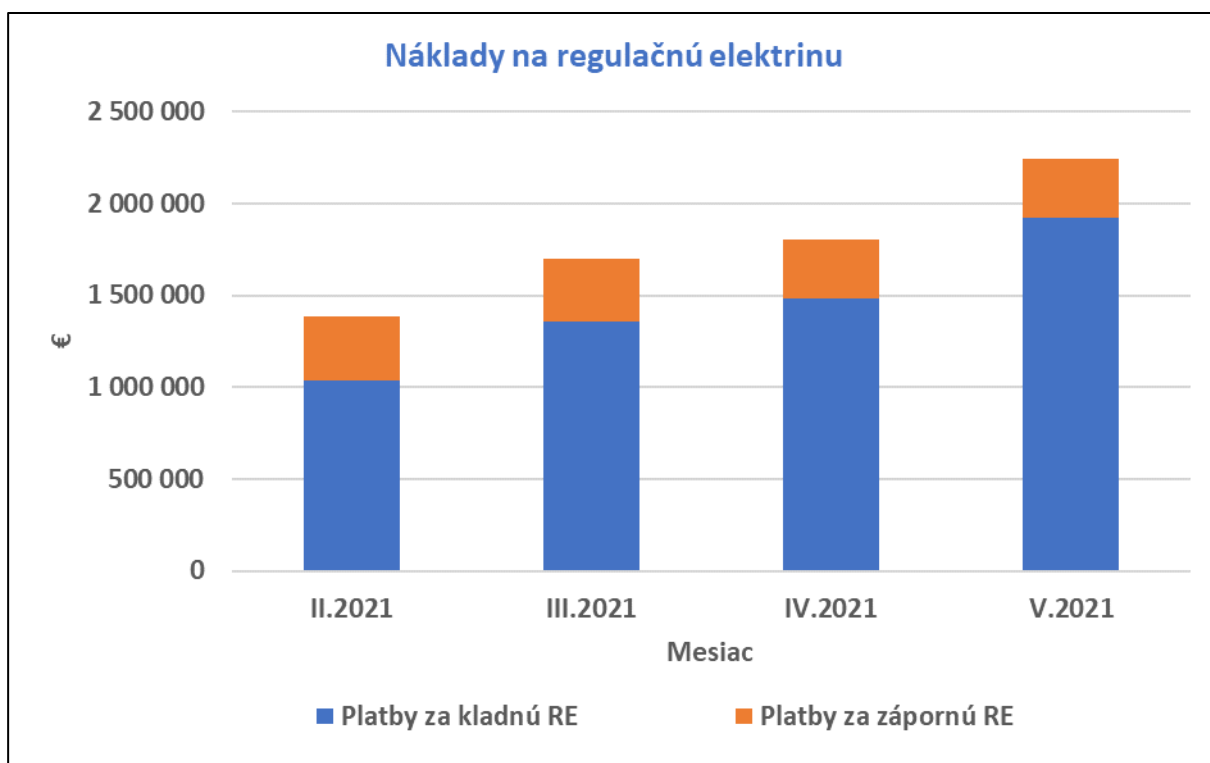
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Obstaraná kladná RE	8 803	11 455	12 451	15 940
Obstaraná záporná RE	-10 645	-10 262	-9 713	-9 759
<b>Spolu</b>	<b>19 448</b>	<b>21 717</b>	<b>22 164</b>	<b>25 699</b>



V máji 2021 bolo obstaraných 25,7 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 3,5 GWh (cca o 16 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, pričom sa zvýšilo najmä množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v máji 2021 obstaranej o 3,5 GWh (cca o 28 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny bolo v máji 2021 takmer rovnaké ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Platby za kladnú RE	1 037 610	1 359 263	1 485 518	1 925 639
Platby za zápornú RE	350 261	341 020	320 064	319 178
<b>Spolu</b>	<b>1 387 871</b>	<b>1 700 283</b>	<b>1 805 583</b>	<b>2 244 817</b>



