

Mesačný report o trhu s elektrinou

Máj 2025





Obsah

1.	ÚČEL DOKUMENTU	3
2.	POUŽITÉ SKRATKY	4
3.	ŠTATISTIKY O ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU	5
3.1.	POČTY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU	5
4.	ŠTATISTIKY O ZMENÁCH DODÁVATEĽA	6
4.1.	POČET ZMIEN DODÁVATEĽA	6
5.	ŠTATISTIKY O SPOTREBE ELEKTRINY	7
5.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY PODĽA TYPU SPOTREBY	7
6.	ŠTATISTIKY O ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	8
6.1.	MNOŽSTVO ELEKTRINY ZOBCHODOVANEJ NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU	8
6.2.	INDEXY DENNÉHO TRHU	9
7.	ŠTATISTIKY O REGULAČNEJ ELEKTRINE	10
7.1.	OBSTARANÁ REGULAČNÁ ELEKTRINA	10
7.2.	NÁKLADY NA REGULAČNÚ ELEKTRINU	11
7.3.	ODCHÝLKY SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ODCHÝLKY SÚSTAVY	12
7.4.	CENY REGULAČNEJ ELEKTRINY A CENY ODCHÝLKY	13
7.5.	PLATBY ZA ODCHÝLKY	14



1. Účel dokumentu

OKTE, a.s. v súlade s ustanoveniami § 37 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vykonáva:

- a) organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
- b) zúčtovanie odchýlok,
- c) súvisiace činnosti, najmä
 - 1. správu a zber nameraných údajov v rozsahu podľa pravidiel trhu,
 - 2. centrálnu fakturáciu v rozsahu podľa pravidiel trhu,
- d) organizovanie a zúčtovanie podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- e) evidenciu, prevody a organizovanie trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Pre výkon uvedených činností OKTE, a.s. prevádzkuje nižšie uvedené informačné systémy:

- ISZO Informačný systém zúčtovania odchýlok
- ISOT Informačný systém organizátora trhu
- RRM Informačný systém registrovaného reportovacieho mechanizmu
- ISOM Informačný systém operátora meraní a centrálnej fakturácie
- OZE Informačný systém zúčtovateľa podpory OZE a KVET
- ZPE Informačný systém pre záruky pôvodu
- IMS Informačný systém pre inteligentné meracie systémy

OKTE, a.s. publikuje *Mesačný report o trhu s elektrinou*, ktorý poskytuje základné informácie o trhu s elektrinou na základe údajov, ktoré OKTE, a.s. eviduje vo svojich informačných systémoch.



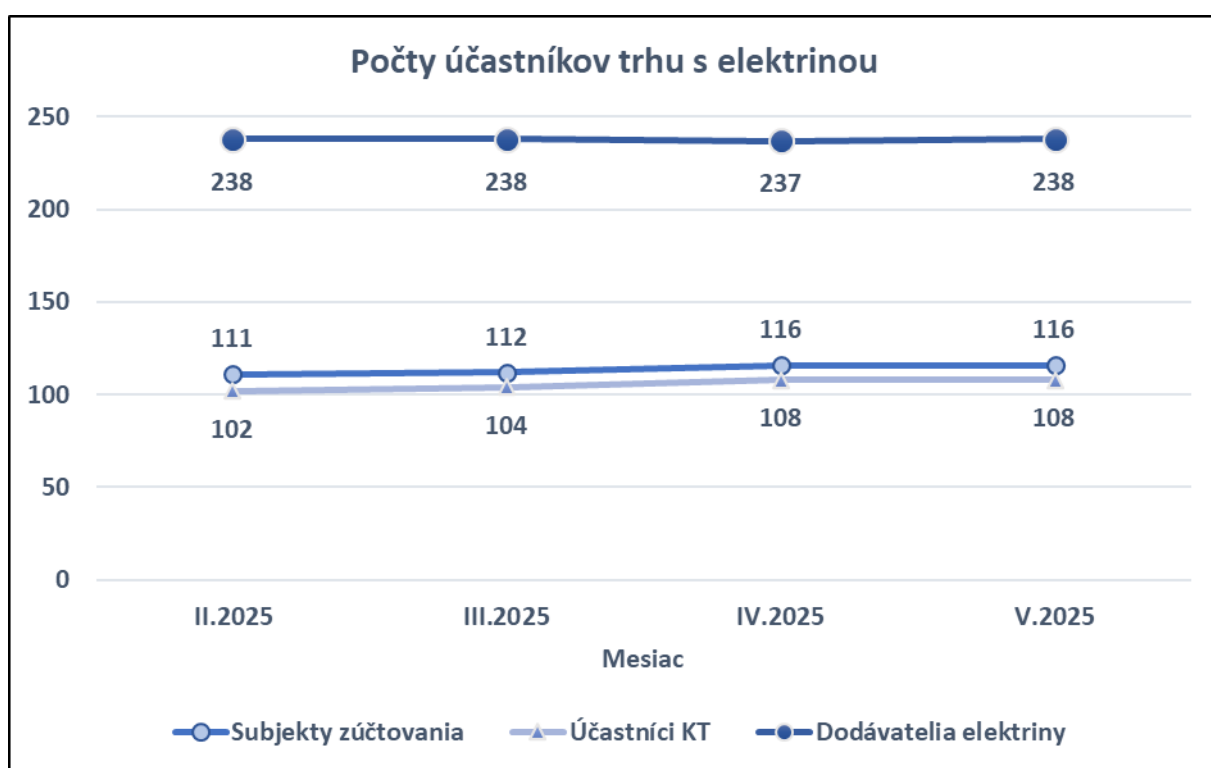
2. Použité skratky

ES SR	Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
KT	Organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
KVET	Kombinovaná výroba elektriny a tepla
OZE	Obnoviteľné zdroje energie
RE	Regulačná elektrina
SO	Odchýlka sústavy
SO-	Záporná odchýlka sústavy
SO+	Kladná odchýlka sústavy
TPS	Tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	Tarifa za systémové služby

3. Štatistiky o účastníkoch trhu s elektrinou

3.1. Počty účastníkov trhu s elektrinou

Počty účastníkov trhu s elektrinou	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Subjekty zúčtovania	111	112	116	116
Účastníci KT	102	104	108	108
Dodávateľia elektriny	238	238	237	238



Počet subjektov zúčtovania sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim nezmenil. Ku koncu mája 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky s 116 subjektmi zúčtovania.

