

2025

VÝROČNÁ SPRÁVA / ANNUAL REPORT

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries

Vydal/Published by:
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries
Tomášikova 28C, Bratislava, 2026

Editoval/Edited by: Radoslav Igaz, Monika Pôbišová
Preklad/Translation: Progress centrum, s. r. o.

2025

VÝROČNÁ SPRÁVA / ANNUAL REPORT

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries

Zoznam najpoužívanejších skratiek

ACER	Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulátorov v oblasti energetiky (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
PXE	energetická burza špecializujúca sa na energetické trhy strednej a juhovýchodnej Európy (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE)
CEER	Rada európskych energetických regulátorov (Council of European Energy Regulators)
Core región	región CORE (zložený z hraníc ponukových oblastí 13 členských štátov EÚ), v ktorom sa uskutočňuje simultánny výpočet cien elektriny a cezhraničných tokov
CZT	centrálne zásobovanie teplom
ČR	Česká republika
ČOV	čistiareň odpadových vôd
DPI	inštitút dodávky elektriny alebo dodávky plynu dodávateľom poslednej inštancie
DPH	daň z pridanej hodnoty
EK	Európska komisia
EMO	Elektráreň Mochovce
ERRA	Regionálne združenie energetických regulátorov (Energy Regulators Regional Association)
EÚ	Európska únia
FVE	fotovoltická elektráreň
HHI	Herfindahl-Hirschmanov Index
KVET	kombinovaná výroba elektriny a tepla
LNG	skvapalnený zemný plyn
MH SR	Ministerstvo hospodárstva SR
NTC	čistá prenosová kapacita (net transmission capacity)
OKTE, a.s.	organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
OZE	obnoviteľné zdroje energie
PZ	primeraný zisk
REMIT	nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiami

repowering	predĺženie doby podpory so zníženou cenou elektriny
SEPS, a.s.	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
SR	Slovenská republika
TPS	tarifa za prevádzkovanie systému
TSS	tarifa za systémové služby
úrad	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
VÚKVET	vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla
zákon č. 250/2012 Z. z.	zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov
zákon č. 251/2012 Z. z.	zákon č. 251/2012 Z. z o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
zákon č. 309/2009 Z. z.	zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
zákon č. 211/2000 Z. z.	zákon č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o slobode informácií) v znení neskorších predpisov
zákon č. 657/2004 Z. z.	zákon č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení neskorších predpisov
zákon č. 391/2015 Z. z.	zákon č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
vyhláška č. 147/2024 Z. z.	vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 147/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v plynárenstve v znení vyhlášky č. 390/2024 Z. z.
vyhláška č. 208/2023 Z. z.	vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 208/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete a prevádzkovateľa zásobníka a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete v znení neskorších predpisov
4MMC	projekt prepojenia denných trhov s elektrinou (market coupling) štyroch krajín (ČR, SR, Maďarsko, Rumunsko)

Obsah

Zoznam najpoužívanejších skratiek . . 4

Príhovor predsedu úradu 8

Vedenie úradu 9

Regulačná rada 9
- Členovia Regulačnej rady 9
- Kompetencie Regulačnej rady 9

Ľudské zdroje 10

Stav implementácie legislatívy EÚ 12
1. Nariadenia EÚ s priamym účinkom (najvyššia právna sila) 12
2. Delegované a vykonávacie akty (dopĺňajúce záväzné pravidlá) 12
3. Prebiehajúce legislatívne procesy 12
4. Smernice EÚ (vyžadujú transpozíciu do národného práva) 12

Novinky v legislatíve 13
- Elektroenergetika 13
- Plynárenstvo 13
- Ochrana spotrebiteľa 13
- Cenové vyhlášky: 13
- Ostatné vyhlášky: 13
- Vydanými vyhláškami sa zároveň zrušila táto vyhláška: 13

Elektroenergetika 14
- Udalosť roka 14
- Účastníci trhu s elektrinou 14
- Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v elektroenergetike 15
- Elektroenergetická infraštruktúra 16
- Sieťové tarify 17
- Prenos elektriny 18
- Distribučná sústava 18
- Tarifa za prevádzkovanie systému 19
- Prepojenie trhov s elektrinou 20
- Prepojenie jednotného denného trhu s elektrinou SDAC (z angl. Single Day-Ahead Coupling) 21
- Prepojenie jednotného vnútrodenného trhu s elektrinou SIDC (z angl. Single Intraday Coupling) 22
- Implementácia nových metodík na výpočet a prideľovanie kapacity 22
- Platformy na zdieľanie regulačnej elektriny 22
- Prínos pre SR 23
- Veľkoobchodný trh 23
- Maloobchodný trh 24
- Dodávka elektriny pre domácnosti 25
- Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny mimo domácnosti 26
- Zmena dodávateľa elektriny 28
- Dodávka poslednej inštancie 28
- Výroba elektriny z OZE a KVET 28
- Stručný popis podporovaných technológií 29
- Cenové rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny 29
- Zúčtovateľ a výkupca elektriny vyrobenej z OZE a KVET 30
- Vyhodnotenie plnenia podmienok čerpania podpory vyrobenej elektriny 30

Plynárenstvo 31
- Udalosť roka 31
- Účastníci trhu s plynom 31
- Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v plynárenstve 35
- Rozhodnutie podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 35
- Rozhodnutia podľa nariadení Komisie (EÚ) 36
- Plynárenská infraštruktúra 36
- Prepravná sieť 36
- Technická funkčnosť prepravnej siete 37
- Prepojenia prepravnej siete s distribučnými sieťami a so zásobníkmi 39
- Distribučná sieť 39
- Vyvažovanie distribučnej siete 40
- Prevádzkovatelia LDS 40
- Desaťročný plán rozvoja prepravnej siete a cezhraničná spolupráca 40
- Významné projekty z desaťročného plánu rozvoja prepravnej siete prevádzkovateľa prepravnej siete na obdobie rokov 2026 - 2035 . . . 41
- Päťročný plán rozvoja distribučnej siete 41
- Prevádzkovatelia podzemných zásobníkov plynu . . 42
- Veľkoobchodný trh s plynom 43
- Maloobchodný trh s plynom 44
- Dodávka plynu zraniteľným odberateľom 44
- Trhové podiely dodávateľov plynu v rôznych segmentoch trhu s plynom v SR 46
- Dodávka poslednej inštancie 47
- Zmena dodávateľa plynu 47
- Herfindahl – Hirschman Index (HHI) 48

Teplárenstvo 49

Udalosť roka 49
Popis trhu s teplom 49
Štruktúra sústav tepelných zariadení 50
Dodávka tepla 50
Dodávka tepla z OZE a KVET 52
Ceny palív a emisných povoleniek. 53
Investície 54
Rozsah a spôsob regulácie. 55
Monitorovanie cien tepla. 55
Ceny tepla zo sústav tepelných zariadení pre koncových odberateľov domácnosti 58
Náklady domácností na teplo 60

Vodné hospodárstvo 61
Udalosť roka 61
Popis regulácie trhu vo vodnom hospodárstve 61
Prehľad rozhodnutí vydaných za roky 2021 - 2025 62
Spôsob cenovej regulácie pitnej a odpadovej vody. .62
Zavedenie dvojzložkovej ceny 62
Monitorovanie a vývoj cien pitnej a odpadovej vody .63
Vývoj dodávky pitnej vody a odvádzania odpadovej vody 65
Vývoj priemerných cien malých regulovaných subjektov 65
Cena za poskytovanie vodohospodárskych služieb 65
Investície 66
Obnova infraštruktúrneho majetku 67
Odber povrchovej a energetickej vody a využitie HEP 68
WAREG 68

Povolenia, potvrdenia, osvedčenia, oznámenia 70

POVOLENIA 70
Povolenia na podnikanie v energetike – zákon č. 251/2012 Z. z. 70
Prehľad platných povolení v elektroenergetike k 31.12.2025 71
Prehľad platných povolení v plynárenstve k 31.12.2025 71
Prehľad platných povolení v energetike - oblasť pohonných látok a ropy k 31.12.2025. 71
Povolenia na podnikanie v tepelnej energetike 71
POTVRDENIA. 72
Potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona č. 251/2012 Z. z. 72
Prehľad vydaných potvrdení podľa § 6 ods. 5 zákona č. 251/2012 Z. z.: 72
Potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji podľa zákona č. 309/2009 Z. z. 73
OSVEDČENIA. 74
OZNÁMENIA 74
Oznámenia v zmysle zákona č. 251/2012 Z. z.. 74
Oznámenia v zmysle zákona č. 657/2004 Z. z. 74
Žiadosti o sprístupnenie informácií 75
Prehľad kontrolných zistení 76

Výkon kontroly 76
Zistené porušenia 77
Opatrenia na odstránenie nedostatkov 79
Pokuty za porušenie zákona uložené na 1. stupni správneho konania 80
Prehľad o počte vykonaných kontrol, počte uložených opatrení a rozhodnutí o uložení pokuty (2021 – 2025) 80
Ochrana spotrebiteľa. 80
Alternatívne riešenie sporov 81

Monitorovanie regulovaných činností . .83
Pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov 83
Monitoring ekonomických ukazovateľov 83
Štandardy kvality. 84
Obstarávanie tovarov a služieb a uzatváranie zmlúv .85
Plnenie ustanovení § 29 zákona č. 250/2012 Z. z. . . .85
Plnenie ustanovení podľa § 34 ods. 11 a § 69 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. 86
Podklady pre rozhodovacie procesy. 86

Medzinárodná spolupráca 87
Členstvo v medzinárodných organizáciách 87
Prepojenie trhov a cezhraničné projekty 87
Medzinárodné aktivity 88
REMIT. 89

Hospodárenie 90
Plnenie príjmov. 90
Plnenie výdavkov. 90

Príhovor predsedu úradu

Vážené dámy, vážení páni, kolegovia energetici,

rok 2025 nám opäť ukázal, že energetika a jej regulácia už dávno nie je len technická disciplína, ale kľúčový prvok fungovania celej našej spoločnosti a stability štátu. Trhy s energiami sú dnes pod neustálym tlakom a táto situácia nie je prechodná, ale štrukturálna. Je to realita, na ktorú si musíme zvyknúť. Aj preto sa mení úloha regulátora – už nemôžeme byť len akýmsi tichým arbitrom, musíme byť aktívnym tvorcom rovnováhy – odborne, apoliticky, analyticky.

Na úrade sme v roku 2025 výrazne posilnili analytickú kapacitu, pretože bez kvalitných dát sa nedá robiť moderná regulácia. Naše analýzy jasne ukázali, že spoločný trh EÚ s elektrinou v krízových obdobiach metodicky zlyháva. Slovensko vyrába jednu z najčistejších energií v Európe, no platí jedny z najvyšších cien. Tento paradox je dôsledkom marginálneho modelu cenotvorby a drahých emisných povoleniek, ktoré deformujú trh. Ako regulátor sme na tieto problémy po celý rok 2025 aktívne upozorňovali doma aj v zahraničí a žiadali sme ich systémové riešenie.

Rok 2025 bol zároveň rokom konkrétnych rozhodnutí a činov. Úrad výrazne znížil výšku tarify za systémové služby, čo okamžite pocítil najmä priemysel. Znížili sme aj tarify za prenos elektriny, čím sme prispeli k znižovaniu nákladov pre celé hospodárstvo. Úspešne sme optimalizovali ističe, čím sa uvoľnila kapacita v sieti a znížil tlak na investície. Definitívne sme zatvorili dvere špekulantom – odchýlka už nebude biznis. Od 1. septembra 2025 vstúpil do platnosti nový spôsob výpočtu ceny odchýlky, ktorý vrátil spravodlivosť tam, kde dlhé roky chýbala.

V roku 2025 sme pokračovali v aktívnej komunikácii, pretože občania musia rozumieť, čo pre nich robíme. Naše mediálne výstupy, diskusie a konzultácie s trhom boli najintenzívnejšie za posledné roky. Regulácia musí byť spravodlivá a zároveň zrozumiteľná pre všetkých účastníkov trhu – vrátane laickej verejnosti.

Úrad si zároveň upevnil svoje postavenie v medzinárodných organizáciách a odborných fórach. Pripravili sme 23. výročnú konferenciu ERRA v Bratislave, ktorá posilnila našu pozíciu v regióne a umožnila pomenovať nefunkčné časti trhov spoločne s partnermi z celého sveta. Úspešne sme ukončili twinningový projekt v Malawi, ktorý potvrdil, že slovenská regulácia má čo ponúknuť aj mimo Európy. Ako predseda úradu som absolvoval historickú návštevu Uzbekistanu a Kazachstanu, kde sme otvorili nové možnosti spolupráce v oblasti regulácie a energetickej bezpečnosti.

Rok 2025 bol aj rokom, v ktorom sme posilnili expertnú spoluprácu s domácimi inštitúciami – s vládou SR, ministerstvom hospodárstva, ministerstvom životného prostredia a ďalšími orgánmi štátnej správy. Aktívne sme formovali legislatívu v oblasti riešenia energetickej chudoby a pripravovali analýzy na podporu slovenských energeticky náročných podnikov, ktoré čelia extrémnym trhovým výkyvom. Začali sme práce na novej regulačnej politike, ktorá nastaví smerovanie regulácie na ďalšie roky. Rozbehli sme prípravu dynamických a pásmových taríf, ktoré prinesú flexibilitu a efektívnejšie využívanie sietí. Úrad tiež v roku 2025 podnikol aj bezprecedentný krok na ochranu domácností v Humennom, keď hrozilo prerušenie dodávok energií. Ukázali sme, že regulátor vie byť nielen odborný, ale aj akčný, odvážny a pripravený konať v krízových situáciách.

Našou prioritou zostáva ochrana spotrebiteľa a vytváranie spravodlivých podmienok pre investície. Energetika musí byť pilierom konkurencieschopnosti Slovenska, nie jej slabým miestom. Preto budeme aj naďalej presadzovať, aby európske pravidlá odrážali realitu našich trhov, nie teóriu. Musíme mať možnosť zasiahnuť tam, kde trh zlyháva a generuje neodôvodnené náklady.

Spotrebitelia musia mať dostupné ceny energií a výrobcovia stabilné podmienky na investície. Len tak dokážeme udržať dlhodobú stabilitu trhu a konkurencieschopnosť Slovenska.

Ďakujem všetkým kolegom a partnerom za prácu v roku 2025 a verím, že v nej budeme pokračovať s rovnakým odhodlaním aj v ďalších rokoch.

Vedenie úradu

Jozef Holjenčík
predseda úradu

Martin Horváth
podpredseda úradu

Linda Vaškovičová
generálny tajomník služobného úradu

Regulačná rada

Regulačná rada je orgánom úradu, ktorý zabezpečuje strategické riadenie a koncepciu regulácie v sieťových odvetviach. Zákon č. 250/2012 Z. z. ukladá, že Regulačnú radu tvorí šesť členov. Regulačná rada má aktuálne štyroch členov, do plného počtu jej tak chýbajú dvaja členovia. Členov Regulačnej rady vymenúva a odvoláva prezident SR a to tak, aby traja členovia Regulačnej rady boli vymenovaní na návrh Národnej rady SR a traja členovia na návrh vlády SR. Prezident SR na návrh Regulačnej rady vymenúva a odvoláva predsedu Regulačnej rady.

Členovia Regulačnej rady

Juraj Doležal
predseda Regulačnej rady (do 12.05.2025)

Miroslav Dudlák
podpredseda Regulačnej rady

Sylvia Kubinec Beňová
členka Regulačnej rady
(od 10.06.2025 - predsedníčka Regulačnej rady)

Andrej Ochotnický
člen Regulačnej rady

Miloš Bikár
člen Regulačnej rady (od 06.08.2025)

Marián Parkányi
člen Regulačnej rady (od 06.08.2025)

Kompetencie Regulačnej rady

- prijímanie regulačnej politiky, vrátane jej zmeny alebo doplnenia,
- voľba kandidáta na vymenovanie za predsedu Regulačnej rady zo svojich členov,
- podanie návrhu kandidáta na vymenovanie za predsedu Regulačnej rady a návrhu na odvolanie predsedu Regulačnej rady prezidentovi SR,
- voľba podpredsedu Regulačnej rady zo svojich členov,
- vyjadrovanie sa k návrhom všeobecne záväzných právnych predpisov vydávaných úradom,
- preskúmavanie námietok voči potvrdeniu o výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme alebo preskúmavanie námietok voči potvrdeniu o predpokladanej výške čistých nákladov povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme podľa zákona č. 251/2012 Z. z.,
- schvaľovanie:
  1. návrhov dohôd o vzájomnej spolupráci s regulačnými orgánmi členských štátov EÚ,
  2. rokovacieho poriadku Regulačnej rady,
  3. správy o činnosti úradu,
  4. zriadenia pracovísk úradu mimo jeho sídla,
  5. ročnej účtovnej závierky úradu.

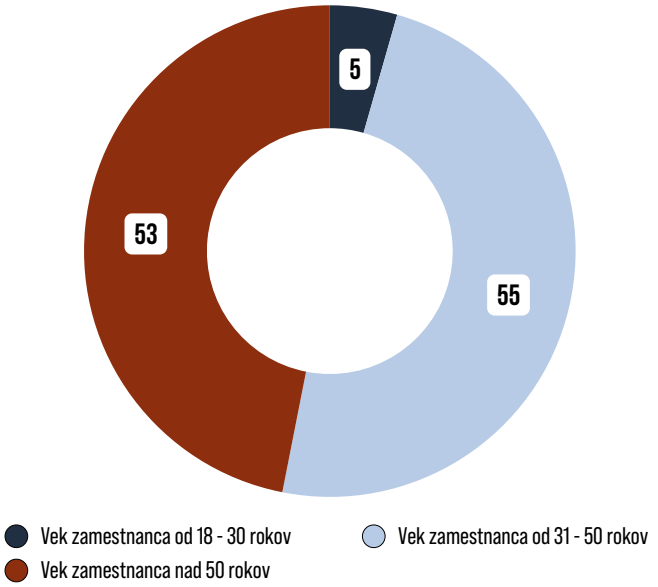
Do kompetencie Regulačnej rady patrí aj rozhodovanie v odvolacom konaní o odvolaniach voči prvostupňovým rozhodnutiam, okrem rozhodnutí o uložení pokuty. Účastníci konania majú možnosť podať odvolanie proti prvostupňovému rozhodnutiu vydanému v konaní o cenovej regulácii, v konaní o vecnej regulácii alebo v konaní o mimoriadnej regulácii. Regulačná rada preskúmava postup prvostupňového orgánu, zaoberá sa námietkami účastníkov konania a v prípade potreby doplní dokazovanie. Regulačná rada môže rozhodnutie prvostupňového orgánu zmeniť, zrušiť bez náhrady, potvrdiť a odvolanie zamietnuť, zrušiť a vrátiť vec prvostupňovému orgánu na nové prerokovanie a rozhodnutie alebo konanie zastaviť. Rozhodnutia Regulačnej rady nadobúdajú právoplatnosť ich doručením účastníkom konania. Do kompetencie Regulačnej rady patrí aj rozhodovanie o odvolaní proti rozhodnutiu vydanému prvostupňovým orgánom v sporovom konaní.

Ľudské zdroje

Úrad zamestnával k 31. 12. 2025 celkom 113 zamestnancov (93,39 % z plánovaného počtu 121 zamestnancov), z toho 20 vedúcich zamestnancov. V štátnozamestnaneckom pomere pracovalo 95 zamestnancov a pri výkone práce vo verejnom záujme 18 zamestnancov. Na oblastných pracoviskách (Košice, Martin, Trenčín, Prešov, Banská Bystrica) bolo zamestnaných 25 zamestnancov.

KVALIFIKÁCIA	POČET	%
Stredné vzdelanie	13	12 %
Vysokoškolské vzdelanie I. stupňa	0	0 %
Vysokoškolské vzdelanie II. stupňa	94	83 %
Vysokoškolské vzdelanie III .stupňa	6	5 %
SPOLU	113	100 %

Vekové zloženie zamestnancov



Zloženie zamestnancov podľa pohlavia

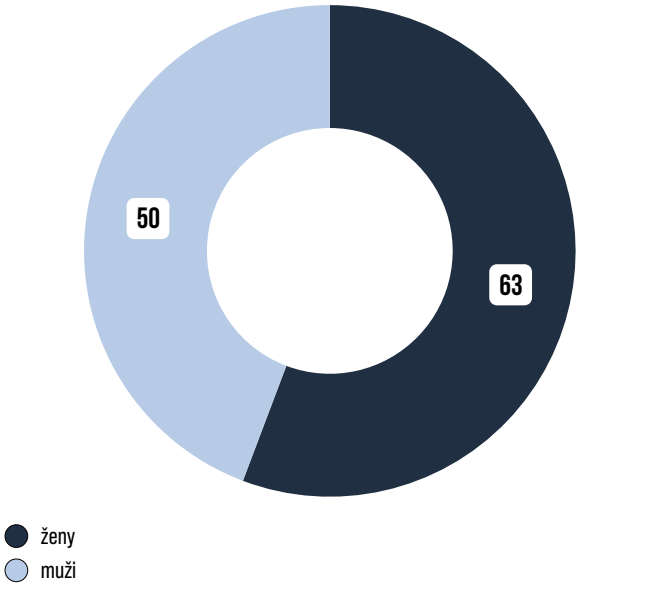
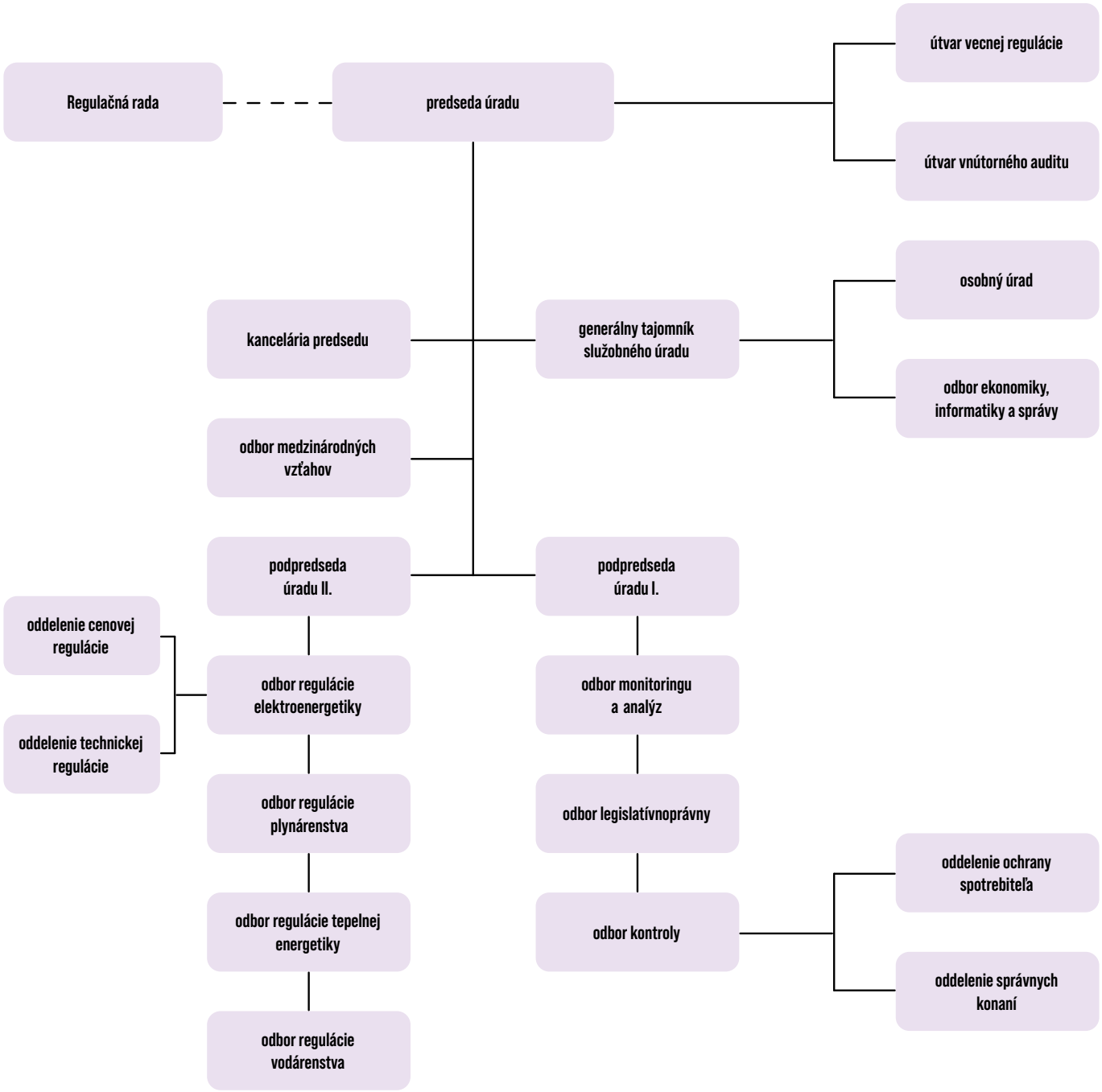


Schéma organizačného členenia úradu k 31. 12. 2025



Stav implementácie legislatívy EÚ

V priebehu sledovaného roka boli prijaté viaceré legislatívne akty EÚ, ktoré majú priamy dopad na výkon regulácie zo strany úradu a celkovo na národnú energetickú politiku, reguláciu a činnosť orgánov verejnej správy. Nasledujúci prehľad uvádza tieto akty zoradené podľa právnej záväznosti a významu - od nariadení s priamym účinkom, cez delegované a vykonávacie akty, až po smernice vyžadujúce transpozíciu:

1. Nariadenia EÚ s priamym účinkom (najvyššia právna sila)

- Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2025/1733 z 18. júla 2025, ktorým sa mení nariadenie (EÚ) 2017/1938 v súvislosti s úlohou skladovania plynu pred zimnou sezónou
- Nariadenie (EÚ) 2024/1747, ktorým sa menia nariadenia (EÚ) 2019/942 a 2019/943 s cieľom zlepšiť koncepciu trhu s elektrinou v EÚ
- Nariadenie (EÚ) 2024/1787 o znižovaní emisií metánu v odvetví energetiky
- Nariadenie (EÚ) 2024/1789 o vnútornom trhu s obnoviteľným plynom, zemným plynom a vodíkom

2. Delegované a vykonávacie akty (dopĺňajúce záväzné pravidlá)

- Delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2024/1366, ktorým sa dopĺňa nariadenie (EÚ) 2019/943 stanovením sieťového predpisu pre kybernetickú bezpečnosť cezhraničných tokov elektriny
- Korigendum k vykonávaciemu nariadeniu Komisie (EÚ) 2025/1328 z 30. júna 2025 o spoločných vzoroch na prenos údajov z databáz energetickej hospodárnosti budov
- Korigendum k delegovanému nariadeniu Komisie (EÚ) 2025/1511 z 30. júna 2025 o metodike výpočtu nákladovo optimálnych úrovní energetickej hospodárnosti budov

3. Prebiehajúce legislatívne procesy

- Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) o postupnom ukončení dovozu ruského zemného plynu a príprave ukončenia dovozu ruskej ropy, o monitorovaní energetických závislostí a o zmene nariadenia (EÚ) 2017/1938
- Rokovania o Nástroji na prepájanie Európy (CEF) – energetická infraštruktúra
- Balík opatrení pre európske elektrizačné sústavy
- Implementačný akt k zmenám usmernení pre prevádzku prenosovej sústavy a pre prideľovanie kapacít a riadenie preťaženia
- Návrh nariadenia o klimatickej neutralite
- Sieťový predpis pre riadenie odberu (Demand Response Network Code – DR NC)

4. Smernice EÚ (vyžadujú transpozíciu do národného práva)

- Smernica (EÚ) 2024/1711, ktorou sa menia smernice (EÚ) 2018/2001 a 2019/944 v súvislosti so zlepšením koncepcie trhu s elektrinou
- Smernica (EÚ) 2024/1788 o spoločných pravidlách pre vnútorné trhy s obnoviteľným plynom, zemným plynom a vodíkom
- Smernica (EÚ) 2024/1275 o energetickej hospodárnosti budov (prepracované znenie)
- Smernica (EÚ) 2023/1791 o energetickej efektívnosti (prepracované znenie)
- Smernica (EÚ) 2023/2413, ktorou sa mení smernica (EÚ) 2018/2001, nariadenie (EÚ) 2018/1999 a smernica 98/70/ES v oblasti podpory energie z OZE

Novinky v legislatíve

Úrad sa aj v roku 2025 spolupodieľal na tvorbe všeobecne záväzných právnych predpisov, ktorými sa transponovala legislatíva EÚ v oblasti revízie súčasného nastavenia vnútorného trhu s elektrinou v EÚ, v oblasti podpory energie z OZE, vnútorného trhu so zemným plynom, obnoviteľnými plynmi a vodíkom, ako aj regulácie metánových emisií.

Elektroenergetika

Nová úprava primárnej legislatívy regulácie v sieťových odvetviach zaviedla právnu úpravu účastníkov trhu s elektrinou a zmlúv o flexibilnom pripojení v oblastiach s obmedzenou alebo nedostatočnou kapacitou pripojenia do sústavy. Súčasne rozšírila povinnosti prevádzkovateľov distribučných sústav, najmä v oblasti zverejňovania informácií o dostupnej kapacite, podmienkach pripojenia a elektronizácie procesov podávania žiadostí. Ďalej bola zavedená právna úprava podpory výroby elektriny z jadrového paliva prostredníctvom zmluvy o vyrovnávacom režime, ako aj úprava hodnotenia potrieb flexibility elektrizačnej sústavy. Legislatíva zároveň reagovala na potrebu riadenia spotreby zavedením produktu obmedzenia spotreby v čase špičky. Doplnené boli aj ustanovenia týkajúce sa krízových situácií v prípade výrazného nárastu cien elektriny na úrovni EÚ, resp. regionálnej úrovni. Významnou zmenou bolo aj legislatívne ukotvenie zdieľania elektriny medzi odberateľmi ako aj novej činnosti organizátora zdieľania.

Plynárenstvo

Novelou primárnej legislatívy došlo zároveň k čiastočnej transpozícii tzv. štvrtého energetického balíčka v oblasti plynárenstva. Zavedená bola najmä úprava certifikácie prevádzkovateľa vodíkovej prepravnej siete, pravidiel fungovania vnútorného trhu s vodíkom, ako aj základné ustanovenia pre distribúciu vodíka.

Ochrana spotrebiteľa

Súčasťou zmien bolo aj posilnenie ochrany spotrebiteľa, najmä predĺženie lehoty dodávky poslednej inštancie a zavedenie povinnosti dodávateľov elektriny uplatňovať primerané zaisťovacie stratégie pre obmedzenie rizika zlyhania dodávok elektriny. V záujme ochrany koncových odberateľov elektriny bola prijatá aj právna úprava zmlúv o dodávke elektriny alebo združenej dodávke elektriny s pevnou cenou na dobu určitú.

Úrad v rámci vlastnej legislatívnej činnosti v roku 2025 na základe splnomocňovacích ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z. vypracoval, predložil do legislatívneho procesu a následne na publikovanie v Zbierke zákonov SR nasledovné vyhlášky:

Cenové vyhlášky:

- vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 333/2025 Z. z., ktorou sa mení vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z.

Ostatné vyhlášky:

- vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 167/2025 Z. z., ktorou sa ustanovujú vzory žiadostí na podnikanie v tepelnej energetike

Vydanými vyhláškami sa zároveň zrušila táto vyhláška:

- vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 212/2005 Z. z., ktorou sa ustanovuje vzor žiadosti o vydanie povolenia

01. ELEKTROENERGETIKA



Udalosť roka

V sledovanom roku sa výrazne zvýšil počet hodín so zápornou cenou elektriny a dosiahol hodnotu 302 hodín, čo je v porovnaní s rokom 2024 nárast o 4,9 %. Najväčšie počty hodín so zápornými cenami boli v mesiacoch apríl, máj, jún a august, čo mohla spôsobiť výroba elektriny z OZE - najmä z fotovoltiky. Od 01.10.2025 došlo súčasne k zmene dĺžky obchodného intervalu z 1 hodiny na 15 minút.

V roku 2025 pokračovalo prehlbovanie dôsledkov masívneho pripájania obnoviteľných zdrojov elektriny v Európe a ukončenie prevádzky jadrových elektrární v Nemecku. Rok 2025 sa s 302 hodinami so zápornou cenou na dennom trhu stal rekordným. Síce nedošlo k takému medziročnému nárastu ako v roku 2024 (320 %), avšak pri náraste o 4,9 % treba brať do úvahy tlmiaci účinok prechodu na 15 minútové obchodné intervaly v poslednom štvrťroku roku 2025, ktoré umožnili účastníkom trhu s elektrinou efektívnejšie riadiť svoju výrobu aj spotrebu.

No aj napriek tomu zostáva problém záporných cien naďalej veľkou výzvou a to najmä v letnom období.

Účastníci trhu s elektrinou

Rozhodujúcimi účastníkmi na trhu s elektrinou v SR v roku 2025 boli:

1. Slovenské elektrárne, a.s. (ďalej len „SE, a.s.“) - najvýznamnejší (dominantný) výrobca elektriny, ktorý v roku 2025 zabezpečoval výrobou elektriny z vlastných zdrojov 70,08 % z výroby elektriny v rámci SR. Výroba elektriny v objeme 21 013 GWh zabezpečovala 76,41 % spotreby elektriny v rámci SR. Inštalovaný výkon vlastných zariadení SE, a.s., na výrobu elektriny bol 4 132 MW,

2. výrobcovia elektriny z OZE a VÚKVET. V roku 2025 bolo podporených 1 674 výrobcov s celkovým počtom 2 102 výrobných zariadení, pričom množstvo elektriny na doplatok vyrobenej z OZE a VÚKVET bolo v roku 2025 v objeme 3 475 370 MWh,

3. SEPS, a.s., ako výhradný držiteľ povolenia na prenos elektriny, prevádzkovateľ národnej prenosovej sústavy, plniaci aj úlohy energetického dispečingu (zabezpečoval vyrovnanú bilanciu na vymedzenom území SR),

4. OKTE, a.s., organizátor krátkodobého trhu s elektrinou ako inštitúcia na vyhodnocovanie a organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou a zabezpečovanie zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok na území SR,

5. Západoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., a Východoslovenská distribučná, a.s., ako prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav na príslušných častiach vymedzeného územia, do ktorých bolo pripojených viac ako 100 000 odberných miest,

6. okrem uvedených troch spoločností pôsobilo na trhu s elektrinou aj 137 držiteľov povolení na distribúciu elektriny. Išlo o prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav v areáloch výrobných, ale aj nevýrobných spoločností, do ktorých bolo pripojených menej ako 100 000 odberných miest.

Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v elektroenergetike

V oblasti vecnej regulácie treba spomenúť schvaľovanie prevádzkových poriadkov a technických podmienok jednotlivých prevádzkovateľov sústav, podmienok prepravy elektriny distribučnou sústavou v režime prepravy elektriny, podmienok alebo metodiky pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy v zmysle legislatívy EÚ a aktualizáciu vzorového prevádzkového poriadku pre prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav, ktorí preberajú vzorový prevádzkový poriadok.

Prevádzkovatelia sústav musia úradu predkladať na schválenie návrh technických podmienok prevádzkovateľa sústavy v časti, ktorá upravuje podmienky na pripojenie zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny do sústavy. Zároveň majú prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav možnosť prevziať vzorový prevádzkový poriadok formou oznámenia.

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy je podľa § 28 ods. 3 písm. b) zákona č. 251/2012 Z. z. povinný raz za dva roky vypracovať plán rozvoja prenosovej sústavy vrátane plánu rozvoja spojovacích vedení na obdobie nasledujúcich desiatich rokov. Úrad podľa zákona č. 251/2012 Z. z. konzultuje desaťročný plán rozvoja sústavy nediskriminačným a transparentným spôsobom s existujúcimi a potenciálnymi užívateľmi sústavy a umožní im k nemu uplatniť v primeranej lehote odôvodnené pripomienky a preskúma súlad desaťročného plánu rozvoja sústavy s požiadavkami na realizáciu investícií do prenosovej sústavy s plánom rozvoja sústavy pre celú EÚ. Úrad po jeho preskúmaní dňa 24.07.2025 oznámil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, že začína konanie o vecnej regulácii z vlastného podnetu podľa § 15 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. vo veci vydania rozhodnutia o uložení povinnosti vykonať zmenu Desaťročného plánu rozvoja sústavy podľa § 13 ods. 1 písm. k) zákona č. 250/2012 Z. z. v spojení s § 29 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. Nakoľko v rámci konania odpadol dôvod konania na základe ktoré bolo konanie začaté, úrad rozhodnutím č. 0021/2025/E-ZK konanie zastavil. Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy obsahuje viacero významných vnútroštátnych projektov ako aj viacero významných projektov s cezhraničným vplyvom, medzi ktoré je vhodné spomenúť realizované prepojenie vedenia V449 a V490 v rámci projektu zaústenia vedenia V492 do ESt Levice, čím by malo dôjsť jednak k odstráneniu úzkeho miesta v rámci európskeho obchodovania s elektrinou, ale aj k miernemu navýšeniu prenosovej schopnosti profilu v smere SK->HU o cca 760 MW a ako aj na projekte náhrady existujúceho 400 kV vedenia Veľké Kapušany (SK) – Mukačevo (UA) dvojitým 400 kV vedením čím dôjde k výraznému posilneniu SK-UA cezhraničného profilu.

Prehľad rozhodnutí v oblasti cenovej regulácie v elektroenergetike (bez OZE a KVET)

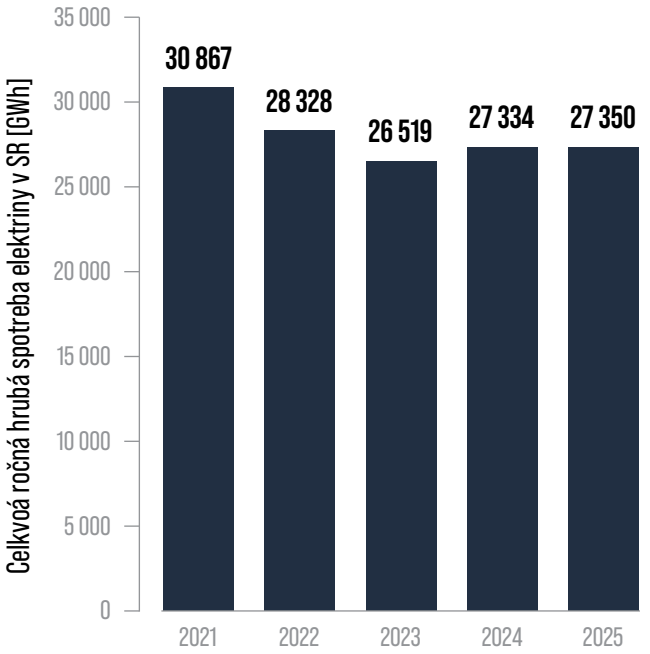
Druh rozhodnutia	2021		2022		2023	2024	2025
	vydané na rok 2021	vydané na rok 2022	vydané na rok 2022	vydané na rok 2023			
Rozhodnutia o cene	213	104	229	-	414	222	291
Predbežné opatrenia	-	-	-	8	190	-	-

Prehľad počtu vydaných rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v elektroenergetike

Druh rozhodnutia	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Prevádzkové poriadky	15	124	85	15	20	17
Technické podmienky	-	-	-	15	12	15
Podmienky prepravy	2	1	2	0	1	0
Rozhodnutia v zmysle legislatívy EÚ	5	7	7	6	8	8
Udelenie súhlasu na vlastníctvo, vyvíjanie, správu alebo prevádzku zariadenia na uskladňovanie elektriny	0	0	0	0	0	3

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže podľa § 32a ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. vlastniť, vyvíjať, spravovať alebo prevádzkovať zariadenie na uskladňovanie elektriny alebo verejne prístupnú nabíjaciu stanicu so súhlasom úradu. Úrad na žiadosť prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy súhlas udelí, ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy preukáže splnenie podmienok podľa § 32a ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z.

Vývoj celkovej hrubej spotreby elektriny v SR



V roku 2025 dosiahla celková hrubá spotreba elektriny v SR hodnotu 27 350 GWh, čo v porovnaní s rokom 2024 (27 334 GWh) predstavuje nárast o 0,06 %, čo možno považovať za minimálnu zmenu. Ide o mierne zvýšenie, ktoré dokazuje zmenu trendu, nakoľko spotreba v rokoch 2022 a 2023 kontinuálne výrazne klesala. Tento nárast bol spôsobený primárne miernym oživením výroby v energeticky náročných podnikoch a v úzkom okruhu priemyslu v SR.

Elektroenergetická infraštruktúra

Prenosová sústava

Podporné a systémové služby

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupuje podporné služby na trhu s podpornými službami od poskytovateľov podporných služieb za účelom poskytovania systémových služieb užívateľom sústavy na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zaistenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy SR.

Úrad na základe požadovaných objemov disponibility jednotlivých druhov podporných služieb určil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy SR na rok 2025 celkové náklady a maximálne ceny za jednotlivé druhy podporných služieb.

