



Roční report o trhu s elektrinou

Rok 2024





Obsah

1. ÚČEL DOKUMENTU A POUŽITÉ SKRATKY	5
1.1. ÚČEL DOKUMENTU	5
1.2. POUŽITÉ SKRATKY	6
2. VŠEOBECNÉ ŠTATISTIKY O TRHU S ELEKTRINOU	7
2.1. POČET ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2024)	7
2.2. POČET ZMIEN DODÁVATEĽA (ROK 2024)	9
3. ŠTATISTIKY O VÝROBE A SPOTREBE ELEKTRINY	11
3.1. POČET ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2024)	11
3.2. INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2024)	14
3.3. MNOŽSTVO VYROBENEJ ELEKTRINY PODĽA PRIMÁRNEHO ZDROJA ENERGIE (ROK 2024)	17
3.4. MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY (ROK 2024)	20
4. ŠTATISTIKY O PODPORE DOPLATKOM	22
4.1. POČET A INŠTALOVANÝ VÝKON ZARIADENÍ S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2024)	22
4.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2024)	25
4.3. MNOŽSTVO ELEKTRINY S NÁROKOM NA DOPLATOK PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2024)	27
4.4. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROK 2024)	29
4.5. VYPLATENÁ PODPORA DOPLATKOM PODĽA TYPU VÝROBY ELEKTRINY (ROKY 2020 – 2024)	31
5. ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	33
5.1. DENNÝ TRH S ELEKTRINOU	33
5.1.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	33
5.1.2. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2015 – 2024)	35
5.1.3. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	37
5.1.4. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA DENNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2015 – 2024)	39
5.1.5. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROK 2024)	41
5.1.6. INDEXY DENNÉHO TRHU (ROKY 2015 – 2024)	43
5.2. VNÚTRODENNÝ AUKČNÝ TRH S ELEKTRINOU	45
5.2.1. MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM AUKČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	45
5.2.2. PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM AUKČNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	50



5.2.3.	INDEXY VNÚTRODENNÉHO AUKČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	54
5.3.	VNÚTRODENNÝ PRIEBEŽNÝ TRH S ELEKTRINOU	58
5.3.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	58
5.3.2.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROKY 2016 – 2024)	60
5.3.3.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ V RÁMCI 60-MINÚTOVÝCH PRODUKTOV NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	62
5.3.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE CENY ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ V RÁMCI 60-MINÚTOVÝCH PRODUKTOV NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	64
5.3.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE MNOŽSTVÁ ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ V RÁMCI 15-MINÚTOVÝCH PRODUKTOV NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	66
5.3.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE CENY ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ V RÁMCI 15-MINÚTOVÝCH PRODUKTOV NA VNÚTRODENNOM PRIEBEŽNOM TRHU S ELEKTRINOU (ROK 2024)	68
6.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	70
6.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROK 2024)	70
6.2.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA (ROKY 2015 – 2024)	72
6.3.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2024)	74
6.4.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2015 – 2024)	76
7.	ŠTATISTIKY O ODCHÝLKACH	78
7.1.	POČETNOSŤ VÝSKYTU Kladnej/zápornej odchýlky sústavy (ROK 2024)	78
7.2.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2024)	80
7.3.	VEĽKOSŤ ODCHÝLOK SÚSTAVY A ODCHÝLOK SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2015 – 2024)	82
7.4.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROK 2024)	84
7.5.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SÚSTAVY (ROKY 2015 – 2024)	86
7.6.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROK 2024)	88
7.7.	PRIEMERNÉ, MAXIMÁLNE A MINIMÁLNE ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA (ROKY 2015 – 2024)	90
8.	ŠTATISTIKY O CENÁCH ODCHÝLOK A REGULAČNEJ ELEKTRINY A O PLATBÁCH ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU	92
8.1.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROK 2024)	92
8.2.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY (ROKY 2015 – 2024)	94
8.3.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROK 2024)	96
8.4.	PLATBY ZA ODCHÝLKY A REGULAČNÚ ELEKTRINU (ROKY 2015 – 2024)	98
9.	ŠTATISTIKY O ZÁRUKÁCH PÔVODU	100
9.1.	DRŽITELIA ÚČTU A REGISTROVANÉ ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY (ROK 2024)	100
9.2.	ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY EECS – VÝROBA (ROK 2024)	103
9.3.	ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY EECS – VÝROBA (ROKY 2021 – 2024)	105



9.4. ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY EECS – TRANSAKCIE (ROK 2024).....	107
9.5. ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY EECS – TRANSAKCIE (ROKY 2020 – 2024)	109
9.6. EECS ZÁRUKY PÔVODU ELEKTRINY – AUKCIE (ROKY 2022 – 2024)	111



1. Účel dokumentu a použité skratky

1.1. 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,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou.

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
- EDC Energetické dátové centrum

OKTE, a.s. publikuje *Ročný 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.

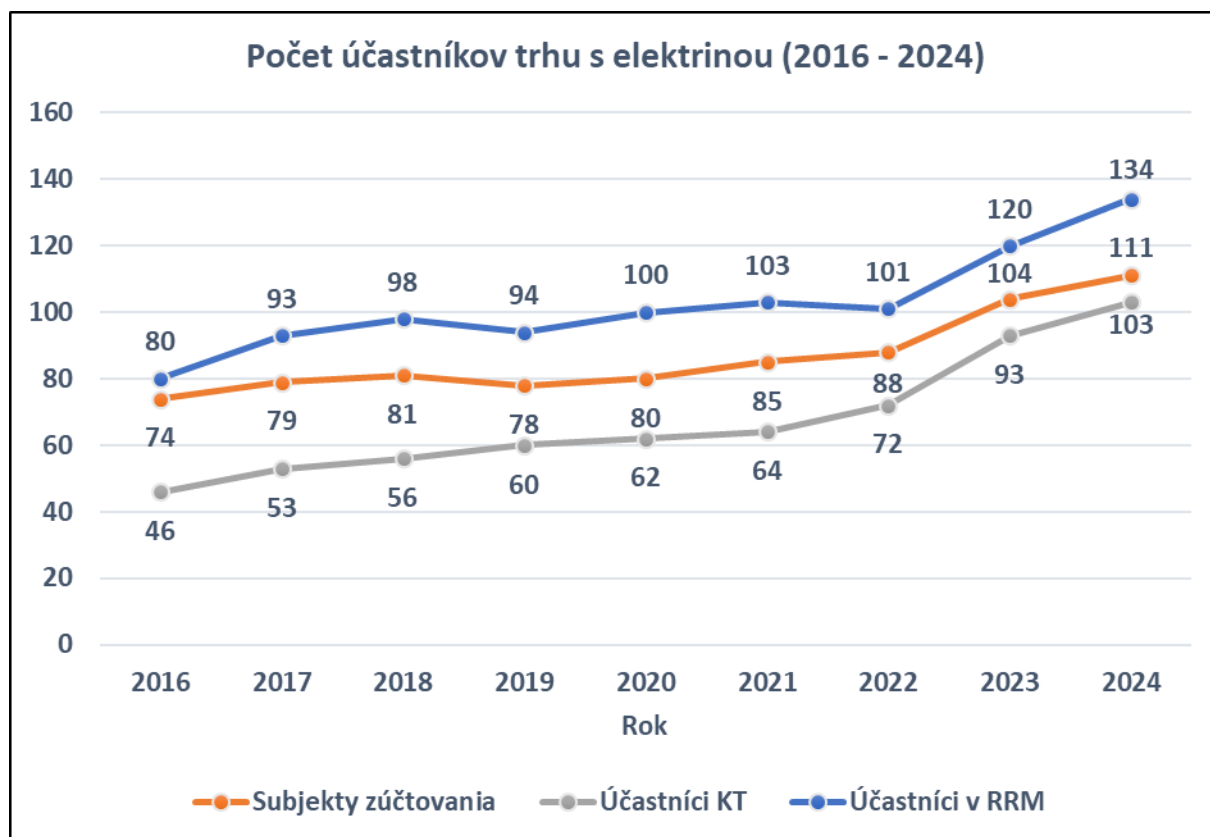


1.2. Použité skratky

AIB	Asociácia vydavateľských orgánov
EDC	Energetické dátové centrum
EECS	Európsky systém energetických certifikátov
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
RE-	Záporná regulačná elektrina
RE+	Kladná regulačná elektrina
RRM	Registrovaný reportovací mechanizmus
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
SZ	Subjekt zúčtovania
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby

2. Všeobecné štatistiky o trhu s elektrinou

2.1. Počet účastníkov trhu s elektrinou (roky 2016 – 2024)





Počet účastníkov trhu s elektrinou	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Subjekty zúčtovania	74	79	81	78	80	85	88	104	111
Účastníci KT	46	53	56	60	62	64	72	93	103
Účastníci v RRM	80	93	98	94	100	103	101	120	134

Poznámka:

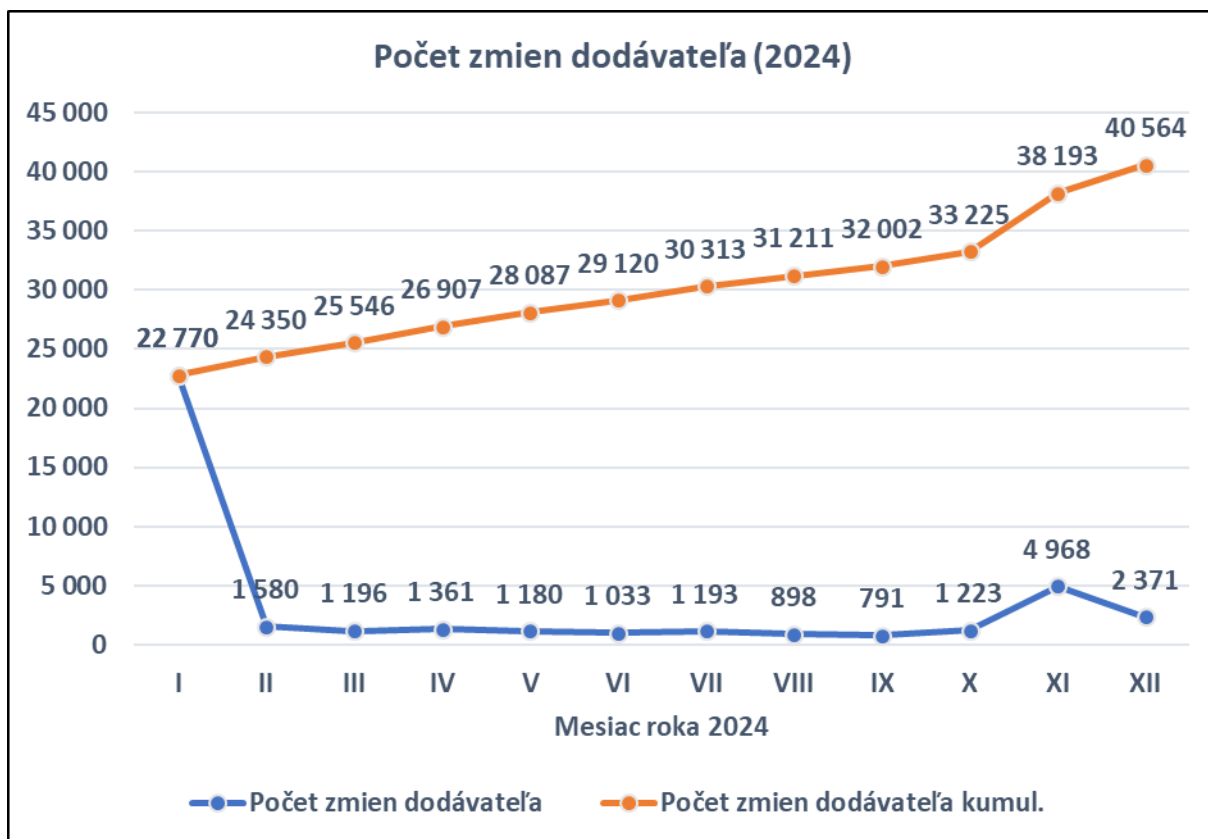
Tabuľka a graf zohľadňujú počty účastníkov trhu s elektrinou evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

Počet subjektov zúčtovania z dlhodobého hľadiska rastie. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so 74 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2022 s 88 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2024 bolo v systéme zúčtovateľa odchýlok evidovaných 111 subjektov zúčtovania.

Počet účastníkov v registrovanom reportovacom mechanizme z dlhodobého hľadiska tiež rastie. Ku koncu roka 2016, čo bol prvý ucelený rok od spustenia reportovania, bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 80 účastníkov, ku koncu roka 2022 bolo evidovaných 101 účastníkov a ku koncu roka 2024 bolo v registrovanom reportovacom mechanizme evidovaných 134 účastníkov.

Nárast v celom sledovanom období je možné pozorovať i v prípade počtu účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Ku koncu roka 2016 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou so 46 subjektmi zúčtovania, ku koncu roka 2022 so 72 subjektmi zúčtovania a ku koncu roka 2024 so 103 subjektmi zúčtovania.

2.2. Počet zmien dodávateľa (rok 2024)





Počet zmien dodávateľa	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Počet zmien dodávateľa	22 770	1 580	1 196	1 361	1 180	1 033

Počet zmien dodávateľa	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Počet zmien dodávateľa	1 193	898	791	1 223	4 968	2 371

Počet zmien dodávateľa	Rok 2024
Počet zmien dodávateľa	40 564

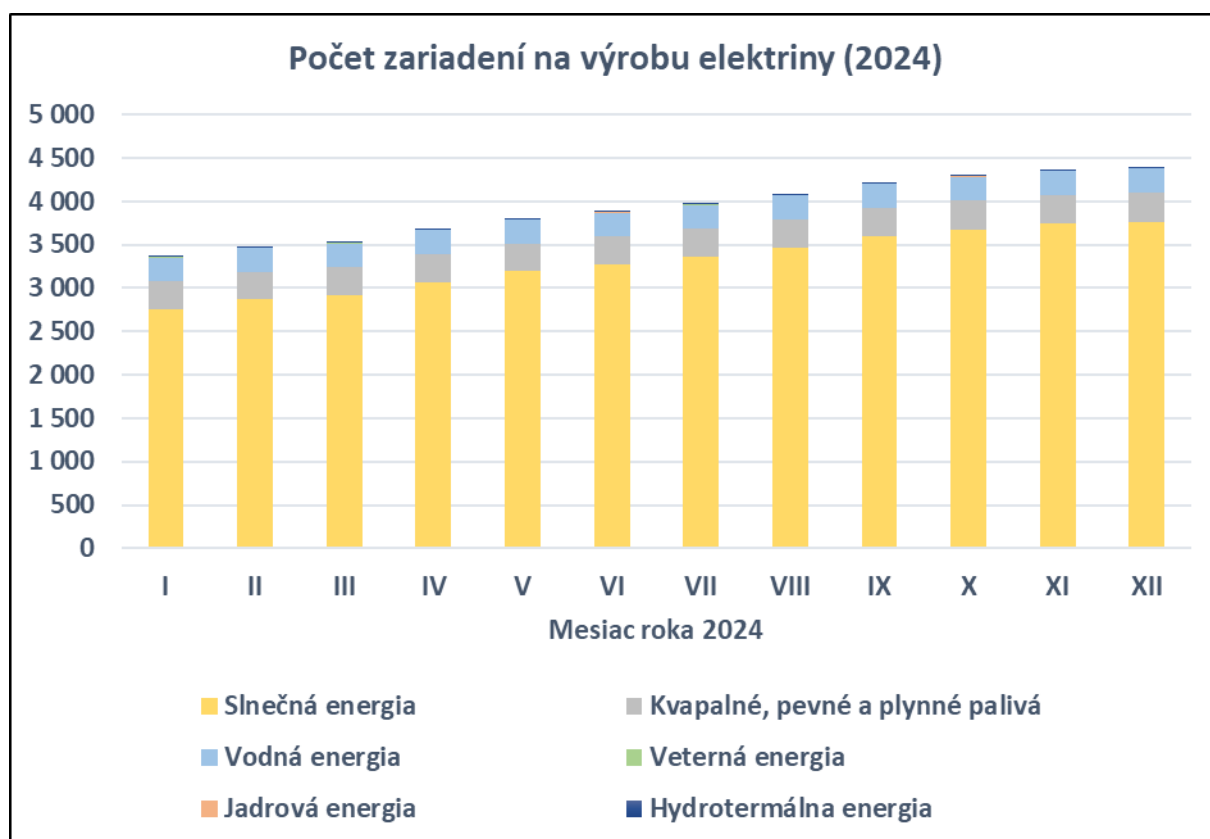
V roku 2024 nastala zmena dodávateľa elektriny pre viac ako 40 tis. odberných a odovzdávacích miest.

Tradične bola pri veľkej časti odberných a odovzdávacích miest vykonaná zmena dodávateľa na prelome kalendárnych rokov – v januári 2024 došlo ku zmene dodávateľa vo viac ako 22 tis. odberných a odovzdávacích miest.

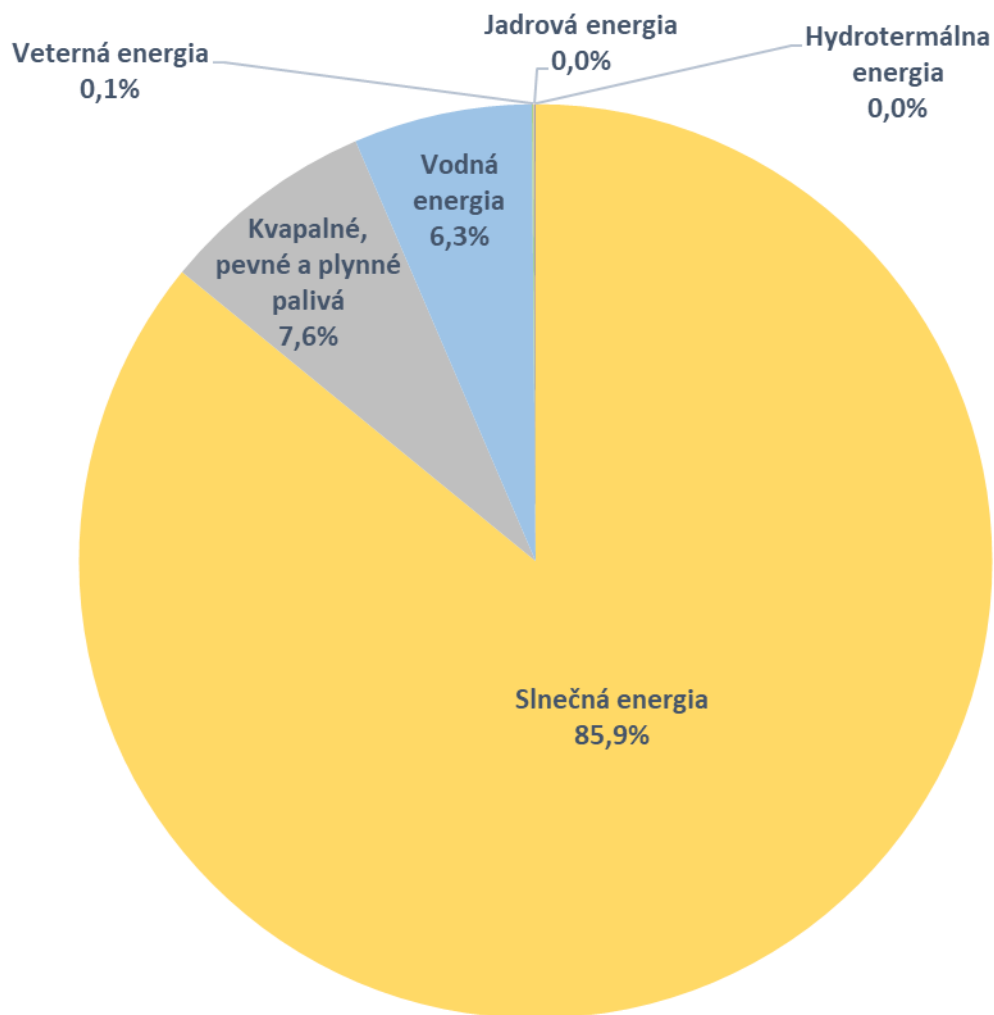
V nasledujúcich mesiacoch dochádzalo ku zmenám dodávateľa vo výške vyšších jednotiek stoviek až nižších jednotiek tisíc za mesiac.

3. Štatistiky o výrobe a spotrebe elektriny

3.1. Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2024)



Počet zariadení na výrobu elektriny (2024)





Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Slnčná energia	2 763	2 869	2 925	3 072	3 198	3 274
Kvapalné, pevné a plynné palivá	313	313	316	317	319	319
Vodná energia	277	277	276	277	276	276
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	3 359	3 465	3 523	3 672	3 799	3 875

Počet zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Slnčná energia	3 358	3 465	3 594	3 677	3 742	3 766
Kvapalné, pevné a plynné palivá	325	329	330	330	333	335
Vodná energia	276	276	276	276	277	277
Veterná energia	3	3	3	3	3	3
Jadrová energia	2	2	2	2	2	2
Hydrotermálna energia	1	1	1	1	1	1
Spolu	3 965	4 076	4 206	4 289	4 358	4 384

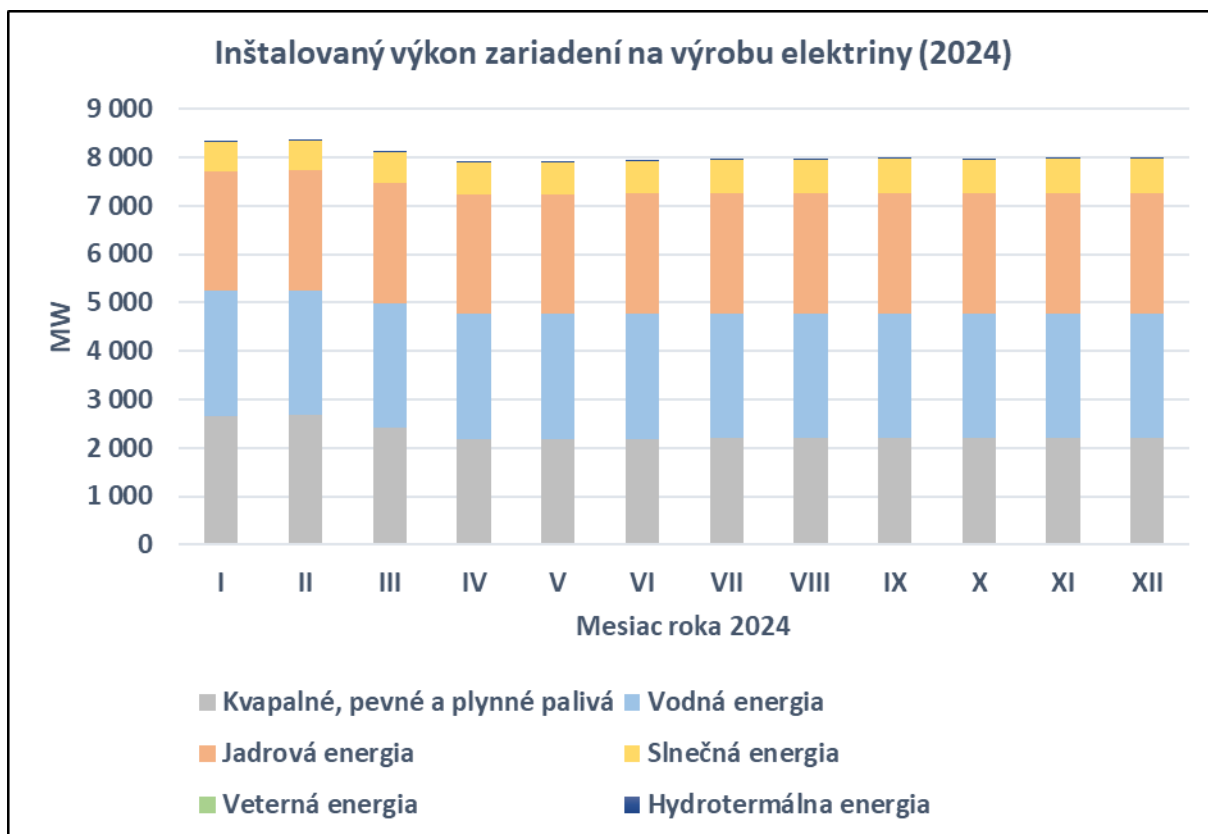
Poznámka:

Tabuľka a prvý graf zohľadňujú počty zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych mesiacov roka 2024, druhý graf zohľadňuje počty zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu roka 2024.

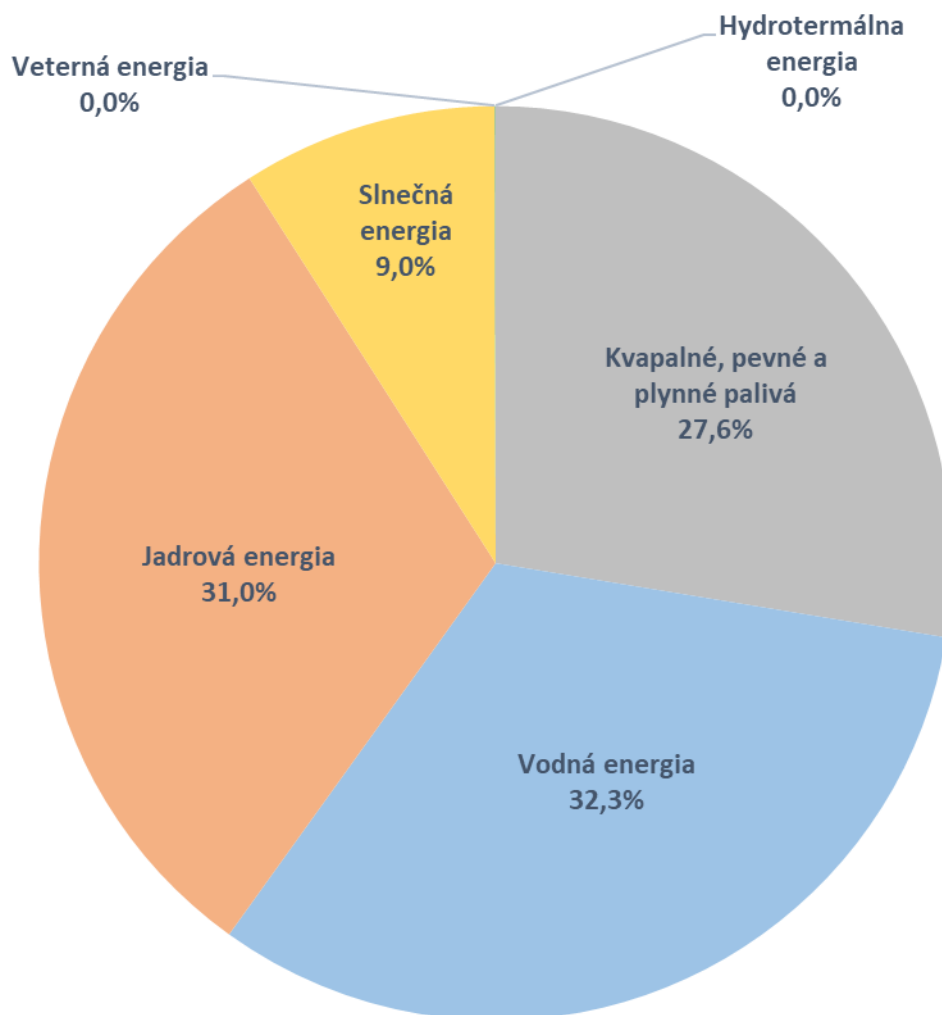
Počet zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka 2024 zvyšoval. Ku koncu januára 2024 bolo v informačných systémoch OKTE, a.s. evidovaných 3 359 zariadení na výrobu elektriny, ku koncu roka 2024 to bolo 4 384 zariadení na výrobu elektriny.

Najväčšiu časť zariadení evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu roka 2024 tvorili zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktorých súčasne v priebehu roka 2024 aj najviac pribudlo – z 2 763 zariadení evidovaných v januári 2024 ich počet vzrástol na 3 766 zariadení evidovaných ku koncu roka 2024 a zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie tak tvorili 85,9 % celkového počtu evidovaných zariadení na výrobu elektriny. Počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním kvapalných, pevných a plyných palív sa v priebehu roka 2024 tiež zvyšoval – z 313 zariadení evidovaných v januári 2024 ich počet vzrástol na 335 zariadení evidovaných ku koncu roka 2024 a zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním tak tvorili 7,6 % celkového počtu evidovaných zariadení na výrobu elektriny. Počet zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie bol v januári 2024 rovnaký ako ku koncu roka 2024, a to 277, a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie tak tvorili 6,3 % celkového počtu evidovaných zariadení na výrobu elektriny. Ostatné typy zariadení na výrobu elektriny sú v celkovom počte zastúpené iba jednotkami prípadov, ich počet sa v priebehu roka 2024 nemenil a ich celkový podiel na celkovom počte zariadení na výrobu elektriny je menej ako 0,2 % celkového počtu evidovaných zariadení na výrobu elektriny.

3.2. Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2024)



Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny (2024)





Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 667,2	2 668,8	2 408,1	2 190,0	2 189,4	2 191,5
Vodná energia	2 580,0	2 580,0	2 579,9	2 579,3	2 580,0	2 580,0
Jadrová energia	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8
Slnčná energia	594,8	626,2	632,3	640,5	654,6	662,1
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	8 320,6	8 353,5	8 098,9	7 888,4	7 902,5	7 912,2

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny podľa primárneho zdroja energie (MW)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Kvapalné, pevné a plynné palivá	2 198,1	2 198,1	2 198,7	2 199,0	2 199,0	2 202,3
Vodná energia	2 580,0	2 580,0	2 580,0	2 580,0	2 580,0	2 580,0
Jadrová energia	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8	2 474,8
Slnčná energia	681,7	695,6	709,6	701,7	712,5	720,0
Veterná energia	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Hydrotermálna energia	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Spolu	7 938,3	7 952,3	7 966,8	7 959,3	7 970,0	7 980,8

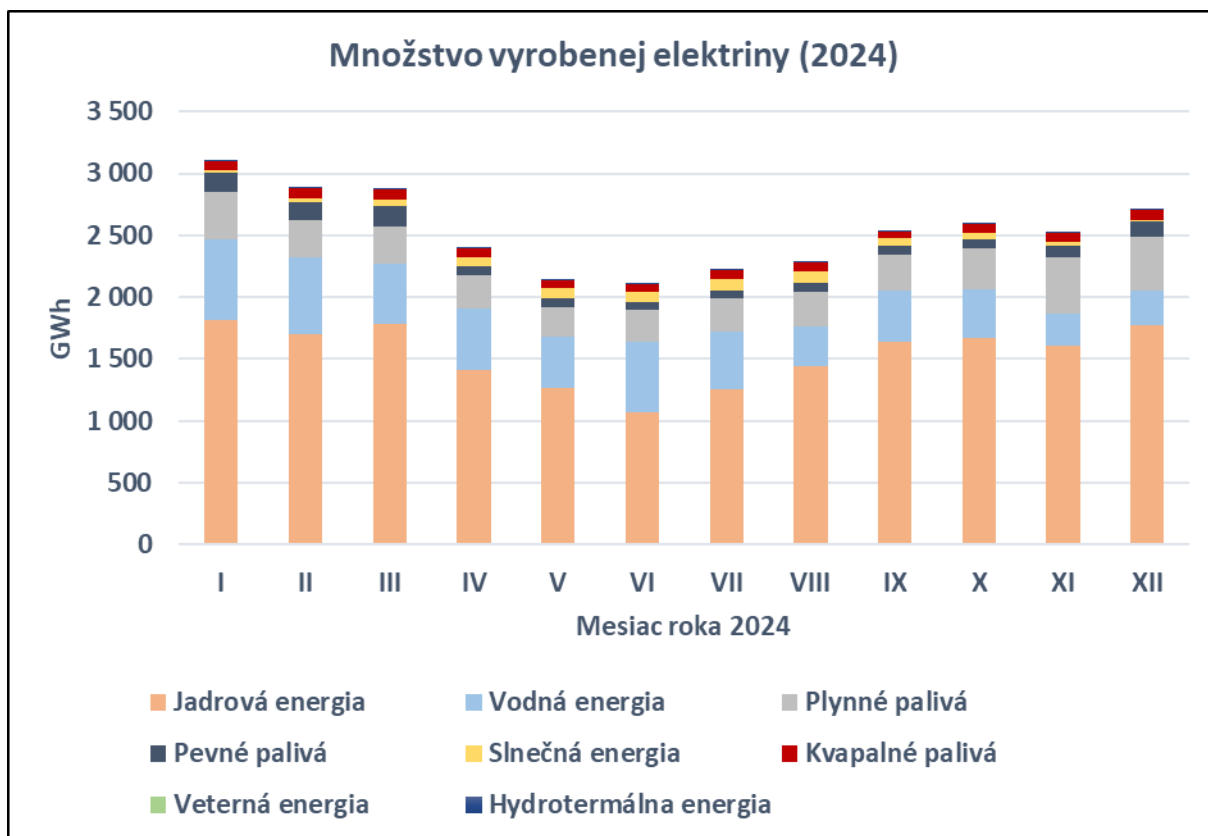
Poznámka:

Tabuľka a prvý graf zohľadňujú inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych mesiacov roka 2024, druhý graf zohľadňuje inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu roka 2024.

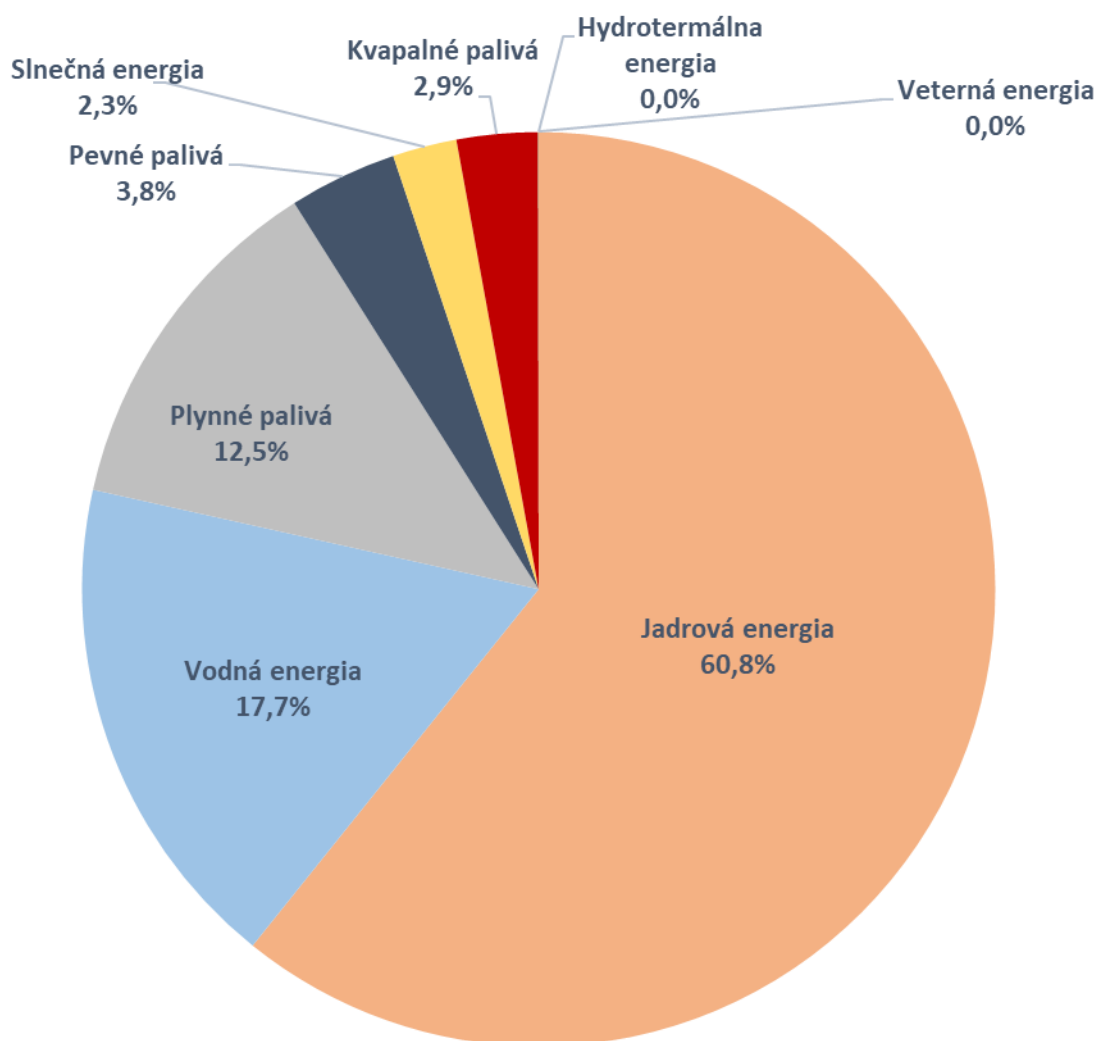
Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. sa v priebehu roka znižoval. V januári 2024 boli v informačných systémoch OKTE, a.s. evidované zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 8 321 MW, ku koncu roka bol inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. 7 981 MW.

Štruktúra inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny sa v priebehu roka 2024 menila. V januári 2024 mali najviac inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním, a to 2,67 GW, inštalovaný výkon zariadení tohto typu však v priebehu roka klesal až na hodnotu 2,20 GW ku koncu roka 2024. Z dôvodu tohto poklesu boli ku koncu roka 2024 z hľadiska inštalovaného výkonu najvýznamnejšie zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých inštalovaný výkon 2,58 GW sa v priebehu roka 2024 takmer nemenil. Významné sú aj zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie, ktorých inštalovaný výkon 2,48 GW sa v priebehu roka 2024 tiež nemenil. Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie sa v priebehu roka 2024 zvyšoval, a to z hodnoty 595 MW v januári 2024 až na hodnotu 720 MW ku koncu roka 2024. Inštalované výkony ostatných typov zariadení na výrobu elektriny sa v súčte pohybujú iba v rádoch jednotiek MW a v priebehu roka 2024 sa ich výška nemenila.