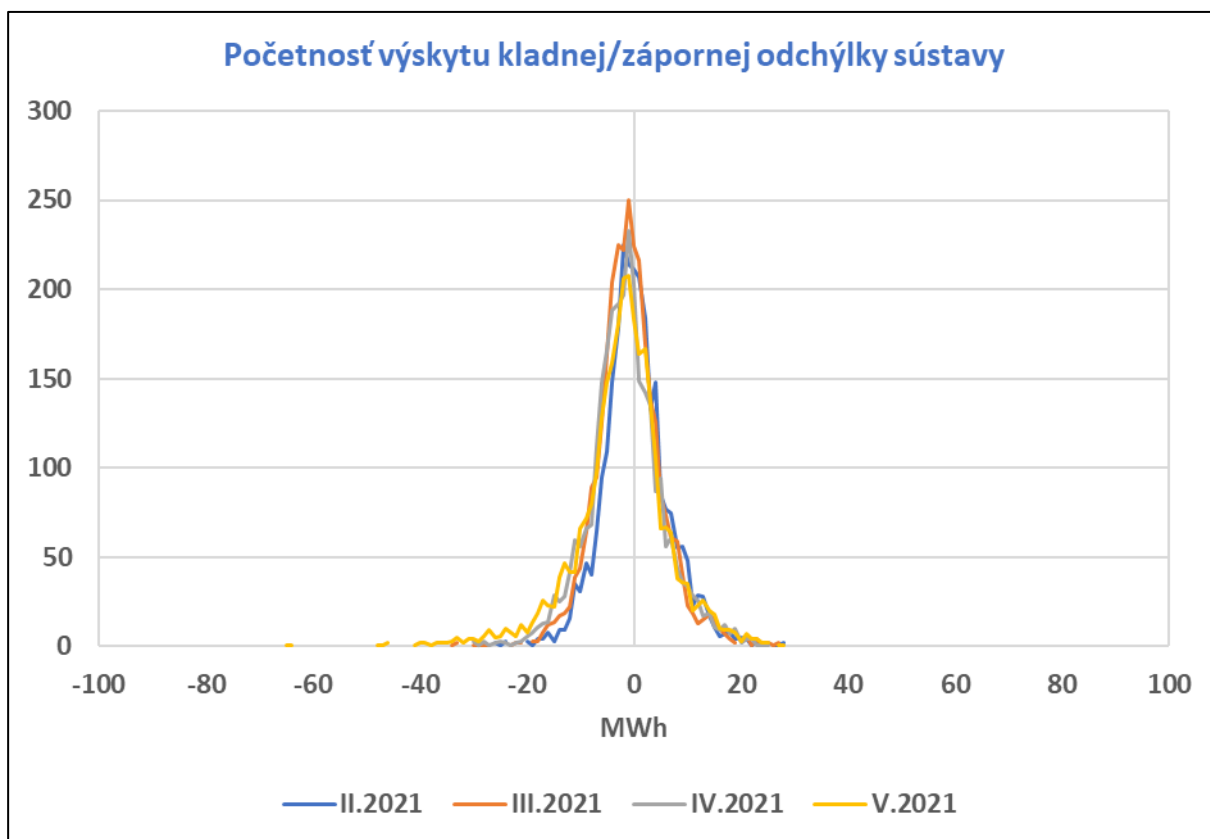
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v máji 2021 o cca 440 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v máji takmer rovnaké ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v máji 2021 o cca 439 tis. € (cca o 24 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 30 %) takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcej mesiacu (cca o 28 %), v prípade zápornej regulačnej elektriny sa takmer nezmenili ani náklady, ani množstvo regulačnej elektriny.

