

# Mesačný report o trhu s elektrinou

Jún 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.



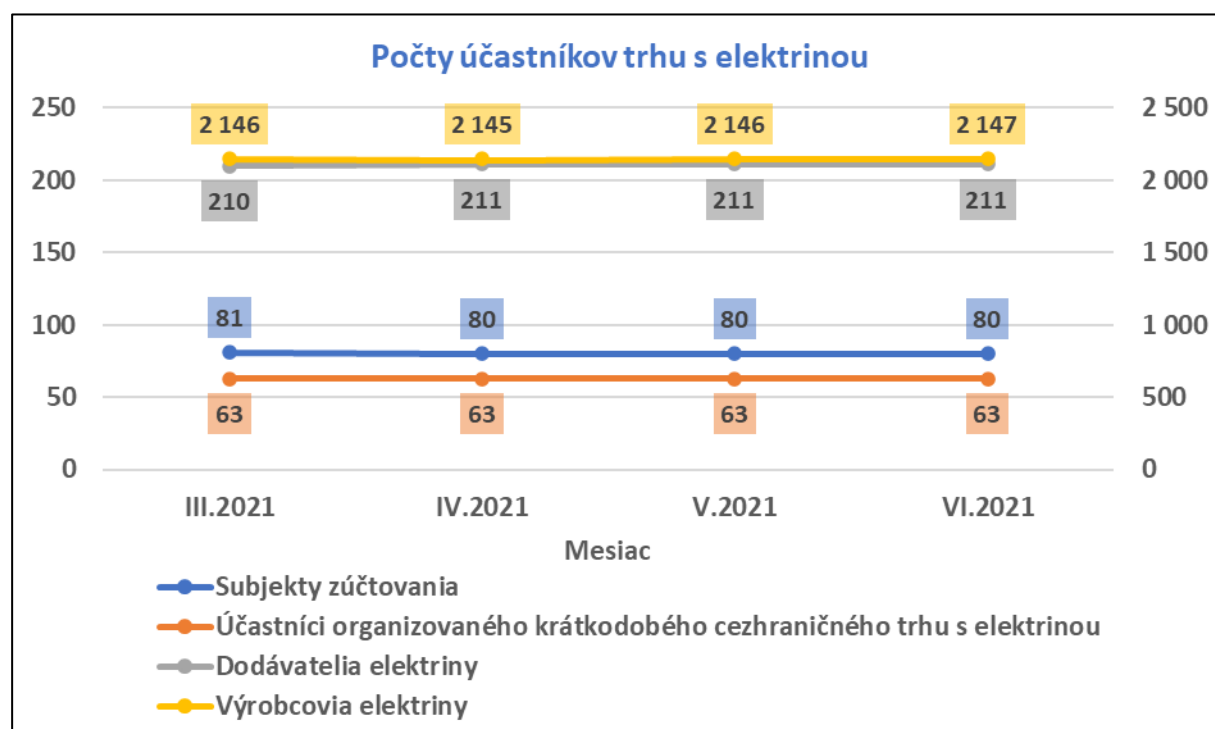
## 2. Použité skratky

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	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Subjekty zúčtovania	81	80	80	80
Účastníci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou	63	63	63	63
Dodávatelia elektriny	210	211	211	211
Výrobcovia elektriny	2 146	2 145	2 146	2 147



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

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu júna 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 júni 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu júna 2021 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 211 dodávateľov elektriny.

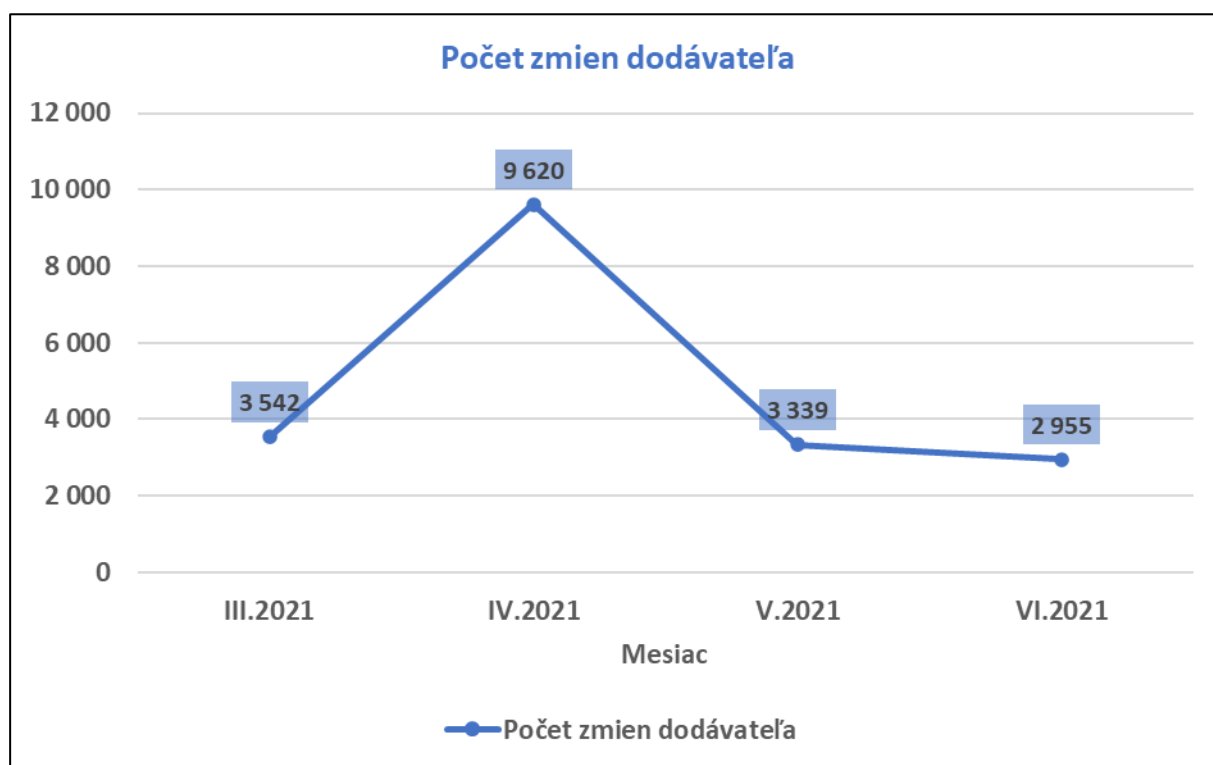
Počet výrobcov elektriny v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástol o 1. Ku koncu júna 2021 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2147 výrobcov elektriny.



