

# Mesačný report o trhu s elektrinou

November 2023





## 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 VÝROBE ELEKTRINY .....	11
7.1.	MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE.....	11
8.	ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY .....	13
8.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY .....	13
9.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	14
9.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU .....	14
9.2.	INDEXY DENNÉHO TRHU .....	15
10.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE .....	16
10.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA .....	16
10.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU .....	17
10.3.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY .....	18
10.4.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY .....	19
10.5.	PLATBY ZA ODCHÝLKY .....	20



## 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 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.

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.



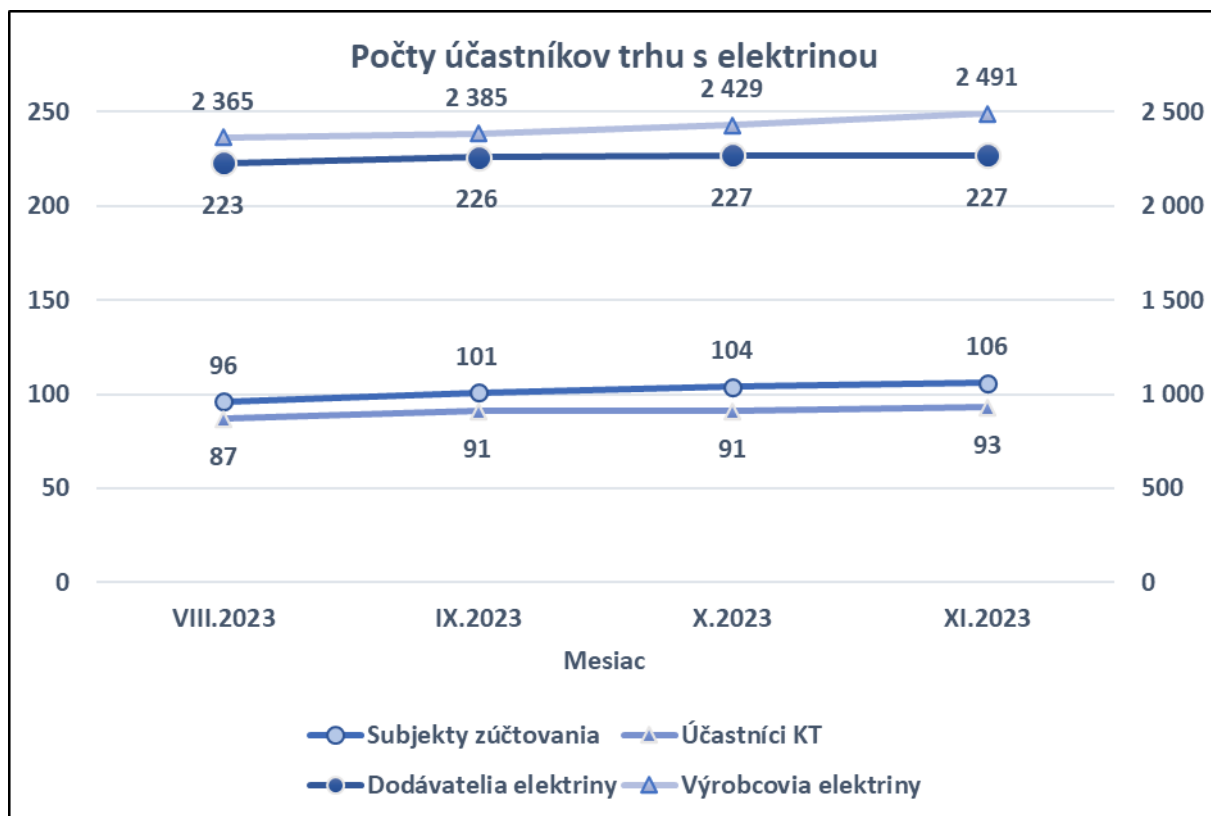
## 2. Použité skratky

ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
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	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Subjekty zúčtovania	96	101	104	106
Účastníci KT	87	91	91	93
Dodávatelia elektriny	223	226	227	227
Výrobcovia elektriny	2 365	2 385	2 429	2 491



Počet subjektov zúčtovania sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu novembra 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 106 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2. Ku koncu novembra 2023 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 93 subjektmi.

Počet dodávateľov elektriny sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu novembra 2023 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 227 dodávateľov elektriny.

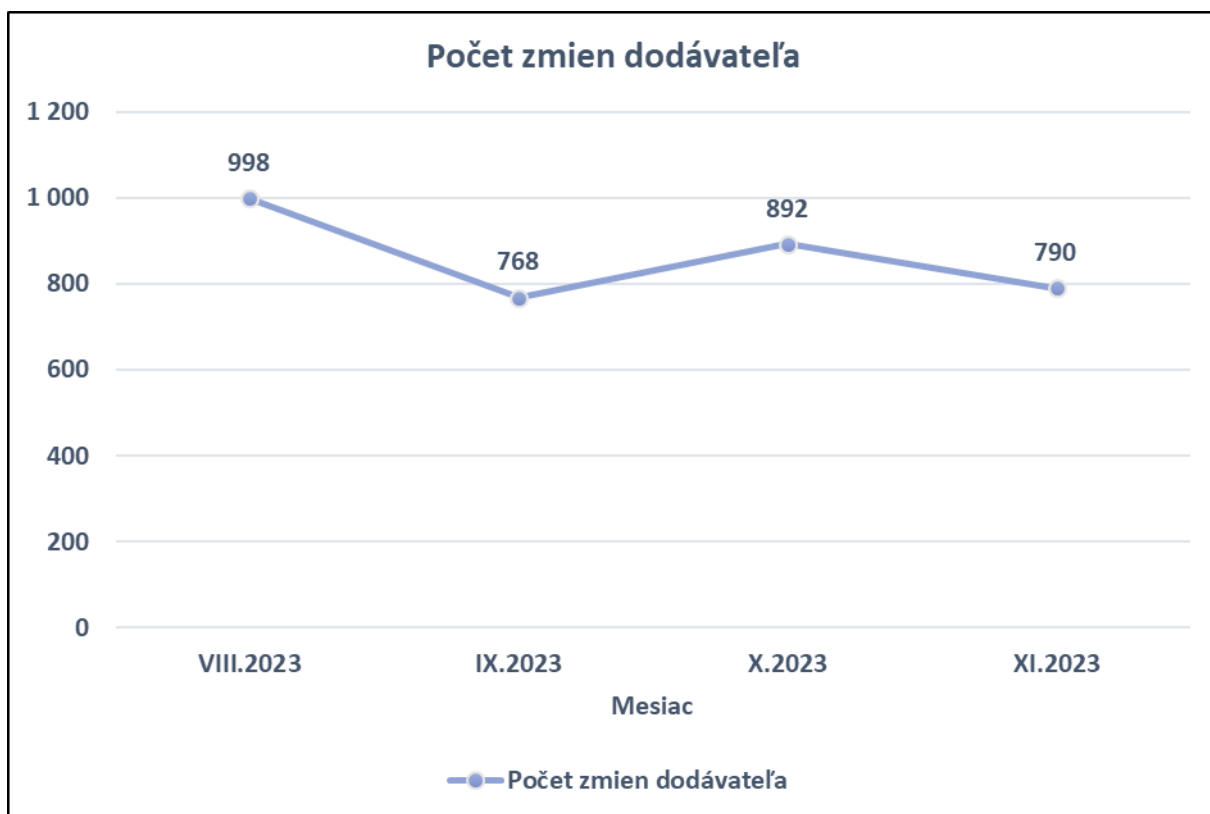
Počet výrobcov elektriny sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 62. Ku koncu novembra 2023 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 2491 výrobcov elektriny.