1. Celkové plánované náklady na nákup disponibility všetkých druhov podporných služieb sa rozhodnutím úradu č. 0001/2025/E zo dňa 30.09.2024 v porovnaní s rokom 2024 znižovali o 15,98 % z dôvodu predpokladaných úspor z ceny pri obstarávaní disponibility podporných služieb, za účelom zabezpečenia dostatočných objemov disponibility jednotlivých druhov podporných služieb, a tým zaistenia bezpečnosti prevádzky sústavy a kvality dodávky elektriny. Úrad rozhodnutím č. 0312/2025/E zo dňa 31.03.2025 znížil celkové plánované náklady na nákup disponibility všetkých druhov podporných služieb od 01.04.2025 o 6,58 % a rozhodnutím č. 0332/2025/E zo dňa 28.10.2025 znížil celkové plánované náklady na nákup disponibility všetkých druhov podporných služieb od 01.11.2025 o 3,85 %. Predpoklad o úspore z cien obstaranej disponibility podporných služieb vychádzal z poklesu cien na trhu s elektrinou a tým aj obstaraním disponibility podporných služieb za nižšie ako maximálne ceny, hlavne pri obstarávaní formou viacdenných výberových konaní, pre ktoré úrad rozhodnutím č. 0003/2024/E-EU zo dňa 27.06.2024 v znení rozhodnutia č. 0007/2024/E-EU zo dňa 30.09.2024 udelil výnimku v súlade s čl. 6 ods. 9 a 10 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou.

2. Maximálne ceny na obstaranie disponibility primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie činného výkonu a frekvencie sa rozhodnutiami úradu č. 0312/2025/E zo dňa 31.03.2025 a č. 0332/2025/E zo dňa 28.10.2025 nezmenili zostali na úrovní cien platných na rok 2025.

3. Maximálne povolené ročné náklady na obstaranie nefrekvenčných podporných služieb sekundárna regulácia napätia a štart z tmy sa rozhodnutiami úradu č. 0312/2025/E zo dňa 31.03.2025 a č. 0332/2025/E zo dňa 28.10.2025 nemenili. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy bol schopný zabezpečiť dostatočný objem kompenzačného výkonu na zariadeniach na výrobu elektriny pripojených do prenosovej sústavy a zaistiť bezpečnú prevádzku prenosovej sústavy aj z pohľadu napätia a obnovy sústavy.

4. Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny a minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny pri aktivácii podporných služieb aFRR+/- a mFRR+/- sa už v roku 2025 stanovovali v súlade s pravidlami pre platformy na výmenu regulačnej elektriny PICASSO a MARI. Regulácii podľa rozhodnutia úradu č. 0001/2023/E zo dňa 11.10.2022 tak podliehala iba cena regulačnej elektriny aktivovaná z podporných služieb mFRR3+ a mFRR3-, ktoré boli rozhodnutím úradu č. 0004/2023/E-EU zo dňa 25.07.2023 v znení rozhodnutia č. 0006/2024/E-EU zo dňa 12.09.2024 schválené ako osobitný produkt pre rok 2025.

V nasledujúcej tabuľke je uvedený vývoj počtu poskytovateľov podporných služieb v jednotlivých rokoch, ktorý poukazuje na rastúci trh s podpornými službami na vymedzenom území. Počet certifikovaných poskytovateľov podporných služieb ako aj počet uzatvorených rámcových zmlúv o poskytovaní podporných služieb a zmlúv o poskytovaní podporných služieb vzrástol, čo je z pohľadu stability a likvidity trhu s podpornými službami, ako aj zaistenia bezpečnosti sústavy dobré znamenie.

Vývoj v oblasti poskytovania PpS

Ukazovateľ/rok	2021	2022	2023	2024	2025
Počet certifikovaných poskytovateľov PpS	24	22	27	31	31
Počet uzavretých rámcových zmlúv o poskytovaní PpS a zmlúv o poskytovaní PpS	30	30	39	40	35

V nasledujúcej tabuľke sú uvedené objemy aktivovaných jednotlivých druhov podporných služieb, resp. regulačnej elektriny, z ktorých je možné identifikovať nárast aktivácie zo služieb aFRR a hlavne aFRR- na úkor aktivácie zo služieb mFRR priamo súvisí s pripojením sa do platforiem PICASSO a MARI. Na aktivácii sa prejavil hlavne efekt kladných cien za zápornú regulačnú elektrinu na platforme PICASSO, ktoré spolu s metodikou výpočtu zúčtovacej ceny odchýlky spôsobil nárast kladnej systémovej odchýlky sústavy. Tento negatívny jav úrad operatívne riešil ex offo úpravou prevádzkového poriadku zúčtovateľa odchýlky spoločnosti OKTE, a. s. účinnou od 01.11.2025. Údaje za posledný štvrťrok ukázali, že zásah úradu bol účinný a podarilo sa negatívny vplyv pripojenia sa k platformám potlačiť. Úrad pokračoval v sledovaní situácie a priebežne konzultoval ďalšie možnosti s prevádzkovateľom prenosovej sústavy a zúčtovateľom odchýlky.

Porovnanie dodávok regulačnej elektriny (MWh)

Druh aktivovanej PpS, resp. regulačnej elektriny	2024 [MWh]	2025 [MWh]	zmena 2025/2024
Primárna regulácia činného výkonu + (FCR+)	10 252	10 135	-1,14%
Primárna regulácia činného výkonu - (FCR-)	-10 233	-10 119	-1,11%
Sekundárna regulácia činného výkonu + (aFRR+)	45 029	47 697	5,93%
Sekundárna regulácia činného výkonu - (aFRR-)	-93 686	-188 876	101,61%
Terciálna regulácia činného výkonu 12,5 min. + (mFRR+)	2 431	262	-89,22%
Terciálna regulácia činného výkonu 12,5 min. - (mFRR-)	-3 307	-235	-92,89%
Terciálna regulácia činného výkonu 3 min. + (TRV3MIN+)	6 327	2 485	-60,72%
Terciálna regulácia činného výkonu 3 min. - (TRV3MIN-)	-1 983	-1 218	-38,58%
Kladná havarijná výpomoc	0	0	-
Záporná havarijná výpomoc	96 398	3 063	-96,82%
IGCC+ (IGCC import)	90 635	67 689	-25,32%
IGCC- (IGCC export)	-85 519	-21 029	-75,41%

Sieťové tarify

Pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy stanovil úrad aj v roku 2025 sieťové tarify, ktoré si prevádzkovateľ prenosovej sústavy uplatňuje voči:

- užívateľom pripojeným do prenosovej sústavy v rozsahu:
  - tarifa za rezervovanú kapacitu (€/MW/rok),
  - tarifa za prenesenú elektrinu (€/MWh),
  - tarifa za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou (€/MWh),

- všetkým koncovým odberateľom elektriny v SR:
  - tarifa za systémové služby (€/MWh).

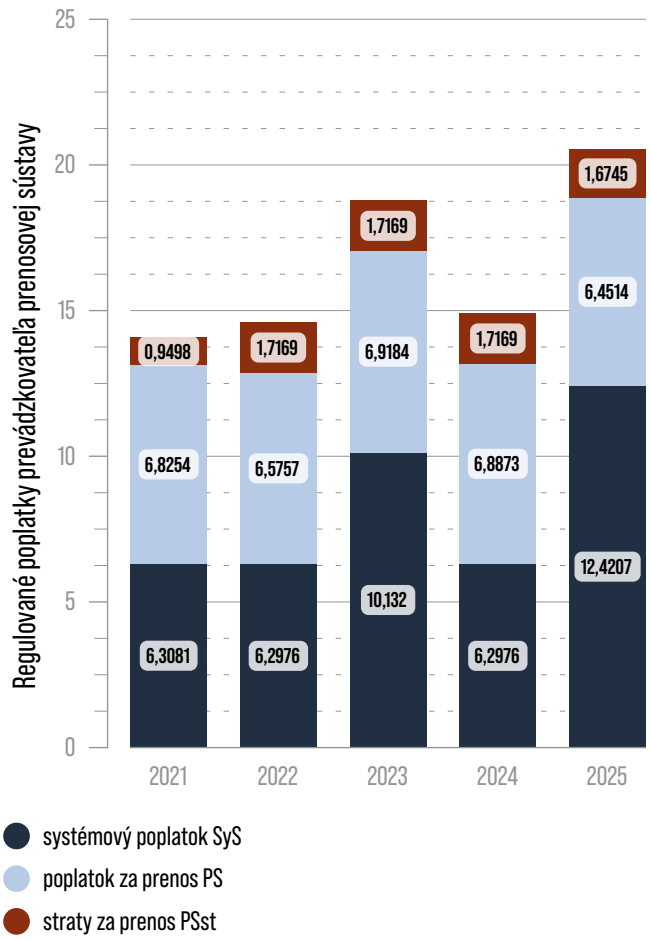
Na nasledujúcom grafe je zobrazený vývoj jednotlivých regulovaných poplatkov prevádzkovateľa prenosovej sústavy. V roku 2025 v porovnaní s rokom 2024 vzrástla TSS o 97,23 %, z dôvodu, že časť nákladov na podporné služby v roku 2024 bola hradená z taríf za prevádzkovanie systému, tarifa za rezervovanú kapacitu poklesla približne

o 16,13 % a tarifa za prenos elektriny vzrástla o 38,06 % z dôvodu zmeny pomeru medzi výnosmi z tarify za prenesenú elektrinu a výnosov z tarify za rezervovanú kapacitu a tarifa za straty pri prenose elektriny poklesla o 2,47 % oproti roku 2024.

Úrad rozhodnutím č. 0010/2025/E zo dňa 25.10.2024 schválil ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny a podmienky ich uplatnenia, vrátane tarify za straty pri prenose elektriny pre rok 2025.

Úrad rozhodnutím č. 0086/2025/E zo dňa 09.12.2024 určil TSS pre rok 2025. Úrad rozhodnutiami č. 0313/2025/E zo dňa 31.03.2025 od 01.04.2025 a č. 0333/2025/E zo dňa 28.10.2025 od 01.11.2025 znížil TSS v skupine 2 a 3.

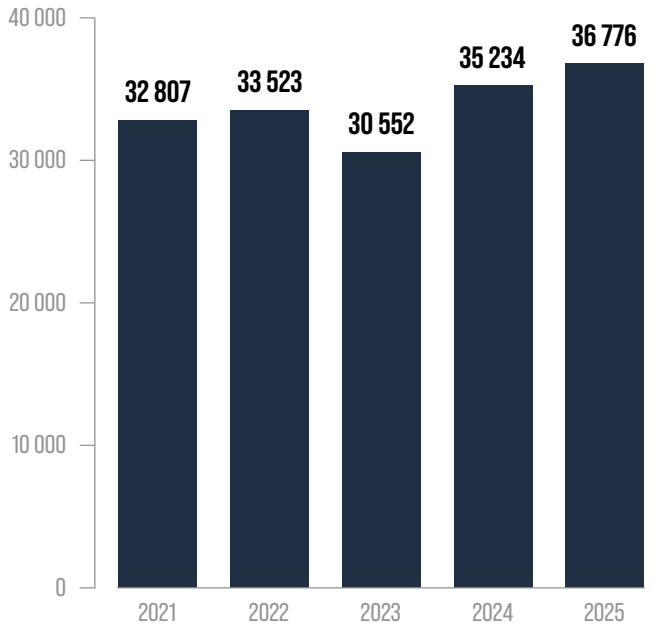
Vývoj a štruktúra regulovaných poplatkov SEPS, a.s. (€/MWh)



Prenos elektriny

Na nasledujúcom grafe je uvedený vývoj prenesenej elektriny, pričom v roku 2025 dosiahla celková prenesená elektrina hodnotu 36 776 GWh. V porovnaní s rokom 2024 (35 234 GWh) to predstavuje nárast o 4,38 %, čo bolo spôsobené miernym nárastom celkovej hrubej spotreby elektriny v SR v roku 2025 v porovnaní s rokom 2024 o približne 0,60 %, poklesom importovanej elektriny do prenosovej sústavy z dôvodu prevádzkovania 3. bloku jadrovej elektrárne Mochovce do sústavy a zvýšením tranzitu elektriny zo severu Európy na Balkán.

Objem prenesenej elektriny 2021 - 2025 (GWh)



Distribučná sústava

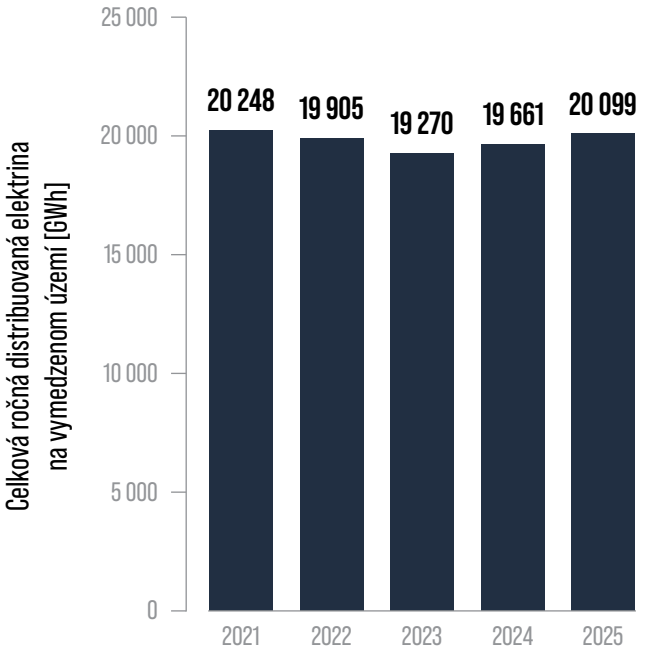
Pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav stanovil úrad v roku 2025 sieťové tarify, ktoré si prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy uplatňuje voči užívateľom pripojeným do distribučnej sústavy, a to v nasledujúcej štruktúre:

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za rezervovanú kapacitu (€/MW/mesiac),
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny - zložka za distribuovanú elektrinu (€/MWh),
- tarifa za straty pri distribúcii elektriny distribučnou sústavou (€/MWh).

Cenová regulácia sa vzťahovala aj na prevádzkovateľov miestnych distribučných sústav a vykonávala sa určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny pri dodávke elektriny a tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

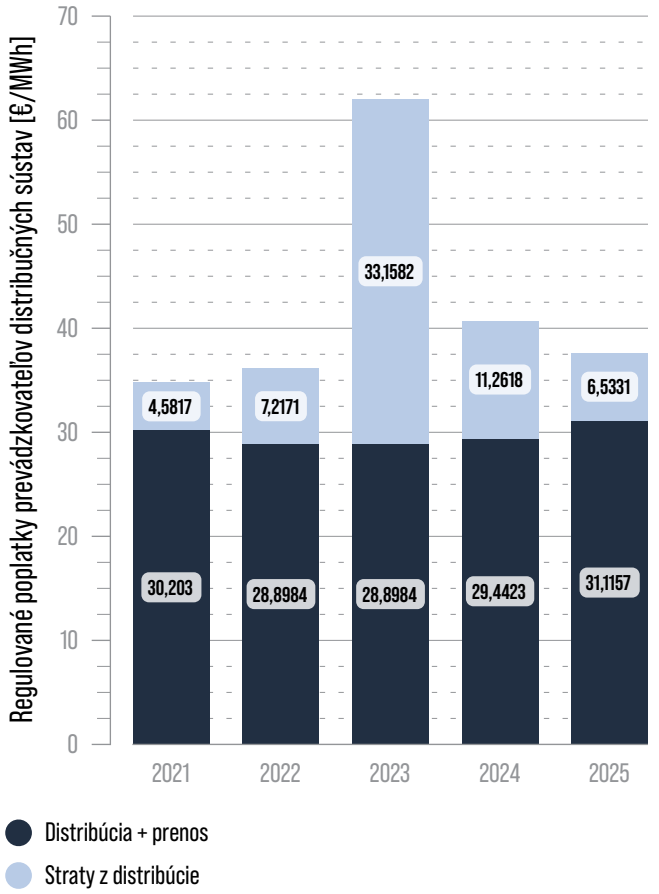
V sledovanom roku dosiahla celková distribuovaná elektrina na vymedzenom území hodnotu 20 099 GWh, čo predstavuje v porovnaní s rokom 2024 (19 661 GWh) nárast o približne 2,23 %, spôsobený zvyšovaním spotreby na strane odberateľov elektriny.

Objem distribuovanej elektriny



Na nasledujúcom grafe je zobrazený vývoj vybraných regulovaných poplatkov prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav. V sledovanom roku, v porovnaní s rokom 2024, tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny vzrástli o 5,68 %. Hodnota tarify za straty pri distribúcii elektriny v roku 2025 poklesla, v porovnaní s rokom 2024, o 41,99 %, čo bolo spôsobené poklesom indexu denných cien produktu F PXE SK BL Cal-t z oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE), na základe ktorého sa stanovuje cena na nákup elektriny na straty pri distribúcii elektriny.

Vývoj a štruktúra regulovaných poplatkov



Tarifa za prevádzkovanie systému

Tarifou za prevádzkovanie systému je pevná cena v eurách na jednotku množstva elektriny viažuca sa na technickú jednotku, ktorá zohľadňuje pomernú časť nákladov na výrobu elektriny z OZE, na výrobu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou a na činnosti OKTE, a.s., vrátane korekcie. Výška TPS závisí aj od vývoja cien elektriny na trhu - vo všeobecnosti platí, že čím je vyššia cena elektriny, tým je nižšia TPS a naopak. TPS tvorí jednu zo zložiek koncovej ceny elektriny a vzťahuje sa na každého koncového odberateľa elektriny. V roku 2025 oproti roku 2024 bola TPS aplikovaná pre štyri pásma TPS (TPS1, TPS2, TPS3 a TPS4), kde TPS4 zahŕňala aj odberné miesta odberateľov elektriny, ktorým bola pre rok 2025 určená individuálna sadzba. Zaradenie do jednotlivých pásiem sa uskutočňuje podľa očakávanej koncovej spotreby elektriny v danom odbernom mieste za rok t-1.

- 1. pásmo (TPS1) - koncová spotreba odberného miesta do 1 GWh vrátane,
- 2. pásmo (TPS2) - koncová spotreba odberného miesta od 1 GWh do 100 GWh vrátane,

- 3. pásmo (TPS3) - koncová spotreba odberného miesta väčšia ako 100 GWh,
- 4. pásmo (TPS4) - odberné miesta koncových odberateľov elektriny, ktorým bola pre rok 2025 určená individuálna sadzba TPS.

V roku 2025 sa jednotlivé tarify za prevádzkovanie systému v porovnaní s rokom 2024 v 1. a 2. pásme nezmenili, v 3. pásme vzrástla o 64,28 % a v 4. pásme vzrástla o 33,95 %, čo bolo spôsobené oddelením odberných miest 4. pásma od 3. pásma.

V nasledujúcom grafe sú porovnané hodnoty jednotlivých zložiek TPS za posledných päť rokov, pričom TPS je od roku 2022 rozdelená podľa horeuvedených pásiem na tri hodnoty.

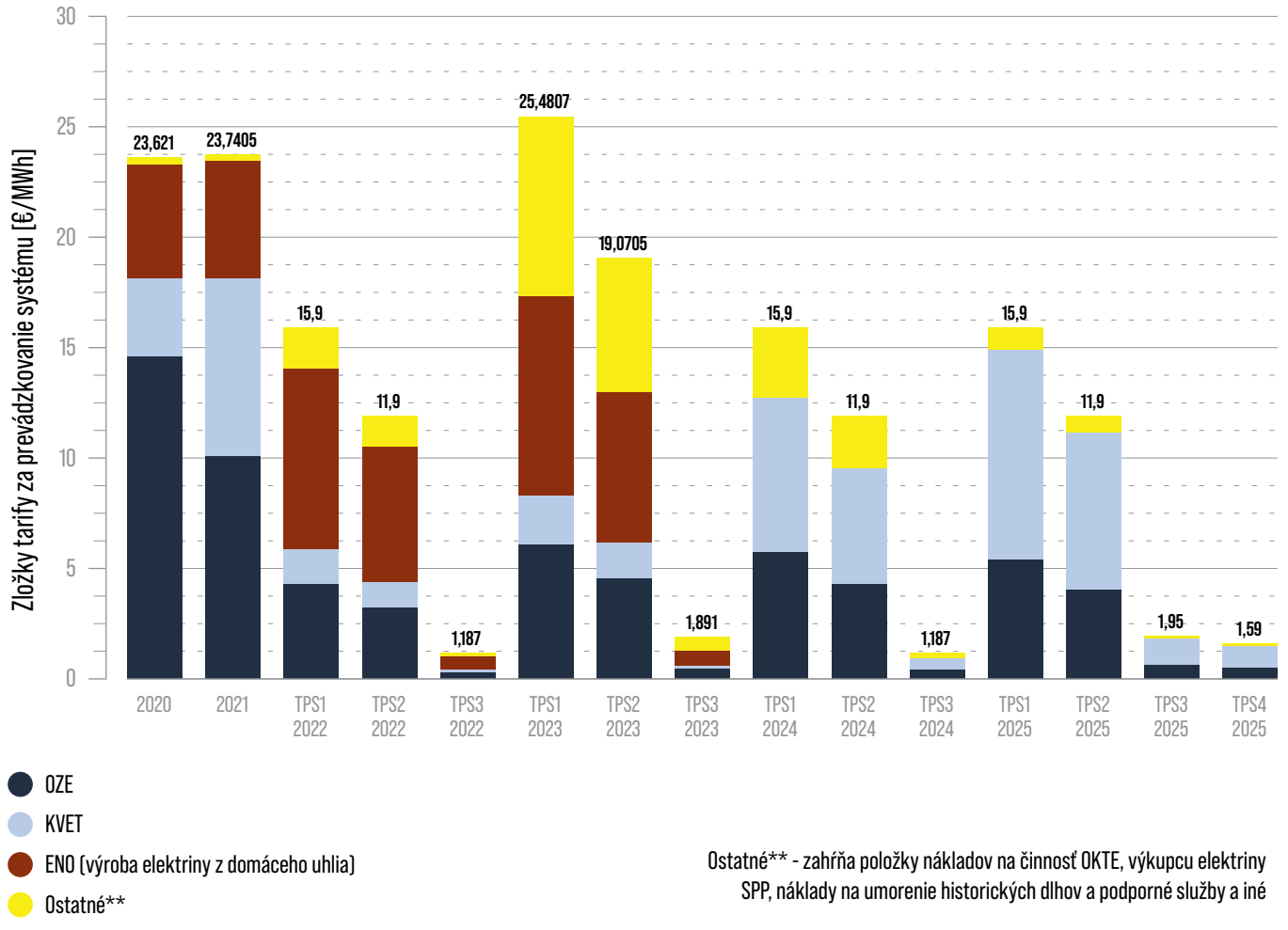
Prepojenie trhov s elektrinou

Pre účely dosahovania cieľov Stratégie energetickej únie vydanej EK, medzi ktoré patrí najmä bezpečnosť dodávok elektriny, flexibilita prepojenej sústavy, ako aj dobre fungujúci a transparentný veľkoobchodný trh, sú investície do vnútorných a cezhraničných prepojení sústav nevyhnutným predpokladom.

Jedným z nástrojov, ktorý je možné použiť na horeuvedené ciele, je použitie príjmov z preťaženia vyplývajúceho z prideľovania medzioblastnej kapacity, pričom v článku 19 bode 2 nariadenia Európskeho parlamentu a rady (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou sú zadefinované prioritné ciele, na ktoré majú byť tieto prostriedky využité, medzi ktoré patrí predovšetkým budovanie projektov s cezhraničným významom na udržiavanie a zvyšovanie cezhraničných kapacít.

Celkové čisté príjmy z preťaženia prevádzkovateľa prenosovej sústavy, spoločnosti SEPS, a.s., dosiahli v roku 2025 výšku 120,536 mil. eur. V roku 2025 bola časť príjmu z preťaženia využitá na investičné projekty s cezhraničným významom, predovšetkým na výstavbu transformačnej stanice 400/100 kV Senica, Vajnory a slučkové zapojenie 400 kV vedenia V424 do rozvodne Senica.

Vývoj jednotlivých zložiek TPS



Ostatné** - zahŕňa položky nákladov na činnosť OKTE, výkupcu elektriny SPP, náklady na umorenie historických dlhov a podporné služby a iné

Na podporu koncových spotrebiteľov pri výpočte sieťových taríf bolo z príjmov z preťaženia z prideľovania prepojovacích prenosových kapacít použitých 120,536 mil. eur.

Úrad počas roka 2025 sledoval a porovnával slovenské a nemecké veľkoobchodné ceny elektriny, z dôvodu že Nemecko predstavuje najväčší a najlikvidnejší trh s elektrinou v Európe a jeho cena slúži ako hlavný referenčný benchmark pre okolité krajiny vrátane Slovenska. Vývoj cien v Nemecku preto výrazne ovplyvňuje aj ceny elektriny v strednej Európe.

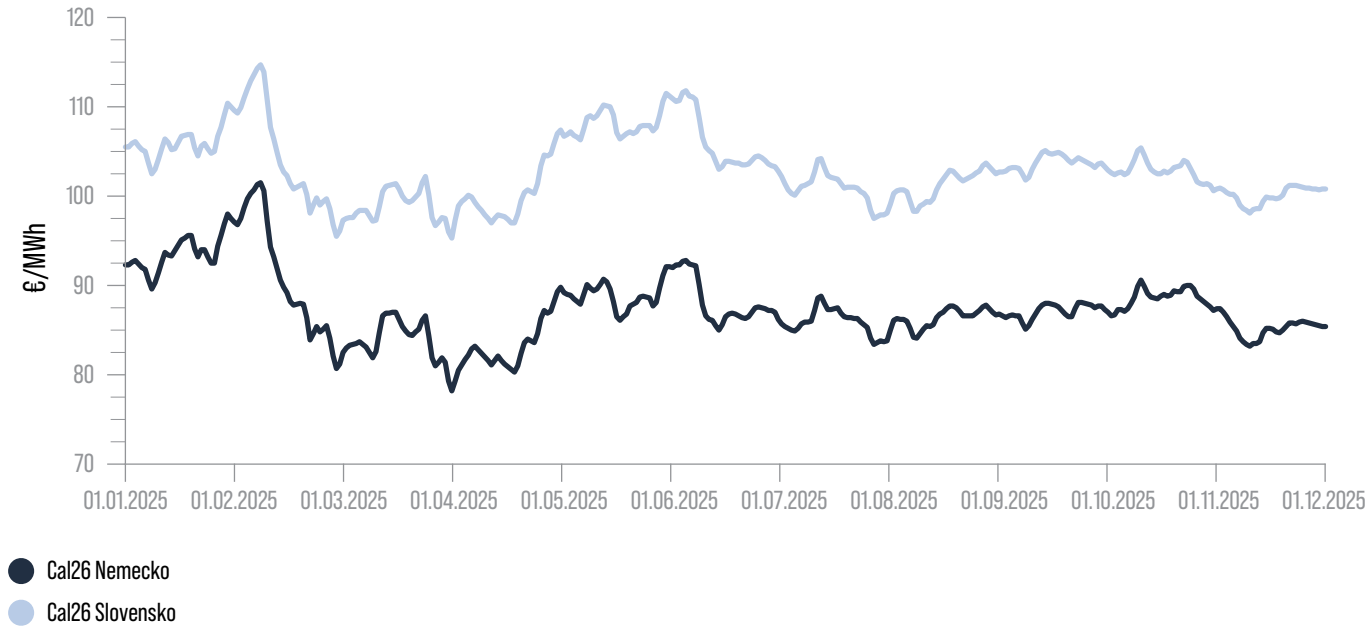
Graf porovnáva forwardové záverné ceny elektriny Cal-26 pre Slovensko a Nemecko obchodované počas roku 2025. Počas celého sledovaného roka bola slovenská cena výrazne vyššia, väčšinou o 12-18 €/MWh. Príčinou bol mechanizmus výpočtu záverných cien pre slovenskú obchodnú oblasť v prípade nízkej likvidity, ktorá k nemeckej cene pripočítava náklady na profil cezhraničných vedení. Začiatkom sledovaného roka ceny rástli najmä pre drahší plyn a vyššie ceny emisných povoleniek a plánované odstávky plynových zdrojov v Nórsku a jadrových vo Francúzsku. V marci a apríli však nemecký kontrakt prudko klesol, ako reakcia na pokusy o deeskaláciu konfliktu na Ukrajine, utlmenie colných vojen USA a prvé odhady štatistických úradov v Nemecku signalizujúcich oživenie nemeckého priemyslu. Súčasne sa začali otvárať nožnice medzi cenou pre Nemecko a Slovensko, ako dôsledok rastúcej výroby z vetra a fotovoltiky, ktoré tlačili ceny cezhraničných profilov hore. Obdobie poklesu cien na prelome 1. a 2. štvrťroku bolo ukončené eskalovaním colnej vojny zo strany USA voči EÚ a to najmä v oblasti automobilového priemyslu. Tento rast kulminoval v polovici júna 2025, kedy bol navyše umocnený hrozbou uzavretia Hormuzského prielivu. Ceny začali znovu klesať po deeskalácii napätia na Blízkom zálive a začiatku rokovaní medzi USA a EÚ o odstránení colných obmedzení. Spolu s informáciami o poklese priemyselnej výroby v Nemecku a chladnutí jeho ekonomiky, boli toto hlavné fundamenty, ktoré stabilizovali cenu dlhodobých kontraktov po zvyšok roka 2025.

Graf ukazuje, že slovenský trh je naďalej silne závislý od vývoja v Nemecku a citlivo reaguje na geopolitické krízy ovplyvňujúce export. Spolu s problémom likvidity slovenského trhu je dôsledkom strata cenotvorby pri elektrine a horšie postavenie slovenských výrobcov v konkurenčnom prostredí EÚ.

Prepojenie jednotného denného trhu s elektrinou SDAC (z angl. Single Day-Ahead Coupling)

SDAC v súčasnosti spája denné trhy 26 krajín: Rakúsko, Belgicko, Bulharsko, Chorvátsko, Česká republika, Dánsko, Estónsko, Fínsko, Francúzsko, Nemecko, Grécko, Maďarsko, Írsko, Taliansko, Lotyšsko, Litva, Luxembursko, Holandsko, Nórsko, Poľsko, Portugalsko, Rumunsko, SR,

Porovnanie vývoja cien elektriny EEX German Power Base Year Future - Cal-26 a EEX Slovakian Power Base Year Future - Cal-26 [€/MWh]



Slovinsko, Španielsko a Švédsko. Tieto krajiny v rámci prepojenia jednotného denného trhu s elektrinou, majú možnosť efektívnejšie využívanie zdrojov a znižovanie nákladov na elektrinu pre spotrebiteľov. Celkovo SDAC pokrýva viac ako 98 % európskej spotreby elektriny, v denných zobchodovaných v objeme 200 miliónov denne a algoritmus počíta objemy presahujúce 1 500 TWh/rok.

Prepojenie jednotného vnútrodenného trhu s elektrinou SIDC (z angl. Single Intraday Coupling)

SIDC v súčasnosti spája vnútrodenné trhy 25 krajín: Rakúsko, Belgicko, Bulharsko, Chorvátsko, ČR, Dánsko, Estónsko, Fínsko, Francúzsko, Nemecko, Grécko, Maďarsko, Taliansko, Lotyšsko, Litva, Luxembursko, Nórsko, Holandsko, Poľsko, Portugalsko, Rumunsko, SR, Slovinsko, Španielsko a Švédsko.

Vďaka prepojeniu trhov s elektrinou došlo k zvýšeniu likvidity obchodovania v SR. Centrálne riešenie umožňuje párovať objednávky zadané účastníkmi trhu v jednej krajine s objednávkami zadanými účastníkmi trhu v ktorejkoľvek inej prepojenej krajine, ak existuje dostupná cezhraničná kapacita pre prenos elektriny medzi dotknutými ponukovými oblasťami. V rámci SIDC sa obchoduje v 15-minútových intervaloch (15 min. produkty).

Implementácia nových metodík na výpočet a prideľovanie kapacity

Ďalším spôsobom ako napĺňať v úvode uvedené ciele EÚ je aj implementácia nových metodík na výpočet a prideľovanie kapacity.

Jednou z takýchto metodík je metodika výpočtu kapacity na základe toku (angl. flow-based), ktorá berie do úvahy fyzikálne obmedzenia v prevádzke elektrizačných sústav na základe dostupných rezerv na kritických sieťových prvkoch sústavy (hlavne na vedeniach) a koeficientoch PTDF (angl. Power Transfer Distribution Factors). Tie sú definované pre každé kritické vedenie sústavy a každú ponukovú oblasť v regióne výpočtu kapacít Core, pričom výpočet kapacity je v celom regióne koordinovaný, výsledkom čoho je zlepšenie prideľovania kapacity v regióne z pohľadu reflektovania skutočných obmedzení v sústave z pohľadu jej bezpečnosti prevádzky, umožnenie cezhraničného prenosu väčšiemu množstvu elektriny a v neposlednom rade zníženie celkových nákladov.

Po úspešnom zavedení metodiky výpočtu kapacity na základe toku (angl. flow-based) pre denný trh v roku 2022 došlo 13.06.2024 k úspešnému spusteniu flow-based výpočtu kapacít aj vo vnútrodennom časovom rámci v Core regióne, v súlade s implementáciou intraday aukcií (IDAs) v rámci SIDC.

Platformy na zdieľanie regulačnej elektriny

Podľa nariadenia EK č. 2195/2017 z 23.11.2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave majú fungovať európske platformy na:

- výmenu regulačnej energie z nahrádzajúcich rezerv TERRE (z angl. Trans European Replacement Reserves Exchange) v súlade s čl. 19 uvedeného nariadenia, ktorá bola spustená do prevádzky 06.01.2020. Postupné pripájanie členov Portugalska, Španielska, Francúzska, Švajčiarska a Česka prebiehalo do januára 2021 a v roku 2025 sa k platforme pripojilo Poľsko. V tejto platforme prevádzkovateľ prenosovej sústavy SR neparticipuje.
- výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou (z angl. Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation) tzv. platforma PICASSO v súlade s čl. 21 uvedeného nariadenia, ktorá bola spustená do prevádzky pripojením prvých PPS 01.06.2022. Dňa 05.11.2024 došlo k úspešnému pripojeniu PPS SR, ktorý sa pridal PPS Česka, Rakúska, Nemecka, Talianska, Holandska a Dánska, ktorí už boli pripojení k platforme PICASSO. V novembri došlo taktiež 2024 k pripojeniu Belgicka.
- výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (angl. Manually Activated Reserves Initiative) tzv. platforma MARI v súlade s čl. 20 uvedeného nariadenia, ktorá bola uvedená do prevádzky 15.09.2022 bez pripojených PPS. Dňa 03.12.2024 došlo k úspešnému pripojeniu PPS SR, ktorý sa pridal k PPS Česka, Nemecka, Rakúska, Estónska, Litvy, Lotyšska, Španielska a Portugalska, ktorí už boli pripojení k platforme MARI. Počas roka 2025 pokračovalo rozširovanie platformy o Belgicko a Bulharsko, ktoré sa pripojili začiatkom roka 2025, zatiaľ čo Poľsko, Holandsko, Slovinsko a Rumunsko sa stali súčasťou platformy koncom roka 2025.
- výmenu odchýlok v reálnom čase (z angl. Imbalance Netting) v súlade s čl. 22 uvedeného

nariadenia, ktorá bola spustená do prevádzky 21.06.2021 a v tom čase boli k nej pripojení všetci PPS kontinentálnej Európy s výnimkou Rumunska (PPS pripojený od decembra 2021) a Bulharska (PPS pripojený v júli 2022).

Prínos pre SR

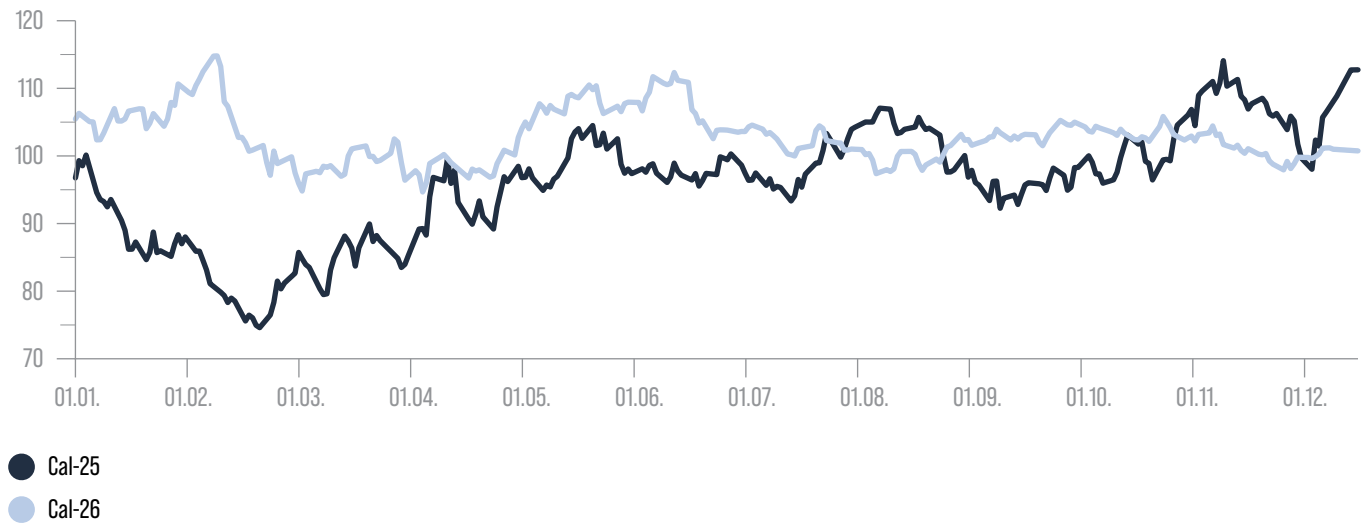
Integrácia SR do európskych trhových štruktúr a platforiem priniesla v roku 2025 slovenskej energetike vyššiu stabilitu, no zároveň naplno obnažila úskalia unifikovanej európskej regulácie. Prepojenie v rámci jednotného denného a vnútrodenného trhu síce poskytlo domácej sústave robustnú bezpečnostnú sieť - kľúčovú aj z dôvodu meškania štvrtého bloku Mochoviec – avšak tlak Bruselu na zrýchlené zavádzanie komplikovaných trhových mechanizmov so sebou priniesol riziká. Európska legislatíva často opomína špecifiká menších trhov, čo sa prejavilo pri prechode na 15-minútové obchodné intervaly. Hoci tento krok teoreticky uľahčuje pripájanie OZE, v praxi zaťažil menších domácich dodávateľov administratívou a IT záťažou, čo musel úrad korigovať, aby ich náklady neboli prenesené na zraniteľných odberateľov.

Rok 2025 tiež ukázal, že bez účinného domáceho dohľadu by samotný otvorený trh stabilitu neudržal, keďže veľkoobchodné ceny na európskych burzách vykazovali medziročný nárast. Finančnú ochranu slovenských spotrebiteľov sa podarilo zabezpečiť len vďaka tomu, že príjmy z cezhraničného preťaženia boli kompletne vrátené do systému, čím sa stlmil tlak na koncové účty a prefinancovala sa infraštruktúra vo Vajnoroch a v Senici. Pozitívny technologický efekt síce prinieslo zapojenie do platforiem PICASSO a MARI, ako aj nová metodika výpočtu kapacít na základe tokov (flow-based) v regióne Core, no tieto procesy si vyžiadali masívne interné kapacity. Skúsenosti z roku 2025 potvrdzujú, že hoci je európska integrácia správnou cestou k modernizácii, európske inštitúcie by mali preukazovať viac flexibility a citlivosti voči regionálnym realitám, namiesto presadzovania byrokraticky náročných šablón, ktoré v konečnom dôsledku nútia národných regulátorov neustále tlmiť hroziace negatívne dopady na domáci priemysel a domácnosti.

Veľkoobchodný trh

Po miernom raste cien na konci roka 2024, keď kontrakt F PXE SK BL Cal-25 dosiahol 112,72 €/MWh (27.12. 2024), sa trhové podmienky v roku 2025 výrazne zmenili. V štvrtom štvrťroku 2025 sa európske veľkoobchodné ceny elektriny ustálili na priemere okolo 102 €/MWh, čo predstavuje medziročný nárast o 7 %. Trh sa v sledovanom roku stabilizoval hlavne v druhej polovici roka. Hodnoty slovenských futures kontraktov Cal-26 a Cal-27 sa síce menia podľa jednotlivých obchodných dní, no celkový vývoj je jednoznačný. Počas roka 2025 sa ceny pohybovali v pásme 95-115 €/MWh. pričom ku koncu roka klesol pod 100 €/MWh.

Vývoj cien elektriny F PXE SK BL Cal t+1 [€/MWh]



Maloobchodný trh

Cenovej regulácii v elektroenergetike podliehala dodávka elektriny zraniteľným odberateľom, ktorí uzatvorili zmluvu o združenej dodávke elektriny za cenu regulovanú úradom. Do kategórie zraniteľný odberateľ patrí:

- odberateľ elektriny v domácnosti,
- odberateľ elektriny mimo domácnosti s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,
- odberateľ elektriny mimo domácnosti okrem odberateľa elektriny podľa bodu 3, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie podľa osobitného predpisu, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania podľa osobitného predpisu,
- skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou.