## 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Počet zmien dodávateľa	3 542	9 620	3 339	2 955

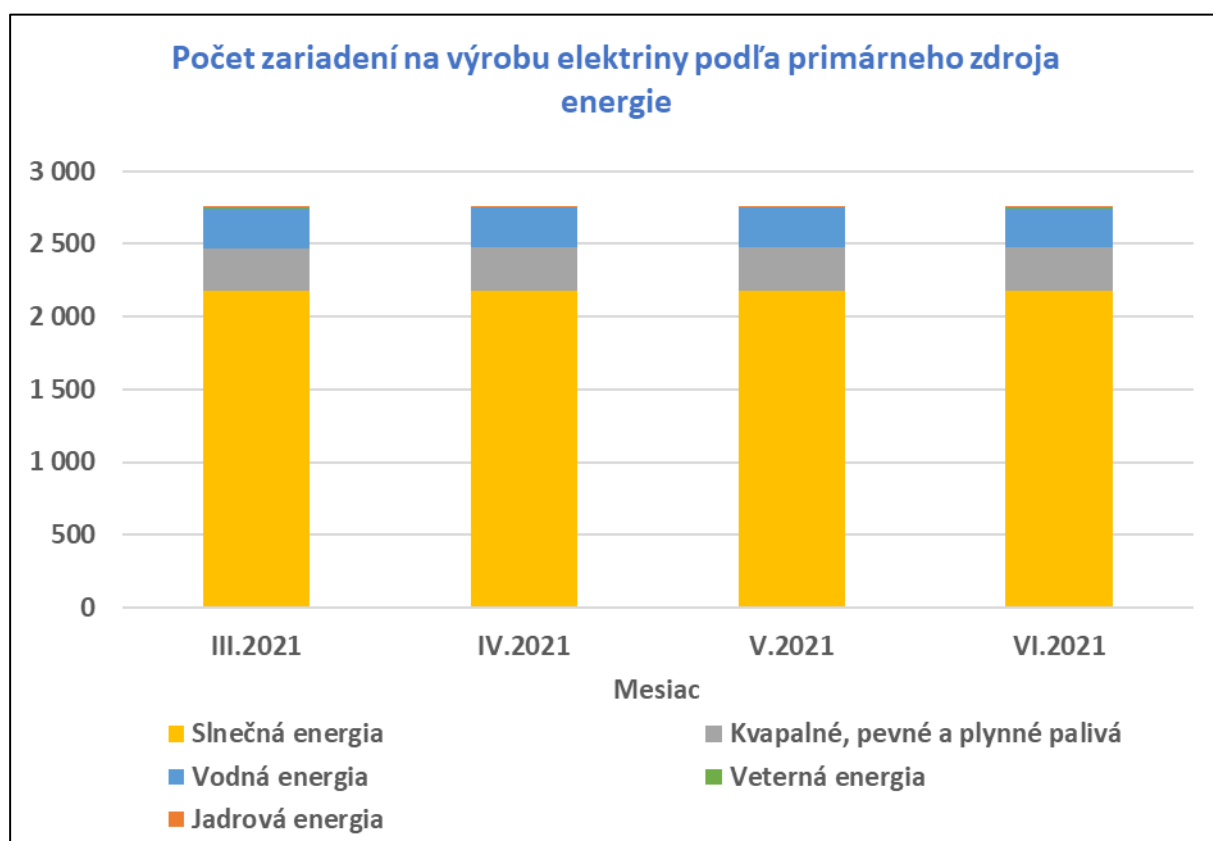


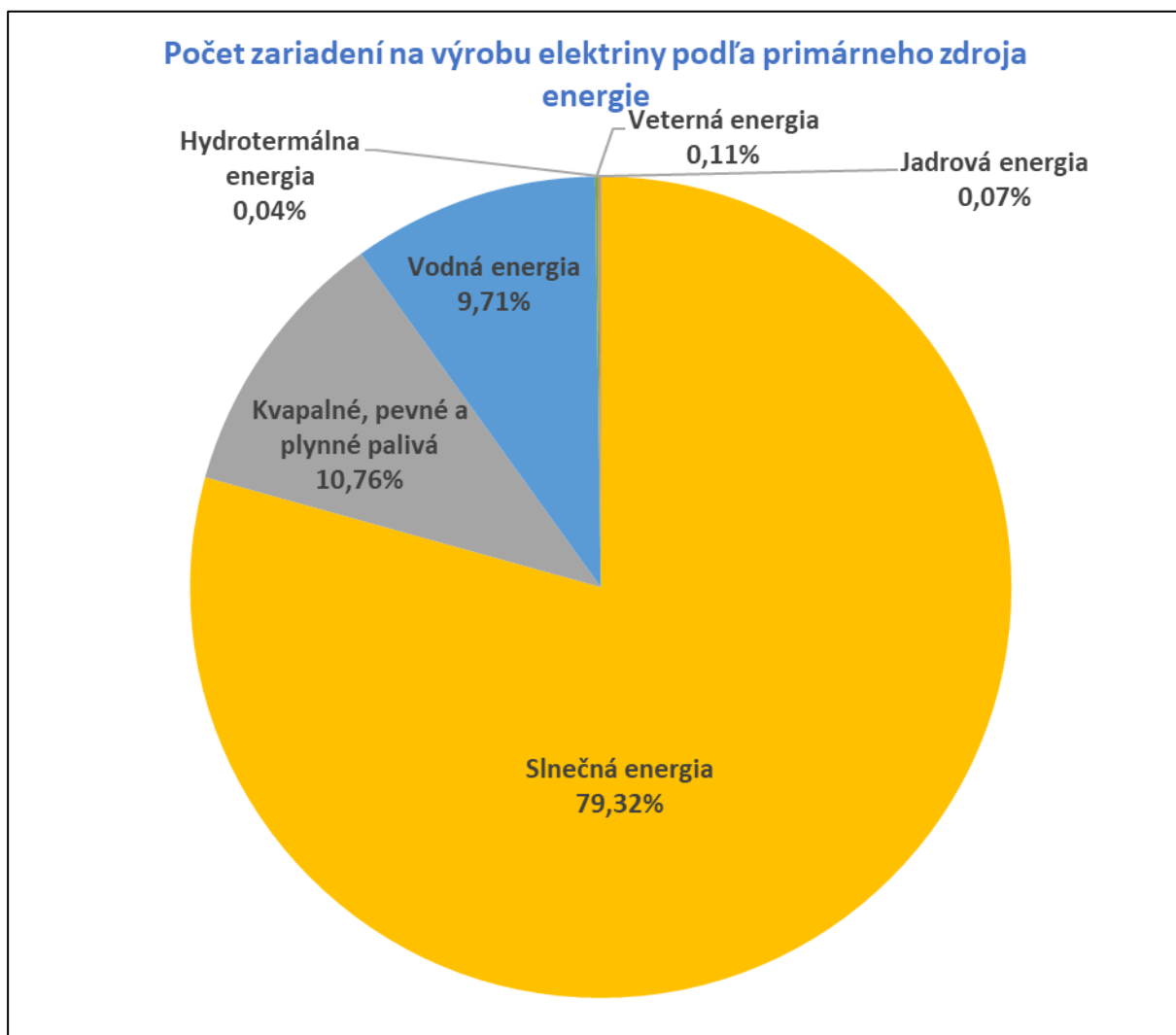
V júni 2021 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2955 odberných a odovzdávacích miest.

## 5. Štatistiky o zariadeniach na výrobu elektriny

### 5.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Slničná energia	2 180	2 182	2 182	2 182
Kvapalné, pevné a plynné palivá	293	296	296	296
Vodná energia	273	272	272	267
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>2 752</b>	<b>2 756</b>	<b>2 756</b>	<b>2 751</b>





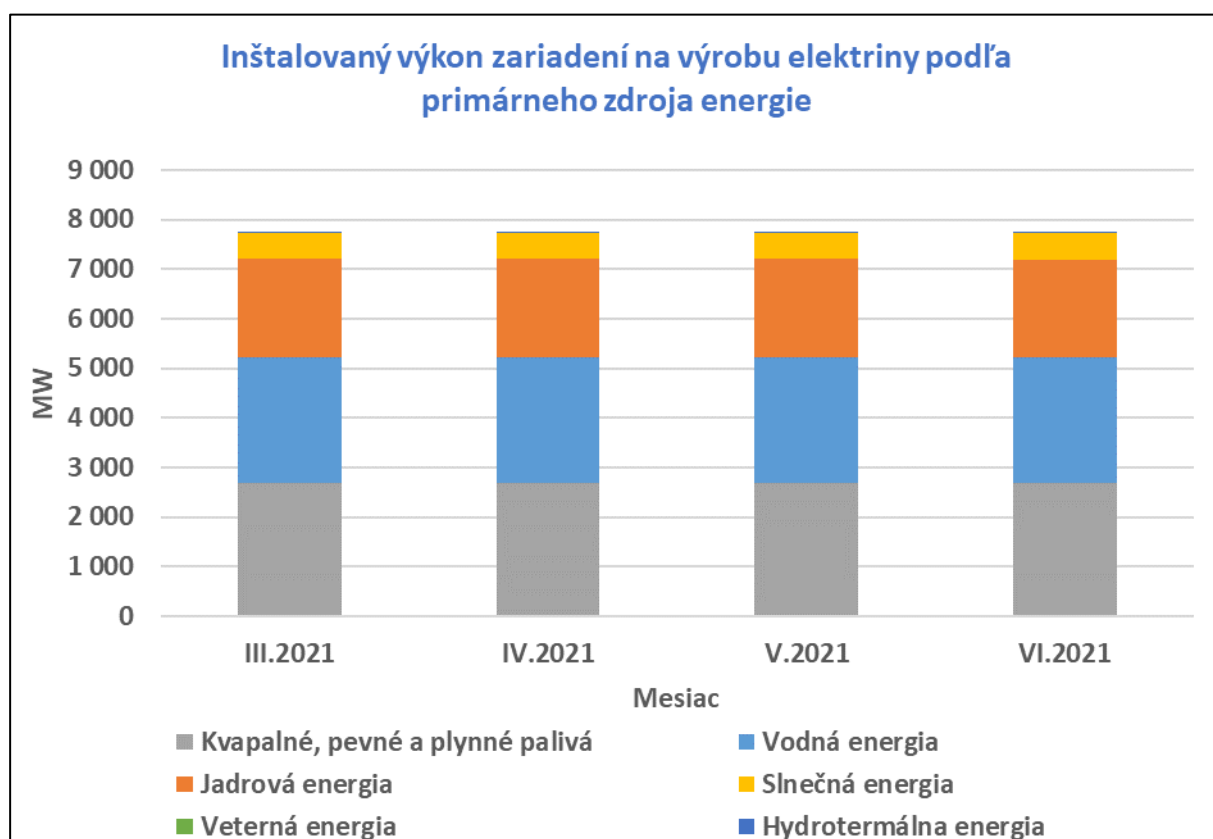
V júni 2021 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil o 5, pričom vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie. Ku koncu júna 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2751 zariadení na výrobu elektriny, z toho najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2182 zariadení, tzn. 79,3 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (296 zariadení, tzn. 10,8 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (267 zariadení, tzn. 9,7 %). 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 %).