Počet účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom nezmenil. Ku koncu mája 2025 mal OKTE, a.s. uzatvorenú zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou s 108 subjektmi.

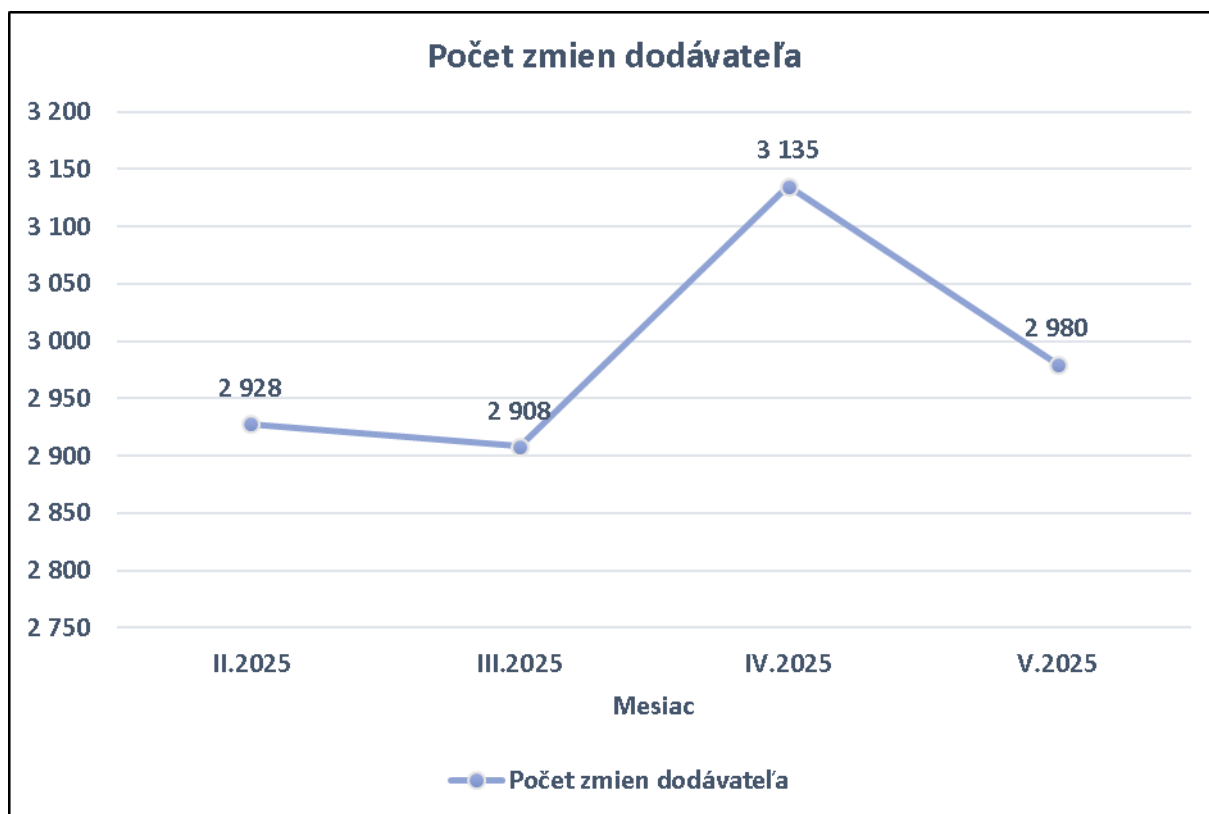
Počet dodávateľov elektriny sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom zvýšil o 1. Ku koncu mája 2025 bolo v systémoch OKTE, a.s. evidovaných 238 dodávateľov elektriny.



4. Štatistiky o zmenách dodávateľa

4.1. Počet zmien dodávateľa

Počet zmien dodávateľa	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Počet zmien dodávateľa	2 928	2 908	3 135	2 980