Cenovej regulácii v elektroenergetike tiež podliehala dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

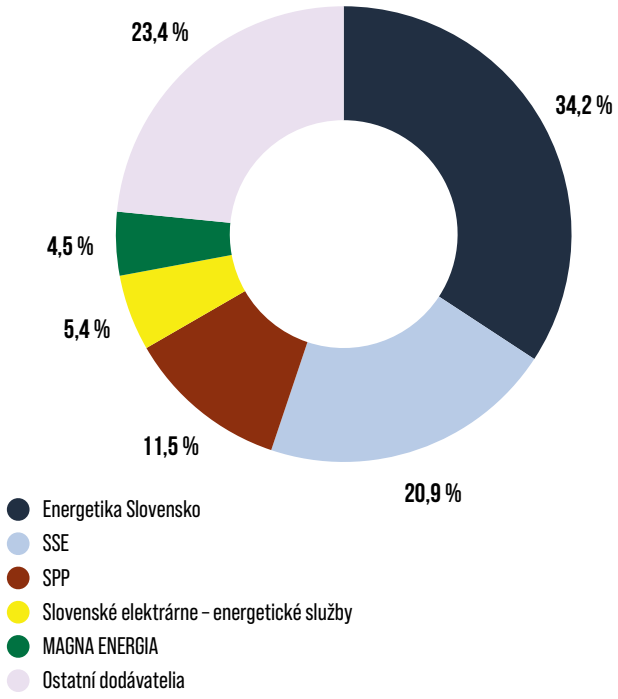
Do maximálnej ceny za elektrinu na účely dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti na rok 2025 vstupovala referenčná cena elektriny určená pre rok 2025 vo výške 61 €/MWh, ku ktorej sa pripočítal koeficient zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, určené náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti a primeraný zisk.

Do maximálnej ceny za elektrinu na účely dodávky elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti na rok 2025 vstupovalo 50 % aritmetického priemeru denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year Settlement Price Cal-t za obdobie od 01.10.2023 do 31.03.2024 okrem posledných dvoch dní roku 2023, v ktorých sa obchoduje na burze a 50 % priemeru denných cien zverejnených burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, v časti EEX – PXE Slovakian Power Futures, produktu Baseload, Year, Settlement Price Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 01.04.2024 do 30.06.2024 ktorý bol na úrovni 97,9975 €/MWh (medziročný pokles o 48,5116 €/MWh, t. j. 33,11%), ku ktorému sa pripočítal koeficient zohľadňujúci diagram dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, určené náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny zraniteľným odberateľom elektriny okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti a primeraný zisk.

K jednotlivým sadzbám za dodávku elektriny sa pripočítava cena za distribúciu, vrátane prenosu elektriny a strát elektriny pri prenose a cena za straty elektriny pri distribúcii elektriny, TSS a TPS, vo výške podľa príslušných cenových rozhodnutí úradu, ktorými boli schválené alebo určené ceny. Ceny uvedené v rozhodnutiach úradu sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Maloobchodný trh dodávky elektriny aj naďalej z väčšej časti ovládajú tradiční dodávatelia, Stredoslovenská energetika, a. s. a Energetika Slovensko, a.s., ktorá vznikla zlúčením ZSE Energia, a.s. a Východoslovenská energetika, a.s.

Trhové podiely dodávateľov elektriny pri dodávke elektriny pre všetky skupiny odberateľov

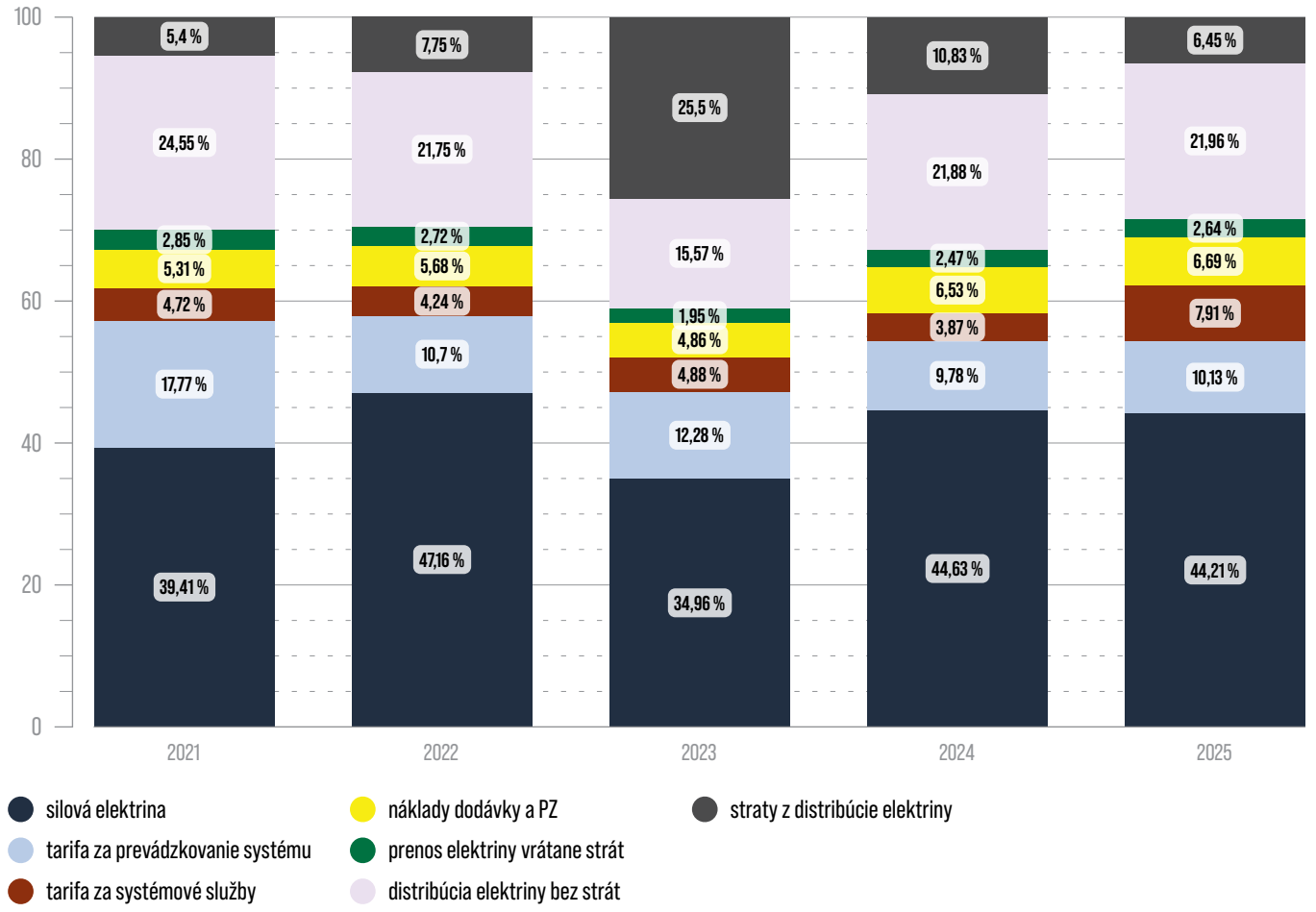


Dodávka elektriny pre domácnosti

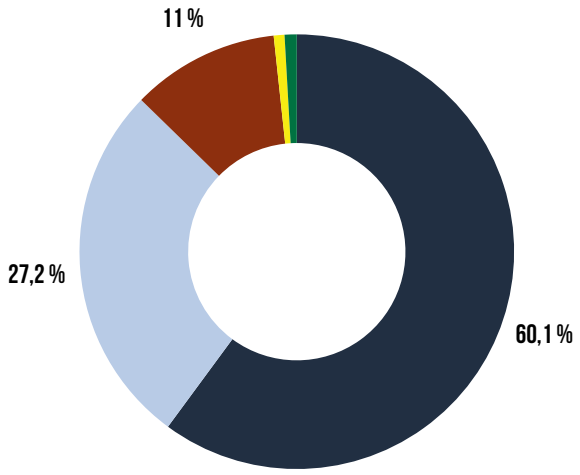
Dodávka elektriny zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti bola rozdelená do deviatich sadzieb. V roku 2025 regulovanú cenu zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti ponúkalo 27 dodávateľov.

Úrad na svojom webovom sídle ponúka pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti možnosť porovnania cien elektriny vybraných dodávateľov elektriny prostredníctvom jednoduchej cenovej kalkulačky. Údaje v cenovej kalkulačke úrad priebežne aktualizuje v súlade s vydanými cenovými rozhodnutiami. Cenová kalkulačka porovnáva výlučne cenu komodity ako rozhodujúcej zložky integrovanej ceny podľa predpokladanej ročnej spotreby elektriny.

Porovnanie štruktúry priemernej koncovej ceny elektriny pre domácnosti



Podiel dodávateľov na dodávke elektriny v domácnostiach

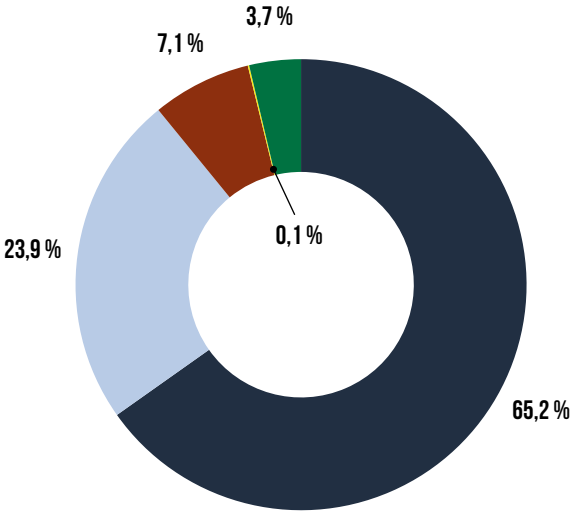


- Energetika Slovensko – 60,1 %
- SSE – 27,2 %
- SPP – 11 %
- MAGNA ENERGIA – 0,8 %
- Ostatní dodávatelia – 0,9 %

Dodávka elektriny pre odberateľov elektriny mimo domácnosti

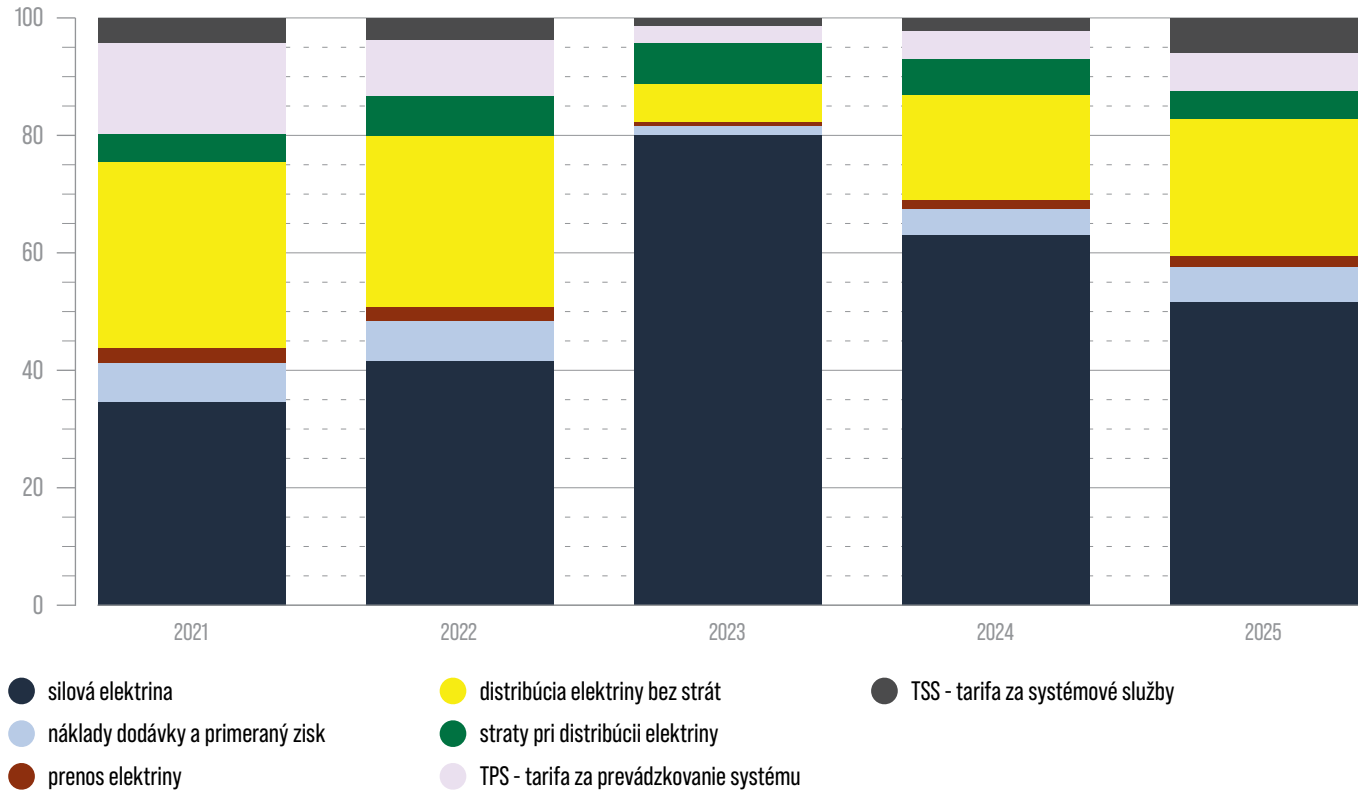
Dodávka elektriny zraniteľným odberateľom okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti bola rozdelená do 12 sadzieb. V roku 2025 regulovanú cenu zraniteľným odberateľom okrem zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti ponúkalo 77 dodávateľov.

Podiel dodávateľov na dodávke elektriny pre odberateľov elektriny mimo domácnosti

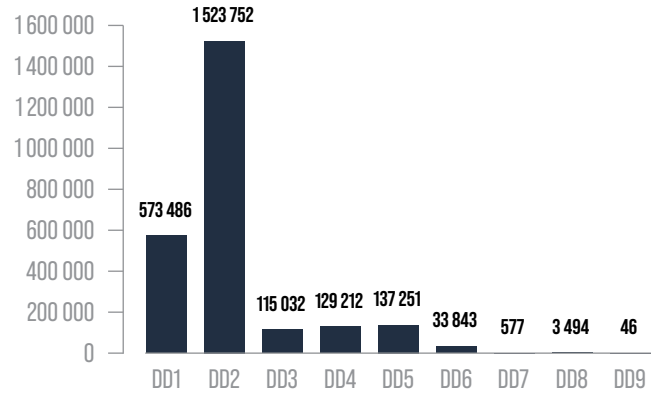


- Energetika Slovensko – 65,2 %
- SSE – 23,9 %
- SPP – 7,1 %
- MAGNA ENERGIA – 0,1 %
- Ostatní dodávatelia – 3,7 %

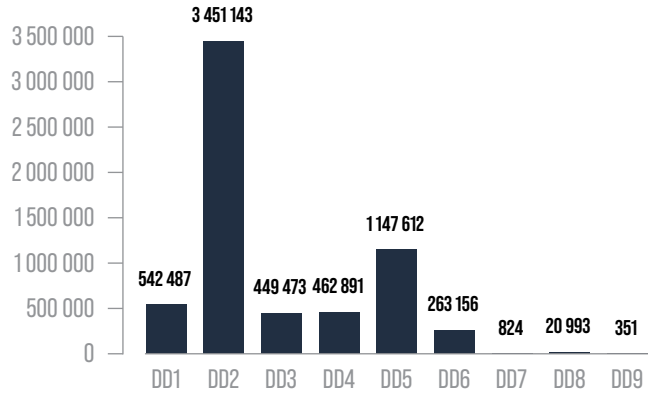
Porovnanie štruktúry priemernej koncovej ceny za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny mimo domácnosti



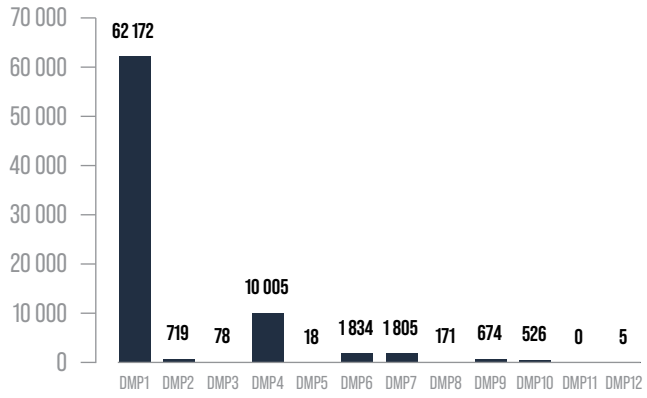
Počet odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti (DOM)



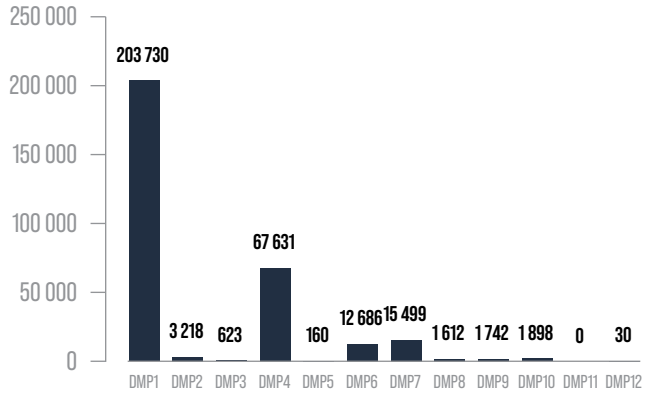
Množstvo dodanej elektriny v MWh (DOM)



Počet odberných miest - zraniteľní odberatelia mimo domácnosti – malé podniky (MP)



Množstvo dodanej elektriny v MWh (MP)



Zmena dodávateľa elektriny

Na posúdenie úrovne liberalizácie trhu s elektrinou sa používa percentuálny koeficient, tzv. switching, ktorý vyjadruje pomer počtu odberných miest so zmenou dodávateľa elektriny k celkovému počtu odberných miest v sledovanom roku.

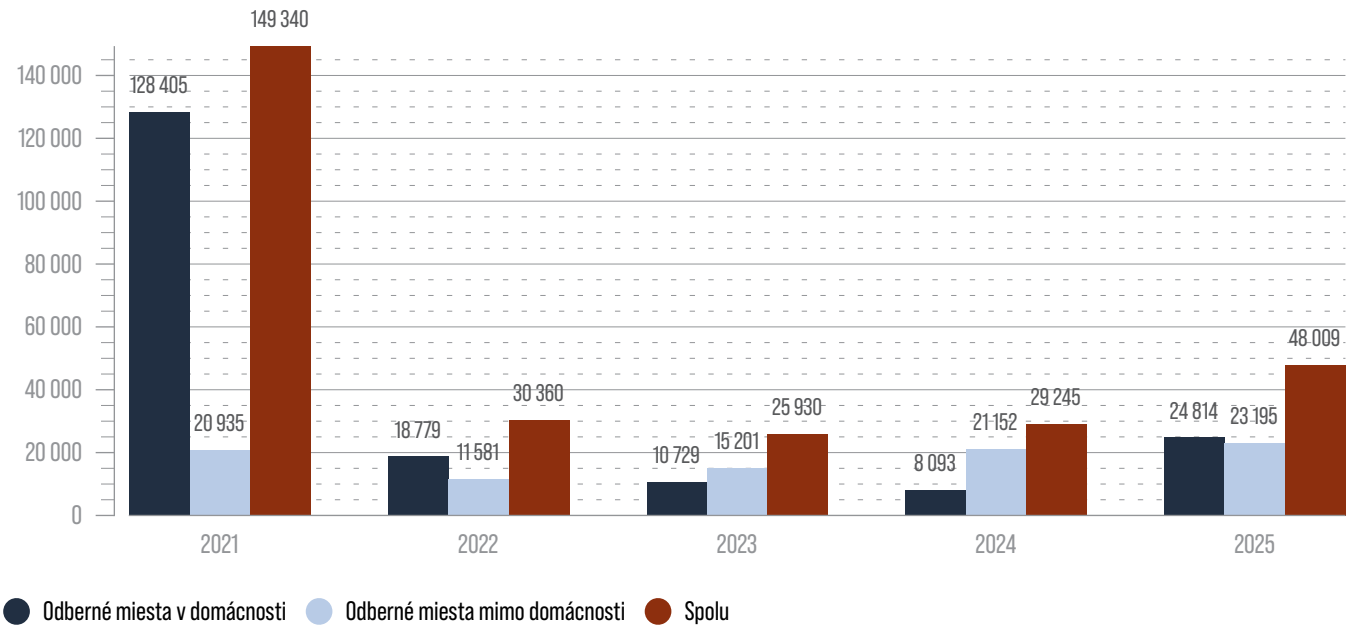
Dodávka poslednej inštancie

Na základe rozhodnutia úradu je dodávateľom poslednej inštancie na území SR spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s. Úrad v sledovanom roku neevidoval žiadne odberné miesta v režime dodávky poslednej inštancie a nezaznamenal dodávateľa elektriny, ktorý stratil spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom podľa zákona č. 251/2012 Z. z.

Výroba elektriny z OZE a KVET

Podpora výroby elektriny z OZE a KVET je jedným z najdôležitejších faktorov ako dosiahnuť zníženie emisií skleníkových plynov o 20 %. Tento ambiciózny záväzok v oblasti energetiky a klímy bol stanovený ako hlavný a kvantifikovaný cieľ Integrovaným národným energetickým a klimatickým plánom na roky 2021 - 2030, ktorý bol spracovaný podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/1999 z 11. decembra 2018 o riadení energetickej únie a opatrení v oblasti klímy, ktorým sa menia nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES)

Switching



č. 715/2009, smernice Európskeho parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EÚ, 2012/27/EÚ a 2013/30/EÚ, smernice Rady 2009/119/ES a (EÚ) 2015/652 a ktorým sa zrušuje nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013.

V podmienkach SR sa podpora výroby elektriny z OZE a VUKVET riadi zákonom č. 309/2009 Z. z.

Stručný popis podporovaných technológií

Podpora doplatkom sa vzťahuje na elektrinu vyrobenú v zariadení výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 500 kW vrátane, ak ide o zariadenie využívajúce vodnú energiu, geotermálnu energiu, bioplyn, skládkový plyn alebo plyn z čistiarní odpadových vôd a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, ktoré využíva iné palivo ako uhlie a z ktorého využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla CZT a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %. Trvanie podpory doplatkom sa môže predĺžiť o päť rokov, ak ide o zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie, slnečnej energie, biomasy, bioplynu, skládkového plynu alebo z plynu z čistiarní odpadových vôd tak, že úrad zníži cenu elektriny.

Podpora doplatkom sa vzťahuje aj na zariadenie na kombinovanú výrobu po dobu 15 rokov od ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW a zariadenie výrobcu elektriny po rekonštrukcii alebo modernizácii technologickej časti využíva iné palivo ako uhlie.

Právo na doplatok na množstvo elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou z biometánu má výrobca elektriny v zariadení na kombinovanú výrobu bez ohľadu na jeho celkový inštalovaný výkon, ktorý najmenej 60 % z vyrobeného tepla dodá centralizovaným zásobovaním teplom a doručí zúčtovateľovi podpory potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou a potvrdenie o pôvode elektriny z OZE preukazujúce spotrebu biometánu alebo bioplynu v zariadení na kombinovanú výrobu.

Podporená je vysoko účinná kombinovaná výroba technológiou kombinovanej výroby spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom, protitlaková parná turbína, kondenzačná parná turbína s odberom pary, spaľovacia turbína s regeneráciou tepla, spaľovací motor, mikroturbína, Stirlingov motor, palivový článok, Rankinove organické cykly alebo iný typ technológie, prostredníctvom ktorej je zabezpečená kombinovaná výroba.

Cenové rozhodnutia a potvrdenia o pôvode elektriny

Úrad vydal na rok 2025 celkovo 241 cenových rozhodnutí najmä z dôvodov zmeny korekcie na vstupné suroviny, ktoré sa použili na výrobu elektriny v zariadeniach OZE a KVET, zmeny vlastníckeho vzťahu k zariadeniam OZE a KVET a pre zariadenia OZE a KVET uvedené do prevádzky alebo rekonštruované.

Úrad zároveň vydal 89 rozhodnutí o zrušení z dôvodu ukončenia činnosti alebo zmeny vlastníckeho vzťahu k zariadeniam OZE a KVET.

Tabuľka prehľadu vydaných cenových rozhodnutí OZE a KVET

Rozhodnutia vydané pre zariadenia OZE	110
Rozhodnutia vydané pre zariadenia KVET	131
Zrušené cenové rozhodnutia	89
Spolu	330

V roku 2025 úrad vydal 369 potvrdení o pôvode elektriny z OZE:

- 221 potvrdení o pôvode elektriny z OZE pre zariadenia, ktoré využívali technológiu výroby elektriny zo spaľovania bioplynu alebo biomasy,
- 119 potvrdení o pôvode elektriny vyrobenej VÚKVET, z ktorých veľká väčšina bola pre zariadenia s technológiou využívajúce ako zdroj palivo zemný plyn,
- 29 potvrdení o pôvode z dôvodu zmeny prevádzkovateľa zariadenia, ukončenia podpory, prípadne potreby obnovy potvrdenia.

Zároveň úrad zrušil 77 potvrdení o pôvode elektriny vyrobenej z OZE.

Zúčtovateľ a výkupca elektriny vyrobenej z OZE a KVET

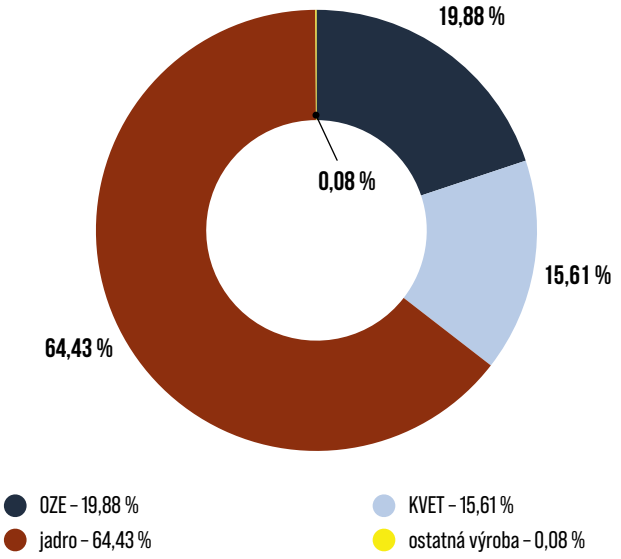
Spoločnosť OKTE, a.s., na základe zákona č. 309/2009 Z. z. vykonávala aj v roku 2025 činnosť zúčtovateľa podpory elektriny vyrobenej z OZE a KVET. V spolupráci s povinným výkupcom zabezpečili aj v roku 2025 plynulú prevádzku a administráciu podpory doplatkom a príplatkom pre všetkých výrobcov s právom na podporu výkupom a prevzatím zodpovednosti za odchýlku. Činnosť výkupcu elektriny z OZE a VUKVET aj v sledovanom roku vykonávala spoločnosť Slovenský plynárenský priemysel, a.s., ktorá bola formou priameho určenia vybratá MH SR č. 42372/2022-4110-100249 zo dňa 03.11.2022 za výkupcu elektriny z OZE a KVET na roky 2023 - 2025.

Vyhodnotenie plnenia podmienok čerpania podpory vyrobenej elektriny

Podľa § 3b ods. 8 zákona č. 309/2009 Z. z. počas obdobia omeškania výrobcu elektriny s úhradou nedoplatkov alebo dlžných súm podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. sa na účely preukazovania podpory doplatkom alebo príplatkom cenové rozhodnutie, potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou neuplatňujú. Úrad na základe dostupných informácii poskytnutých tretími stranami priebežne aktualizuje a zverejňuje zoznam výrobcov elektriny s právom na podporu, ktorí sú v omeškaní s úhradou evidovaných nedoplatkov voči daňovému úradu, colnému úradu, s úhradou evidovaných nedoplatkov na poistnom na sociálne poistenie a evidovaných pohľadávok po splatnosti zo strany zdravotnej poisťovne, a z toto dôvodu si nemôžu si uplatniť právo na podporu počas obdobia omeškania s úhradou. Úrad o aktualizácii tohto zoznamu zároveň informuje zúčtovateľa podpory.

Jednotlivé spôsoby podpory pre zariadenie výrobcu elektriny úrad posudzuje aj na účel vydávania potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou. Zúčtovateľ podpory na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za uplynulé obdobie uplatňuje u výrobcu elektriny rozdiel vyplatenej podpory podľa § 3 zákona č. 309/2009 Z. z. a podpory, ktorá zodpovedá množstvu elektriny podľa príslušného potvrdenia o pôvode za uplynulé obdobie.

Percentuálny podiel vyrobenej elektrickej energie z OZE a KVET na celkovej výrobe elektriny v SR za rok 2025



02.
PLYNÁRENSTVO



Udalosť roka

V roku 2025 boli veľkoobchodné ceny stabilné, neboli zaznamenané žiadne výrazné cenové výkyvy. Na druhej strane sledovaný rok bol pre slovenský trh s plynom významným aj z negatívnej stránky, nakoľko bol zastavený tranzit plynu cez územie Ukrajiny, čo malo za následok katastrofálny pokles prepravy plynu cez územie SR. Dodávatelia plynu museli hľadať nové zdroje plynu a nové trasy prepravy plynu do SR pre potreby zabezpečenia dodávok plynu pre svojich odberateľov aj s dopadom na ich náklady na nákup plynu.

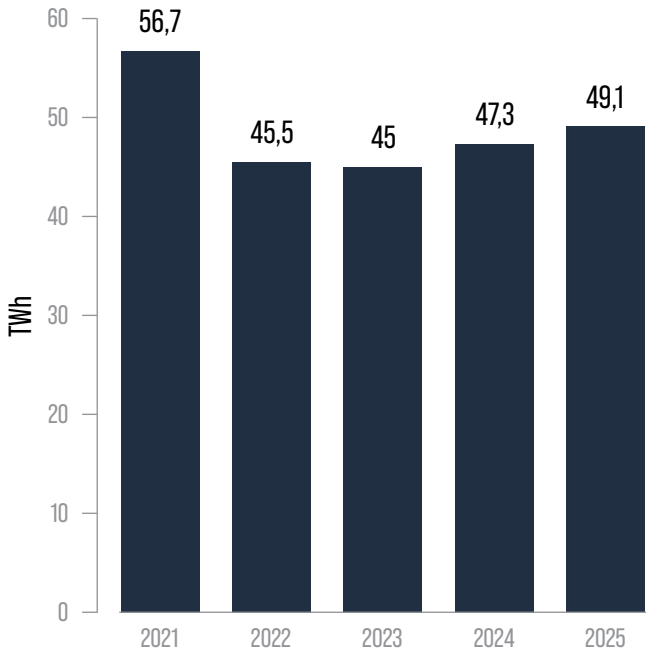
Plynárenská legislatíva v SR v roku 2025 prechádzala významnými zmenami, ktoré boli primárne ovplyvnené transpozíciou európskych predpisov, dôrazom na bezpečnosť dodávok, zelenú transformáciu, zmenami v regulácii cien a zavedením nových technických postupov na trhu s plynom. Dôležité bolo aj zavedenie regulácie zásobníkov.

Účastníci trhu s plynom

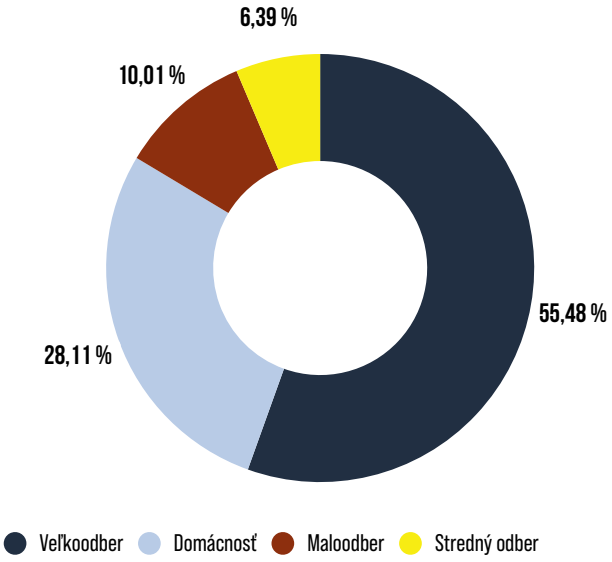
- prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream, a. s.)
- prevádzkovateľ distribučnej siete na vymedzenom území SR (SPP - distribúcia, a.s.)
- 36 prevádzkovateľov distribučných sietí, do ktorých je pripojených menej ako 100 000 koncových odberateľov plynu tzv. lokálnych distribučných sietí alebo LDS (distribučné siete do ktorých je pripojených menej ako 100 000 odberateľov plynu)
- prevádzkovatelia zásobníkov (NAFTA a.s., POZAGAZ a. s.)
- 22 aktívnych dodávateľov plynu
- odberatelia plynu s cenami za dodávku plynu nepodliehajúcimi cenovej regulácii zo strany úradu a zraniteľní odberatelia plynu s regulovanou cenou za dodávku plynu v rozsahu podľa zákona č. 250/2012 Z. z. (1,51 mil. je celkový počet odberných miest)

Celková spotreba plynu v SR bola v roku 2025 na úrovni 49,1 TWh, celkový nárast spotreby plynu oproti roku 2024 je na úrovni 3,8%. V členení podľa jednotlivých skupín odberateľov na vyššej spotrebe plynu majú najväčší podiel na medziročnom náraste spotreby malodberatelia plynu so zvýšenou spotrebou plynu o viac ako 13,4 %, u domácností bol zaznamenaný nárast spotreby plynu o približne 7,3 %, najnižší nárast spotreby plynu bol zaznamenaný u veľkoodberateľov plynu, kde pri tejto skupine odberateľov plynu vzrástla medziročne spotreba o 0,27 %.

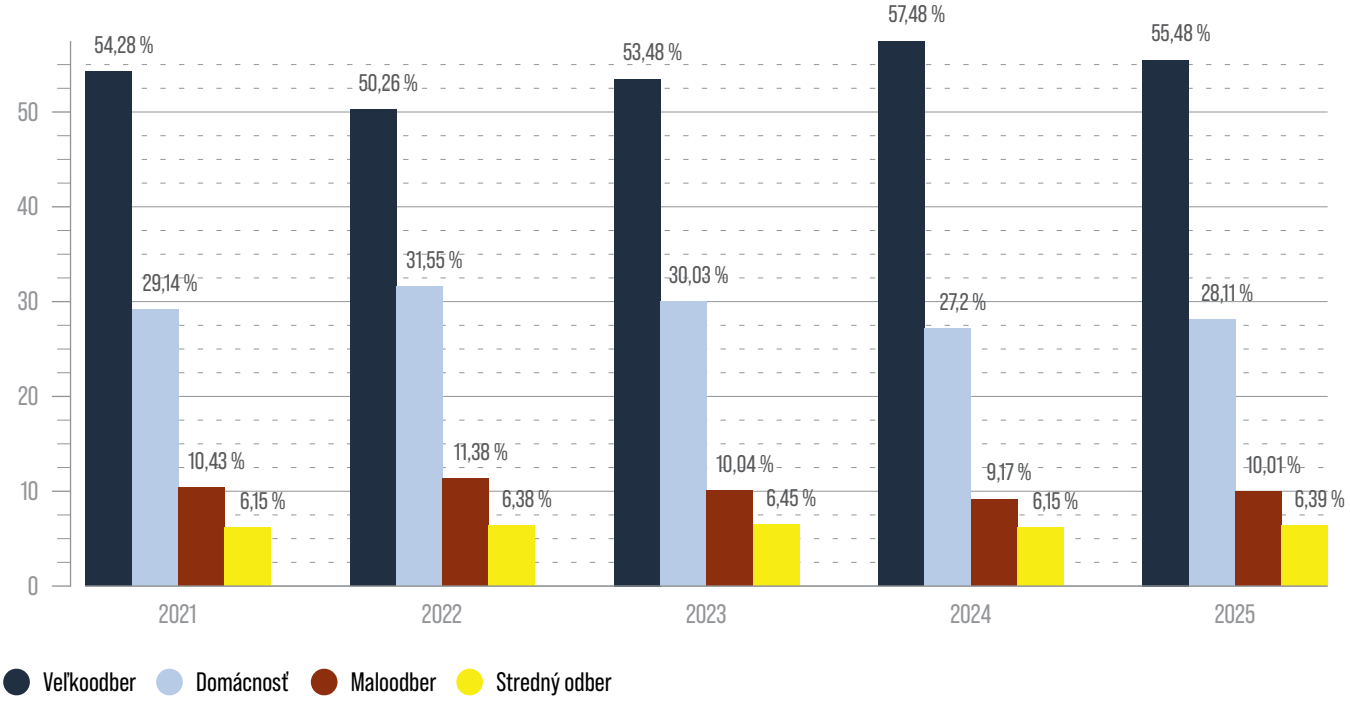
Vývoj spotreby plynu v SR



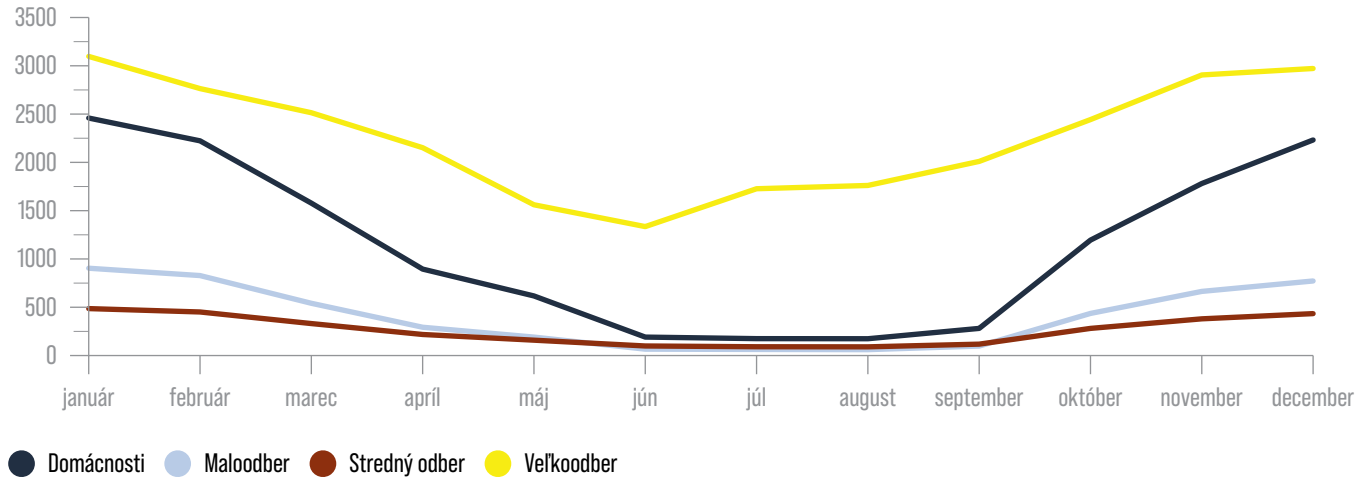
Spotreba plynu podľa odberateľských kategórií v roku 2025



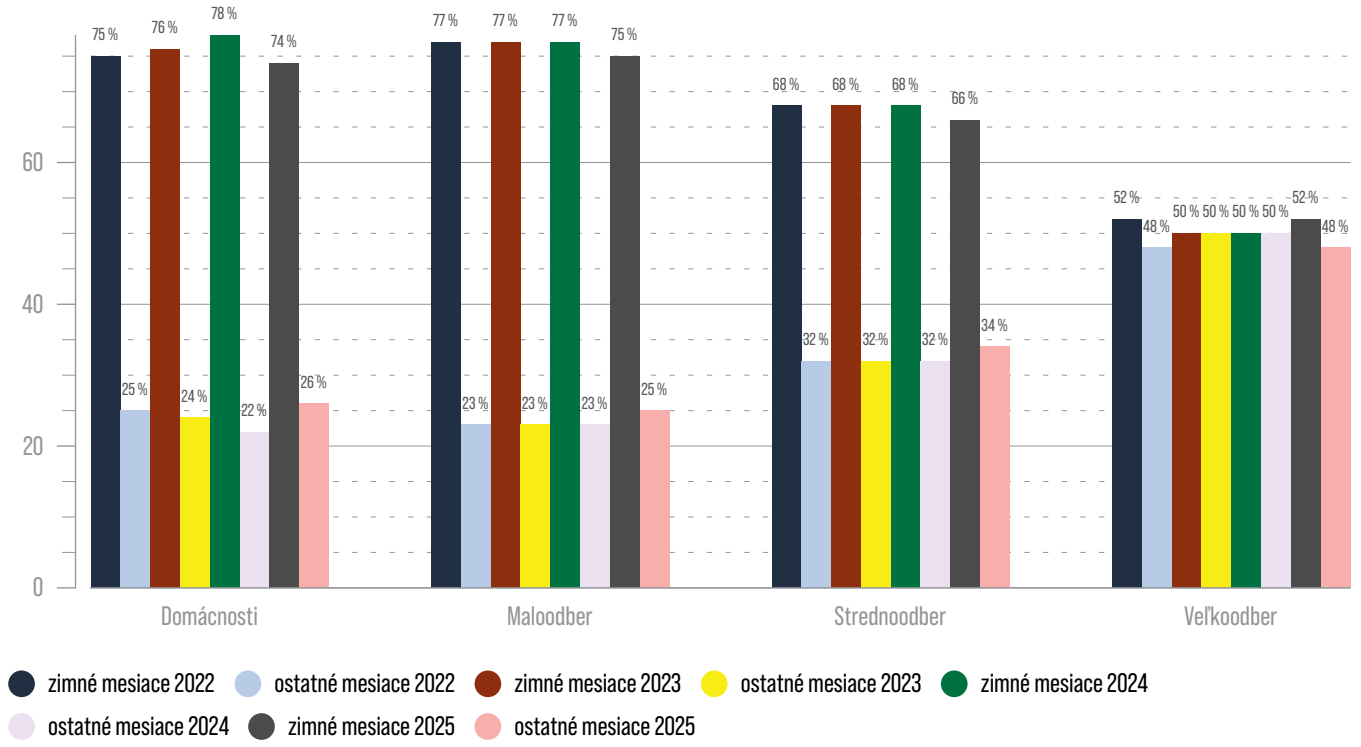
Spotreba plynu podľa odberateľských kategórií v rokoch 2021 - 2025



Krivka spotreby plynu v roku 2025 podľa jednotlivých skupín odberateľov



Sezónnosť odberu plynu v rokoch 2022 - 2025



Prehľad cenových rozhodnutí za roky 2021 - 2025

Rozhodnutia týkajúce sa cenovej regulácie plynárenstva		2021	2022	2023	2024	Vydané v roku 2025 na rok 2025	Vydané v roku 2025 na rok 2026
z toho	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov – dodávatelia s celoslovenskou pôsobnosťou	1	12	15	13		
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov – dodávatelia s celoslovenskou pôsobnosťou- zmena rozhodnutia	16	7		12		11
	Dodávka poslednej inštancie		1				
	Dodávka poslednej inštancie - zmena rozhodnutia	1					
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov - LDS		15	18	13	1	
	Dodávka plynu pre zraniteľných odberateľov - LDS - zmena rozhodnutia	16	1		1		14
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.6)	4		24	2	1	
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.6) - zmena rozhodnutia	19			1		
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.7)			1			
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.7) - zmena rozhodnutia	1					
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.8)	1		13		1	
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 11 ods.8) - zmena rozhodnutia	1	11		12	11	
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 12 ods.1)	1		25			
	Prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu (LDS - § 12 ods.1) - zmena rozhodnutia	17			1		
	Pripojenie do distribučnej siete (LDS)		1	5	1	1	
	Pripojenie do distribučnej siete (LDS) - zmena rozhodnutia	10					
	Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu (SPP-D)		1				
	Prístup do distribučnej siete a distribúcia plynu - zmena rozhodnutia (SPP-D)	1		1	1		1
	Pripojenie do distribučnej siete (SPP-D)			1			
	Výkup plynárenského zariadenia			1			
	Výkup plynárenského zariadenia - zmena rozhodnutia	1					
	Prístup do prepravnej siete a preprava plynu			1			
	Prístup do prepravnej siete a preprava plynu - zmena rozhodnutia	3			2		
	Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu					2	
	Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu - zmena rozhodnutia						
	Poskytovanie služieb súvisiacich s prevádzkou registra obnoviteľných plynov			1			
Spolu		93	49	106	59	43	
Zastavené cenové konania		3	1	28	3		
Prerušené cenové konania		3	93	6			2
Zrušenie rozhodnutia		2	3	2	4	3	

Prehľad rozhodnutí v oblasti vecnej regulácie v plynárenstve

Úrad v roku 2025 rozhodol o schválení zmeny šiestych prevádzkových poriadkov pre prevádzkovateľov plynárenských sietí, a to:

- pre prevádzkovateľa zásobníka,
- pre prevádzkovateľa distribučnej siete, ktorý plní úlohy plynárenského dispečingu na vymedzenom území,
- dve zmeny pre prevádzkovateľa prepravnej siete a
- dve zmeny pre prevádzkovateľov distribučných sietí, ku ktorej je pripojených menej ako 100 000 koncových odberateľov plynu.