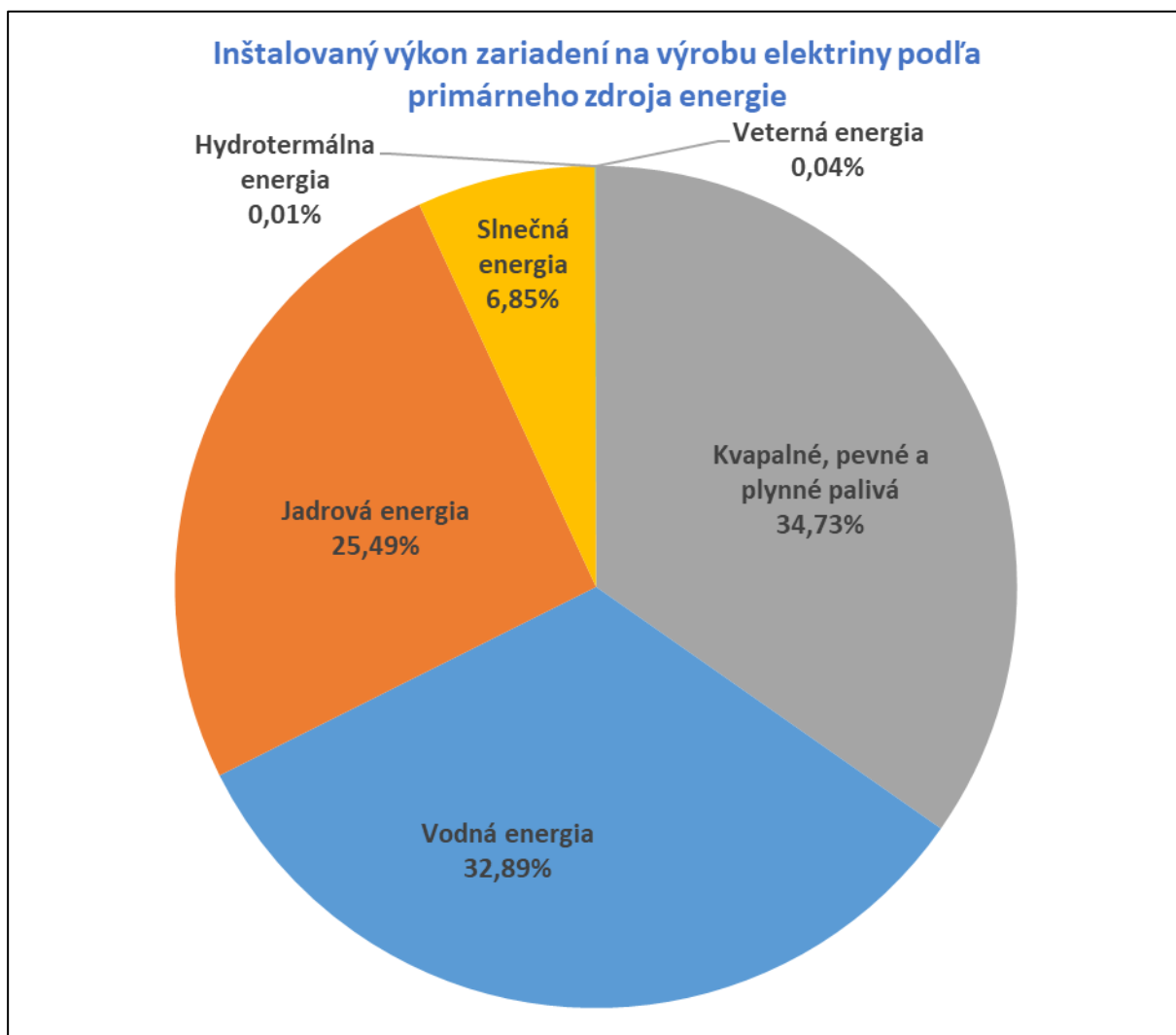


## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 689,603	2 689,921	2 689,921	2 685,309
Vodná energia	2 544,783	2 544,449	2 544,449	2 543,160
Jadrová energia	1 971,440	1 971,440	1 971,440	1 971,440
Slničná energia	535,475	536,437	535,976	529,389
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>7 745,019</b>	<b>7 745,965</b>	<b>7 745,504</b>	<b>7 733,016</b>