#### 4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

##### 4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Počet zmien dodávateľa	998	768	892	790

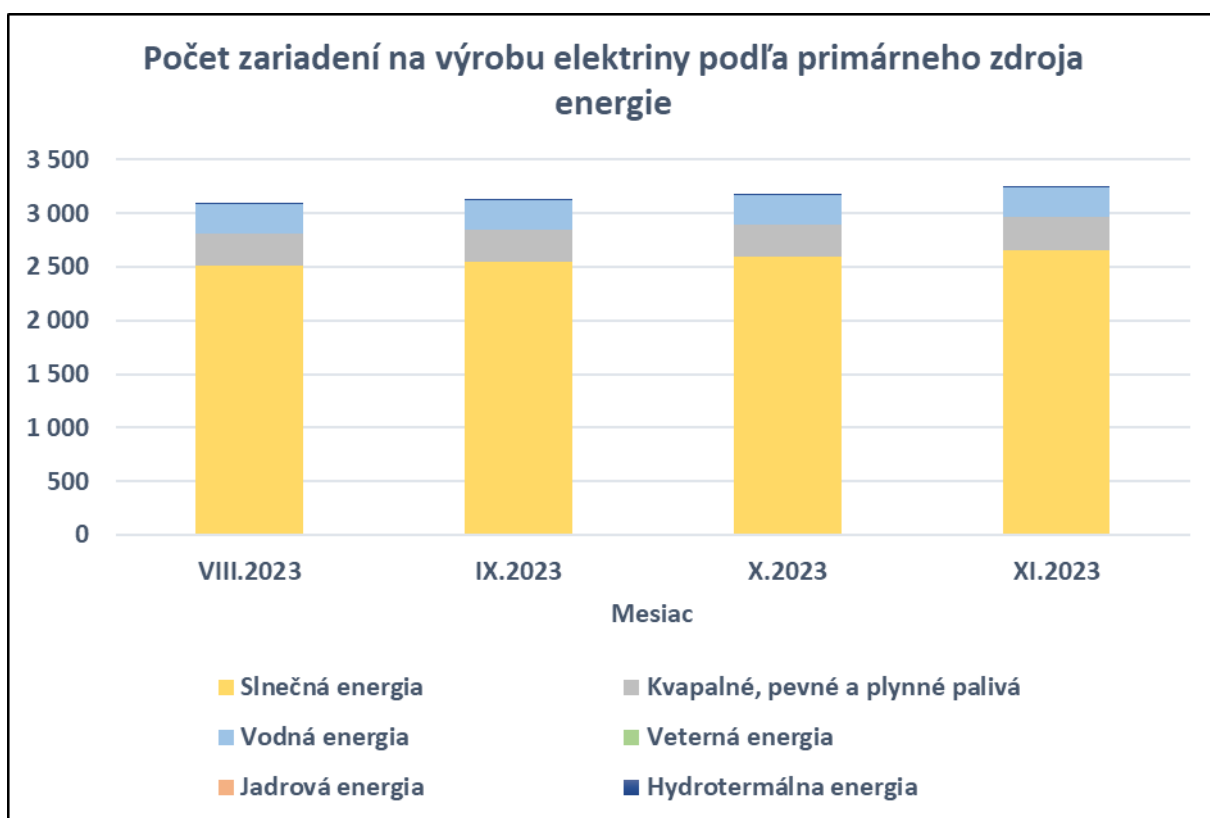


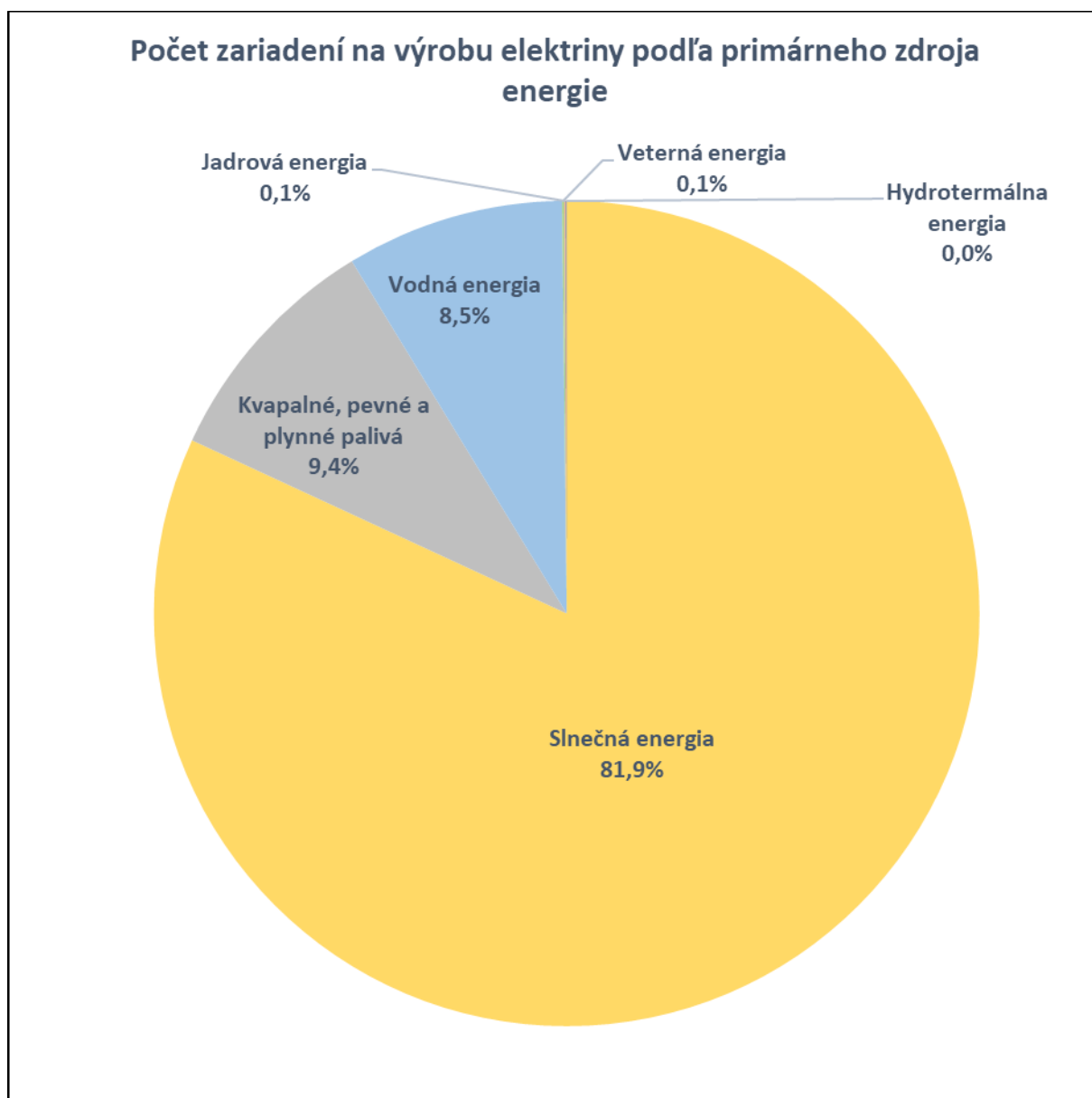
V novembri 2023 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 790 odberných a odovzdávacích miest.