Prevádzkové poriadky pre prevádzkovateľa prepravnej siete, distribučnej siete a prevádzkovateľa zásobníka definujú obchodné podmienky prístupu do sietí podmienky pripojenia do sietí a pravidlá pre účastníkov trhu s plynom.

Prevádzkovatelia plynárenských sietí v rámci procesu schvaľovania prevádzkových poriadkov postupovali v zmysle § 19a zákona č. 251/2012 Z. z., kde mali povinnosť návrh zmien prevádzkového poriadku verejne konzultovať v trvaní aspoň 10 pracovných dní s existujúcimi a potenciálnymi užívateľmi siete, resp. účastníkmi trhu (ďalej len „verejná konzultácia").

Dotknutí účastníci trhu sa tak mohli zúčastniť verejnej konzultácie k navrhovanej zmene prevádzkového poriadku prostredníctvom formulároch zverejnených na webovom sídle prevádzkovateľov plynárenských sietí. K predloženým návrhom prevádzkových poriadkov úrad po verejnej konzultácii zaznamenal v roku 2025 jeden podnet od relevantného účastníka trhu s plynom.

V roku 2025 úrad zverejnil na svojom webovom sídle pre prevádzkovateľov distribučných sietí, ku ktorej je pripojených menej ako 100 000 koncových odberateľov plynu, aktualizovaný vzorový prevádzkový poriadok úradu.

V záujme zníženia administratívnej záťaže pre prevádzkovateľov LDS, ktorý by chceli prevziať vzorový prevádzkový poriadok a používať ho bez nutnosti doplnenia osobitných podmienok pri prevádzke distribučnej siete, ktoré by podliehali schvaľovaniu úradu podľa § 19 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. platí pre prevádzkovateľov LDS možnosť, že ak prevádzkovateľ LDS nepredkladá návrh prevádzkového poriadku na schválenie úradu, alebo ak úrad návrh prevádzkového poriadku neschváli, prevádzkovateľ prevezme vzorový prevádzkový poriadok zverejnený na webovom sídle úradu. V roku 2025 bolo úradu doručených od prevádzkovateľov LDS 25 Oznámení o aktualizácií vzorového prevádzkového poriadku.

Obchodné podmienky pre dodávateľov plynu poskytujúcich univerzálnu službu pri dodávke plynu domácnostiam nepodliehajú schváleniu úradom, ale úrad má na svojom webovom sídle zverejnené vzorové obchodné podmienky poskytovania univerzálnej služby pri dodávke plynu. Dodávateľ plynu musí uplatňovať v zmluve o združenej dodávke plynu uzatvorenej s odberateľom plynu v domácnosti obchodné podmienky poskytovania univerzálnej služby, ktoré musia spĺňať požiadavky ustanovení príslušných právnych predpisov a musia byť obsahovo súladné so vzorovými obchodnými podmienkami poskytovania univerzálnej služby vypracovanými úradom. Obchodné podmienky dodávateľ plynu musí zverejniť a na požiadanie úradu ich zmení v zákonom stanovenej lehote.

Rozhodnutie podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ)

Úrad rozhodnutím č. 0001/2025/P-EU zo dňa 20.03.2025 schválil prevádzkovateľovi prepravnej siete podľa článku 18 ods. 5 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1789 z 13. júna 2024 o vnútornom trhu s obnoviteľným plynom, zemným plynom a vodíkom, ktorým sa menia nariadenia (EÚ) č. 1227/2011, (EÚ) 2017/1938, (EÚ) 2019/942 a (EÚ) 2022/869 a rozhodnutie (EÚ) 2017/684 a ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 715/2009 (prepracované znenie) (ďalej len „nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1789") výnimku:

1. neuplatňovať zľavy z tarify na obnoviteľný plyn a nízkouhlíkový plyn na vstupných bodoch z výrobných zariadení obnoviteľného plynu alebo nízkouhlíkového plynu a kapacitné prepravné tarify na vstupných miestach a výstupných miestach do zásobníkov zemného plynu ustanovené v článku 18 ods. 1 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1789 od doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2027,

2. neuplatňovať zľavy v prepojovacích bodoch medzi členskými štátmi na kapacitnú tarifu pre obnoviteľný plyn a pre nízkouhlíkový plyn ustanovené v článku 18 ods. 4 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1789 z od 05.08.2025 do 31.12.2027.

Rozhodnutia podľa nariadení Komisie (EÚ)

Úrad rozhodnutím č. 0002/2025/P-EU zo dňa 15.04.2025 schválil prevádzkovateľovi prepravnej siete podľa článku 46 ods. 3 a 4 v spojení s článkom 27 ods. 2 nariadenia Komisie (EÚ) č. 312/2014 z 26.03.2014 o vytvorení sieťového predpisu na vyvažovanie plynu (ďalej len „nariadenie Komisie (EÚ) č. 312/2014“) ôsmu Aktualizovanú Správu o uplatnení predbežných opatrení.

Úrad rozhodnutím č. 0003/2025/P-EU zo dňa 16.04.2025 schválil prevádzkovateľovi prepravnej siete podľa článku 9 ods. 3 nariadenia Komisie (EÚ) č. 312/2014 súhlas vo veci obchodovania na komoditných burzách v rámci susedných vyvažovacích zón, a to na obdobie od 16.04.2025 za účelom zabezpečenia plynulých a efektívnych vyvažovacích opatrení na zlepšenie fungovania vnútorného trhu s plynom.

Plynárenská infraštruktúra

V oblasti plynárenskej infraštruktúry cenovej regulácii v roku 2025 podliehali ceny za:

- prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,
- prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,
- pripojenie do sietí pre výrobcov plynu alebo pre nových odberateľov plynu,
- prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu.

Dôležitou súčasťou v oblasti využívania sietí je vecná regulácia. Významným nástrojom, ktorým úrad zabezpečuje vecnú reguláciu v plynárenstve je vyhláška č. 208/2023 Z. z., ktorá upravuje pôsobenie účastníkov na trhu s plynom, ich vzájomné vzťahy, rozsah poskytovaných informácii pre potreby účastníkov trhu s plynom. Podrobnosti k povinnostiam vyplývajúcich zo zákona alebo podrobnejšie informácie nad rámec vyhlášky č. 208/2023 Z. z. sú ustanovené v prevádzkových poriadkov prevádzkovateľov sietí vrátane zásobníkov, ktoré úrad schvaľuje.

Úrad aj v roku 2025 posudzoval technické podmienky prevádzkovateľov plynárenských sietí. Prevádzkovatelia plynárenských sietí a úrad sú povinní realizovať verejné konzultácie k návrhom technických podmienok prevádzkovateľov plynárenských sietí na svojich webových sídlach. K predloženým návrhom technických podmienok prevádzkovateľov plynárenských sietí úrad po verejnej konzultácii nezaznamenal v roku 2025 ani jeden podnet od relevantného účastníka trhu s plynom.

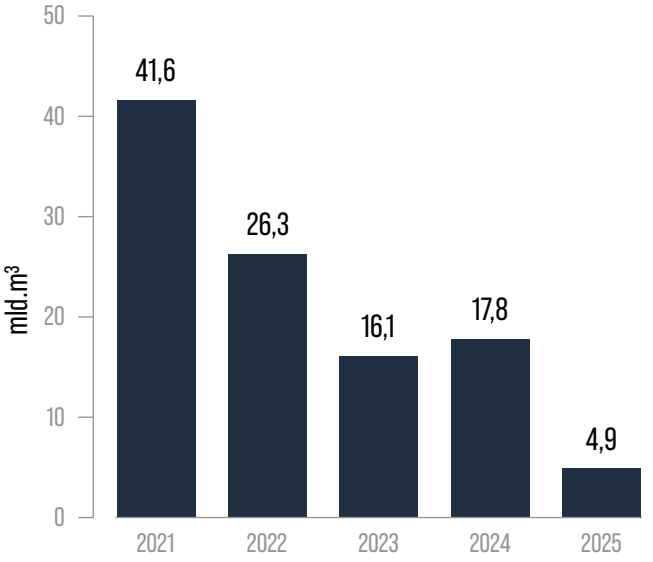
Vykonávací právny predpis v oblasti cenovej regulácie pre využitie plynárenskej infraštruktúry je vyhláška č. 147/2024 Z. z., ktorá je vypracovaná v súlade so splnomocňovacím ustanovením a regulačnou politikou na obdobie rokov 2023 - 2027 a predstavovala v roku 2025 regulačný rámec pre cenovú reguláciu v rozsahu:

- pripojenie do prepravnej siete,
- pripojenie do distribučnej siete,
- pripojenie nových výrobcov plynu do siete,
- poskytovanie podporných služieb,
- prístup do prepravnej siete a prepravu plynu,
- prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu,
- výkup plynárenského zariadenia,
- prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu.

Prepravná sieť

Prepravná sieť v SR, ktorá svojim rozsahom patrila v minulosti medzi najvýznamnejšie plynárenské koridory nie je v posledných rokoch využívaná v rozsahu svojej technickej kapacity. Pre SR to predstavuje značný negatívny dôsledok. SR disponuje rozsiahlym prepravným systémom, ktorý bol v minulosti využívaný pre tranzit plynu s ročnou technickou kapacitou až 90 mld. m^3. Spotreba zemného plynu bola v SR v sledovanom roku na úrovni 93 % z celkového objemu prepraveného plynu v roku 2025. Využitie prepravnej siete z hľadiska prepraveného plynu k ročnej kapacite celého prepravného systému bolo v roku 2025 na úrovni približne 5 %, pre porovnanie v roku 2024 bolo využitie prepravnej siete 24 %.

Objem prepravy plynu



Objem prepraveného plynu v rokoch 2021 a 2023 nepretržite klesal, v roku 2024 bol zaznamenaný mierny nárast, ale v roku 2025 prišlo k významnému poklesu prepraveného plynu a to na úroveň 4,9 mld. m^3 plynu, čo predstavuje pokles o približne 72 % oproti roku 2024. Nízke množstvo prepraveného plynu v SR je dôsledkom zmien prepravných trás pri dodávkach ruského plynu do Európy spôsobených úplným zastavením tranzitu plynu cez Ukrajinu od 01.01.2025 ako aj rozhodnutí európskych inštitúcii obmedziť dodávky ruského plynu a väčšou orientáciou na alternatívny LNG.

Prevádzkovateľom a vlastníkom prepravnej siete je eustream, a.s. Prepravná sieť je prepojená prostredníctvom cezhraničných bodov so všetkými okolitými štátmi, s Ukrajinou (vstupný/výstupný bod Veľké Kapušany a Budince), Českou republikou (vstupný/výstupný bod Lanžhot), Rakúskom (vstupný/výstupný bod Baumgarten), Maďarskom (vstupný/výstupný bod Veľké Zlievce) a Poľskom (vstupný/výstupný bod Výrava), prepojenia zabezpečujú možné plynárenské koridory sever - juh a východ - západ. Vstupný/výstupný bod z/do distribučných sietí a zásobníkov na území SR je tzv. „Domáci bod“.

Toky zemného plynu cez hraničné vstupné a výstupné body prepravnej siete v roku 2025

Cezhraničné prepojenie	Hraničný vstupno/ výstupný bod	Vstup v mil. m^3	Výstup v mil. m^3
SR a Ukrajina	Budince	0	1 375,25
SR a Ukrajina	Veľké Kapušany	0	0
SR a Poľsko	Výrava	0	211,36
SR a ČR	Lanžhot	963,29	0
SR a Rakúsko	Baumgarten	487,57	40,01
SR a Maďarsko	Veľké Zlievce	2 601,46	0

Technická funkčnosť prepravnej siete

Investície do prepravnej siete v roku 2025 boli vo výške 2,5 mil. eur. Prevádzkovateľ prepravnej siete eustream, a.s. na webovom sídle v súlade so sekundárnou legislatívou vypracovanou úradom (vyhláška č. 208/2023 Z. z.) poskytuje informácie o výške technických, voľných a zazmluvnených kapacít na jednotlivých vstupno-výstupných bodoch, ale tiež informácie o denných tokoch plynu podľa jednotlivých vstupných a výstupných bodov prepravnej siete.

Vývoj investícií do rozvoja, obnovy a rekonštrukcie prepravnej siete

Objem investícii v mil. €	2023	2024	2025
	59,09	57,6	52,5

Prepravná sieť – vývoj počtu žiadostí o prístup do prepravnej siete a uzatvorených zmlúv o preprave plynu

Ukazovateľ/rok	2021	2022	2023	2024	2025
Počet žiadostí o prístup do prepravnej siete	844	5 001	3 771	3 206	850
Počet žiadostí o pripojenie do prepravnej siete	0	1	0	0	0
Počet uzatvorených zmlúv o pripojení do prepravnej siete	0	0	0	0	0
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s pevnou prepravnou kapacitou	842	4 782	3 262	3 144	845
Z toho: dlhodobá	1	0	0	1	
ročná	9	16	19	26	25
krátkodobá, z toho:	832	4 766	3 243	3 117	820
štvrťročná	19	23	37	30	30
mesačná	42	116	162	188	94
denná	507	3 763	2 552	2 364	533
vnútrodenná	264	864	492	535	163
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s prerušiteľnou prepravnou kapacitou	2	216	508	61	5
Z toho: dlhodobá					
ročná					
krátkodobá, z toho:	2	216	508	61	5
štvrťročná					
mesačná			5	31	1
denná	2	189	450	27	4
vnútrodenná		27	53	3	
Počet uzatvorených zmlúv o preprave zemného plynu s kombinovanou prepravnou kapacitou		3	1	1	
Z toho: dlhodobá					
ročná					
krátkodobá, z toho:		3			
štvrťročná					
mesačná					
denná		2	1	1	
vnútrodenná		1			
Počet užívateľov prepravnej siete	22	48	50	44	31

Podiel jednotlivých užívateľov siete z hľadiska krajiny pôvodu na objeme prepraveného plynu

Užívatelia prepravnej siete na domácom trhu (preprava na domáci bod prepravnej siete)	2021 (%)	2022 (%)	2023 (%)	2024 (%)	2025 (%)
Slovensko	9,10	11,20	22,20	25,70	64,10
Tranzitujúci užívatelia prepravnej siete					
Rusko	86,90	77,40	57,60	53,90	0,00
Nemecko	0,00	0,30	1,00	4,00	1,60
Česko	0,70	1,90	2,10	3,90	3,10
Maďarsko	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00
Švajčiarsko	0,60	3,10	10,90	9,30	21,50
Veľká Británia	2,70	2,90	3,10	0,40	0,90
Rakúsko	0,00	0,50	0,70	0,00	0,20
Dánsko	0,00	0,50	0,00	0,20	0,00
Francúzsko	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30
Luxembursko	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00
Ukrajina	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Poľsko	0,00	0,10	0,70	0,00	4,30
Rumunsko	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Holandsko	0,00	0,20	1,10	0,00	0,00
Chorvátsko	0,00	0,80	0,00	0,00	0,10
Bulharsko	0,00	0,00	0,30	2,60	3,90
Spolu	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Prepojenia prepravnej siete s distribučnými sieťami a so zásobníkmi

Dôležitou úlohou prevádzkovateľa prepravnej siete je okrem tranzitu plynu zabezpečiť aj prepravu zemného plynu do distribučných sietí a do/zo zásobníkov na území SR. Prepravná sieť a prepojené distribučné siete a zásobníky sú navzájom pripojené cez systém vnútroštátnych prepúšťacích staníc (VPS), ktoré slúžia ako fyzické vstupné a výstupné body do/z prepravnej siete. Distribučné siete a zásobníky sú pripojené na prepravnú sieť prostredníctvom týchto fyzických bodov, a to: VPS Ruská, VPS Rimavská Sobota, VPS Starý Hrádok, VPS Ivanka pri Nitre, VPS Plavecký Peter, VPS Špačince, VPS Mikušovce, VPS Ardovo, VPS Gajary, VPS centrálny areál Nafta VPS Kittsee.

Vo všetkých uvedených bodoch prepravnej siete je zabezpečené meranie množstva a kvality odovzdávaného, resp. preberaného plynu.

Distribučná sieť

SR disponuje značným rozsahom distribučných sietí v porovnaní s ostatnými európskymi krajinami. SR patrí medzi najviac plynofikované krajiny v Európe, prístup k zemnému plynu má približne 94 % obyvateľstva. Zemný plyn je pre slovenské domácnosti stále preferovaným zdrojom energie, predovšetkým kvôli komfortu pri vykurovaní a relatívne dobrej dostupnosti, zemný plyn tvorí približne 25 % celkovej spotreby primárnej energie v SR.

Prevádzkovateľ distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s., ktorý pôsobí na vymedzenom území SR zabezpečoval v roku 2025 distribúciu plynu do viac ako 1,5 mil.

odberných miest. Štruktúra plynovodov distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s. bola k 31.12.2025 v celkovej dĺžke 34 922 km, z toho dĺžka vysokotlakových plynovodov bola 6 292 km a dĺžka strednotlakových a nízkotlakových plynovodov 28 630 km.

Vývoj investícií do obnovy a rekonštrukcie distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s.

	2021	2022	2023	2024	2025
Objem v mil. €	34,44	34,13	41,37	47,58	55,40

Vyvažovanie distribučnej siete

Prevádzkovateľ distribučnej siete zabezpečuje rovnováhu medzi dodávkami a odberom plynu, Bezpečná a spoľahlivá distribúcia plynu si vyžaduje zo strany prevádzkovateľov distribučných sietí vykonávať fyzické a obchodné vyvažovanie, ktorá zahŕňa vyrovnávanie nerovnováhy siete dodaním plynu do siete alebo odobratím plynu zo siete alebo akumuláciou plynu v sieti.

Prevádzkovateľ distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s., ktorý na základe rozhodnutia MH SR plní úlohy plynárenského dispečingu, má na tieto účely plyn uskladnený v podzemnom zásobníku Dolní Bojanovice, ktorý sa nachádza na území ČR.

Vyvažovanie siete (v mil. m³/deň) - ťažba, resp. vtláčanie plynu do podzemného zásobníka

	2021	2022	2023	2024	2025
nedostatok plynu - ťažba	1,5	1,3	1,6	1,4	1,1
prebytok plynu - vtláčanie	1,2	1,5	1,0	1,3	1,5

Do celkového počtu odberných miest pripojených do distribučnej siete SPP - distribúcia, a.s., sa zarátavajú aj plniace stanice CNG, ktorých je 19 s množstvom distribuovaného plynu v roku 2025 v objeme 8 398 144 m³, čo je o 1,1 % menej ako v roku 2024.

Prevádzkovatelia LDS

V sledovanom roku úrad evidoval 36 prevádzkovateľov LDS, ktorí distribuovali plyn v 63 lokálnych distribučných sieťach (areály veľkých podnikov, priemyselné parky, obchodné centrá, obytné súbory) v celkovom objeme 896 201 206 m³.

Desaťročný plán rozvoja prepravnej siete a cezhraničná spolupráca

Pravidelné predkladanie desaťročného plánu rozvoja prepravnej siete (ďalej len „Desaťročný plán rozvoja PS“) patrí k základným povinnostiam prevádzkovateľa prepravnej siete, nakoľko zodpovednosťou prevádzkovateľa prepravnej siete je aj technická funkčnosť a spoľahlivosť prepravnej siete s jej následným rozvojom. Úrad sleduje a vyhodnocuje vykonávanie Desaťročného plánu rozvoja PS .V roku 2025 prevádzkovateľ prepravnej siete predložil úradu na posúdenie návrh Desaťročného plánu rozvoja PS na obdobie rokov 2026 - 2035 v SR spolu so Správou o plnení Desaťročného plánu rozvoja PS za obdobie rokov 2025 - 2034 vrátane rozpisu vynaložených a plánovaných investícií na predmetné projekty, ktoré úrad každoročne sleduje.

Desaťročný plán rozvoja PS obsahuje opis siete, scenár vývoja spotreby plynu v SR, ako aj opis účinných opatrení na zaručenie primeranosti siete a bezpečnosti dodávok plynu. Desaťročný plán rozvoja PS uvádza aj hlavné časti prepravnej siete, ktoré je potrebné vybudovať alebo zmodernizovať v nasledujúcich desiatich rokoch, spolu s predpokladanými termínmi ich realizácie. Desaťročný plán rozvoja PS je nevyhnutný na identifikáciu potreby nových infraštruktúrnych projektov na zabezpečenie primárnej úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre SR a celý európsky región a okrem iného zahŕňa aj rozvoj cezhraničných prepojení. Z nariadenia Európskeho parlamentu a Rady

Vývoj počtu odberných miest a množstva distribuovaného plynu SPP - distribúcia, a.s.

	2021	2022	2023	2024	2025
Počet odberných miest	1 529 429	1 528 834	1 523 009	1 518 622	1 511 874
Množstvo distribuovaného plynu v m³	5 504 375 139	4 463 629 085	4 179 157 874	4 337 567 653	4 500 584 073

(EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov (ďalej len „ACER“) v oblasti energetiky, vyplýva pre úrad, v spolupráci s agentúrou ACER, povinnosť monitorovať, posudzovať a hodnotiť stav súladu investičných zámerov pre projekty rozvoja cezhraničnej infraštruktúry s plánmi rozvoja siete pre celú EÚ.

Prevádzkovateľ prepravnej siete pred jeho predložením úradu konzultuje Desaťročný plán rozvoja PS so všetkými zainteresovanými stranami na svojom webovom sídle. Úrad následne konzultuje Desaťročný plán rozvoja PS s existujúcimi a potenciálnymi užívateľmi siete a umožní im k nemu uplatniť v primeranej lehote odôvodnené pripomienky. Úrad okrem iného každoročne uverejňuje na svojom webovom sídle informáciu o výsledkoch konzultácií k Desaťročnému plánu rozvoja PS a v neposlednom rade aj informáciu týkajúcu sa vyhodnotenia plnenia Desaťročného plánu rozvoja PS za predchádzajúce obdobie rokov.

Investície do prepravnej siete súvisia s budovaním nových kapacít alebo modernizáciou prepravne siete, s prihliadnutím na budúci stav ponuky a dopytu po kapacite prepravnej siete, na výsledky prieskumov trhu zrealizovaných za účelom posúdenia trhového dopytu po cezhraničných kapacitách prepravnej siete, ako aj dostupné predpoklady vývoja ťažby, dodávky, skladovania a spotreby zemného plynu v SR.

Prevádzkovateľ prepravnej siete prihliada aj na cezhraničné toky s inými štátmi, plán rozvoja siete pre celú Európsku úniu či regionálne investičné plány a investičné plány pre zásobníky a zariadenia na skvapalňovanie plynu so zreteľom na aktuálnu situáciu na trhu s energiami.

Významné projekty z desaťročného plánu rozvoja prepravnej siete prevádzkovateľa prepravnej siete na obdobie rokov 2026 - 2035

Rozvojové projekty a Rozvoj kapacít a modernizácia prepravnej siete na zvýšenie kapacity na hraničných bodoch.

- navýšenie pevnej prepravnej kapacity na prepojovacom bode (IP) Veľká Zlievce,
- Solidarity Ring (IP Veľké Zlievce – zabezpečenie dodávky plynu z Azerbajdžanu v predpokladanom objeme 5 - 10 mld. m^3/rok, pričom sa jedná o kapacitu po celej dĺžke prepravnej trasy),
- navýšenie reverzného toku zemného plynu v smere na Ukrajinu (IP Budince),
- Plynovod Eastring (Projekt na vytvorenie prepravnej cesty pre dodávateľov z krajín strednej a západnej Európy pre vstup na Balkán a turecký trh.),
- inštalácia fotovoltiky na kompresorovej stanici Veľké Kapušany pre pokrytie spotreby elektriny kompresorovej stanice,
- navýšenie pevnej prepravnej kapacity na prepojovacom bode Výrava,
- Slovak Hydrogen Backbone, projekt má za cieľ preorientovať približne 500 km existujúcich plynovodov na prepravu vodíka s cieľom vytvoriť nákladovo efektívny a udržateľný energetický koridor.

V roku 2025 prevádzkovateľ prepravnej siete realizoval projekty zamerané najmä na zlepšenie dostupnosti kľúčovej technológie, zvýšenie integrity plynovodov, redizajn kompresorových staníc a zvýšenie flexibility prepravnej siete.

Vývoj geopolitickej situácie v regióne, ako aj významná zmena tokov zemného plynu, najmä zastavenie dodávok ruského plynu cez Ukrajinu po 01.01.2025 má a bude mať významný vplyv na prehodnotenie portfólia projektov, ktoré budú v nasledujúcom období pripravované alebo realizované prevádzkovateľom prepravnej siete.

Päťročný plán rozvoja distribučnej siete

Úrad v roku 2025 posudzoval povinnosť prevádzkovateľov distribučných sietí, podľa § 64 ods. 7 písm. f) zákona č. 251/2012 Z. z. má prevádzkovateľ distribučnej siete povinnosť predložiť plán rozvoja distribučnej siete na obdobie piatich rokov vrátane správy o plnení plánu rozvoja distribučnej siete (ďalej len „Plán rozvoja DS“).

Úrad v sledovanom období vyhodnocoval Plán rozvoja DS, a to najmä vynaložené a plánované investície do údržby distribučnej siete, ktoré sú nevyhnutné pre bezpečnosť a riadenie prevádzkovania distribučnej siete, ktoré predložili prevádzkovatelia distribučných sietí.

Pri lokálnych distribučných sieťach sa úrad zameriaval na výšku investícii do údržby distribučnej siete za obdobie rokov 2021 - 2025, resp. aktuálny stav ku dňu 31.10.2025 a predpokladanú výšku nákladov na údržbu distribučnej siete na obdobie rokov 2026 - 2030. Pri prevádzkovateľovi distribučnej sieti SPP - distribúcia, a.s. sa úrad okrem iného zameriaval aj na investície do rekonštrukcie plynovodov na všetkých tlakových úrovniach, ako aj do regulačných staníc realizovaných v tzv. H2 - ready štandarde a tiež sledoval aj stav biometánových staníc v SR.

Prevádzkovatelia podzemných zásobníkov plynu

SR disponuje robustnou infraštruktúrou podzemných zásobníkov, ktorých objem zodpovedá približne 70 % ročnej spotreby krajiny. Zásobníky v SR sa využívajú predovšetkým na sezónne uskladnenie zemného plynu. Zásobníky ako súčasť plynárenskej infraštruktúry predstavujú dôležitý nástroj, ktorý zvyšuje energetickú bezpečnosť SR.

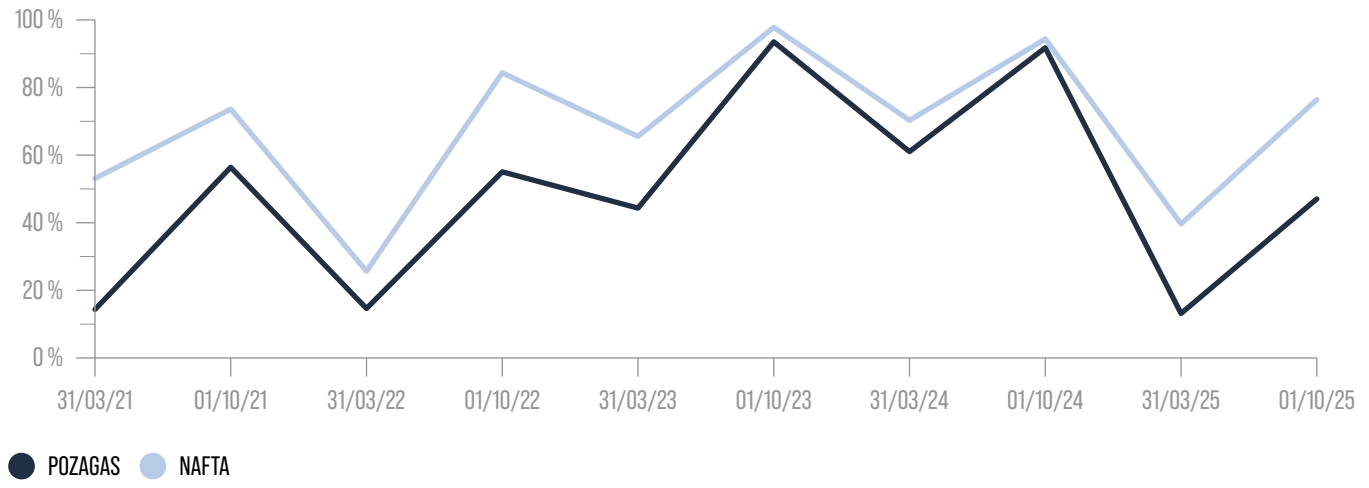
Prevádzkovateľ zásobníka je povinný dodržiavať úradom vytvorené pravidlá trhu a tiež poskytovať údaje o jeho činnosti úradu či už na pravidelnej báze alebo na vyžiadanie. Úrad schvaľuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa zásobníka ako aj posudzuje technické podmienky prístupu a pripojenia k zásobníku. Okrem toho úrad v rámci svojich kompetencií sleduje stav a zmeny stavu zásob plynu uskladneného v zásobníku plynu u oboch prevádzkovateľov zásobníkov a prostredníctvom zverejnených prepojení na webovom sídle úradu sprostredkúva informácie o agregovaných údajov zverejňovaných na dennej báze na webových sídlach prevádzkovateľov zásobníkov.

Podzemné zásobníky v SR prevádzkuje spoločnosť NAFTA a spoločnosť POZAGAS Prevádzkovatelia zásobníkov pravidelne investujú do technológii a v roku 2025 boli investície spoločnosti NAFTA na úrovni 6,2 mil. eur a prevádzkovateľ zásobníka POZAGAS investoval 2,8 mil. eur.

Využitie kapacity zásobníka spoločnosti NAFTA a.s. podľa užívateľov

Užívatelia zásobníka (krajina pôvodu)	podiel
Slovensko	56,57%
Veľká Británia	16,16%
Česko	16,09%
Nemecko	11,18%
Spolu	100,00%

Stav naplnenosti zásobníkov v %



Uskladňovacia kapacita prevádzkovateľov podzemných zásobníkov

Prevádzkovateľ podzemného zásobníka	Technický pracovný objem (v MWh/rok)					Technický vtlačný výkon (v MWh/deň)					Technický ťažobný výkon (v MWh/deň)				
	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
NAFTA	31 800 000	31 900 000	29 510 000	30 034 000	29 616 000	338 300	338 300	338 300	338 300	338 300	418 898	418 898	418 898	418 898	418 898
POZAGAS	6 947 585	6 947 585	7 359 000	6 947 585	6 947 585	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658	72 658
Spolu	38 747 585	38 847 585	36 869 000	36 981 585	36 563 585	410 958	410 958	410 958	410 958	410 958	491 556	491 556	491 556	491 556	491 556

Prevádzkovateľ zásobníka NAFTA uzatvoril s užívateľmi zásobníkov 55 zmlúv s pevnou uskladňovacou kapacitou. Počet prijatých žiadostí bol 150, z toho 99 žiadostí bolo zamietnutých z dôvodu alokácie uskladňovacej kapacity ostatným záujemcom.

Využitie kapacity zásobníka spoločnosti POZAGAS a.s. podľa užívateľov

Užívatelia zásobníka (krajina pôvodu)	podiel
Francúzsko	37,04 %
Švajčiarsko	23,37 %
Slovensko	19,79 %
Nemecko	12,66 %
Česko	6,69 %
Taliansko	0,45 %
Spolu	100,00 %

Prevádzkovateľ podzemného zásobníka POZAGAS prijal 20 žiadostí o prístup do zásobníka a uzatvoril s užívateľmi zásobníkov 13 zmlúv s pevnou uskladňovacou kapacitou.

Prístup do zásobníka a uskladňovanie plynu podlieha od roku 2025 cenovej regulácii. Na základe zmien v primárnej legislatíve v roku 2024 sa dohodnutý prístup do zásobníka zmenil od roku 2025 na regulovaný prístup. Úrad v sledovanom roku vydal cenové rozhodnutia s cenou za prístup do zásobníka a uskladňovanie pre oboch pre prevádzkovateľov zásobníka.

Veľkoobchodný trh s plynom

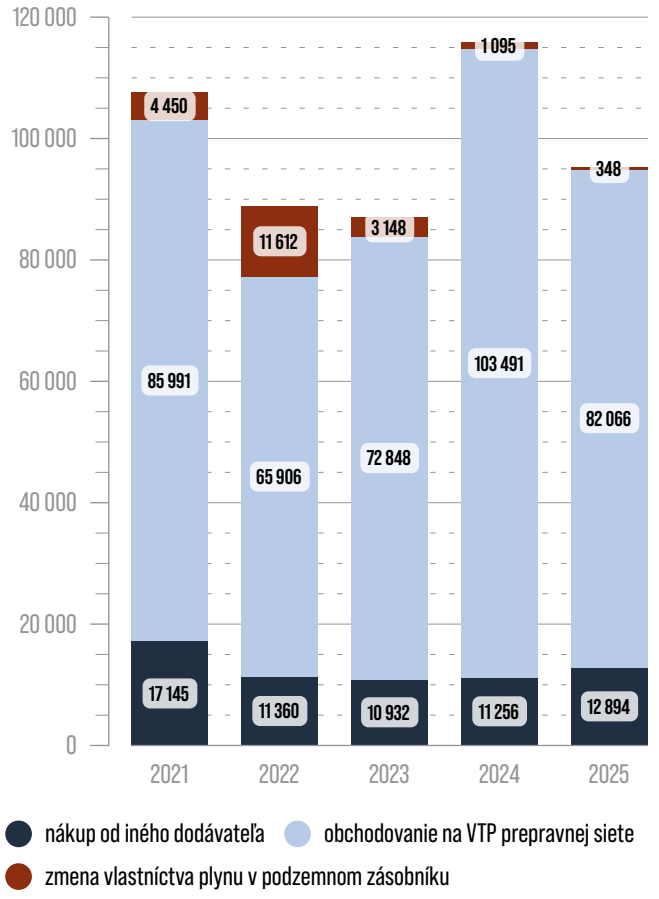
Úrad na dennej báze sleduje veľkoobchodný trh s plynom, zaznamenáva údaje o cenách plynu na dvoch obchodných uzloch a viacerých produktov mesačných a ročných „futures“, t. j. cien plynu s fyzickou dodávkou až v budúcom období. Úrad vývoj trhových cien plynu vyhodnocuje, tvorí predikcie ďalšieho vývoja a dopady na regulované ceny.

Nákup plynu pre zabezpečenie dodávok plynu odberateľom sa realizuje prostredníctvom veľkoobchodného trhu. Dodávatelia plynu nakupujú zemný plyn na základe dlhodobých kontraktov ako aj na komoditných burzách.

Úrad každý mesiac zverejňuje vývoj trhových cien cien plynu na komoditných burzách na svojom webovom sídle, a tým poskytuje pre odberateľov plynu prehľad vývoja veľkoobchodných cien zemného plynu. Odberateľ plynu má predstavu o cenových hladinách zemného plynu a získa tak možnosť ľahšie sa orientovať v ponuke dodávateľov plynu a dokáže lepšie posudzovať cenové ponuky.

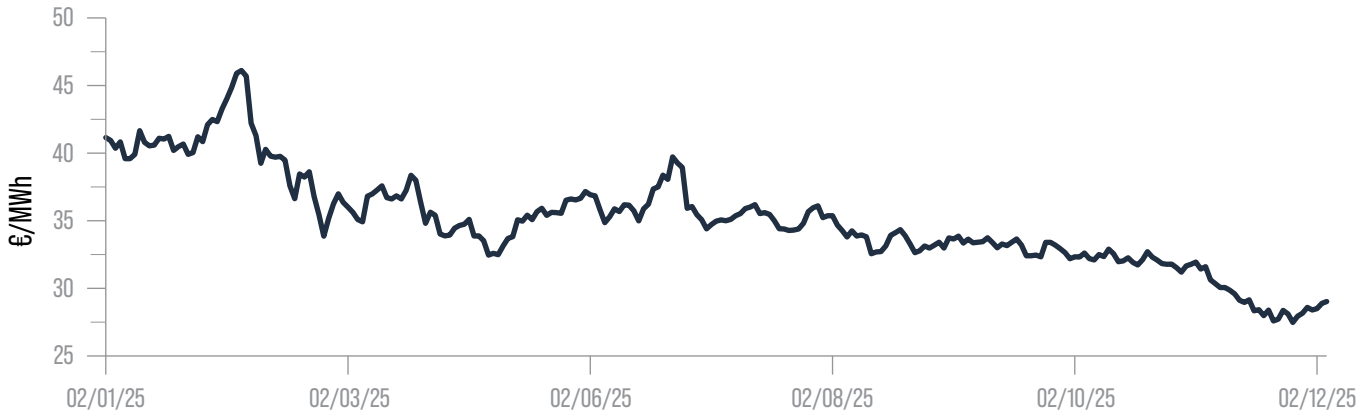
Dodávatelia plynu pre zabezpečenie dodávky plynu do odberných miest svojich zazmluvnených odberateľov plynu nakupovali plyn aj od obchodníkov - iných dodávateľov plynu (v roku 2025 v objeme 12 894 GWh. Ďalšia možnosť nákupu plynu je aj obchodovanie na virtuálnom obchodnom bode prepravnej siete (VTP) - v roku 2025 v objeme 82 066 GWh. Nákup plynu je taktiež možný aj zmenou vlastníctva uskladneného plynu v zásobníkoch, kde plyn zmenil vlastníka v celkovom objeme 348 GWh.