3.3. Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (rok 2024)



Množstvo vyrobenej elektriny (2024)





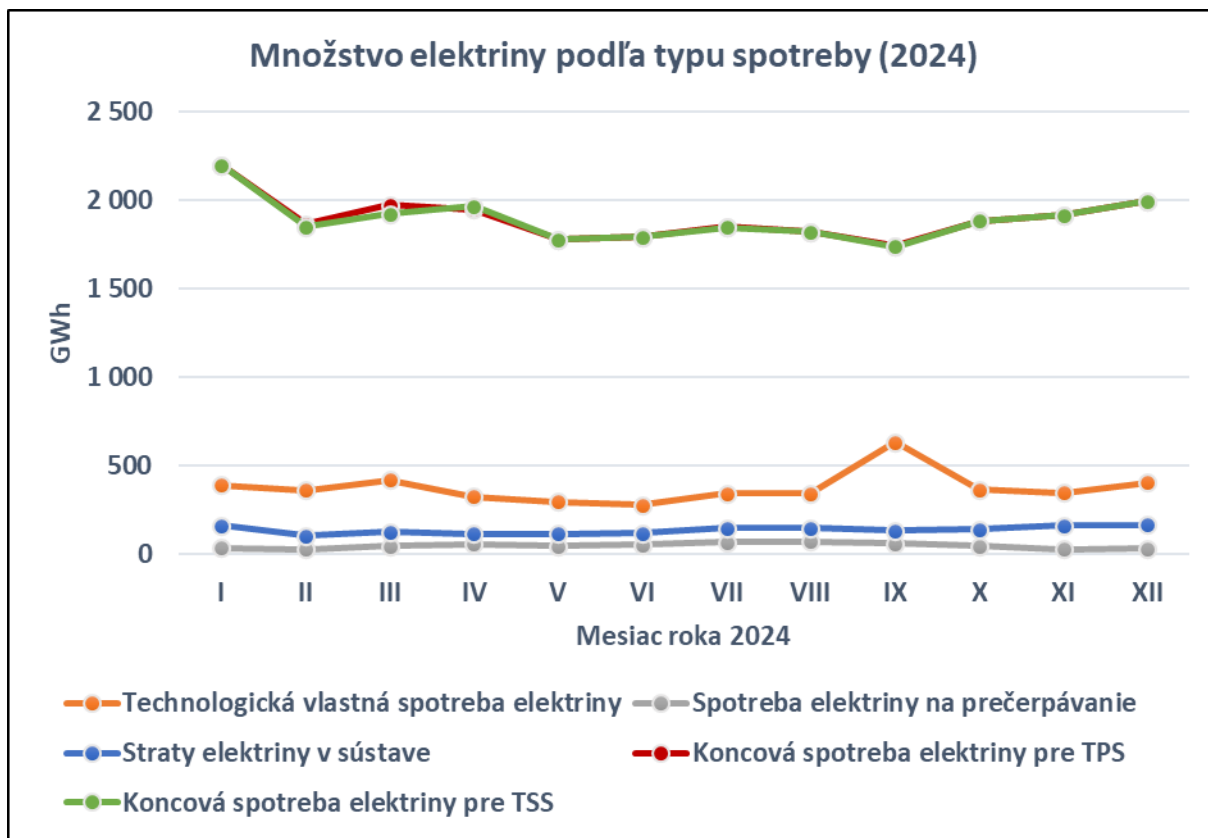
Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Jadrová energia	1 816,7	1 697,2	1 784,5	1 411,9	1 267,9	1 071,9
Vodná energia	653,3	629,4	484,9	498,4	416,1	567,2
Plynné palivá	379,9	295,7	299,5	268,9	235,3	261,9
Pevné palivá	151,9	145,9	166,3	72,6	66,9	58,8
Slnčná energia	26,8	30,0	51,7	72,8	88,6	81,8
Kvapalné palivá	74,3	78,8	85,4	73,4	63,0	65,0
Veterná energia	0,6	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	3 103,6	2 877,7	2 873,0	2 398,5	2 138,3	2 106,8

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Jadrová energia	1 258,8	1 442,3	1 640,6	1 667,2	1 611,4	1 774,6
Vodná energia	462,3	324,7	417,2	391,3	251,5	281,3
Plynné palivá	271,4	279,3	287,0	331,7	460,1	427,5
Pevné palivá	58,6	70,5	72,4	75,6	97,1	125,7
Slnčná energia	94,0	87,4	62,1	48,3	29,1	17,1
Kvapalné palivá	77,1	74,4	48,8	81,4	72,6	77,1
Veterná energia	0,1	0,2	0,4	0,3	0,4	0,4
Hydrotermálna energia	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
Spolu	2 222,4	2 278,8	2 528,5	2 595,9	2 522,4	2 703,7

Množstvo vyrobenej elektriny podľa primárneho zdroja energie (GWh)	Rok 2024
Jadrová energia	18 444,924
Vodná energia	5 377,785
Plynné palivá	3 798,208
Pevné palivá	1 162,157
Slnčná energia	689,931
Kvapalné palivá	871,288
Veterná energia	4,862
Hydrotermálna energia	0,301
Spolu	30 349,456

V roku 2024 bolo v zaradeniach na výrobu elektriny evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. vyrobených viac ako 30 TWh elektriny. Väčšina elektriny bola vyrobená z jadrovej energie (18,4 TWh, tzn. 60,8 % celkového množstva), významné množstvo elektriny bolo vyrobené spaľovaním kvapalných, plynných a pevných palív (5,8 TWh, tzn. 19,2 % celkového množstva), z vodnej energie (5,4 TWh, tzn. 17,7 % celkového množstva) a zo slnečnej energie (690 GWh, tzn. 2,3 % celkového množstva).

3.4. Množstvo elektriny podľa typu spotreby (rok 2024)





Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Technologická vlastná spotreba elektriny	389,6	363,2	418,6	325,5	297,5	279,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	34,6	29,4	47,4	58,0	47,8	53,2
Straty elektriny v sústave	162,1	103,7	125,5	114,1	114,6	119,5
Koncová spotreba elektriny pre TPS	2 197,2	1 863,3	1 973,2	1 947,0	1 776,5	1 791,1
Koncová spotreba elektriny pre TSS	2 197,5	1 850,4	1 921,1	1 967,2	1 776,5	1 791,1

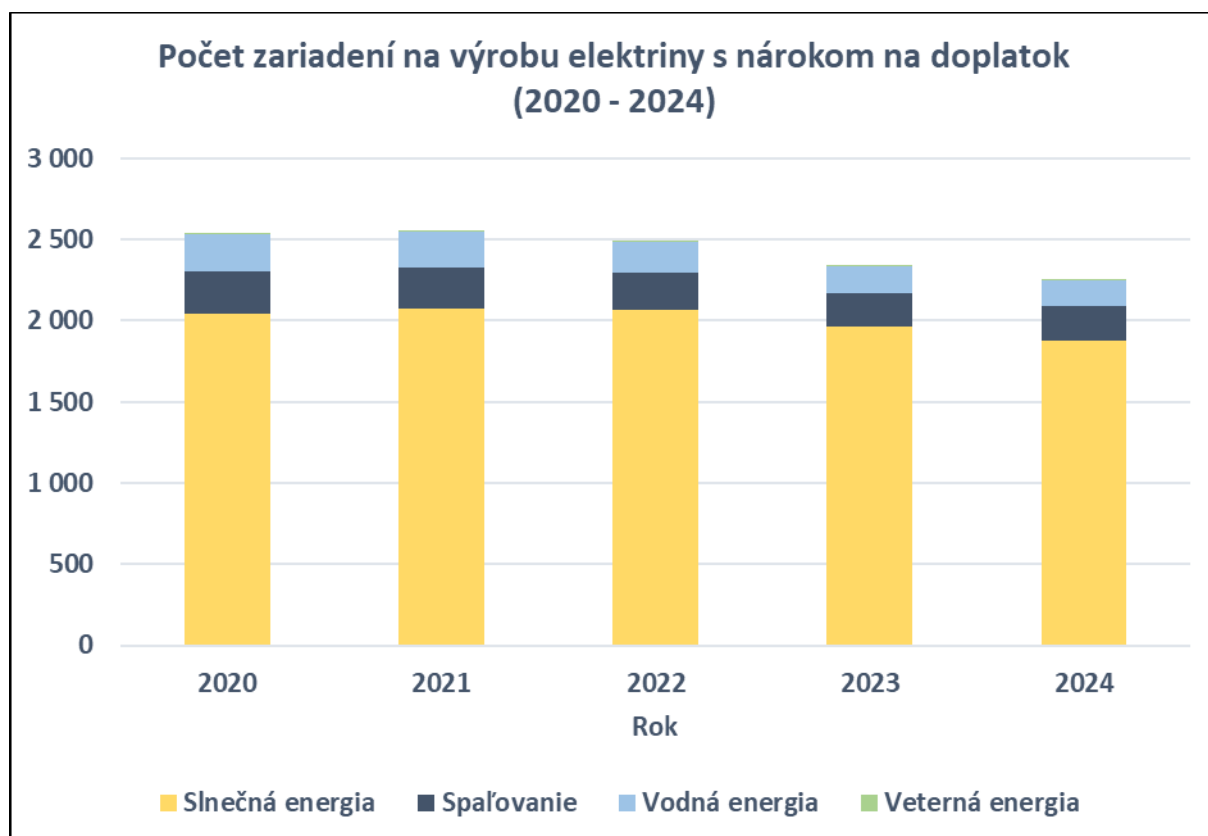
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Technologická vlastná spotreba elektriny	344,7	342,0	633,8	366,3	348,2	406,4
Spotreba elektriny na prečerpávanie	68,5	71,7	60,3	47,3	29,0	33,3
Straty elektriny v sústave	147,3	146,8	135,1	140,3	160,7	166,1
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 848,6	1 820,4	1 740,7	1 881,4	1 915,8	1 995,2
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 847,1	1 820,4	1 739,1	1 881,4	1 915,8	1 995,2

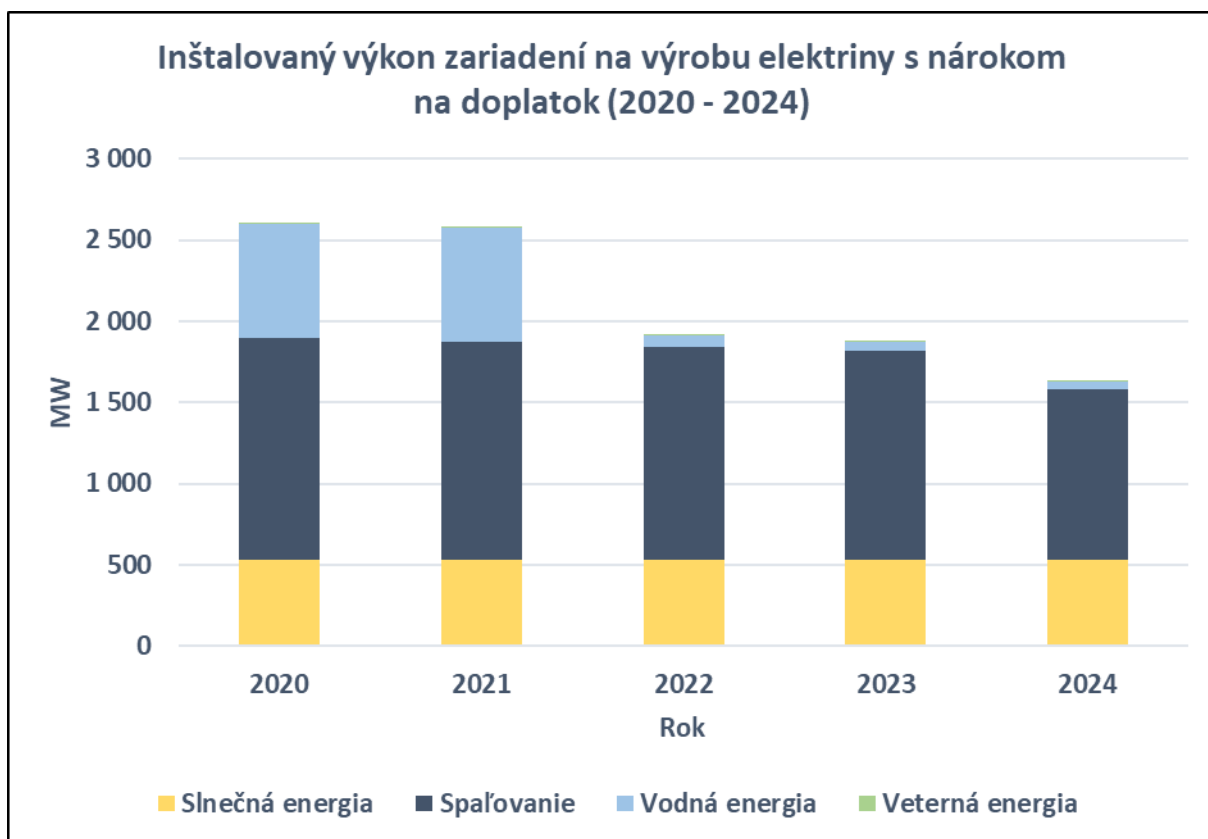
Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	Rok 2024
Technologická vlastná spotreba elektriny	4 515,2
Spotreba elektriny na prečerpávanie	580,3
Straty elektriny v sústave	1 635,9
Koncová spotreba elektriny pre TPS	22 750,2
Koncová spotreba elektriny pre TSS	22 702,9

Výška technologickej vlastnej spotreby elektriny sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovala medzi 279 GWh a 634 GWh (v priemere 376 GWh). Spotreba elektriny na prečerpávanie sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovala medzi 29 GWh a 72 GWh (v priemere 48 GWh). Straty elektriny v sústave v jednotlivých mesiacoch roka 2024 boli v rozmedzí 103 GWh a 166 GWh (v priemere 136 GWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovali medzi 1,740 TWh a 2,197 TWh (v priemere 1,896 TWh). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovali medzi 1,739 TWh a 2,197 TWh (v priemere 1,892 TWh).

4. Štatistiky o podpore doplatkom

4.1. Počet a inštalovaný výkon zariadení s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2024)







Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny	2020	2021	2022	2023	2024
Slnečná energia	2 040	2 071	2 065	1 962	1 875
Spaľovanie	260	254	227	211	218
Vodná energia	232	224	190	166	154
Veterná energia	1	1	1	1	1
Spolu	2 533	2 550	2 483	2 340	2 248

Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MW)	2020	2021	2022	2023	2024
Slnečná energia	532,2	531,5	531,0	530,8	528,3
Spaľovanie	1 363,6	1 344,3	1 308,1	1 286,3	1 052,1
Vodná energia	703,0	701,5	71,9	57,9	49,5
Veterná energia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Spolu	2 598,8	2 577,3	1 911,0	1 875,0	1 629,9

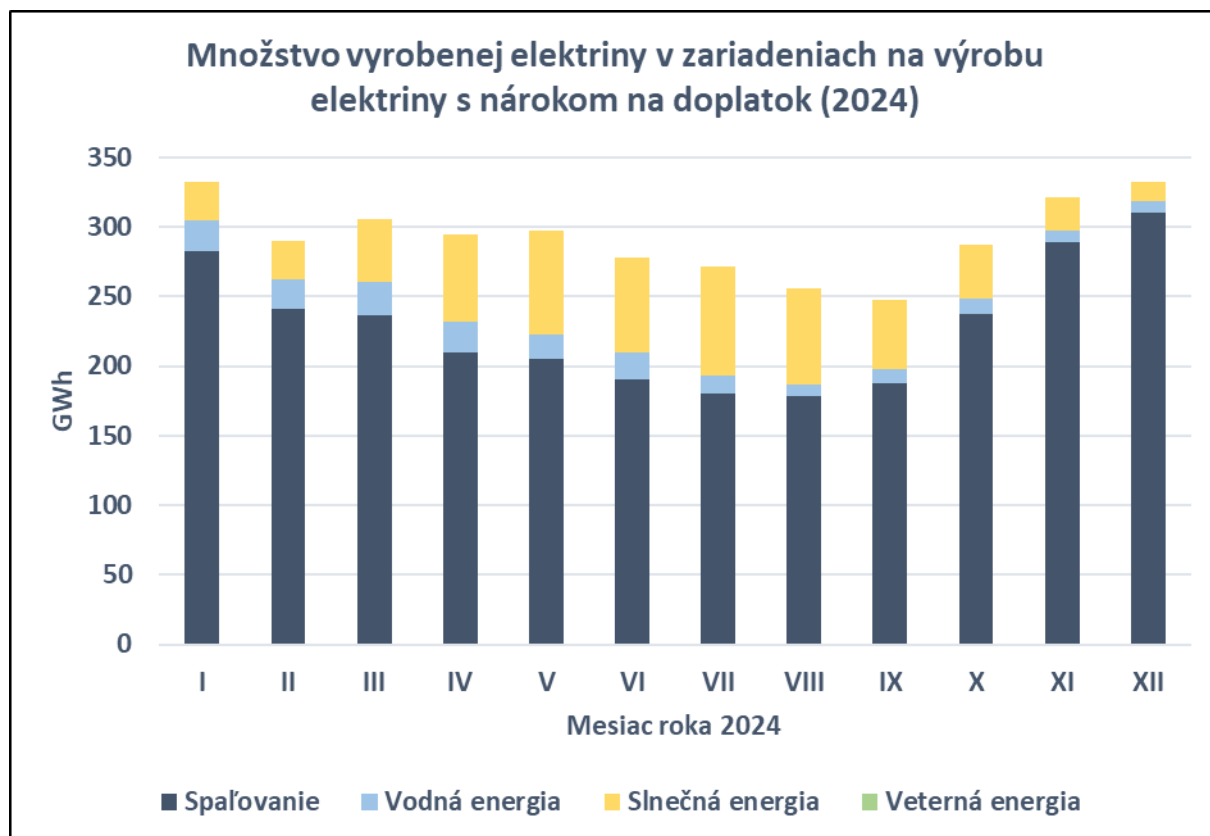
Poznámka:

Tabuľky a grafy zohľadňujú počty a inštalované výkony zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok evidovaných v informačných systémoch OKTE, a.s. ku koncu jednotlivých kalendárnych rokov sledovaného obdobia.

Počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok v sledovanom období dlhodobo mierne klesá. Na začiatku sledovaného obdobia (medzi rokmi 2020 a 2021) sa síce celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok mierne zvýšil, v nasledujúcich rokoch sa ale celkový počet zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok znižoval. Najviac ubúdali zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, znižoval sa však aj počet zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie, počet zariadení na výrobu elektriny spaľovaním sa až do roka 2023 znižoval, v roku 2024 sa mierne zvýšil. Vo všetkých rokoch sledovaného obdobia boli v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na doplatok najviac zastúpené zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktorých podiel na celkovom počte zariadení s nárokom na doplatok bol v jednotlivých rokoch vo výške 80 % až 84 %. Podiel zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie na celkovom počte zariadení s nárokom na doplatok dlhodobo klesá, podiel zariadení na výrobu elektriny spaľovaním na celkovom počte zariadení s nárokom na doplatok do roka 2023 mierne klesal, v roku 2024 sa mierne zvýšil.

Z pohľadu inštalovaného výkonu zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok došlo k významnému poklesu medzi rokmi 2021 a 2022, kedy sa inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny s nárokom na doplatok znížil o 666 MW (o 26 %), a to najmä v dôsledku vystúpenia niekoľkých zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie z režimu podpory doplatkom na začiatku roka 2022 z dôvodu kombinácie nízkych cien elektriny pre stanovenie doplatku a vysokých trhových cien elektriny. V ďalších rokoch klesal aj inštalovaný výkon ostatných typov zariadení na výrobu elektriny, najmä zariadení na výrobu elektriny spaľovaním.

4.2. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (rok 2024)





Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Spaľovanie	282 577	240 981	236 726	209 832	204 849	190 346
Vodná energia	21 803	21 512	23 436	21 995	17 967	19 106
Slnečná energia	28 071	27 108	45 321	62 417	74 151	68 560
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	332 452	289 601	305 483	294 244	296 967	278 011

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Spaľovanie	180 647	178 038	188 054	237 760	289 185	310 415
Vodná energia	12 935	8 477	9 933	10 332	7 753	8 578
Slnečná energia	77 854	69 051	49 342	39 409	23 997	13 255
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	271 436	255 566	247 329	287 501	320 935	332 247

Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	Rok 2024
Spaľovanie	2 749 410
Vodná energia	183 826
Slnečná energia	578 535
Veterná energia	0
Spolu	3 511 771

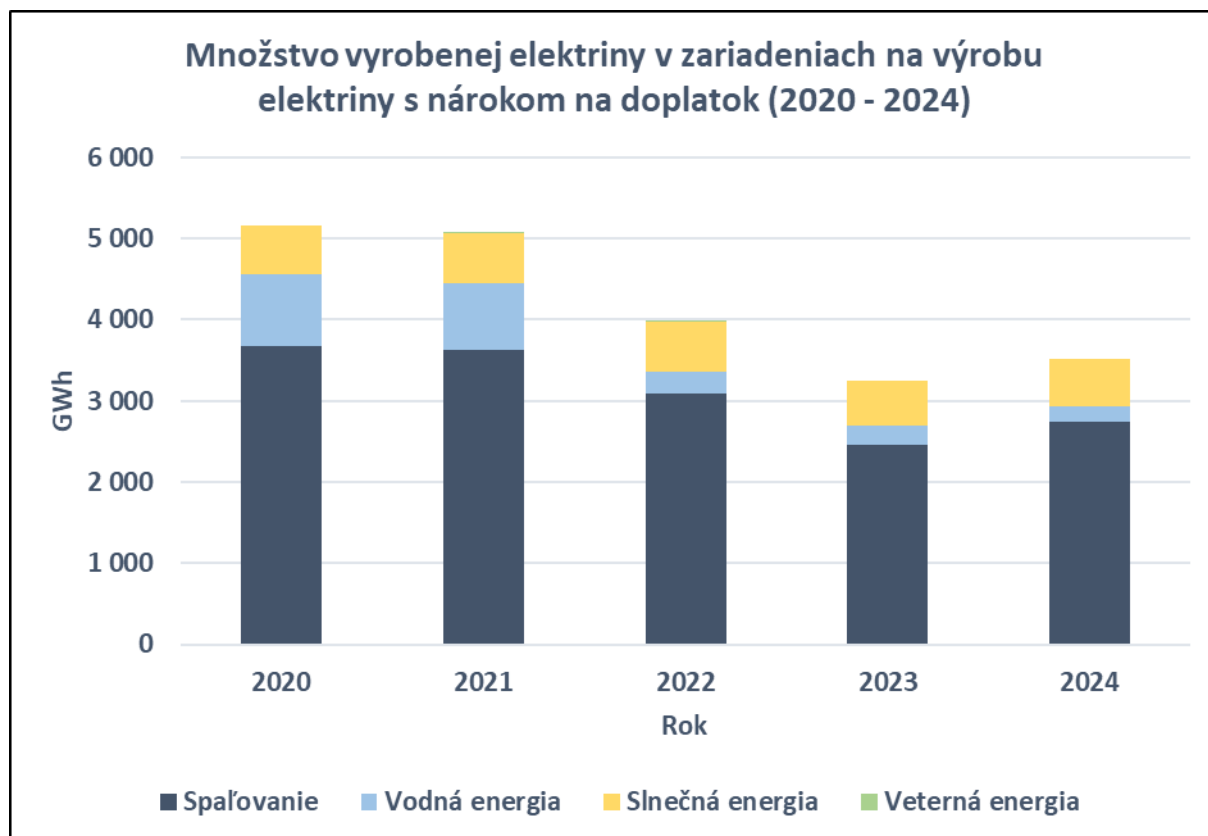
Poznámky:

Údaje sú platné ku dňu 30.4.2025.

Množstvá elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovali okolo hodnoty 300 GWh, pričom najviac elektriny bolo vyrobenej v decembri (332 GWh) a najmenej elektriny bolo vyrobenej v septembri (247 GWh). Mesačné množstvá elektriny boli vyššie v zimných mesiacoch a nižšie v letných mesiacoch.

Množstvo elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou v zariadeniach na výrobu elektriny s nárokom na podporu doplatkom dosahovalo v roku 2024 viac ako 3,5 TWh. Viac ako 78 % celkového množstva podporovanej elektriny bolo vyrobenej spaľovaním, pričom v niektorých zimných mesiacoch bol podiel elektriny vyrobenej spaľovaním vyšší ako 90 %. Viac ako 16 % celkového množstva podporovanej elektriny bolo vyrobenej zo slnečnej energie, pričom v niektorých letných mesiacoch bol podiel elektriny vyrobenej zo slnečnej energie takmer 30 %. Viac ako 5 % celkového množstva podporovanej elektriny bolo vyrobenej z vodnej energie.

4.3. Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2024)



Množstvo elektriny s nárokom na doplatok podľa typu výroby elektriny (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Spaľovanie	3 673 560	3 620 188	3 091 137	2 466 343	2 749 410
Vodná energia	892 639	834 198	262 668	222 643	183 826
Slnčná energia	590 472	614 247	616 624	562 933	578 535
Veterná energia	0	3	4	2	0
Spolu	5 156 671	5 068 636	3 970 433	3 251 920	3 511 771

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 30.4.2025.

V sledovanom období bolo najviac elektriny s nárokom na doplatok vyrobenej v rokoch 2020 a 2021 – v každom roku to bolo viac ako 5 TWh elektriny. V nasledujúcich dvoch rokoch množstvo elektriny podporovanej doplatkom klesalo – v roku 2022 na 3,97 TWh a v roku 2023 na 3,25 TWh, a to najmä v dôsledku významného poklesu množstva elektriny s nárokom na doplatok vyrobenej spaľovaním a z vodnej energie. V roku 2024 množstvo elektriny s nárokom na doplatok vzrástlo na 3,51 TWh, a to najmä v dôsledku zvýšenia množstva elektriny na doplatok vyrobenej spaľovaním.

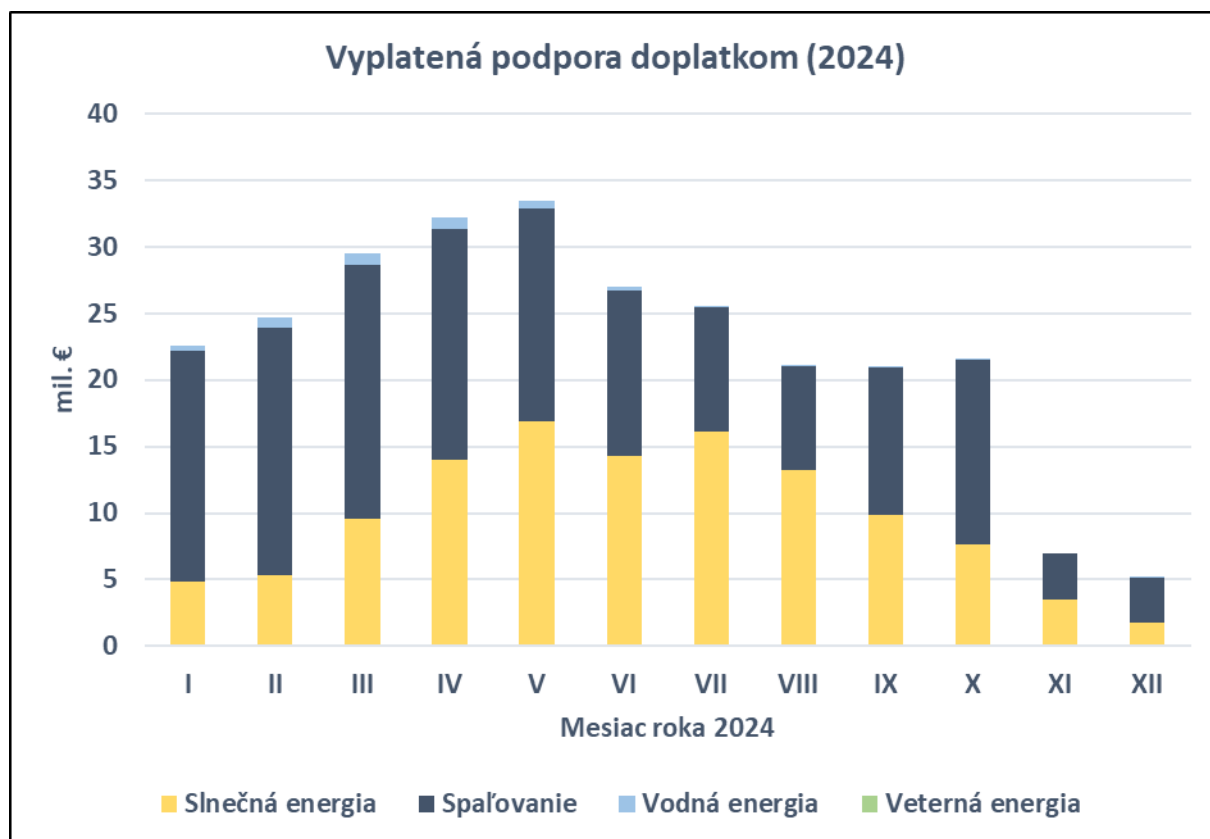
Pokles množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej spaľovaním v rokoch 2022 a 2023 bol spôsobený najmä nárastom trhovej ceny elektriny, ktorá bola často vyššia ako pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku. V dôsledku zvýšenia pevných cien elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 pri súčasnom poklese trhovej ceny elektriny sa situácia obrátila, čo malo za následok zvýšenie množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej spaľovaním v roku 2024.

Významný pokles množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej z vodnej energie medzi rokmi 2021 a 2022 bol spôsobený najmä vystúpením niekoľkých zariadení na výrobu elektriny tohto typu z režimu podpory doplatkom v súvislosti s vysokými trhovými cenami elektriny, z dôvodu ktorých bol často doplatok nulový. Ďalším dôvodom boli aj nepriaznivé klimatické podmienky (podpriemerné úhrny atmosférických zrážok v porovnaní s dlhodobým normálom), a to najmä v rokoch 2022 a 2024. Súčasne sa v priebehu sledovaného obdobia prejavuje aj skutočnosť, že postupne dochádza k uplynutí práva na podporu doplatkom pre niektoré zariadenia.

Výroba elektriny zo slnečnej energie nebola vysokými trhovými cenami elektriny v rokoch 2022 a 2023 takmer dotknutá, nakoľko zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie majú vysoké pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku a navyše výroba elektriny zo slnečnej energie je závislá najmä na vonkajších (výrobcom elektriny neovplyvniteľných) klimatických podmienkach (slnečný svit, teplota apod.). Klimatické podmienky boli aj dôvodom poklesu množstva elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej zo slnečnej energie medzi rokmi 2022 a 2023 – zatiaľ čo v roku 2022 bola doba slnečného svitu nadpriemerná, v roku 2023 bola doba slnečného svitu skôr priemerná.

V sledovanom období bolo najviac elektriny podporovanej doplatkom vyrobenej spaľovaním (v jednotlivých rokoch išlo o 70 % až 80 % celkového množstva elektriny s nárokom na doplatok), podiel množstva elektriny vyrobenej z vodnej energie na celkovom množstve elektriny podporovanej doplatkom sa dlhodobo znižuje (zo 17 % v roku 2020 na 5 % v roku 2024), podiel množstva elektriny vyrobenej zo slnečnej energie na celkovom množstve elektriny podporovanej doplatkom sa až do roka 2023 zvyšoval (z 11 % v roku 2020 na 17 % v roku 2023), v roku 2024 sa mierne znížil (na 16 %).

4.4. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (rok 2024)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Slniečná energia	4 858	5 369	9 575	14 036	16 870	14 285
Spaľovanie	17 321	18 556	19 080	17 268	16 021	12 386
Vodná energia	382	716	849	862	555	315
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	22 561	24 641	29 503	32 166	33 446	26 987

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Slniečná energia	16 103	13 261	9 863	7 615	3 459	1 726
Spaľovanie	9 390	7 728	11 037	13 902	3 474	3 372
Vodná energia	74	7	116	123	0	0
Veterná energia	0	0	0	0	0	0
Spolu	25 567	20 996	21 015	21 641	6 933	5 098

Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	Rok 2024
Slniečná energia	117 021
Spaľovanie	149 536
Vodná energia	3 998
Veterná energia	0
Spolu	270 555

Poznámky:

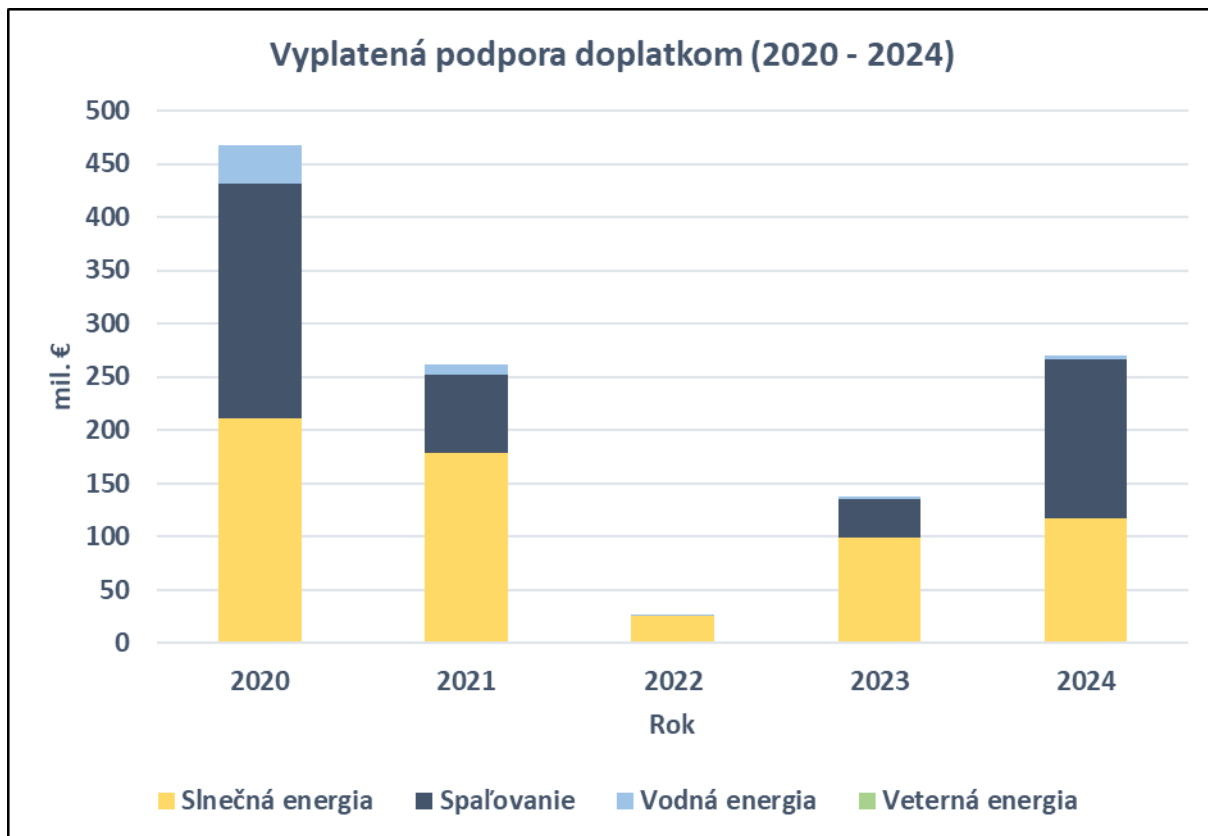
Údaje sú platné ku dňu 30.4.2025.

Za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou bola v roku 2024 vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 270 mil. €. Takmer 150 mil. € (tzn. 55 % celkovej podpory doplatkom) bolo vyplatených za elektrinu vyrobenú spaľovaním a takmer 117 mil. € (tzn. 43 % celkovej podpory doplatkom) bolo vyplatených za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie. Takmer 4 mil. € boli vyplatené za elektrinu vyrobenú z vodnej energie.

Najviac bolo výrobcom elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatených formou doplatku za máj, a to takmer 33,5 mil. €. Viac ako 30 mil. € bolo vyplatených formou doplatku aj za apríl, za väčšinu ostatných mesiacov bolo vyplatených formou doplatku viac ako 20 mil. €. Menej 10 mil. € bolo vyplatených formou doplatku za november a december.

Dôvodom vysokej podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie sú najmä vysoké pevné ceny elektriny pre stanovenie doplatku, ktoré väčšinou prevyšujú cenu vykupovanej elektriny. Podobná situácia platí aj v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním, ktorým sa pevné ceny v roku 2024 zvýšili v dôsledku korekcie zohľadňujúcej vývoj ceny primárneho paliva. Pri zariadeniach na výrobu elektriny z vodnej energie sú pevné ceny pre stanovenie doplatku často nižšie ako cena vykupovanej elektriny a doplatok je v takýchto prípadoch nulový.

4.5. Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (roky 2020 – 2024)





Vyplatená podpora doplatkom podľa typu výroby elektriny (tis. €)	2020	2021	2022	2023	2024
Slnečná energia	211 022	179 081	26 143	98 657	117 021
Spaľovanie	220 297	73 280	3	37 081	149 536
Vodná energia	35 924	9 664	5	1 471	3 998
Veterná energia	0	0	0	0	0
Spolu	467 243	262 025	26 150	137 210	270 555

Poznámka:

Údaje sú platné ku dňu 30.4.2025.

V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najvyššia podpora doplatkom vyplatená v roku 2020, a to viac ako 467 mil. €. Najväčšia časť podpory doplatkom bola v roku 2020 vyplatená za elektrinu vyrobenú spaľovaním a ďalej za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

V roku 2021 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom vo výške viac ako 262 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv vysokých trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých niektoré zariadenia na výrobu elektriny (typicky zariadenia na výrobu elektriny spaľovaním a zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie) v niektorých mesiacoch nedostali doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Viac ako ⅔ celkovej vyplatennej podpory doplatkom boli vyplatené za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

V sledovanom období bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou najnižšia podpora doplatkom vyplatená v roku 2022, a to 26 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv ďalšieho nárastu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorých väčšina zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a väčšina zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie nedostala doplatok, nakoľko tento bol v dôsledku vysokých trhových cien elektriny nulový. Ak bol doplatok kladný, bol väčšinou z dôvodu vysokých trhových cien elektriny nízky. Takmer celá podpora doplatkom v roku 2022 bola vyplatená za elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie.