## 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	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Slnečná energia	2 512	2 545	2 592	2 659
Kvapalné, pevné a plynné palivá	296	297	300	305
Vodná energia	277	277	277	277
Veterná energia	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1
<b>Spolu</b>	<b>3 091</b>	<b>3 125</b>	<b>3 175</b>	<b>3 247</b>





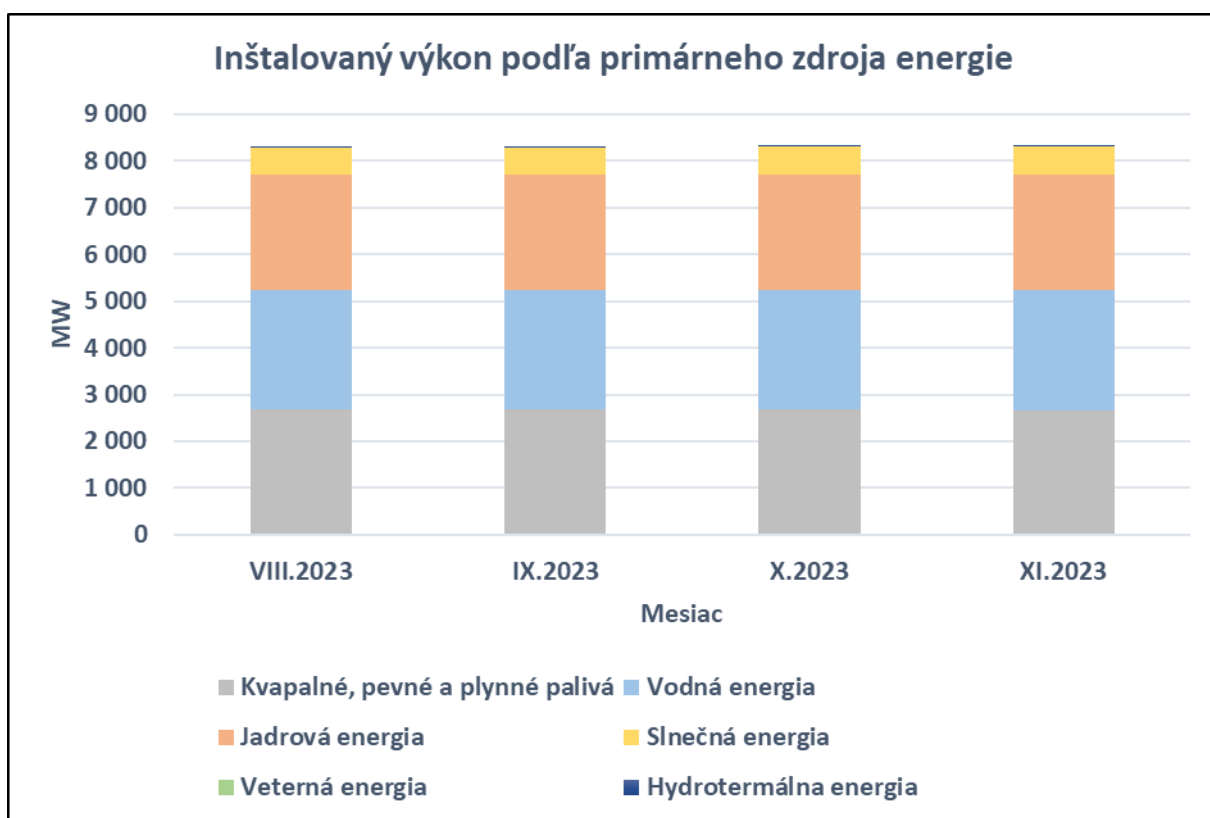
V novembri 2023 sa počet zariadení na výrobu elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil o 72, pričom počet zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 67 a počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa zvýšil o 5. Ku koncu novembra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval 3247 zariadení na výrobu elektriny, z toho bolo najviac zariadení na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie (2659 zariadení, tzn. 81,9 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu spaľovaním kvapalných, pevných a plynných palív (305 zariadení, tzn. 9,4 %) a ďalej zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu z vodnej energie (277 zariadení, tzn. 8,5 %). 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 %).



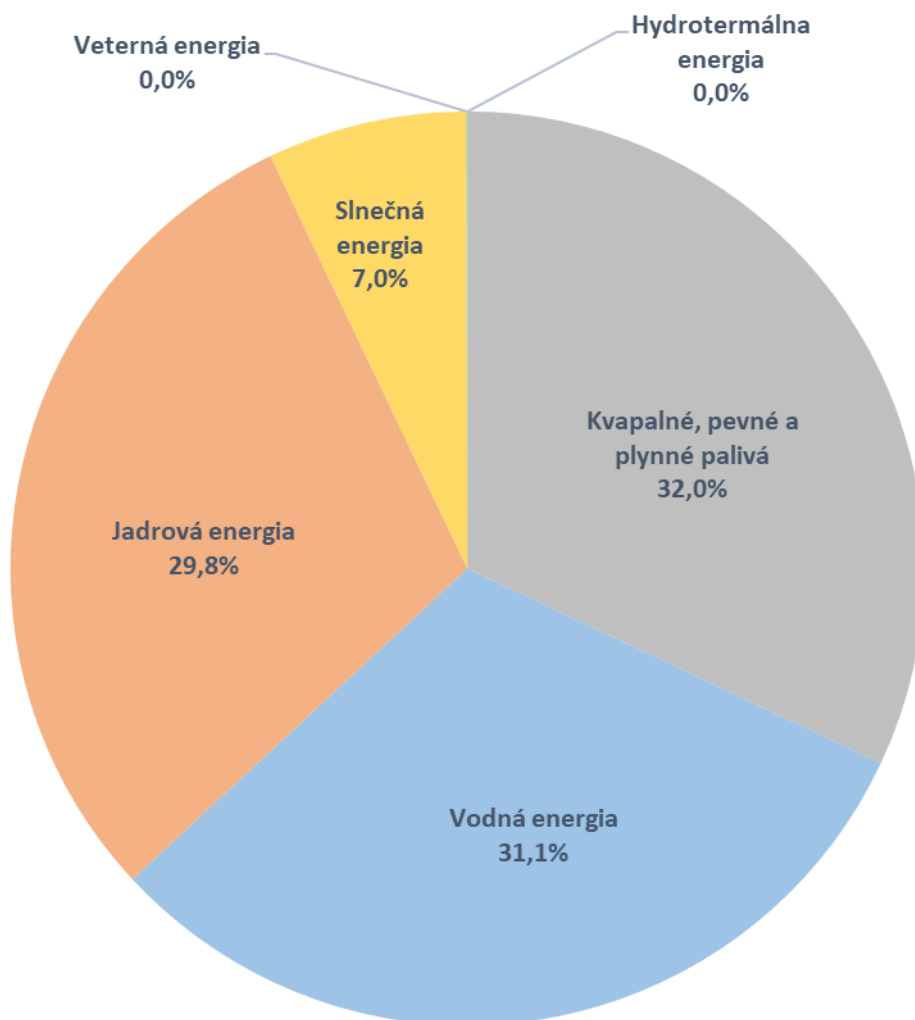
## 6. Štatistiky o zdrojovej základni SR

### 6.1. Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 686,975	2 686,016	2 697,430	2 657,193
Vodná energia	2 545,011	2 545,011	2 545,046	2 579,988
Jadrová energia	2 474,830	2 474,830	2 474,830	2 474,830
Slničná energia	570,475	576,622	582,397	584,923
Veterná energia	3,143	3,143	3,143	3,143
Hydrotermálna energia	0,575	0,575	0,575	0,575
<b>Spolu</b>	<b>8 281,009</b>	<b>8 286,197</b>	<b>8 303,421</b>	<b>8 300,652</b>