Vývoj niektorých veľkoobchodných plynárenských ukazovateľov (v GWh)



Pri vývoji trhovej ceny plynu, ktorý je rozhodujúci pre výpočet ceny za dodávku plynu pre zraniteľných odberateľov, bol zaznamenaný oproti roku 2024 stabilný vývoj s miernym poklesom počas celého roku 2025. Priemerná cena produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal - t sa v roku 2025 v porovnaní s rokom 2024 znížila o 7,2 %.

Vývoj ceny produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal - 26 za rok 2025; priemerná cena: 35,02 €/MWh



Maloobchodný trh s plynom

Úrad sleduje maloobchodný trh s plynom, mieru otvorenosti trhu s plynom, úroveň transparentnosti trhu s plynom, vyhodnocuje dosiahnutú úroveň hospodárskej súťaže na trhu s plynom.

Úrad okrem cenovej regulácie pre zraniteľných odberateľov plynu v rámci sekundárnej legislatívy, ktorú vypracúva úrad upravuje vzájomné vzťahy účastníkov trhu s plynom a procesy súvisiace s bezpečnou a spoľahlivou dodávkou plynu.

Dňa 01.01.2025 nadobudla účinnosť vyhláška č. 352/2024 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška úradu č. 208/2023 Z. z, ktorá priniesla úpravu podrobností k určeniu stavu meradla pre odberateľov plynu s nízkou spotrebou plynu tzv. „samoodpočtom“, komplexnosť informácií vo vyúčtovaní dodávky plynu , úpravu procesov pri zmene dodávateľa plynu (najmä zrýchleného procesu pri zmene dodávateľa od 01.01.2026), ktorý umožňuje vykonať technický proces zmeny dodávateľa plynu do 24 hodín od podania žiadosti o zmenu dodávateľa plynu.

V roku 2025 pribudla úradu aj povinnosť určiť maximálnu cenu za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla. Podľa § 69 ods. 2 písm. z) zákona č. 251/2012 Z. z. je dodávateľ plynu povinný dodávať plyn koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, ktorého cena za služby obchodníka, ktorá sa skladá z ceny za komoditu a ostatných nákladov obchodníka na zabezpečenie plynu okrem nákladov na prepravu plynu a distribúciu plynu, nesmie byť vyššia ako hodnota ustanovená úradom vo všeobecnom záväznom právnom predpise, ktorý ustanoví podrobnosti o určení ceny za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla. Úrad určil maximálnu cenu za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, ktorá je určená transparentným spôsobom a na základe trhových faktorov. Úrad podľa § 19a ods. 4 vyhlášky č. 147/2024 Z. z. zverejnil na webovom sídle maximálnu cenu za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla na rok 2026 vo výške 45,07 eura/MWh.

Dodávka plynu zraniteľným odberateľom

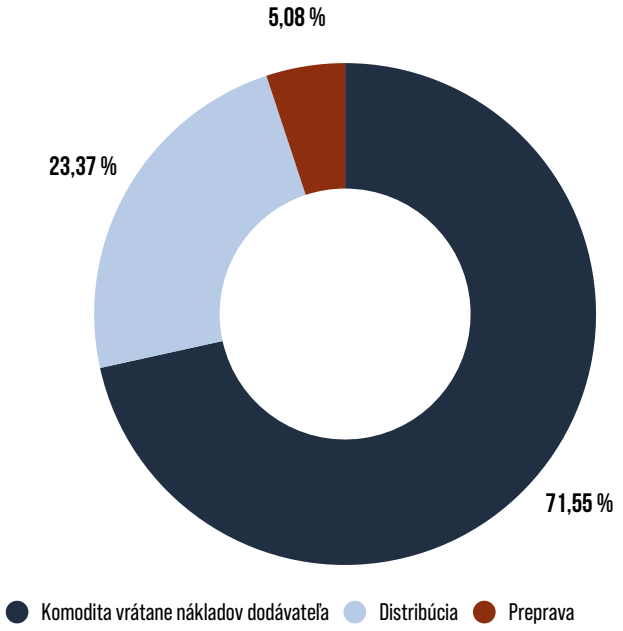
Cenové rozhodnutia v oblasti dodávky plynu zraniteľným odberateľom plynu vydával úrad v roku 2025 v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a vyhláškou č. 147/2024 Z. z. Najdôležitejším parametrom, ktorý zásadne ovplyvňuje výpočet maximálnej ceny za dodávku plynu zraniteľným odberateľom je referenčná cena plynu na komoditnej burze EEX, konkrétne produktu EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal - t (rok t je rok pre ktorý sa určuje cena), pričom do výpočtu maximálnej ceny za dodávku plynu vstupuje priemer denných cien tohto produktu za stanovené referenčné obdobie. Podľa primárnej energetickej legislatívy existuje viac skupín zraniteľných odberateľov, ktorí ak splnia zákonné požiadavky majú nárok na regulovanú cenu dodávky plynu. Okrem odberateľov plynu v domácnosti patria k zraniteľným odberateľom plynu s regulovanou cenou plynu aj tzv. malé podniky (odberatelia plynu mimo domácnosti s ročnou spotrebou plynu najviac 100 000 kWh za predchádzajúci rok). Ďalej sú to zraniteľní odberatelia plynu podľa § 2 písm. k) 6. a 7. bodu zákona č. 250/2012 Z. z. ako sú zariadenia sociálnych služieb, zariadenia sociálno-právnej ochrany detí a sociálnej kurately, vlastníkov bytov a nebytových priestorov v bytovom

dome odoberajúcich plyn na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne zastúpených fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou, a taktiež aj pre odberateľov plynu s využitím plynu na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania.

Údaje o zraniteľných odberateľoch plynu v roku 2025

Kategória zraniteľných odberateľov plynu	Počet odberných miest	Množstvo dodaného plynu v MWh
Odberatelia plynu v domácnosti	1 428 651	13 979 287
Odberatelia plynu podľa § 2 písm. k) 4. bodu zákona č. 250/2012 Z. z. (odberatelia plynu mimo domácností s ročnou spotrebou plynu nižšou ako 100 000 kWh)	27 188	598 013
Odberatelia plynu podľa § 2 písm. k) 6. bodu zákona č. 250/2012 Z. z. (odberatelia plynu mimo domácností ,zariadenia sociálnych služieb, zariadenia sociálno-právnej ochrany detí a sociálnej kurately a pod.)	1 012	137 561
Odberatelia plynu podľa § 2 písm. k) 7. bodu zákona č. 250/2012 Z. z. (odberatelia plynu mimo domácností, Spoločenstvá vlastníkov bytov)	2 946	482 596

Štruktúra priemernej koncovej ceny za dodávku plynu pre odberateľa plynu v domácnosti v roku 2025 s ročnou spotrebou 29 000 kWh



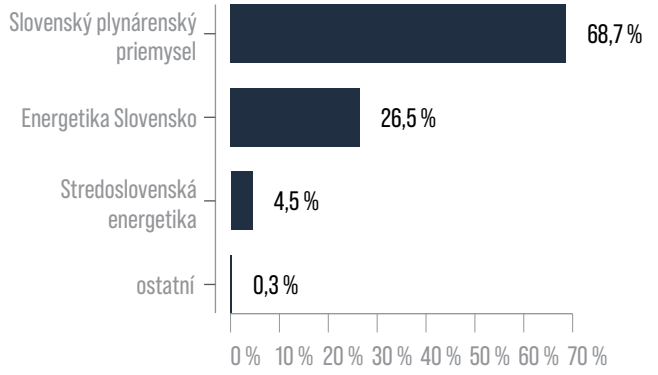
Vývoj maximálnych cien v tarifných skupinách 1 - 6 pre zraniteľných odberateľov plynu v domácnosti bez DPH, vrátane sieťových poplatkov; maximálne sadzby koncových cien za dodávku plynu sú uvedené podľa cenových rozhodnutí úradu bez štátnych opatrení vo všeobecnom hospodárskom záujme

Tarify (podľa ročného množstva dodaného plynu v kWh)	Fixná mesačná sadzba (€/mesiac)					Sadzba za odobratý plyn (€/kWh)				
	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1 (do 2 138 kWh)	2,78	2,88	3,55	3,68	3,68	0,0436	0,0534	0,1383	0,1054	0,0775
2 (nad 2 138 do 18 173 kWh)	5,76	5,86	6,97	7,41	7,23	0,0300	0,0373	0,1205	0,0877	0,0584
3 (nad 18 173 do 42 760 kWh)	8,64	8,74	10,29	11,16	10,87	0,0297	0,0364	0,1197	0,0869	0,0577
4 (nad 42 760 do 69 485 kWh)	13,36	13,46	15,71	17,12	17,12	0,0280	0,0346	0,1177	0,0850	0,0567
5 (nad 69 485 do 85 000 kWh)	42,45	42,55	49,17	53,46	53,46	0,0387	0,0424	0,1290	0,0878	0,0588
6 (nad 85 000 do 100 000 kWh)	51,78	51,88	59,90	65,16	65,16	0,0386	0,0422	0,1289	0,0877	0,0587

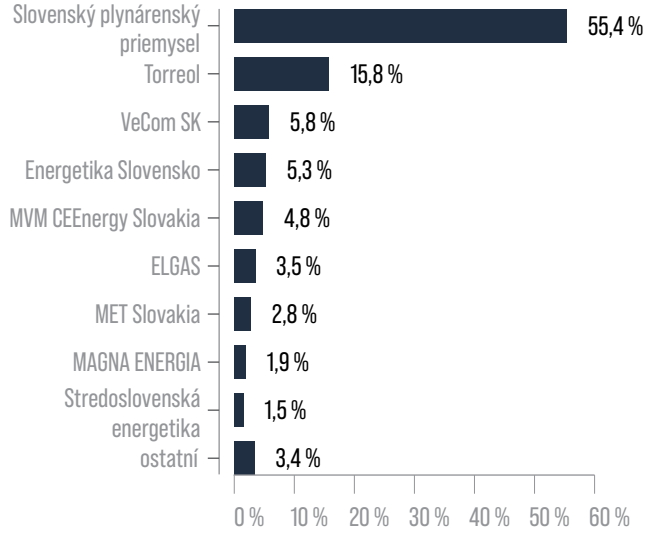
Pre odberateľa plynu v domácnosti, ktorý sa rozhoduje zmeniť svojho dodávateľa plynu a vybrať potenciálneho nového dodávateľa plynu úrad zverejňuje zoznam dodávateľov plynu poskytujúcich univerzálnu službu, ktorí aktívne pôsobia na trhu s plynom, tento zoznam je aktualizovaný štvrťročne. Úrad na svojom webovom sídle taktiež ponúka možnosť porovnania ponúk dodávateľov plynu prostredníctvom jednoduchého nástroja, a to cenovej kalkulačky. Cenová kalkulačka slúži na prepočet výhodnosti dodávky plynu pre zraniteľných odberateľov v domácnosti podľa predpokladanej ročnej spotreby plynu.

Trhové podiely dodávateľov plynu v rôznych segmentoch trhu s plynom v SR

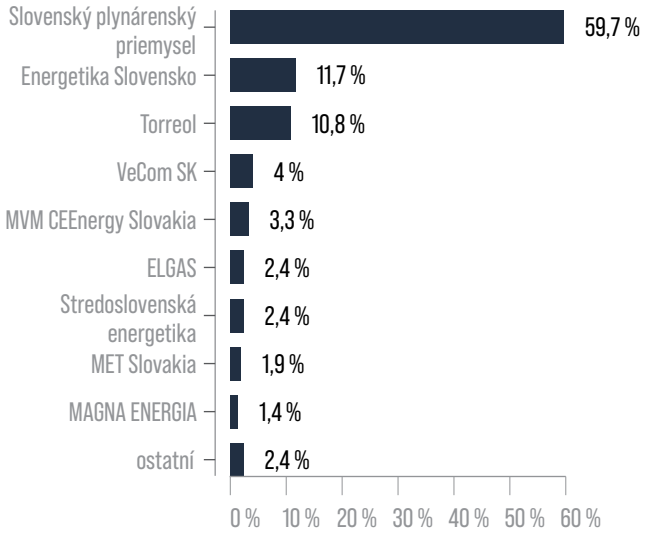
Dodávatelia plynu a ich trhové podiely pri dodávke plynu odberateľom plynu v domácnosti



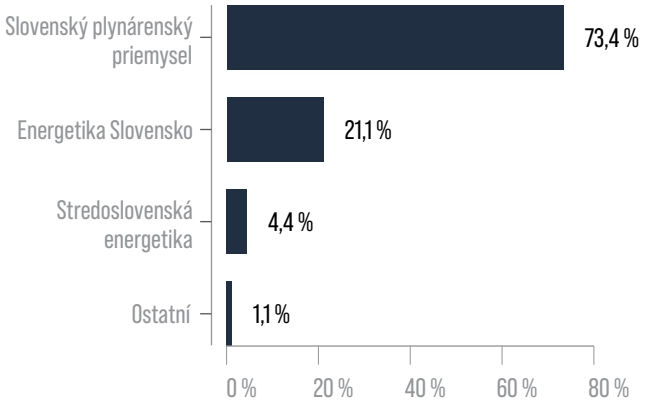
Dodávatelia plynu pri dodávke priemyselným odberateľom okrem dodávky malým podnikom



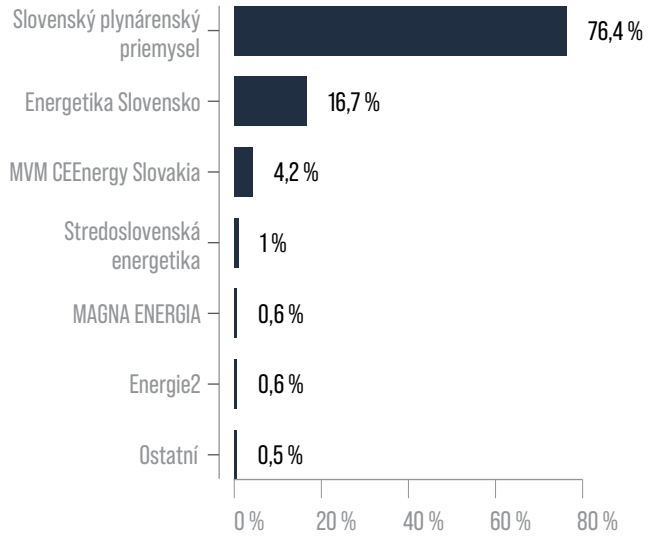
Trhové podiely dodávateľov plynu pri dodávke plynu všetkým kategóriám odberateľov



Trhové podiely dodávateľov plynu pri dodávke plynu tzv. malým podnikom (odberateľom plynu mimo domácnosti so spotrebou plynu za predchádzajúci rok menej ako 100 000 kWh)



Trhové podiely dodávateľov plynu pri dodávke plynu zraniteľným odberateľom plynu podľa § 2 písm. k) 6. a 7. bodu zákona č. 250/2012 Z. z.



Dodávka poslednej inštancie

Dodávateľom poslednej inštancie na trhu s plynom v SR je Slovenský plynárenský priemysel, a.s., dodávateľ plynu s najväčším trhovým podielom vo všetkých segmentoch trhu s plynom. Úrad v roku 2025 neevidoval žiadne odberné miesto v režime dodávky poslednej inštancie.

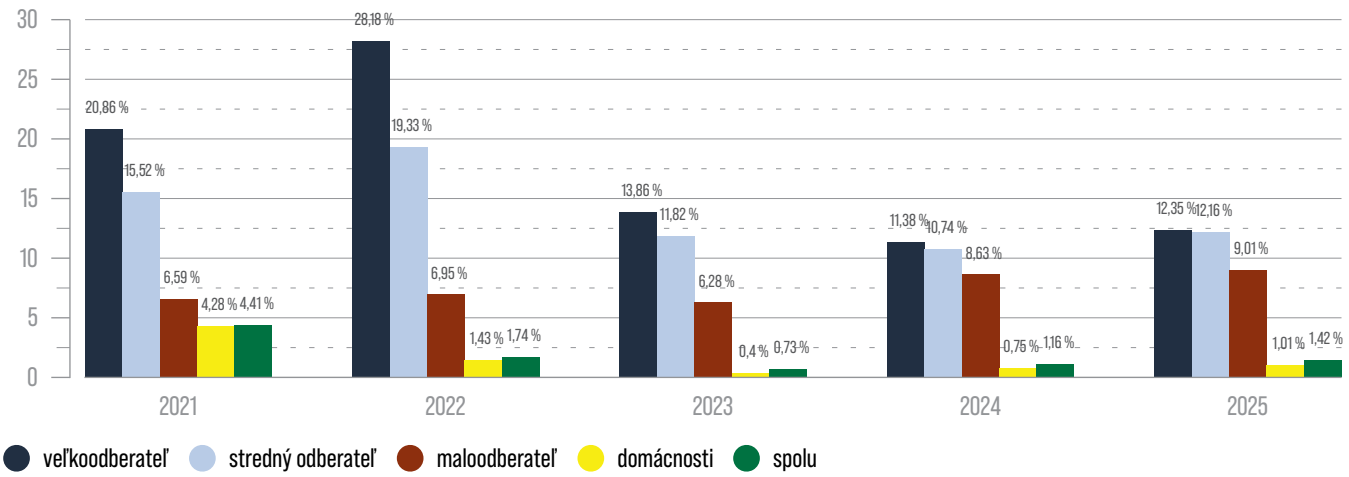
Zmena dodávateľa plynu

Úroveň liberalizácie trhu s plynom sa každoročne vykazuje prostredníctvom koeficientu, tzv. switchingu. Switching vyjadruje pomer počtu odberných miest so zmenou dodávateľa plynu k celkovému počtu odberných miest na trhu s plynom v jednotlivých segmentoch trhu s plynom v SR.

Switching v rokoch 2021 - 2025

Kategórie odberných miest odberateľov	počet odberateľov plynu so zmenou dodávateľa plynu					switching (%)				
	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
veľkoodberateľ	145	204	94	74	74	20,86	28,18	13,86	11,38	12,35
stredný odberateľ	415	535	321	308	294	15,52	19,33	11,82	10,74	12,16
maloodberateľ	5 151	5 251	4 843	6 395	6 430	6,59	6,95	6,28	8,63	9,01
domácnosti	67 067	20 738	5 826	10 785	14 470	4,28	1,43	0,40	0,75	1,01
spolu	72 778	26 728	11 084	17 562	21 268	4,41	1,74	0,73	1,16	1,42

Úroveň switchingu v rokoch 2021 - 2025

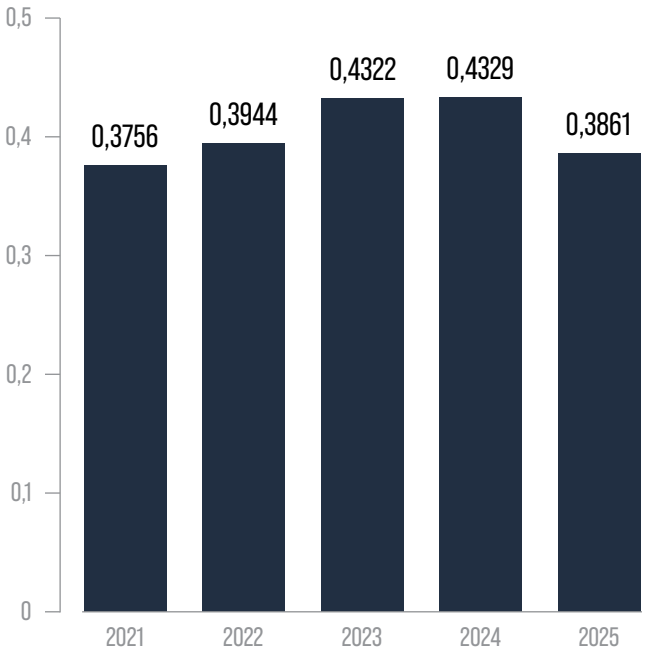


V medziročnom porovnaní rokov 2025 a 2024 úrad eviduje nárast počtu odberných miest so zmenou dodávateľa plynu vo všetkých odberateľských kategóriách. Najvýraznejší nárast je zaznamenaný v kategórii odberateľov plynu v domácnosti. Táto aktivita v tomto segmente trhu môže znamenať, že odberatelia plynu v domácnosti sa viac zaujímajú o možnostiach znížiť náklady na dodávku plynu. Úrad podporuje tento pohyb na trhu a ako vhodnú pomôcku pre odberateľov plynu zverejňuje na svojom webovom sídle podrobný opis procesu zmeny dodávateľa, cenovú kalkulačku ale aj zoznam aktívnych dodávateľov plynu pre domácnosti. V súvislosti so znižovaním nákladov na dodávku plynu úrad zverejňuje na svojom webovom sídle aj cenné rady pre optimalizáciu spotreby energií.

Herfindahl – Hirschman Index (HHI)

Index HHI je ukazovateľ používaný na meranie trhovej koncentrácie a miery konkurencie v na trhu s plynom v SR. Do výpočtu vstupujú trhové podiely aktívnych dodávateľov plynu pre všetky segmenty odberateľov plynu. Trh je koncentrovaný, ak je HHI viac ako 0,1 a vysoko koncentrovaný je pri hodnote presahujúcej 0,2. Index HHI pri dodávke plynu všetkým odberateľom plynu v roku 2025 dosiahol hodnotu 0,3861, čo znamená pretrvávajúcu vysokú úroveň koncentrácie na trhu s plynom napriek medziročnému poklesu.

Herfindahl-Hirschman Index (HHI)



03. TEPLÁRENSTVO



Udalosť roka

Napriek tomu, že v priemere ceny tepla v roku 2025 v porovnaní s rokom 2024 klesli, zďaleka nedosiahli úroveň, ktorú mali v rokoch pred energetickou krízou, t. j. v rokoch 2021 a skôr. Energetická kríza, ktorá vrcholila na jeseň 2022 mala nielen bezprostredný vplyv na ceny palív na výrobu tepla v roku 2023 a na ich hodnoty aj v ďalších rokoch, ale aj nepriamo na výšku inflácie. Vzhľadom na dynamicky sa meniacu geopolitickú situáciu je celosvetový vývoj na trhu s energiami ťažko predvídateľný.

Popis trhu s teplom

Hlavné princípy a črty trhu s teplom zostali v sledovanom roku principiálne rovnaké ako v predchádzajúcom období. Nezmenili sa ani z hľadiska kategórií účastníkov trhu, ktorými sú výrobcovia, dodávatelia, odberatelia a koneční spotrebitelia tepla, ani z hľadiska rozmanitosti sústav tepelných zariadení, prostredníctvom ktorých je dodávaná tepelná energia.

Na počet výrobcov a dodávateľov tepla vplýva najmä charakter a veľkosť sústav tepelných zariadení, ale aj ďalšie faktory, napríklad skutočnosť, či výroba a dodávka tepla sú hlavnou podnikateľskou činnosťou alebo či podnikanie v regulovanom segmente prináša dodávateľom tepla očakávané finančné benefity.

K 31.12.2025 disponovalo povolením na podnikanie v tepelnej energetike 297 držiteľov povolenia na výrobu, distribúciu a dodávku tepla.

Podmienky podnikania v tepelnej energetike sú upravené v zákone č. 657/2004 Z. z. a ktorýkoľvek subjekt po splnení všetkých legislatívnych podmienok môže získať povolenie na podnikanie v tepelnej energetike za predpokladu dodržania ostatných legislatívnych pravidiel. Jednou z nevyhnutných podmienok je skutočnosť, aby mal regulovaný subjekt v tepelnej energetike k sústave tepelných zariadení vlastnícky alebo iný právny vzťah.

V oblasti cenovej regulácie je kľúčovým zákon č. 250/2012 Z. z. a z hľadiska požiadaviek na zvyšovanie energetickej efektívnosti a znižovanie energetickej náročnosti aj zákon č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Zákon č. 657/2004 Z. z. určuje aj okruh výrobcov a dodávateľov tepla, ktorí sú povinní dodržiavať určený spôsob cenovej regulácie a uskutočňovať dodávky tovaru a služieb v súlade so schválenými alebo určenými cenami, pričom samotná cenová regulácia v tepelnej energetike je upravená vyhláškou č. 312/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike, ktorá bola v roku 2024 novelizovaná vyhláškou č. 141/2024 Z. z. a vyhláškou č. 393/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 312/2022 Z. z.“).

Počet subjektov podnikajúcich v tepelnej energetike je preto obmedzený počtom a rozsahom sústav tepelných zariadení a sústav centralizovaného zásobovania teplom. Počet subjektov od roku 2021 mierne klesá. Každoročne však pribúdajú dodávatelia tepla, ktorí povolenie na podnikane získali na základe preukázania vlastníckeho vzťa-

hu k domovým kotolniam, resp. iným decentralizovaným zdrojom tepla určeným na vykurovanie, spoločnú prípravu teplej vody alebo iné využitie výlučne pre objekt spotreby tepla, v ktorom sú umiestnené. Vlastníctvo takýchto zdrojov tepla inou osobou ako vlastníkmi bytov je v priamom rozpore so zákonom č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v platnom znení.

Rozsah subjektov podnikajúcich v odvetví tepelnej energetiky

Rok	2021	2022	2023	2024	2025
Počet dodávateľov tepla celkom	343	333	326	316	297
Počet dodávateľov, ktorí ukončili výrobu, distribúciu a dodávku tepla	8	18	14	15	29
Počet dodávateľov, ktorí začali uskutočňovať výrobu, distribúciu a dodávku tepla	4	8	7	5	10

Štruktúra sústav tepelných zariadení

Štruktúra sústav tepelných zariadení, z ktorých je zabezpečovaná dodávka tepla, je v rámci SR veľmi rôznorodá, čo do rozsahu sústav, použitej technológie výroby tepla, palivového mixu a v neposlednom rade aj veku prevádzky. Spravidla vo väčších sídlach sa nachádzajú aj väčšie a zložitejšie sústavy tepelných zariadení. Tie najväčšie sústavy tvorí jeden alebo viacero zdrojov tepla, obvykle teplární s technológiou kombinovanej výroby elektriny a tepla, primárne rozvody, odovzdávacie stanice tepla, sekundárne rozvody, prípadne objektové odovzdávacie stanice tepla. Na týchto sústavách zabezpečuje dodávku tepla zvyčajne viacero dodávateľov od výroby po koncovú spotrebu. V SR sa evidujú takéto veľké sústavy v 43 mestách. Na ostatných sústavách tepelných zariadení, ktoré tvoria najmä výhrevne, blokové a domové kotolne, uskutočňuje výrobu, prípadne distribúciu tepla len jeden dodávateľ.

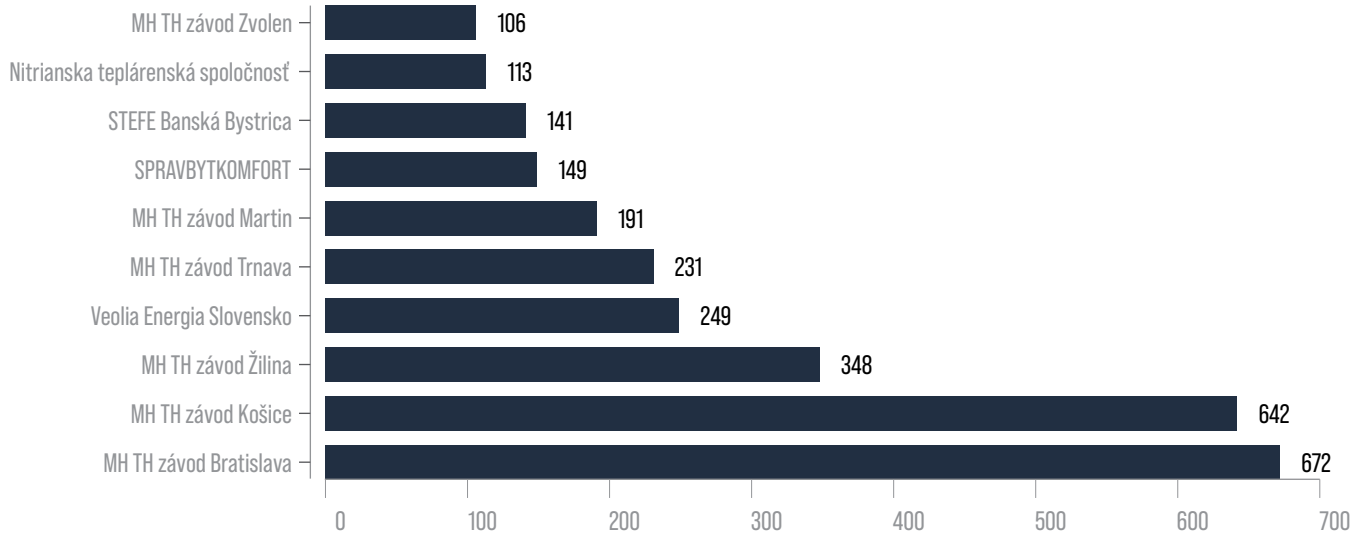
Sústavy tepelných zariadení podľa počtu dodávateľov v roku 2025

	Počet
Výrobcovia, ktorí sú súčasne dodávateľmi	608
Dodávatelia, ktorí sú výrobcom a/alebo prvým distribútorom v sústave	47
Dodávatelia, ktorí sú výrobcom a/alebo druhým distribútorom v sústave	18
Dodávatelia, ktorí sú výrobcom a/alebo tretím distribútorom v sústave	2
Dodávatelia, ktorí sú výrobcom a/alebo prvým a druhým distribútorom v sústave	2

Dodávka tepla

Sústavy CZT sú vybudované okrem väčších miest aj vo viacerých obciach, pretože je to energeticky účinný, efektívny, k životnému prostrediu ohľaduplný a komfortný spôsob zabezpečenia tepla v husto osídlených lokalitách. Takýto spôsob dodávky tepla pritom akceleruje využitie obnoviteľných zdrojov energie pri výrobe tepla a využitie kombinovanej výroby elektriny a tepla. Teplo z týchto sústav sa dodáva pre cca 11 600 koncových odberateľov

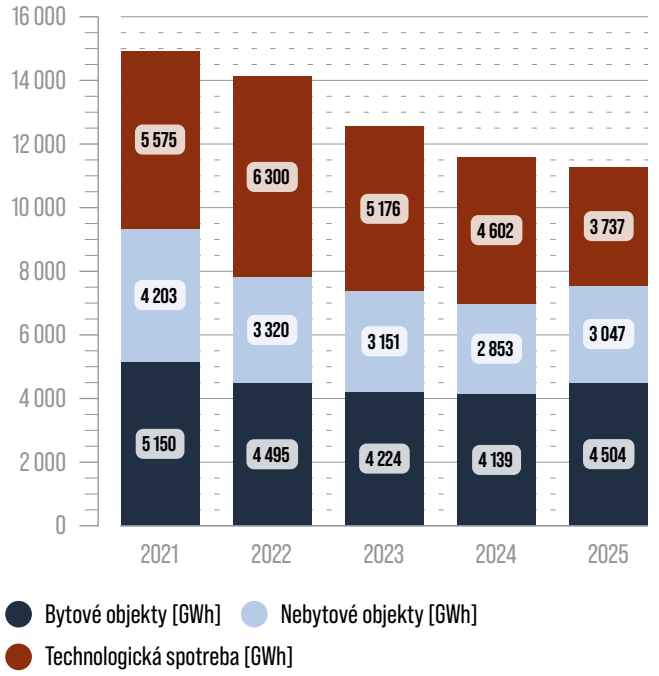
Rozhodujúci dodávatelia tepla pre domácnosti s ročnou dodávkou tepla



do viac ako 29 000 odberných miest na koncovú spotrebu odberateľov, ktorí teplo spotrebujú na vlastné využitie alebo ktorí dodané teplo rozpočítavajú konečným spotrebiteľom, najmä domácnostiam. Rozhodujúcim dodávateľom tepla pre domácnosti je štátna akciová spoločnosť MH Teplárenský holding, a. s. so svojimi najväčšími závodmi v Bratislave, Košiciach, Žiline, Trnave, Martine a Zvolene. Dodávka z jednotlivých závodov sa v sledovanom roku pohybovala v rozmedzí od 106 GWh do 672 GWh za rok. V SR sú aj výrobcovia tepla s väčším objemom výroby, ale ich dodávka domácnostiam je minimálna. Okrem zabezpečenia tepelnej energie pre domácnosti je teplo zo sústav CZT využívané aj na vykurovanie a prípravu teplej vody v nebytových, komerčných prevádzkach a na technologické použitie.

Celková dodávka tepla v sledovanom roku predstavovala 11 288 GWh, čo je o 2,65 % menej ako v roku 2024. Do celkovej dodávky tepla je zahrnutá dodávka na vykurovanie a prípravu teplej vody pre bytové a nebytové objekty a dodávka na technologickú spotrebu. Vlastná spotreba dodávateľov je informatívny údaj a nevstupuje do celkového súčtu. Z celkovej dodávky tepla sa v sledovanom roku spotrebovalo na vykurovanie a prípravu teplej vody v bytových objektoch 39,9 %, v nebytových objektoch 27,0 % a na technologické účely 33,1 %. Na vylúčenie vplyvu počasia pri porovnaní správania sa odberateľov a konečných spotrebiteľov slúžia tzv. dennostupne. Ich ročné hodnoty hovoria o teplejšom alebo chladnejšom roku a na základe porovnania množstva dodaného tepla na vykurovanie na počet dennostupňov je možné posúdiť napr. vplyv racionalizačných opatrení odberateľov alebo príspevok nových odberov tepla na celkovú dodávku tepla. Priemerný počet dennostupňov bol v roku 2025 o 11,9 % vyšší ako v roku 2024. V sledovanom roku hlavne dôsledkom chladnejšieho roka 2025 vzrástol podiel dodávky tepla na vykurovanie a prípravu teplej vody v bytových objektoch o 8,8 % a v nebytových objektoch o 6,8 %. Dodávka tepla na technologickú spotrebu bola v porovnaní s predchádzajúcim rokom nižšia o 18,8 %. Na tento pokles nemal vplyv vývoj počasia ale ukončenie výroby a dodávky tepla jedného z významných priemyselných dodávateľov tepla na technologické účely. Dodávku tepla vo všetkých sledovaných segmentoch naďalej ovplyvňovala hodnota cien komodít na trhoch v roku 2024, ktoré boli napriek ich zníženiu v porovnaní s cenami v extrémnom roku 2022 násobne vyššie ako pred rokom 2021. Najmenej sa vyššie reálne ceny energií prejavili v spotrebe domácností, pretože odberateľom tepla v bytových objektoch a ďalších vybraných kategóriách boli aj v sledovanom roku poskytnuté štátne dotácie, o ktorých rozhodla vláda nariadením. Snaha znížiť nepriaznivé ekonomické dopady stále vysokých cien energií na život a podnikanie tak najviac pretrvávala v obmedzovaní spotreby tepla odberateľov, ktorí na dotácie štátu nemali nárok.

Dodávka tepla



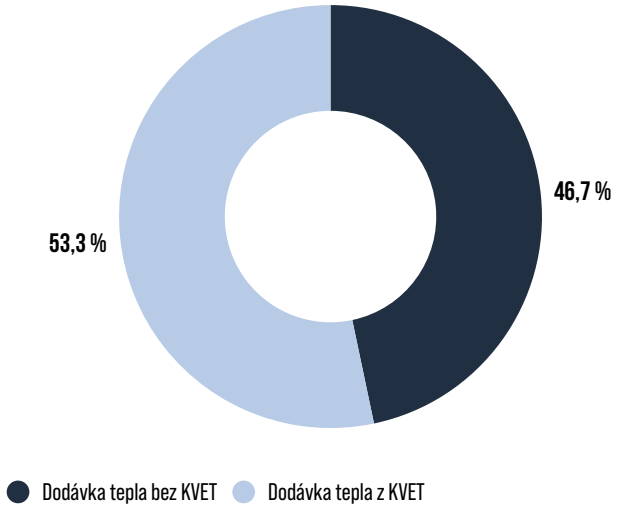
Dodávka tepla

Rok	Počet dennostupňov	Dodávka pre bytové objekty [GWh]			Dodávka pre nebytové objekty [GWh]	Dodávka na technologickú spotrebu [GWh]	Dodávka celkom [GWh]	Vlastná spotreba [GWh]
		ÚK	TUV	Spolu				
2021	3 774	3 459	1 691	5 150	4 203	5 575	14 928	273
2022	3 456	2 939	1 556	4 495	3 320	6 300	14 115	284
2023	3 213	2 705	1 519	4 224	3 151	5 176	12 551	250
2024	3 023	2 631	1 508	4 139	2 853	4 602	11 594	209
2025	3 383	2 968	1 536	4 504	3 047	3 737	11 288	226

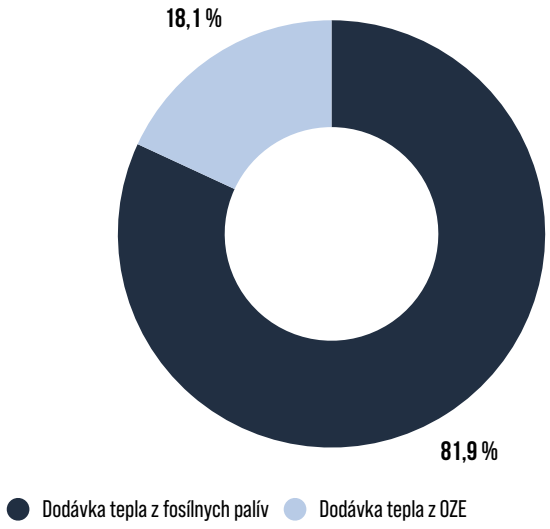
Dodávka tepla z OZE a KVET

V teplárenských systémoch s technológiou kombinovanej výroby elektriny a tepla bolo v roku 2025 vyrobených 53,3 % tepla. Zvyšok regulovaného tepla sa vyrobilo bez kombinovanej výroby elektriny a tepla v tzv. monovýrobe. Podiel OZE na celkovej dodávke tepla sa oproti roku 2024 mierne zvýšil na 18,1 % z celkovej dodávky tepla. OZE sa využívali v obidvoch vyššie spomenutých technológiách.

Podiel dodávky tepla z KVET z celkového dodaného tepla



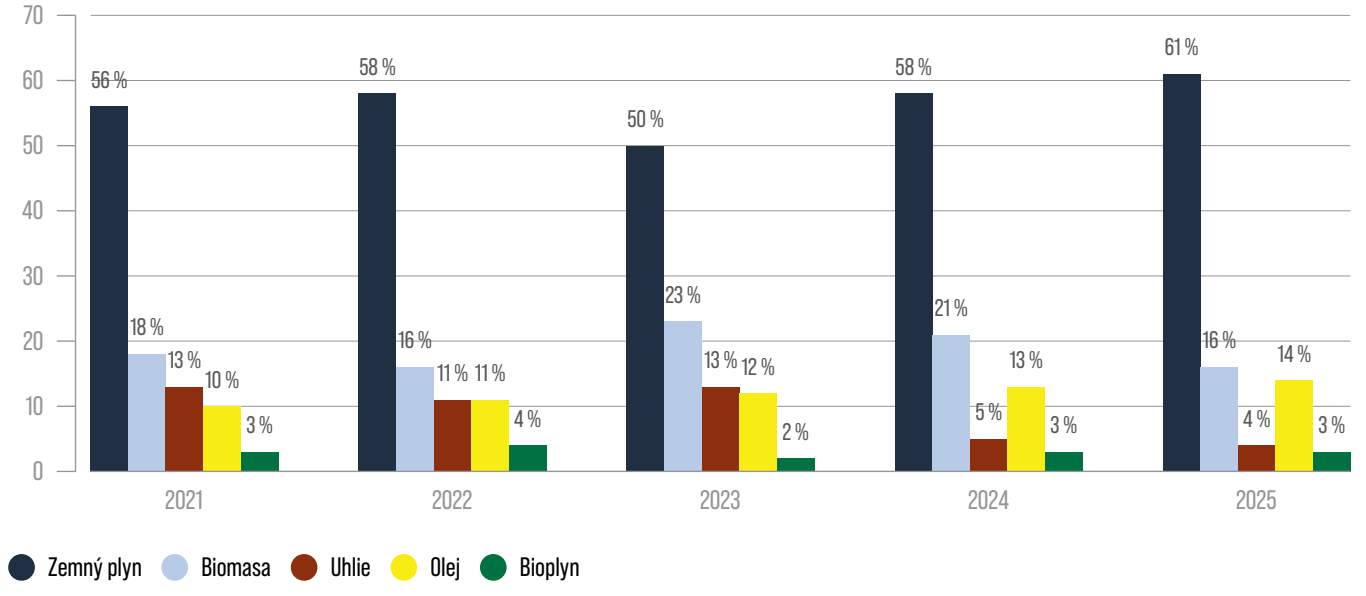
Podiel dodávky tepla z OZE z celkového dodaného tepla



Podiel palív na výrobe tepla

Rok	Zemný plyn [GWh]	Biomasa [GWh]	Uhlie [GWh]	Bioplyn [GWh]	Olej [GWh]
2021	8 865	2 522	2 454	337	1 416
2022	9 338	2 317	2 003	503	1 416
2023	8 333	3 152	2 197	299	1 703
2024	8 604	2 653	733	214	1 701
2025	8 322	2 161	643	208	1 701

Podiel palív na výrobe tepla



Zastúpenie jednotlivých druhov palív na výrobe tepla bolo v rokoch 2021 a 2022 bez väčších odchýlok. Medziročné zmeny v spotrebách jednotlivých druhov palív v tomto období súviseli najmä so zmenou celkovej dodávky tepla v jednotlivých rokoch. Štruktúra spotreby palív v roku 2023 bola silne ovplyvnená extrémnym nárastom cien najrozšírenejšieho paliva na výrobu tepla – zemného plynu, preto výrobcovia tepla, ktorí mohli na výrobu tepla v rámci svojich výrobných zariadení využiť aj iné palivá, maximalizovali podiel týchto palív na úkor zemného plynu. V štruktúre, rozsahu i cene palív použitých na výrobu tepla v roku 2024 sa prejavil výraznejší pokles cien zemného plynu a mierna stabilizácia cien ostatných palív. Zvýšenie podielu zemného plynu v sledovanom roku medziročne z 58 % na 61 % súvisí so znížením podielu biomasy na výrobu tepla z 21 % na 16 %. Ostatné druhy palív sú bez výraznejších zmien. Podiel palív konkrétne neuvedených dosiahol sumárne takmer 2 %.