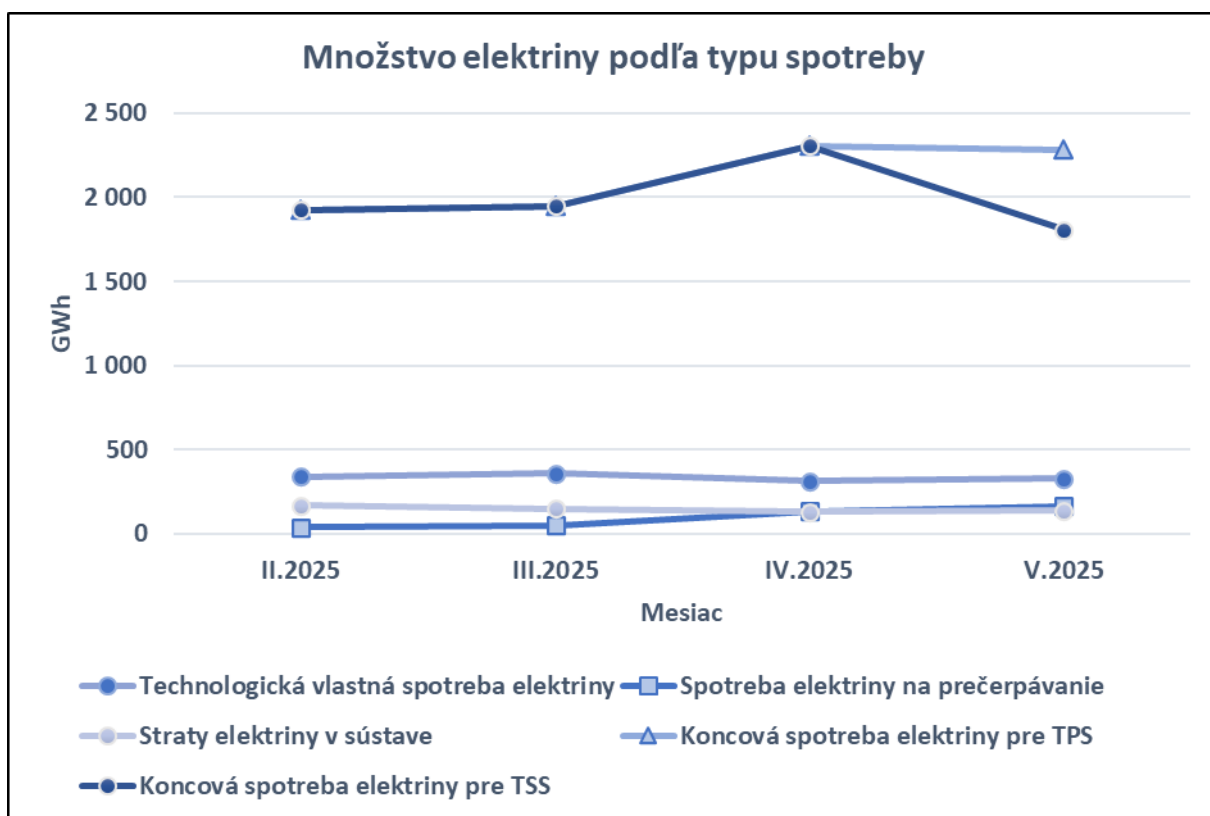


V máji 2025 nastala zmena dodávateľa elektriny pre 2980 odberných a odovzdávacích miest, čo bol podobný počet ako v predchádzajúcich mesiacoch.

5. Štatistiky o spotrebe elektriny

5.1. Množstvo elektriny podľa typu spotreby

Množstvo elektriny podľa typu spotreby (GWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Technologická vlastná spotreba elektriny	340,972	358,357	311,801	327,356
Spotreba elektriny na prečerpávanie	37,945	51,779	133,060	163,793
Straty elektriny v sústave	168,354	150,957	132,018	136,584
Koncová spotreba elektriny pre TPS	1 926,793	1 946,685	2 306,405	2 282,926
Koncová spotreba elektriny pre TSS	1 926,793	1 946,685	2 306,405	1 808,525