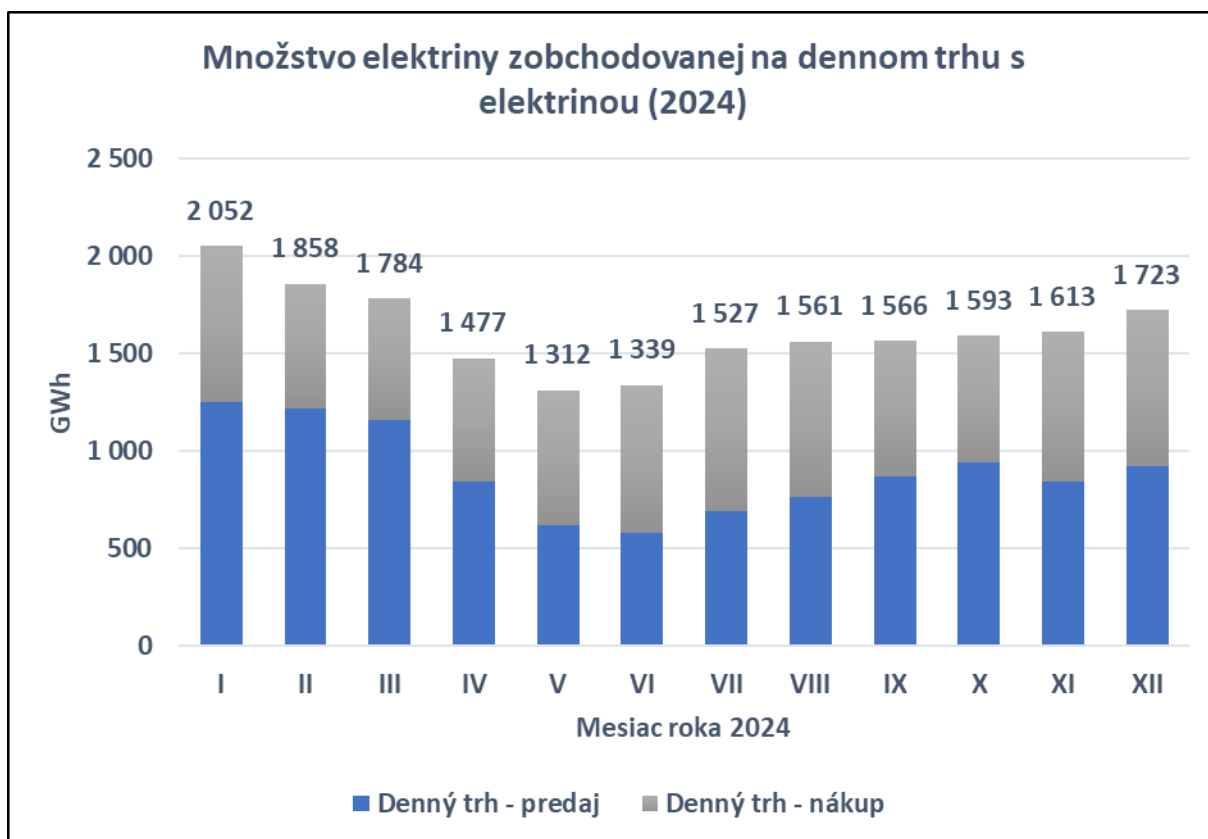
V roku 2023 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom viac ako 137 mil. €. V tomto roku sa prejavil vplyv poklesu trhových cien elektriny, v dôsledku ktorého sa v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie doplatok zvýšil a v prípade časti zariadení na výrobu elektriny spaľovaním a časti zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie prestal byť doplatok nulový.

V roku 2024 bola za elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou vyplatená podpora doplatkom viac ako 270 mil. €. V tomto roku sa prejavil najmä vplyv poklesu trhových cien elektriny a vplyv zvýšenia pevných cien elektriny pre stanovenie doplatku v prípade zariadení na výrobu elektriny spaľovaním v dôsledku korekcie zohľadňujúcej vývoj ceny primárneho paliva. V dôsledku týchto vplyvov sa doplatok zvýšil (najmä v prípade zariadení na výrobu elektriny zo slnečnej energie a v prípade niektorých zariadení na výrobu elektriny spaľovaním), resp. prestal byť nulový (v prípade zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie a v prípade niektorých zariadení na výrobu elektriny spaľovaním).

5. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1. Denný trh s elektrinou

5.1.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2024)





Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Denný trh - predaj	1 250,4	1 218,5	1 162,5	846,6	620,0	581,8
Denný trh - nákup	801,1	639,4	621,1	630,8	692,2	757,2
Spolu	2 051,5	1 857,9	1 783,6	1 477,4	1 312,2	1 339,1

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Denný trh - predaj	689,4	766,9	869,4	944,7	845,0	923,8
Denný trh - nákup	837,5	794,4	696,4	648,0	767,6	799,3
Spolu	1 526,9	1 561,3	1 565,8	1 592,7	1 612,6	1 723,1

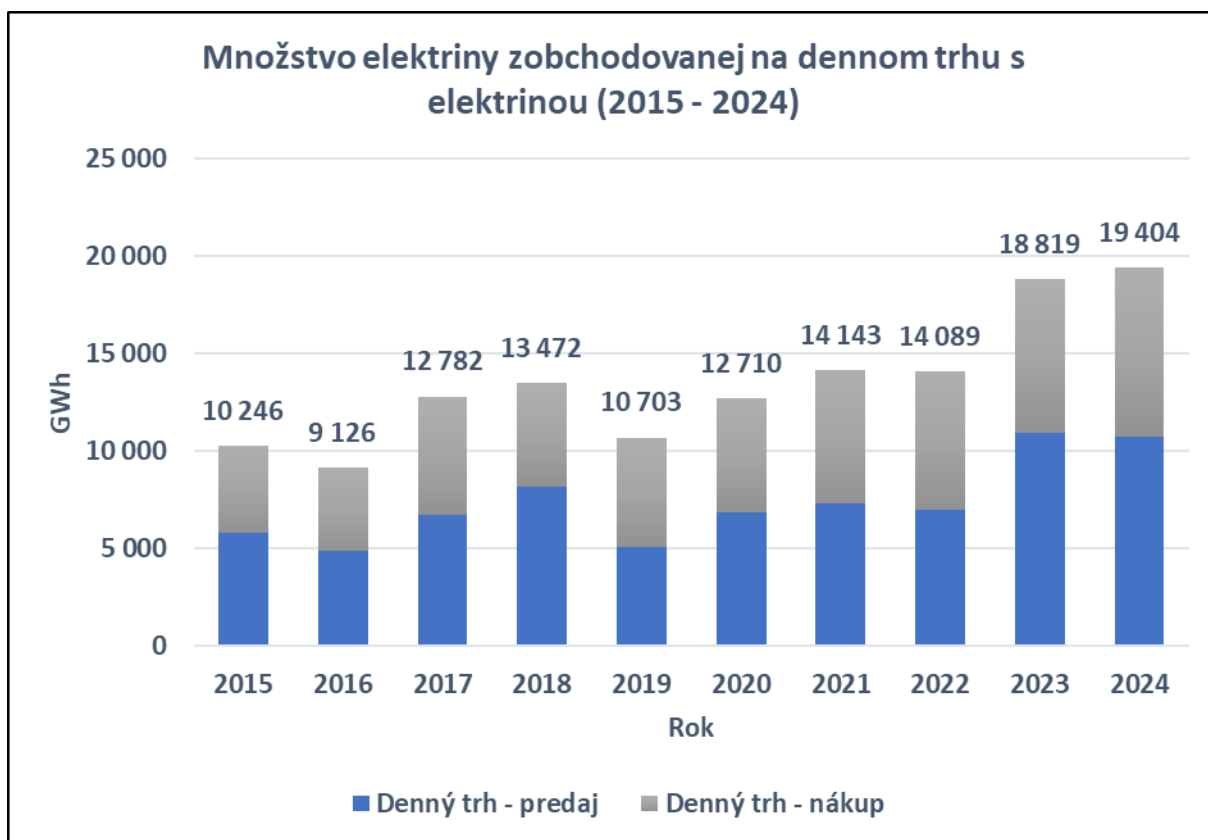
Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2024
Denný trh - predaj	10 719,2
Denný trh - nákup	8 684,8
Spolu	19 404,0

V roku 2024 boli na dennom trhu s elektrinou akceptované ponuky na predaj elektriny v objeme 10,72 TWh elektriny a ponuky na nákup v objeme 8,68 TWh elektriny. Celkom bolo v roku 2024 na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 19,40 TWh elektriny.

Najviac elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovanej v januári, a to viac ako 2,05 TWh, pričom súčasne bol v tomto mesiaci pri porovnaní s ostatnými mesiacmi roka 2024 najvyšší objem akceptovaných ponúk na predaj elektriny (viac ako 1,25 TWh). Najvyšší objem akceptovaných ponúk na nákup elektriny (takmer 838 GWh) bol dosiahnutý v júli.

Priemerné mesačné množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou v roku 2024 bolo takmer 1,617 TWh.

5.1.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2015 – 2024)





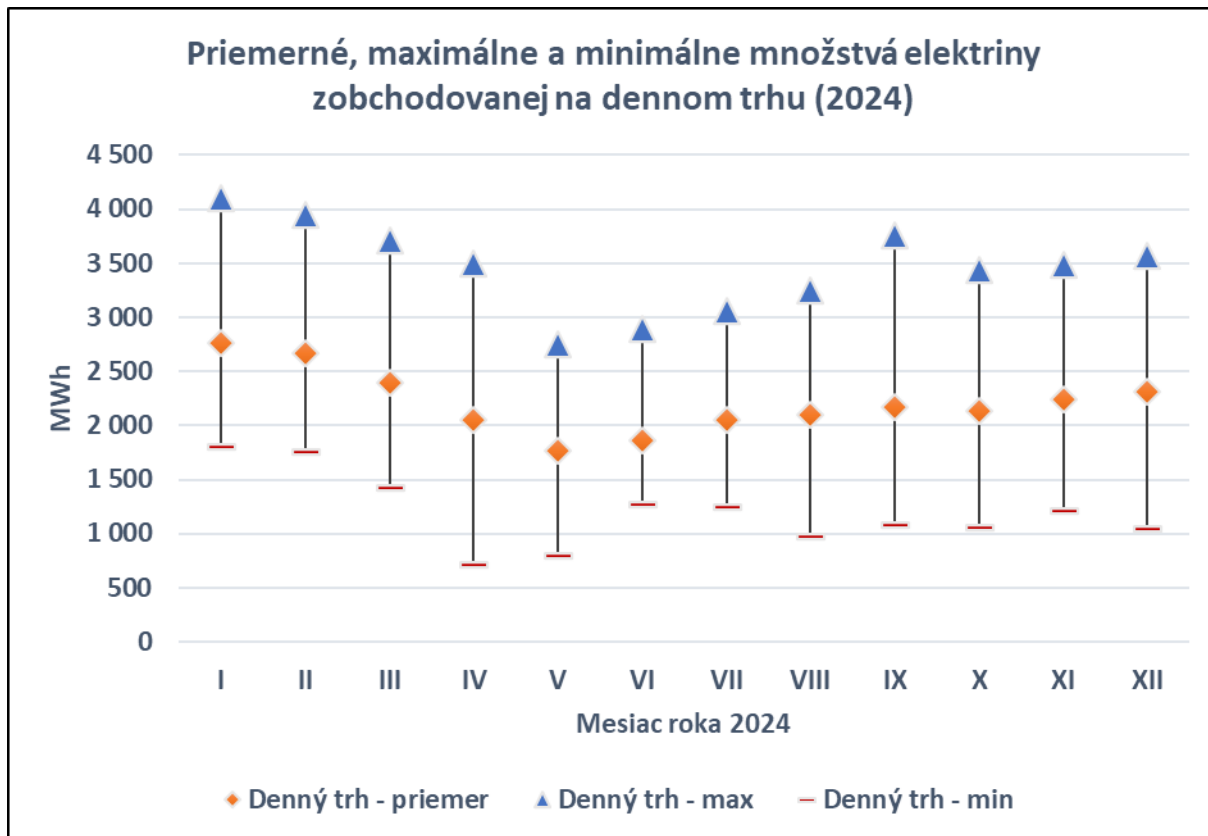
Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Denný trh - predaj	5 821,9	4 870,0	6 751,9	8 180,9	5 057,7
Denný trh - nákup	4 424,3	4 255,6	6 030,5	5 291,1	5 645,4
Spolu	10 246,1	9 125,6	12 782,4	13 472,0	10 703,0

Množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (GWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Denný trh - predaj	6 875,8	7 307,8	6 984,7	10 913,8	10 719,2
Denný trh - nákup	5 834,6	6 835,5	7 104,8	7 905,3	8 684,8
Spolu	12 710,4	14 143,3	14 089,5	18 819,1	19 404,0

Z dlhodobého pohľadu množstvo elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou rastie. V prvých rokoch sledovaného obdobia bolo na dennom trhu zobchodovaných cca 10 TWh elektriny ročne, v posledných rokoch sledovaného obdobia to bol takmer dvojnásobok. Najviac elektriny bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovanej v roku 2024, a to viac ako 19,4 TWh.

V ôsmich (z desiatich) rokov sledovaného obdobia množstvo zobchodovanej elektriny na predaj prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na nákup, iba v dvoch rokoch sledovaného obdobia množstvo bola situácia opačná, keď množstvo zobchodovanej elektriny na nákup prevyšovalo množstvo zobchodovanej elektriny na predaj.

5.1.3. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (rok 2024)





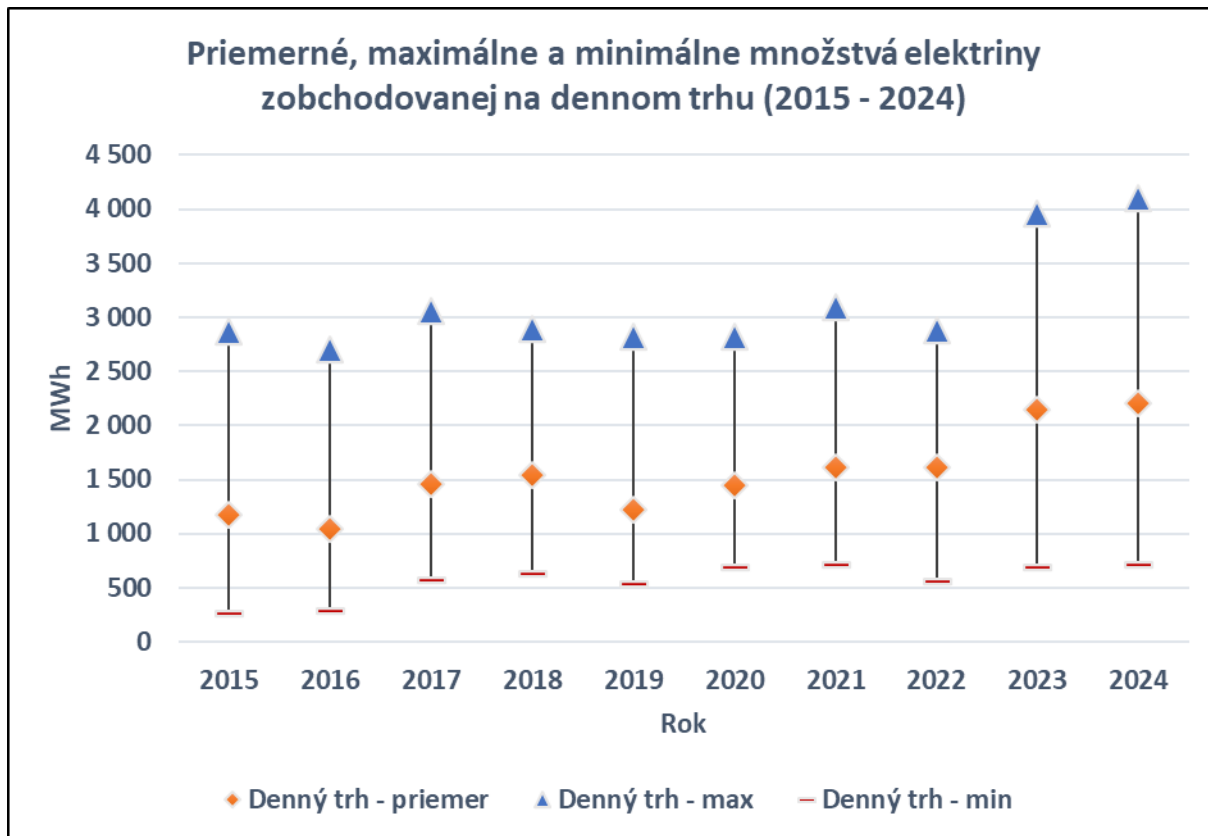
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Denný trh – priemer	2 757,5	2 669,4	2 400,6	2 052,0	1 763,6	1 859,8
Denný trh – maximum	4 099,9	3 951,1	3 711,2	3 493,3	2 750,4	2 892,9
Denný trh – minimum	1 797,9	1 753,6	1 423,9	708,1	796,6	1 267,8

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Denný trh – priemer	2 052,3	2 098,5	2 174,7	2 137,8	2 239,7	2 316,0
Denný trh – maximum	3 055,9	3 252,8	3 763,6	3 435,9	3 486,9	3 568,4
Denný trh – minimum	1 245,6	978,9	1 083,0	1 052,4	1 209,6	1 039,8

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2024
Denný trh – priemer	2 209,0
Denný trh – maximum	4 099,9
Denný trh – minimum	708,1

V roku 2024 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných každú obchodnú periódu (hodinu) v priemere 2 209,0 GWh elektriny. Maximálne množstvo elektriny v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo zobchodované v januári, a to 4 099,9 MWh elektriny, vysoké maximálne množstvá elektriny v jednej obchodnej perióde (hodine) boli zobchodované aj vo februári, marci a septembri. Minimálne množstvo elektriny v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo zobchodované v apríli, a to 708,1 MWh, podobné minimálne množstvá elektriny bola zobchodovaná aj v máji.

5.1.4. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (roky 2015 – 2024)





Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Denný trh – priemer	1 169,6	1 038,9	1 459,2	1 537,9	1 221,8
Denný trh – maximum	2 870,2	2 700,4	3 053,0	2 895,0	2 823,0
Denný trh – minimum	261,2	281,6	574,7	631,5	537,5

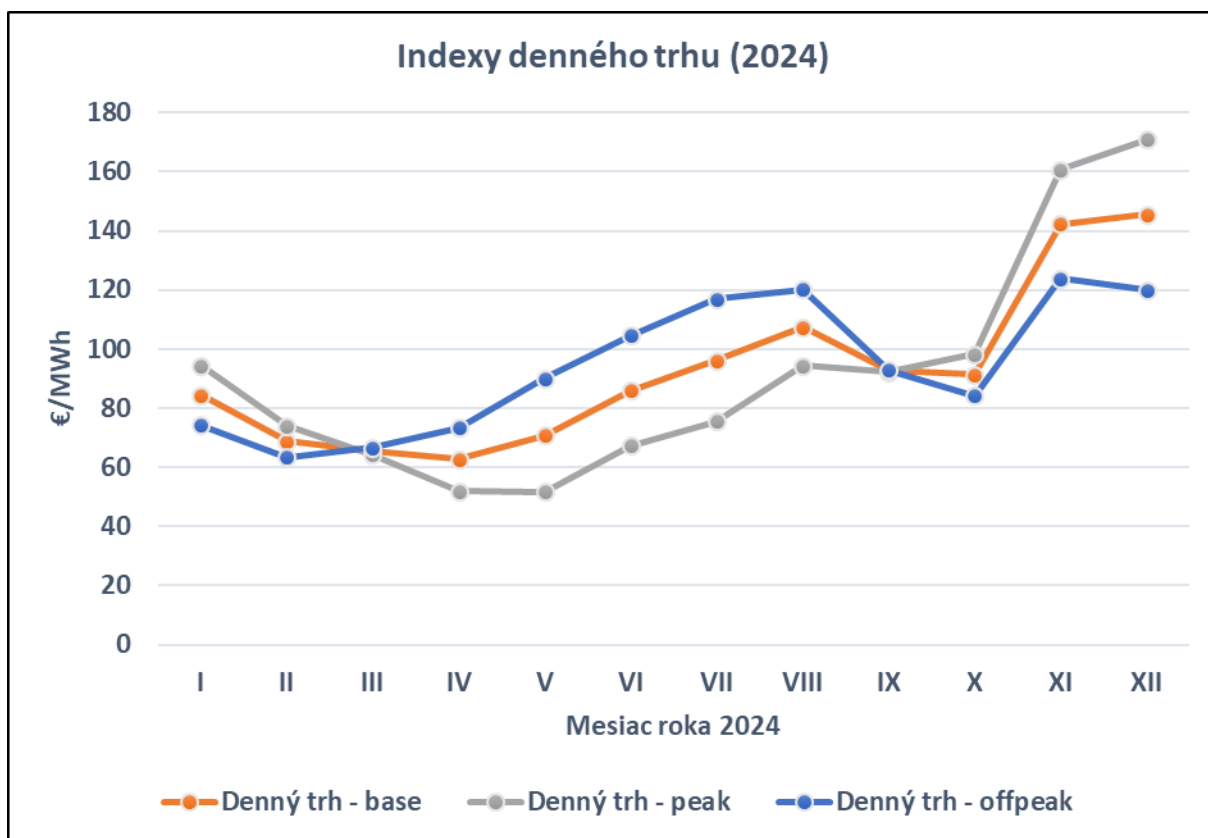
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Denný trh – priemer	1 447,0	1 614,5	1 608,4	2 148,3	2 209,0
Denný trh – maximum	2 823,4	3 099,6	2 885,8	3 954,0	4 099,9
Denný trh – minimum	693,7	707,3	562,5	687,5	708,1

Maximálne množstvá elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou sa v jednotlivých rokoch pohybujú väčšinou okolo hodnoty 3 GWh. V roku 2024 bolo maximálne množstvo elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu vo výške viac ako 4 GWh, mierne nižšia hodnota (takmer 4 GWh) bola dosiahnutá v roku 2023.

Minimálne množstvo elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou bolo 261 MWh, a to v roku 2015. Od roka 20217 bolo v každej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 530 MWh elektriny. V roku 2024 bolo v každej obchodnej perióde (hodine) na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 708 MWh elektriny.

Priemerné množstvá elektriny zobchodovanej na dennom trhu s elektrinou z dlhodobého hľadiska rastú, keď v roku 2015 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere takmer 1,2 GWh elektriny, v nasledujúcich rokoch to bolo väčšinou viac ako 1,5 GWh elektriny, pričom v roku 2023 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere viac ako 2,1 GWh elektriny a v roku 2024 bolo na dennom trhu s elektrinou zobchodovaných v priemere viac ako 2,2 GWh elektriny.

5.1.5. Indexy denného trhu (rok 2024)





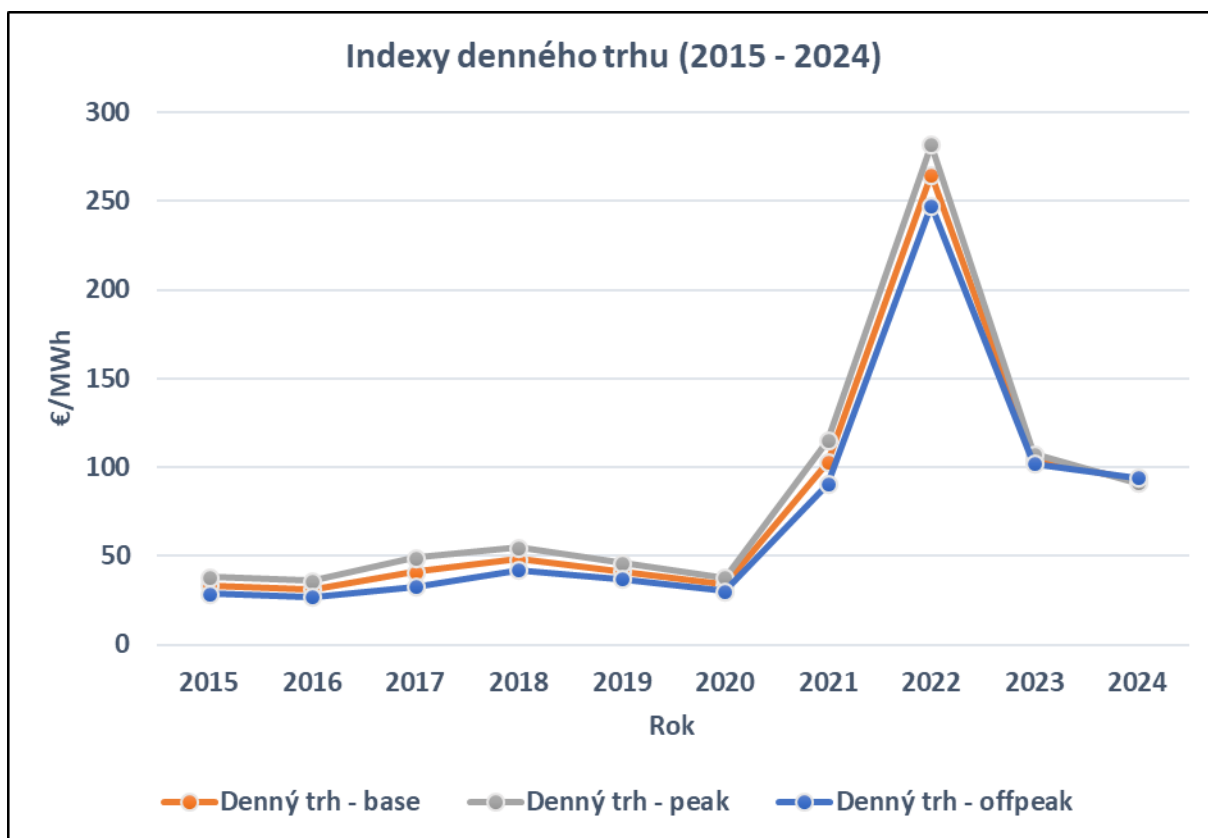
Indexy denného trhu (€/MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Denný trh - base	84,43	68,76	65,44	62,68	70,88	85,96
Denný trh - peak	94,52	74,12	64,33	51,86	51,62	67,41
Denný trh - offpeak	74,34	63,40	66,58	73,49	90,14	104,51

Indexy denného trhu (€/MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Denný trh - base	96,21	107,34	92,58	91,31	142,29	145,46
Denný trh - peak	75,47	94,50	92,27	98,35	160,75	170,89
Denný trh - offpeak	116,95	120,19	92,88	84,24	123,83	120,04

Mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, boli na začiatku roka 2024 okolo hodnoty 90 €/MWh, keď index base dosahoval hodnoty okolo 84 €/MWh, index peak dosahoval hodnoty okolo 95 €/MWh a index offpeak dosahoval hodnoty okolo 74 €/MWh. Indexy sa v priebehu prvých mesiacov roka 2024 sa ešte ďalej znížili a priblížili k sebe, pričom v marci sa hodnoty všetkých mesačných indexov cien elektriny na dennom trhu s elektrinou pohybovali v rozmedzí 64 až 65 €/MWh. V apríli sa obrátil vzájomný vzťah indexov peak a offpeak, keď mesačný index peak bol nižší ako mesačný index offpeak a indexy sa od seba oddialili, čo trvalo až do septembra. V tomto období súčasne mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou rástli, keď v auguste dosiahol mesačný index base hodnoty okolo 107 €/MWh, index peak bolo vo výške okolo 95 €/MWh a index offpeak bol vo výške okolo 120 €/MWh. V septembri sa indexy opäť k sebe priblížili, keď sa ich hodnoty pohybovali v rozmedzí 92 až 93 €/MWh. V októbri sa opäť obrátil vzájomný vzťah indexov peak a offpeak, keď mesačný index peak bol opäť vyšší ako mesačný index offpeak, čo trvalo až do konca roka 2024. Na konci roka 2024 mesačné indexy cien elektriny na dennom trhu s elektrinou ďalej rástli, pričom v decembri 2024 dosiahol mesačný index base najvyššej hodnoty v rámci celého roka, a to 145,46 €/MWh, mesačný index peak tiež dosiahol najvyššej hodnoty v rámci celého roka, a to 170,89 €/MWh a index offpeak bol vo výške 120,04 €/MWh.

Rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli najvyššie v decembri, keď rozdiel medzi indexami peak a base a medzi indexami base a offpeak boli viac ako 25 €/MWh, ďalej aj v mesiacoch máj až júl a november, kedy tieto rozdiely boli v rozmedzí 18 až 21 €/MWh. Najnižšie (v absolútnej hodnote) rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak boli v mesiacoch predchádzajúcich mesiacom, v ktorých sa obracal vzájomný vzťah medzi mesačnými indexami peak a offpeak – v marci a septembri boli rozdiely medzi mesačnými indexami peak a base a medzi mesačnými indexami base a offpeak (v absolútnej hodnote) okolo 1 €/MWh.

5.1.6. Indexy denného trhu (roky 2015 – 2024)





Indexy denného trhu (€/MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Denný trh - base	33,57	31,47	40,95	48,47	41,50
Denný trh - peak	38,26	36,05	49,03	54,72	46,01
Denný trh - offpeak	28,87	26,90	32,87	42,21	36,99

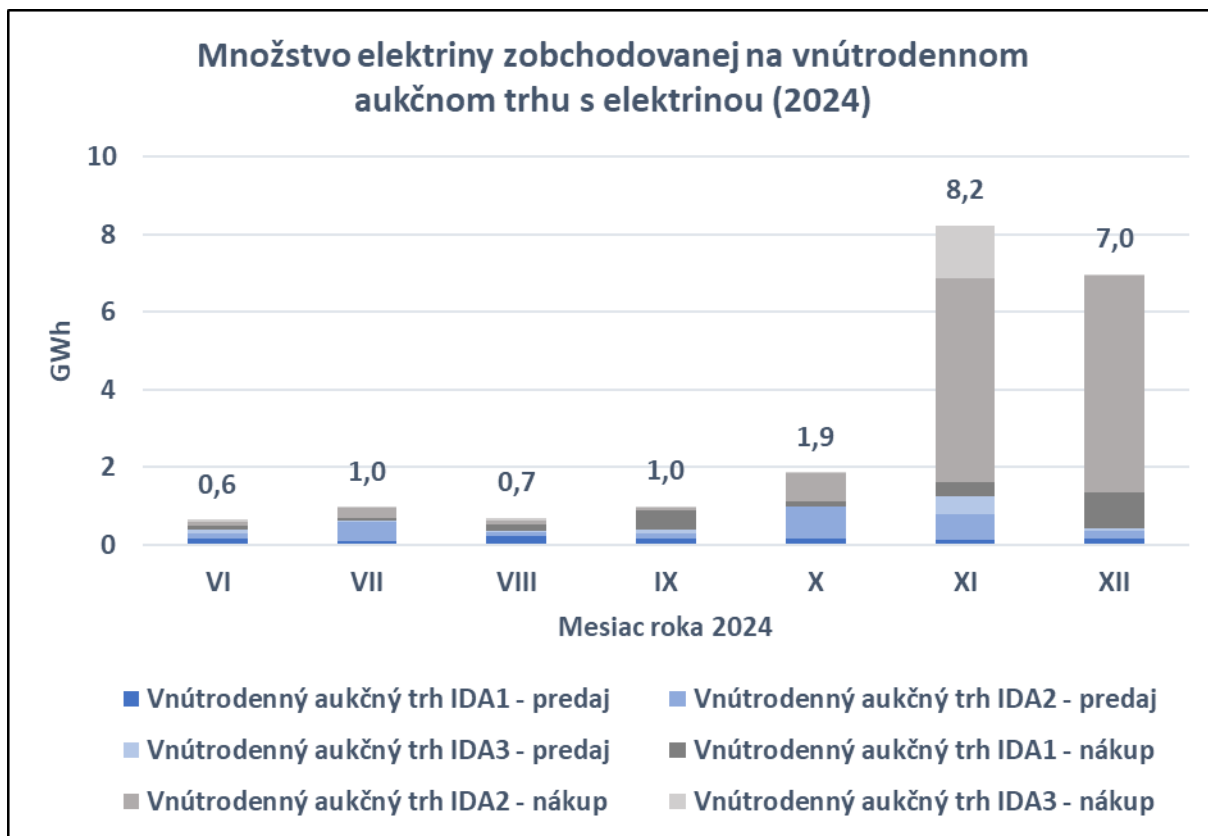
Indexy denného trhu (€/MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Denný trh - base	34,01	102,75	264,94	104,72	92,88
Denný trh - peak	37,91	115,08	282,12	107,34	91,42
Denný trh - offpeak	30,11	90,43	247,76	102,11	94,34

Ročné indexy cien elektriny, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi rokmi, boli relatívne nízke až do roka 2020 a ich výšky sa až na výnimky pohybovali pod hodnotou 50 €/MWh. V roku 2021 sa ročné indexy cien elektriny významne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 90 €/MWh (offpeak) do 115 €/MWh (peak). V roku 2022 sa ročné indexy cien elektriny ďalej extrémne zvýšili a pohybovali sa v rozmedzí od 247 €/MWh (offpeak) do 283 €/MWh (peak). V roku 2023 sa ročné indexy cien elektriny významne znížili na úroveň podobnú ako v roku 2021, keď sa pohybovali v rozmedzí od 102 €/MWh (offpeak) do 108 €/MWh (peak). V roku 2024 sa ročné indexy cien elektriny ďalej mierne znížili, ich hodnoty sa pohybovali v rozmedzí 92 až 95 €/MWh a obrátil sa vzájomný vzťah indexov peak a offpeak, keď ročný index peak bol nižší ako mesačný index offpeak.

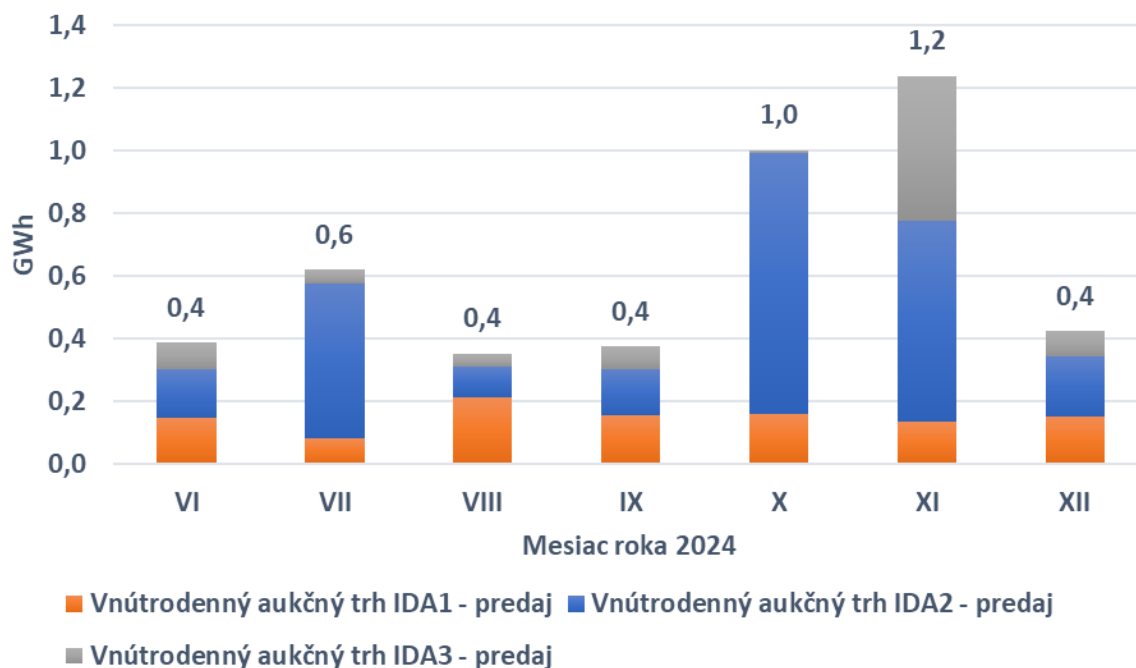
Až do roka 2020 boli ročné indexy base, peak a offpeak v absolútnom vyjadrení veľmi podobné a absolútne rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak boli vo výške – vo výške jednotiek €/MWh. V relatívnom vyjadrení však boli rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a medzi ročnými indexami base a offpeak významné, najvýznamnejšie boli v roku 2017, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 20 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 20 %. V rokoch 2021 a 2022 sa síce v absolútnom vyjadrení zvýšili rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak, ale v relatívnom vyjadrení došlo k ich poklesu, a to najmä v roku 2022, v ktorom rozdiel medzi ročným indexom peak a base bol vo výške 6 % a rovnako aj rozdiel medzi ročným indexom base a offpeak bol vo výške 6 %. V roku 2023 sa rozdiely medzi ročnými indexami peak a base a rozdiely medzi ročnými indexami base a offpeak znížili ako v absolútnom vyjadrení, tak aj v relatívnom vyjadrení a podobná situácia nastala aj v roku 2024, kedy rozdiel medzi ročnými indexami peak a base a rozdiel medzi ročnými indexami base a offpeak bol (v absolútnej hodnote) menej ako 2 €/MWh a súčasne menej (v absolútnej hodnote) ako 2 %.