Ceny palív a emisných povoleniek

Cena zemného plynu s ročnou dodávkou v roku 2025 zaznamenala od začiatku roka 2024 mierny pokles o 18,61 %, pričom koncom februára dosiahla svoje ročné minimum na úrovni 28,13 €/MWh. V nadväzujúcom období do konca roku 2024 cena zemného plynu postupne rástla až na maximálnu úroveň 47,88 €/MWh, čo zodpovedá nárastu o 70,21 %.

Aritmetický priemer denných cien zemného plynu (produkt EEX THE NATURAL GAS FUTURES: Cal-25) zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) v kalendárnom roku 2024 vychádzal na úrovni 37,78 €/MWh, čo v porovnaní s priemernou cenou (produkt EEX THE NATURAL GAS FUTURES: Cal-24) z roku 2023, ktorá bola na úrovni 53,59 €/MWh znamená pokles o 29,50 %. V súlade s vyhláškou č. 312/2022 Z. z. vo výpočte ceny tepla na rok 2025 bolo možné uplatniť ekonomicky oprávnené náklady na nákup zemného plynu, v rámci ktorých nesmela cena za sadzbu odobraného množstva zemného plynu bez nákladov na prepravu plynu, distribúciu plynu a uskladňovanie zemného plynu a bez spotrebnej dane zo zemného plynu prekročiť maximálnu výšku vypočítanú na rok t ako súčin koeficientu 1,15 (časová verzia predpisu účinná od 01.01.2023 do 30.06.2024), resp. 1,20 (časová verzia predpisu účinná od 01.07.2024 do 31.12.2024) a aritmetického priemeru denných cien zemného plynu (produkt EEX THE NATURAL GAS FUTURES: Cal-t) zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup zemného plynu na základe zmluvy uskutočnil alebo dohodol. V priebehu roku 2024 sa maximálna výška ceny za sadzbu odobraného množstva zemného plynu pohybovala v rozmedzí od 34,96 €/MWh do 53,61 €/MWh, pričom aritmetický priemer za 12 kalendárnych mesiacov roku 2024 vychádzal na úrovni 44,52 €/MWh. V týchto cenových hladinách sa pohybovala cena zemného plynu v návrhoch na cenu tepla u tých regulovaných subjektov, ktoré uzavreli zmluvu o dodávke plynu na rok 2025 v priebehu roku 2024.

Aj keď ceny ostatných palív vstupujúcich do ceny tepla na rok 2025 ani v tomto roku neboli limitované maximálnou výškou, bola posudzovaná ich primeranosť. Najvyšší medziročný pokles priemerných cien (-28,62 %) bol zaznamenaný pri bioplyne a najvyšší nárast (+20,21 %) pri poľnohospodárskej biomase.

Ceny emisných povoleniek začali rok 2025 na úrovni 73,14 €/t. Po krátkom náraste a následnom poklese dosiahla cena emisných povoleniek začiatkom apríla svoje ročné minimum na úrovni 59,89 €/t. Od tohto momentu cena postupne rástla a koniec roka skončil s cenou 85,12 €/t. Aritmetický priemer denných uzatváracích cien emisných povoleniek (produkt EEX EUA SPOT: Spot t) zverejnených burzou EEX za kalendárny rok 2025 bol na úrovni 73,86 €/t, čo v porovnaní s aritmetickým priemerom denných uzatváracích cien za kalendárny rok 2024, ktorý bol na úrovni 65,20 €/t znamená nárast o 13,28 %.

Priemerné trhové a regulované ceny palív

Palivo	Cena	Rok t				
		2021	2022	2023	2024	2025
Zemný plyn €/MWh (§ 4 ods. 4 vyhlášky č. 312/2022 Z. z. v znení neskorších predpisov)	EEX THE NATURAL GAS FUTURES: Cal-t (aritmetický priemer za kalendárny rok t-1)	13,85	34,12	118,78	53,59	37,78
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	15,90	41,49	* 135,41	* 61,42	* 44,52
Emisné povolenky v €/t (§ 4 ods.1 písm. d) vyhlášky č. 312/2022 Z. z. v znení neskorších predpisov)	EEX EUA SPOT: Spot t (aritmetický priemer za kalendárny rok t)	53,52	80,82	83,47	65,20	73,86
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	priemer denných cien za kalendárny mesiac v čase nákupu				
Čierne uhlie v €/MWh	Trhová	14,10	15,47	52,08	52,04	45,87
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	17,00		-		
Hnedé uhlie v €/MWh	Trhová	17,35	19,53	36,51	31,11	34,31
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	20,00				
Peletky v €/MWh	Trhová	33,68	34,41	110,15	110,56	108,45
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	38,00				
Dendromasa v €/MWh	Trhová	18,59	19,03	44,45	41,16	41,15
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	19,00				
Poľnohospodárska biomasa v €/MWh	Trhová	22,96	22,81	28,48	30,47	36,63
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	23,00				
Skládkový plyn a plyn z ČOV v €/MWh	Trhová	22,00	22,00	31,50	31,50	31,50
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	22,00				
Bioplyn v €/MWh	Trhová	28,54	28,80	55,79	54,42	38,84
	Maximálna výška v cene tepla na rok t	35,00				

* Aritmetický priemer maximálnych cien zemného plynu (§ 4 ods. 4 vyhlášky č. 312/2022 Z. z. v znení neskorších predpisov) stanovených pre každý kalendárny mesiac roku t-1.

Investície

Účel použitia investícií

	2021	2022	2023	2024	2025
Zariadenia na výrobu tepla [tis.€]	55 997	3 562	35 324	17 186	12 041
Zariadenia na distribúciu tepla [tis.€]	8 318	13 029	8 045	13 564	8 368
Ekologizácia [tis.€]	0	0	0	0	0
Výstavba OZE [tis.€]	0	590	0	11 717	0
Náklady na plánovanú GO [tis.€]	-	-	433	34	1 638
Spolu [tis.€]	64 315	17 181	43 802	42 501	22 047

Objem investícií, ktorý si dodávatelia tepla uplatnili v cene tepla na rok 2025 využitím faktora investičného rozvoja na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu nového tepelného zariadenia s cieľom zvýšiť energetickú účinnosť tepelných zariadení alebo znížiť prevádzkové náklady pri výrobe tepla alebo distribúcii tepla predstavoval cca 22 mil. €, čo je pokles o 48 % v porovnaní s rokom 2024. Investície do zariadení na výrobu tepla je možné pripísať snahám regulovaných subjektov dosiahnuť pri ich výstavbe a obnove v súlade so zákonom č. 657/2004 Z. z. postupne koncept tzv. účinného CZT, resp. koncept účinného CZT z OZE, čo znamená pri zabezpečovaní dodávky tepla využiť na výrobu tepla obnoviteľné zdroje energie, odpadové teplo a KVET v technicky a ekonomicky efektívnej miere.

Do nákladov na investície sú zahrnuté aj náklady na pravidelnú komplexnú obnovu projektovanej funkčnosti zariadení na KVET alebo zariadení na využívanie geotermálnej energie.

Osobitne sledované a evidované investície sú len tie, ktoré nie je možné výrobcami a dodávateľmi tepla zrealizovať bez navýšenia maximálneho limitu ekonomicky oprávnených nákladov.

Rozsah a spôsob regulácie

Rok 2025 bol tretím rokom šiesteho regulačného obdobia a pri regulácii cien tepla sa v tomto roku postupovalo rovnako ako v rokoch 2023 a 2024 podľa vyhlášky č. 312/2022 Z. z. Cenovej regulácii v tepelnej energetike podlieha výroba, distribúcia a dodávka tepla. V prebiehajúcom regulačnom období sa ceny stanovujú určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny tepla, ktorý vychádza z nákladovej metódy využívajúcej niektoré prvky metódy cenového stropu. Rozsah, spôsob i základné princípy regulácie sú v regulačnom období stabilné.

Vyhláška č. 312/2022 Z. z. reflektovala predovšetkým prijatú Regulačnú politiku na 6. regulačné obdobie, aktuálnu dynamicky sa meniacu situáciu na svetových a domácich trhoch v oblasti cien a dostupnosti všetkých energetických komodít, vysokú infláciu a na skúsenosti z praxe v predchádzajúcom období. Zmeny v ustanoveniach nových vyhlášok principiálne nemali zásadný dopad na rozsah a výšku ekonomicky oprávnených nákladov, ktoré bolo možné uplatniť v cene tepla.

Monitorovanie cien tepla

Podľa zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutia vydané na rok 2023 platia na celé regulačné obdobie, ktoré sa končí 31.12.2027, pokiaľ úrad na návrh regulovaného subjektu alebo z vlastného podnetu neschváli zmenu cenového rozhodnutia. Úrad vydal na rok 2025 spolu 283 rozhodnutí o cenách tepla, ktorými schválil spolu 372 cien tepla. Počet cenových rozhodnutí pre nových dodávateľov a nové lokality bol 28 a bolo nimi schválených 36 cien. Ostatné rozhodnutia znamenali zmenu cien schválených alebo určených na prvý rok regulačného obdobia alebo neskôr. Na základe žiadostí regulovaných subjektov alebo z vlastného podnetu úrad na rok 2025 vydal 255 rozhodnutí, ktorými schválil 336 zmien cien tepla. Zmeny cien tepla na rok 2025 boli spôsobené prevažne z dôvodu zmien ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schvaľovaní predchádzajúcej ceny.

Počet vydaných cenových rozhodnutí na rok 2025 v porovnaní s rokom 2024 stúpol a počet vydaných cien zostal na rovnakej úrovni ako v roku 2024. Úrad určuje rozhodnutím maximálne zložky cien a regulovaný subjekt nemá povinnosť požiadať úrad o zníženie ceny ak sa znížili jeho vstupné náklady. Náklady na nákup paliva tvoria podstatnú časť nákladov na výrobu tepla a najčastejšie ich zmena má priamy vplyv na počet vydaných cenových rozhodnutí.

Aj keď nie povinnosťou výrobcov a dodávateľov tepla požiadať úrad o zníženie ceny tepla ak sa znížia ich vstupné náklady, táto skutočnosť nemá vplyv na povinnosť zúčtovať náklady schválené v cenovom rozhodnutí úradu na skutočné ekonomicky oprávnené náklady a rozdiel dobropisovať odberateľom po skončení každého kalendárneho roka. Preto sa prípadné nižšie skutočné ekonomicky oprávnené náklady ako schválené v cenovom rozhodnutí v konečných nákladoch koncových odberateľov a konečných spotrebiteľov prejavia.

Cenové rozhodnutia

Rok	Počty cenových rozhodnutí	rozhodnutia	ceny
2021	Počet nových rozhodnutí vydaných pre nových dodávateľov alebo nové lokality	15	15
	Počet zmenených rozhodnutí	115	145
	Počet rozhodnutí na predlženie reg. obdobia	207	-
2022	Počet nových rozhodnutí vydaných pre nových dodávateľov alebo nové lokality	13	14
	Počet zmenených rozhodnutí	372	544
2023	Počet nových rozhodnutí vydaných na regulačné obdobie 2023 - 2027	337	674
	Počet zmenených rozhodnutí	78	87
	Počet nových rozhodnutí vydaných pre nových dodávateľov alebo nové lokality	13	14
2024	Počet nových rozhodnutí vydaných pre nových dodávateľov alebo nové lokality	20	20
	Počet zmenených rozhodnutí	224	352
2025	Počet nových rozhodnutí vydaných pre nových dodávateľov alebo nové lokality	28	36
	Počet zmenených rozhodnutí	255	336

Ceny tepla

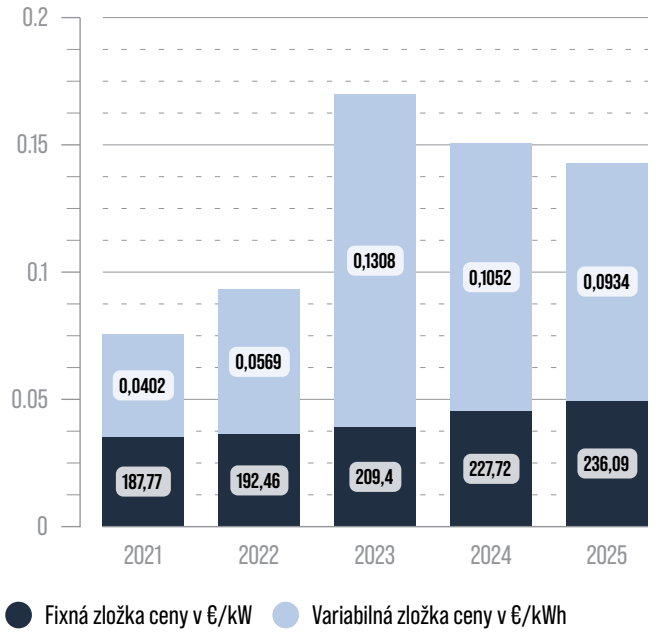
Priemerné ceny tepla					
ROK	2021	2022	2023	2024	2025
Variabilná zložka v €/kWh	0,0402	0,0569	0,1308	0,1052	0,0934
Fixná zložka ceny v €/kW	187,77	192,46	209,40	227,72	236,09
Výsledná cena v €/kWh	0,0753	0,0941	0,1699	0,1506	0,1430

Medziročná zmena priemerných cien tepla				
ROK	2022/2021	2023/2022	2024/2023	2025/2024
Variabilná zložka v €/kWh	41,5 %	129,9 %	-19,6 %	-11,2 %
Fixná zložka ceny v €/kW	2,5 %	8,8 %	8,7 %	3,7 %
Výsledná cena v €/kWh	24,9 %	80,6 %	-11,4 %	-5,0 %

Úrad schvaľuje každému dodávateľovi dvojzložkovú cenu tepla ako spoločnú cenu za všetky sústavy tepelných zariadení, z ktorých teplo dodáva v rámci mesta alebo mestskej časti.

Priemerná variabilná zložka ceny tepla určená rozhodnutiami úradu k 31.12.2025 bola 0,0934 €/kWh, čo je pokles oproti roku 2024 o 11,2 %. Výrobcovia tepla nakupujú palivá na výrobu tepla obvykle rok vopred. Na výšku výsledných cien tepla v roku 2025 tak mal vplyv vývoj cien energetických komodít na svetových trhoch aj domácich trhoch v roku 2024. Mnohí výrobcovia tepla s cieľom získať výhodnejšiu cenu paliva uzatvárajú viacročné zmluvy na nákup energií, preto vo viacerých prípadoch pretrvával negatívny vplyv viacročných kontraktov uzatvorených v extrémnom roku 2022, v ktorom ceny komodít na svetových trhoch (najmä zemného plynu a elektriny) dosahovali v priemere extrémne hodnoty za posledné roky. Negatívny vplyv na výšku nákladov na obstaranie zemného plynu mala diverzifikácia jeho prepravných trás v roku 2025 a zníženie objemu prepravovaného plynu cez územie SR. Ceny väčšiny ostatných palív využívaných na výrobu tepla v roku 2025 v porovnaní s rokom 2024 klesli. Na výšku variabilnej zložky ceny mali vplyv aj ceny benzínu a nafty pri doprave biomasy a výška poplatkov za emisné kvóty. Celoeurópska kríza v oblasti cien energií v roku 2022 mala v oblasti tepelnej energetiky jednoznačne presah aj do rokov 2024 a 2025, pretože udržala priemernú variabilnú zložku ceny tepla, a tým aj celkovú priemernú cenu tepla v oveľa vyšších hodnotách ako pred rokom 2023.

Vývoj priemernej ceny tepla



Priemerná fixná zložka ceny tepla, ktorá sa určuje v €/kW regulačného príkonu, vzrástla na rok 2025 oproti roku 2024 z 227,92 €/kW na 236,09 €/kW, t. j. o 3,7 %. Nárast fixnej zložky ceny tepla bol ovplyvnený dvoma faktormi. Jedným bola výška inflácie, ktorú si regulované subjekty mohli čiastočne zohľadniť pri zvyšovaní maximálneho oprávneného objemu fixných nákladov.

Okrem vplyvu inflácie bolo možné objem fixných nákladov navýšiť len v špecifických prípadoch, a to pri investíciách do zefektívnenia výroby a rozvodu tepla, resp. z dôvodu generálnej opravy zariadení na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadení na využívanie geotermálnej energie. Možnosť zvýšenia fixných nákladov v roku 2025 nad rámec inflácie z dôvodu nových investícií si uplatnili dodávatelia tepla v 18 lokalitách s celkovou výškou 20,409 mil. eur a z dôvodu generálnej opravy jeden dodávateľ s výškou 1,638 mil. eur. (viď. tabuľka účel použitých investícií). Výška regulačného príkonu je závislá od skutočnej dodávky tepla v roku 2021 a okrem presne špecifikovaných prípadov, napr. nové odberné zariadenia, alebo odberné zariadenie, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, je nemenná na celé regulačné obdobie.

V priemernej cene v sledovanom roku zostali variabilné náklady, ktoré sú tvorené najmä nákladmi na palivo dominantné s podielom 73 %. Ich podiel oproti roku 2024 nadväzne na pokles cien energií klesol.

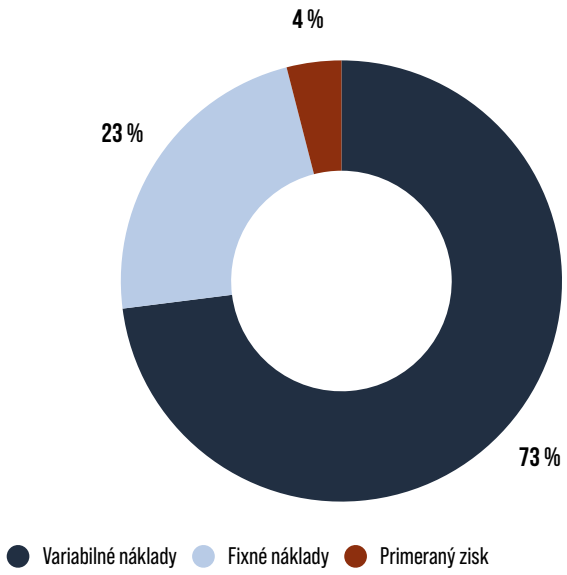
Po skončení každého roka sa celkový objem ekonomicky oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla musí prerozdeliť medzi jednotlivé

odberné miesta odberateľov podľa skutočne dodaného množstva tepla v danom roku.

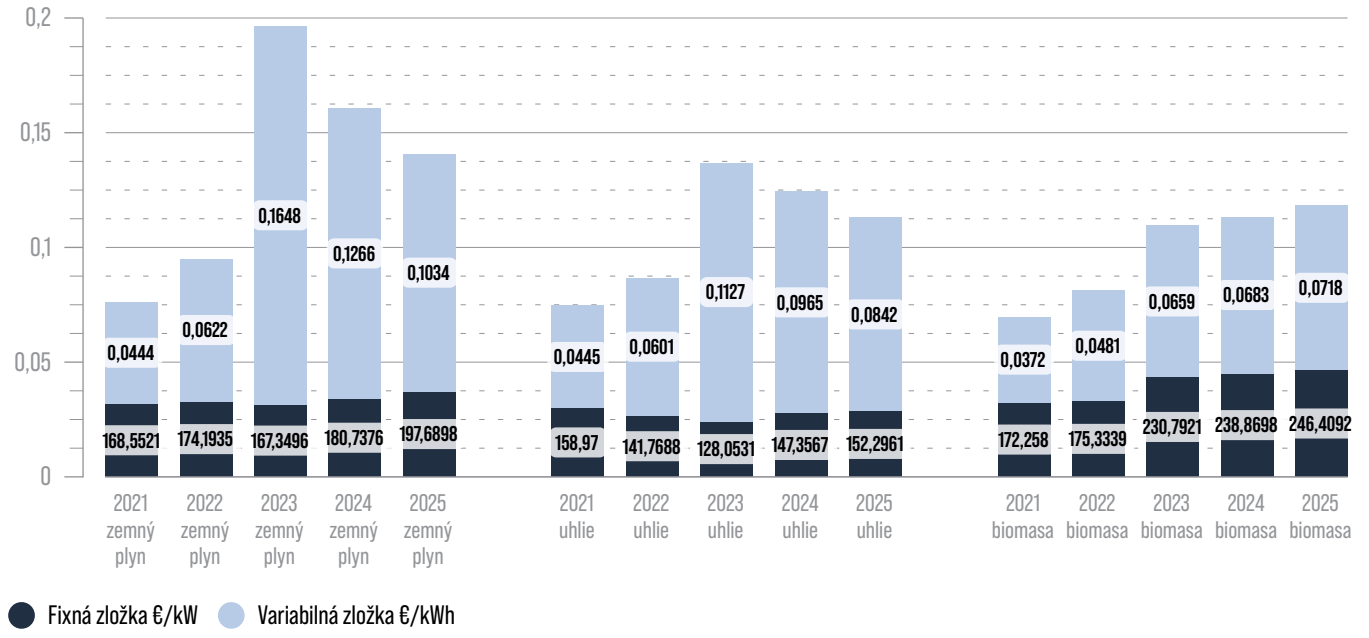
Po skončení regulačného roka sú dodávatelia tepla povinní zúčtovať náklady zahrnuté v určenej variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla a primeraný zisk na ekonomicky oprávnené náklady. Kladný rozdiel nákladov vo schválených cenách tepla oproti skutočným sú povinní odberateľom dobropisovať.

Vývoj cien tepla s prevažujúcim jedným druhom paliva vzhľadom na dominantný podiel variabilných nákladov v celkových oprávnených nákladoch reflektuje vývoj cien palív vstupujúcich do variabilnej zložky ceny tepla.

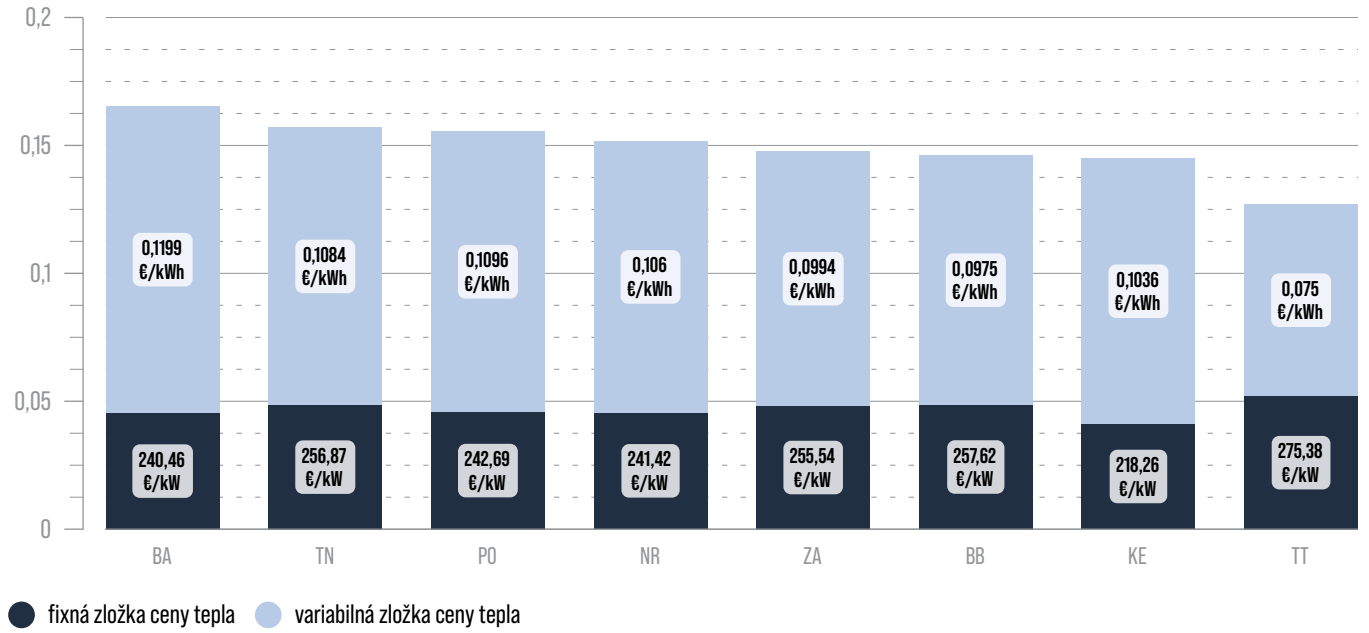
Štruktúra nákladov v cene tepla



Priemerné ceny tepla podľa druhu paliva



Ceny tepla podľa krajov



V sledovanom roku boli priemerné ceny v jednotlivých krajoch v sústavách tepelných zariadení konkrétnych dodávateľov tepla veľmi odlišné, tak ako aj ceny v rozhodnutiach jednotlivých dodávateľov tepla. Medzi jednotlivými lokalitami boli výrazné cenové rozdiely najmä v závislosti od použitého paliva na výrobu tepla, dátumu jeho obstarania, ale aj veľkosti tepelnej sústavy, technológie výroby, investícií do tepelných zariadení a množstva dodaného tepla. Kľúčovým faktorom bol prevažujúci typ paliva na výrobu tepla.

Ceny tepla zo sústav tepelných zariadení pre koncových odberateľov domácnosti

Priemerná cena tepla dodávateľov tepla, ktorí dodávajú teplo domácnostiam a sú na konci reťazca viacerých dodávateľov zabezpečujúcich výrobu a dodávku tepla koncovému odberateľovi v jednej sústave CZT bola rovnako ako v predchádzajúcom roku nižšia ako priemerná cena tepla v sústavách tepelných zariadení, kde výrobcom aj dodávateľom tepla je len jeden regulovaný subjekt. Rozdiel medzi týmito priemernými cenami však bol v roku 2025 minimálny.

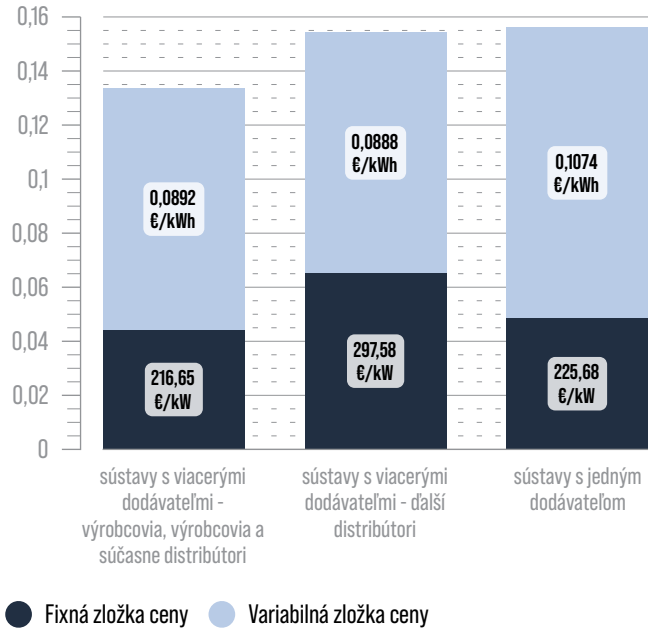
Ceny tepla pre koncových odberateľov – domácnosti v roku 2025

Sústavy podľa počtu dodávateľov v reťazci		Variabilná zložka ceny v €/kWh	Fixná zložka ceny v €/kW	Výsledná cena v €/kWh
Sústavy s viacerými dodávateľmi	výrobcovia a výrobcovia, ktorí sú aj distribútori	0,0892	216,65	0,1335
	druhí a tretí distribútori	0,0888	297,58	0,1541
Sústavy s jedným dodávateľom		0,1074	225,68	0,1561

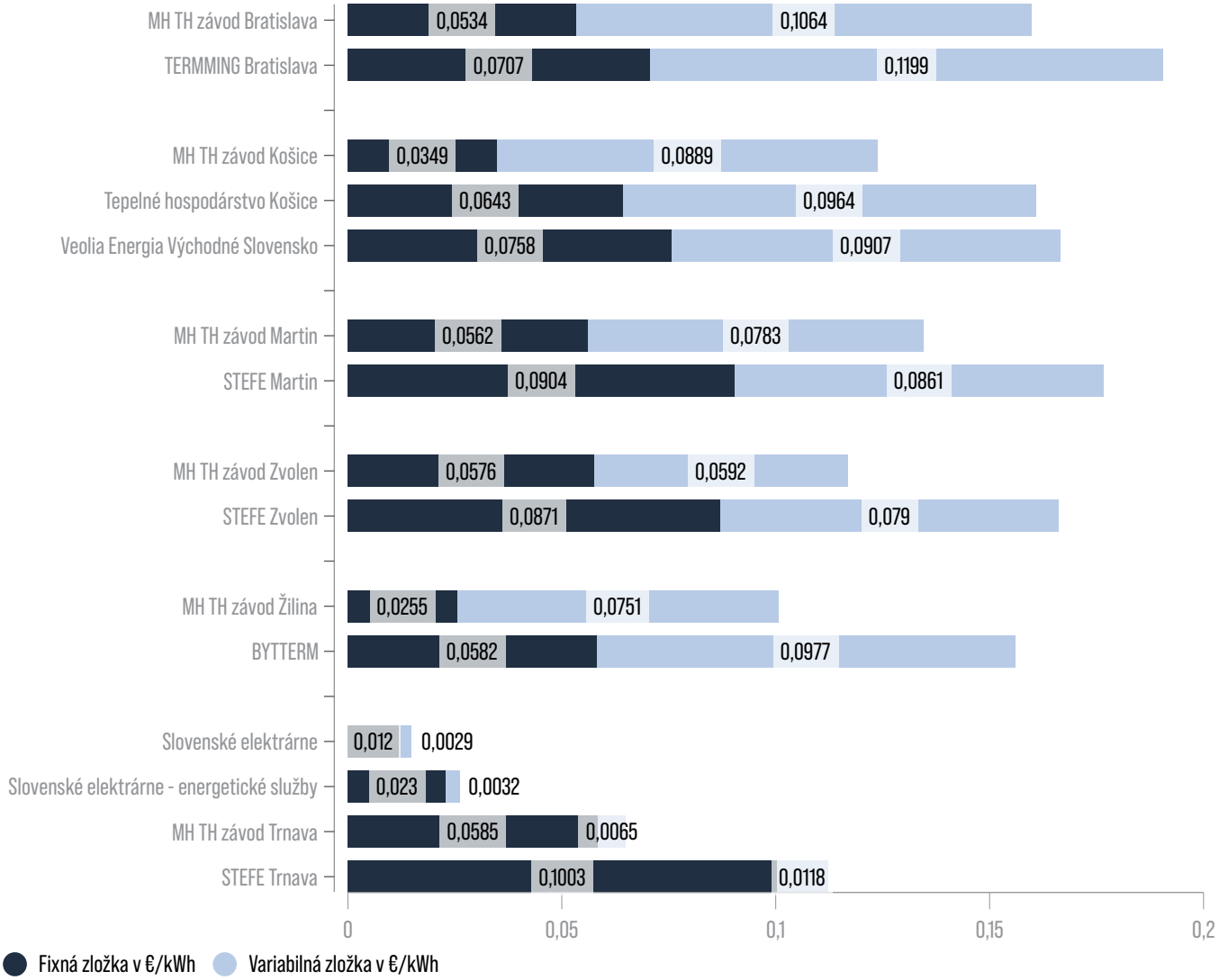
Aj v tomto prípade je zrejmé pretrvávanie dopadov energetickej krízy v roku 2022 na ceny tepelnej energie v roku 2025 a možnosti a schopnosti dodávateľov tepla obstarať palivo za výhodnejšiu cenu. Reťazenie dodávateľov tepla sa realizuje väčšinou vo veľkých mestách, v ktorých je zo sústav tepelných zariadení zásobované veľké množstvo odberateľov. Veľké množstvo dodaného tepla často umožnilo výrobcovi tepla lepšiu východiskovú pozíciu pri rokovaní o cene nakupovaného paliva ako v prípade sústav tepelných zariadení s oveľa nižšou dodávkou tepla, z čoho mohli profitovať odberatelia tepla. Viacerí dodávatelia tepla v snahe získať čo najnižšiu cenu paliva na výrobu tepla na rok 2023 uzatvorili v roku energetickej krízy 2022 viacročný kontrakt na palivo. Dohodnutá cena paliva z roku 2022 tak pretrvala v niektorých prípadoch aj v cenách tepla v roku 2025.

Veľké sústavy tepelných zariadení často disponujú viacerými zdrojmi na výrobu tepla, ktoré spaľujú rôzne druhy paliva. Takáto viacpalivová základňa umožňuje do určitej miery meniť podiel jednotlivých druhov palív a uprednostniť to, ktoré má aktuálne výhodnejšiu cenu. Čím je menšia sústava zásobovania teplom, tým častejšie sa teplo vyrába len z jedného druhu paliva, čo však znamená aj oveľa menšiu možnosť pružnej reakcie pri výraznej zmene jeho ceny na trhu.

Ceny tepla podľa veľkosti sústav



Ceny tepla v sústavách s viacerými dodávateľmi



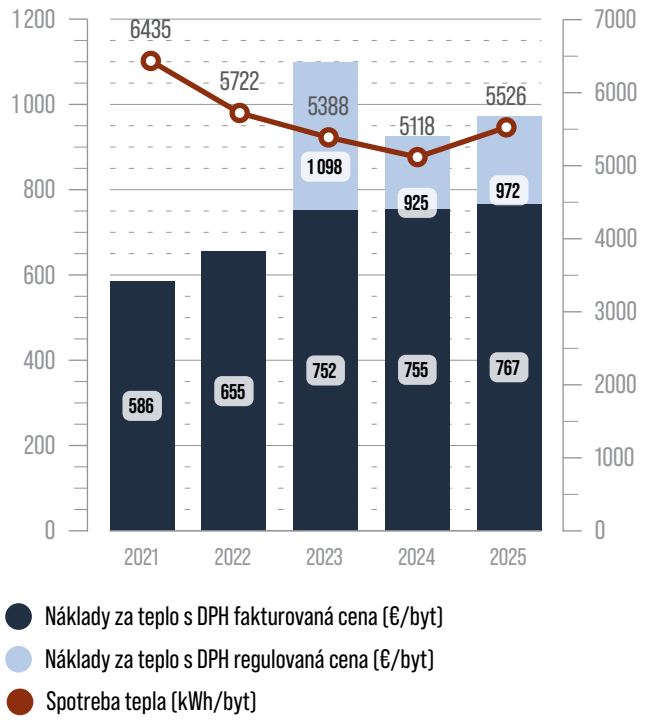
Náklady domácností na teplo

Úrad sleduje a každoročne vyhodnocuje skutočnú spotrebu tepla na vykurovanie a prípravu teplej vody domácností. Sledovaná vzorka predstavuje takmer 42 000 bytov. Spotreba tepla jednej domácnosti v sledovanom roku predstavovala 5 526 kWh, čo je o 8 % viac ako v roku 2024. Na nárast spotreby tepla mal významný vplyv vývoj počasia v hodnotenom roku, pretože v priemere spotrebujú byty z celkového množstva dodaného tepla 65% na vykurovanie. Rok 2025 bol v porovnaní s rokom 2024 chladnejší, čo je dokladované vyšším počtom dennostupňov roku 2025 o 11,9 % oproti roku 2024.

Náklady domácností na teplo

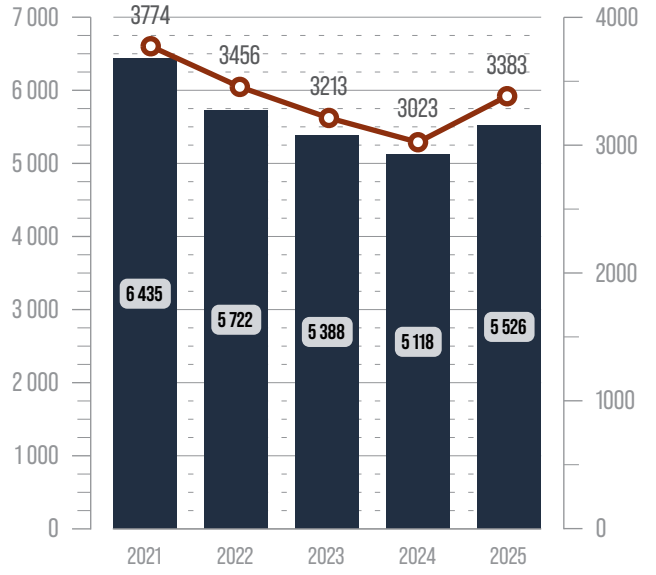
	2021	2022	2023	2024	2025
Spotreba tepla (kWh/byt)	6435	5722	5388	5118	5526
Náklady za teplo s DPH regulovaná cena (€/byt)	586	655	1098	925	972
Náklady za teplo s DPH fakturovaná cena (€/byt)	586	655	752	755	767

Vývoj ročných nákladov domácností na teplo



Na základe cenových rozhodnutí úradu a priemernej spotreby tepla domácnosti ročné náklady jednej domácnosti na teplo na vykurovanie a prípravu teplej vody s DPH predstavovali 972 eur, čo je nárast o 5,1 % oproti roku 2024. Tento nárast nákladov bol spôsobený najmä zvýšenými nákladmi na výrobu a dodávku tepla v sledovanom roku, ktorý bol chladnejší ako rok 2024. Priemerná výška skutočne vyfakturovaných ročných nákladov v hodnotenej vzorke v roku 2025 bola 767 eur a oproti roku 2024 sa zvýšila o 1,6 %. Na priemernú výšku skutočne vyfakturovaných nákladov v hodnotenej vzorke mali vplyv nižšie skutočné ekonomicky oprávnené náklady na výrobu a dodávku tepla zohľadnené v zúčtovaní nákladov po skončení roka, vrátane príspevku skutočne fakturovaných cien najpoužívanejšieho paliva na výrobu tepla - zemného plynu, veľkosť podielu domácností s nedotovanou cenou tepla v sledovanej vzorke a jej medziročné zmeny a aj výber konkrétnych sledovaných odberných miest dodávateľom tepla.

Porovnanie vývoja dennostupňov a spotreby tepla domácnosti



04. VODNÉ HOSPODÁRSTVO



Udalosť roka

V oblasti vodného hospodárstva nastali v roku 2025 dve významné udalosti. Jednou z nich bola zmena spôsobu vykonávania cenovej regulácie, nakoľko novelou vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 323/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia výroby, distribúcie a dodávky pitnej vody verejným vodovodom a odvádzania a čistenia odpadovej vody verejnou kanalizáciou a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností vo vodnom hospodárstve, bola od 01.01.2025 zavedená dvojzložková cena za výrobu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom a za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou. Cena pozostáva z fixnej zložky ceny v eurách za rok a variabilnej zložky ceny v eurách za objemovú jednotku dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody. Fixnú zložku ceny uhrádzajú všetci spotrebitelia bez ohľadu na množstvo odobratej pitnej vody alebo vypustenej odpadovej vody, teda aj takí spotrebitelia, ktorí sú pripojení na vodovod a kanalizáciu, ale dočasne prípojky nevyužívajú (napr. neobývané rodinné domy), alebo využívajú len v malej miere (napr. rekreačné bývanie a podobne).

Druhou významnou udalosťou pre reguláciu v oblasti vodného hospodárstva bol úspešný proces nadobudnutia členstva v organizácii WAREG - Združenia európskych regulátorov v sektore pitnej vody a odpadovej vody.