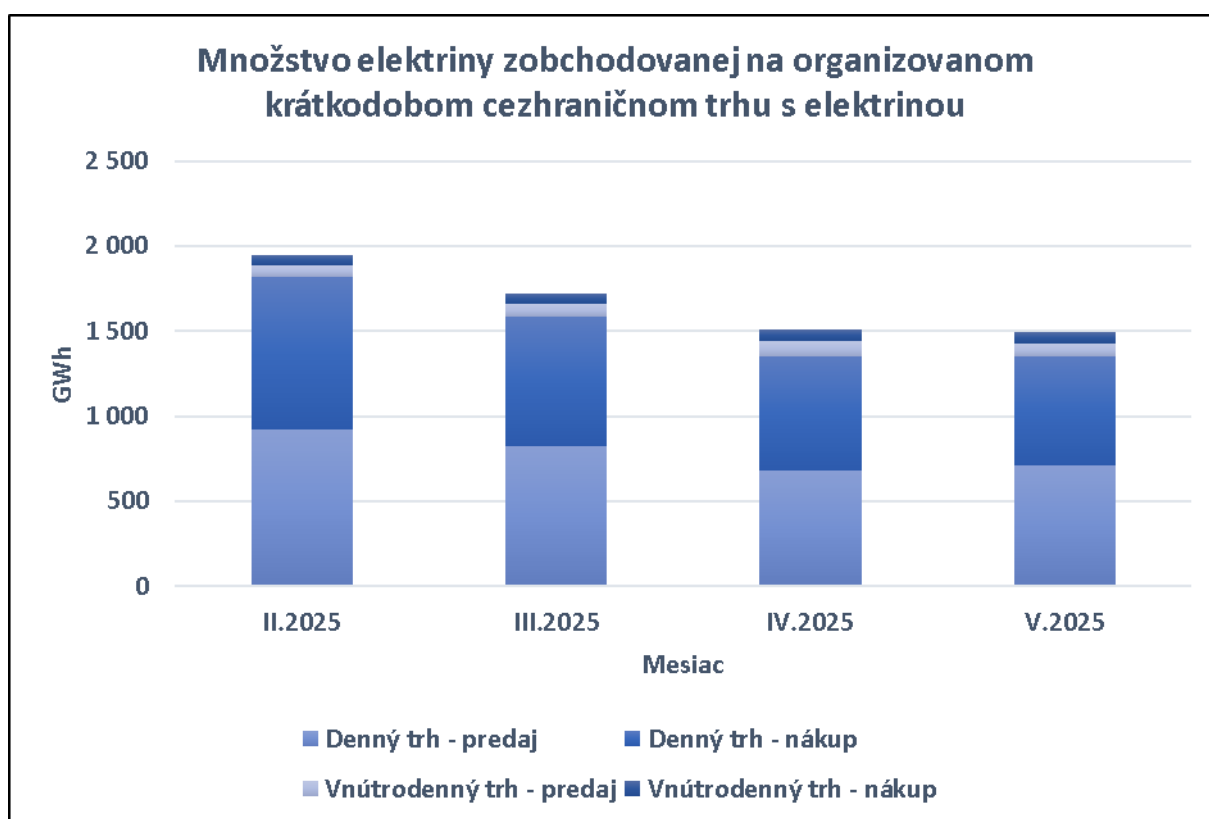


V máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom vzrástla technologická vlastná spotreba elektriny (nárast o 16 GWh na 327 GWh, tzn. nárast o 5 %), vzrástla aj spotreba elektriny na prečerpávanie (nárast o 31 GWh na 164 GWh, tzn. nárast o 23 %) a vzrástli aj straty elektriny v sústave (nárast o 5 GWh na 137 GWh, tzn. nárast o 3 %). Hodnoty koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, a koncovej spotreby elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, sa v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížili, keď koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému, v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 23 GWh na 2,283 TWh (tzn. o 1 %) a koncová spotreba elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby, v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu klesla o 498 GWh na 1,809 TWh (tzn. o 22 %).

6. Štatistiky o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

6.1. Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

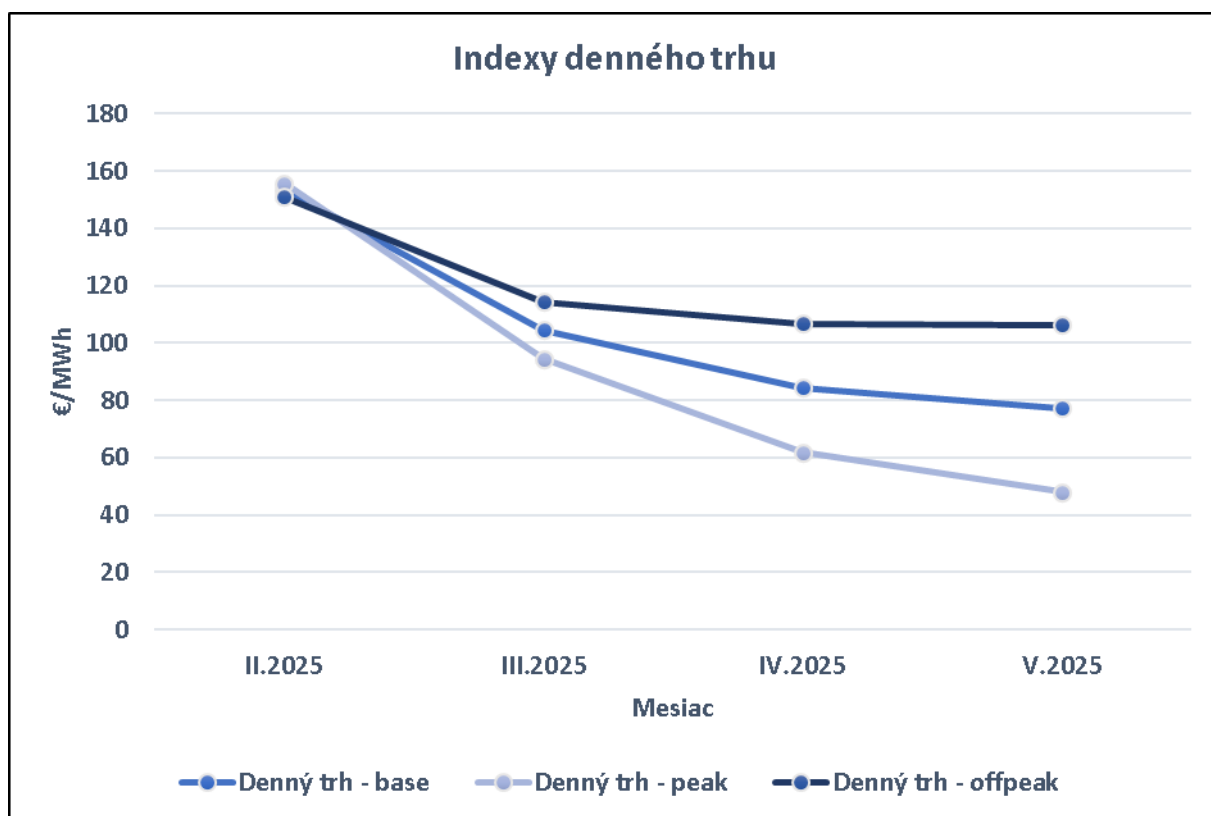
Množstvo elektriny zobchodovanej na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (GWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Denný trh - predaj	924,297	822,812	678,377	710,787
Denný trh - nákup	892,046	759,505	675,638	640,060
Vnútrodenný trh - predaj	70,952	76,024	87,191	74,295
Vnútrodenný trh - nákup	59,335	59,701	65,852	70,509



Na dennom trhu sa v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu zvýšil predaj elektriny o 32 GWh na cca 711 GWh, nákup elektriny sa znížil o 36 GWh na cca 640 GWh. Celkom bolo v máji 2025 na dennom trhu zobchodovaných cca 1,351 TWh elektriny, čo bolo o 3 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Na vnútrodennom trhu sa v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu znížil predaj elektriny o 13 GWh na cca 74 GWh, nákup elektriny sa zvýšil o 5 GWh na cca 71 GWh. Celkom bolo v máji 2025 na vnútrodennom trhu zobchodovaných cca 144 GWh elektriny, čo bolo o 8 GWh elektriny menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