5.2. Vnútrodenňý aukčný trh s elektrinou

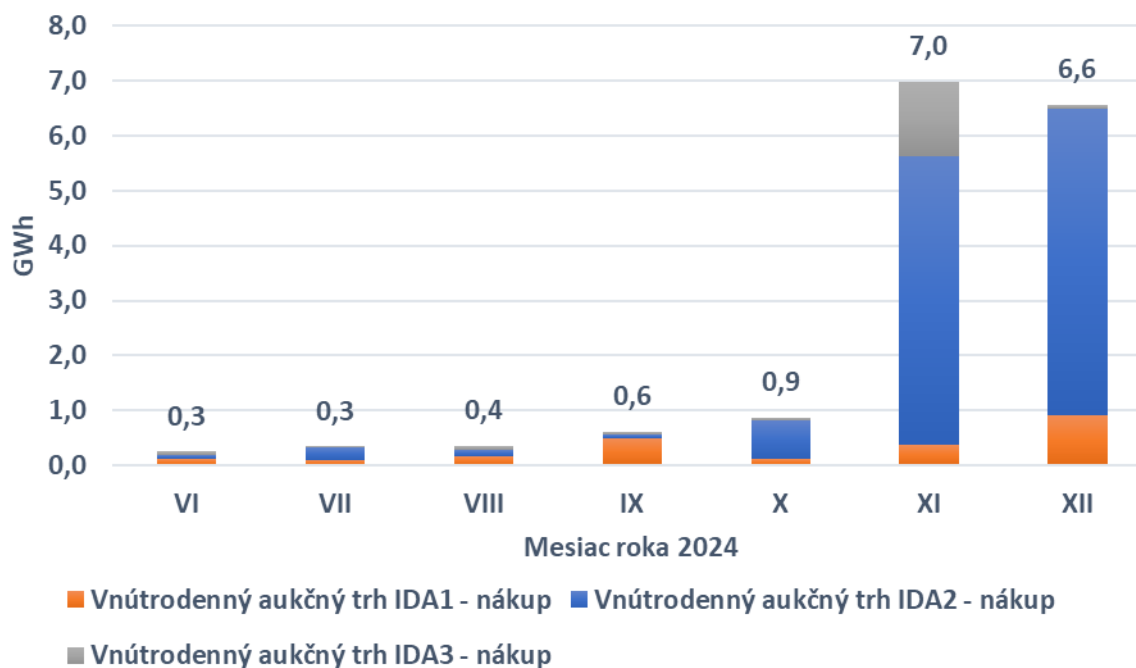
5.2.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (rok 2024)

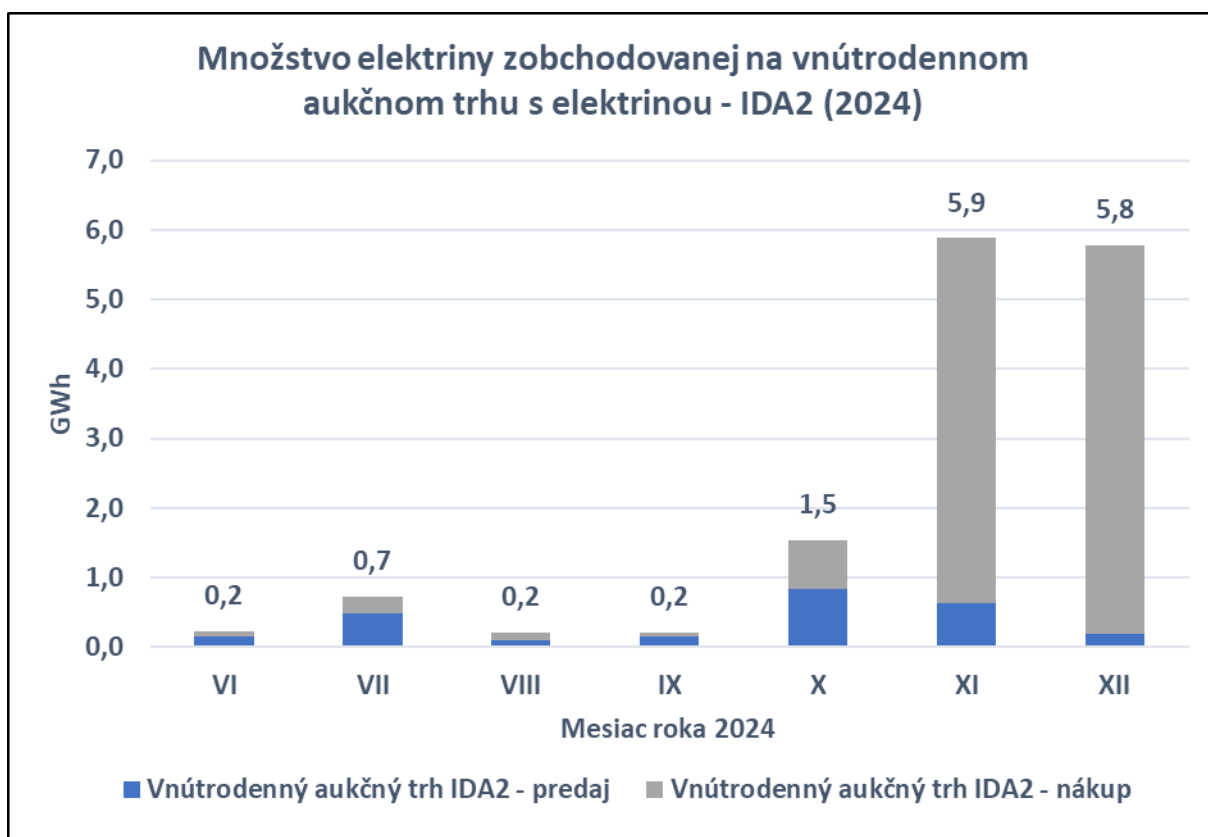
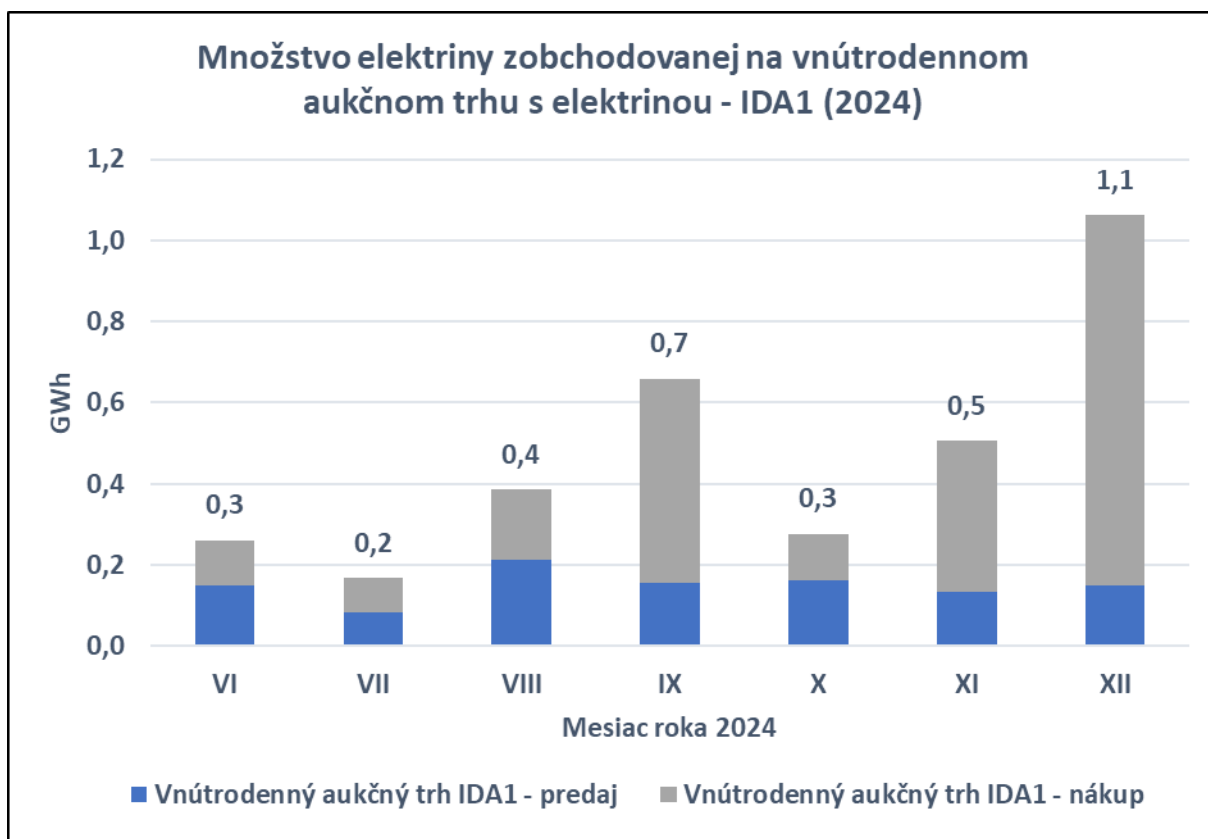


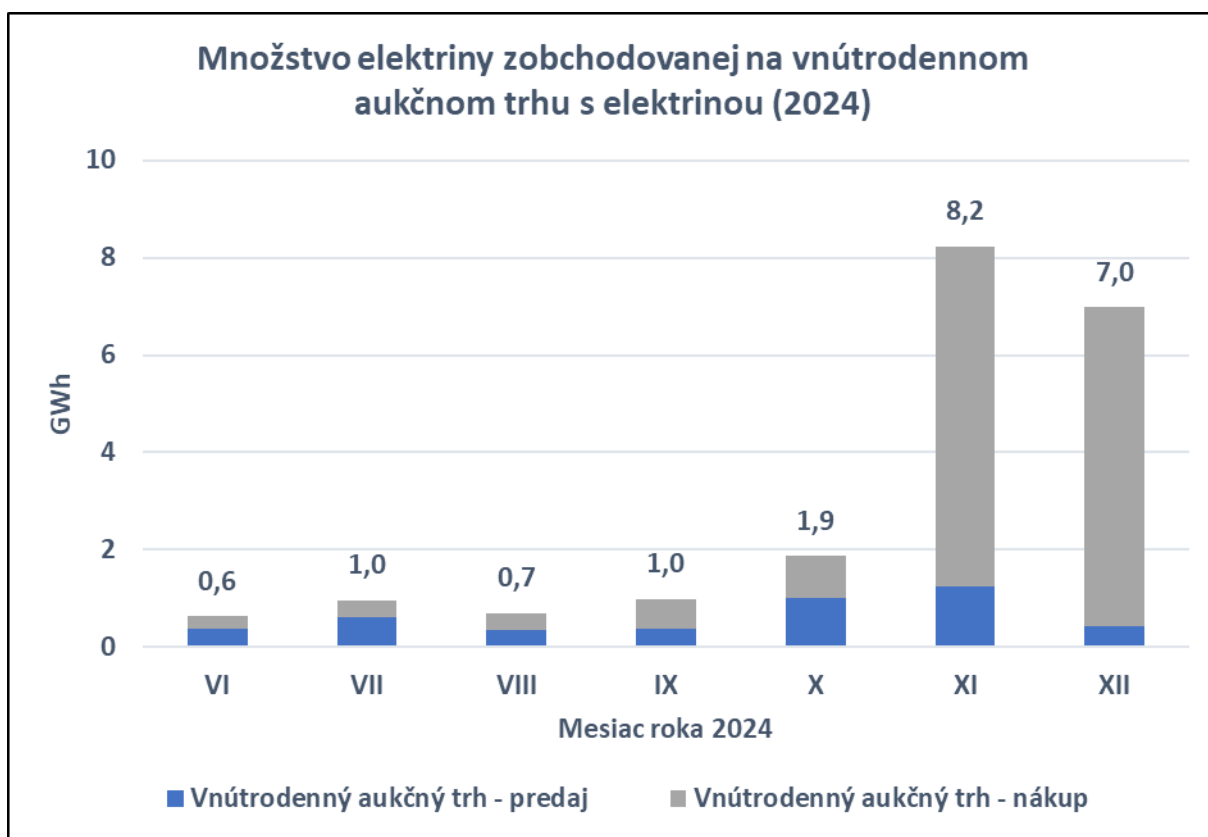
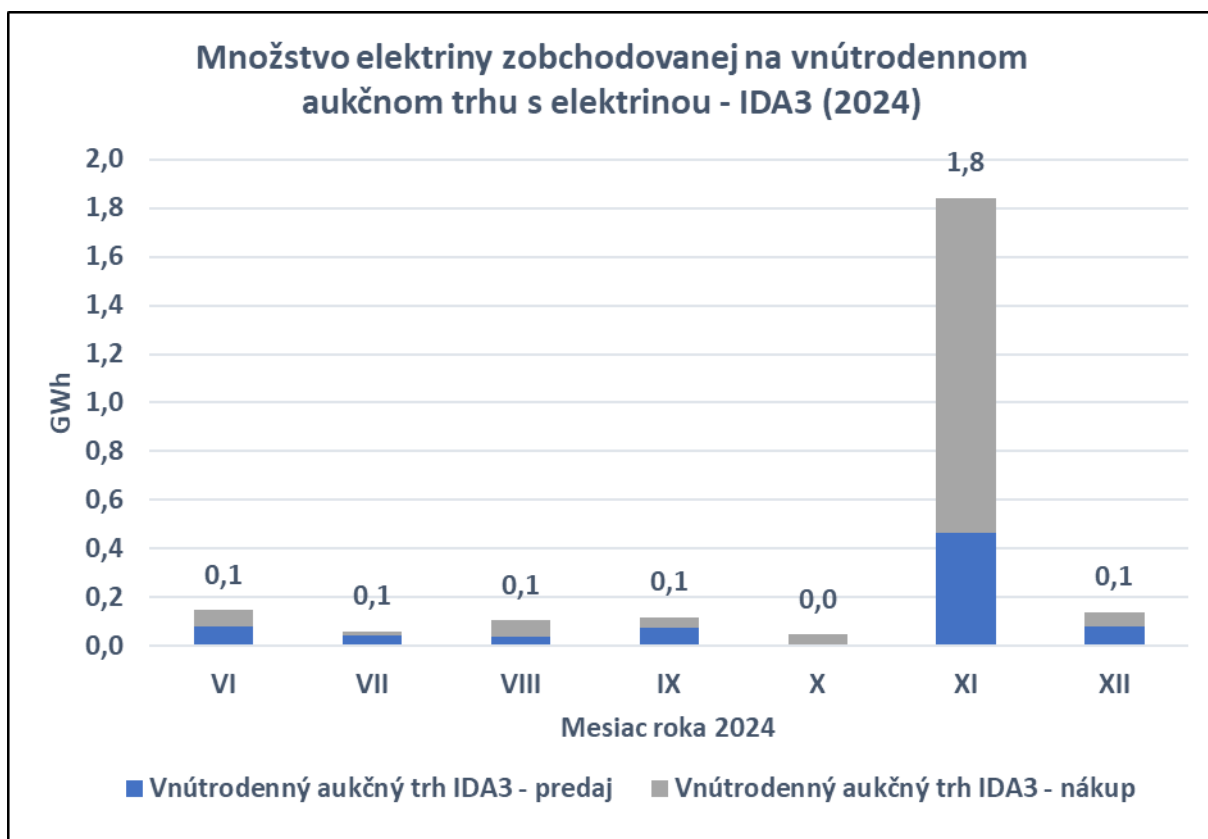
Množstvo elektriny predanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (2024)



Množstvo elektriny nakúpenej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (2024)









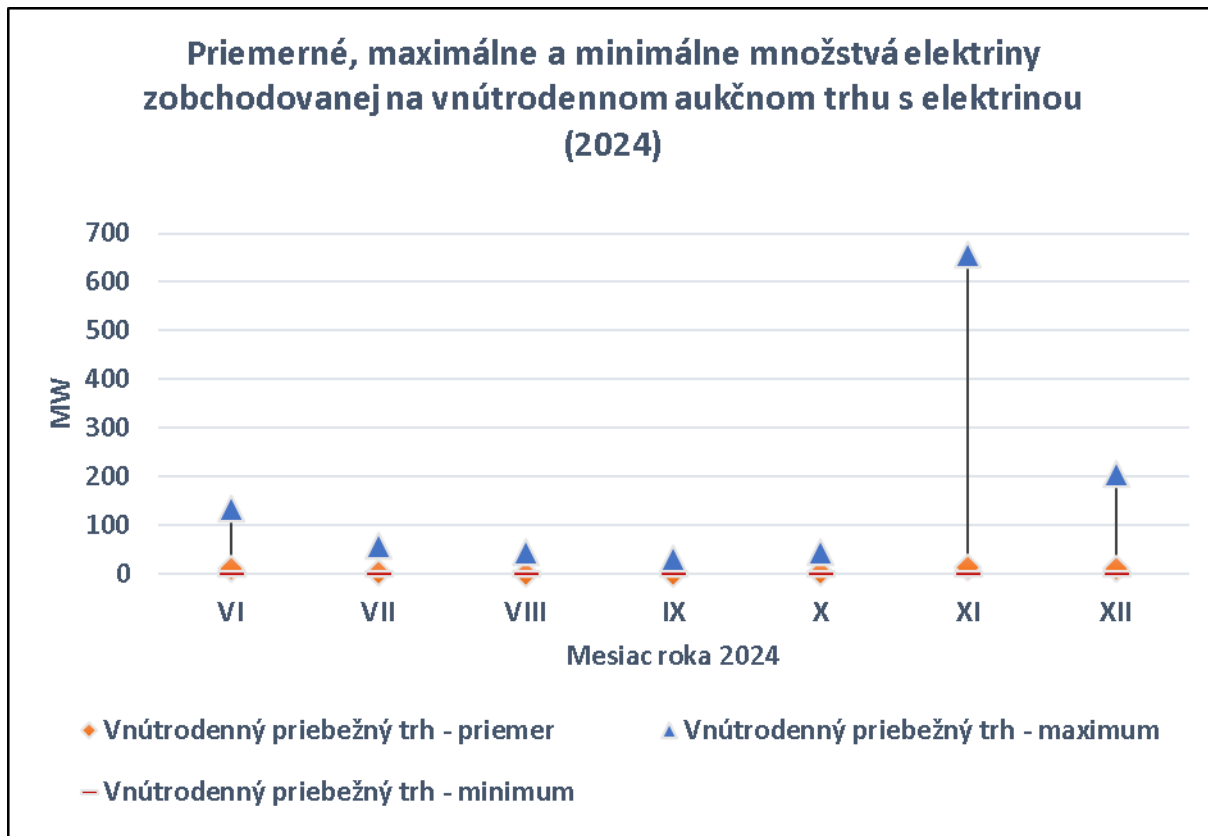
Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (GWh)	VI.2024	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 - predaj	0,148	0,084	0,213	0,157	0,161	0,134	0,150
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 - predaj	0,155	0,491	0,099	0,145	0,832	0,640	0,194
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 - predaj	0,083	0,046	0,041	0,073	0,010	0,466	0,079
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 - nákup	0,113	0,083	0,172	0,502	0,115	0,372	0,913
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 - nákup	0,076	0,243	0,114	0,069	0,713	5,245	5,587
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 - nákup	0,064	0,016	0,065	0,046	0,039	1,377	0,061
Spolu	0,640	0,964	0,704	0,992	1,870	8,233	6,984

Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2024
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 - predaj	1,048
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 - predaj	2,556
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 - predaj	0,798
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 - nákup	2,270
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 - nákup	12,046
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 - nákup	1,669
Vnútrodenný aukčný trh - predaj spolu	4,401
Vnútrodenný aukčný trh - nákup spolu	15,985
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 - spolu	3,317
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 - spolu	14,602
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 - spolu	2,467
Spolu	20,386

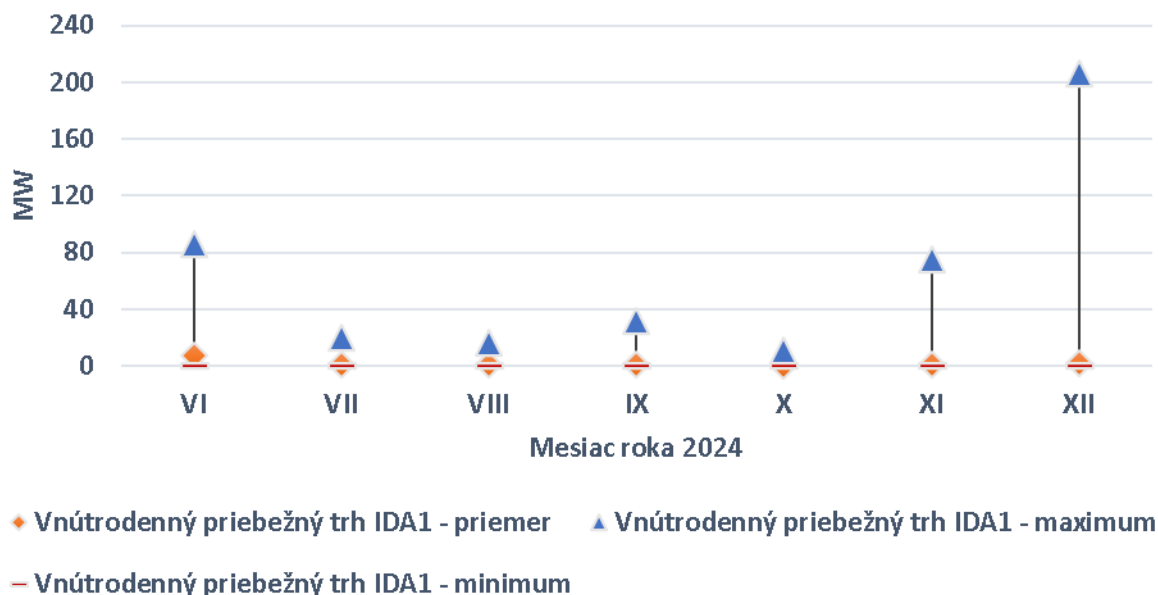
Vnútrodenný aukčný trh s elektrinou bol spustený v júni 2024 a do konca roka boli na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou akceptované ponuky na nákup a predaj elektriny v objeme viac ako 20 GWh elektriny, z toho ponuky na predaj v objeme viac ako 4 GWh a ponuky na nákup v objeme takmer 16 GWh elektriny. Najviac elektriny bolo na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou zobchodovanej v posledných dvoch mesiacoch roka, keď novembri bolo zobchodovaných viac ako 8 GWh elektriny a v decembri bolo zobchodovaných takmer 7 GWh elektriny, spolu za oba tieto mesiace bolo zobchodovaných viac ak 15 GWh elektriny.

Najviac elektriny bolo zobchodovanej v rámci aukcie IDA2 (s uzávierkou v 22:00 hodín dňa predchádzajúceho obchodnému dňu), a to 14,6 GWh, z toho objednávky na nákup v objeme 12 GWh a objednávky na predaj v objeme 2,6 GWh. V rámci aukcie IDA1 (s uzávierkou v 15:00 hodín dňa predchádzajúceho obchodnému dňu) bolo zobchodovaných 3,3 GWh elektriny a v rámci aukcie IDA3 (s uzávierkou v 10:00 hodín obchodného dňa, pričom sa obchodujú len obchodné periódy pre obdobie 12:00 – 24:00 hodín) bolo zobchodovaných 2,5 GWh elektriny.

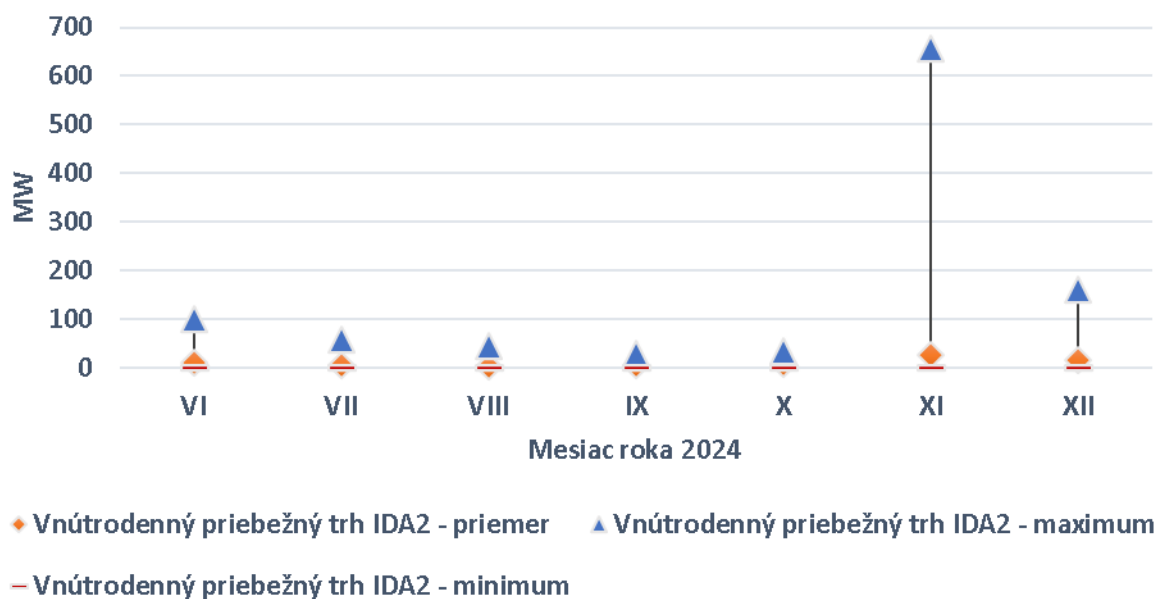
5.2.2. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (rok 2024)



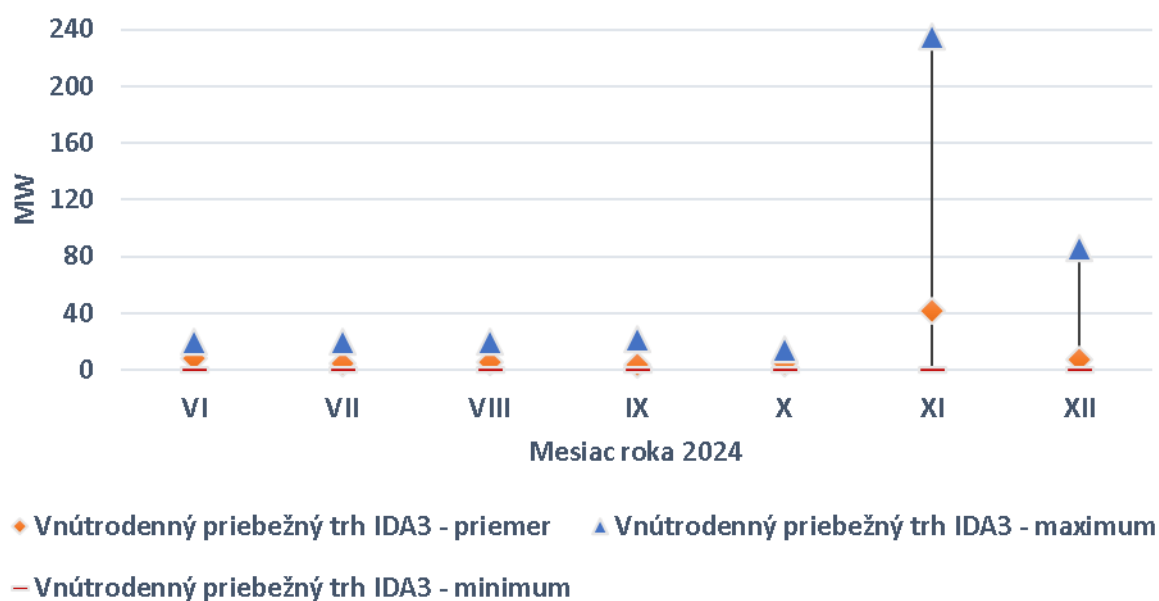
**Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny
zobchodovanej na vnútrodenom aukčnom trhu s elektrinou
- IDA1 (2024)**



**Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny
zobchodovanej na vnútrodenom aukčnom trhu s elektrinou
- IDA2 (2024)**



**Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny
zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou
- IDA3 (2024)**



Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (MWh)	VI.2024	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 – priemer	7,3	1,0	0,6	1,0	0,5	0,9	2,2
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 – max.	86,0	20,0	16,7	31,6	11,4	74,9	206,3
Vnútrodenný aukčný trh IDA1 – min.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 – priemer	9,7	6,3	2,4	5,5	7,8	26,5	15,9
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 – max.	100,0	57,8	45,0	30,0	34,3	657,0	161,0
Vnútrodenný aukčný trh IDA2 – min.	0,1	0,1	0,1	0,4	0,1	0,1	0,1
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 – priemer	8,6	4,4	5,1	3,8	4,7	41,4	7,4
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 – max.	20,0	20,0	20,0	22,0	15,0	235,0	86,0
Vnútrodenný aukčný trh IDA3 – min.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,3
Vnútrodenný aukčný trh - priemer	10,8	3,6	1,0	1,5	2,9	12,7	10,5
Vnútrodenný aukčný trh - maximum	136,0	57,8	46,1	31,6	45,1	657,3	206,3
Vnútrodenný aukčný trh - minimum	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

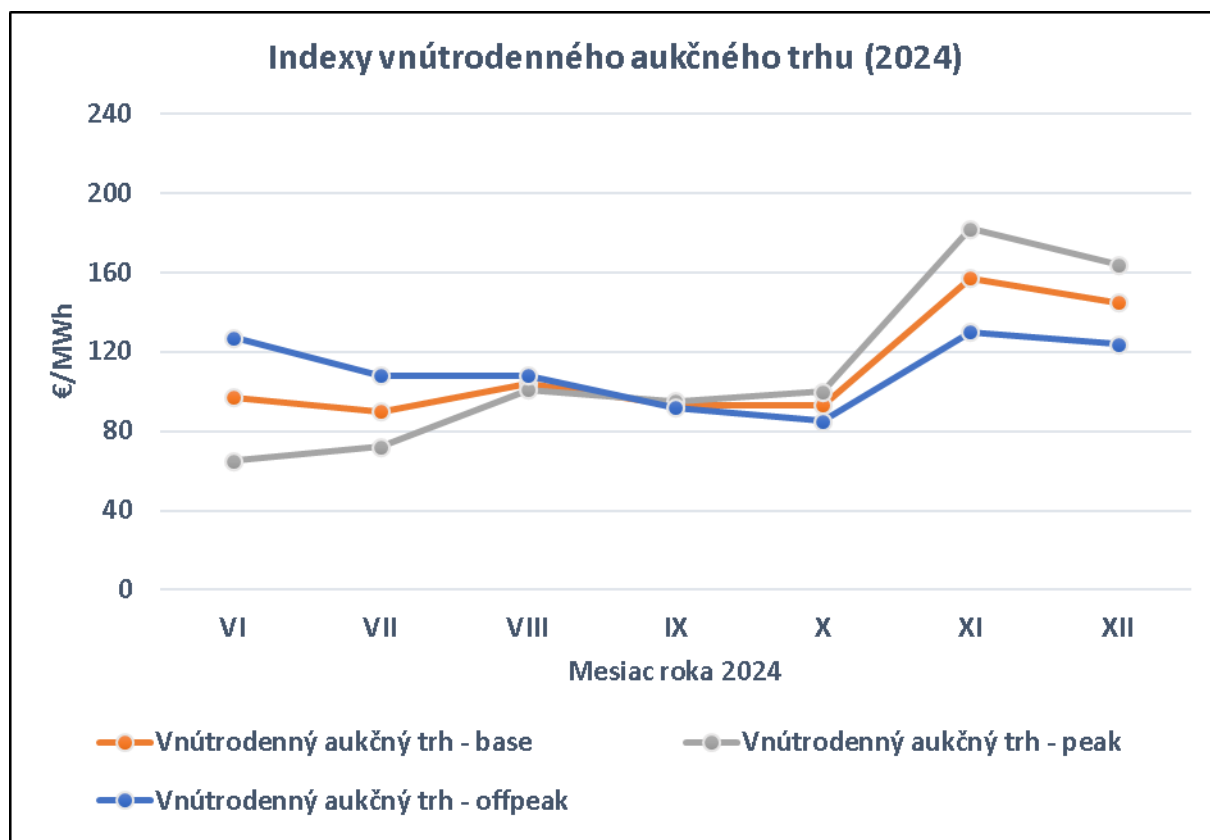
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2024		
	priemer	maximum	minimum
Vnútrodenný aukčný trh IDA1	1,0	206,3	0,1
Vnútrodenný aukčný trh IDA2	13,9	657,0	0,1
Vnútrodenný aukčný trh IDA3	15,6	235,0	0,1
Vnútrodenný aukčný trh	5,6	657,3	0,1

Poznámka:

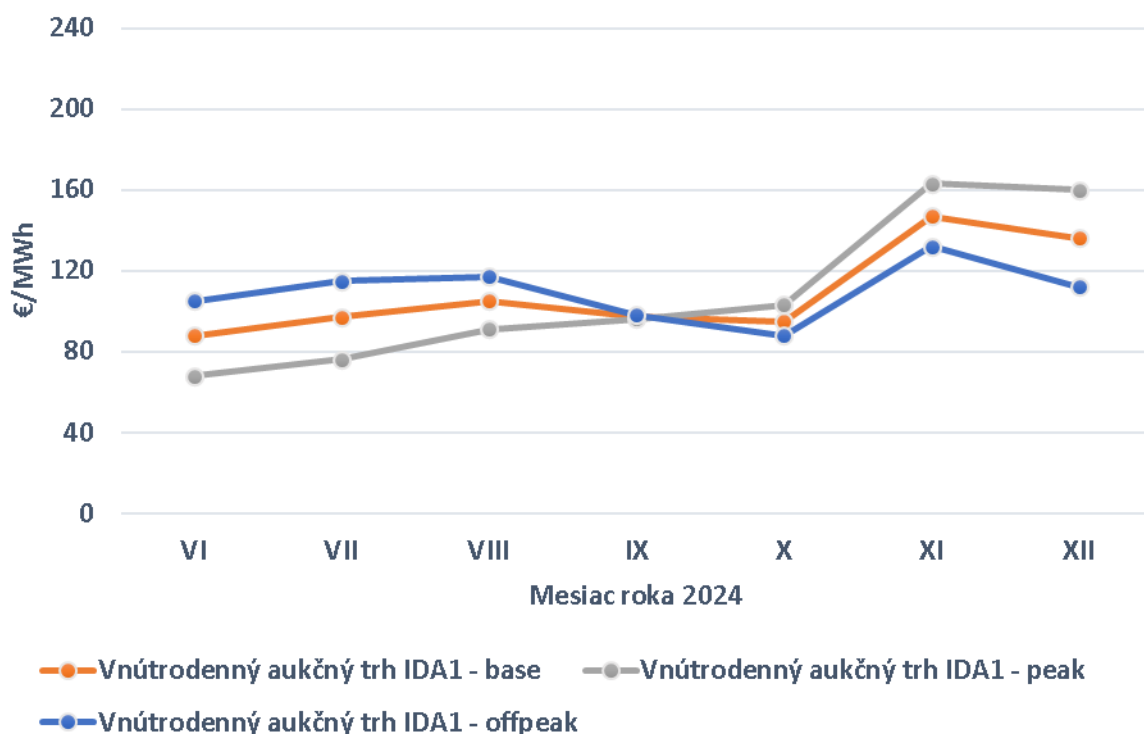
Priemerné a minimálne hodnoty boli získané z hodnôt v tých obchodných periódach (štvrt hodinách), v ktorých bol na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou realizovaný obchod v príslušnej aukcii (od 14.6.2024, kedy bolo spustené obchodovanie na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou).

V roku 2024 (od spustenia obchodovania dňa 14.6.2024) bolo na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou každú obchodnú periódu (štvrt hodinu), v ktorej bol realizovaný obchod na vnútrodennom aukčnom trhu, zobchodovaných v priemere 5,6 MW elektriny. Z pohľadu jednotlivých aukcií bolo priemerné množstvo zobchodovanej elektriny najvyššie v aukcii IDA3 (15,6 MW) a v aukcii IDA2 (13,9 MW). Maximálne množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom trhu s elektrinou na vnútrodennom aukčnom trhu s elektrinou v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) bolo dosiahnuté v novembri, a to 657,3 MW elektriny, pričom išlo o obchod realizovaný v rámci aukcie IDA2. Najvyššie množstvo elektriny zobchodovanej v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) v rámci aukcie IDA1 bolo dosiahnuté v decembri, a to 206,3 MW a v rámci aukcie IDA3 v novembri, a to 235,0 MW.