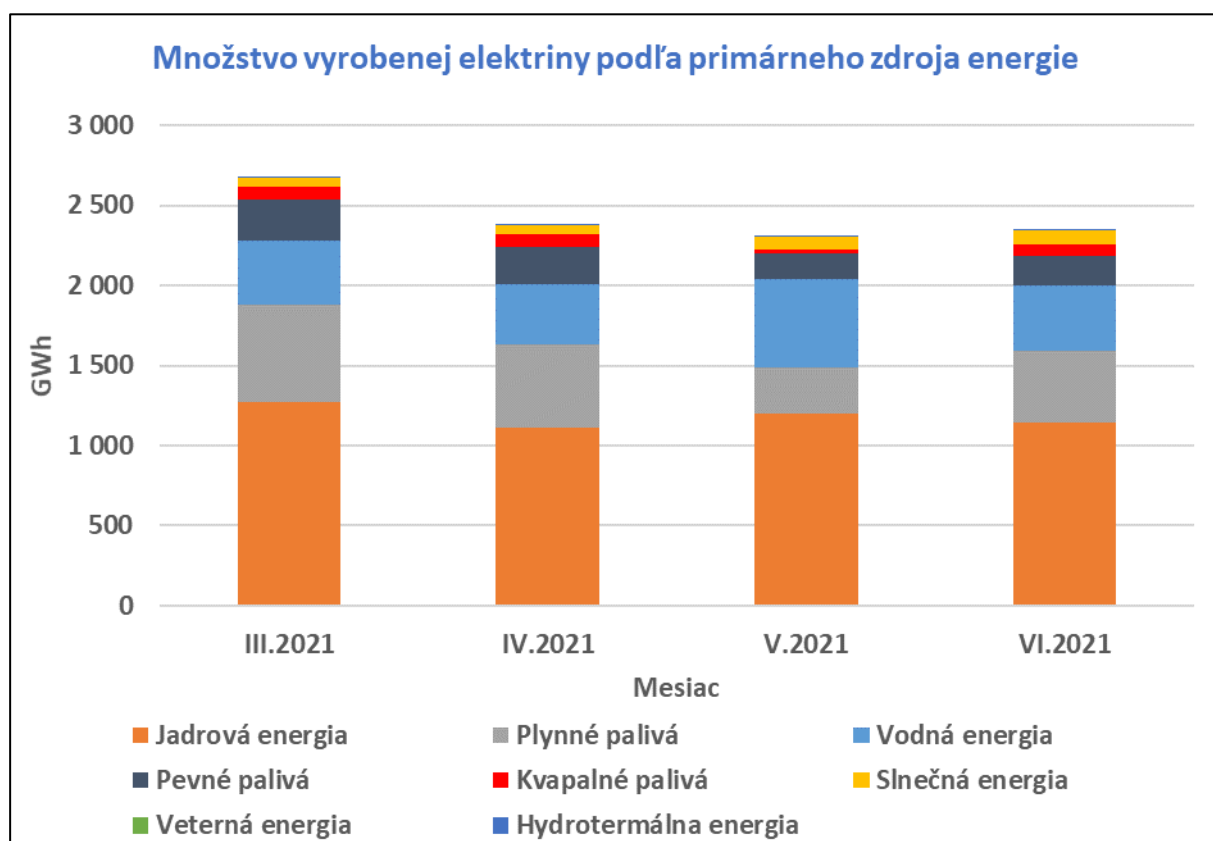


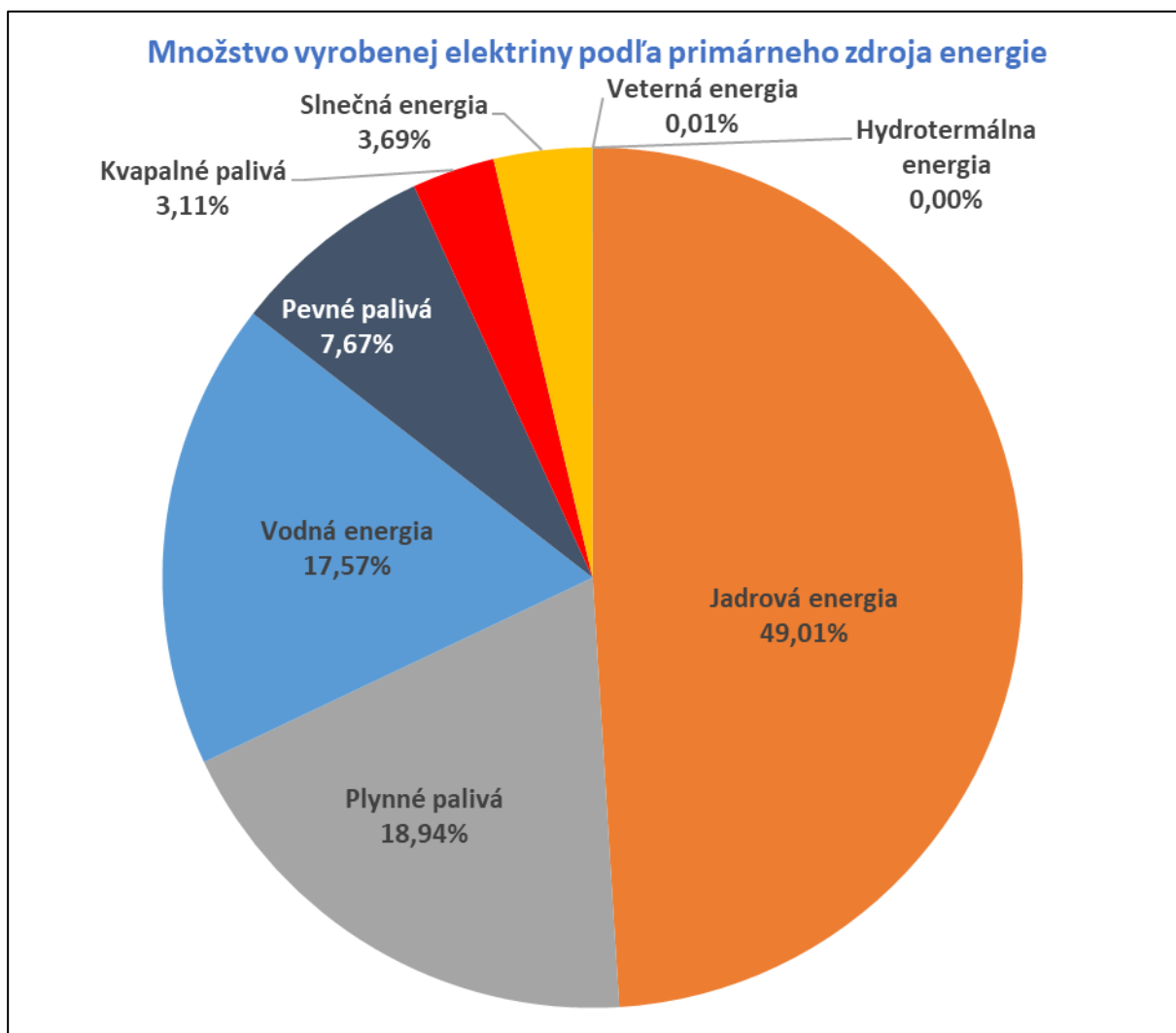
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie. Ku koncu júna 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 7733 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2685 MW, tzn. 34,7 %) a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2543 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 (529 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)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Jadrová energia	1 273,446	1 109,519	1 198,528	1 147,927
Plynné palivá	605,489	520,097	286,692	443,560
Vodná energia	403,699	379,434	555,597	411,448
Pevné palivá	254,695	232,397	156,426	179,578
Kvapalné palivá	80,745	75,950	29,878	72,855
Slnečná energia	57,754	60,839	75,287	86,409
Veterná energia	0,392	0,515	0,586	0,285
Hydrotermálna energia	0,047	0,038	0,062	0,057
<b>Spolu</b>	<b>2 676,267</b>	<b>2 378,789</b>	<b>2 303,056</b>	<b>2 342,119</b>





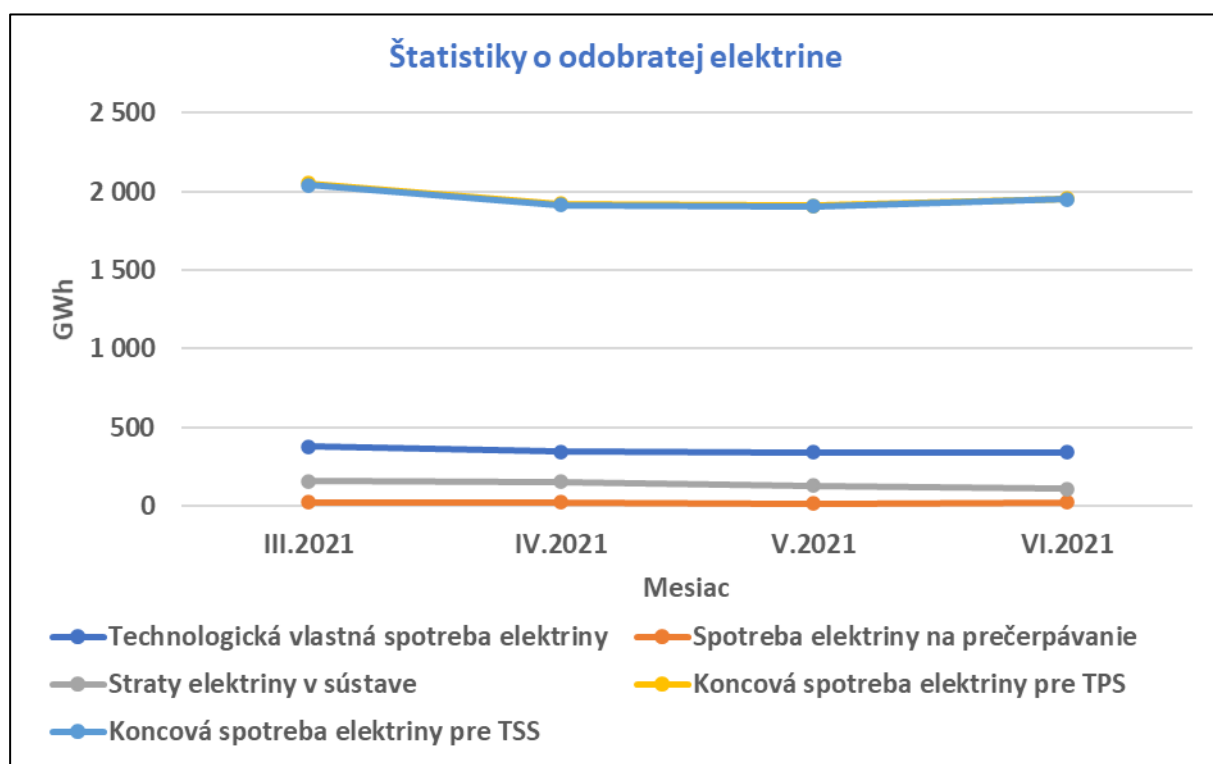
V júni 2021 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 39 GWh na 2342 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 223 GWh, tzn. o 47 %) a zvýšením výroby v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnecnej energie (zvýšenie o 11 GWh, tzn. o 15 %), k zníženiu naopak došlo najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie (zníženie o 144 GWh, tzn. o 26 %) a v prípade zariadení na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 51 GWh, tzn. o 4 %).

Takmer polovina elektriny bola vyrobená z jadra (1,148 TWh, tzn. 49,0 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (696 GWh, tzn. 29,7 %) a z vodnej energie (411 GWh, tzn. 17,6 %).

## 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)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Technologická vlastná spotreba elektriny	379,035	347,684	342,713	341,059
Spotreba elektriny na prečerpávanie	23,101	26,497	22,065	23,739
Straty elektriny v sústave	160,437	155,685	131,906	111,123
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 051,048	1 922,253	1 911,347	1 955,838
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 042,526	1 915,910	1 906,705	1 951,525