6.2. Indexy denného trhu

Indexy denného trhu (€/MWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Denný trh - base	153,38	104,42	84,38	77,20
Denný trh - peak	155,65	94,49	61,91	48,03
Denný trh - offpeak	151,11	114,40	106,85	106,36

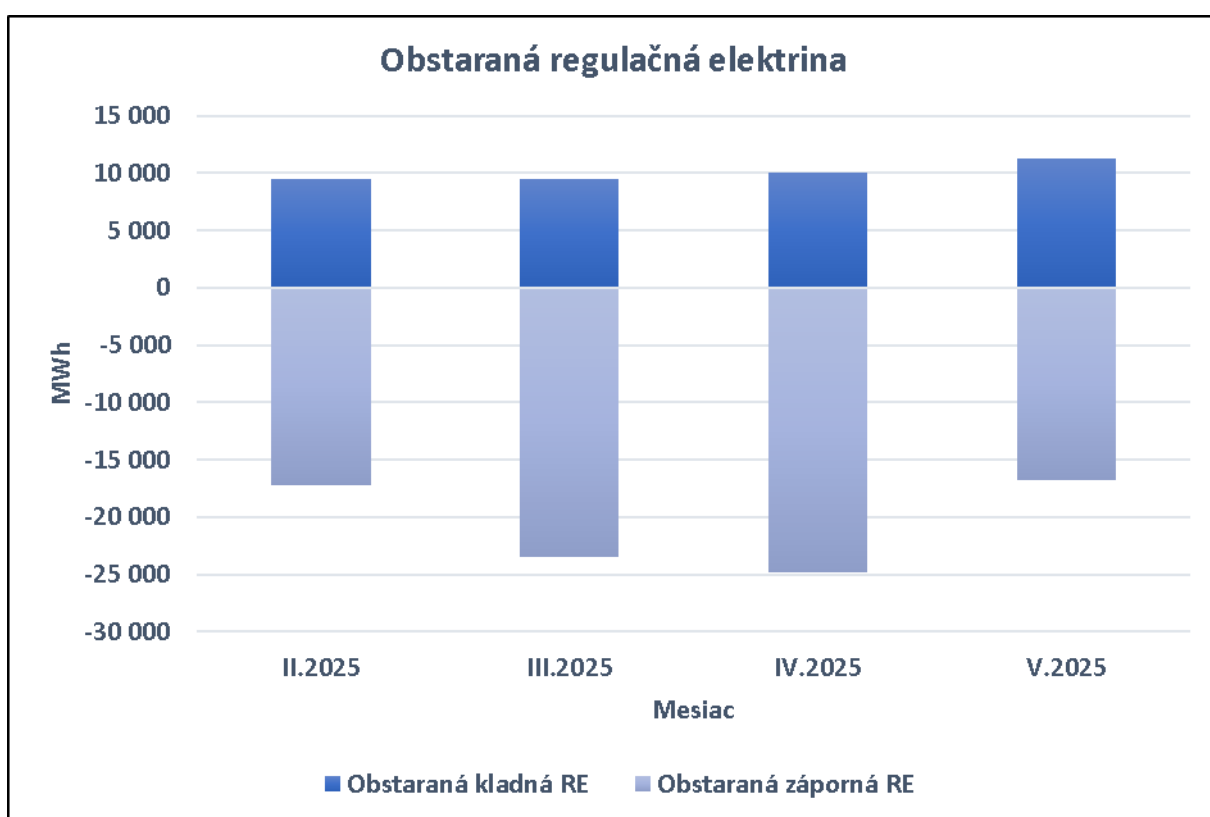


Indexy cien na dennom trhu, ktoré vyjadrujú vývoj cien elektriny, v máji 2025 pokračovali v poklese. Index base bol v máji o 7,2 €/MWh nižší ako v predchádzajúcom mesiaci, index peak sa znížil o 13,9 €/MWh a index offpeak sa znížil o 0,5 €/MWh. Hodnoty indexov sa od seba ďalej oddialili, keď rozdiel medzi indexom peak a base bol v absolútnej hodnote 29,2 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo 22,5 €/MWh) a rozdiel medzi indexom base a offpeak bol v absolútnej hodnote tiež 29,2 €/MWh (v predchádzajúcom mesiaci to bolo tiež 22,5 €/MWh). Index offpeak ostáva v máji vyšší ako mesačný index peak.