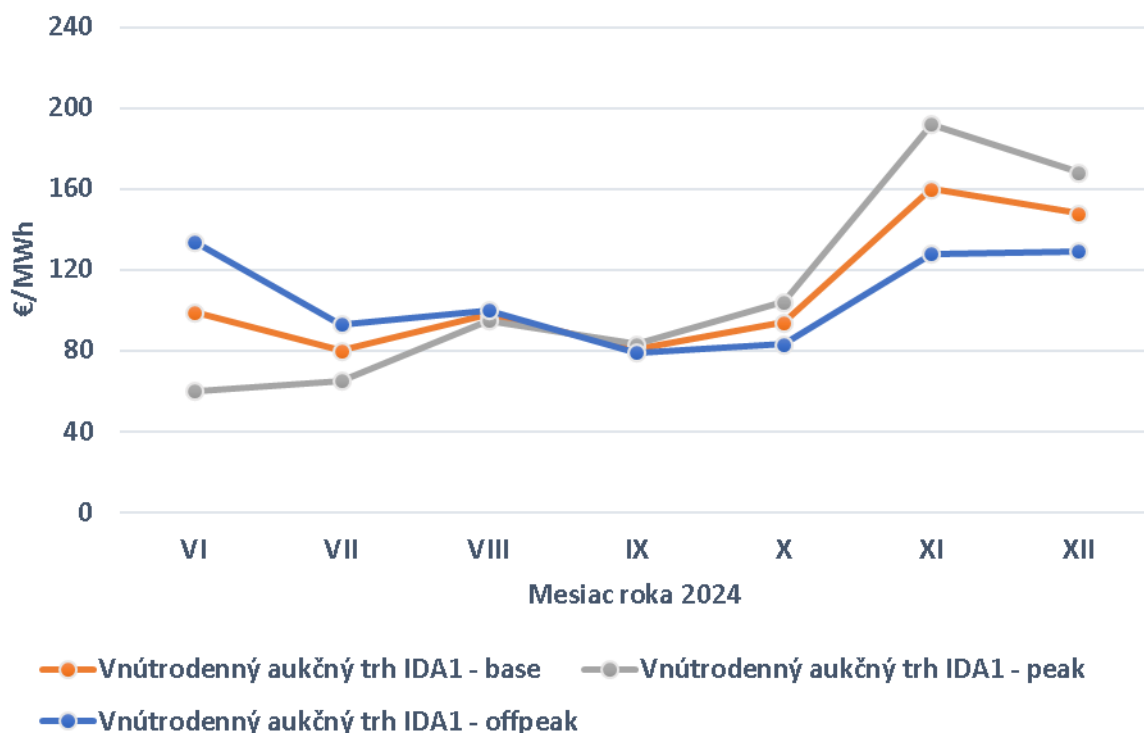
5.2.3. Indexy vnútrodeného aukčného trhu s elektrinou (rok 2024)

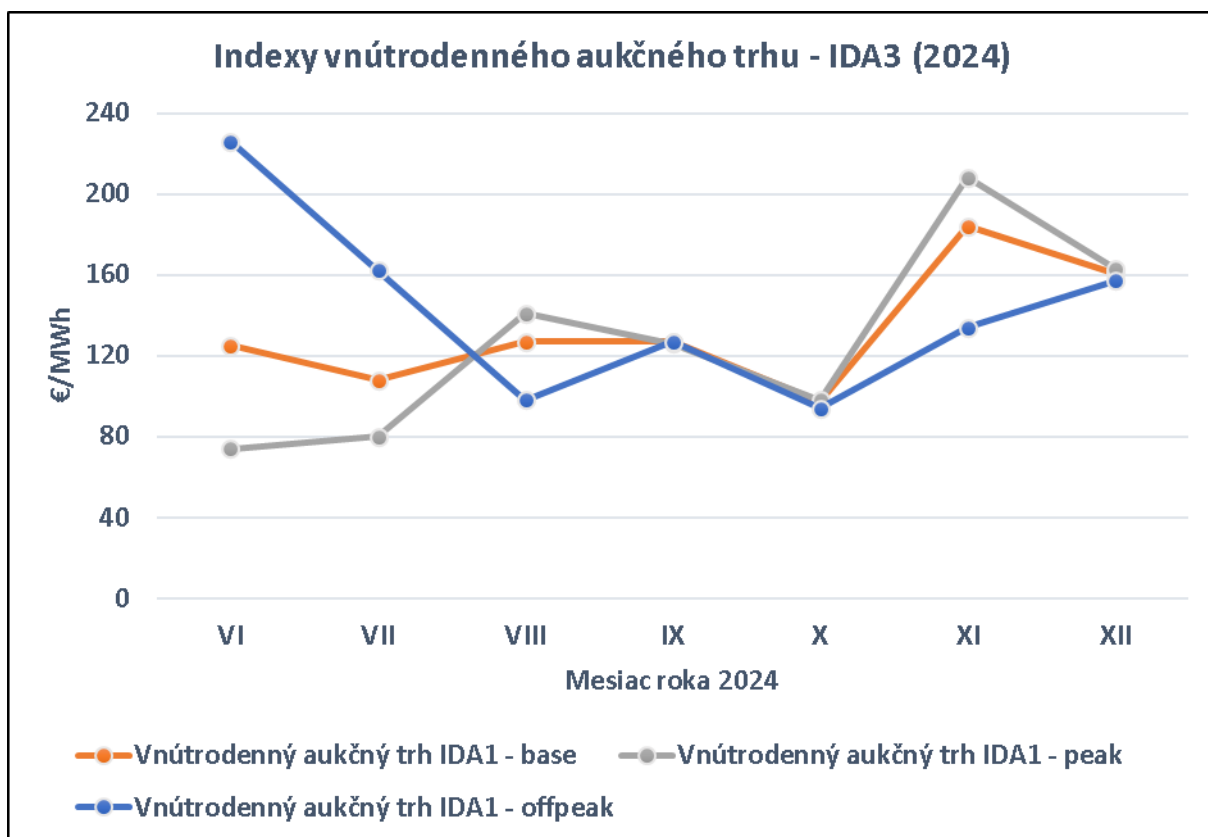


Indexy vnútrodeného aukčného trhu - IDA1 (2024)



Indexy vnútrodeného aukčného trhu - IDA2 (2024)







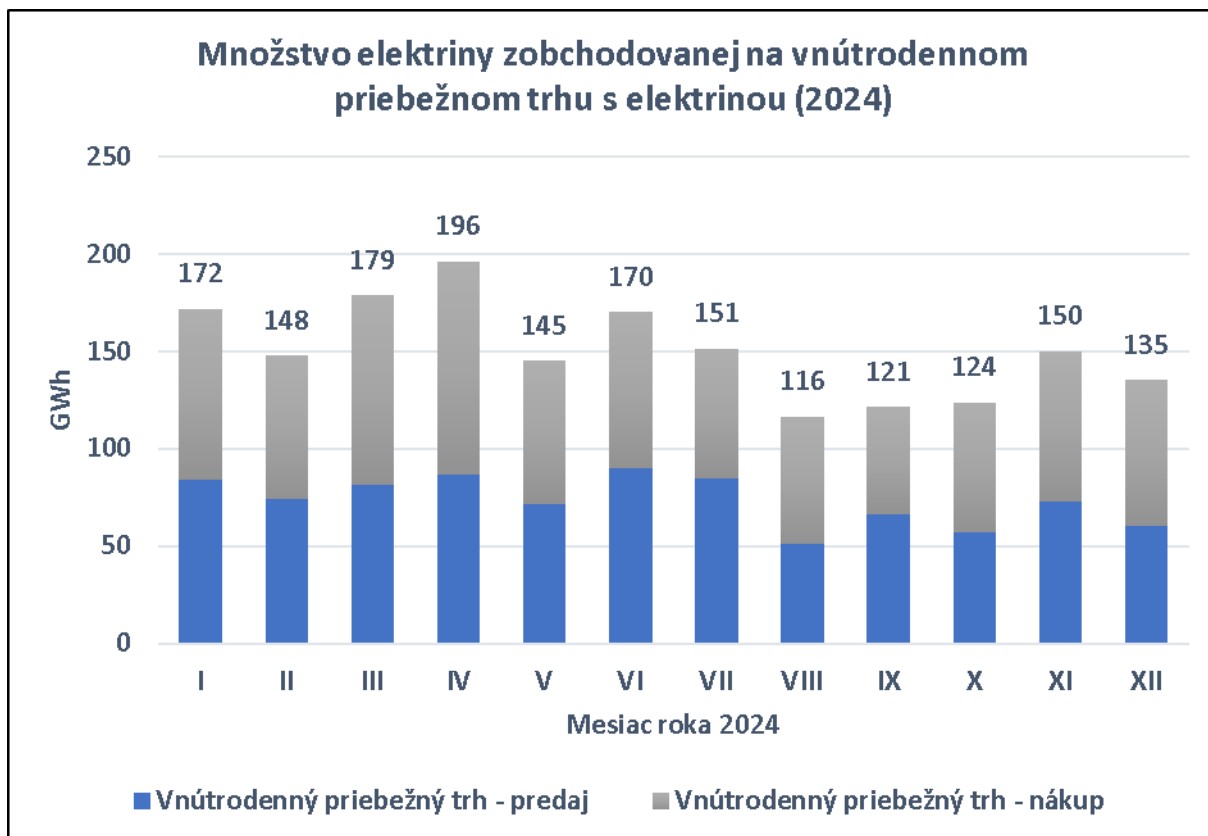
Indexy vnútrodeného aukčného trhu s elektrinou (€/MWh)	VI.2024	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodený aukčný trh IDA1 - base	88,00	97,00	105,00	97,00	95,00	147,00	136,00
Vnútrodený aukčný trh IDA1 - peak	68,00	76,00	91,00	96,00	103,00	163,00	160,00
Vnútrodený aukčný trh IDA1 - offpeak	105,00	115,00	117,00	98,00	88,00	132,00	112,00
Vnútrodený aukčný trh IDA2 - base	99,00	80,00	98,00	81,00	94,00	160,00	148,00
Vnútrodený aukčný trh IDA2 - peak	60,00	65,00	95,00	83,00	104,00	192,00	168,00
Vnútrodený aukčný trh IDA2 - offpeak	134,00	93,00	100,00	79,00	83,00	128,00	129,00
Vnútrodený aukčný trh IDA3 - base	125,00	108,00	127,00	127,00	97,00	184,00	161,00
Vnútrodený aukčný trh IDA3 - peak	74,00	80,00	141,00	126,00	98,00	208,00	163,00
Vnútrodený aukčný trh IDA3 - offpeak	226,00	162,00	98,00	127,00	94,00	134,00	157,00
Vnútrodený aukčný trh spolu - base	97,00	90,00	104,00	93,00	93,00	157,00	145,00
Vnútrodený aukčný trh spolu - peak	65,00	72,00	101,00	95,00	100,00	182,00	164,00
Vnútrodený aukčný trh spolu - offpeak	127,00	108,00	108,00	92,00	85,00	130,00	124,00

Mesačné indexy cien elektriny na vnútrodenom aukčnom trhu s elektrinou, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny medzi jednotlivými kalendárnymi mesiacmi, začínali na začiatku sledovaného obdobia (jún, kedy bol vnútrodený aukčný trh spustený), v stave, kedy index offpeak bol vyšší ako index base a index base bol vyšší ako index peak. Táto situácia platila ako pre vnútrodený aukčný trh ako celok, tak aj pre jednotlivé aukcie. Rozdiely medzi indexami peak a base a medzi indexami base a offpeak boli na začiatku sledovaného obdobia väčšinou vo výške nižších desiatok €/MWh (v absolútnej hodnote). V nasledujúcich mesiacoch sa k sebe indexy približovali a na jednotlivých aukciách sa začali obracať vzájomné vzťahy indexov peak a offpeak, keď indexy peak začali byť vyššie ako indexy offpeak. Najbližšie k sebe boli indexy base, peak a offpeak v septembri, kedy rozdiely medzi indexami peak a base a medzi indexami base a offpeak boli maximálne 2 €/MWh. Od októbra sa od seba indexy opäť začali oddďaľovať, pričom ostal zachovaný stav, kedy index peak bol vyšší ako index offpeak, čo platilo ako pre vnútrodený aukčný trh ako celok, tak aj pre jednotlivé aukcie.

Z pohľadu aukčného trhu ako celku nadobúdali indexy vnútrodeného aukčného trhu najvyšších hodnôt v novembri, najnižších hodnôt nadobúdali indexy v rôznych mesiacoch – index base v júli, index peak v júni a index offpeak v októbri. V prípade aukcie IDA1 nadobúdali indexy vnútrodeného aukčného trhu najvyšších hodnôt tiež v novembri, najnižších hodnôt nadobúdali indexy base a peak v júni a index offpeak v októbri. V prípade aukcie IDA2 nadobúdali indexy base a peak najvyšších hodnôt v novembri a index offpeak v júni, najnižších hodnôt nadobúdali indexy tiež v rôznych mesiacoch – index base v júli, index peak v júni a index offpeak v septembri. V prípade aukcie IDA3 nadobúdali indexy base a peak najvyšších hodnôt v novembri a index offpeak v júni, najnižších hodnôt nadobúdali indexy base a offpeak v októbri a index peak v júni.

5.3. Vnútrodenňý priebežný trh s elektrinou

5.3.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (rok 2024)





Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vnútrodenný priebežný trh - predaj	83,9	74,2	81,2	86,3	71,8	89,9
Vnútrodenný priebežný trh - nákup	87,6	73,4	97,4	109,6	73,2	80,1
Spolu	171,6	147,6	178,6	195,9	145,0	170,0

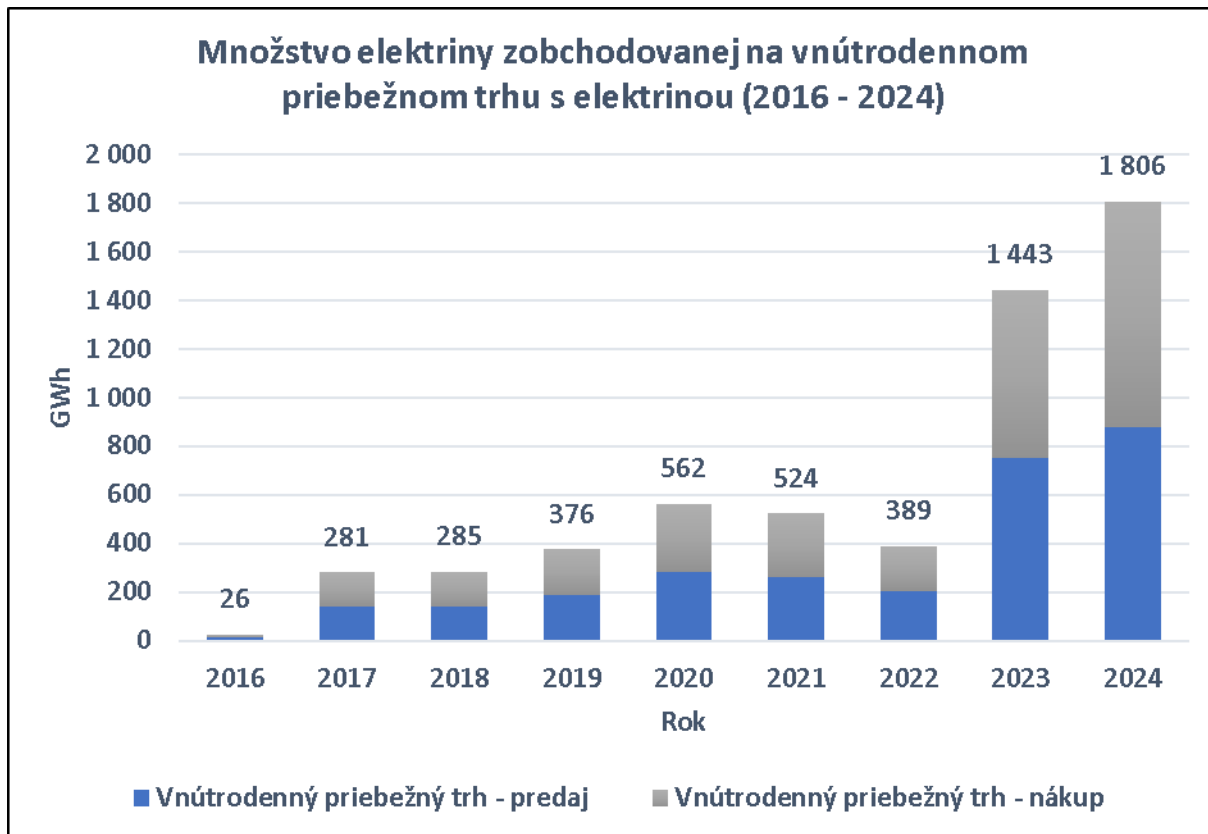
Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodenný priebežný trh - predaj	84,6	51,3	66,0	56,9	72,6	60,4
Vnútrodenný priebežný trh - nákup	66,8	65,0	55,4	66,7	77,2	74,7
Spolu	151,4	116,3	121,4	123,6	149,8	135,1

Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (GWh)	Rok 2024
Vnútrodenný priebežný trh - predaj	879,2
Vnútrodenný priebežný trh - nákup	927,1
Spolu	1 806,2

V roku 2024 boli na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou akceptované ponuky na predaj elektriny v objeme takmer 880 GWh elektriny a ponuky na nákup elektriny v objeme 927 GWh elektriny. Celkom bolo v roku 2024 na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou zobchodovaných 1,806 TWh elektriny

Najviac elektriny bolo na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou zobchodovanej v apríli, a to takmer 200 GWh, priemerné mesačné množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou v roku 2024 bolo viac ako 150 GWh.

5.3.2. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (roky 2016 – 2024)





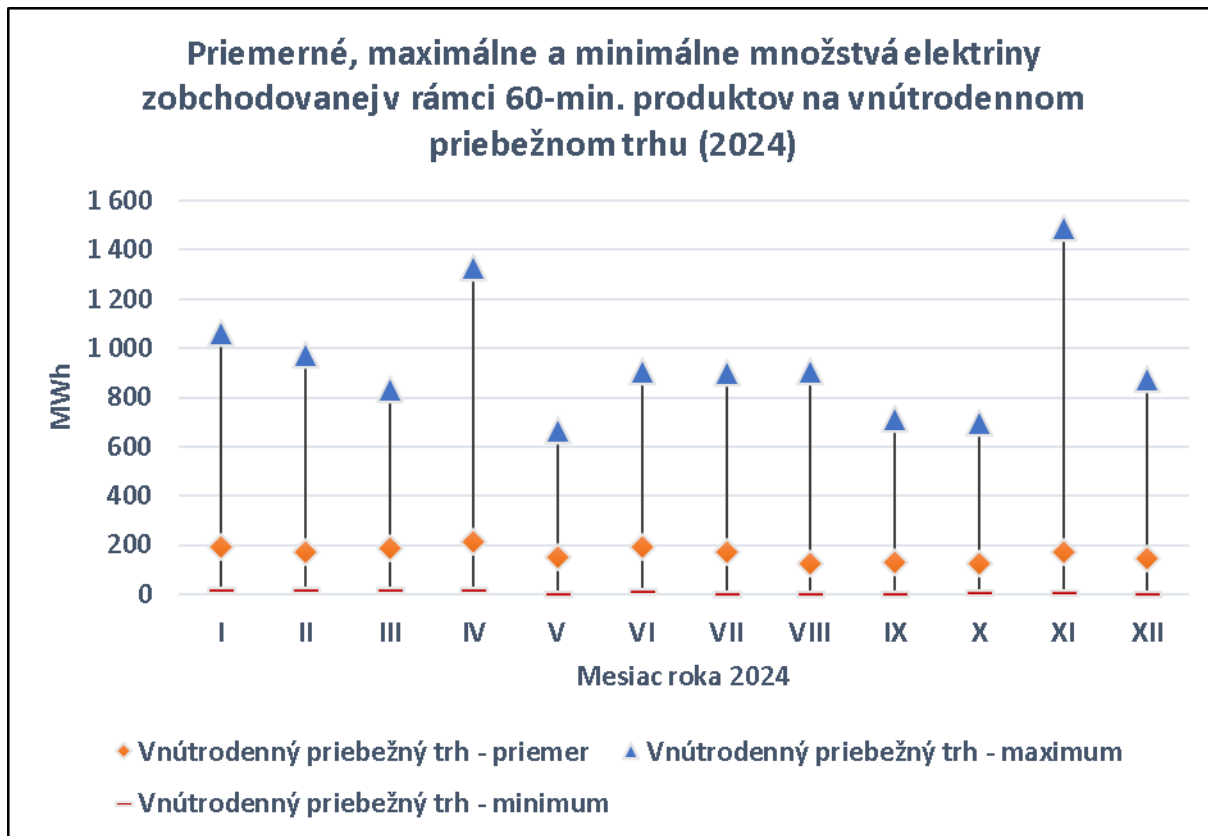
Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (GWh)	2016	2017	2018	2019	2020
Vnútrodenný priebežný trh - predaj	12,9	140,4	142,3	188,2	280,8
Vnútrodenný priebežný trh - nákup	12,9	140,4	142,3	188,2	280,8
Spolu	25,8	280,8	284,5	376,4	561,5

Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou (GWh)	2021	2022	2023	2024
Vnútrodenný priebežný trh - predaj	261,9	203,1	753,5	879,2
Vnútrodenný priebežný trh - nákup	261,9	185,9	689,3	927,1
Spolu	523,8	389,0	1 442,8	1 806,2

Priebežné obchodovanie na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou bolo spustené od 1.4.2016 a v nasledujúcich rokoch množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou rástlo, a to až do roka 2020, v ktorom bolo na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou zobchodovaných viac ako 560 GWh elektriny. V rokoch 2021 a 2022 množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou klesalo, ale v roku 2023 významne vzrástlo, keď bolo zobchodovaných viac ako 1,44 TWh elektriny. Množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou ďalej rástlo aj v roku 2024, v ktorom bolo na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou zobchodovaných 1,806 TWh elektriny.

Až do roka 2021 boli na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou množstvá zobchodovanej elektriny na predaj rovnaké ako množstvá zobchodovanej elektriny na nákup, čo súviselo s tým, že vnútrodenný priebežný trh s elektrinou nebol prepojený s inými trhovými oblasťami. Integrácia slovenskej obchodnej oblasti do nepretržitého cezhraničného vnútrodenného obchodovania dňa 29.11.2022 sa prejavila najmä významným nárastom množstva elektriny zobchodovanej na vnútrodennom priebežnom trhu s elektrinou v roku 2023, ďalším dopadom sú aj rozdielne množstvá zobchodovanej elektriny na predaj a množstvá zobchodovanej elektriny na nákup, ktoré sú umožnené cezhraničným prepojením trhov.

5.3.3. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-minútových produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (rok 2024)





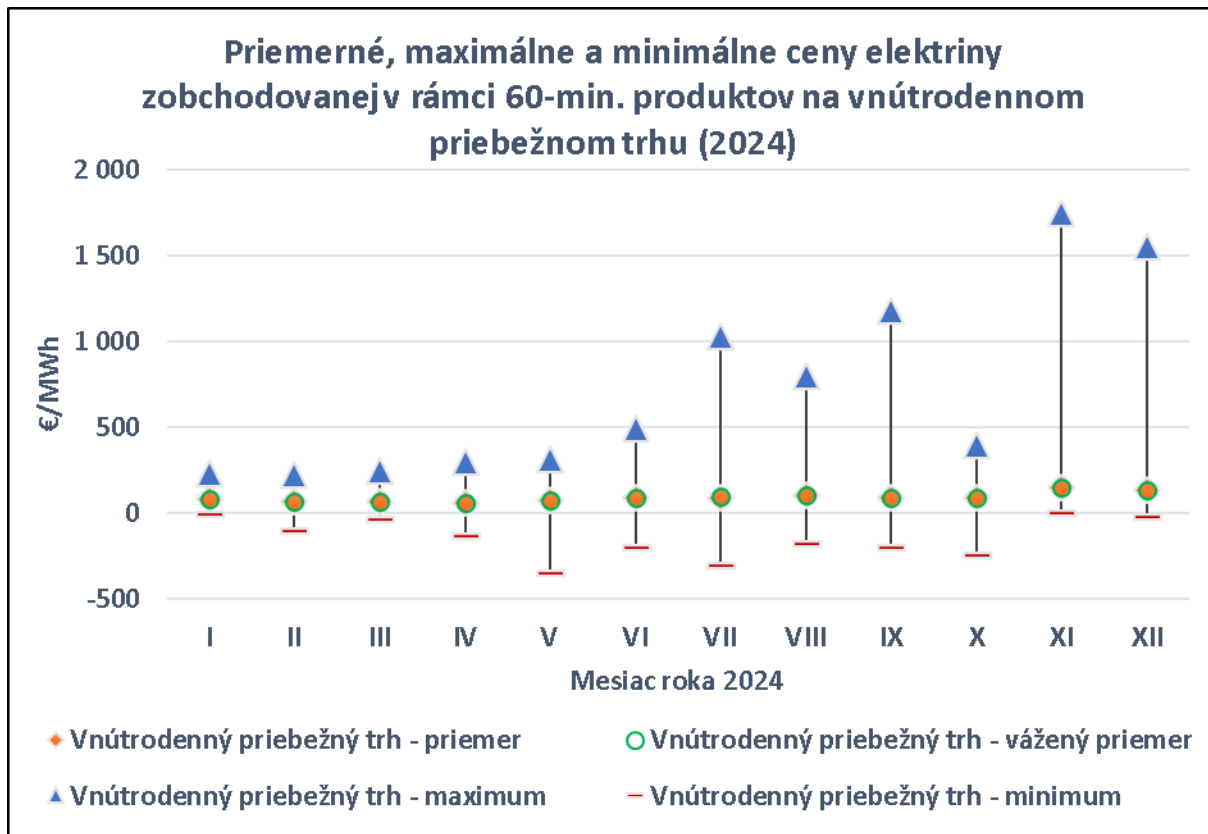
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	194,7	171,9	188,6	212,4	153,0	195,2
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	1 062,3	975,0	835,4	1 331,2	665,0	904,4
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	18,1	17,7	18,0	14,1	0,8	10,0

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	170,8	123,9	131,8	126,1	172,0	145,2
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	902,1	906,9	712,4	698,4	1 489,8	874,7
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	0,9	0,6	1,5	4,2	7,0	1,3

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MWh)	Rok 2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	165,3
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	1 489,8
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	0,6

V roku 2024 bolo na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 60-minútových produktov každú obchodnú periódu (hodinu) zobchodovaných v priemere 165,3 MWh elektriny. Maximálne množstvo elektriny zobchodovanej v rámci 60-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (hodine) bolo dosiahnuté v novembri, a to takmer 1,5 GWh elektriny, vysoké maximálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 60-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (hodine) boli dosiahnuté aj v apríli (viac ako 1,3 GWh), v januári (viac ako 1 GWh) a vo februári (takmer 1 GWh).

5.3.4. Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 60-minútových produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (rok 2024)





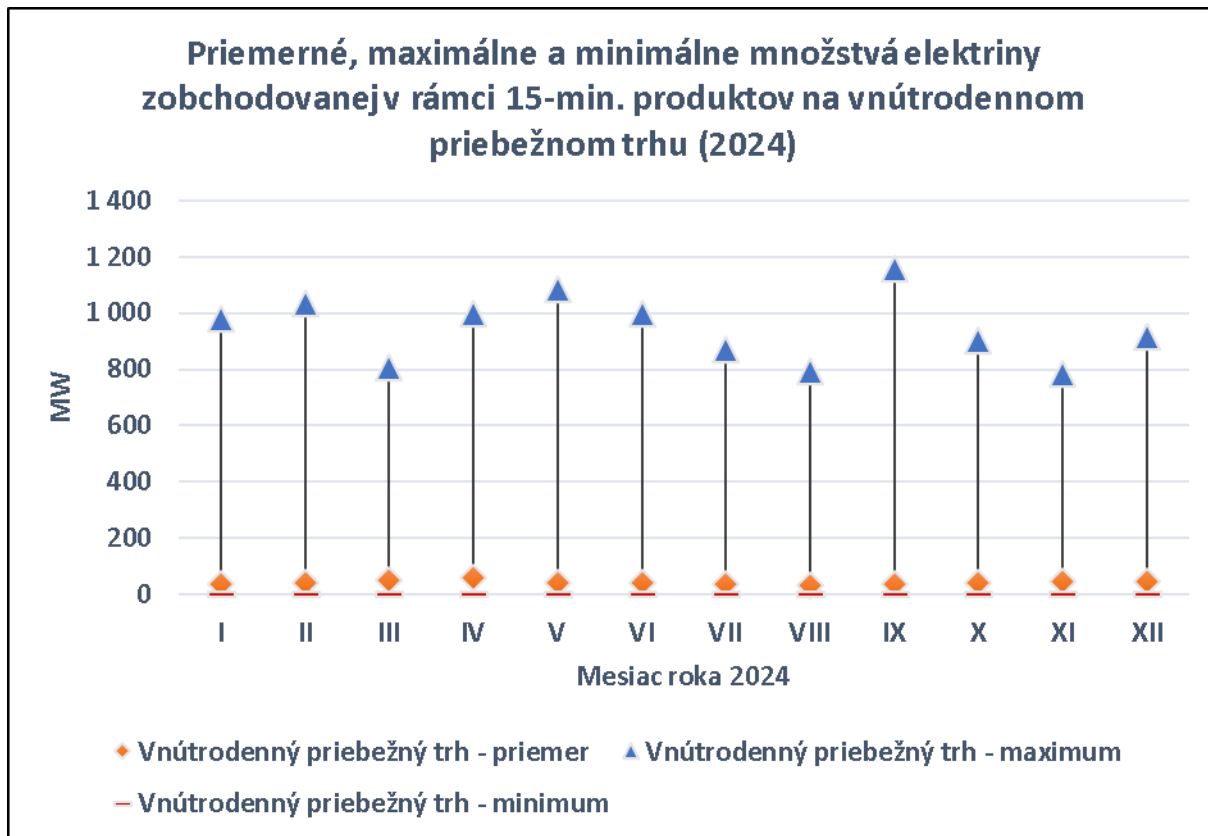
Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	85,6	69,2	67,2	63,4	76,9	88,9
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) – váž. priemer	86,7	71,4	67,6	62,1	76,2	91,1
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	230,7	224,2	250,0	300,0	317,9	494,8
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	-5,2	-100,0	-35,0	-130,0	-350,0	-200,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	95,5	108,4	91,3	93,2	152,2	135,2
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) – váž. priemer	96,3	109,8	91,6	93,3	152,8	134,7
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	1 029,9	800,0	1 180,0	400,0	1 750,0	1 550,0
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	-300,0	-179,5	-199,0	-247,3	1,0	-17,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 60-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	Rok 2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	94,0
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) – váž. priemer	94,5
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	1 750,0
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	-350,0

Priemerné ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 60-minútových produktov sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovali v priemere medzi hodnotami 63 €/MWh až 152 €/MWh, ich priemer za celý rok 2024 bol cca 94 €/MWh. Podobných hodnôt nadobúdali aj vážené priemery cien všetkých obchodov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 60-minútových produktov. Maximálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 60-minútových produktov vo väčšine mesiacov roka 2024 dosahovali hodnôt rádovo stoviek €/MWh, v niekoľkých mesiacoch (júl, september, november a december) presahovali hodnotu 1 000 €/MWh, najvyššia cena vo výške 1 750 €/MWh bola dosiahnutá v novembri. Minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 60-minútových produktov boli vo všetkých mesiacoch roka 2024 okrem novembra záporné, pričom najnižšia cena vo výške -350 €/MWh bola dosiahnutá v máji.

5.3.5. Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-minútových produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (rok 2024)





Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MW)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - priemer	37,2	41,0	52,5	60,1	42,4	42,6
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - maximum	980,9	1 035,9	809,3	1 000,0	1 086,9	996,6
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - minimum	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MW)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	34,4	33,5	38,2	42,4	47,6	45,8
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	872,6	795,1	1 156,5	904,0	783,5	918,2
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

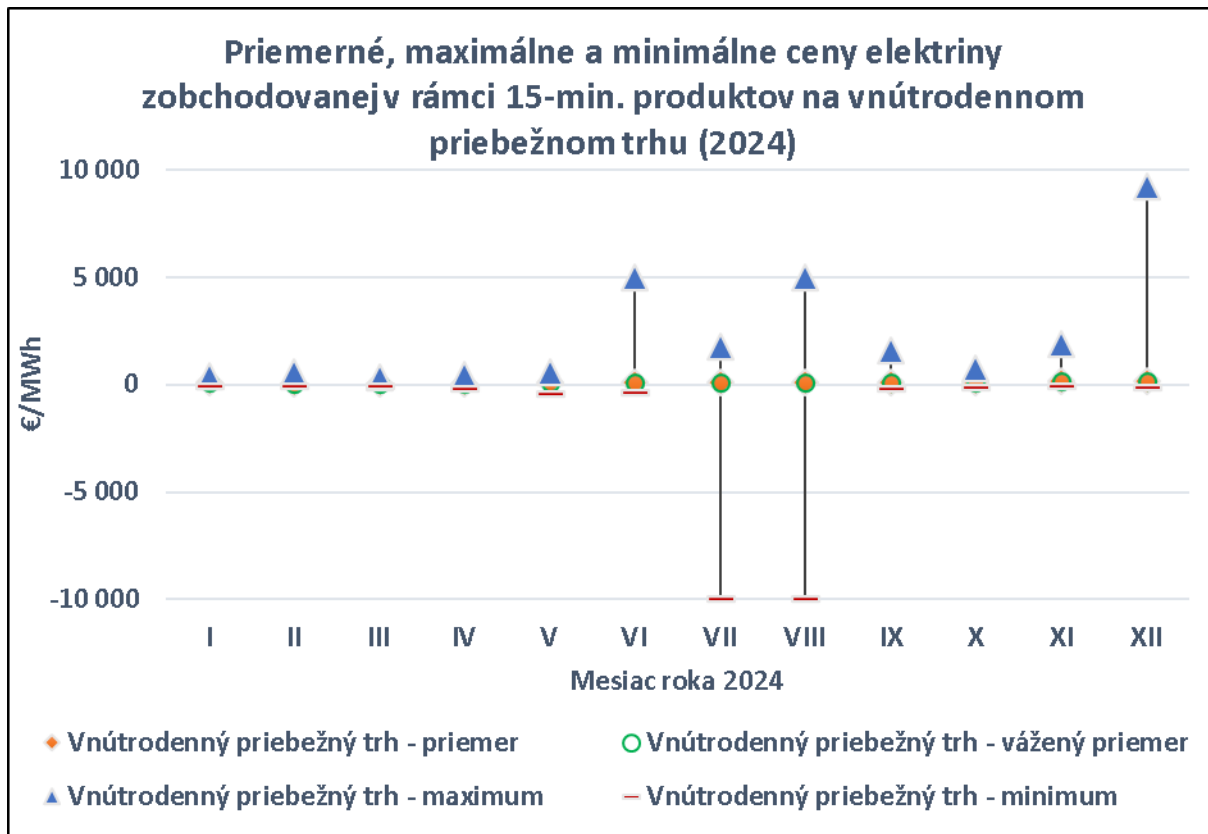
Priemerné, maximálne a minimálne množstvá elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (MW)	Rok 2024
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - priemer	43,1
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - maximum	1 156,5
Vnútrodený priebežný trh (60-min.) - minimum	0,1

Poznámka:

Priemerné a minimálne hodnoty boli získané z hodnôt v tých obchodných periódach (štvrt hodinách), v ktorých bol na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou realizovaný obchod s 15-minutovým produktom.

V roku 2024 bolo na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov každú obchodnú periódu (štvrt hodinu), v ktorej bol realizovaný obchod s 15-minutovým produktom, zobchodovaných v priemere 43,1 MW elektriny. Maximálne množstvo elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) bolo dosiahnuté v septembri, a to 1 156,5 MW elektriny, v niekoľkých ďalších mesiacoch boli maximálne množstvá elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov v jednej obchodnej perióde (štvrt hodine) okolo 1 GW (január, február, apríl, máj a jún).

5.3.6. Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 15-minútových produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (rok 2024)



Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - priemer	87,4	70,4	67,8	63,5	76,7	92,4
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) – váž. priemer	87,7	70,9	68,3	64,7	77,1	93,6
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - maximum	412,3	600,0	349,0	489,0	585,9	5 000,0
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - minimum	-100,0	-100,0	-100,0	-188,9	-445,4	-380,0

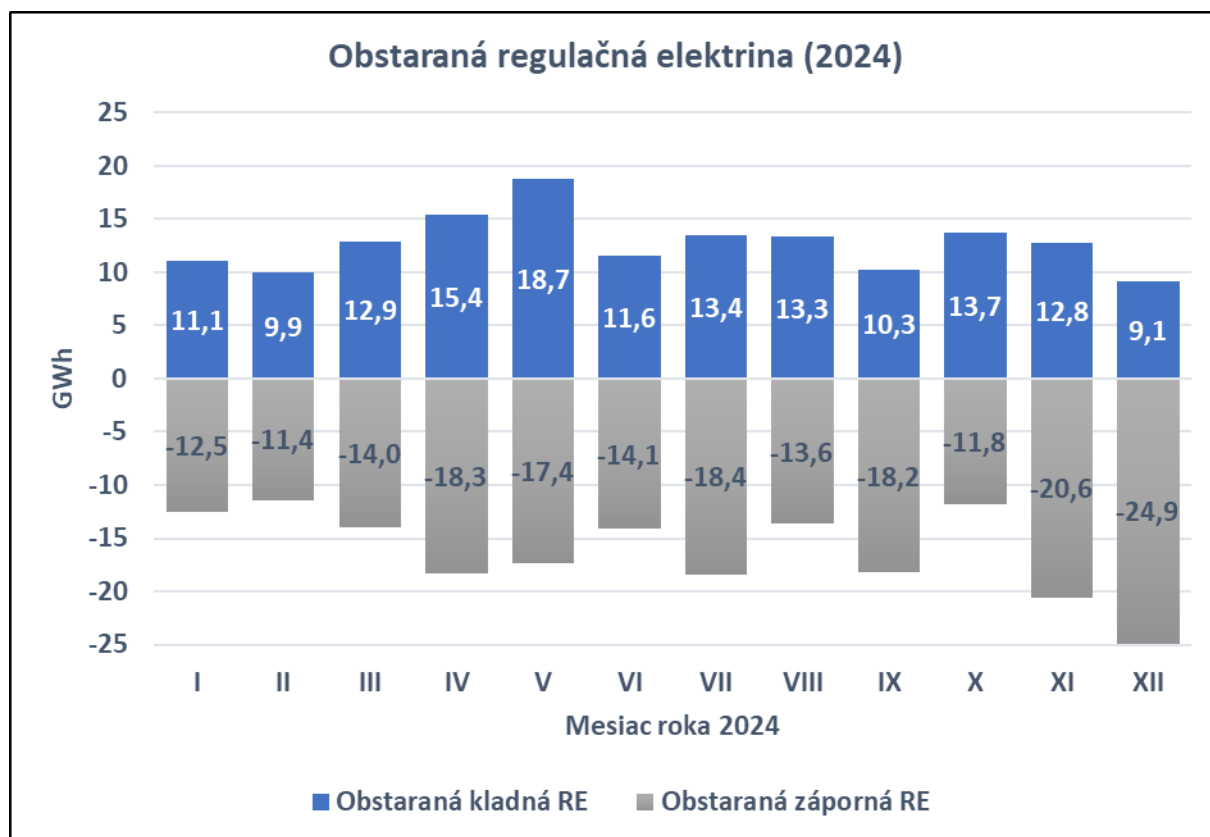
Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - priemer	98,7	107,4	92,4	94,8	146,5	137,5
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) – váž. priemer	98,5	108,4	93,2	95,5	147,0	139,1
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - maximum	1 800,0	4 999,0	1 599,0	750,0	1 888,0	9 249,0
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - minimum	-9 999,0	-9 999,0	-199,0	-140,0	-100,0	-110,0

Priemerné, maximálne a minimálne ceny elektriny zobchodovanej v rámci 15-min. produktov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou (€/MWh)	Rok 2024
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - priemer	94,7
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) – váž. priemer	95,4
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - maximum	9 249,0
Vnútrodený priebežný trh (15-min.) - minimum	-9 999,0

Priemerné ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov sa v jednotlivých mesiacoch roka 2024 pohybovali v priemere medzi hodnotami 63 €/MWh až 147 €/MWh, ich priemer za celý rok 2024 bol cca 95 €/MWh. Podobných hodnôt nadobúdali aj vážené priemery cien všetkých obchodov na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov. Maximálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom priebežnom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov v jednotlivých mesiacoch prvej časti roka 2024 (do mája) dosahovali hodnôt rádovo stoviek €/MWh, v druhej časti roka nadobúdali aj hodnôt jednotiek tisíc €/MWh, pričom najvyššia cena vo výške 9 249 €/MWh bola dosiahnutá v decembri. Minimálne ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu s elektrinou v rámci 15-minútových produktov boli vo všetkých mesiacoch roka 2024 záporné, v jednotlivých mesiacoch roka 2024 dosahovali väčšinou hodnôt rádovo stoviek €/MWh (v absolútnej hodnote), v niekoľkých mesiacoch nadobúdali aj hodnôt jednotiek tisíc €/MWh (v absolútnej hodnote), pričom najnižšia cena vo výške -9 999 €/MWh bola dosiahnutá v júli a auguste.