## Inštalovaný výkon podľa primárneho zdroja energie



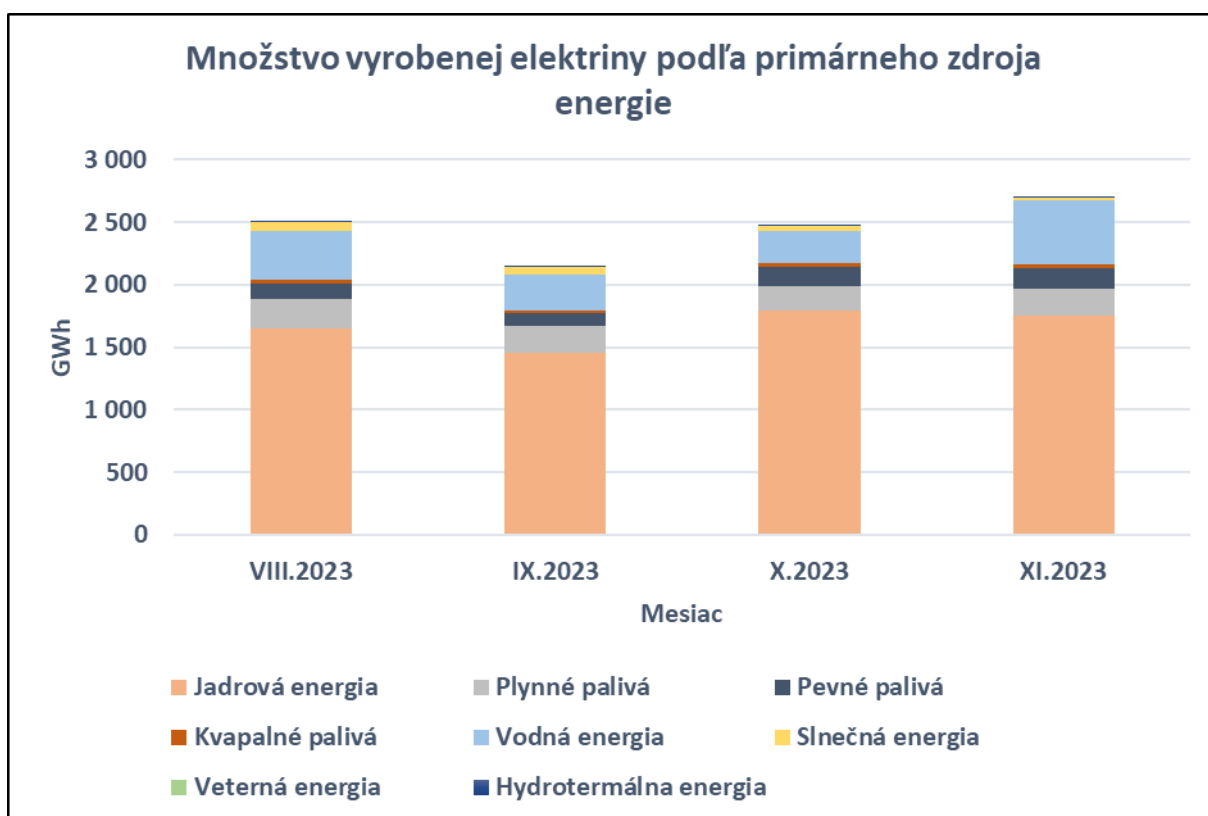
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2,769 MW, pričom v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa znížil o 40,234 MW, v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie sa zvýšil o 34,972 MW a v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa zvýšil o 2,526 MW.

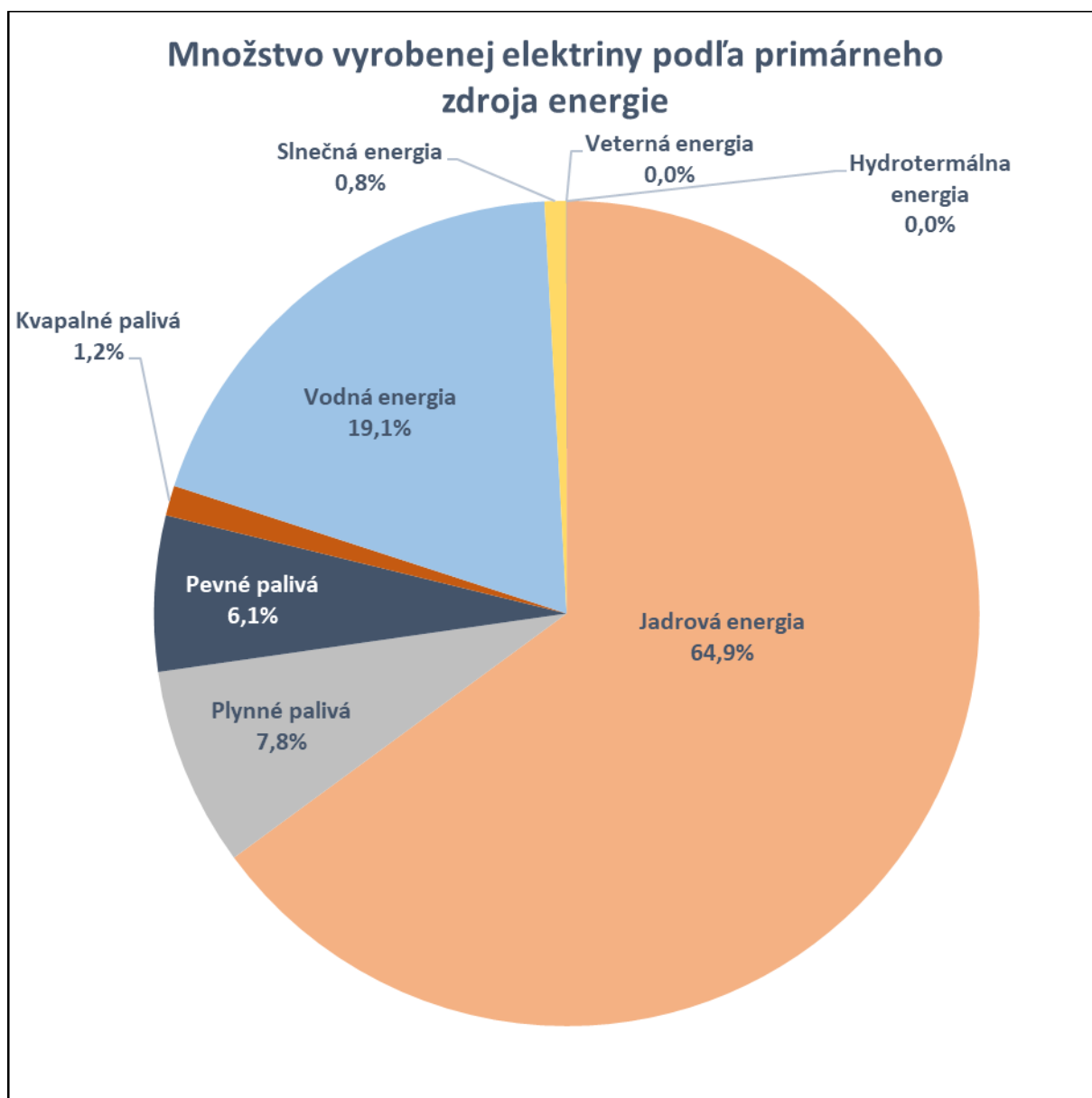
Ku koncu novembra 2023 OKTE, a.s. vo svojich informačných systémoch evidoval zariadenia na výrobu elektriny s celkovým elektrickým inštalovaným výkonom 8301 MW, z toho najviac inštalovaného výkonu mali zariadenia na výrobu elektriny spaľujúce kvapalné, pevné a plynné palivá (2657 MW, tzn. 32,0 %), zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie (2580 MW, tzn. 31,1 %) a zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie (2475 MW, tzn. 29,8 %), nasledovali zariadenia na výrobu elektriny vyrábajúce elektrinu zo slnečnej energie (585 MW, tzn. 7,0 %). 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 výrobe elektriny