7. Štatistiky o regulačnej elektrine

7.1. Obstaraná regulačná elektrina

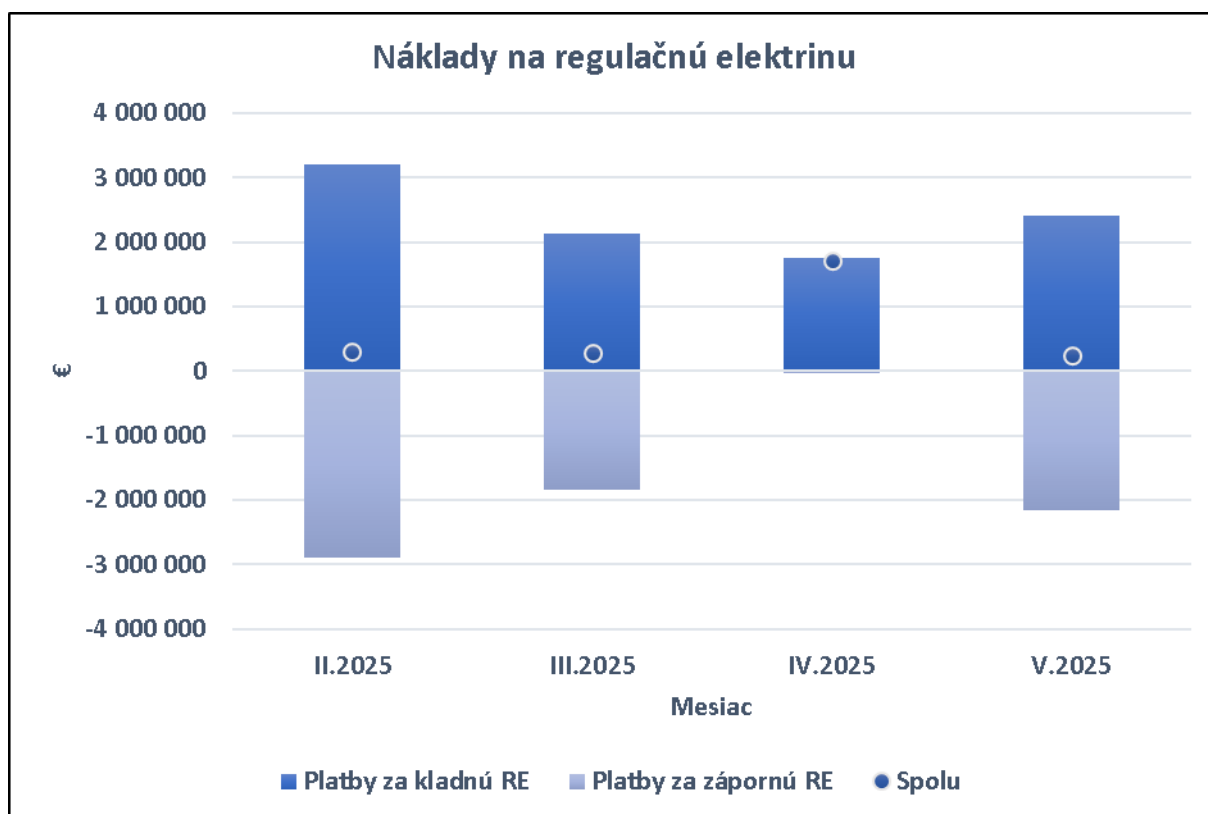
Obstaraná regulačná elektrina (MWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Obstaraná kladná RE	9 530	9 537	10 086	11 318
Obstaraná záporná RE	-17 213	-23 529	-24 860	-16 790
Spolu	26 743	33 066	34 946	28 108



V máji 2025 bolo obstaraných 28,1 GWh regulačnej elektriny, čo bolo o 6,8 GWh (cca o 20 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci. Zvýšilo sa množstvo obstaranej kladnej regulačnej elektriny, ktorej bolo v máji 2025 obstaranej 11,3 GWh, čo bolo o 1,2 GWh (cca o 12 %) viac ako v predchádzajúcom mesiaci a znížilo sa množstvo obstaranej zápornej regulačnej elektriny, ktorej bolo v máji 2025 obstaranej 16,8 GWh, čo bolo o 8,1 GWh (cca o 32 %) menej ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.2. Náklady na regulačnú elektrinu

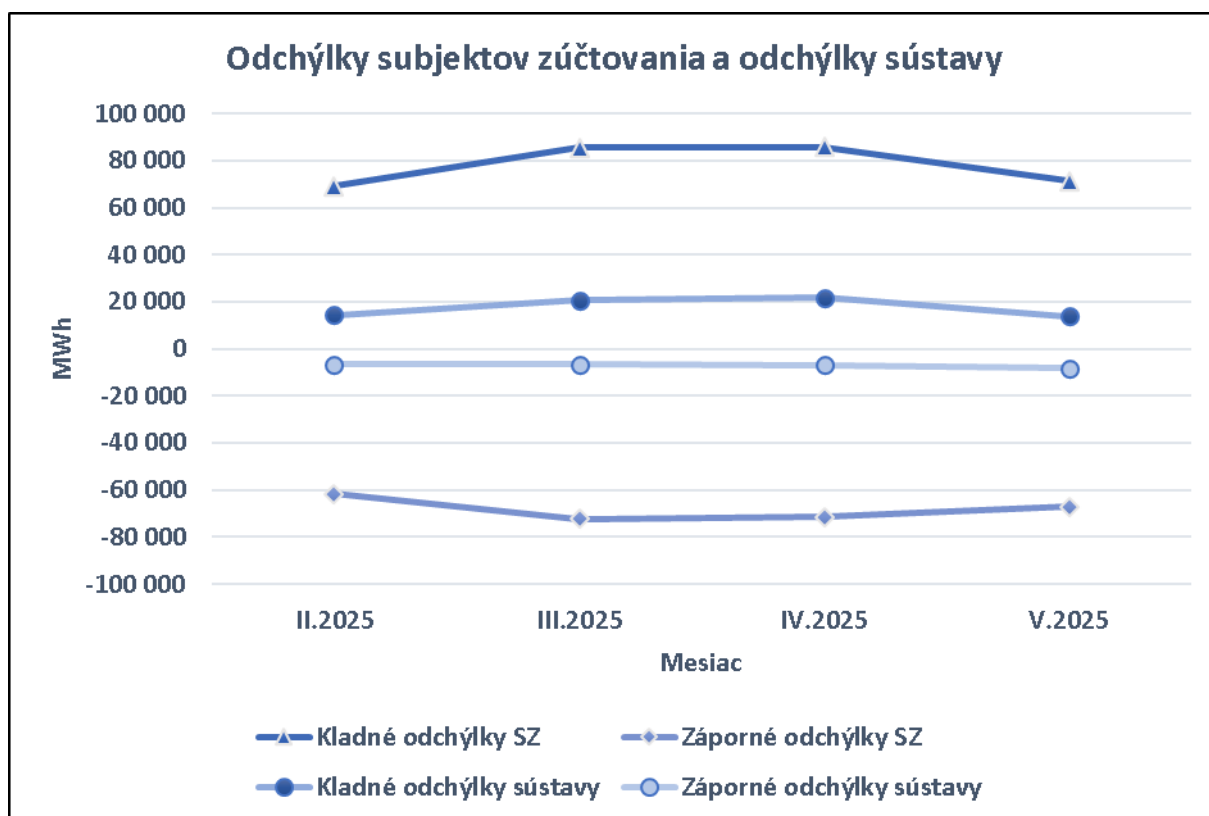
Náklady na regulačnú elektrinu (€)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Platby za kladnú RE	3 194 818	2 128 227	1 761 734	2 406 073
Platby za zápornú RE	-2 885 762	-1 851 155	-41 475	-2 156 927
Spolu	309 055	277 072	1 720 259	249 146