6. Štatistiky o regulačnej elektrine

6.1. Obstaraná regulačná elektrina (rok 2024)





Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Obstaraná kladná RE	11 106	9 933	12 897	15 417	18 716	11 595
Obstaraná záporná RE	-12 483	-11 440	-14 000	-18 306	-17 383	-14 127
Spolu	23 590	21 372	26 897	33 723	36 099	25 722

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Obstaraná kladná RE	13 434	13 313	10 275	13 671	12 779	9 144
Obstaraná záporná RE	-18 395	-13 620	-18 197	-11 823	-20 560	-24 882
Spolu	31 829	26 933	28 473	25 495	33 339	34 026

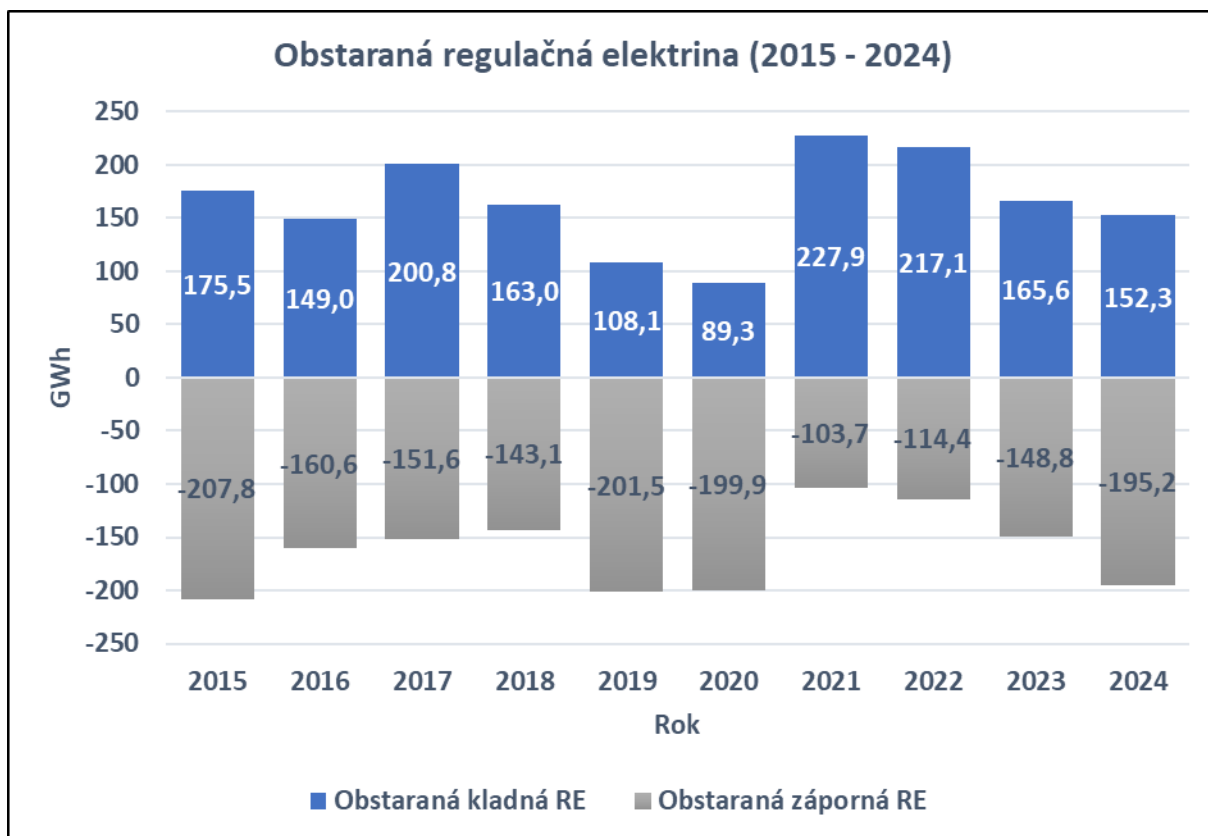
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	Rok 2024
Obstaraná kladná RE	152 280
Obstaraná záporná RE	-195 218
Spolu	347 498

V roku 2024 bolo obstaraných celkom 347,5 GWh regulačnej elektriny, z toho bolo viac ako 152 GWh kladnej regulačnej elektriny a viac ako 195 GWh zápornej regulačnej elektriny.

V každom mesiaci roka 2024 bolo v priemere obstaraných 12,7 GWh kladnej regulačnej elektriny a 16,3 GWh zápornej regulačnej elektriny, priemerné mesačné množstvo obstaranej regulačnej elektriny bolo v roku 2024 vo výške 29,0 GWh.

Vo väčšine mesiacov prevažovala záporná regulačná elektrina nad kladnou regulačnou elektrinou. Najviac regulačnej elektriny bolo obstaranej v máji, a to viac ako 36 GWh. Máj bol súčasne mesiacom, v ktorom bolo obstaranej najviac kladnej regulačnej elektriny, a to 18,7 GWh. Najviac zápornej regulačnej elektriny bolo obstaranej v decembri, a to 24,9 GWh. Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej vo februári, a to 21,4 GWh. Február bol súčasne mesiacom, v ktorom bolo obstaranej najmenej zápornej regulačnej elektriny, a to 11,4 GWh. Najmenej kladnej regulačnej elektriny bolo obstaranej v decembri, a to 9,1 GWh .

6.2. Obstaraná regulačná elektrina (roky 2015 – 2024)





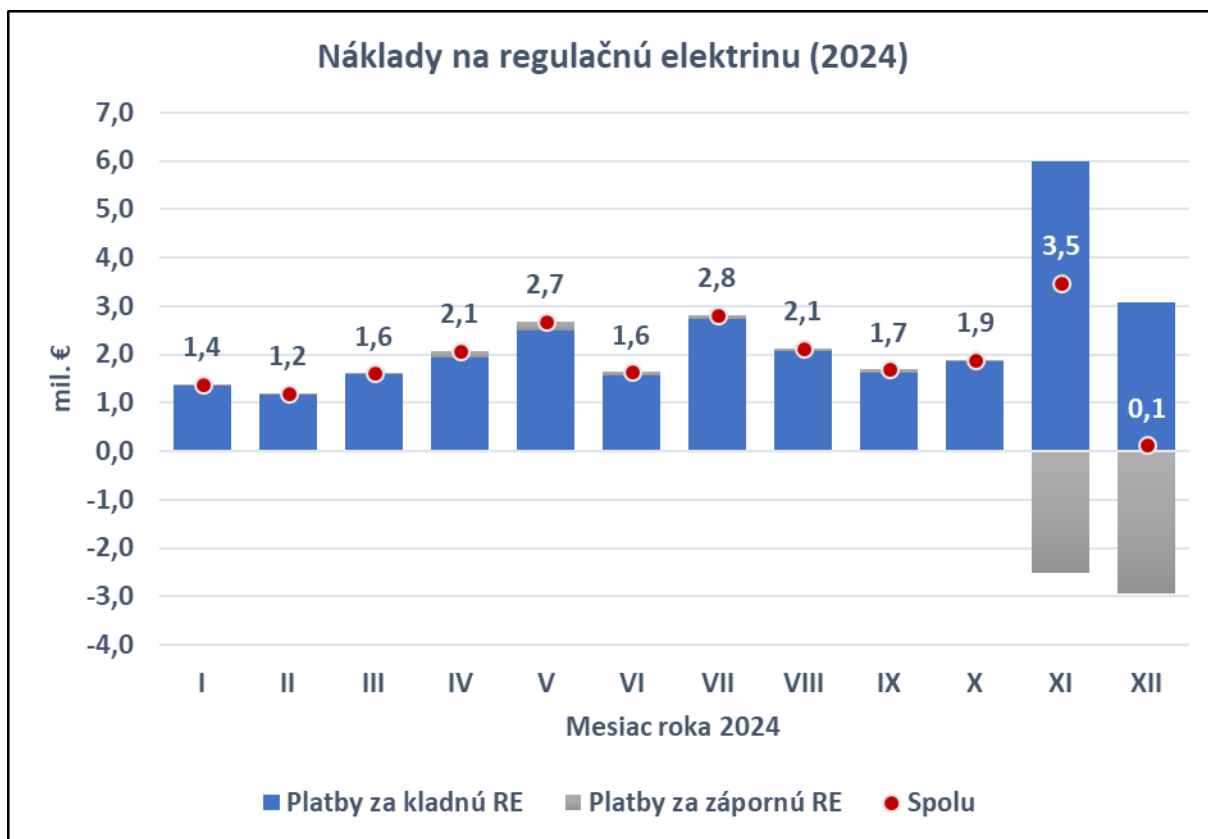
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Obstaraná kladná RE	175 516	148 975	200 816	163 032	108 121
Obstaraná záporná RE	-207 789	-160 570	-151 611	-143 060	-201 537
Spolu	383 305	309 545	352 427	306 093	309 658

Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Obstaraná kladná RE	89 256	227 873	217 091	165 554	152 280
Obstaraná záporná RE	-199 875	-103 688	-114 355	-148 803	-195 218
Spolu	289 131	331 562	331 446	314 357	347 498

V rokoch 2015 a 2016 bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny. V rokoch 2017 a 2018 bola situácia opačná, keď bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny. V roku 2019 sa situácia opäť obrátila, keď množstvo zápornej regulačnej elektriny bolo vyššie ako množstvo kladnej regulačnej elektriny a táto situácia nastala aj v roku 2020. Situácia sa opäť obrátila v roku 2021, kedy bolo obstaranej viac kladnej regulačnej elektriny ako zápornej regulačnej elektriny a táto situácia nastala aj v rokoch 2022 a 2023. V roku 2024 bolo obstaranej viac zápornej regulačnej elektriny ako kladnej regulačnej elektriny.

Najviac regulačnej elektriny v sledovanom období bolo obstaranej v roku 2015, a to 383 GWh. Najmenej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2020, a to 289 GWh. Najviac kladnej regulačnej elektriny bolo obstaranej v roku 2021, a to najmä z dôvodu vysokých objemov kladnej regulačnej elektriny v posledných niekoľkých mesiacoch roka 2021 v dôsledku zvýšenia cien elektriny. K ďalšiemu nárastu cien elektriny došlo aj v priebehu roka 2022, čo malo za následok vysoký objem kladnej regulačnej elektriny aj v roku 2022. Objemy zápornej regulačnej elektriny boli naopak v rokoch 2021 a 2022 najnižšie (v absolútnej hodnote) za celé sledované obdobie. V roku 2023 došlo k poklesu cien elektriny, čo viedlo k medziročnému poklesu objemu kladnej regulačnej elektriny, naopak sa medziročne zvýšil (v absolútnej hodnote) objem zápornej regulačnej elektriny. Podobný vývoj je možné pozorovať aj v roku 2024, kedy sa medziročne znížil objem kladnej regulačnej elektriny a objem zápornej regulačnej elektriny sa (v absolútnej hodnote) zvýšil.

6.3. Náklady na regulačnú elektrinu (rok 2024)





Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Platby za kladnú RE	1,358	1,173	1,578	1,938	2,478	1,573
Platby za zápornú RE	0,025	0,023	0,029	0,132	0,204	0,068
Spolu	1,383	1,196	1,607	2,071	2,683	1,641

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Platby za kladnú RE	2,736	2,074	1,624	1,856	5,994	3,062
Platby za zápornú RE	0,074	0,048	0,070	0,039	-2,517	-2,937
Spolu	2,811	2,122	1,693	1,895	3,477	0,125

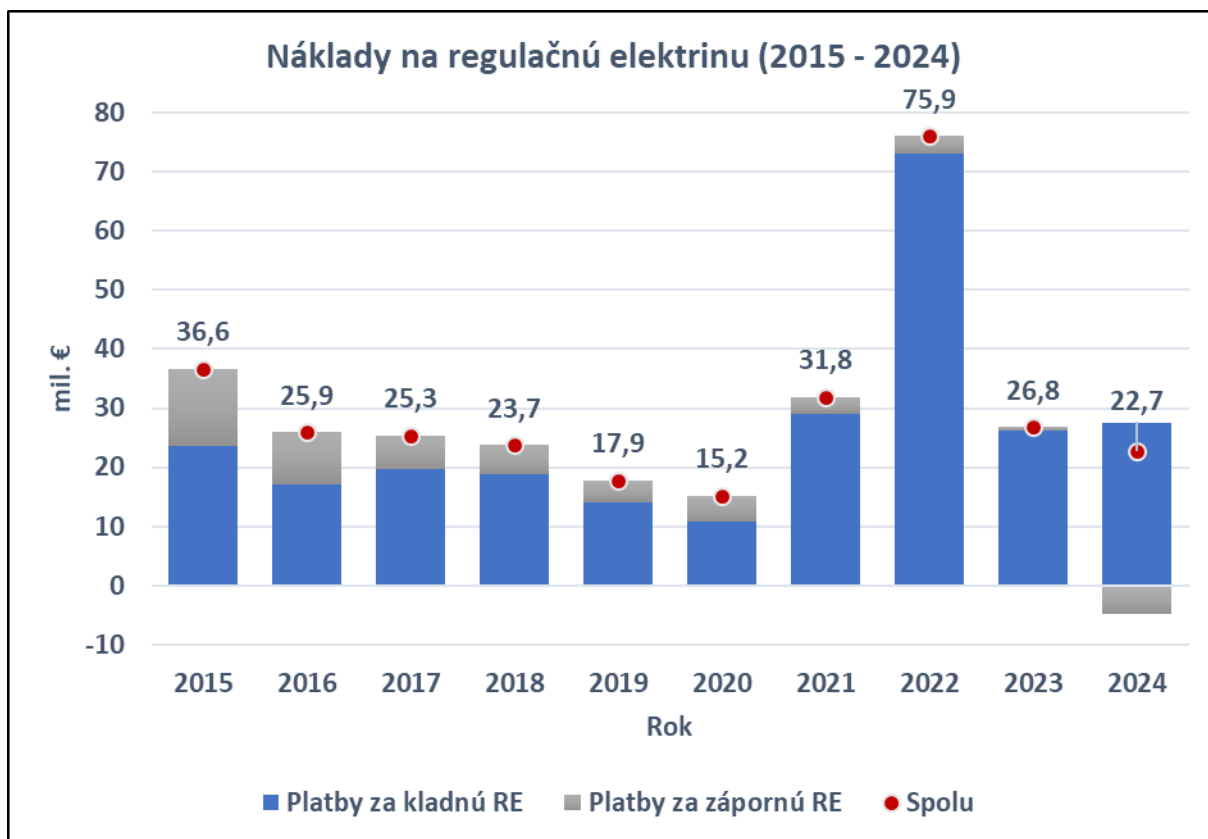
Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2024
Platby za kladnú RE	27,445
Platby za zápornú RE	-4,741
Spolu	22,705

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2024 boli 22,7 mil. €, pričom celkové náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli kladné vo výške 27,4 mil. € a celkové náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli záporné (tzn. znižovali celkovú výšku nákladov na regulačnú elektrinu) vo výške - 4,7 mil. €.

Až do októbra bol vývoj nákladov na regulačnú elektrinu v jednotlivých mesiacoch podobný – náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli kladné a náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli tiež kladné. V novembri nastala situácia, kedy náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli záporné a súčasne sa významne zvýšili náklady na kladnú regulačnú elektrinu, pričom podobná situácia sa opakovala aj v decembri. Táto situácia bola dôsledkom prepojenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy (SEPS) k medzinárodným platformám pre cezhraničnú výmenu regulačnej elektriny – k platforme PICASSO v novembri a k platforme MARI v decembri. Jedným z dopadov tohto prepojenia bolo zrušenie cenových stropov pre dodávku regulačnej elektriny.

Najvyššie boli náklady na regulačnú elektrinu v novembri, a to 3,5 mil. €, pričom náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny boli vo výške takmer 6 mil. € a náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny boli záporné vo výške 2,5 mil. €. V decembri sa boli náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny takmer v rovnakej výške ako záporné náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny, v dôsledku čoho boli náklady na regulačnú elektrinu celkom v decembri najnižšie za celý rok 2024, a to vo výške 125 tis. €.

6.4. Náklady na regulačnú elektrinu (roky 2015 – 2024)





Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2015	2016	2017	2018	2019
Platby za kladnú RE	23,615	17,058	19,627	18,790	13,983
Platby za zápornú RE	12,984	8,863	5,705	4,955	3,873
Spolu	36,599	25,921	25,332	23,745	17,856

Náklady na regulačnú elektrinu (mil. €)	2020	2021	2022	2023	2024
Platby za kladnú RE	10,872	28,925	73,093	26,215	27,445
Platby za zápornú RE	4,317	2,918	2,848	0,588	-4,741
Spolu	15,190	31,843	75,941	26,802	22,705

Náklady na regulačnú elektrinu v sledovanom období klesali z úrovne 36,6 mil. € v roku 2015 až na úroveň 15,2 mil. € v roku 2020, pričom vo väčšine obdobia klesali ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu.

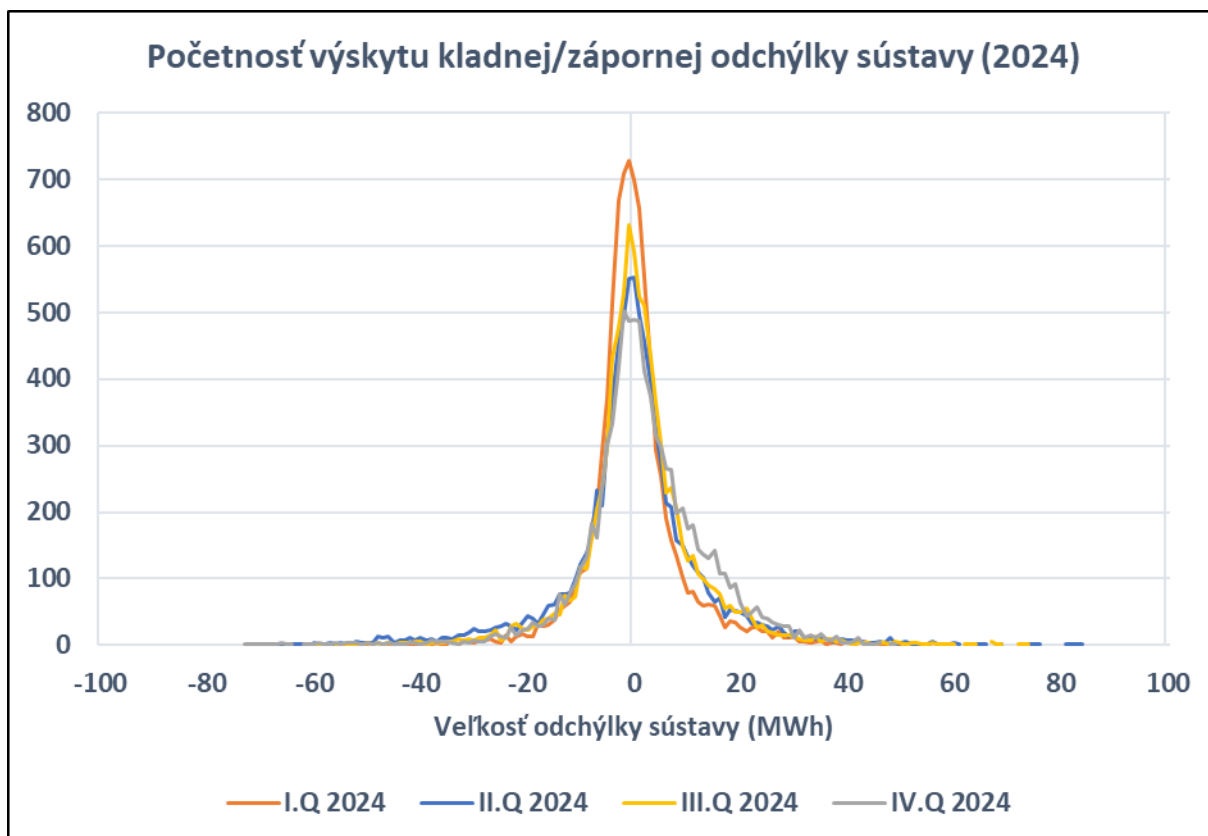
V roku 2021 náklady na regulačnú elektrinu vzrástli na hodnotu 31,8 mil. € a ďalej na hodnotu 75,9 mil. € v roku 2022, a to z dôvodu významného zvýšenia nákladov na kladnú regulačnú elektrinu, ktoré bolo spôsobené čiastočne zvýšením množstva obstaranej kladnej regulačnej elektriny v rokoch 2021 a 2022, najmä však prudkým nárastom cien elektriny v rokoch 2021 a 2022, ktoré ovplyvňujú cenu regulačnej elektriny.

V roku 2023 náklady na regulačnú elektrinu klesli na hodnotu 26,8 mil. €, pričom klesli ako náklady na kladnú regulačnú elektrinu, tak aj náklady na zápornú regulačnú elektrinu. Významné zníženie nákladov na regulačnú elektrinu v roku 2023 bolo spôsobené čiastočne znížením množstva obstaranej regulačnej elektriny v roku 2024, najmä však znížením cien elektriny v roku 2023 oproti rokom 2021 a 2022.

V roku 2024 náklady na regulačnú elektrinu klesli na hodnotu 22,7 mil. €. Hoci náklady na kladnú regulačnú elektrinu sa medziročne zvýšili, medziročný pokles celkových nákladov na regulačnú elektrinu bol spôsobený skutočnosťou, že náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli záporné.

7. Štatistiky o odchýlkach

7.1. Početnosť výskytu kladnej/zápornej odchýlky sústavy (rok 2024)



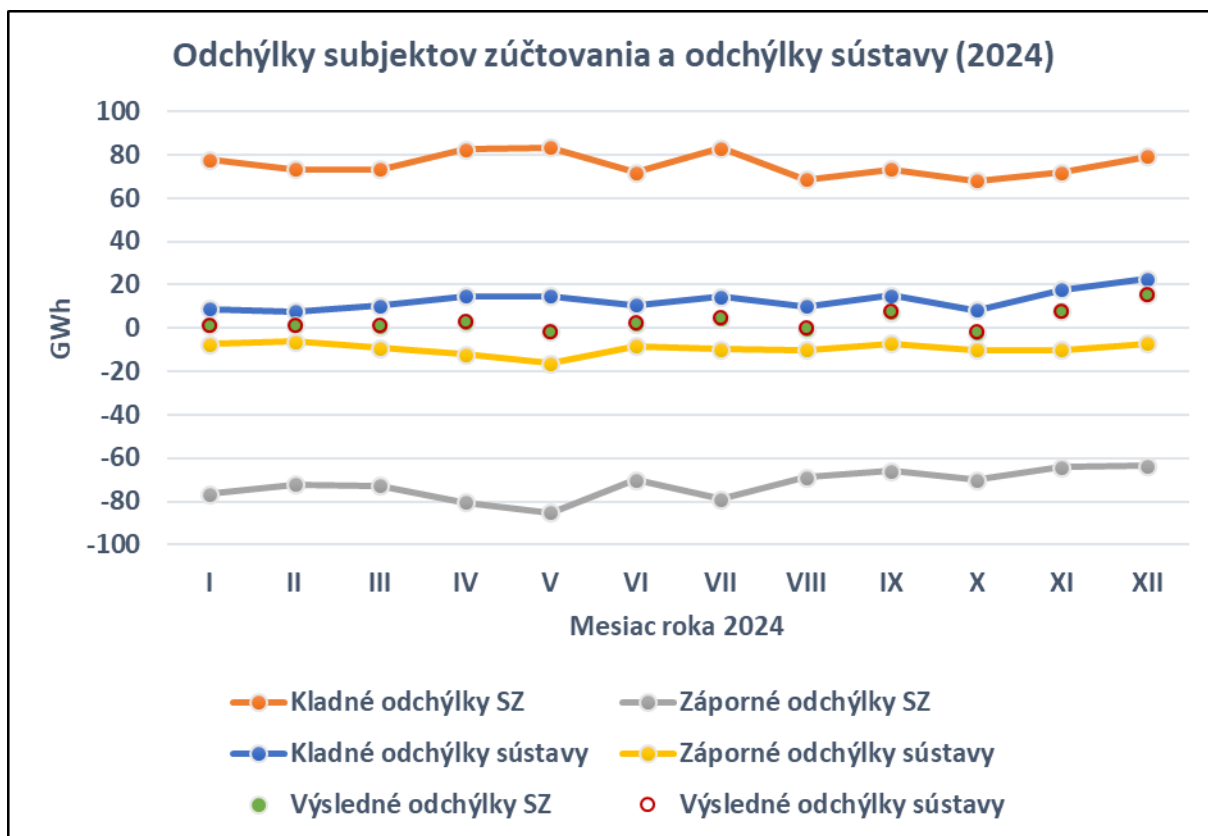


	2024				
Počet výskytov kladnej/zápornej odchýlky sústavy	I.Q	II.Q	III.Q	IV.Q	Rok
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy	4 278	4 579	4 879	5 194	18 930
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy	4 454	4 156	3 951	3 642	16 203
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy	0	1	2	0	3
Počet zúčtovacích období	8 732	8 736	8 832	8 836	35 136
Počet výskytov kladnej odchýlky sústavy (%)	49%	52%	55%	59%	54%
Počet výskytov zápornej odchýlky sústavy (%)	51%	48%	45%	41%	46%
Počet výskytov nulovej odchýlky sústavy (%)	0%	0%	0%	0%	0%

V prvom štvrťroku roka 2024 počet výskytov zápornej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov kladnej odchýlky sústavy, v ostatných štvrťrokoch roka 2024 počet výskytov kladnej odchýlky sústavy prevyšoval počet výskytov zápornej odchýlky sústavy. Kladná odchýlka sústavy bola najčastejšia v poslednom štvrtí roka roka 2024, a to v 59 % zúčtovacích období. Za celý rok 2024 bola kladná odchýlka sústavy spôsobená v 54 % zúčtovacích období, záporná odchýlka bola v roku 2024 spôsobená v 46 % zúčtovacích období.

V prvom štvrťroku roka 2024 sa odchýlka sústavy blížila nule najčastejšie, najmä v poslednom štvrťroku je vidieť zvýšenie počtu zúčtovacích období, v ktorých odchýlka sústavy nadobúdala kladných hodnôt neprevyšujúcich 20 MWh.

7.2. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (rok 2024)





Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Kladné odchýlky SZ	77,867	73,335	73,289	82,698	83,398	71,838
Záporné odchýlky SZ	-76,658	-72,159	-72,652	-80,329	-85,225	-69,932
Odchýlky SZ spolu	154,525	145,493	145,941	163,027	168,624	141,770
Kladné odchýlky sústavy	8,762	7,832	10,311	14,889	14,760	10,798
Záporné odchýlky sústavy	-7,384	-6,325	-9,208	-11,999	-16,093	-8,266
Odchýlky sústavy spolu	16,146	14,156	19,518	26,888	30,854	19,064

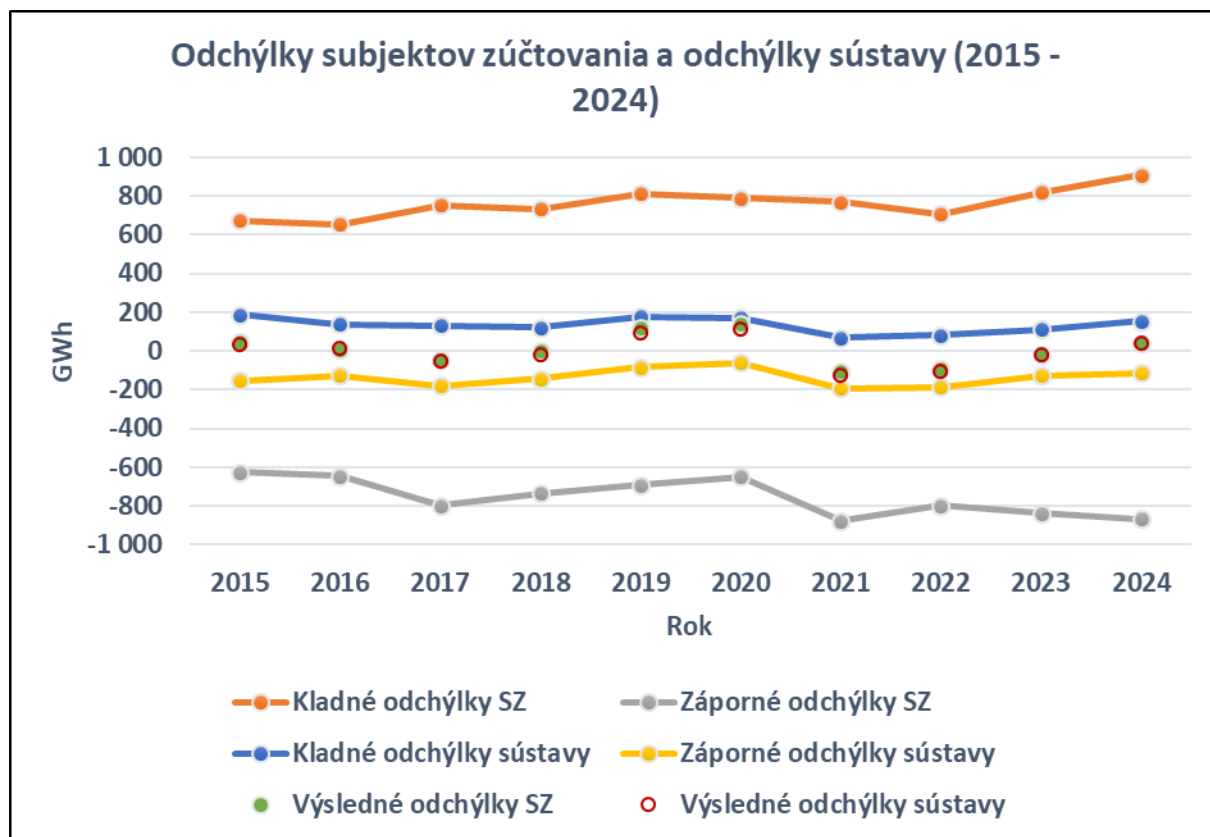
Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Kladné odchýlky SZ	83,198	68,525	73,475	68,047	71,783	79,354
Záporné odchýlky SZ	-79,038	-68,796	-65,991	-70,204	-64,143	-63,633
Odchýlky SZ spolu	162,236	137,321	139,466	138,251	135,926	142,986
Kladné odchýlky sústavy	14,631	10,192	15,029	8,307	17,717	22,758
Záporné odchýlky sústavy	-9,670	-9,885	-7,107	-10,155	-9,935	-7,020
Odchýlky sústavy spolu	24,302	20,077	22,136	18,462	27,651	29,777

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (MWh)	Rok 2024
Kladné odchýlky SZ	906,806
Záporné odchýlky SZ	-868,760
Odchýlky SZ spolu	1 775,566
Kladné odchýlky sústavy	155,985
Záporné odchýlky sústavy	-113,047
Odchýlky sústavy spolu	269,033

Subjekty zúčtovania spôsobovali v roku 2024 viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 49 % až 55 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých mesiacoch 45 % až 51 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Odchýlky sústavy boli v roku 2024 viac kladné ako záporné. Množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 45 % až 76 % (v priemere 58 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých mesiacoch 24 % až 55 % (v priemere 42 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy.

7.3. Veľkosť odchýlok sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (roky 2015 – 2024)





Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Kladné odchýlky SZ	672,9	653,4	751,5	733,8	810,9
Záporné odchýlky SZ	-626,5	-646,2	-796,2	-734,8	-690,6
Odchýlky SZ spolu	1 299,4	1 299,5	1 547,8	1 468,6	1 501,5
Kladné odchýlky sústavy	186,3	136,7	131,5	122,1	177,0
Záporné odchýlky sústavy	-154,1	-125,1	-180,7	-142,0	-83,6
Odchýlky sústavy spolu	340,4	261,8	312,2	264,1	260,5

Veľkosť odchýlky sústavy a odchýlok subjektov zúčtovania (GWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Kladné odchýlky SZ	789,2	770,9	706,5	819,7	906,8
Záporné odchýlky SZ	-649,9	-877,7	-796,2	-838,9	-868,8
Odchýlky SZ spolu	1 439,1	1 648,5	1 502,7	1 658,6	1 775,6
Kladné odchýlky sústavy	172,5	69,5	83,0	111,4	156,0
Záporné odchýlky sústavy	-61,9	-193,6	-185,7	-128,2	-113,0
Odchýlky sústavy spolu	234,5	263,1	268,8	239,6	269,0

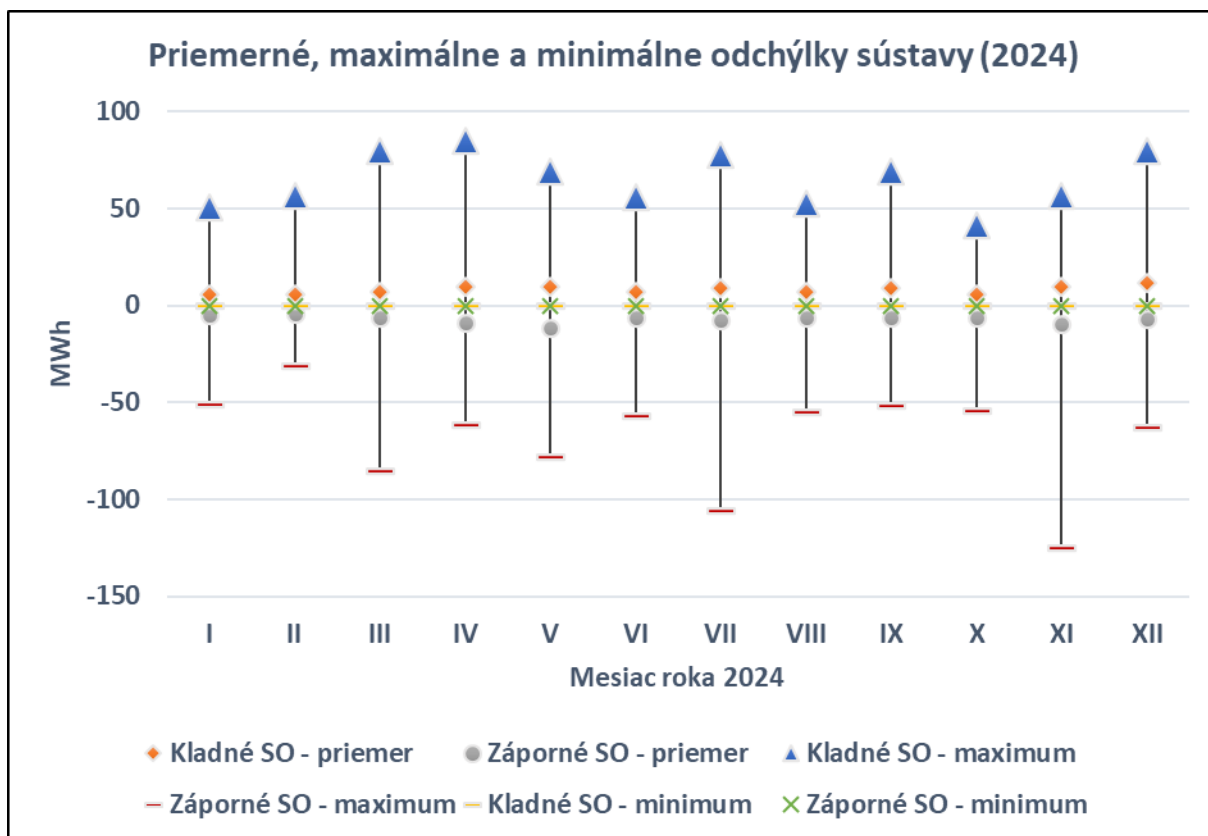
Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Z tohto dôvodu boli pre roky 2015 až 2018 vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za rok 2019 a nasledujúce roky. Pre všetky roky platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

V rokoch 2015 až 2016, 2019, 2020 a 2024 spôsobovali subjekty zúčtovania viac kladné odchýlky ako záporné odchýlky, v rokoch 2017, 2018 a 2021 až 2023 spôsobovali subjekty zúčtovania viac záporné odchýlky ako kladné odchýlky. Rozdiel ale nebol významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 47 % až 55 % (v priemere 51 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania a množstvo elektriny v záporných odchýlkach subjektov zúčtovania tvorilo v jednotlivých rokoch 45 % až 53 % (v priemere 49 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach subjektov zúčtovania.