Popis regulácie trhu vo vodnom hospodárstve

Vo vodnom hospodárstve vykonáva úrad cenovú reguláciu v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií, a tiež v oblasti služieb súvisiacich s užívaním povrchových vôd. Regulovanými činnosťami v oblasti verejných vodovodov a verejných kanalizácií sú výroba, distribúcia a dodávka pitnej vody verejným vodovodom a odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou. Cenovej regulácii podlieha tiež cena za pripojenie na verejnú kanalizáciu. Regulovanými činnosťami v oblasti užívania povrchových vôd je odber povrchovej vody a energetickej vody z vodných tokov a využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov.

Výrobu, distribúciu a dodávku pitnej vody a odvádzanie a čistenie odpadovej vody zabezpečuje 14 veľkých vodárenských spoločností, ako aj menší prevádzkovatelia verejných vodovodov a verejných kanalizácií pôsobiaci na menších územných celkoch. Menšími prevádzkovateľmi sú malé spoločnosti alebo aj obce, ktoré prevádzkujú svoj vodárenský majetok. Prevádzkovatelia verejných vodovodov a verejných kanalizácií majú vždy monopolné postavenie, pretože ide vždy o jedného dodávateľa vymedzeného územím jeho pôsobnosti a spotrebiteľ nemá možnosť jeho výberu.

V službách súvisiacich s užívaním povrchových vôd sú dva regulované subjekty s monopolným postavením, SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik, Bratislava, ako štátom ustanovený správca vodohospodársky významných tokov v SR a Vojenské lesy a majetky SR, štátny podnik.

Podnikateľské prostredie v rámci verejných vodovodov a verejných kanalizácií je stabilizované zákonom stanoveným rozsahom cenovej regulácie a definíciou regulovaného subjektu. Regulovaným subjektom úrad vydáva potvrdenia o registrácii s uvedením regulovanej činnosti a kategórie verejného vodovodu alebo verejnej kanalizácie, ktoré sú používané na regulovanú činnosť.

Na základe žiadostí o vydanie potvrdenia o registrácii regulovaného subjektu podľa § 23 zákona č. 250/2012 Z. z. vydal úrad v roku 2025 celkovo 73 potvrdení o registrácii, z toho 14 potvrdení pre nové regulované subjekty a 59 potvrdení na základe oznámenia zmeny údajov uvedených v potvrdení o registrácii.

K 31.12.2025 bolo zaregistrovaných celkom 704 regulovaných subjektov prevádzkujúcich verejné vodovody a verejné kanalizácie. Z tohto počtu regulovaných subjektov bolo 14 vodárenských spoločností, 1 mesto, 43 obcí a 86 menších spoločností prevádzkujúcich verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu I. a II. kategórie. Verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu III. kategórie prevádzkovalo 560 malých miest a obcí.

Prehľad rozhodnutí vydaných za roky 2021 - 2025

V roku 2025 vydával úrad cenové rozhodnutia a potvrdenia o cene pre všetky regulované subjekty, a to z dôvodu zmeny spôsobu vykonávania cenovej regulácie – zavedenia dvojzložkovej ceny. Išlo o zmenu 141 cenových rozhodnutí a 502 potvrdení o cene, pričom v niektorých prípadoch bola zároveň zmenená cena z dôvodu výraznej zmeny ekonomicky oprávnených nákladov. Deväť nových cenových rozhodnutí bolo vydaných pre nové regulované subjekty. Rozhodnutia o zastavení konania boli vydané najmä z dôvodu, že v rámci konania neboli ani po výzve úradu doplnené podklady, pričom najčastejšie išlo o chýbajúce schválenie návrhu ceny najvyšším orgánom spoločnosti pred podaním cenového návrhu, čo je v nesúlade s § 14 ods. 4 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.

Druh a počet vydaných rozhodnutí

Druh rozhodnutia	2021	2022	2023	2024	2025
Nové cenové rozhodnutia	16	85	94	6	9
Zmeny cenových rozhodnutí	18	30	20	41	141
Potvrdenia o cene	532	19	556	56	502
Rozhodnutia o zastavení konania	19	19	16	15	25
Rozhodnutia o prerušení konania	40	229	77	54	65
Rozhodnutia o zrušení cenového rozhodnutia	1	1	0	2	2
Rozhodnutia o pripojení na verejnú kanalizáciu	0	0	1	46	1
Celkom	626	383	764	220	745

Spôsob cenovej regulácie pitnej a odpadovej vody

Úrad v cenových konaniach stanovuje cenu vydaním cenového rozhodnutia pre regulované subjekty, ktoré prevádzkujú verejný vodovod a/alebo verejnú kanalizáciu I. a II. kategórie, a vydaním potvrdenia o cene pre regulované subjekty, ktoré prevádzkujú verejný vodovod a/alebo verejnú kanalizáciu III. kategórie. Spôsob cenovej regulácie bol zmenený novelou už spomenutej vyhlášky č. 323/2022 Z. z., účinnou od 01.01.2025. Touto novelou boli zavedené dvojzložkové ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadovej vody.

Zavedenie dvojzložkovej ceny

Dôvodom pre zavedenie dvojzložkovej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a za odvádzanie a čistenie odpadovej vody bolo spravodlivejšie uhrádzanie nákladov na regulované činnosti. Pri jednozložkovej cene boli všetky náklady na výrobu a dodávku pitnej vody a aj na odvádzanie a čistenie odpadovej vody rozpočítané na 1 m^3 dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody. Avšak niektoré náklady vodárenskej spoločnosti sa vzťahujú vyslovene na konkrétne odberné miesto, ako napr. osadenie meradla, jeho overovanie a opravy, odpočítavanie stavu meradiel a pod., v neposlednom rade ide tiež o nutnosť udržiavať kapacitu verejného vodovodu a verejnej kanalizácie s možnosťou dodávať množstvo pitnej vody a odvádzať množstvo odpadovej vody pre nevyužité alebo málo využité prípojky tak, ako pre iné plne využívané odberné miesta. Tieto náklady vznikajú aj pre nevyužívané odberné miesto (napr. neobývaný rodinný dom) alebo málo využívané odberné miesto (napr. chaty a víkendové

chalupy, rodinné domy, ktoré majú okrem pripojenia na verejný vodovod aj vlastný zdroj vody a pod.) Pri jednozložkovej cene vlastník spomínanej nehnuteľnosti s malou spotrebou vody uhradil len za odobraté množstvo vody a vypustené množstvo odpadovej vody, pričom do jednozložkovej ceny boli rozpočítané náklady na všetky odberné miesta, preto úhrada za nízke dodávky pitnej vody a odvádzanie odpadovej vody nemusela pokrývať ani náklady na odberné miesto. Pri dvojzložkovej cene každý uhradí náklady na svoje odberné miesto vo fixnej zložke ceny a zvyšné náklady sú rozpočítané na 1 m³ dodanej pitnej vody alebo odvedenej odpadovej vody vo variabilnej zložke ceny.

Monitorovanie a vývoj cien pitnej a odpadovej vody

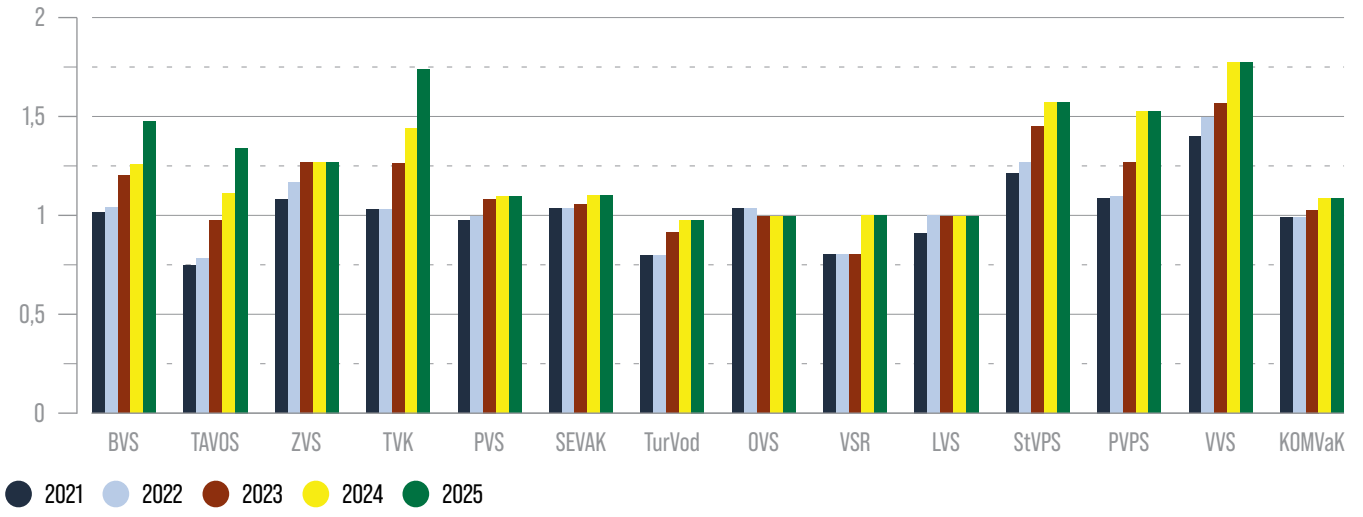
Priemerná maximálna cena za výrobu a dodávku pitnej vody k 31.12.2025 bola vo vodárenských spoločnostiach vo výške 1,4573 €/m³, čo je nárast o 8,3 % oproti cene platnej na konci na konci roka 2024, ktorá bola 1,3451 €/m³. Za odvádzanie a čistenie odpadovej vody bola k 31.12.2025 priemerná maximálna cena vo vodárenských spoločnostiach 1,5718 €/m³, čo je nárast o 13 % oproti cene platnej na konci roka 2024, ktorá bola 1,3911 €/m³. Ceny sú vypočítané váženým priemerom. Toto zvýšenie cien nastalo z dôvodu preukázaného nárastu ekonomicky oprávnených nákladov na regulované činnosti a u niektorých vodárenských spoločností aj na základe možnosti použiť pre výpočet ceny odpisy majetku z reálnej hodnoty vodárenského majetku k 31.12.2024, čo bolo upravené novelou vyhlášky č. 323/2022 Z. z. Účelom tejto úpravy bolo zvýšenie zdrojov na obnovu majetku. Ceny uvádzame bez DPH.

Ceny za výrobu a dodávku pitnej vody verejným vodovodom v €/m³ bez DPH

Vodárenská spoločnosť	2021	2022	2023	2024	2025
Bratislavská vodárenská spoločnosť(BVS)	1,0135	1,0387	1,2025	1,2586	1,4732
Trnavská vodárenská spoločnosť (TAVOS)	0,7449	0,7847	0,9737	1,1101	1,3404
Západoslovenská vodárenská spoločnosť (ZVS)	1,0802	1,1683	1,2700	1,2700	1,2700
Trenčianske vodárne a kanalizácie (TVK)	1,0293	1,0293	1,2643	1,4418	1,7396
Považská vodárenská spoločnosť (PVS)	0,9741	0,9937	1,0829	1,0952	1,0952
Severoslovenské vodárne a kanalizácie (SEVAK)	1,0343	1,0343	1,0557	1,0998	1,0998
Turčianska vodárenská spoločnosť (TurVod)	0,7978	0,7978	0,9142	0,9773	0,9773
Oravská vodárenská spoločnosť (OVS)	1,0353	1,0353	0,9927	0,9927	0,9927
Vodárenská spoločnosť Ružomberok (VSR)	0,8024	0,8024	0,8024	0,9989	0,9989
Liptovská vodárenská spoločnosť (LVS)	0,9102	0,9991	0,9934	0,9934	0,9934
Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť (StVPS)	1,2119	1,2680	1,4517	1,5704	1,5704
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť (PVPS)	1,0884	1,0960	1,2664	1,5247	1,5247
Východoslovenská vodárenská spoločnosť (VVS)	1,4004	1,4944	1,5648	1,7729	1,7729
Vodárne a kanalizácie mesta Komárna (KOMVaK)	0,9900	0,9900	1,0267	1,0863	1,0863

Pozn. Pre možnosť porovnania s predchádzajúcimi rokmi sú za rok 2025 uvedené priemerné ceny, ktoré boli následne rozpočítané do dvoch zložiek ceny (fixnej a variabilnej).

Vývoj cien za výrobu a dodávku pitnej vody v €/m³ (bez DPH)



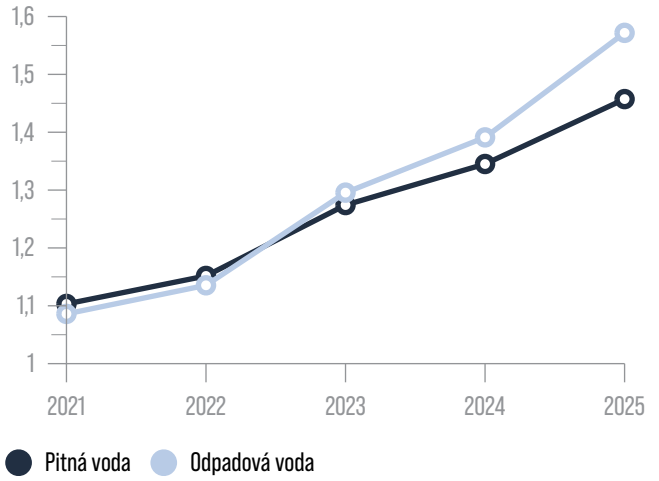
Ceny za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou v €/m³ bez DPH

Vodárenská spoločnosť	2021	2022	2023	2024	2025
Bratislavská vodárenská spoločnosť(BVS)	0,9985	0,9985	1,1251	1,2271	1,4473
Trnavská vodárenská spoločnosť (TAVOS)	1,1497	1,2071	1,1035	1,1960	1,4284
Západoslovenská vodárenská spoločnosť (ZVS)	1,1157	1,2024	1,4783	1,4783	1,4783
Trenčianske vodárne a kanalizácie (TVK)	1,1251	1,1251	1,3832	1,5367	1,9243
Považská vodárenská spoločnosť (PVS)	1,1235	1,1993	1,4745	1,6220	1,6220
Severoslovenské vodárne a kanalizácie (SEVAK)	1,1352	1,1352	1,3957	1,4574	1,4574
Turčianska vodárenská spoločnosť (TurVod)	0,9907	0,9907	1,2181	1,2417	1,2417
Oravská vodárenská spoločnosť (OVS)	1,2075	1,3271	1,6317	1,7386	1,7386
Vodárenská spoločnosť Ružomberok (VSR)	0,9603	1,0415	1,0415	1,0594	1,2289
Liptovská vodárenská spoločnosť (LVS)	1,2398	1,5262	1,4032	1,7500	1,7500
Stredoslovenská vodárenská prevádzková spoločnosť (StVPS)	1,1615	1,2122	1,4629	1,5905	1,5905
Podtatranská vodárenská prevádzková spoločnosť (PVPS)	1,1499	1,2336	1,2246	1,4626	1,8129
Východoslovenská vodárenská spoločnosť (VVS)	1,0716	1,1305	1,2671	1,3922	1,3922
Vodárne a kanalizácie mesta Komárna (KOMVaK)	0,9813	0,9813	1,2074	1,2259	1,2259

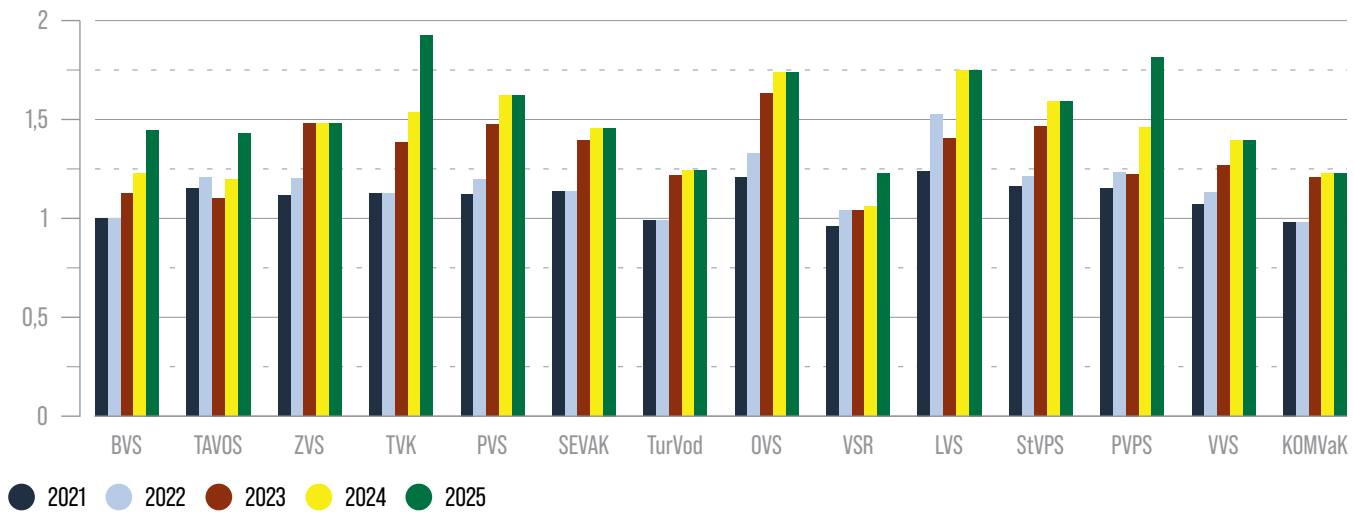
Pozn. Pre možnosť porovnania s predchádzajúcimi rokmi sú za rok 2025 uvedené priemerné ceny, ktoré boli následne rozpočítané do dvoch zložiek ceny (fixnej a variabilnej).

Priemerná jednotková cena za vodné a stočné spolu, bez dane z pridanej hodnoty, vo vodárenských spoločnostiach v SR predstavovala 3,0291 €/m³ a medziročne vzrástla o 10,7 %.

Vývoj priemernej ceny za výrobu a dodávku pitnej vody a za odvedenie a čistenie odpadovej vody v €/m³ (bez DPH)



Vývoj cien za odvádzanie a čistenie odpadovej vody v €/m³ (bez DPH)

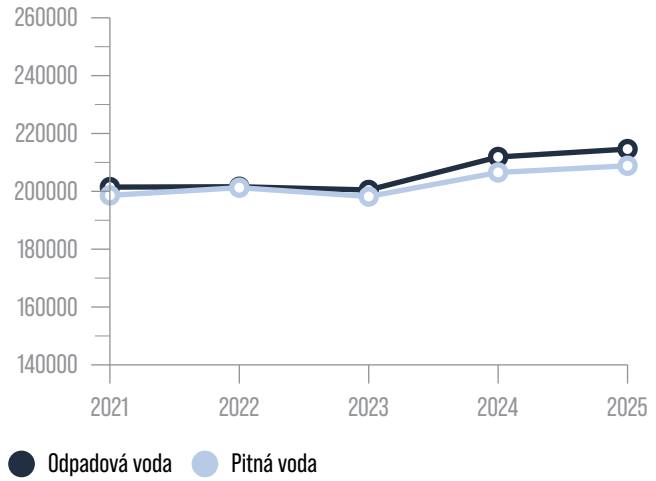


Vývoj dodávky pitnej vody a odvádzania odpadovej vody

V roku 2025 zaznamenalo množstvo dodanej pitnej vody mierny nárast, rovnako množstvo odvádzanej a čistenej odpadovej vody. Vodárenské spoločnosti v sledovanom roku dodali o 2 313 000 m³ (1,12 %) viac pitnej vody ako v predchádzajúcom roku. Množstvo odvádzanej odpadovej vody verejnými kanalizáciami narástlo o 2 738 000 m³ (1,29 %) oproti roku 2024. Tieto mierne nárasty mohli byť spôsobené nárastom majetku vodovodov a kanalizácii jeho dostavbou a čiastočne tiež preberaním novo-vybudovaného majetku od iných investorov, pretože využitie kapacít majetku sa nezvýšilo, ale naopak mierne pokleslo.

Využívanie kapacít vodárenského majetku využívaného na dodávku pitnej vody bolo v roku 2025 na úrovni 95,9 % a oproti roku 2024 nastal malý pokles o 0,4 %.Využitie kapacít vodárenského majetku používaného na odvádzanie a čistenie odpadových vôd tiež mierne pokleslo o 0,3 % na hodnotu 88,3 %.

Vývoj dodávky pitnej vody a odvádzania odpadovej vody v tis. m³



Vývoj priemerných cien malých regulovaných subjektov

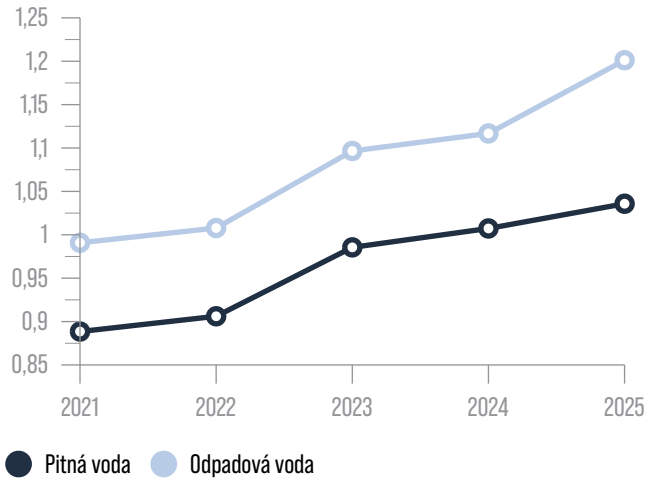
Úrad v roku 2025 vydal 502 potvrdení o cene pre obce prevádzkujúce verejný vodovod III. kategórie alebo verejnú kanalizáciu III. kategórie. Z tohto celkového počtu bolo vydaných 9 potvrdení o cene pre nové regulované subjekty (obce, ktorým bolo vydané užívacie povolenie na verejný vodovod alebo verejnú kanalizáciu), 370 potvrdení o cene s dvojzložkovou cenou, pričom bola pôvodná cena prepočítaná na dve zložky ceny bez zvýšenia ceny a 123 potvrdení o cene s dvojzložkovou cenou a so zvýšením ceny z dôvodu preukázaného nárastu ekonomicky oprávnených nákladov.

U regulovaných subjektov prevádzkujúcich verejné vodovody a verejné kanalizácie na malých územných celkoch, t. j. u obcí a malých spoločností, zaznamenala priemerná cena za výrobu a dodávku pitnej vody v roku 2025 nárast o 2,8 % a priemerná cena za odvádzanie a čistenie odpadovej vody o 7,6 %. Pri cenách za dodávku pitnej vody bol nárast spôsobený hlavne zvýšením cien veľkých vodárenských spoločností, od ktorých niektoré obce a malé spoločnosti nakupujú pitnú vodu. Pri cenách za odvádzanie a čistenie odpadovej vody sú nárasty najmä v dôsledku zvýšenia odpisov z novo zaradeného majetku kanalizácií a čistiarní odpadových vôd budovaných obcami z fondov EÚ a štátnych dotácií.

Vývoj priemerných cien malých regulovaných subjektov v €/m³ bez DPH

	2021	2022	2023	2024	2025
Pitná voda	0,8885	0,9061	0,9855	1,0073	1,0358
Odpadová voda	0,9908	1,0078	1,0966	1,1168	1,2012

Vývoj cien malých regulovaných subjektov v €/m³



Cena za poskytovanie vodohospodárskych služieb

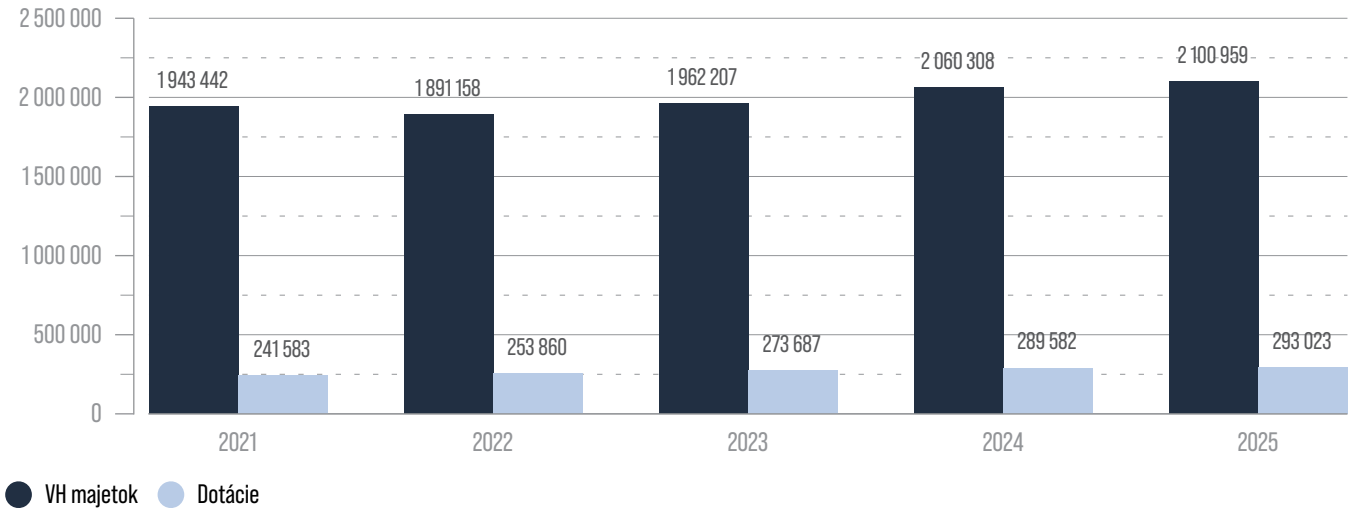
V oblasti vodohospodárskych služieb je cenou schválenou úradom spoplatnené len pripojenie spotrebiteľa na verejnú kanalizáciu. Samotné vodovodné a kanalizačné prípojky nie sú verejným vodovodom alebo verejnou kanalizáciou,

ich výstavbu si hradí záujemca o pripojenie. Vybudovanie zaústenia do verejnej kanalizácie v zmysle zákona č. 442/2002 Z. z. o verejných vodovodoch a verejných kanalizáciách a o zmene a doplnení zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov je povinnosťou vlastníka verejnej kanalizácie a je spoplatnené sumou podľa rozhodnutia úradu. Takéto rozhodnutie bolo v roku 2025 vydané jedno.

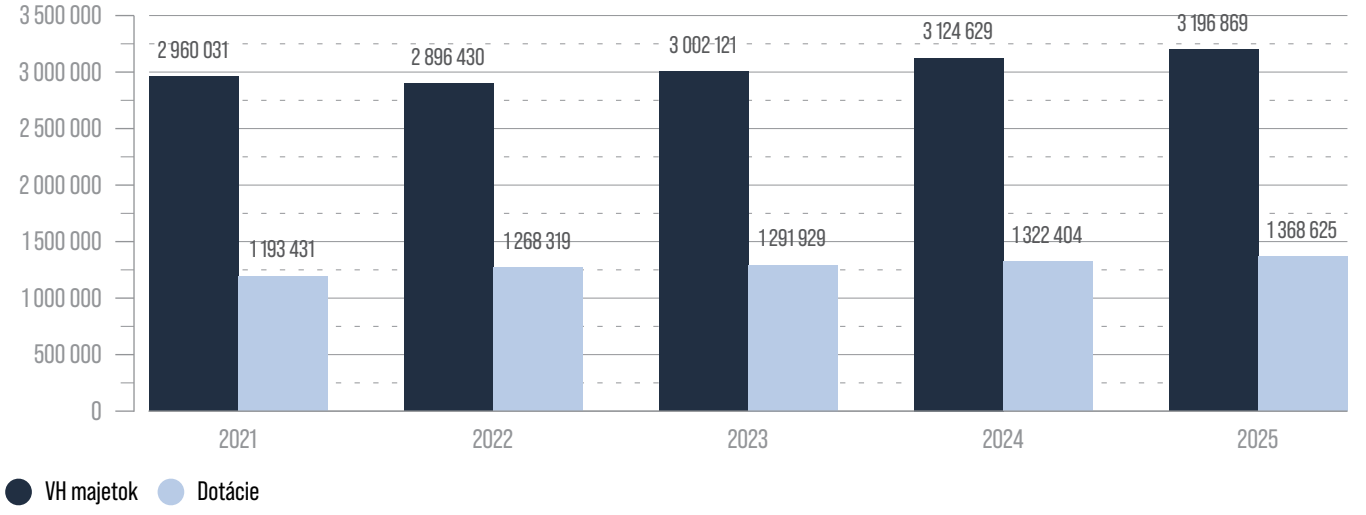
Investície

V roku 2025 sa celková hodnota majetku využívaného na zásobovanie pitnou vodou zvýšila oproti predchádzajúcemu roku o 2,8 %, pričom hodnota majetku obstaraného z dotácií, z fondov EÚ a štátneho rozpočtu, narástla o 1,4 %. Celková hodnota majetku využívaného na odvádzanie a čistenie odpadových vôd sa v roku 2025 zvýšila o 3,3 % a o 3,2 % narástla hodnota majetku vybudovaného z dotácií.

Vývoj VH majetku a dotácií - verejné vodovody (v tis. €)



Vývoj VH majetku a dotácií - verejné kanalizácie a ČOV (v tis. €)



Obnova infraštruktúrneho majetku

Medzi povinnosti vlastníkov verejných vodovodov a verejných kanalizácií patrí aj obnova vodohospodárskeho majetku. Ukázalo sa, že obnove majetku v minulých rokoch nebola venovaná dostatočná pozornosť, pričom vlastníci majetku poukazovali aj na nedostatočné zdroje. Odpisy majetku z obstarávacej ceny, ktorá bola v minulosti výrazne nižšia, než sú finančné objemy potrebné na obnovu majetku v súčasnosti, netvorili dostatočné zdroje na jeho obnovu. Napriek tomu, že v predchádzajúcom regulačnom období (2017-2022) bolo možné do výpočtu ceny použiť odpisy vo výške podľa zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov, doba odpisovania majetku podľa tohto zákona bola výrazne kratšia doba ako doba skutočného používania majetku (technická doba životnosti majetku). Z uvedených dôvodov úrad umožnil vlastníkom majetku zabezpečiť ocenenie vodohospodárskeho majetku za účelom zistenia aktuálnej všeobecnej hodnoty majetku k 31.12.2024, ktorá je východiskovou hodnotou RAB pre výpočet odpisov majetku na zvyšnú technickú dobu životnosti majetku. Zmenené odpisy po ocenení majetku sú ekonomicky oprávneným nákladom vstupujúcim výpočtu ceny. Výška odpisov majetku uvedená za rok 2025 netvorí konečnú výšku celkových odpisov vodárenských spoločností, pretože v roku 2025 požiadalo o zmenu ceny po precenení majetku len 6 zo 14 vodárenských spoločností, k ďalšiemu zvýšeniu odpisov a teda navýšeniu objemu prostriedkov na obnovu majetku dôjde v roku 2026.

Vývoj ukazovateľov za regulované činnosti vo vodárenských spoločnostiach

Pitná voda	2021	2022	2023	2024	2025	zmena 2025/2024	%
Tržby z reg. činnosti v tis. €	215 892	223 701	246 947	264 206	282 529	18 323	6,9
Oprávnené náklady v tis. €	210 760	232 898	229 642	244 427	274 233	29 806	12,2
Výsledok hospodárenia v tis.€	5 132	-9 197	17 304	19 778	8 296	-11 482	-58,1
VH majetok v tis. €	1 943 442	1 891 158	1 962 207	2 060 308	2 100 959	40 650	2,0
z dotácií v tis. €	241 583	253 860	273 687	289 582	293 023	3 441	1,2
Odpisy majetku v tis. €	52 492	53 361	30 589	30 730	58 120	27 390	89,1
Opravy VH majetku v tis. €	27 423	28 318	32 487	38 102	41 537	3 435	9,0
Množstvo vody tis.m^3	198 602	201 262	198 205	206 526	208 839	2 313	1,1
Využitie kapacít VH majetku	94%	96%	96%	96%	96%	-0,4%	-0,4%

Odpadová voda	2021	2022	2023	2024	2025	zmena 2025/2024	%
Tržby z reg. činnosti v tis. €	216 546	225 900	262 605	283 251	306 155	22 905	8,1
Oprávnené náklady v tis. €	217 936	237 931	236 816	263 403	283 221	19 818	7,5
Výsledok hospodárenia v tis.€	-1 390	-12 031	25 789	19 847	22 934	3 087	15,6
VH majetok v tis. €	2 960 031	2 896 430	3 002 121	3 124 629	3 196 869	72 241	2,3
z dotácií v tis. €	1 193 431	1 268 319	1 291 929	1 322 404	1 368 625	46 221	3,5
Odpisy majetku v tis. €	80 313	81 518	57 862	60 576	89 006	28 430	46,9
Opravy VH majetku v tis. €	19 801	21 520	21 996	28 267	29 869	1 602	5,7
Množstvo vody tis.m^3	201 464	201 585	200 474	211 871	214 609	2 738	1,3
Využitie kapacít VH majetku	91%	88%	89%	89%	88%	-0,3%	-0,3%

Odber povrchovej a energetickej vody a využitie HEP

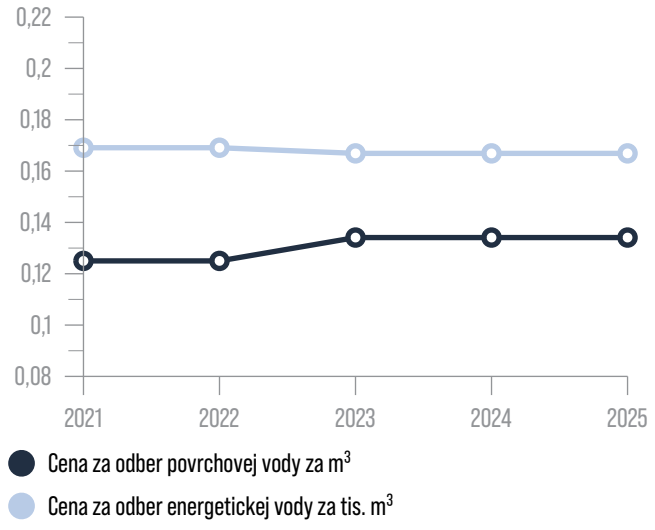
Regulovanými činnosťami v oblasti využívania povrchových vôd sú odber povrchovej vody, odber energetickej vody z vodných tokov a využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov.

Tieto regulované činnosti vykonáva štátom ustanovený správca vodných tokov SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik, Bratislava, s monopolným postavením v SR, a v oblasti odberu povrchovej vody aj Vojenské lesy a majetky SR, štátny podnik, ktorý vykonáva správu vodných tokov na územiach, ktoré sú potrebné na zabezpečenie úloh obrany štátu.

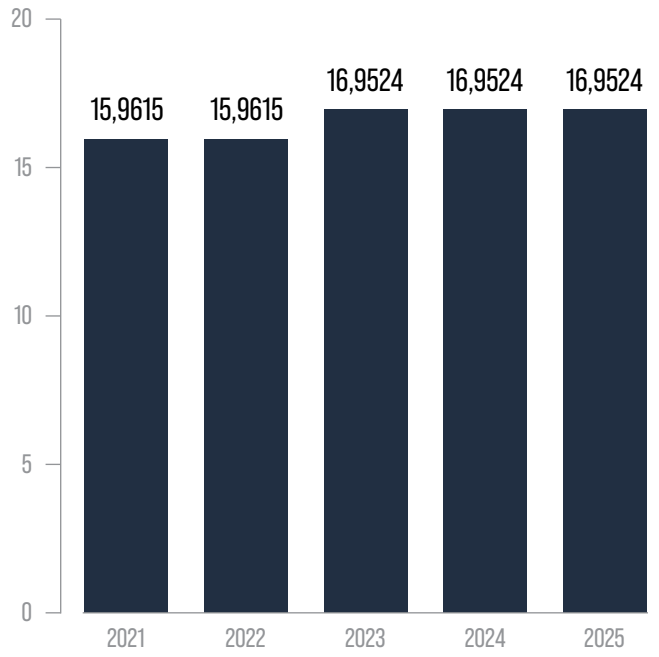
Ceny za využívanie povrchových vôd v € (bez DPH)

	2021	2022	2023	2024	2025
Cena za odber povrchovej vody za m^3	0,1250	0,1250	0,1341	0,1341	0,1341
Priem. cena za využívanie hydro-energetického potenciálu za 1 MWh	15,9615	15,9615	16,9524	16,9524	16,9524
Cena za odber energetickej vody za tis. m^3	0,1691	0,1691	0,1669	0,1669	0,1669

Vývoj ceny za odbery vody v € (bez DPH)



Priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu v €/MWh (bez DPH)



WAREG

Úrad sa v procese činnosti sledovaného roka stal členom európskeho združenia regulátorov vo vodnom hospodárstve. V rámci odbornej činnosti WAREG sa úrad zapojil do činnosti pracovnej skupiny Tarify.

WAREG (European Water Regulators) je európske združenie vnútroštátnych a regionálnych orgánov štátnej/verejnej správy, ktoré sú zodpovedné za reguláciu sektora pitnej vody a odpadových vôd. Združenie bolo založené v roku 2014 a jeho sídlo sa nachádza v Miláne v Taliansku. (sekretariát sídli v Miláne a Inštitucionálna kancelária pre styk s orgánmi EÚ sa nachádza v Bruseli.) Počet členov sa v priebehu času mení s pristupovaním nových krajín. Aktuálne údaje uvádzajú 24 členov a 10 pozorovateľov.

Hlavným poslaním WAREG je uľahčovať spoluprácu medzi regulátormi a budovať ich odborné kapacity. Medzi jeho kľúčové činnosti patrí:

- výmena osvedčených postupov: zdieľanie informácií o regulačných modeloch, metódach stanovovania cien a tarifách,
- ochrana spotrebiteľov: presadzovanie záujmov odberateľov vody a zabezpečenie cenovej dostupnosti služieb,

- podpora investícií: analýza potrieb modernizácie infraštruktúry a efektívnosti prevádzkových nákladov,
- environmentálna udržateľnosť: riešenie výziev spojených s klimatickou zmenou, ochranou vodných zdrojov a energetickou neutralitou,
- implementácia EU legislatívy: pomoc pri zavádzaní európskych smerníc, ako je smernica o pitnej vode (DWD) alebo o čistení mestských odpadových vôd (UWWTD).

Odborná činnosť je rozdelená do štyroch hlavných skupín:

- Tarify: riešia modely cien, infláciu a energetické náklady,
- KPI (Ukazovatele výkonnosti): zjednocujú spôsob, akým sa meria efektivita vodární (napr. úniky vody),
- DWD (Smernica o pitnej vode): podpora zavádzania prísnejších noriem kvality,
- UWWTD (Smernica o odpadových vodách): zameranie na financovanie moderných čistiarní.

Aktuálne strategické priority (2025-2026):

- vodná odolnosť (Water Resilience): WAREG aktívne presadzuje tému „vodnej bezpečnosti“ v rámci novej stratégie EÚ, aby sa zabezpečil dostatok vody aj počas období sucha.
- kybernetická bezpečnosť: Vzhľadom na narastajúcu digitalizáciu vodární sa združenie začína venovať aj ochrane kritickej infraštruktúry pred útokmi.
- cenová dostupnosť (Affordability): Hľadanie rovnováhy medzi potrebnými masívnymi investíciami do potrubí a ochranou sociálne slabších skupín obyvateľstva pred vysokými účtami.

05.

POVOLENIA, POTVRDENIA, OSVEDČENIA, OZNÁMENIA



POVOLENIA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví vydáva povolenia na podnikanie podľa zákona č. 251/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z.

Povolenia na podnikanie v energetike – zákon č. 251/2012 Z. z.

V roku 2025 úrad vydal celkom 564 rozhodnutí o vydaní, zmene alebo zrušení povolenia na podnikanie v energetike, čo je viac ako 100% nárast oproti roku 2024, kedy úrad vydal 230 rozhodnutí.

Úrad celkovo:

- vydal 55 nových povolení na podnikanie v energetike. Z toho v oblasti elektroenergetiky 43, v oblasti plynárenstva 12 a v oblasti pohonných látok a ropy 0,
- zrušil 51 povolení na podnikanie v energetike. Z toho v oblasti elektroenergetiky 33, v oblasti plynárenstva 16 a v oblasti pohonných látok a ropy 0, zanikli 2 povolenia v oblasti elektroenergetiky a 5 v oblasti plynárenstva,
- vydal 458 zmien vo vydaných povoleniach týkajúcich sa zmien v rozsahu technických zariadení, zmeny zodpovedného zástupcu a identifikačných zmien držiteľa povolenia, väčšina zmien vo vydaných povoleniach bola realizovaná z dôvodu doplnenia vlastníkov energetických zariadení v súvislosti s novelou zákona č. 251/2012 Z. z., ktorá nadobudla účinnosť od 08.06.2024.

Okrem toho, úrad v roku 2025 zastavil celkom 33 podaní o vydanie, zmenu alebo zrušenie povolenia. Zastavené konania boli z dôvodu späť vzatia podania, nezaplatenia správneho poplatku, alebo nesplnenia podmienok na vydanie, zmenu alebo zrušenie povolenia.