Náklady na kladnú regulačnú elektrinu boli v máji 2025 vo výške 2,41 mil. € a boli o 644 tis. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na zápornú regulačnú elektrinu boli v máji 2025 záporné vo výške -2,16 mil. € a boli v absolútnej hodnote o 2,12 mil. € vyššie ako v predchádzajúcom mesiaci. Náklady na regulačnú elektrinu celkom boli v máji 2025 vo výške 249 tis. € a boli o 1,47 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci.

7.3. Odchýlky subjektov zúčtovania a odchýlky sústavy

Odchýlky subjektov zúčtovania (MWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Kladné odchýlky SZ	69 205	85 439	85 636	71 448
Záporné odchýlky SZ	-61 704	-72 362	-71 484	-67 255
Odchýlky SZ spolu	130 909	157 800	157 120	138 703
Kladné odchýlky sústavy	14 411	20 499	21 776	13 680
Záporné odchýlky sústavy	-6 729	-6 507	-7 002	-8 208
Odchýlky sústavy spolu	21 140	27 007	28 778	21 888

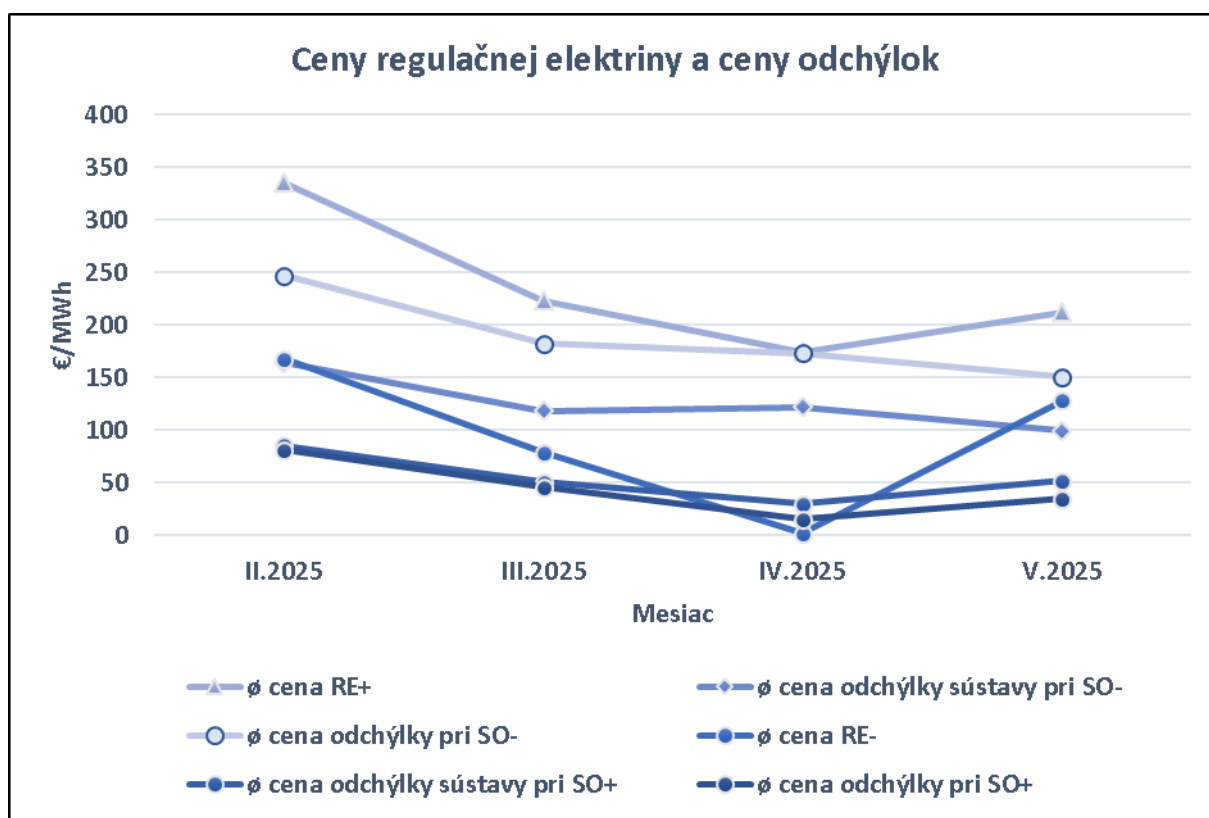


Objem kladných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 14,2 GWh na 71,4 GWh, objem záporných odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote znížil o 4,2 GWh na 67,3 GWh. Objem odchýlok subjektov zúčtovania sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 18,4 GWh, tzn. o 12 %.

Objem kladných odchýlok sústavy sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 8,1 GWh na 13,7 GWh, objem záporných odchýlok sústavy sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom v absolútnej hodnote zvýšil o 1,2 GWh na 8,2 GWh. Objem odchýlok sústavy sa v máji 2025 v porovnaní s predchádzajúcim mesiacom znížil o 6,9 GWh, tzn. o 24 %.