## 12. Štatistiky o odchýlkach

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

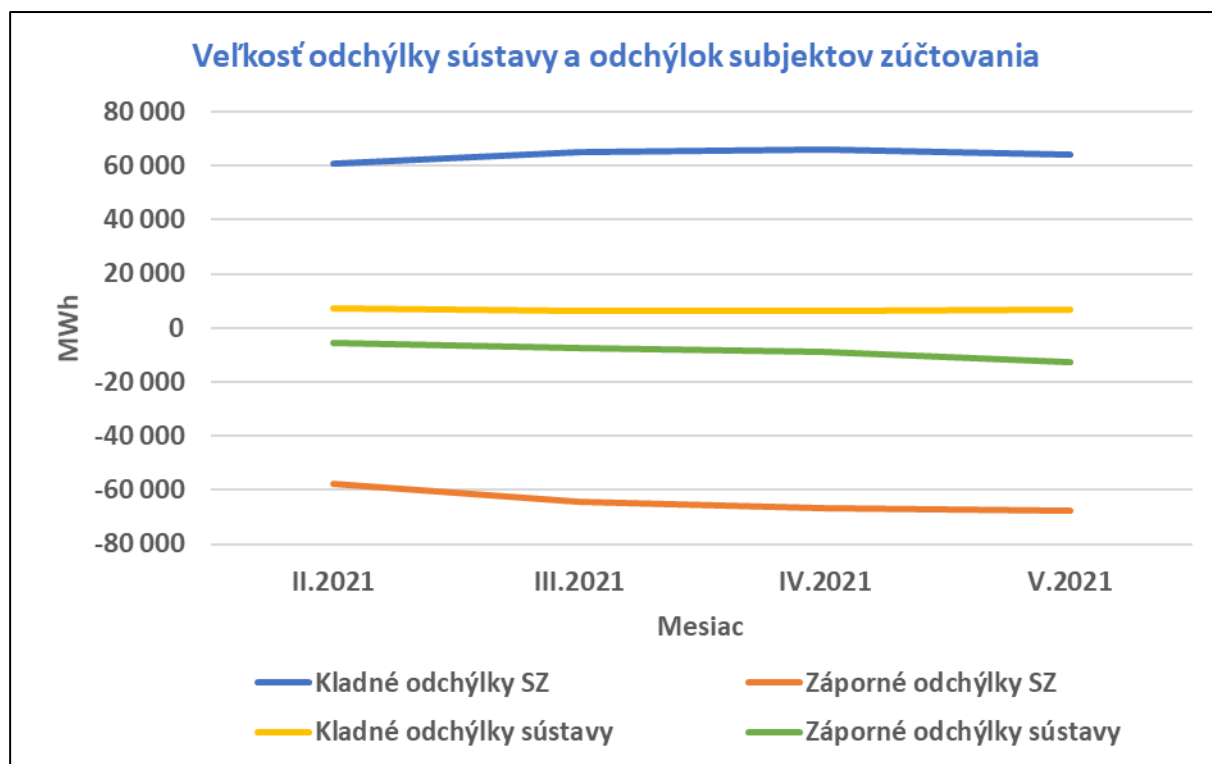
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 430	1 336	1 197	1 230
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 258	1 635	1 682	1 746
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	1	1	0
<b>Počet zúčtovacích períód</b>	<b>2 688</b>	<b>2 972</b>	<b>2 880</b>	<b>2 976</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	53%	45%	42%	41%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	47%	55%	58%	59%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V máji 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 41 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy kladná a v 59 % zúčtovacích períód bola odchýlka sústavy záporná.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Kladné odchýlky SZ	60 717	65 141	66 055	64 171
Záporné odchýlky SZ	-57 551	-64 394	-66 771	-67 648
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>118 267</b>	<b>129 535</b>	<b>132 826</b>	<b>131 819</b>
Kladné odchýlky sústavy	7 311	6 374	6 338	6 682
Záporné odchýlky sústavy	-5 469	-7 568	-9 077	-12 863
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>12 780</b>	<b>13 942</b>	<b>15 415</b>	<b>19 545</b>