Odchýlky sústavy boli v rokoch 2015 až 2016, 2019, 2020 a 2024 viac kladné ako záporné a v rokoch 2017, 2018 a 2021 až 2023 viac záporné ako kladné. V rokoch 2015 až 2018 a 2023 a 2024 nebol rozdiel významný, keď množstvo elektriny v kladných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch 42 % až 58 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy a množstvo elektriny v záporných odchýlkach sústavy tvorilo v jednotlivých rokoch tiež 42 % až 58 % (v priemere 50 %) celkového množstva elektriny v odchýlkach sústavy. V rokoch 2019 a 2020 významne prevažovali kladné odchýlky sústavy nad zápornými odchýlkami sústavy, keď pomer množstva elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstva elektriny v záporných odchýlkach sústavy bol 71 % ku 29 %. V rokoch 2021 a 2022 bola situácia opačná a prevažovali záporné odchýlky sústavy nad kladnými odchýlkami sústavy, keď pomer množstva elektriny v kladných odchýlkach sústavy a množstva elektriny v záporných odchýlkach sústavy bol 29 % ku 71 %.

7.4. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (rok 2024)



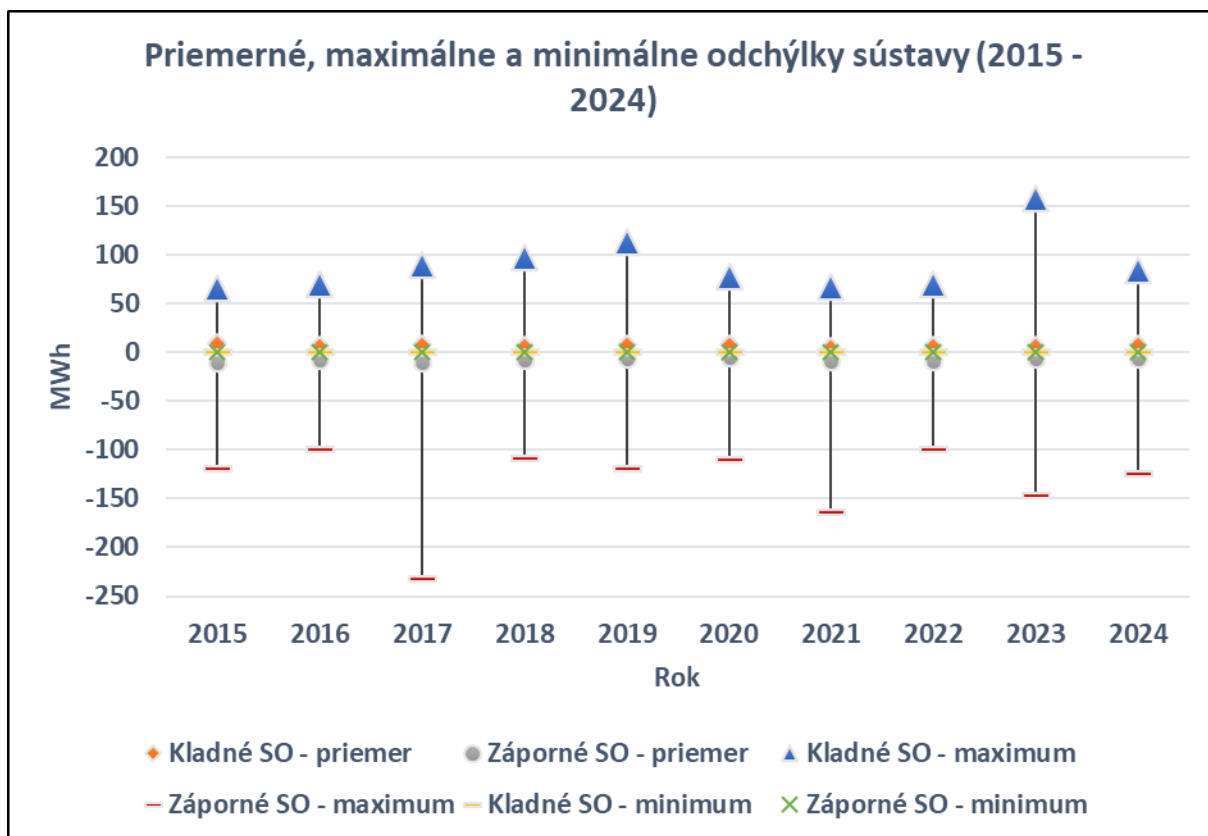


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Kladné odchýlky sústavy - priemer	5,849	5,942	7,053	9,880	9,462	7,142
Záporné odchýlky sústavy - priemer	-4,996	-4,314	-6,098	-8,740	-11,365	-6,047
Kladné odchýlky sústavy - maximum	50,660	56,337	79,834	84,774	69,373	55,791
Záporné odchýlky sústavy - maximum	-51,020	-31,453	-85,265	-62,052	-78,340	-57,357
Kladné odchýlky sústavy - minimum	0,001	0,001	0,002	0,001	0,020	0,002
Záporné odchýlky sústavy - minimum	-0,009	-0,005	-0,005	-0,004	-0,012	-0,007

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Kladné odchýlky sústavy - priemer	8,730	6,957	8,647	5,925	9,597	11,695
Záporné odchýlky sústavy - priemer	-7,439	-6,546	-6,229	-6,435	-9,608	-6,815
Kladné odchýlky sústavy - maximum	77,963	52,370	69,261	41,231	56,728	79,903
Záporné odchýlky sústavy - maximum	-106,112	-55,321	-52,108	-54,671	-124,897	-63,267
Kladné odchýlky sústavy - minimum	0,001	0,010	0,014	0,009	0,006	0,001
Záporné odchýlky sústavy - minimum	-0,002	-0,008	-0,014	-0,004	-0,002	-0,017

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 12 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohyboval (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 4 MWh až 12 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali v rozmedzí 41 MWh až 85 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 31 MWh až 125 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy (v absolútnej hodnote) v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.5. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (roky 2015 – 2024)





Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Kladné odchýlky sústavy - priemer	9,645	7,390	7,950	7,214	8,085
Záporné odchýlky sústavy - priemer	-9,799	-7,521	-9,766	-7,839	-6,355
Kladné odchýlky sústavy - maximum	65,314	69,337	89,037	97,893	112,940
Záporné odchýlky sústavy - maximum	-119,901	-99,345	-231,598	-109,422	-119,583
Kladné odchýlky sústavy - minimum	0,001	0,001	0,002	0,001	0,002
Záporné odchýlky sústavy - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

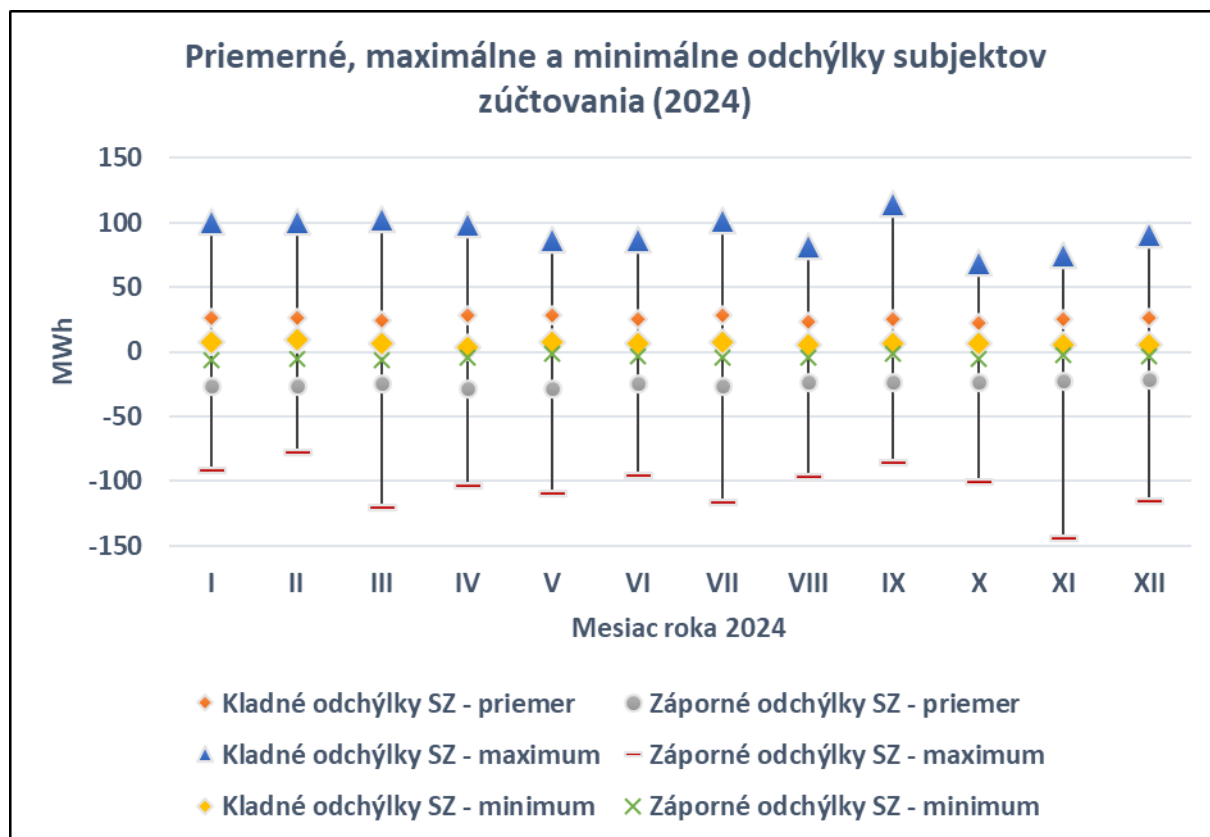
Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky sústavy (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Kladné odchýlky sústavy - priemer	7,536	5,505	6,219	6,877	8,240
Záporné odchýlky sústavy - priemer	-5,059	-8,636	-8,565	-6,805	-6,977
Kladné odchýlky sústavy - maximum	77,496	67,501	70,237	157,406	84,774
Záporné odchýlky sústavy - maximum	-109,454	-163,921	-100,120	-147,262	-124,897
Kladné odchýlky sústavy - minimum	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Záporné odchýlky sústavy - minimum	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,002

Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Z tohto dôvodu boli pre roky 2015 až 2018 vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za rok 2019 a nasledujúce roky. Pre všetky roky platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 5 MWh až 10 MWh, priemer záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 5 MWh až 10 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 65 MWh až 158 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 99 MWh až 232 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok sústavy aj záporných odchýlok sústavy v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali okolo hodnoty 0 MWh.

7.6. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (rok 2024)



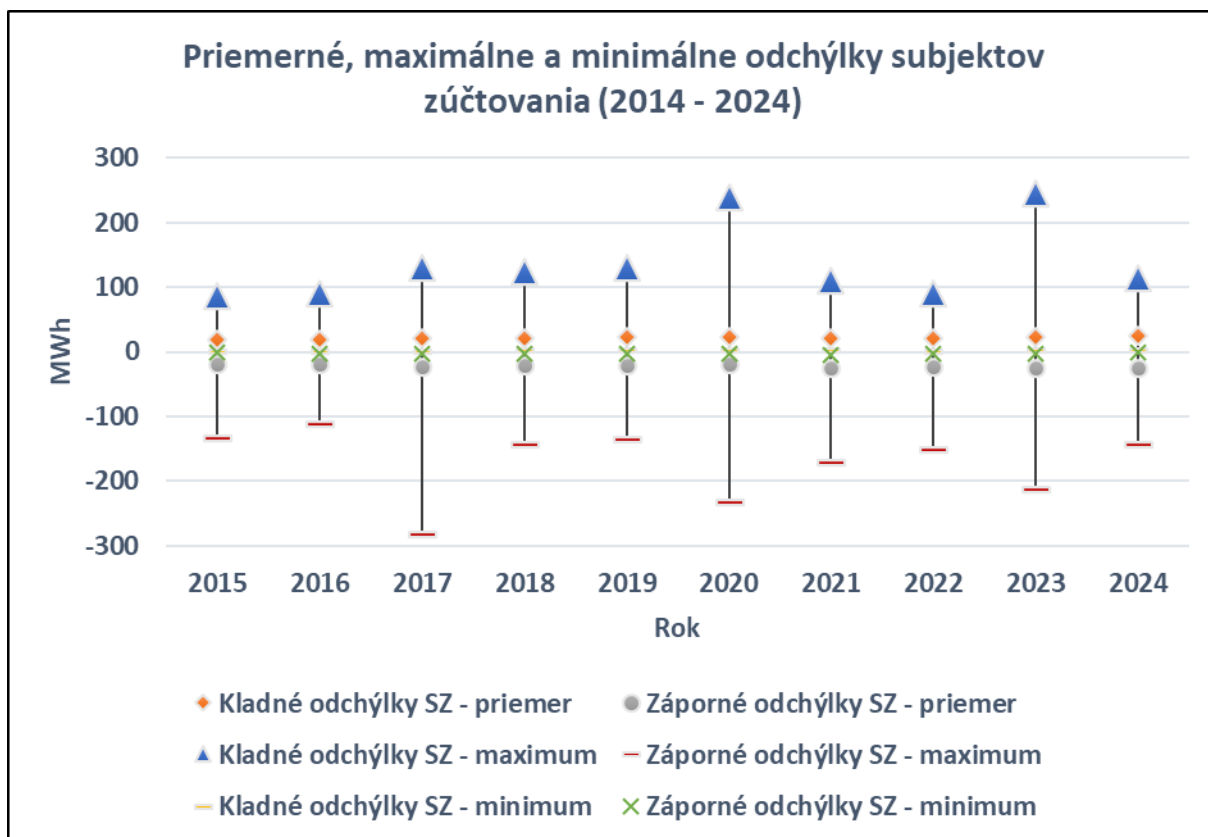


Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Kladné odchýlky SZ - priemer	26,165	26,341	24,660	28,714	28,024	24,944
Záporné odchýlky SZ - priemer	-25,759	-25,919	-24,445	-27,892	-28,638	-24,282
Kladné odchýlky SZ - maximum	100,814	101,019	102,421	98,783	87,109	87,108
Záporné odchýlky SZ - maximum	-91,939	-78,062	-120,249	-103,427	-109,457	-95,158
Kladné odchýlky SZ - minimum	7,629	9,919	6,584	3,994	7,648	6,270
Záporné odchýlky SZ - minimum	-6,489	-5,585	-6,400	-4,508	-1,231	-3,121

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Kladné odchýlky SZ - priemer	27,956	23,026	25,512	22,835	24,925	26,665
Záporné odchýlky SZ - priemer	-26,559	-23,117	-22,913	-23,558	-22,272	-21,382
Kladné odchýlky SZ - maximum	101,860	81,755	115,069	69,024	74,979	91,253
Záporné odchýlky SZ - maximum	-116,752	-96,250	-86,074	-100,592	-144,374	-115,350
Kladné odchýlky SZ - minimum	7,702	5,752	6,321	6,992	5,370	5,644
Záporné odchýlky SZ - minimum	-4,425	-3,908	-1,585	-5,356	-1,904	-2,994

Priemer kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohyboval v rozmedzí 22 MWh až 29 MWh, priemer záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohyboval (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 21 MWh až 29 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali v rozmedzí 69 MWh až 116 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 78 MWh až 145 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali v rozmedzí 3 MWh až 10 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých mesiacov roka 2024 sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 1 MWh až 7 MWh.

7.7. Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (roky 2015 – 2024)





Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Kladné odchýlky SZ - priemer	19,203	18,595	21,448	20,943	23,141
Záporné odchýlky SZ - priemer	-17,880	-18,390	-22,724	-20,970	-19,709
Kladné odchýlky SZ - maximum	87,113	90,094	129,386	124,617	131,020
Záporné odchýlky SZ - maximum	-133,758	-112,345	-282,319	-143,405	-136,146
Kladné odchýlky SZ - minimum	1,163	1,184	1,270	2,650	3,802
Záporné odchýlky SZ - minimum	-0,847	-1,850	-2,299	-2,822	-2,843

Priemerné, maximálne a minimálne odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Kladné odchýlky SZ - priemer	22,461	22,000	20,161	23,394	25,808
Záporné odchýlky SZ - priemer	-18,496	-25,047	-22,723	-23,940	-24,726
Kladné odchýlky SZ - maximum	238,442	110,631	90,816	245,814	115,069
Záporné odchýlky SZ - maximum	-233,409	-171,671	-150,637	-213,553	-144,374
Kladné odchýlky SZ - minimum	3,005	2,316	2,012	2,519	3,994
Záporné odchýlky SZ - minimum	-2,455	-4,755	-3,037	-2,821	-1,231

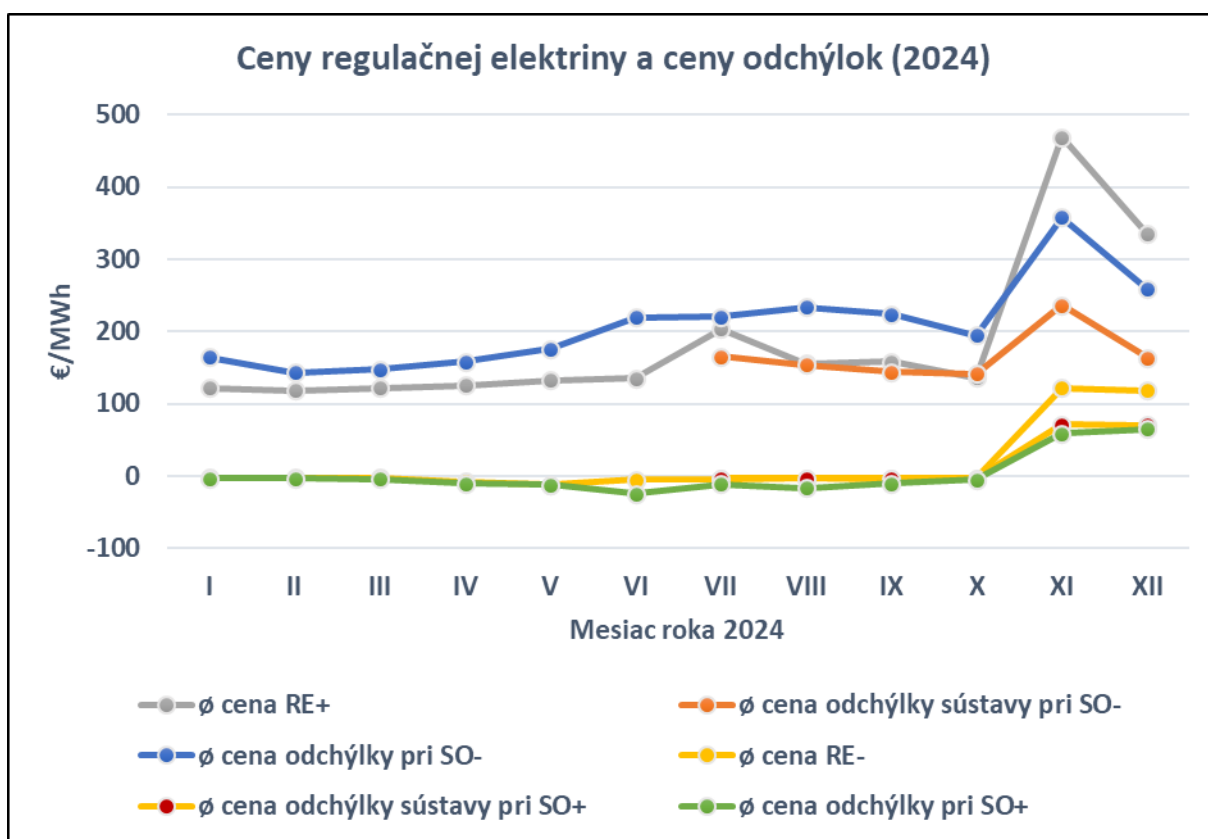
Poznámka:

Od 1.1.2019 sa zmenila znamienková konvencia odchýlok. Z tohto dôvodu boli pre roky 2015 až 2018 vstupné dáta upravené tak, aby boli porovnateľné s dátami za rok 2019 a nasledujúce roky. Pre všetky roky platí, že kladná odchýlka sústavy, resp. kladná odchýlka SZ = prebytok elektriny a záporná odchýlka sústavy, resp. záporná odchýlka SZ = nedostatok elektriny.

Priemer kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval v rozmedzí 18 MWh až 26 MWh, priemer záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohyboval (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 17 MWh až 26 MWh. Maximálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 87 MWh až 246 MWh, maximálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 112 MWh až 283 MWh. Minimálne hodnoty kladných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali v rozmedzí 1 MWh až 4 MWh, minimálne hodnoty záporných odchýlok subjektov zúčtovania v jednotlivých zúčtovacích periódach jednotlivých rokov sa pohybovali (v absolútnej hodnote) v rozmedzí 0 MWh až 5 MWh.

8. Štatistiky o cenách odchýlok a regulačnej elektriny a o platbách za odchýlky a regulačnú elektrinu

8.1. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (rok 2024)





Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Priemerná cena kladnej RE	122,28	118,07	122,37	125,73	132,42	135,70
Priemerná cena SO pri zápornej SO	-	-	-	-	-	-
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	164,18	143,57	147,76	158,26	176,05	219,99
Priemerná cena zápornej RE	-2,01	-2,04	-2,09	-7,23	-11,74	-4,82
Priemerná cena SO pri kladnej SO						
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-3,50	-3,37	-4,01	-10,06	-12,27	-24,52
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO						130,00

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Priemerná cena kladnej RE	203,68	155,80	158,02	135,78	469,08	334,82
Priemerná cena SO pri zápornej SO	165,22	153,82	144,31	141,79	236,66	163,71
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	220,14	234,03	223,95	194,79	357,80	258,33
Priemerná cena zápornej RE	-4,04	-3,53	-3,83	-3,27	122,40	118,03
Priemerná cena SO pri kladnej SO	-3,37	-3,03	-3,08	-3,00	71,59	70,49
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-11,43	-16,23	-10,46	-5,17	58,97	65,30
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO		78,01	-3,31			

Poznámka:

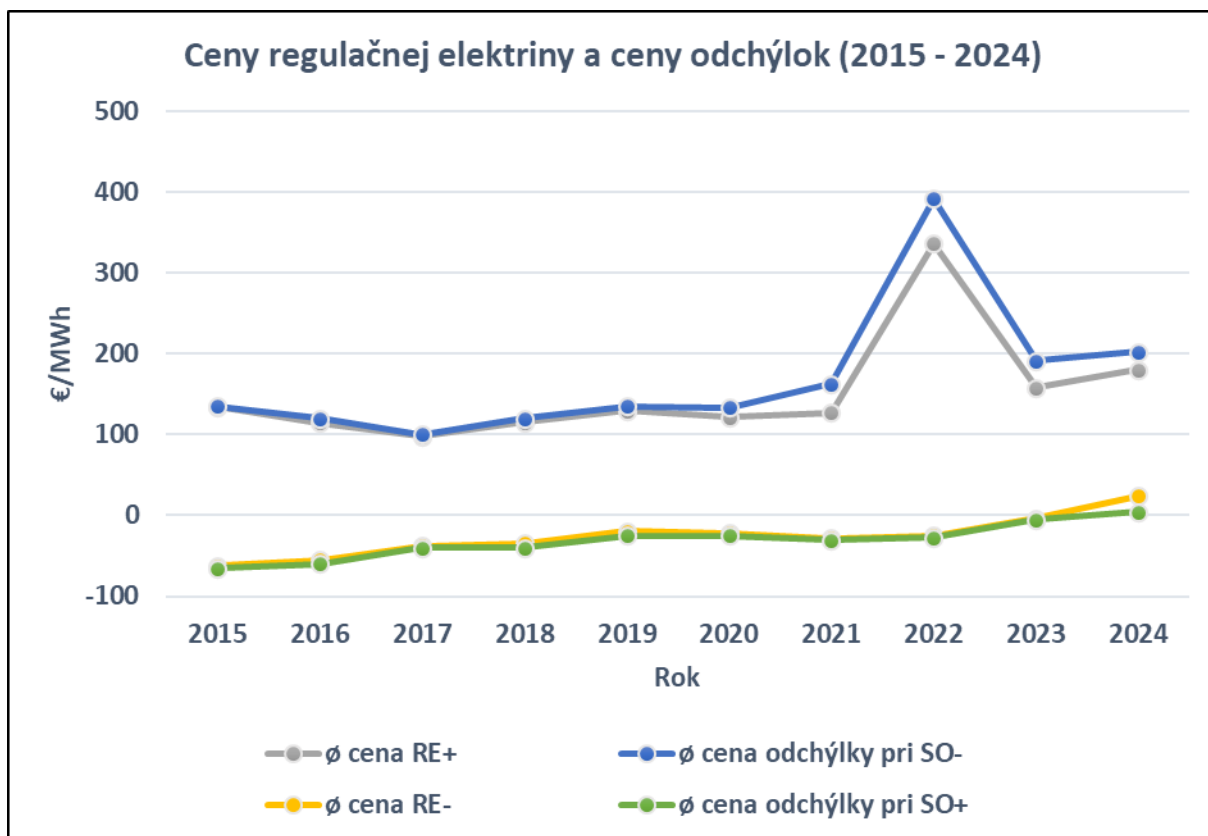
Priemerná cena systémovej odchýlky sa uverejňuje za obdobie od 1.7.2024.

V prvej časti roka 2024 (do mája/júna) boli ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlok v porovnaní s druhou časťou roka len mierne rozkolísané. Priemerné ceny kladnej regulačnej elektriny neprevyšovali až do júna hodnotu 140 €/MWh, priemerné ceny odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy neprevyšovali až do mája hodnotu 180 €/MWh, priemerné ceny zápornej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy boli záporné a nadobúdali (v absolútnej hodnote) hodnôt v rádoch jednotiek až nižších desiatok €/MWh.

V druhej časti roka (od mája/júna do októbra) došlo ku zmene najmä v prípade cien kladnej regulačnej elektriny a cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy, keď priemerné ceny kladnej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v niektorých mesiacoch prekročili hodnotu 200 €/MWh. Priemerné ceny zápornej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy nadobúdali podobných hodnôt ako v prvej časti roka.

Na konci roka 2024 sa prevádzkovateľ prenosovej sústavy (SEPS) pripojil k medzinárodným platformám pre cezhraničnú výmenu regulačnej elektriny (k platforme PICASSO v novembri a k platforme MARI v decembri). Jedným z dopadov tohto prepojenia bolo zrušenie cenových stropov pre dodávku regulačnej elektriny, čo sa prejavilo v cenách regulačnej elektriny aj v cenách odchýlky, ktoré sú závislé na cenách regulačnej elektriny. V posledných dvoch mesiacoch roka 2024 nadobúdali priemerné ceny kladnej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy hodnôt v rádoch stoviek €/MWh, priemerné ceny zápornej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy boli kladné a nadobúdali hodnôt v rádoch desiatok €/MWh.

8.2. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (roky 2015 – 2024)





Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2015	2016	2017	2018	2019
Priemerná cena kladnej RE	134,55	114,50	97,74	115,25	129,33
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	135,51	120,23	100,54	120,20	135,12
Priemerná cena zápornej RE	-62,49	-55,20	-37,63	-34,64	-19,22
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-65,21	-60,09	-40,09	-40,07	-25,05
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO		120,00	100,00	120,00	135,00

Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky (€/MWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Priemerná cena kladnej RE	121,81	126,93	336,69	158,35	180,23
Priemerná cena odchýlky pri zápornej SO	133,50	163,34	392,45	191,75	202,56
Priemerná cena zápornej RE	-21,60	-28,15	-24,91	-3,95	24,28
Priemerná cena odchýlky pri kladnej SO	-24,90	-30,53	-27,04	-4,84	4,26
Priemerná cena odchýlky pri nulovej SO	135,00	125,00	659,07	154,52	68,23

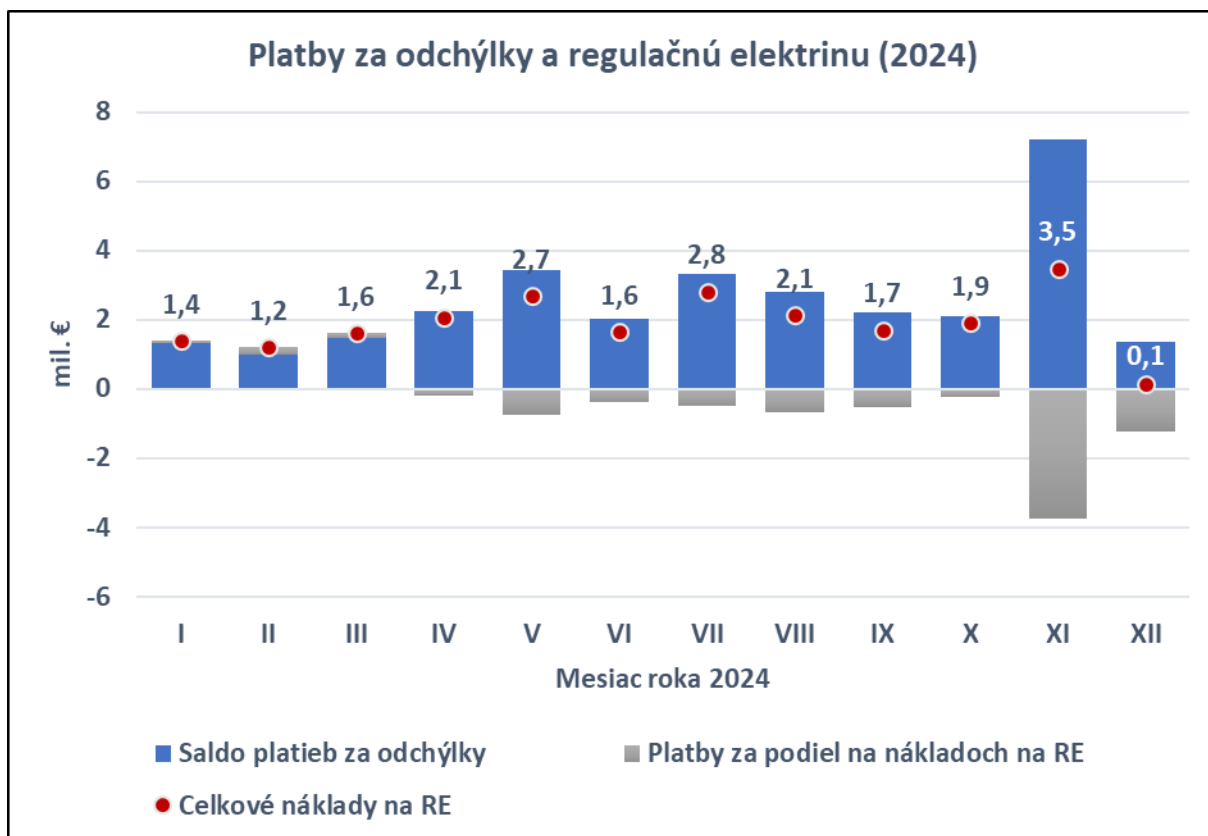
Až do roka 2021 boli ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlok len mierne rozkolísané. Priemerné ceny kladnej regulačnej elektriny neprevyšovali hodnotu 140 €/MWh, priemerné ceny odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy neprevyšovali hodnotu 170 €/MWh, priemerné ceny zápornej regulačnej elektriny a priemerné ceny odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy boli záporné a nadobúdali (v absolútnej hodnote) hodnôt v rádoch desiatok €/MWh.

V roku 2022 došlo k významnému nárastu cien kladnej regulačnej elektriny a cien odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy, priemerná cena kladnej regulačnej elektriny prevýšila hodnotu 330 €/MWh a priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy sa priblížila hodnote 400 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny a priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy nadobúdali podobných hodnôt ako v predchádzajúcich rokoch.

V roku 2023 sa ceny kladnej regulačnej elektriny a ceny odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy znížili, priemerná cena kladnej regulačnej elektriny ani priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy neprevýšili hodnotu 200 €/MWh. Znížili sa aj (v absolútnej hodnote) ceny zápornej regulačnej elektriny a ceny odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy, priemerná cena zápornej regulačnej elektriny a priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy boli záporné a nadobúdali hodnôt v rádoch jednotiek €/MWh.

V roku 2024 sa ceny kladnej regulačnej elektriny a ceny odchýlok pri zápornej odchýlke sústavy zvýšili, priemerná cena kladnej regulačnej elektriny prevýšila hodnotu 180 €/MWh a priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy prevýšila hodnotu 200 €/MWh. Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny bola kladná a neprevýšila hodnotu 25 €/MWh, priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy bola tiež kladná a neprevýšila hodnotu 5 €/MWh.

8.3. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (rok 2024)





Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	0,058	0,208	0,141	-0,184	-0,755	-0,371
Platby subjektov zúčtovania za odchýlky	7,203	6,062	6,425	8,065	10,783	9,648
Platby OKTE za odchýlky	-5,877	-5,073	-4,958	-5,810	-7,346	-7,635
Saldo platieb za odchýlky	1,325	0,988	1,467	2,255	3,437	2,013
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	1,383	1,196	1,607	2,071	2,683	1,641

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	-0,502	-0,683	-0,517	-0,219	-3,740	-1,239
Platby subjektov zúčtovania za odchýlky	11,095	11,503	8,163	8,899	20,116	11,808
Platby OKTE za odchýlky	-7,782	-8,698	-5,952	-6,785	-12,898	-10,444
Saldo platieb za odchýlky	3,313	2,805	2,211	2,114	7,218	1,363
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	2,811	2,122	1,693	1,895	3,477	0,125

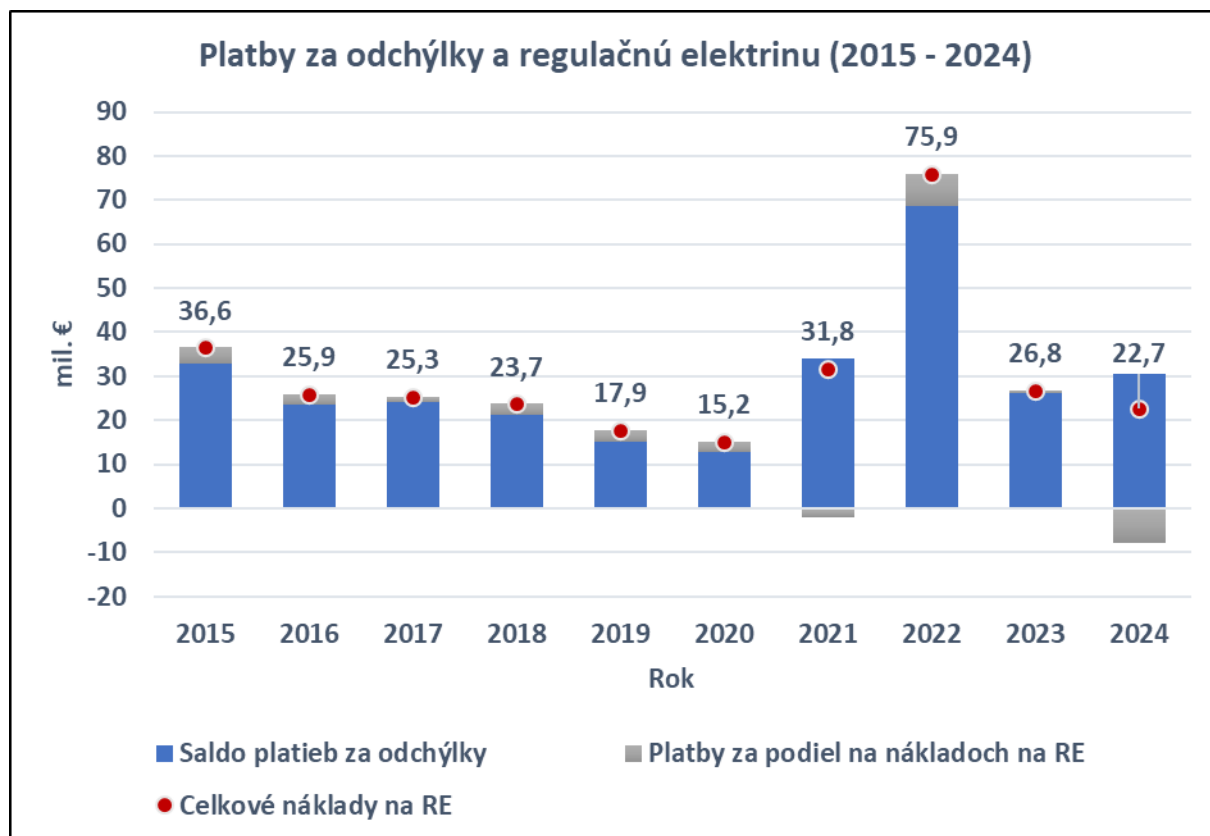
Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	Rok 2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	-7,803
Platby subjektov zúčtovania za odchýlky	119,769
Platby OKTE za odchýlky	-89,259
Saldo platieb za odchýlky	30,510
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	22,705

Poznámka:

Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, a.s. a záporné platby vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k subjektom zúčtovania a saldo platieb za odchýlky je určené ako absolútna hodnota súčtu platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE, a.s. a platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE, a.s. subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k dodávateľom regulačnej elektriny.

Celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2024 boli 22,7 mil. €. Tieto náklady boli pokryté platbami subjektov zúčtovania za odchýlky, ktoré boli v roku 2024 vo výške takmer 120 mil. €. Platby subjektov zúčtovania za odchýlky boli vyššie ako náklady na obstaranie regulačnej elektriny (čo platilo nielen pre rok 2024 ako celok, ale aj pre jednotlivé mesiace roka 2024) a z tohto dôvodu OKTE, a.s. časť platieb za odchýlky vracal subjektom zúčtovania, a to v celkovej výške takmer 90 mil. € za rok 2024. V mesiacoch, v ktorých bolo saldo platieb za odchýlky nižšie ako náklady na obstaranie regulačnej elektriny, bol zvyšok nákladov na obstaranie regulačnej elektriny pokrytý platbami subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. V mesiacoch, v ktorých saldo platieb za odchýlky prevyšovalo výšku nákladov na obstaranie regulačnej elektriny, uhrádzal OKTE, a.s. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu subjektom zúčtovania, aby ostala zachovaná príjmová neutralita systému zúčtovania odchýlok.