7.4. Ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky

Ceny RE a ceny odchýlky (€/MWh)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Ø cena RE+	335,23	223,15	174,67	212,59
Ø cena odchýlky sústavy pri SO-	164,09	118,44	122,30	99,51
Ø cena odchýlky pri SO-	247,21	182,32	173,05	150,68
Ø cena RE-	167,65	78,68	1,67	128,47
Ø cena odchýlky sústavy pri SO+	85,36	50,59	30,20	51,65
Ø cena odchýlky pri SO+	81,42	45,68	15,61	34,96
Ø cena odchýlky pri nulovej SO				

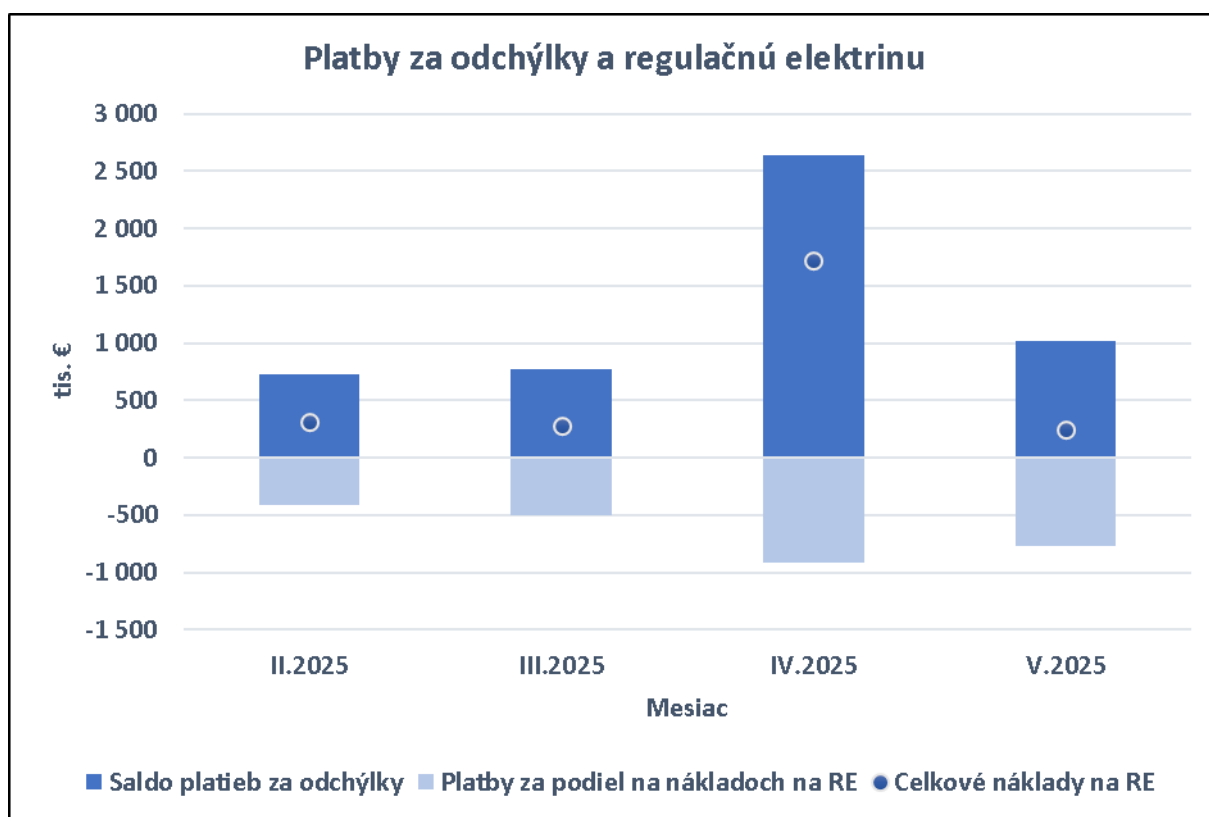


Priemerná cena kladnej regulačnej elektriny v máji 2025 vzrástla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 212,59 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri zápornej odchýlke sústavy v máji 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 99,51 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri zápornej odchýlke sústavy v máji 2025 klesla oproti predchádzajúcemu mesiacu na hodnotu 150,68 €/MWh.

Priemerná cena zápornej regulačnej elektriny v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 128,47 €/MWh. Priemerná cena odchýlky sústavy pri kladnej odchýlke sústavy v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 51,65 €/MWh. Priemerná cena odchýlky pri kladnej odchýlke sústavy v máji 2025 oproti predchádzajúcemu mesiacu vzrástla na hodnotu 34,96 €/MWh.

7.5. Platby za odchýlky

Platby za odchýlky (tis. €)	II.2025	III.2025	IV.2025	V.2025
Platby za podiel na nákladoch na RE	-415	-497	-916	-766
Saldo platieb za odchýlky	724	774	2 636	1 015
Saldo platieb za odchýlky a za podiel na nákladoch na RE	309	277	1 720	249
Celkové náklady na RE	309	277	1 720	249



Celkové náklady na regulačnú elektrinu boli v máji 2025 vo výške 249 tis. € a boli o 1,47 mil. € nižšie ako v predchádzajúcom mesiaci. Saldo platieb za odchýlky (= súčet záporných platieb za odchýlky, ktoré platia subjekty zúčtovania OKTE a kladných platieb za odchýlky, ktoré platí OKTE subjektom zúčtovania), prevyšovalo výšku nákladov na regulačnú elektrinu a z tohto dôvodu bola výška platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu záporná (-766 tis. €) a platil ich OKTE subjektom zúčtovania.