### 7.1. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Jadrová energia	1 650,618	1 458,245	1 794,686	1 753,452
Plynné palivá	234,291	210,720	198,758	211,005
Pevné palivá	128,559	103,639	145,169	164,573
Kvapalné palivá	30,474	25,740	34,266	31,809
Vodná energia	382,650	281,022	259,093	516,760
Slnečná energia	70,776	64,490	42,858	22,819
Veterná energia	0,226	0,275	0,455	0,419
Hydrotermálna energia	0,010	0,012	0,012	0,013
<b>Spolu</b>	<b>2 497,604</b>	<b>2 144,143</b>	<b>2 475,297</b>	<b>2 700,850</b>





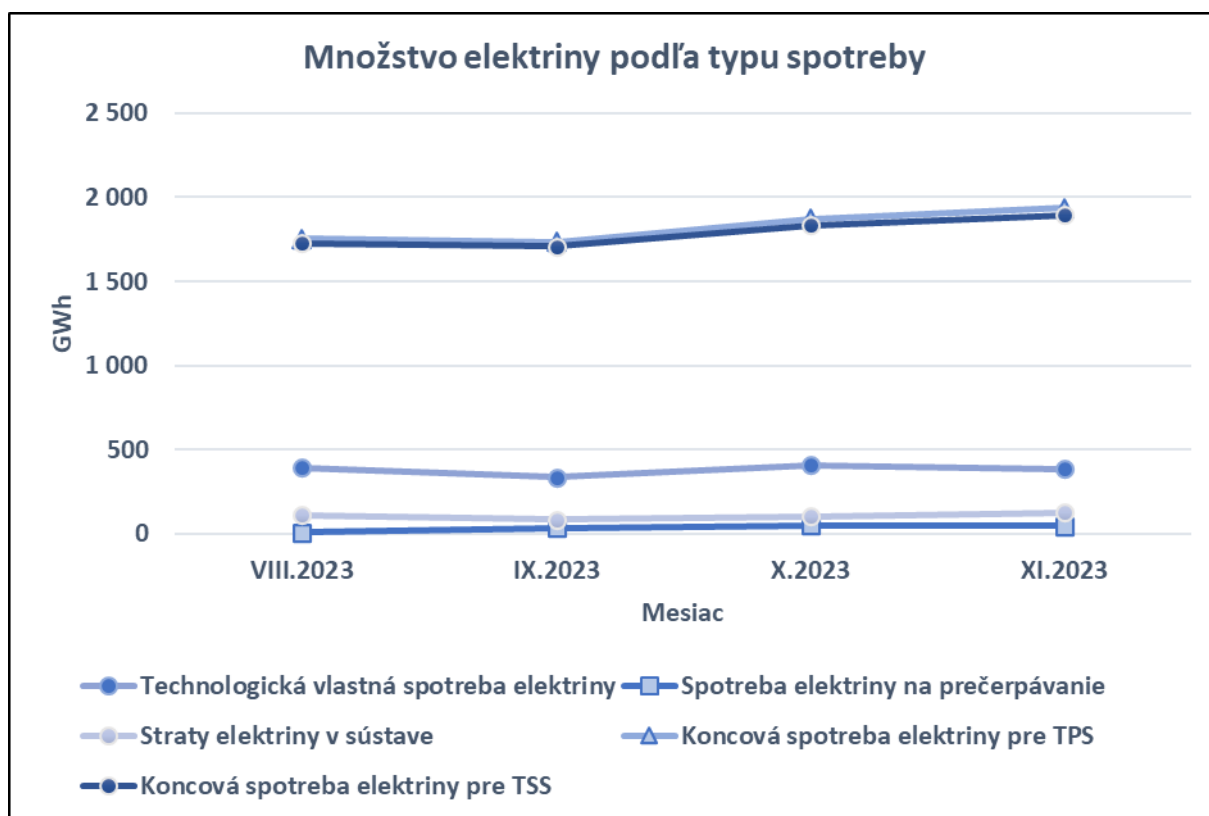
V novembri 2023 sa v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšila produkcia elektriny o 226 GWh na 2701 GWh. Zvýšenie bolo spôsobené najmä zvýšením výroby elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie (zvýšenie o 258 GWh, tzn. takmer o 100 %) a v zariadeniach na výrobu elektriny spaľovaním (zvýšenie o 29 GWh, tzn. o 8 %), naopak sa znížila výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny z jadrovej energie (zníženie o 41 GWh, tzn. o 2 %) a znížila sa aj výroba elektriny v zariadeniach na výrobu elektriny zo slnečnej energie (zníženie o 20 GWh, tzn. o 47 %).

Najviac elektriny bolo vyrobenej z jadrovej energie (1,753 TWh, tzn. 64,9 %), významné množstvo elektriny bolo vyrobené z vodnej energie (517 GWh, tzn. 19,1 %) a spaľovaním kvapalných, plyných a pevných palív (407 GWh, tzn. 15,1 %).

## 8. Štatistiky o spotrebe elektriny

### 8.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Technologická vlastná spotreba elektriny	393,298	337,798	406,762	385,273
Spotreba elektriny na prečerpávanie	7,627	33,197	51,046	45,851
Straty elektriny v sústave	109,931	84,867	104,788	125,354
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 755,556	1 735,599	1 870,819	1 935,767
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 728,206	1 707,608	1 832,366	1 895,262