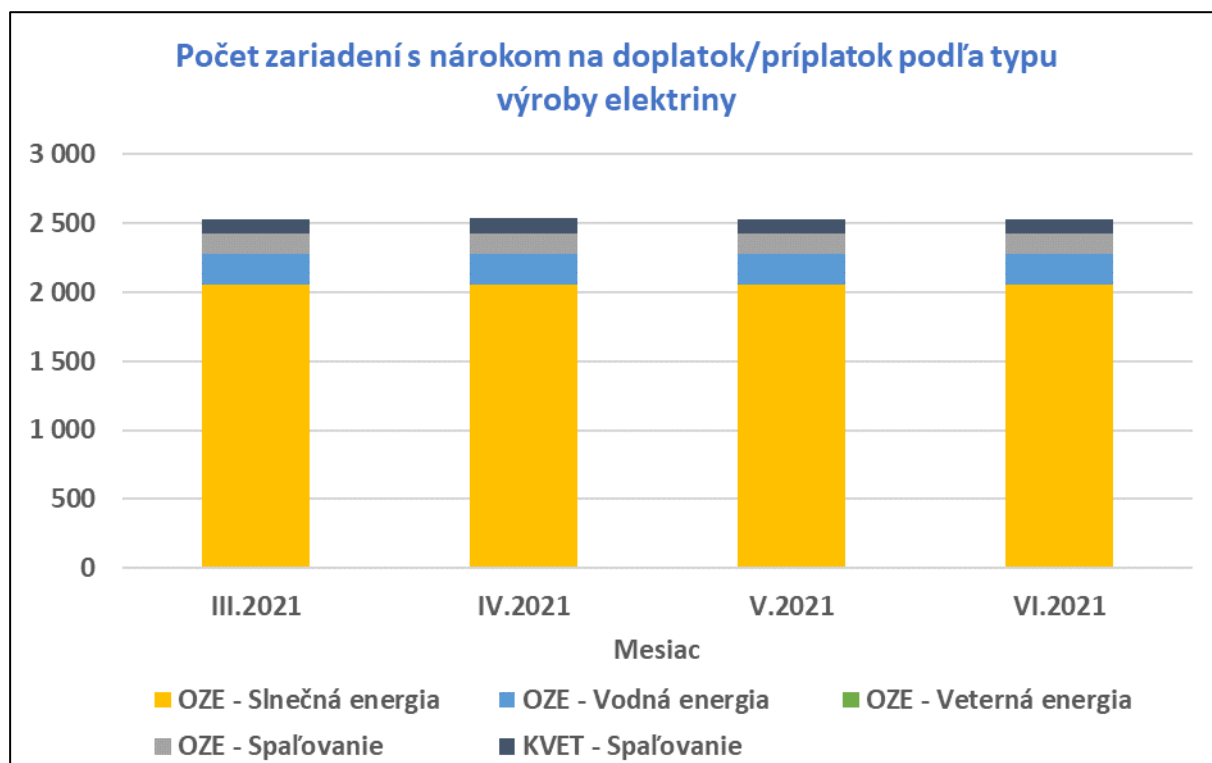


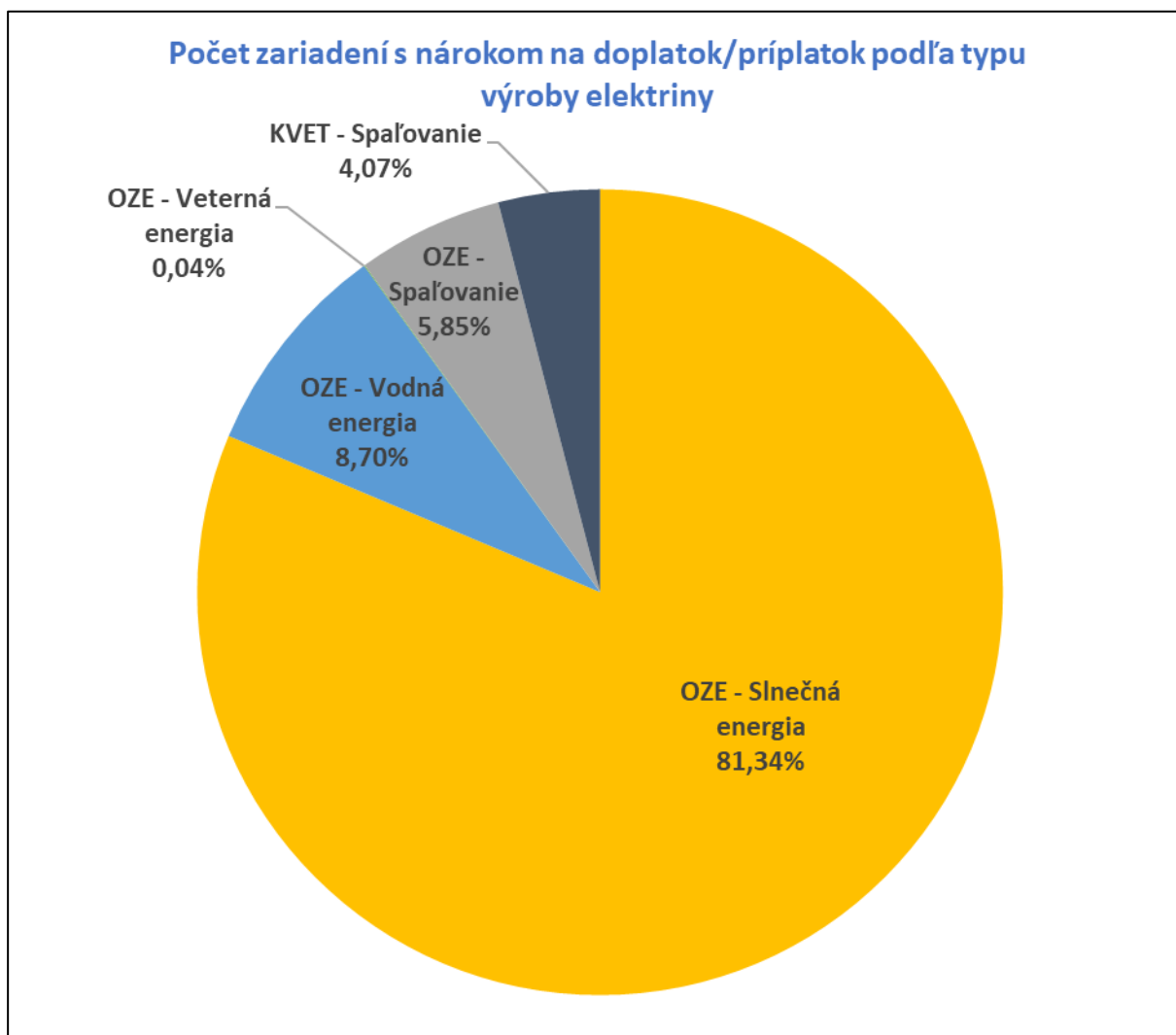
V júni 2021 klesla v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 2 GWh na 341 GWh, tzn. pokles o 0,5 %), klesli aj straty elektriny v sústave (pokles o 21 GWh na 111 GWh, tzn. pokles o 15,8 %), vzrástla naopak spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 2 GWh na 24 GWh, tzn. nárast o 7,6 %). 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 júni 2021 vzrástli približne o 2,3 až 2,4 % oproti predchádzajúcemu mesiacu, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v júni 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 44 GWh na 1,956 TWh a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v júni 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 45 GWh na 1,952 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	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
OZE - Slnčná energia	2 057	2 057	2 057	2 057
OZE - Vodná energia	224	224	223	220
OZE - Veterná energia	1	1	1	1
OZE - Spaľovanie	149	149	148	148
KVET - Spaľovanie	101	103	103	103
<b>Spolu</b>	<b>2 532</b>	<b>2 534</b>	<b>2 532</b>	<b>2 529</b>





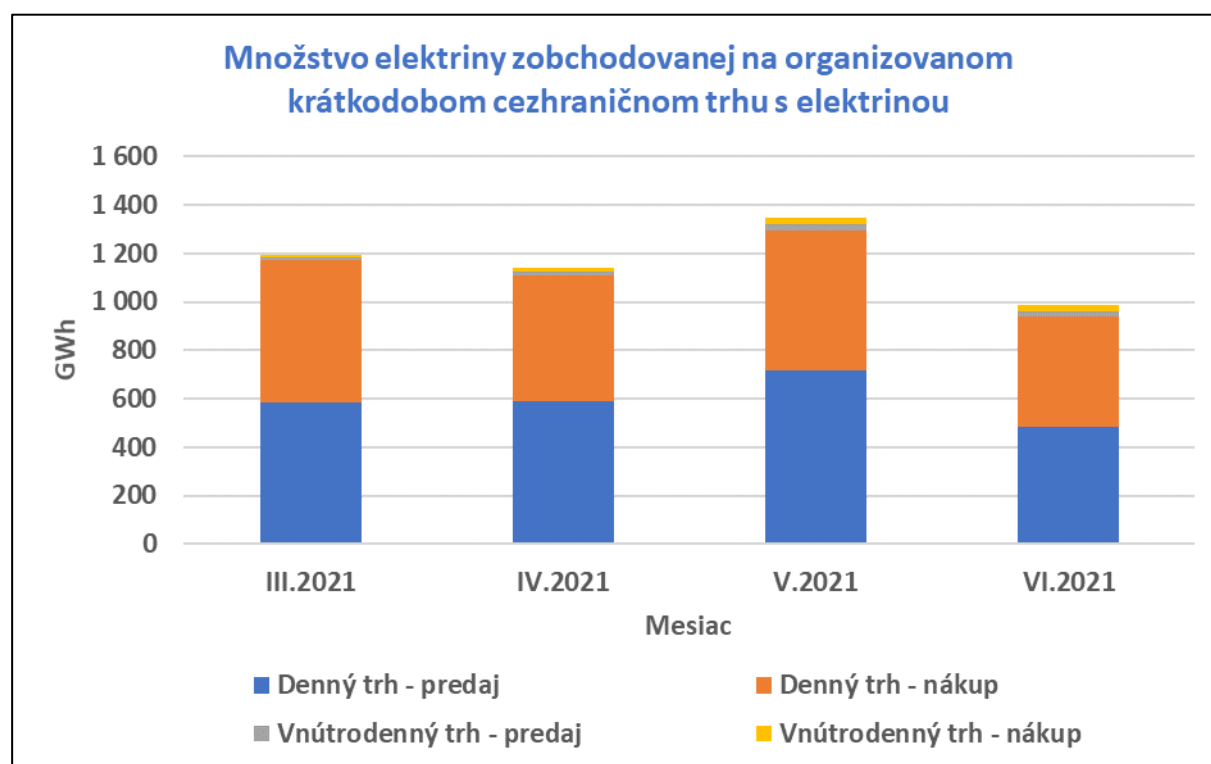
V priebehu júna 2021 ubudli 3 zariadenia na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, pričom vo všetkých prípadoch išlo o zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie.