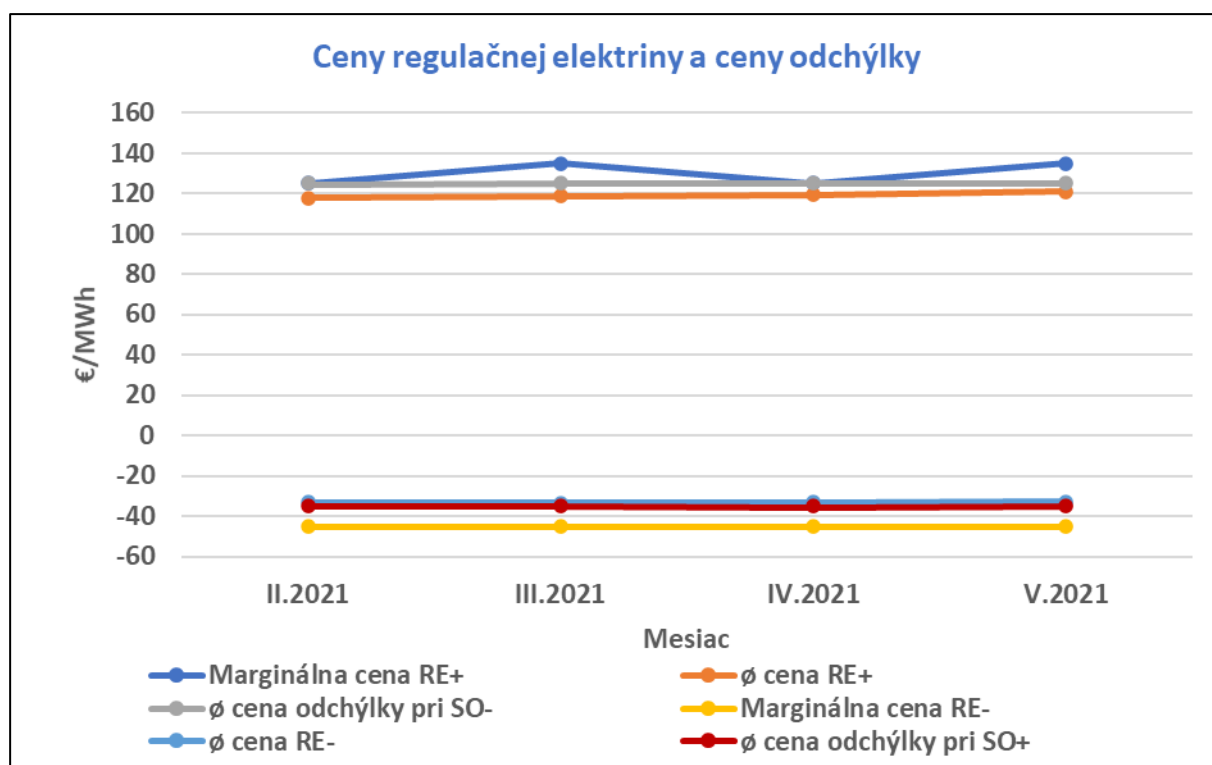


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,9 GWh, a to na cca 64 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 0,9 GWh na cca 68 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 1,0 GWh, tzn. o 1 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom mierne zvýšil na 6,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,8 GWh na cca 12,9 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 4,1 GWh, tzn. o 27 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Marginálna cena RE+	125,00	135,00	125,00	135,00
Ø cena RE+	117,86	118,66	119,31	120,81
Ø cena odchýlky pri SO-	125,00	125,02	125,03	125,02
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-32,90	-33,23	-32,95	-32,71
Ø cena odchýlky pri SO+	-34,87	-35,01	-35,09	-35,02
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	-	125,00	125,00	-