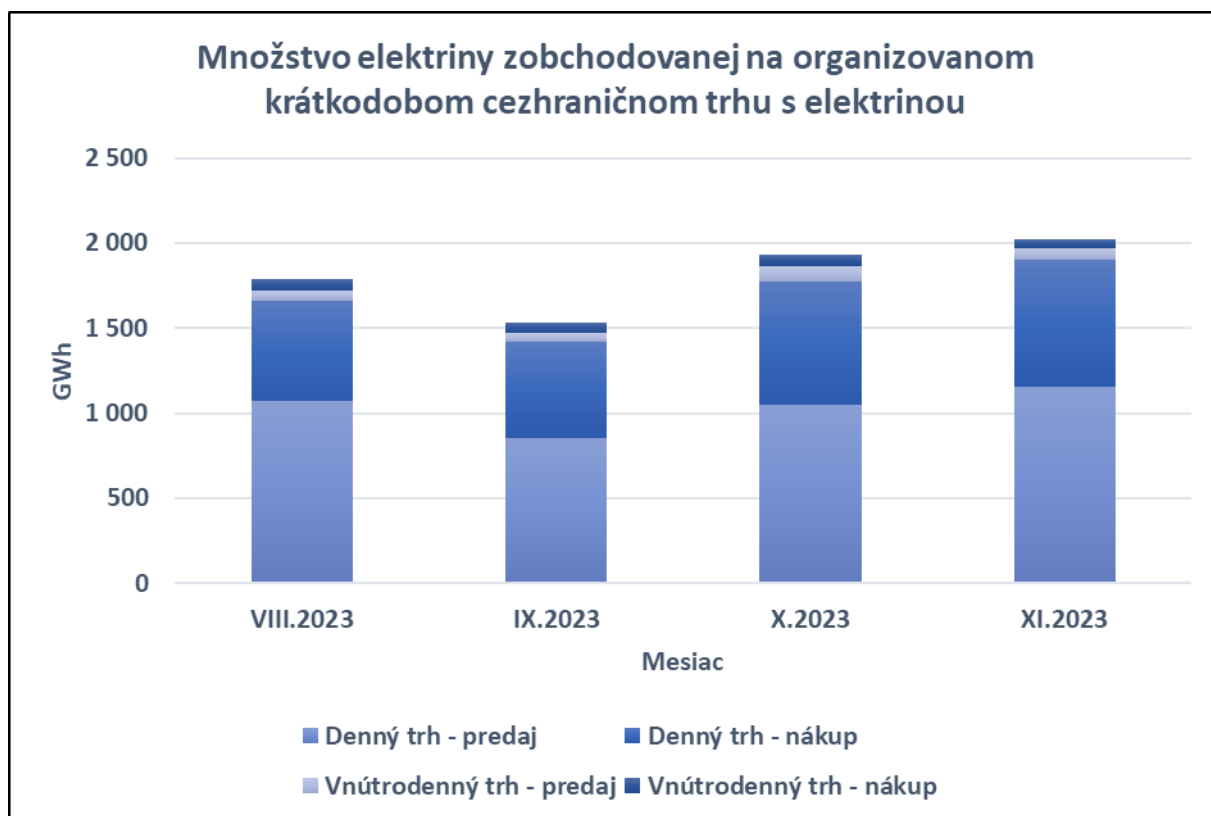


V novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom klesla technologická vlastná spotreba elektriny (pokles o 21 GWh na 385 GWh, tzn. pokles o 5 %), klesla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (pokles o 5 GWh na 46 GWh, tzn. pokles o 10 %), naopak vzrástli straty elektriny v sústave (nárast o 21 GWh na 125 GWh, tzn. nárast o 20 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 65 GWh na 1,936 TWh (tzn. o 3 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla o 63 GWh na 1,895 TWh (tzn. o 3 %).

## 9. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

### 9.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

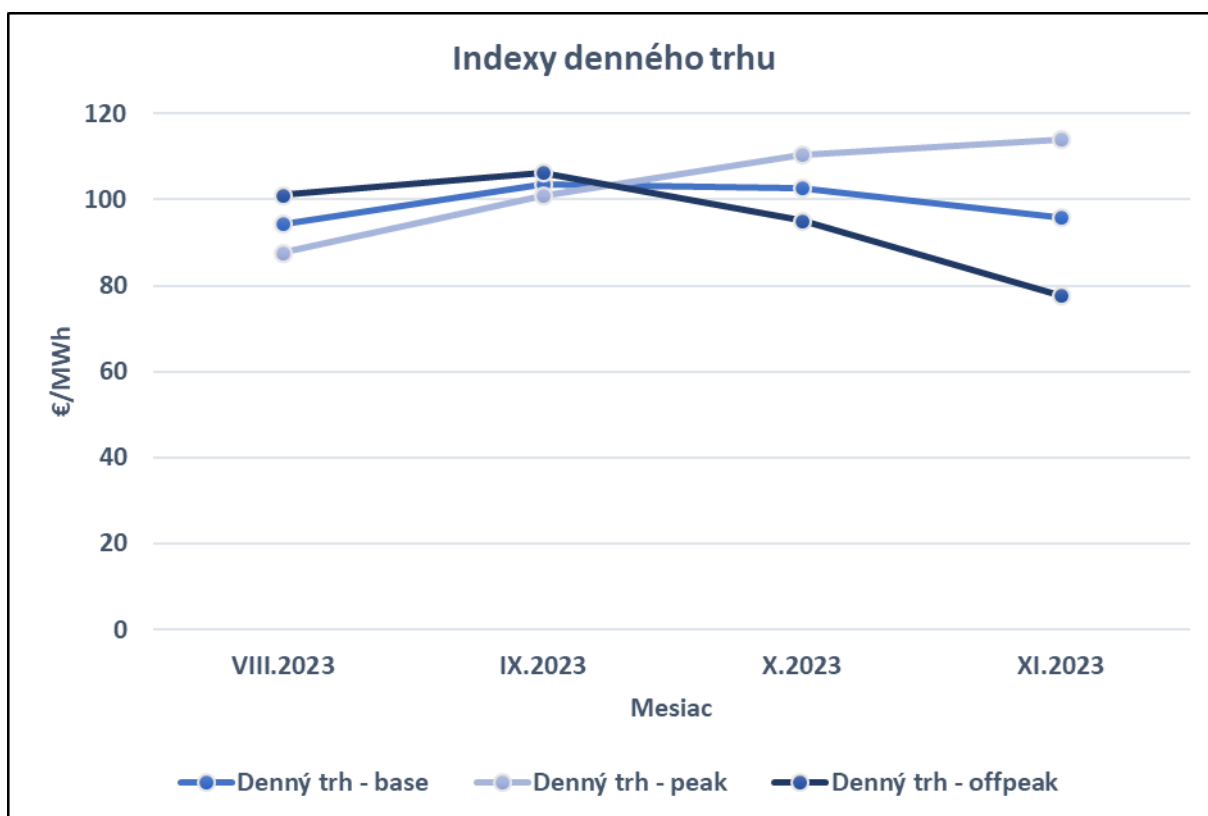
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Denný trh - predaj	1 074,027	855,391	1 050,304	1 152,761
Denný trh - nákup	589,034	561,322	725,317	752,628
Vnútrodennej trh - predaj	55,709	56,497	89,849	62,062
Vnútrodennej trh - nákup	73,050	59,191	68,248	54,020



Na dennom trhu sa v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 102 GWh na cca 1153 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 27 GWh na cca 753 GWh. Celkom bolo v novembri 2023 na dennom trhu zobchodovaných cca 1905 GWh elektriny, čo bolo o 130 GWh elektriny viac ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 28 GWh na cca 62 GWh, nákup elektriny sa znížil o 14 GWh na cca 54 GWh. Celkom bolo v novembri 2023 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 116 GWh elektriny, čo bolo o 42 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

## 9.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Denný trh - base	94,39	103,59	102,78	95,96
Denný trh - peak	87,67	100,91	110,47	114,12
Denný trh - offpeak	101,11	106,27	95,10	77,79