Ku koncu júna 2021 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 2529 zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok/príplatok, z toho bolo 81,3 % zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie, 9,9 % zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, 8,7 % 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)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Denný trh - predaj	584,120	592,160	719,102	486,486
Denný trh - nákup	588,139	518,394	575,403	453,275
Vnútrodenný trh - predaj	11,955	16,077	27,030	22,755
Vnútrodenný trh - nákup	11,955	16,077	27,030	22,755

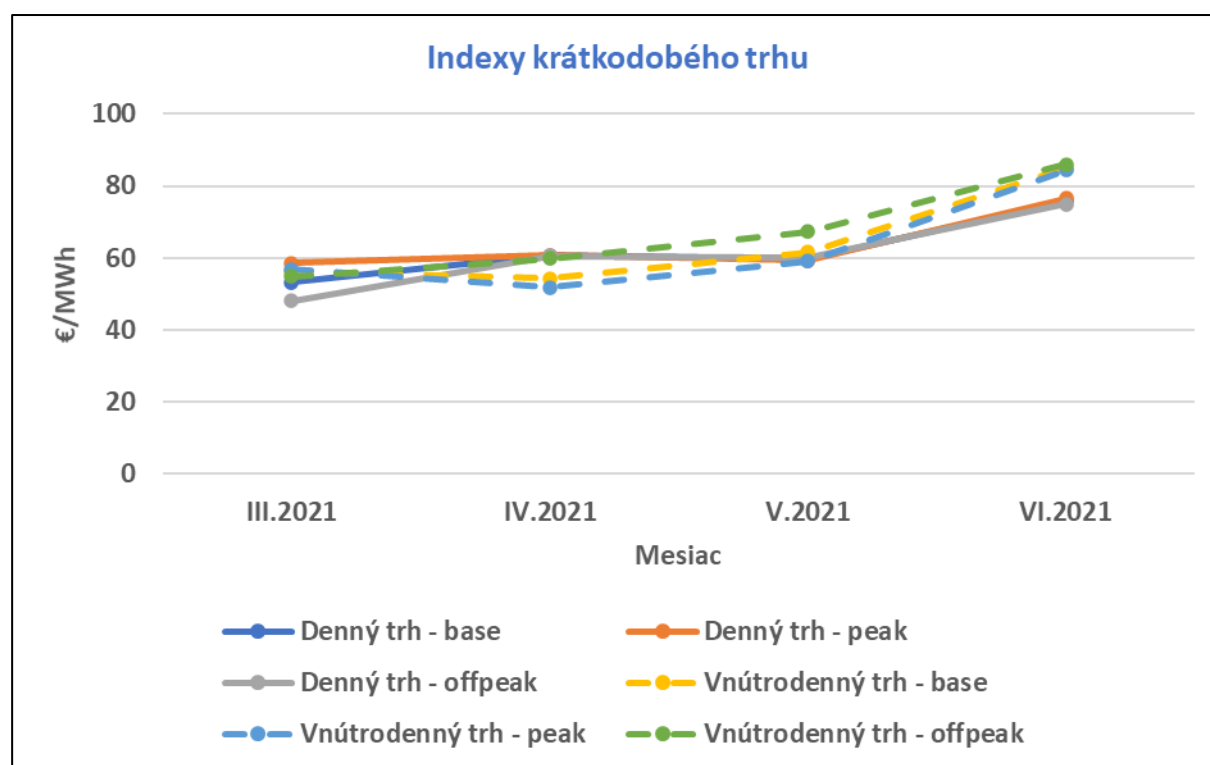


V júni 2021 sa na dennom trhu oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 233 GWh na cca 486 GWh, nákup elektriny sa znížil o 122 GWh na cca 453 GWh. Celkom bolo v júni 2021 na dennom trhu zobchodovaných 940 GWh elektriny, čo bolo takmer o 355 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Objem nakúpenej a predanej elektriny na vnútrodennom trhu s elektrinou sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil, celkom bolo v júni 2021 na vnútrodennom trhu zobchodovaných 46 GWh elektriny, čo bolo o 9 GWh menej ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Indexy krátkodobého trhu

Indexy krátkodobého trhu (€/MWh)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Denný trh - base	53,31	60,65	59,78	75,79
Denný trh - peak	58,56	60,68	59,35	76,64
Denný trh - offpeak	48,07	60,63	60,22	74,94
Vnútrodenný trh - base	56,35	54,35	61,66	85,00
Vnútrodenný trh - peak	56,84	51,86	59,19	84,45
Vnútrodenný trh - offpeak	54,86	59,89	67,30	86,00

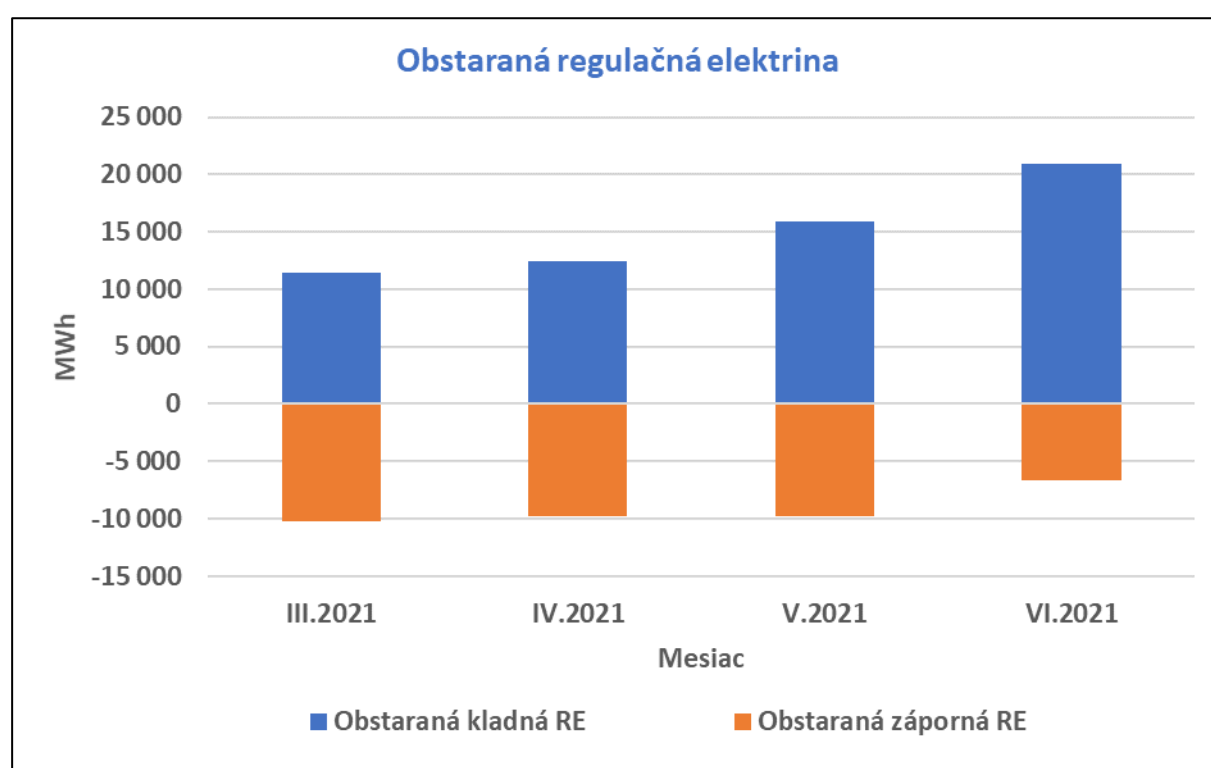


Indexy cien na dennom aj vnútrodennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vo všetkých prípadoch zvýšili, a to výrazne.