8.4. Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (roky 2015 – 2024)





Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2015	2016	2017	2018	2019
Platby za podiel na nákladoch na RE	3,781	2,398	1,121	2,634	2,856
Platby subjektov zúčtovania za odchýlky	79,650	69,244	68,913	70,315	57,277
Platby OKTE za odchýlky	-46,827	-45,717	-44,699	-49,202	-42,268
Saldo platieb za odchýlky	32,823	23,527	24,214	21,113	15,009
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	36,599	25,921	25,332	23,745	17,856

Platby za odchýlky a regulačnú elektrinu (mil. €)	2020	2021	2022	2023	2024
Platby za podiel na nákladoch na RE	2,482	-2,164	7,273	0,561	-7,803
Platby subjektov zúčtovania za odchýlky	51,335	115,712	224,111	101,702	119,769
Platby OKTE za odchýlky	-38,616	-81,691	-155,413	-75,458	-89,259
Saldo platieb za odchýlky	12,719	34,021	68,698	26,244	30,510
Celkové náklady na regulačnú elektrinu	15,190	31,843	75,941	26,802	22,705

Poznámka:

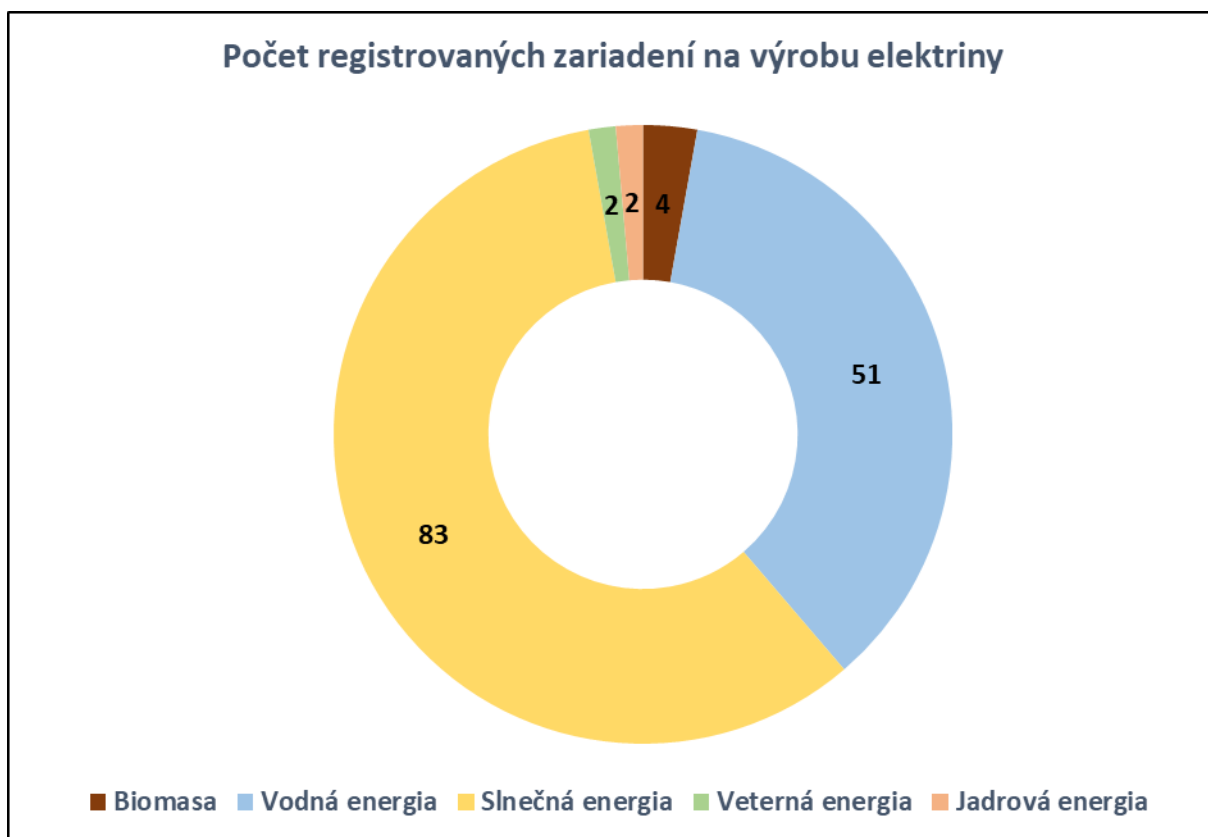
Pre účely tohto porovnania kladné platby vyjadrujú platby od subjektov zúčtovania k OKTE, a.s. a záporné platby vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k subjektom zúčtovania a saldo platieb za odchýlky je určené ako absolútna hodnota súčtu platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE, a.s. a platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE, a.s. subjektom zúčtovania. Náklady na regulačnú elektrinu sú kladné a vyjadrujú platby od OKTE, a.s. k dodávateľom regulačnej elektriny.

Z dlhodobého hľadiska náklady na obstaranie regulačnej elektriny klesali až do roka 2020, v rokoch 2021 a 2022 rástli a v rokoch 2023 a 2024 opäť klesali. Dôvodom prudkého nárastu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v rokoch 2021 a 2022 a prudkého poklesu nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v roku 2023 bol najmä vývoj cien elektriny, ktoré ovplyvňujú ceny regulačnej elektriny – zatiaľ čo v rokoch 2021 a 2022 ceny elektriny rástli, v roku 2023 ceny elektriny klesali. V roku 2024 sa ďalej prejavilo aj prepojenie prevádzkovateľa prenosovej sústavy (SEPS) k medzinárodným platformám pre cezhraničnú výmenu regulačnej elektriny – k platforme PICASSO v novembri a k platforme MARI v decembri.

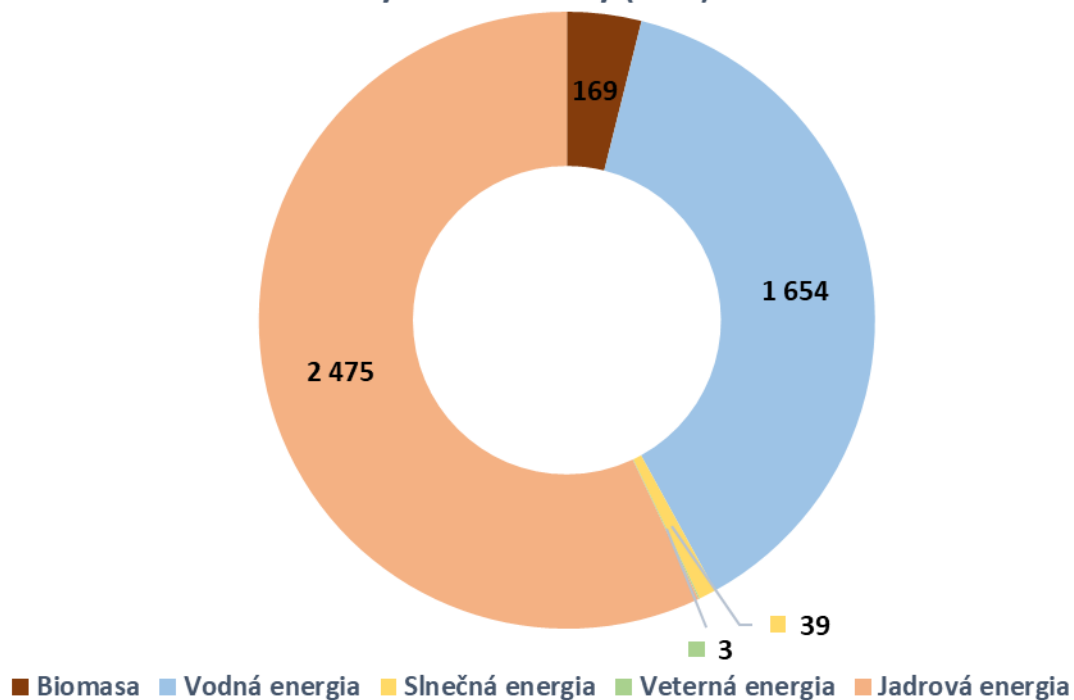
Náklady na obstaranie regulačnej elektriny boli pokryté najmä platbami subjektov zúčtovania za odchýlky, keď podiel salda platieb za odchýlky na celkových nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny v žiadnom roku sledovaného obdobia nebol nižší ako 84 % (v priemere bol vo výške 96 %). V rokoch 2021 a 2024 saldo platieb za odchýlky prevyšovalo celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny a v dôsledku toho uhrádzal platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. subjektom zúčtovania, aby ostala zachovaná príjmová neutralita systému zúčtovania odchýlok.

9. Štatistiky o zárukách pôvodu

9.1. Držitelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (rok 2024)



Celkový inštalovaný výkon registrovaných zariadení na výrobu elektriny (MW)





Držítelia účtu a registrované zariadenia na výrobu elektriny (2024)		Počet	Celkový inštalovaný výkon (MW)
	Držítelia účtu	126	-
Registrované zariadenia na výrobu elektriny	Biomasa	4	169
	Vodná energia	51	1 654
	Slnčná energia	83	39
	Veterná energia	2	3
	Jadrová energia	2	2 475
	Spolu	142	4 340

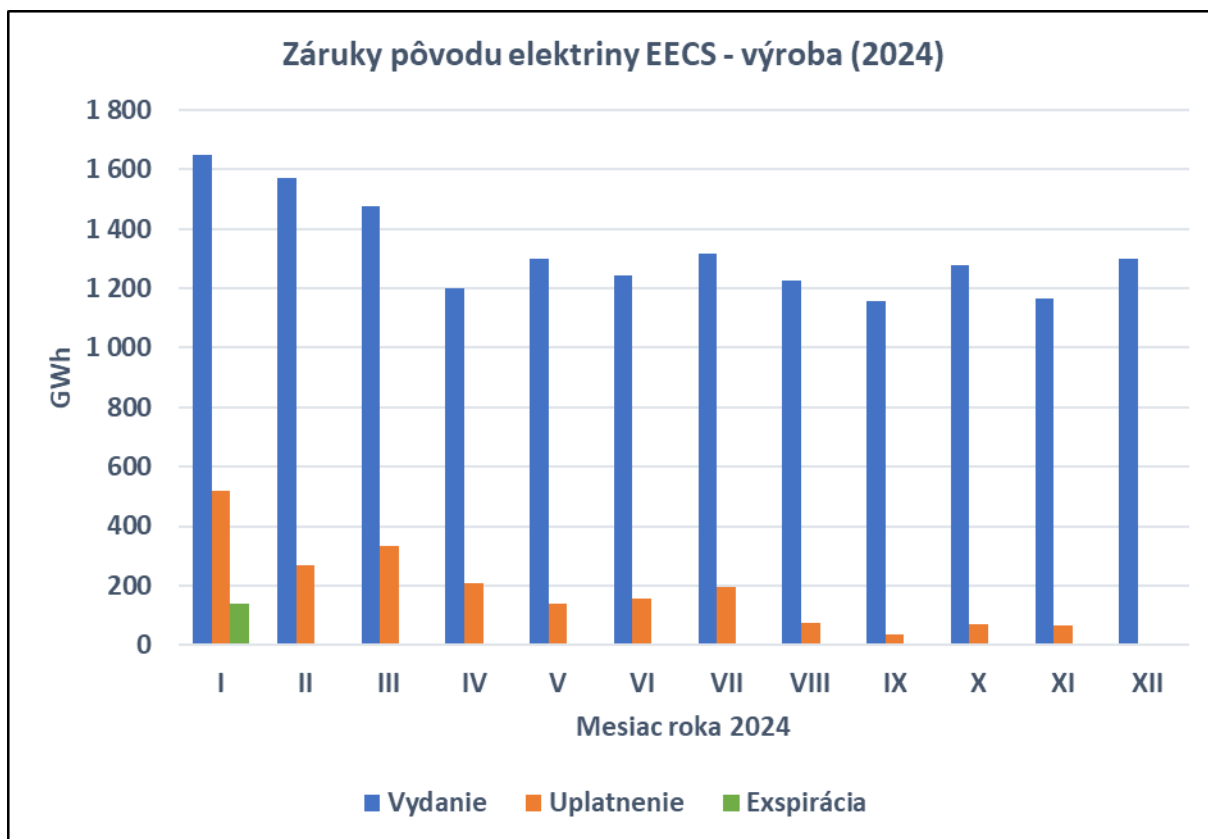
Ku koncu roka 2024 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o činnostiach spojených s vydávaním a použitím záruk pôvodu s 126 držiteľmi účtu.

Výrobcovia elektriny, ktorí sú držiteľmi účtu, registrovali v roku 2024 v informačných systémoch OKTE, a.s. 142 zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom 4 340 MW.

Najväčšiu časť registrovaných zariadení na výrobu elektriny z pohľadu ich počtu tvorili zariadenia na výrobu elektriny zo slnečnej energie, ktorých bolo registrovaných 83, tzn. 58 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Zariadení na výrobu elektriny z vodnej energie bolo registrovaných 51, tzn. 36 % celkového počtu registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Ostatných zariadení na výrobu elektriny bolo registrovaných 8 a ich podiel na celkovom počte registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 6 %.

Najvýznamnejšie z hľadiska celkového inštalovaného výkonu boli zariadenia na výrobu elektriny z jadrovej energie, ktorých celkový inštalovaný výkon bol 2 475 MW, tzn. 57 % celkového inštalovaného výkonu všetkých registrovaných zariadení na výrobu elektriny. Významnú časť zariadení na výrobu elektriny z hľadiska celkového inštalovaného výkonu tvorili ďalej zariadenia na výrobu elektriny z vodnej energie, ktorých inštalovaný výkon bol 1 654 MW a ich podiel na celkovom inštalovanom výkone registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 38 %. Inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny z biomasy bol 169 MW a ich podiel na celkovom inštalovanom výkone registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 4 %. Inštalovaný výkon ostatných zariadení na výrobu elektriny bol 42 MW a ich podiel na celkovom inštalovanom výkone registrovaných zariadení na výrobu elektriny bol 1 %.

9.2. Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (rok 2024)





Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vydanie	1 649,477	1 571,596	1 476,862	1 202,392	1 300,696	1 242,907
Uplatnenie	518,844	269,085	334,813	207,161	138,607	157,710
Exspirácia	140,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vydanie	1 317,959	1 225,243	1 155,205	1 276,412	1 164,148	1 298,980
Uplatnenie	194,287	76,412	37,802	70,415	64,900	2,685
Exspirácia	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (GWh)	Bez jadrovej energie	Jadrová energia	Spolu
Vydanie	5 471,765	10 410,112	15 881,877
Uplatnenie	1 956,147	116,574	2 072,721
Exspirácia	1,080	139,536	140,616

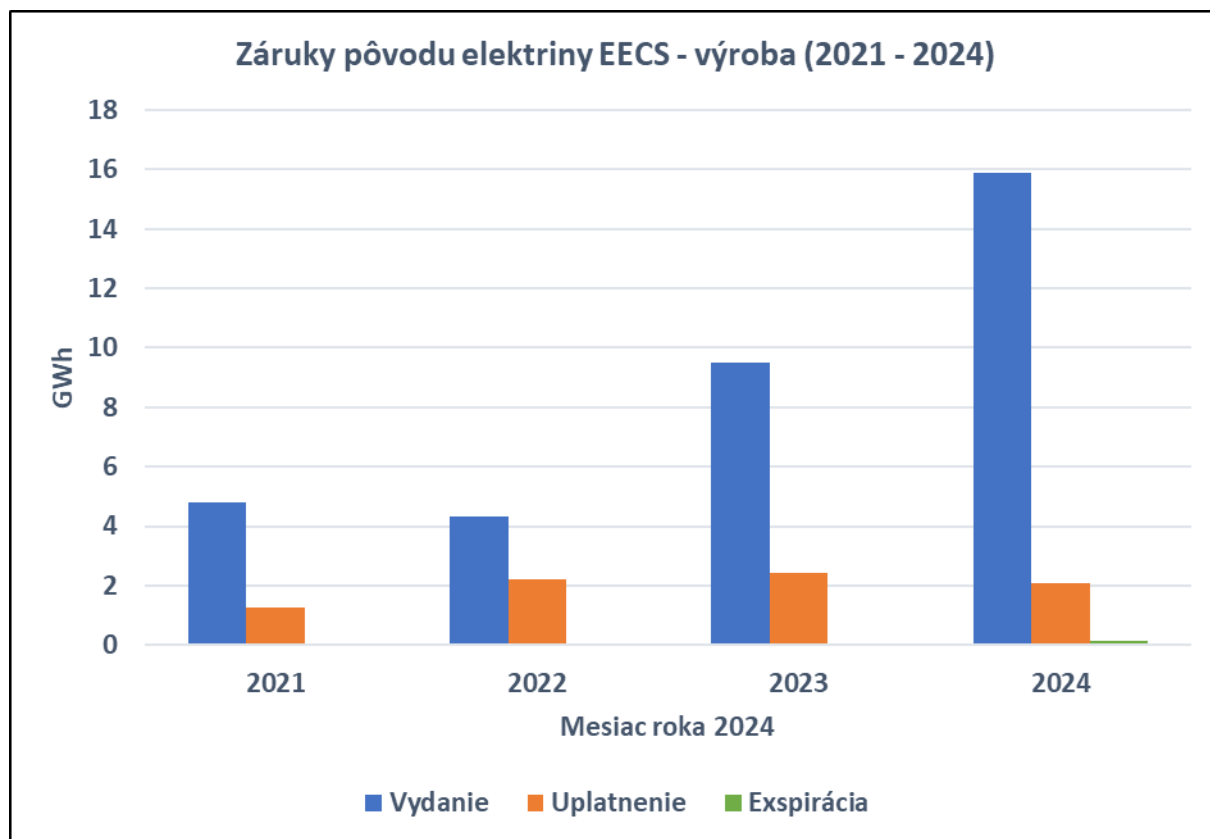
Poznámka:

Údaje o zárukách pôvodu elektriny EECS – výroba sa vzťahuje k obdobiu, v ktorom bola elektrina vyrobená.

Za elektrinu vyrobenú v roku 2024 boli vydané záruky pôvodu v objeme takmer 16 TWh. Z toho takmer $\frac{2}{3}$ tvorili záruky pôvodu elektriny z jadrovej energie, ktoré boli za rok 2024 vydané v objeme takmer 10,5 TWh, $\frac{1}{3}$ tvorili záruky pôvodu elektriny z ostatných typov výrobných zdrojov, ktoré boli za rok 2024 vydané v objeme takmer 5,5 TWh.

Za rok 2024 OKTE, a.s. ďalej evidoval v svojich informačných systémoch záruky pôvodu uplatnené na elektrinu vyrobenú v roku 2024 v objeme takmer 2,1 TWh a exspirované záruky pôvodu na elektrinu vyrobenú v roku 2024 v objeme takmer 141 GWh.

9.3. Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (roky 2021 – 2024)





Záruky pôvodu elektriny EECS – výroba (TWh)	2021	2022	2023	2024
Vydanie	4,812	4,309	9,520	15,882
Uplatnenie	1,254	2,212	2,431	2,073
Exspirácia	0,049	0,009	0,021	0,141

Poznámka:

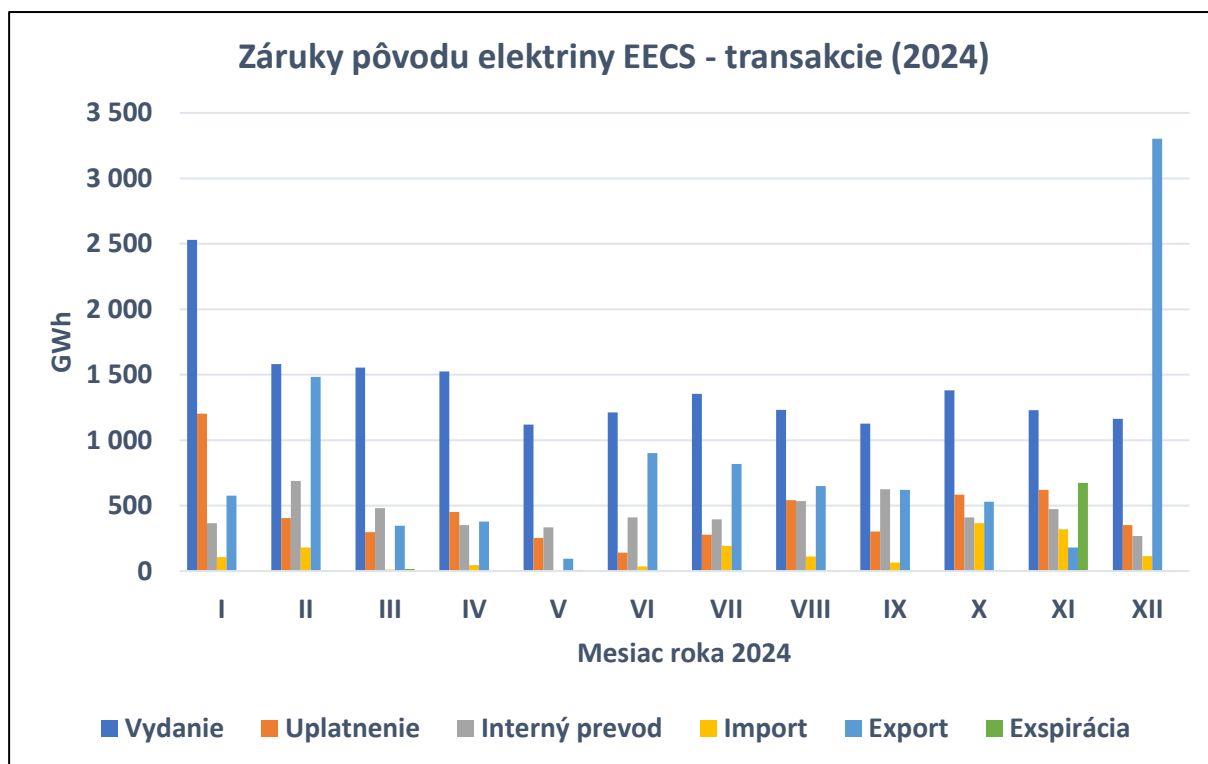
Údaje o zárukách pôvodu elektriny EECS – výroba sa vzťahuje k obdobiu, v ktorom bola elektrina vyrobená.

Objemy vydaných záruk pôvodu elektriny sa v priebehu sledovaného obdobia zvyšovali. Za rok 2021 boli vydané záruky pôvodu v objeme takmer 5 TWh, za rok 2024 boli vydané záruky pôvodu v objeme takmer 16 TWh. Nárast bol čiastočne dôsledkom toho, že OKTE, a.s. začal v poslednom štvrtroku roka 2023 vydávať záruky pôvodu aj pre elektrinu vyrobenú z jadrovej energie. Zvyšovali sa však aj objemy vydaných záruk pôvodu elektriny z ostatných typov výrobných zdrojov.

Objemy uplatnených záruk pôvodu elektriny sa až do roka 2023 zvyšovali. Za rok 2020 boli uplatnené záruky pôvodu v objeme viac ako 1 TWh, za roky 2022 až 2024 boli uplatnené záruky pôvodu v objeme viac ako 2 TWh, pričom najvyšší objem uplatnených záruk pôvodu bol v roku 2023, a to takmer 2,5 TWh.

Objemy exspirovaných záruk pôvodu elektriny sa v jednotlivých rokoch pohybovali v rádoch jednotiek až desiatok GWh, v roku 2024 presiahli hodnotu 140 GWh.

9.4. Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (rok 2024)





Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (GWh)	I.2024	II.2024	III.2024	IV.2024	V.2024	VI.2024
Vydanie	2 528,901	1 580,873	1 554,004	1 524,245	1 119,587	1 212,387
Uplatnenie	1 201,875	404,792	296,923	450,740	254,189	141,858
Interný prevod	364,807	688,759	480,730	351,525	333,024	410,408
Import	105,938	179,669	10,861	45,153	0,000	35,409
Export	576,544	1 483,135	346,812	377,581	93,248	900,653
Exspirácia	1,137	6,416	14,987	0,940	8,020	1,083

Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (GWh)	VII.2024	VIII.2024	IX.2024	X.2024	XI.2024	XII.2024
Vydanie	1 353,460	1 232,069	1 126,497	1 381,080	1 227,991	1 163,764
Uplatnenie	278,091	542,016	302,173	583,242	619,542	351,119
Interný prevod	396,265	535,406	625,533	410,810	473,245	267,688
Import	192,945	112,400	65,038	365,019	319,439	113,967
Export	818,854	649,758	619,521	529,434	179,144	3 303,806
Exspirácia	0,932	0,991	0,786	0,854	673,168	2,372

Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (GWh)	Bez jadrovej energie	Jadrová energia	Spolu
Vydanie	5 931,600	11 073,258	17 004,858
Uplatnenie	5 426,560	0,000	5 426,560
Interný prevod	4 807,300	530,900	5 338,200
Import	1 480,338	65,500	1 545,838
Export	2 601,623	7 276,867	9 878,490
Exspirácia	41,904	669,782	711,686

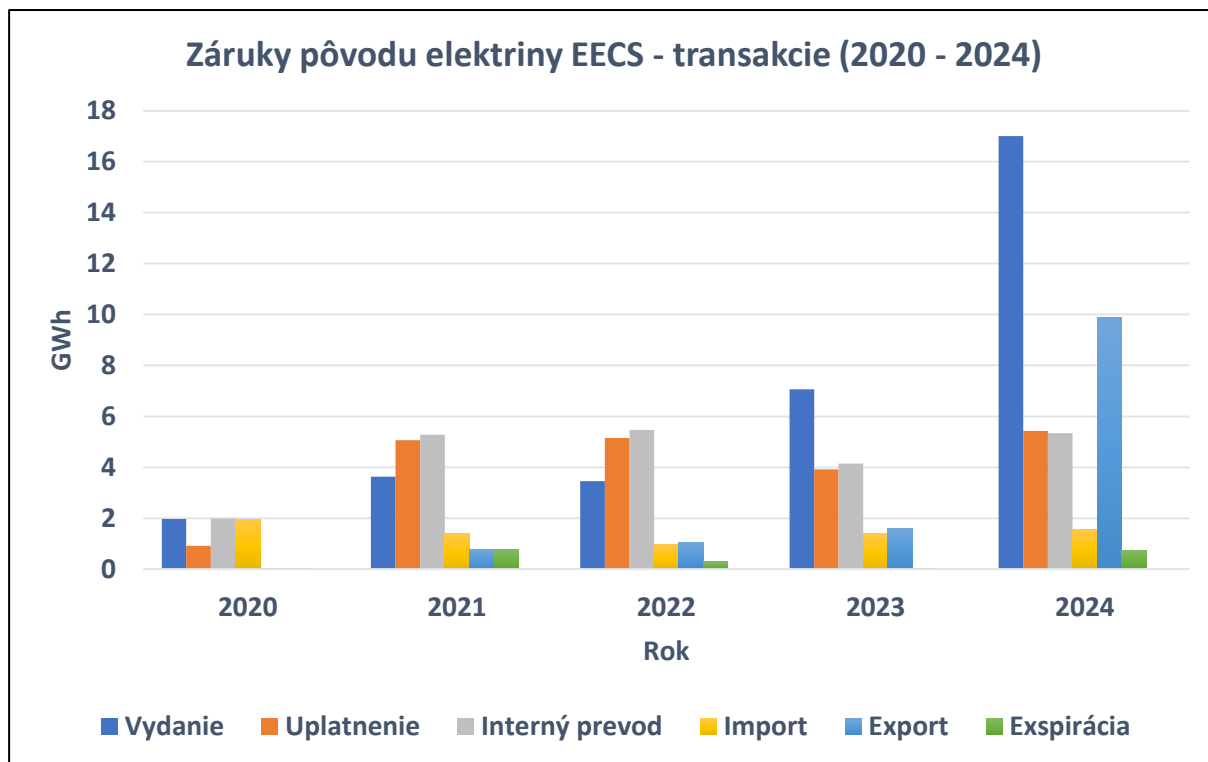
Poznámka:

Údaje o zárukách pôvodu elektriny EECS – transakcie sa vzťahujú k obdobiu, v ktorom bola uskutočnená príslušná transakcia.

V roku 2024 boli vydané záruky pôvodu v objeme viac ako 17 TWh. Z toho takmer $\frac{2}{3}$ tvorili záruky pôvodu elektriny z jadrovej energie, ktoré boli v roku 2024 vydané v objeme takmer 11,1 TWh, $\frac{1}{3}$ tvorili záruky pôvodu elektriny z ostatných typov výrobných zdrojov, ktoré boli v roku 2024 vydané v objeme viac ako 5,9 TWh.

OKTE, a.s. ďalej evidoval v svojich informačných systémoch záruky pôvodu uplatnené v roku 2024 v objeme takmer 5,5 TWh, záruky pôvodu prevedené v roku 2024 v objeme takmer 5,4 TWh, záruky pôvodu importované v roku 2024 v objeme viac ako 1,5 TWh, záruky pôvodu exportované v roku 2024 v objeme takmer 10 GWh a záruky pôvodu exspirované v roku 2024 v objeme takmer 712 GWh.

9.5. Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (roky 2020 – 2024)





Záruky pôvodu elektriny EECS – transakcie (TWh)	2020	2021	2022	2023	2024
Vydanie	1,971	3,634	3,456	7,065	17,005
Uplatnenie	0,909	5,058	5,149	3,921	5,427
Interný prevod	1,979	5,274	5,461	4,142	5,338
Import	1,967	1,386	0,950	1,386	1,546
Export	0,010	0,788	1,045	1,595	9,878
Exspirácia	0,000	0,751	0,306	0,023	0,712

Poznámka:

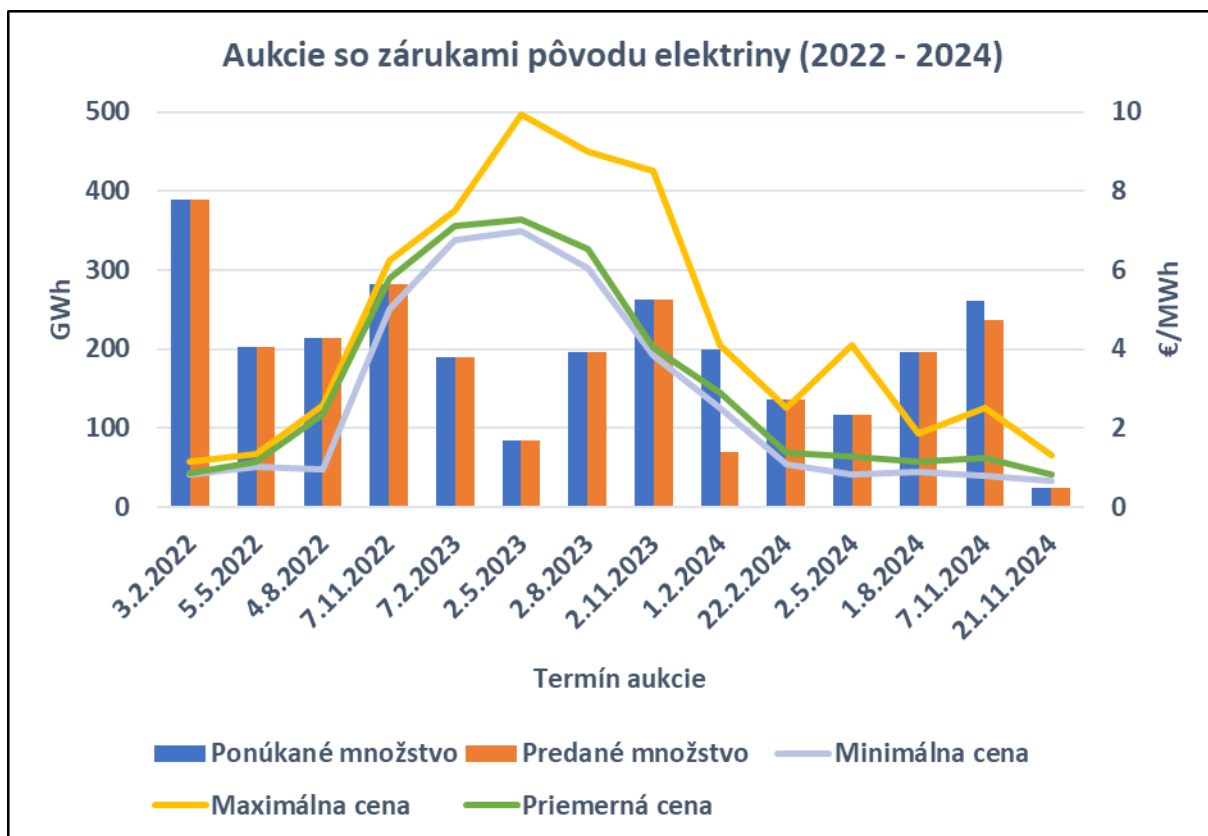
Údaje o zárukách pôvodu elektriny EECS – transakcie sa vzťahujú k obdobiu, v ktorom bola uskutočnená príslušná transakcia.

Objemy vydaných záruk pôvodu elektriny sa v priebehu sledovaného obdobia zvyšovali. V roku 2020 boli vydané záruky pôvodu v objeme takmer 2 TWh, v roku 2024 boli vydané záruky pôvodu v objeme viac ako 17 TWh. Nárast bol čiastočne dôsledkom toho, že OKTE, a.s. začal v poslednom štvrtroku roka 2023 vydávať záruky pôvodu aj pre elektrinu vyrobenú z jadrovej energie. Zvyšovali sa však aj objemy vydaných záruk pôvodu elektriny z ostatných typov výrobných zdrojov.

Objemy uplatnených záruk pôvodu elektriny sa vo väčšine rokov sledovaného obdobia zvyšovali. V roku 2020 boli uplatnené záruky pôvodu v objeme takmer 1 TWh, v rokoch 2021 a 2022 boli uplatnené záruky pôvodu v objeme viac ako 5 TWh, v roku 2023 počet uplatnených záruk pôvodu klesol pod 4 TWh a v roku 2024 opäť prekročil 5 TWh. Podobný vývoj zaznamenali aj prevedené záruky pôvodu elektriny. V roku 2020 boli prevedené záruky pôvodu v objeme takmer 2 TWh, v rokoch 2021 a 2022 boli prevedené záruky pôvodu v objeme viac ako 5 TWh, v roku 2023 počet prevedených záruk pôvodu klesol na 4 TWh a v roku 2024 opäť prekročil 5 TWh.

Objemy importovaných záruk pôvodu elektriny v niektorých rokoch rástli, v niektorých rokoch klesali. Objemy a exportovaných záruk pôvodu v sledovanom období rástli – z hodnoty 10 GWh v roku 2020 až na takmer 10 TWh v roku 2024.

9.6. EECS Záruky pôvodu elektriny – aukcie (roky 2022 – 2024)





Aukcie so zárukami pôvodu EECS	3.2.2022	5.5.2022	4.8.2022	7.11.2022	7.2.2023	2.5.2023	2.8.2023
Ponúkané množstvo (GWh)	388,977	202,771	214,548	281,696	190,053	84,780	195,807
Predané množstvo (GWh)	388,977	202,771	214,548	281,696	190,053	84,780	195,807
Minimálna cena (€/MWh)	0,83	1,02	0,95	5,00	6,76	6,97	6,03
Maximálna cena (€/MWh)	1,15	1,36	2,59	6,25	7,51	9,95	9,00
Priemerná cena (€/MWh)	0,86	1,16	2,36	5,77	7,10	7,27	6,53
Počet účastníkov	12	12	10	8	6	11	10

Aukcie so zárukami pôvodu EECS	2.11.2023	1.2.2024	22.2.2024	2.5.2024	1.8.2024	7.11.2024	21.11.2024
Ponúkané množstvo (GWh)	261,844	199,230	136,480	115,953	195,415	260,872	23,650
Predané množstvo (GWh)	261,844	68,820	136,480	115,953	195,415	237,222	23,650
Minimálna cena (€/MWh)	3,84	2,52	1,08	0,82	0,88	0,80	0,65
Maximálna cena (€/MWh)	8,51	4,11	2,50	4,11	1,86	2,50	1,30
Priemerná cena (€/MWh)	4,04	2,89	1,39	1,29	1,16	1,25	0,82
Počet účastníkov	12	4	7	10	10	12	9

V rokoch 2022 až 2024 bolo vyhlásených 14 aukcií záruk pôvodu elektriny, z toho 4 aukcie v roku 2022, 4 aukcie v roku 2023 a 6 aukcií v roku 2024.

V aukciách vyhlásených v roku 2022 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 1,088 TWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2022 postupne rástla z hodnoty 0,86 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2022 na hodnotu 5,77 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2022. V roku 2022 sa prvých dvoch aukcií zúčastnilo 12 účastníkov, v ďalších aukciách konaných v roku 2022 bol počet účastníkov nižší, ale objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie vyhlásenej v roku 2022 zvyšoval.

V aukciách vyhlásených v roku 2023 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 732 GWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2023 klesala z hodnôt prevyšujúcich 7 €/MWh dosiahnutých v prvých dvoch aukciách roka 2024 na hodnotu mierne prevyšujúcu 4 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2023. V roku 2023 sa prvej aukcie zúčastnilo 6 účastníkov, počet účastníkov ostatných aukcií konaných v roku 2023 bol vyšší a objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu sa od tretej aukcie vyhlásenej v roku 2023 zvyšoval.

V aukciách vyhlásených v roku 2024 boli zobchodované záruky pôvodu elektriny v objeme 778 GWh, pričom priemerná cena dosiahnutá v jednotlivých aukciách konaných v priebehu roka 2024 klesala z hodnoty mierne pod 3 €/MWh dosiahnutej v prvej aukcii roka 2024 na hodnotu mierne pod 1 €/MWh dosiahnutú v poslednej aukcii roka 2024. V roku 2024 sa prvej aukcie zúčastnili 4 účastníci, v nasledujúcich aukciách počet účastníkov rástol až na 12 v piatej aukcii, poslednej aukcie sa zúčastnilo 6 účastníkov. Objem elektriny v zobchodovaných zárukách pôvodu bol najvyšší v piatej aukcii, kedy boli zobchodované záruky pôvodu v objeme takmer 200 GWh. Nízky objem záruk pôvodu zobchodovaných v poslednej aukcii bol spôsobený tým, že išlo o aukciu záruk pôvodu, ktoré boli ponúknuté v piatej aukcii, ale neboli v nej zobchodované.