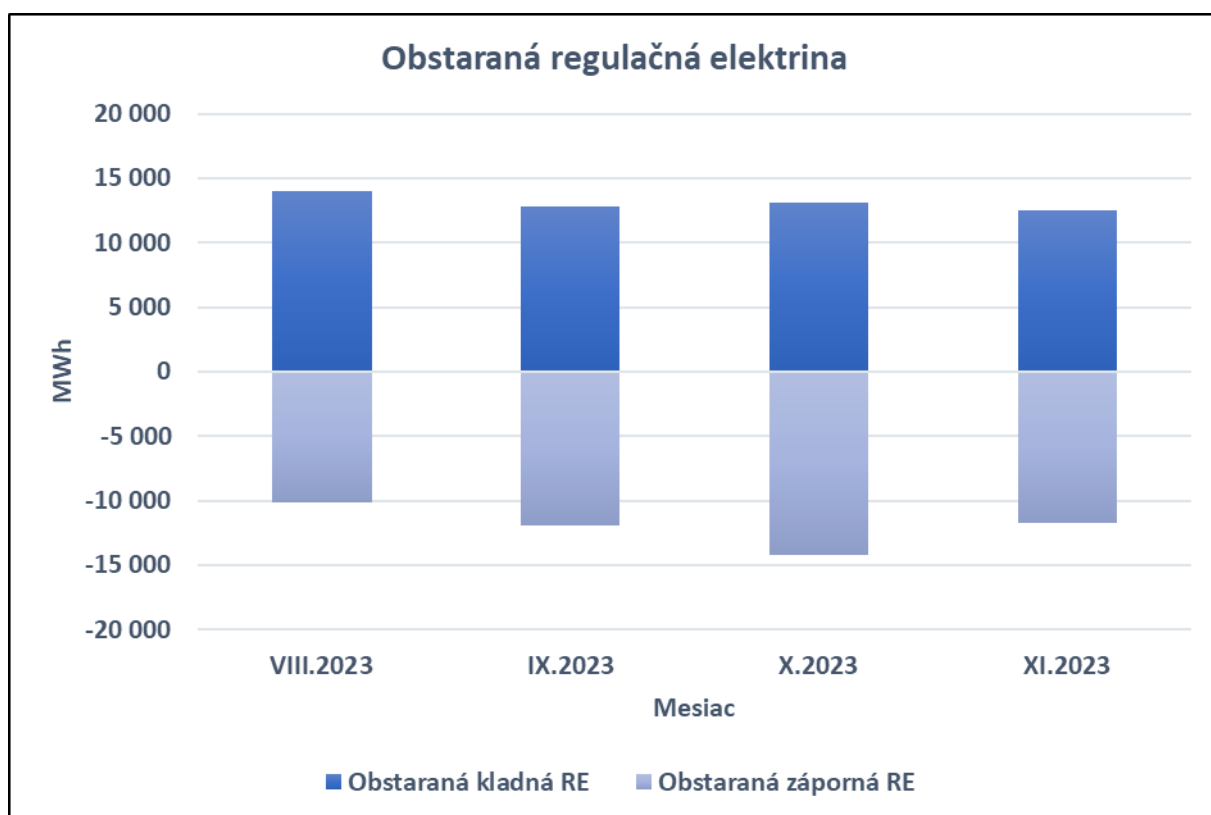


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v niektorých prípadoch klesli, v niektorých prípadoch vzrástli. Index base bol v novembri o 6,8 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa zvýšil o 3,7 €/MWh a index offpeak sa znížil o 17,3 €/MWh. Indexy sa od seba ďalej viac oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol 18,2 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 7,7 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol tiež 18,2 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 7,7 €/MWh).

## 10. Štatistiky o regulačnej elektrine

### 10.1. Obstaraná regulačná elektrina

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Obstaraná kladná RE	14 001	12 803	13 127	12 539
Obstaraná záporná RE	-10 127	-11 913	-14 212	-11 757
<b>Spolu</b>	<b>24 128</b>	<b>24 715</b>	<b>27 339</b>	<b>24 296</b>

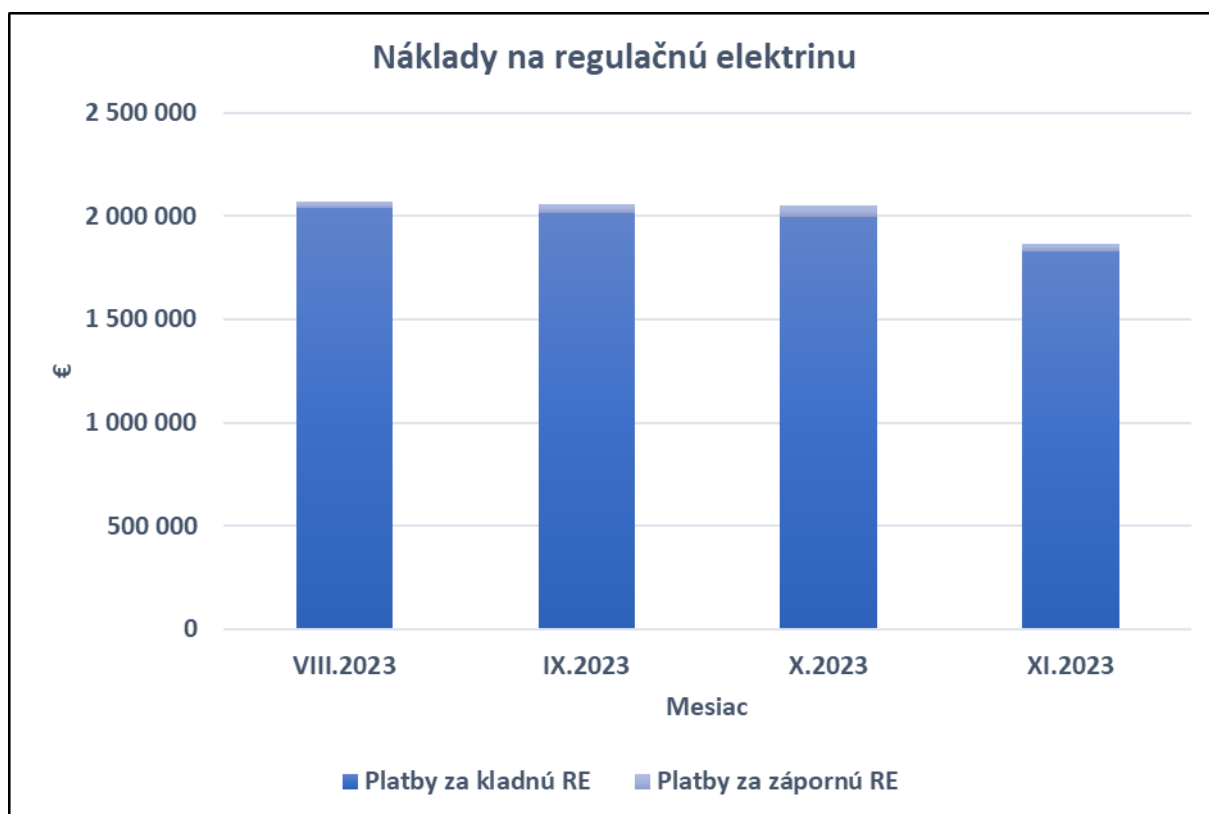


V novembri 2023 bolo obstaraných 24,3 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 3,0 GWh (cca o 11 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Znížilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2023 obstaranej 11,8 GWh, čo bolo o 0,6 GWh (cca o 4 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v novembri 2023 obstaranej 11,8 GWh, čo bolo o 2,5 GWh (cca o 17 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.



## 10.2. Náklady na regulačnú elektrinu

Náklady na regulačnú elektrinu (€)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Platby za kladnú RE	2 037 759	2 015 232	1 995 893	1 827 669
Platby za zápornú RE	35 291	40 629	55 832	39 256
<b>Spolu</b>	<b>2 073 050</b>	<b>2 055 861</b>	<b>2 051 725</b>	<b>1 866 925</b>



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v novembri 2023 o 168 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v novembri 2023 o 17 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v novembri 2023 o 185 tis. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

V percentuálnom vyjadrení je medzimesačné zníženie nákladov na kladnú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 8 %) vyššie ako zníženie množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 4 %), medzimesačné zníženie nákladov na zápornú regulačnú elektrinu oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 30 %) je vyššie ako zníženie množstva obstaranej zápornej regulačnej elektriny oproti predchádzajúcemu mesiacu (cca o 17 %).

### 10.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Kladné odchýlky SZ	59 796	61 580	66 684	68 673
Záporné odchýlky SZ	-64 180	-62 483	-65 850	-69 627
<b>Odchýlky SZ spolu</b>	<b>123 976</b>	<b>124 062</b>	<b>132 535</b>	<b>138 299</b>
Kladné odchýlky sústavy	7 783	8 838	10 966	8 363
Záporné odchýlky sústavy	-11 658	-9 727	-9 881	-9 145
<b>Odchýlky sústavy spolu</b>	<b>19 441</b>	<b>18 565</b>	<b>20 846</b>	<b>17 508</b>