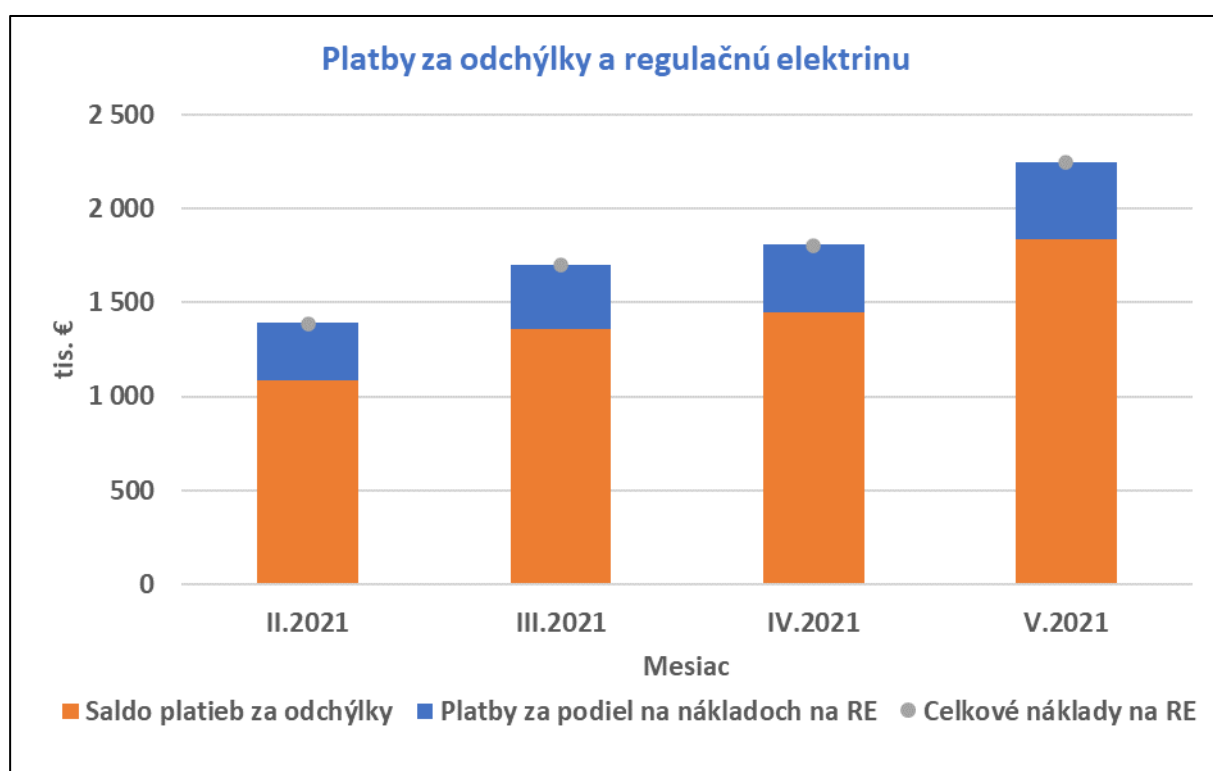


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v máji 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšila na 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v máji 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 120,81 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v máji 2021 mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,02 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v máji 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v máji 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 32,71 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v máji 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -35,02 €/MWh.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	II.2021	III.2021	IV.2021	V.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	306	346	358	407
Saldo platieb za odchýlky	1 084	1 359	1 450	1 841
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 391	1 705	1 808	2 247
Celkové náklady na RE	1 388	1 700	1 806	2 245



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v máji 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 439 tis. €. Vyššie boli tiež platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE), a to o cca 49 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 vyššie, a to o cca 391 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení došlo medzimesačne k zvýšeniu nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 24 %) súčasne k zníženiu objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 1 %), pričom percentuálny nárast platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (cca 14 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu bol nižší ako percentuálny nárast platieb za odchýlky (cca 27 %) oproti predchádzajúcemu mesiacu.