## 11. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 11.1. Obstaraná regulačná elektrina

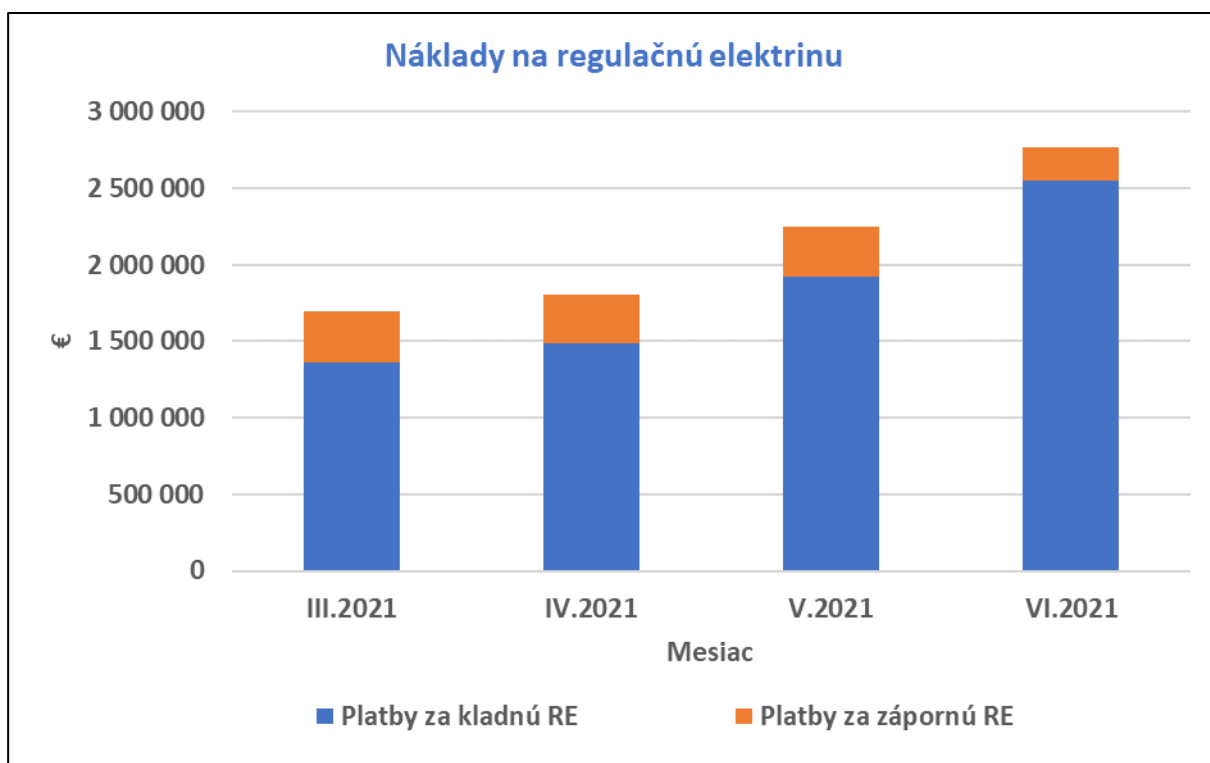
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Obstaraná kladná RE	11 455	12 451	15 940	20 884
Obstaraná záporná RE	-10 262	-9 713	-9 759	-6 595
<b>Spolu</b>	<b>21 717</b>	<b>22 164</b>	<b>25 699</b>	<b>27 479</b>



V júni 2021 bolo obstaraných 27,5 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 1,8 GWh (cca o 7 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, pričom sa zvýšilo množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v júni 2021 obstaranej o 4,9 GWh (cca o 31 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci, množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny sa v júni 2021 naopak znížilo, a to o 3,2 GWh (cca o 32 %) oproti hodnote v predchádzajúcom mesiaci.

## 11.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Platby za kladnú RE	1 359 263	1 485 518	1 925 639	2 552 975
Platby za zápornú RE	341 020	320 064	319 178	212 924
<b>Spolu</b>	<b>1 700 283</b>	<b>1 805 583</b>	<b>2 244 817</b>	<b>2 765 899</b>



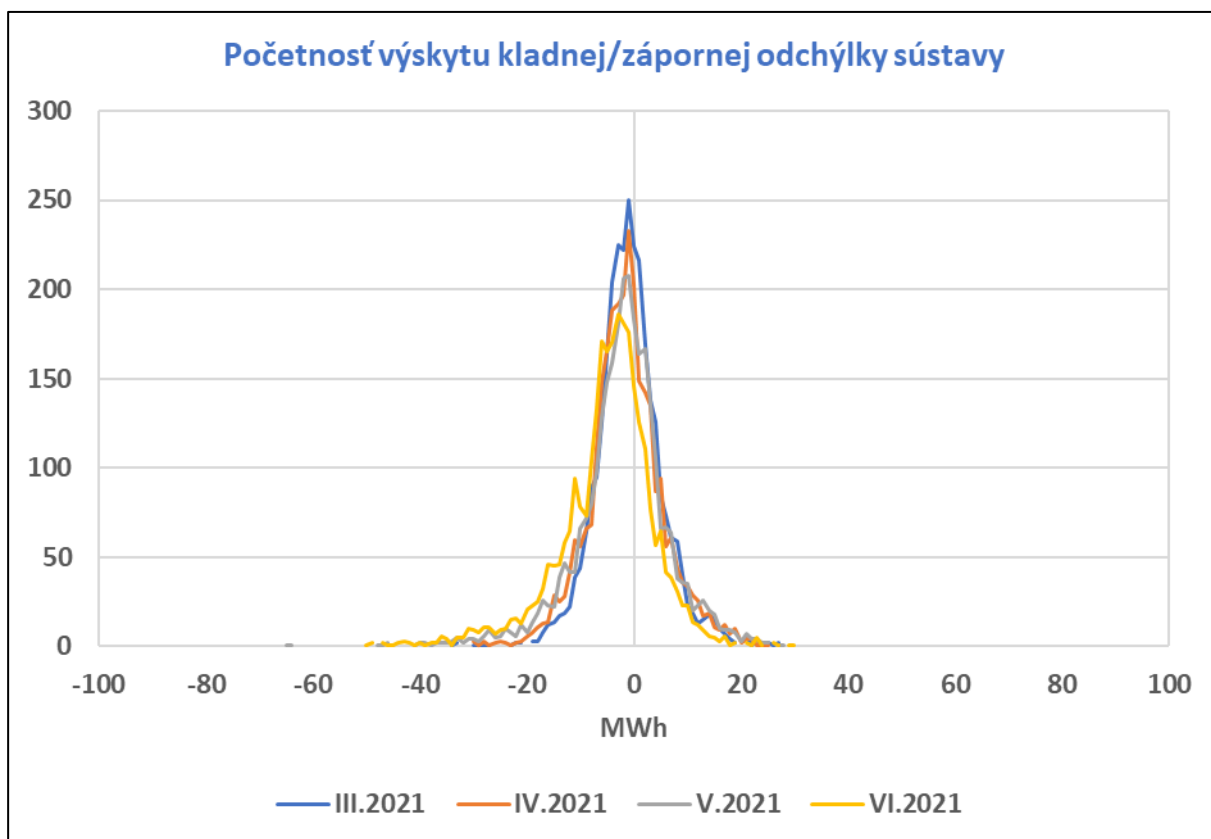
Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v júni 2021 o cca 627 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v júni o cca 106 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v júni 2021 o cca 521 tis. € (cca o 23 %) vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zvýšenie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 33 %) takmer rovnaké ako zvýšenie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 31 %) a medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 33 %) je v percentuálnom vyjadrení takmer rovnaké ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúceho mesiaca (cca o 32 %).

## 12. Štatistiky o odchýlkach

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

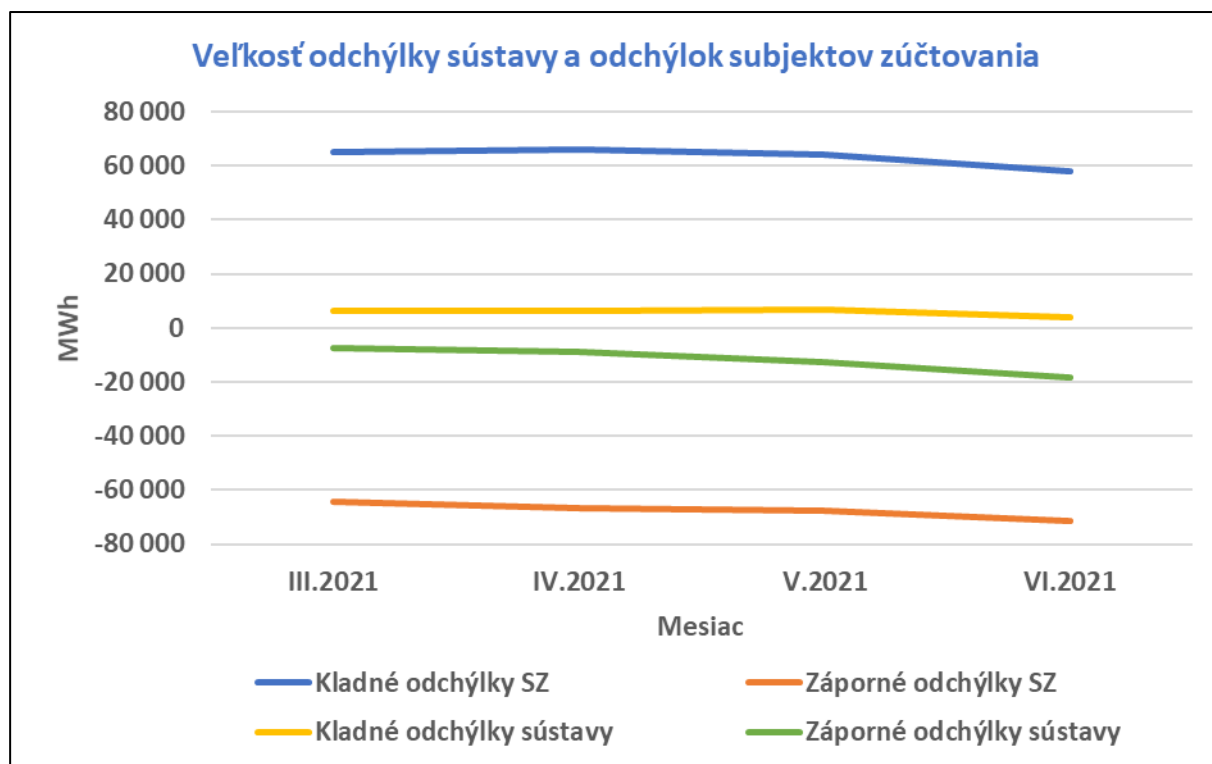
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	1 336	1 197	1 230	813
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	1 635	1 682	1 746	2 067
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	1	1	0	0
<b>Počet zúčtovacích období</b>	<b>2 972</b>	<b>2 880</b>	<b>2 976</b>	<b>2 880</b>
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	45%	42%	41%	28%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	55%	58%	59%	72%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%



V júni 2021 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, keď v 72 % zúčtovacích období bola odchýlka sústavy záporná a v 28 % zúčtovacích období bola odchýlka sústavy kladná. V júni 2021 sa odchýlka sústavy blížila nule menej často ako v predchádzajúcich mesiacoch.