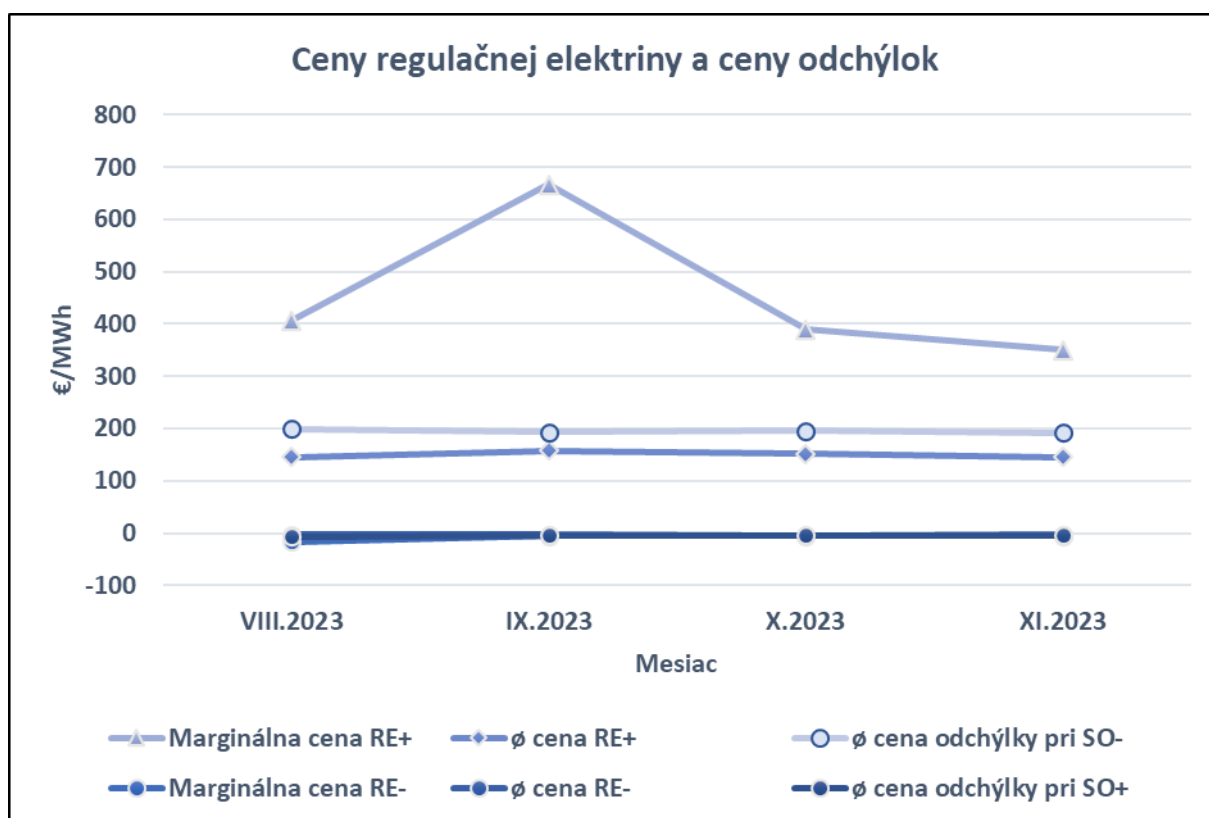


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 2,0 GWh na 68,7 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 3,8 GWh na 69,6 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 5,8 GWh, tzn. o 4 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 2,6 GWh na 8,4 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 0,7 GWh na 9,1 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 3,3 GWh, tzn. o 16 %.

#### 10.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Marginálna cena RE+	407,04	666,03	389,00	350,00
Ø cena RE+	145,54	157,41	152,05	145,76
Ø cena odchýlky pri SO-	199,38	192,66	195,82	191,75
Marginálna cena RE-	-17,11	-5,00	-5,00	-5,00
Ø cena RE-	-3,48	-3,41	-3,93	-3,34
Ø cena odchýlky pri SO+	-5,05	-4,38	-4,64	-4,15
Ø cena odchýlky pri nulovej SO	130,00			

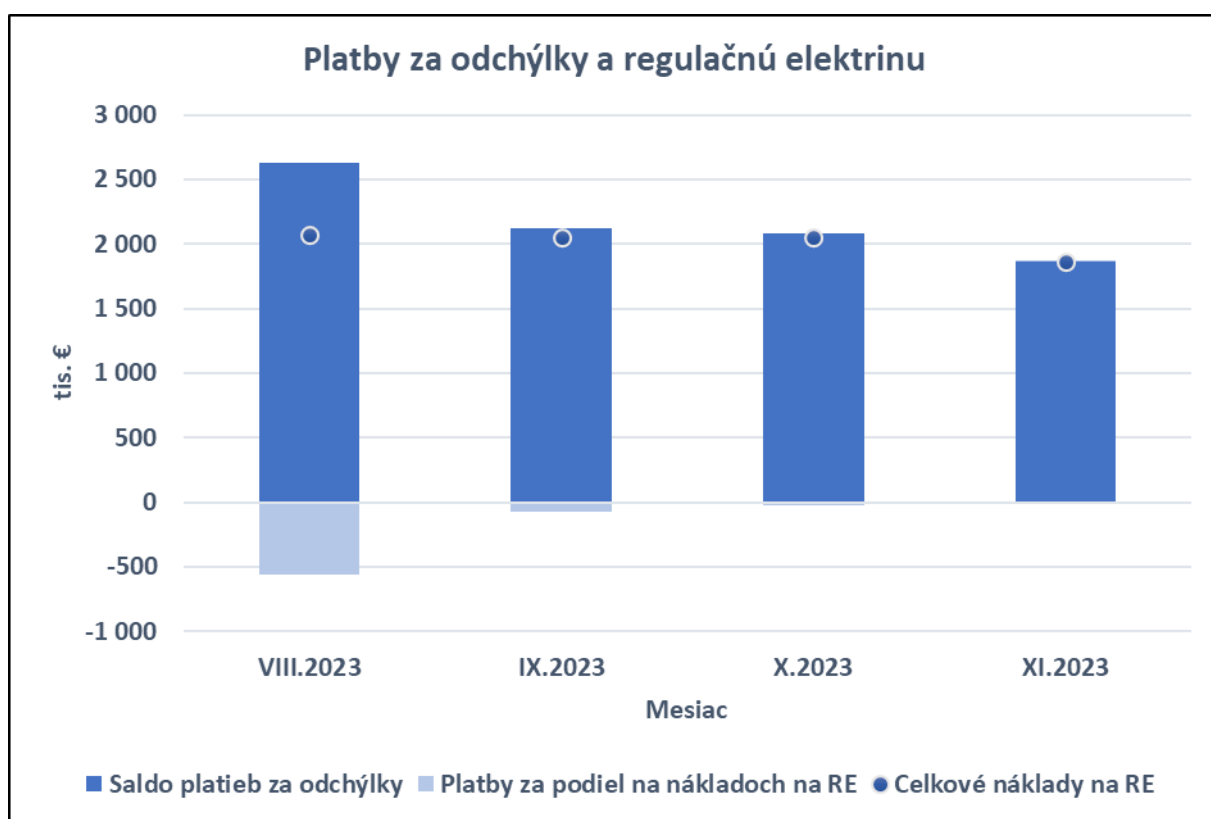


Marginálna cena kladnej regulačnej elektriny v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla na hodnotu 350,00 €/MWh. Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v novembri 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 145,76 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v novembri 2023 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 191,75 €/MWh.

Marginálna cena zápornej regulačnej elektriny sa v novembri 2023 nezmenila a bola vo výške -5,00 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v novembri 2023 v absolútnej hodnote mierne klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu -3,34 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v novembri 2023 oproti predchádzajúcemu mesiacu v absolútnej hodnote mierne klesla na hodnotu -4,15 €/MWh.

## 10.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	VIII.2023	IX.2023	X.2023	XI.2023
Platby za podiel na nákladoch na RE	-556	-71	-27	2
Saldo platieb za odchýlky	2 629	2 127	2 079	1 865
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	2 073	2 056	2 052	1 867
Celkové náklady na RE	2 073	2 056	2 052	1 867



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v novembri 2023 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nižšie o 185 tis. €. Platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu sa vrátili do mierne kladných hodnôt, keď v novembri 2023 boli vo výške 2 tis. €, a znovu ich teda platia subjekty zúčtovania OKTE. 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 na hodnote 1,865 mil. €, v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom bolo nižšie o 214 tis. €.