## 12.2. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Kladné odchýlky SZ	65 141	66 017	64 171	57 823
Záporné odchýlky SZ	-64 394	-66 733	-67 648	-71 278
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>129 535</b>	<b>132 750</b>	<b>131 819</b>	<b>129 101</b>
Kladné odchýlky sústavy	6 374	6 338	6 682	3 888
Záporné odchýlky sústavy	-7 568	-9 077	-12 863	-18 177
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>13 942</b>	<b>15 415</b>	<b>19 545</b>	<b>22 066</b>

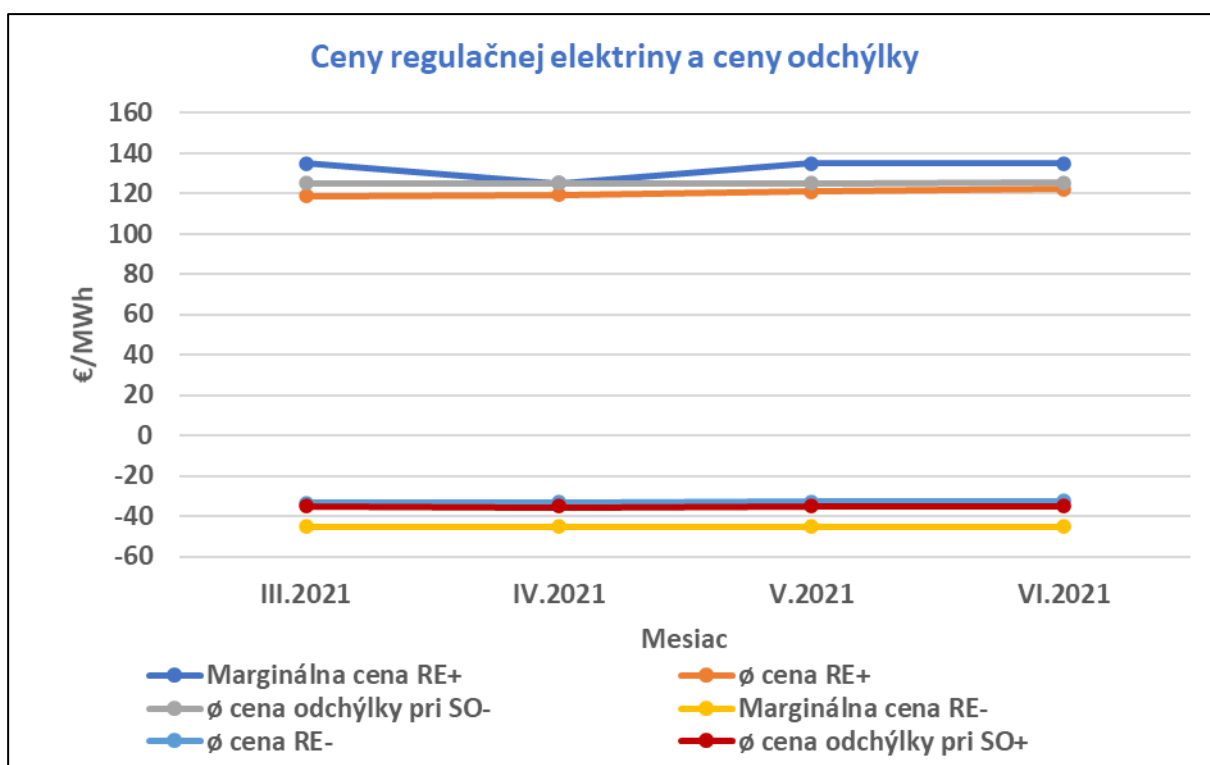


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,3 GWh, a to na cca 58 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 3,6 GWh na cca 71 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2,7 GWh, tzn. o 2 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil na 3,9 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,3 GWh na cca 18,2 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,5 GWh, tzn. o 13 %.

### 12.3. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Marginálna cena RE+	135,00	125,00	135,00	135,00
Ø cena RE+	118,66	119,31	120,81	122,25
Ø cena odchýlky pri SO-	125,02	125,03	125,02	125,43
Marginálna cena RE-	-45,00	-45,00	-45,00	-45,00
Ø cena RE-	-33,23	-32,95	-32,71	-32,29
Ø cena odchýlky pri SO+	-35,01	-35,09	-35,02	-35,01
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	125,00	125,00	-	-

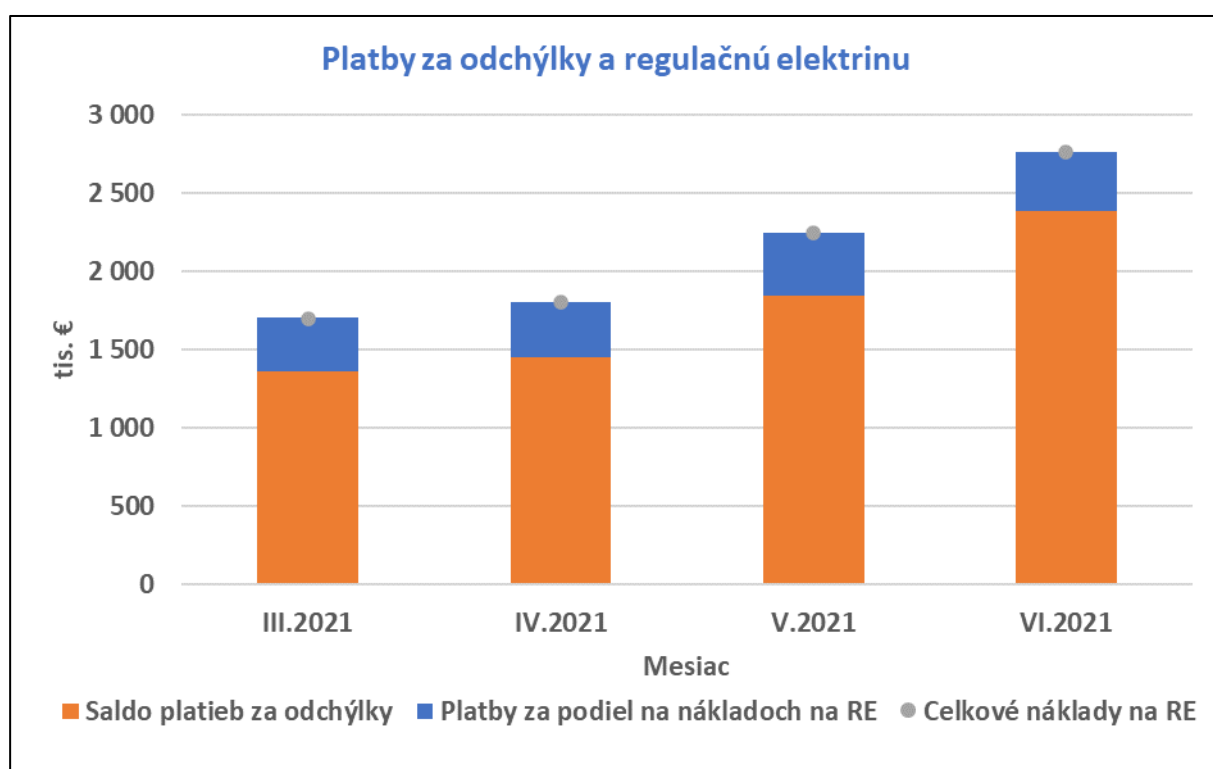


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny sa v júni 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške 135 €/MWh. Priemerná cena kladnej RE v júni 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 122,25 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v júni 2021 mierne vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 125,43 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v júni 2021 oproti predchádzajúcemu mesiacu nezmenila a bola vo výške -45 €/MWh. Priemerná cena zápornej RE v júni 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 32,29 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v júni 2021 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -35,01 €/MWh.

## 12.4. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	III.2021	IV.2021	V.2021	VI.2021
Platby za podiel na nákladoch na RE	346	358	407	379
Saldo platieb za odchýlky	1 359	1 450	1 841	2 387
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	1 705	1 808	2 247	2 766
Celkové náklady na RE	1 700	1 806	2 245	2 766



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v júni 2021 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vyššie o cca 521 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu (tieto platby platia subjekty zúčtovania OKTE) boli v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie, a to o cca 27 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 vyššie, a to o cca 546 tis. €.

V percentuálnom vyjadrení došlo medzimesačne k zvýšeniu nákladov na regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 23 %) a súčasne k zníženiu objemu odchýlok subjektov zúčtovania oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 2 %).