Prehľad podaných žiadostí a vydaných rozhodnutí v roku 2025

	nové povolenia	zrušené a zaniknuté povolenia	zmeny povolení	prerušené konanie	zastavené konanie
elektroenergetika	43	35	246	68	18
plynárenstvo	12	21	208	7	5
pohonné látky a ropa	0	0	4	0	3
celkom	55	56	458	75	26

Prehľad platných povolení v elektroenergetike k 31.12.2025

výroba elektriny	7
prenos elektriny	1
distribúcia elektriny	7
výroba a dodávka elektriny	131
výroba, distribúcia a dodávka elektriny	26
výroba, dodávka a agregácia elektriny	3
výroba, dodávka a uskladnenie elektriny	5
Výroba, dodávka, uskladnenie, agregácia	1
výroba, distribúcia, dodávka a agregácia elektriny	1
distribúcia, dodávka a agregácia elektriny	1
distribúcia a dodávka elektriny	105
dodávka elektriny	215
dodávka a agregácia elektriny	17
dodávka a uskladnenie elektriny	6
dodávka, agregácia a uskladnenie elektriny	4
organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou	1
činnosť výkupcu elektriny	1
celkom	**532**

Prehľad platných povolení v plynárenstve k 31.12.2025

výroba a dodávka plynu	1
preprava plynu	1
distribúcia plynu	4
distribúcia a dodávka plynu	39
uskladňovanie plynu	2
dodávka plynu	172
celkom	**219**

Prehľad platných povolení v energetike - oblasť pohonných látok a ropy k 31.12.2025

prevádzkovanie potrubí na prepravu pohonných látok	1
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob	18
prevádzkovanie potrubí na prepravu ropy	2
prevádzkovanie zariadenia na plnenie tlakových nádob a prevádzkovanie zariadenia na rozvod skvapalneného plynného uhľovodíka	1
celkom	**22**

Povolenia na podnikanie v tepelnej energetike

V roku 2025 úrad vydal celkom 250 rozhodnutí o vydaní, zmene alebo zrušení povolenia na podnikanie v tepelnej energetike.

Úrad celkovo:

- vydal 10 nových povolení, z toho 4 povolenia v rozsahu podnikania výroba tepla a 6 povolení v rozsahu podnikania výroba a rozvod tepla,
- zrušil 16 povolení na podnikanie v tepelnej energetike, z toho 15 v rozsahu podnikania výroba tepla a rozvod tepla, 1 v rozsahu podnikania výroba tepla,
- vydal 224 zmien vo vydaných povoleniach v tepelnej energetike, z ktorých časť bola z dôvodu zmeny v rozsahu technických zariadení na výrobu tepla a rozvod tepla, prípadne zmenou zodpovedného zástupcu, identifikačných údajov regulovaného subjektu. Väčší podiel tvorili zmeny z dôvodu doplnenia vlastníka zariadení v súvislosti s novelou zákona č. 657/2004 Z. z. účinnej od 08.06.2024,
- zastavil 7 konaní o zmenu povolenia, pričom v 3 prípadoch vzal žiadateľ svoj návrh späť, v 2 prípadoch žiadateľ neodstránil nedostatky podania, v 2 prípadoch neuhradil správny poplatok v úradom určenej lehote.

Prehľad vydaných rozhodnutí v roku 2025

	nové povolenia	zrušené povolenia	zmeny povolení	prerušené konanie	zastavené konanie
Tepelná energetika	10	16	224	52	7

Prehľad platných povolení v tepelnej energetike k 31.12.2025

výroba a rozvod tepla	272
výroba tepla	15
rozvod tepla	10
celkom	297

POTVRDENIA

Úrad vydáva potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona č. 251/2012 Z. z. a potvrdenia o výrobe elektriny z lokálneho zdroja podľa zákona č. 309/2009 Z. z.

Potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa zákona č. 251/2012 Z. z.

V roku 2025 vydal úrad celkom 682 potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti.

Z celkového počtu 682 potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti bolo vydaných 384 potvrdení o začiatku činnosti, 129 potvrdení o zmene činnosti a potvrdení 169 o ukončení činnosti. Z počtu 384 potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti o začiatku činnosti bolo:

- 378 na výrobu alebo uskladňovanie a dodávku elektriny zariadeniami na výrobu elektriny alebo zariadeniami na uskladňovanie elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane,
- 1 výroba a dodávka plynu z bioplynu,
- 1 predaj skvapalneného plynného uhľovodíka v tlakových nádobách,
- 4 na predaj skvapalneného plynného uhľovodíka určeného na pohon motorových vozidiel vrátane plnenia nádrže motorového vozidla skvapalneným plynným uhľovodíkom určeným na pohon motorových vozidiel s výnimkou plnenia tlakových nádob.

Prehľad vydaných potvrdení podľa § 6 ods. 5 zákona č. 251/2012 Z. z.:

a) výroba alebo uskladňovanie a dodávka elektriny zariadeniami na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane

rozdelenie činnosti výroby elektriny + uskladňovanie elektriny	počet vydaných potvrdení	počet nových potvrdení (nové zariadenia)	počet nových potvrdení (zariadenia prešli od iných subjektov)	počet vydaných potvrdení zmeny(sídla, štatutárny orgán, atď.)/opráv (inštalovaný výkon, adresa, atď.)	počet ukončených potvrdení (zariadenia prešli k iným subjektom)	počet ukončených potvrdení	počet ukončených potvrdení (zariadenia prešli do povolenia)
z vodnej energie	13	2	2	6	2	3	0
zo slnečnej energie	590	343	9	92	10	146	31
z geotermálnej energie	1	1	0	0	0	0	0
z veternej energie	2	0	0	1	0	1	0
zo spaľovania biometánu, bioplynu, skládkového plynu, atď.	33	1	3	19	4	10	5
v spaľovacej turbíne s regeneráciou tepla	1	1	0	0	0	0	0
v spaľovacom motore s palivom zemný plyn, vykurovací olej, zmes vzduch metán, atď.	17	5	0	8	0	4	0
uskladňovanie elektriny	14	11	0	0	0	3	2
SPOLU:	671	364	15	126	16	167	38

Z celkového počtu 343 vydaných nových potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti bolo 323 potvrdení o splnení oznamovacej povinnosti vydaných na základe vydania potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji podľa § 4b ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

b) výroba a dodávka plynu z bioplynu

počet vydaných potvrdení	počet nových potvrdení (nové zariadenia)	počet nových potvrdení (zariadenia prešli od iných subjektov)	počet vydaných potvrdení zmeny(sídla, štatutárny orgán, atď.)/opráv (inštalovaný výkon, adresa, atď.)	počet ukončených potvrdení (zariadenia prešli k iným subjektom)	počet ukončených potvrdení
1	1	0	2	0	0

c) predaj skvapalneného plynného uhľovodíka v tlakových nádobách

počet vydaných potvrdení	počet nových potvrdení (nové zariadenia)	počet nových potvrdení (zariadenia prešli od iných subjektov)	počet vydaných potvrdení zmeny(sídla, štatutárny orgán, atď.)/opráv (inštalovaný výkon, adresa, atď.)	počet ukončených potvrdení (zariadenia prešli k iným subjektom)	počet ukončených potvrdení
2	0	1	0	1	0

d) predaj skvapalneného plynného uhľovodíka určeného na pohon motorových vozidiel vrátane plnenia nádrže motorového vozidla skvapalneným plynným uhľovodíkom určeným na pohon motorových vozidiel s výnimkou plnenia tlakových nádob

počet vydaných potvrdení	počet nových potvrdení (nové zariadenia)	počet nových potvrdení (zariadenia prešli od iných subjektov)	počet vydaných potvrdení zmeny(sídla, štatutárny orgán, atď.)/opráv (inštalovaný výkon, adresa, atď.)	počet ukončených potvrdení (zariadenia prešli k iným subjektom)	počet ukončených potvrdení
6	4	0	1	0	1

Potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji podľa zákona č. 309/2009 Z. z.

V roku 2019 začal úrad vydávať potvrdenia o výrobe elektriny v lokálnom zdroji podľa § 4b ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

Lokálnym zdrojom sa podľa zákona č. 309/2009 Z. z. rozumie zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktoré vyrába elektrinu na pokrytie spotreby odberného miesta identického s odovzdávacím miestom tohto zariadenia na výrobu elektriny a ktorého celkový inštalovaný výkon nepresiahne maximálnu rezervovanú kapacitu takéhoto odberného miesta. Inštitút lokálneho zdroja, ktorý je založený na výrobe a spotrebe energie na jednom mieste, sa nepovažuje za podnikanie v energetike.

Výrobcom elektriny v lokálnom zdroji sa podľa zákona č. 309/2009 Z. z. rozumie odberateľ elektriny v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, ktorý uzatvoril s prevádzkovateľom distribučnej sústavy zmluvu o pripojení lokálneho zdroja do distribučnej sústavy.

K 31.12.2025 úrad celkovo vydal 725 potvrdení o výrobe elektriny v lokálnom zdroji.

Potvrdenia (lokálne zdroje)	vydané (nové + zmeny)	ukončené
2019	10	
2020	45	
2021	68	
2022	200	1
2023	759	7
2024	1439	17
2025	696	29

V roku 2025 nastal pokles počtu vydaných potvrdení o výrobe elektriny v lokálnom zdroji v súvislosti s novelizáciou zákona č. 609/2007 Z. z. s účinnosťou od 01.01.2025, kedy podľa § 15a na osobu, ktorá vykonáva činnosť podľa osobitného predpisu a vyrába elektrinu z obnoviteľného zdroja v zariadení s celkovým inštalovaným výkonom do 50 kW, sa nevzťahuje daňová povinnosť § 9 - 14 a § 41.

Pred touto novelou zákona č. 609/2007 Z. z. s účinnosťou do 31.12.2024 sa daňová povinnosť nevzťahovala na osobu, ktorá vykonáva činnosť podľa osobitného predpisu a vyrába elektrinu z obnoviteľného zdroja v zariadení s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW.

OSVEDČENIA

Novelizáciou zákona č. 251/2012 Z. z. s účinnosťou od 01.10.2022 vznikla možnosť vytvárania energetických spoločenstiev a komunít vyrábajúcich energiu z obnoviteľných zdrojov.

Vydaním vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, boli nastavené procesné podmienky na vykonávanie činnosti energetického spoločenstva a komunity vyrábajúcej energiu z obnoviteľných zdrojov.

V roku 2025 bolo vydaných 8 osvedčení pre energetické spoločenstvo.

Osvedčenia	vydané	zmeny	ukončené
2023	1	0	0
2024	4	0	0
2025	8	0	0

OZNÁMENIA

Oznámenia v zmysle zákona č. 251/2012 Z. z.

Subjekty (osoby), ktoré vykonávajú dodávku elektriny alebo dodávku plynu za nákupné ceny bez akéhokoľvek ďalšieho navýšenia alebo prevádzkujú verejne prístupnú nabíjaciu stanicu, sú v zmysle § 4 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z. z. túto skutočnosť povinné ohlásiť v lehote 30 dní úradu.

V roku 2025 úrad evidoval celkom 20 oznámení v elektroenergetike a 1 oznámenie v plynárenstve. Úradu bolo doručených 93 oznámení o zahájení prevádzky verejne prístupných nabíjacích staníc.

S účinnosťou od 01.10.2022 podľa § 4 ods. 4 zákona č. 251/2012 Z. z. podnikaním v energetike nie je výroba elektriny v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 11 kW výrobcom elektriny, ak si neuplatňuje podporu doplatkom podľa osobitného predpisu, a uskladňovanie elektriny v zariadení na uskladňovanie elektriny s inštalovaným výkonom do 11 kW prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny.

Rovnako s účinnosťou od 01.10.2022 sa oznamovacia povinnosť podľa § 4 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z. z. nevzťahuje na zdroje s inštalovaným výkonom do 11 kW.

Oznámenia v zmysle zákona č. 657/2004 Z. z.

Podľa § 11 ods. 1 zákona č. 657/2004 Z. z. právnická osoba, ktorá vyrába teplo alebo vykonáva rozvod tepla podľa § 1 ods. 3 písm. b) a fyzická osoba alebo právnická osoba, ktoré vykonávajú činnosť podľa § 1 ods. 3 písm. c) a d) sú povinné túto skutočnosť oznámiť úradu najneskôr do 30 dní od začatia výkonu týchto činností; oznamovacia povinnosť sa nevzťahuje na osobitné objekty a zariadenia v pôsobnosti a užívaní Ministerstva obrany SR, Ozbrojených síl SR, Ministerstva vnútra SR, Slovenskej informačnej služby a Zboru väzenskej a justičnej stráže.

V roku 2025 bolo úradu doručených 25 oznámení v zmysle § 11 ods. 1 zákona č. 657/2004 Z. z.

Žiadosti o sprístupnenie informácií

Podľa § 2 ods. 1 zákona č. 211/2000 Z. z. je úrad povinnou osobou.

V roku 2025 bolo na úrad podaných a vybavených 43 žiadostí o sprístupnenie informácií podľa zákona č. 211/2000 Z. z., pričom:

- 21 žiadateľom boli informácie sprístupnené,
- v ďalšom prípade boli informácie sprístupnené sčasti a žiadosť bola postúpená príslušnej inštitúcii, ktorá informáciami disponovala, podľa § 15 ods. 1 zákona č. 211/2000 Z. z.,
- v 19 prípadoch boli vydané rozhodnutia, kedy:
  - v 11 prípadoch úrad sčasti nesprístupnil informácie, z dôvodu ochrany obchodného tajomstva regulovaných subjektov a/alebo ochrany osobnosti a osobných údajov,
  - v šiestich prípadoch bolo dôvodom nesprístupnenia informácií skutočnosť, že nimi úrad nedisponoval,
  - v dvoch prípadoch podaná žiadosť nespĺňala náležitosti podľa § 3 ods. 1 zákona č. 211/2000 Z. z.,
- v ďalšom prípade bola žiadosť vybavená vydaním rozhodnutia o nesprístupnení z dôvodu, že nespĺňala náležitosti podľa § 3 ods. zákona č. 211/2000 Z. z., avšak prvostupňovým orgánom preklasifikovaná ako podnet bola postúpená na priame vybavenie organizačnému útvaru úradu,
- jedna žiadosť bola postúpená na priame vybavenie inej povinnej osobe, podľa § 15 ods. 1 zákona č. 211/2000 Z. z.

V roku 2025 nebolo podané žiadne odvolanie proti rozhodnutiu prvostupňového orgánu.

V sledovanom roku bol hlavný dopyt po týchto informáciách:

- návrhy cien,
- rozhodnutia úradu, vrátane vydaných a/alebo zmenených povolení na podnikanie,
- informácie personálneho charakteru (počty zamestnancov, druhy pracovných pomerov, personálne obsadenie vedúcich zamestnancov úradu),
- konkrétne služobné predpisy, výnosy, analytické materiály úradu,
- administratívne spisy úradu týkajúce sa vybavenia podnetu spotrebiteľa, ktorým bol sám žiadateľ.

Štatistika žiadostí o sprístupnenie informácií podľa zákona č. 211/2000 Z. z.

Rok	2021	2022	2023	2024	2025
Podané	67	51	52	45	43
Späťvzatie / úplné alebo sčasti	0	0	1	1	0
Odložené	1	1	1	1	0
Vybavené, z toho:	66	50	50	43	43
Sprístupnené informácie	47	18	24	16	21+1**
Vydané rozhodnutia o nesprístupnení, resp. sčasti sprístupnené informácie	8	25+1**	25	24+1**	19+1**
Postúpené na odborný útvar úradu / príslušný orgán verejnej správy	11	6	1**	2	1
Odvolania proti rozhodnutiu prvostupňového orgánu	3x3*	2	1	2	0
Odvolanie zamietnuté odvolacím orgánom	1	1+2***	1	1	0

LEGENDA:
* 3 žiadatelia sa vo veci odvolali opätovne 3-krát
** žiadosť sčasti postúpená
*** žiadosti, resp. odvolania z roku 2021

06. VÝKON KONTROLY



Úrad vykonáva kontroly (resp. kontroly a štátny dozor) v regulovaných subjektoch na základe pôsobnosti vyplývajúcej najmä zo zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z.

Ich dôvodom je ochrana zraniteľných odberateľov, dohľad nad fungovaním trhu s regulovanými komoditami, ako aj dodržiavanie právnych predpisov v oblasti regulácie, najmä vyhlášok úradu.

Do kompetencie úradu patrí aj oblasť výkonu dozoru a štátneho dozoru podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 251/2012 Z. z., zákona č. 657/2004 Z. z., zákona č. 309/2009 Z. z., zákona č. 555/2005 Z. z. o energetickej hospodárnosti budov a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákona č. 314/2012 Z. z. o pravidelnej kontrole vykurovacích systémov a klimatizačných systémov a o zmene zákona č. 455/1991 Zb. o živnostenskom podnikaní (živnostenský zákon) v znení neskorších predpisov a zákona č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a oblasť výkonu dozoru a dohľadu podľa zákona č. 108/2024 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Úrad sa zameral aj na administratívne kontroly podkladov, ktoré mal k dispozícii z vlastných zdrojov. Na základe nich mohol následne začať správne konania z podnetu úradu.

Pri výkone kontrol sa úrad zameriaval aj na ochranu práv spotrebiteľa ako zraniteľnejšej strany pri odberateľsko - dodávateľských vzťahoch, najmä na dodržiavanie ustanovení obchodných podmienok dodávateľov elektriny a plynu.

Prehľad kontrolných zistení

V roku 2025 úrad vykonal kontroly v 116 kontrolovaných subjektoch, ktoré boli v 39 subjektoch vykonané na základe doručených podaní a v 77 subjektoch boli vykonané na základe plánu kontrolnej činnosti.

Úrad ukončil v 48 kontrolovaných subjektoch kontroly vypracovaním protokolu o výsledku vykonanej kontroly, to znamená so zisteným porušením platnej právnej úpravy a 68 kontrol bolo ukončených vypracovaním záznamu o výsledku vykonanej kontroly, teda bez zistenia porušenia platnej právnej úpravy.

Väčšina kontrol, ktoré vykonal odbor kontroly, bola zameraná na dodržiavanie platných právnych predpisov pri vykonávaní regulovaných činností v sieťových odvetviach za obdobie rokov 2022 - 2025. V tejto súvislosti boli kontroly zamerané na dodržiavanie úradom schváleného rozsahu cenovej regulácie, vecnej regulácie a regulácie kvality. Zo 116 kontrol išlo v 48 subjektoch o výkon kontroly, v 25 o výkon kontroly a štátneho dozoru, v 25 o výkon štátneho dozoru a v 18 o výkon dozoru.

V roku 2025 boli vykonané kontroly v 27 kontrolovaných subjektoch, ktoré vykonávajú činnosti v elektroenergetike, z toho u 10 z nich bolo zistených 25 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z. Medzi

najčastejšie porušenia v elektroenergetike patrilo nedodržanie schválených obchodných podmienok dodávky elektriny, fakturácia cien bez cenového rozhodnutia úradu, alebo v rozpore s cenovým rozhodnutím úradu, ďalej to bolo poskytnutie nepravdivých údajov v predloženom vyhodnotení štandardov kvality, chyby vo vyúčtovacích faktúrach (napr. absencia povinných zákonných informácií o podiele OZE, informácie o štandardoch kvality a pod.).

V oblasti plynárenstva úrad vykonal kontroly v dvoch kontrolovaných subjektoch, pričom v tejto oblasti nebolo zistené žiadne porušenie.

V oblasti tepelnej energetiky úrad vykonal kontroly v 69 kontrolovaných subjektoch, pričom u 29 z nich bolo zistených 71 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z. V oblasti tepelnej energetiky bolo najčastejším deliktom, že dodávateľ tepla nezúčtoval so svojimi odberateľmi neoprávnené náklady zahrnuté vo variabilnej zložke maximálnej ceny tepla alebo fixnej zložke maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom, čím zadržal finančné prostriedky odberateľov tepla až do splnenia opatrenia uloženého úradom na ich vysporiadanie.

Vo vodnom hospodárstve úrad vykonal kontroly v 14 kontrolovaných subjektoch, pričom u 13 z nich bolo zistených 30 porušení zákona č. 250/2012 Z. z. V oblasti vodného hospodárstva boli najčastejšími deliktmi chybné údaje v tabuľkách predložených na základe výzvy úradu a nesprávne (v rozpore s cenovým rozhodnutím) účtovanie ceny za dodávku a distribúciu vody a za čistenie odpadovej vody.

Okrem vykonávania kontrol na mieste v kontrolovaných subjektoch úrad aj priamo z úradnej činnosti zistil porušenia ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z. Výsledkom bolo uloženie pokuty oddelením správneho konania odboru kontroly 65 subjektom spolu vo výške 106 300 eur, pričom išlo o správne konania za rôzne porušenia ustanovení zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z.

Odbor kontroly, okrem kontrol vykonávaných s poverením na výkon kontroly, preveroval splnenie opatrení na odstránenie a nápravu nedostatkov uložených v zápisniciach o prerokovaní protokolu o výsledku vykonanej kontroly ukončených v rokoch 2024 - 2025. Celkovo bolo k 31.12.2025 preverených 14 regulovaných subjektov, v ktorých boli uložené opatrenia na odstránenie a nápravu nedostatkov zistených pri výkone kontroly, pričom v jednom regulovanom subjekte bolo zistené porušenie ustanovenia § 29 ods. 1 písm. k) zákona č. 250/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov, za ktoré mu bola uložená v správnom konaní pokuta.

Zistené porušenia

V prehľade sú uvedené počty jednotlivých druhov porušení zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 251/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z., ktoré odbor kontroly zistil výkonom kontroly v kontrolovaných subjektoch:

Počty jednotlivých druhov porušení zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 251/2012 Z. z. a zákona č. 657/2004 Z. z.

ZISTENÉ PORUŠENIA		OBLASŤ *				SPOLU	
		E *	P *	T *	V *		
§ 16a ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z.	neuplatňovanie tarify za prevádzkovanie systému v zmysle § 3 ods. 2 nariadenia vlády č. 472/2023 Z. z.	1	0	0	0	1	106
§ 22 ods. 4 písm. h) zákona č. 250/2012 Z. z.	nezaslanie vyhodnotenia štandardov kvality za predchádzajúci rok úradu do konca februára alebo nezverejnenie vyhodnotenia štandardov kvality za predchádzajúci rok na svojom webovom sídle do konca februára	1	0	1	0	2	
§ 22 ods. 5 zákona č. 250/2012 Z. z.	neuhradenie kompenzačnej platby odberateľovi za nedodržanie štandardov kvality vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky úradu	3	0	2	0	5	
§ 23 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti osoby, ktorá má vlastnícky vzťah alebo nájomný vzťah k majetku, ktorý sa používa na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. c) šiesteho bodu a siedmeho bodu, požiadať úrad o registráciu na základe písomnej žiadosti do 30 dní od zaradenia majetku do účtovnej evidencie alebo odo dňa uzatvorenia nájomnej zmluvy	0	0	0	1	1	
§ 23 ods. 5 zákona č. 250/2012 Z. z.	neoznámenie zmeny údajov uvedených v potvrdení o registrácii úradu do 15 dní od vzniku tejto zmeny a zánik vlastníckeho vzťahu alebo nájomného vzťahu k majetku, ktorý sa používa na výkon regulovanej činnosti 15 dní pred jeho zánikom	0	0	0	2	2	
§ 29 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z.	nevykonávanie regulovanej činnosti na základe a v rozsahu povolenia, potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti alebo potvrdenia o registrácii	0	0	1	0	1	
§ 29 ods. 1 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z.	nevykonávanie regulovanej činnosti v súlade s právoplatným rozhodnutím alebo potvrdením úradu a nedodržanie cenovej regulácie podľa všeobecne záväzného právneho predpisu vydaného úradom	2	0	20	8	30	
§ 29 ods. 1 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z.	nezúčtovanie nákladov pri výrobe, distribúcii a dodávke tepla, ktoré sa nepovažujú za ekonomicky oprávnené náklady, v lehote a spôsobom ustanoveným úradom	0	0	25	0	25	
§ 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.	neposkytnutie úradu bezodplatne úplných a pravdivých údajov, podkladov, dokladov a akýchkoľvek informácií potrebných na účely podľa tohto zákona a na výkon pôsobnosti úradu v rozsahu, spôsobom a v lehotách určených úradom	6	0	11	19	36	
§ 29 ods. 1 písm. n) zákona č. 250/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z.	nedodržanie pravidiel trhu	3	0	0	0	3	
§ 4 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti oznámiť úradu začiatok činnosti - nepodnikania v energetike podľa § 4 ods. 2	3	0	0	0	3	9
§ 6 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z.	podnikanie v energetike bez alebo v nesúlade s povolením alebo potvrdením o splnení oznamovacej povinnosti	1	0	0	0	1	
§ 31 ods. 2 písm. a) zákona č. 251/2012 Z. z.	nedodržanie povinností prevádzkovateľa distribučnej sústavy - nezabezpečenie spoľahlivého, bezpečného a účinného prevádzkovania sústavy za hospodárnych podmienok pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia a energetickej efektívnosti	1	0	0	0	1	
§ 33 ods. 9 zákona č. 251/2012 Z. z.	nedodržanie povinností prevádzkovateľa distribučnej sústavy - nespolupracovanie dispečingu prevádzkovateľa distribučnej sústavy na vymedzenom území	1	0	0	0	1	
§ 33 ods. 10 zákona č. 251/2012 Z. z.	nedodržanie povinností prevádzkovateľa distribučnej sústavy - neriadenie sústavy na vymedzenom území v súlade s Dispečerským poriadkom	1	0	0	0	1	
§ 34 ods. 3 zákona č. 251/2012 Z. z.	nesplnenie povinnosti uvádzať informácie podľa § 34 ods. 2 písm. c), d) a h) zákona č. 251/2012 Z. z. a podľa § 34 ods. 2 písm. c), d) a o) zákona č. 251/2012 Z. z. v znení zákona č. 256/2022 Z. z. na vyhotovenej faktúre za dodávku elektriny alebo v materiáli zasielanom súčasne s takouto faktúrou a v propagačných materiáloch zasielaných koncovým odberateľom elektriny	2	0	0	0	2	

ZISTENÉ PORUŠENIA		OBLASŤ *				SPOLU	
		E *	P *	T *	V *		
§ 18 ods. 4 písm. a) zákona 657/2004 Z. z.	nezabezpečenie obstarania, zapojenia, udržiavania alebo overovania určených meradiel u konečného spotrebiteľa	0	0	4	0	4	11
§ 18 ods. 4 písm. c) zákona 657/2004 Z. z.	nevyužívanie určených meradiel tepla alebo pomerových rozdeľovačov vykurovacích nákladov na vykurovanie na rozpočítavanie množstva dodaného tepla u konečného spotrebiteľa	0	0	2	0	2	
§ 18 ods. 4 písm. d) zákona 657/2004 Z. z.	nerozpočítavanie nákladov na množstvo dodaného tepla podľa pravidiel rozpočítavania	0	0	5	0	5	
SPOLU		25	0	71	30	126	

* LEGENDA E - elektroenergetika, P - plynárenstvo, T - tepelná energetika, V - vodné hospodárstvo

Opatrenia na odstránenie nedostatkov

Úrad v zmysle § 9 ods. 1 písm. e) zákona č. 250/2012 Z. z. ukladá po zistení porušení platnej právnej úpravy opatrenia na odstránenie a nápravu nedostatkov, pričom v roku 2025 uložil pri vykonávaní kontroly v 20 kontrolovaných subjektoch 42 opatrení, z toho 33 opatrení v oblasti tepelnej energetiky, šesť opatrení v oblasti vodného hospodárstva a tri opatrenia v oblasti elektroenergetiky.

Z celkovo 42 opatrení, ktoré odbor kontroly uložil v zápisniciach o prerokovaní protokolu, bolo:

- 23 opatrení na vysporiadanie ekonomicky neoprávnených nákladov s odberateľmi tepla v celkovej výške 247 207,96 eura, z toho:
  - variabilná zložka maximálnej ceny tepla 229 730,29 eura,
  - fixná zložka maximálnej ceny tepla 17 477,67 eura,
- 8 opatrení na vrátenie, resp. vyplatenie odberateľom tepla neoprávnene vyúčtovaných vyšších platieb vo fixnej zložke maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom z dôvodu nesprávneho prerozdelenia celkového objemu oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla medzi jednotlivé odberné miesta odberateľov podľa skutočne dodaného tepla v celkovej výške 440 238,03 eura,
- 3 opatrenia zúčtovať a vrátiť adekvátnou hodnotou dobropisu jednotlivým odberateľom pitnej vody sumu za neoprávnene fakturovaný poplatok za rok za prevádzku a nájom vodomera v celkovej sume 18 820,00 eur,
- 2 opatrenia vrátiť neoprávnene vyfakturovanú sumu za tarifu za prevádzkovanie systému v celkovej výške 10 516,68 eura,
- 1 opatrenie vyplatiť odberateľom tepla kompenzačné platby za nedodržanie štandardov kvality vo výške 354,01 eura,
- 1 opatrenie zúčtovať a vrátiť producentovi neoprávnene vyfakturovanú sumu 3 340,80 eura za odvádzanie a čistenie odpadovej vody privádzanej prevádzkovo súvisiacou kanalizáciou od iného regulovaného subjektu,
- 1 opatrenie zúčtovať a vrátiť jednotlivým producentom neoprávnene vyfakturovanú celkovú sumu 254,9188 eura za časť roka za odvádzanie a čistenie odpadovej vody verejnou kanalizáciou vo vyššej cene,
- 1 opatrenie zúčtovať a vrátiť jednotlivým odberateľom neoprávnene vyfakturovanú čiastku za poplatok k vodnému v celkovej sume 2 996,80 eura,
- 1 opatrenie zabezpečiť stálu obsluhu elektrickej stanice, ktorá je do distribučnej sústavy pripojená cez nadzemné elektrické vedenia veľmi vysokého napätia 110kV,
- 1 opatrenie v zmysle § 18 ods. 4 písm. a) zákona č. 657/2004 Z. z. zabezpečiť u konečných spotrebiteľov na náklady vlastníka budovy obstaranie, zapojenie, udržiavanie a overovanie určených meradiel alebo obstaranie, zapojenie a udržiavanie pomerových rozdeľovačov vykurovacích nákladov, ak obstaranie, zapojenie, udržiavanie a overovanie určených meradiel nie je technicky možné alebo nákladovo efektívne.

Pokuty za porušenie zákona uložené na 1. stupni správneho konania

V prehľade úrad uvádza sankcie uložené na I. stupni správneho konania za celý úrad, tzn. že tabuľka okrem uložených pokút odborom kontroly za porušenia zistené pri kontrolách v kontrolovaných subjektoch a priamo z úradnej činnosti, obsahuje aj uložené pokuty za porušenia zistené z úradnej činnosti inými útvarmi úradu.

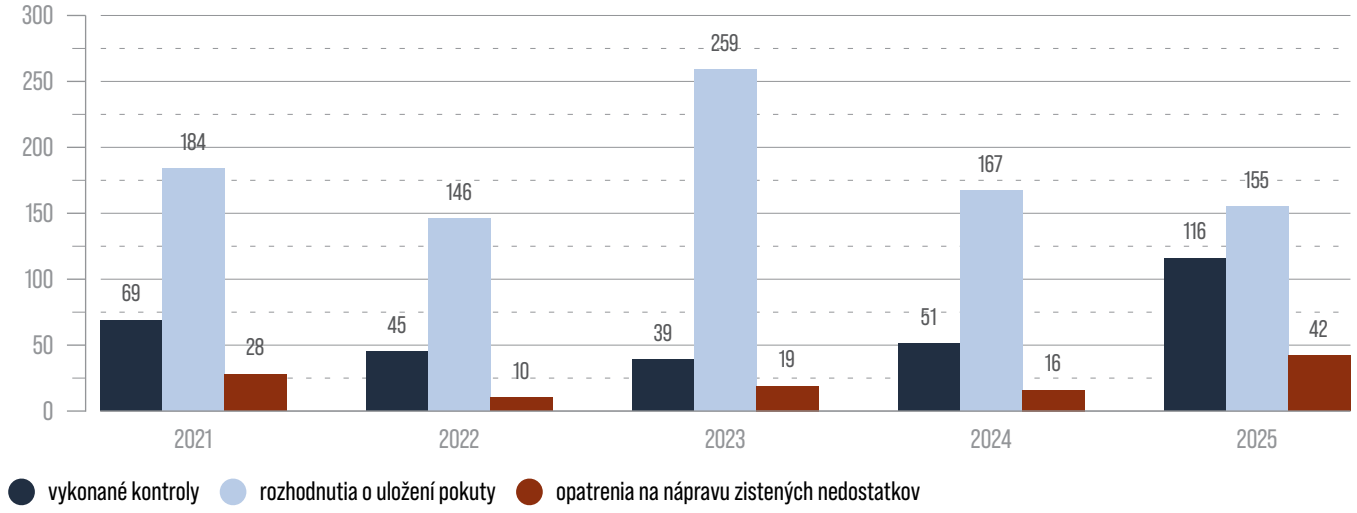
Ochrana spotrebiteľa

V roku 2025 sa podnety doručené úradu vo veľkej väčšine týkali fakturácie a merania spotreby najmä elektriny, ale aj plynu. Odberatelia (ďalej aj ako „spotrebitelia“) sa častokrát nestotožňovali so samotnou výškou fakturovanej spotreby, prípadne so spôsobom výpočtu fakturovanej spotreby na základe odhadovaných hodnôt poskytnutých distribučnými spoločnosťami jednotlivým

Správne konania v roku 2025

		VYDANÉ ROZHODNUTIA	
		POČET	POKUTA (€)
I. SPRÁVNE KONANIE NA ZÁKLADE ZISTENÍ Z KONTROL V KONTROLOVANÝCH SUBJEKTOCH		41	204 400,00
II. SPRÁVNE KONANIE NA ZÁKLADE ZISTENÝCH PORUŠENÍ Z ÚRADNEJ ČINNOSTI	- uloženie pokuty za rôzne porušenia zákona č. 250/2012 Z. z. a zákona č. 251/2012 Z. z.	64	106 300,00
	- uloženie pokuty za porušenia zákona č. 250/2012 Z. z. v oblasti regulácie elektroenergetiky	14	17 800,00
	- uloženie pokuty za porušenia zákona č. 250/2012 Z. z. v oblasti regulácie plynárenstva	2	2 000,00
	- uloženie pokuty za porušenia zákona č. 250/2012 Z. z. v oblasti regulácie tepelnej energetiky	6	5 100,00
	- uloženie pokuty za porušenia zákona č. 250/2012 Z. z. v oblasti regulácie vodného hospodárstva	18	10 900,00
	- uloženie pokuty za porušenia zákona č. 250/2012 Z. z., týkajúce sa štandardov kvality, v oblasti regulácie elektroenergetiky a plynárenstva	10	17 000,00
SPOLU		155	363 500,00

Prehľad o počte vykonaných kontrol, počte uložených opatrení a rozhodnutí o uložení pokuty (2021 – 2025)



dodávateľom energií, resp. s takýmto spôsobom výpočtu nesúhlasili. Okrem tejto problematiky sa úrad aj v priebehu roka 2025 vo zvýšenom počte podnetov zaoberal problematikou zmeny dodávateľa, ako aj zmeny výpočtu poplatkov za distribúciu elektriny podľa ampérovej hodnoty ističa v dôsledku legislatívnych úprav, s ktorými sa museli vysporiadať všetci účastníci trhu, teda odberatelia, ako aj dodávatelia, resp. distribučné spoločnosti. Veľa podnetov bolo doručených od spotrebiteľov, ktorým distribučné spoločnosti stanovili nulovú rezervovanú kapacitu po pripojení ich fotovoltických systémov na výrobu elektriny do distribučnej sústavy. Okrem toho sa podnety týkali aj tzv. virtuálnych batérií, kedy bolo potrebné odberateľom vysvetliť systém ukladania vyrobenej elektriny a následnej fakturácie spotrebovanej elektriny. Takisto sa zvýšil počet podnetov v súvislosti s fakturáciou vodného a stočného, spôsobené hlavne zavedením dvojzložkovej ceny. Úrad naďalej eviduje zvýšený počet podnetov v dôsledku zmeny legislatívy v lete 2024 o podnety týkajúce sa najmä rozpočítavania nákladov za bývanie jednotlivými správcami domov a bytov, ako aj kvality dodávky tepla na vykurovanie a prípravu teplej vody.

V porovnaní s predchádzajúcim rokom 2024 klesol počet podaných podnetov vybavovaných oddelením ochrany spotrebiteľa celkovo na 247 podnetov, teda o 46 podnetov menej, ako za predchádzajúci rok, čo je menej o 15,7 %. Rovnako v sledovanom roku boli úradu doručené niektoré podania (34), ktoré nepatrili do kompetencie úradu a ktoré úrad následne postúpil orgánom príslušným na ich vybavenie.

Počet podnetov vybavovaných oddelením ochrany spotrebiteľa odboru kontroly:

	2021	2022	2023	2024	2025
Počet doručených podnetov	538	683	572	293	247
z toho počet odstúpených podnetov mimo úradu“	48	27	52	54	34
z toho počet podnetov ukončených odpoveďou/ stanoviskom	388	530	477	175	121
z toho počet podnetov ukončených inak*	102	126	43	64	92

* podnety ukončené úradným záznamom, a to v prípadoch, ak odberateľ (spotrebiteľ) po výzve úradu podnet nedoplnil a z toho dôvodu úrad ďalej nebol schopný vybaviť podnet, prípadne odberateľ uviedol, že si neželá ďalej pokračovať vo vybavovaní podnetu úradom

Okrem oddelenia ochrany spotrebiteľa bolo odboru kontroly doručených ďalších 286 podnetov od fyzických a právnických osôb, pričom 51 z nich bolo zaradených do plánu kontrol, deväť podaní bolo postúpených na vybavenie na iný orgán štátnej alebo verejnej správy a 25 podaní bolo použitých ako podklad pre správne konanie.

Alternatívne riešenie sporov

Úrad je podľa zákona č. 391/2015 Z. z. orgánom alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov a zároveň vykonáva alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov aj v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z.

V roku 2025 bolo úradu doručených celkovo 10 návrhov na alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov. Z toho sedem návrhov bolo doručených úradu v súlade so zákonom č. 391/2015 Z. z., kde stranou v spore bola fyzická osoba - spotrebiteľ. Štyri návrhy boli ukončené v roku 2025 a zvyšné tri návrhy neboli ukončené k 31.12.2025. Ďalšie tri návrhy boli podané v súlade s § 37 zákona č. 250/2012 Z. z., kde stranou v spore bola právnická osoba - koncový odberateľ, pričom všetky tri návrhy boli začaté aj ukončené v roku 2025.

V roku 2025 úrad ako subjekt alternatívneho riešenia sporov z doručených návrhov odmietol riešiť iba jeden spor. Návrh bol odmietnutý v zmysle ustanovenia § 13 ods. 1 zákona č. 391/2015 Z. z., nakoľko spotrebiteľ, ani po výzve úradu svoj návrh v určenej lehote nedoplnil. V jednom prípade bolo konanie zastavené podľa § 37 ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z., keďže návrh koncového odberateľa ako navrhovateľa, neobsahoval potrebné zákonné náležitosti a navrhovateľ ho nedoplnil ani na základe výzvy úradu na doplnenie návrhu. Zo štyroch ukončených sporov riešených podľa zákona č. 391/2015 Z. z. boli dva spory ukončené uzavretím dohody o vyriešení sporu v súlade s ustanovením § 17 ods. 4 druhá veta zákona č. 391/2015 Z. z. Jeden návrh bol v súlade s pravidlami alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov odložený v súlade s ustanovením § 19 ods. 1 písm. e) zákona č. 391/2015 Z. z. z dôvodu, že nebolo zrejmé, že boli porušené práva spotrebiteľa podľa predpisov na ochranu jeho práv.

Štatistika alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov za roky 2021 - 2025

Prijaté návrhy	2021	2022	2023	2024	2025
z toho	4	13	5	3 (1**)	10
- odmietnuté *	1	2	1	1**	3
- dohoda v prospech spotrebiteľa *	1	1	0	0	2
- odložené resp. márne uplynutie lehoty *	2	10	3	3	2
- odôvodnené stanovisko *	0	0	0	0	0
- nevybavený návrh na alternatívne riešenie sporu do 31. 12. 2025	0	0	1	0	3

* zákonné dôvody ukončenia alternatívneho riešenia sporu v zmysle § 17 až 20 zákona č. 391/2015 Z. z. a § 37 zákona č. 250/2012 Z. z.
** návrh na ARS z roku 2023, vybavený v roku 2024

Návrhy na alternatívne riešenie spotrebiteľských sporov sa v roku 2025 týkali fakturácie za dodávku a spotrebu vodného a stočného, za preddavky za plyn a elektrinu, či už z dôvodu fakturácie v nesprávnej sadzbe, alebo aj z dôvodu nespokojnosti spotrebiteľov s vystavením opravných vyúčtovacích faktúr po zistení zámeny elektromerov navrhovateľov s inými odberateľmi. Rovnako sa týkali aj nesúhlasov so znením nových zmlúv o dodávke elektriny a plynu, resp. ukončenia zmluvného vzťahu po úmrtí pôvodného spotrebiteľa. Koncoví odberatelia sa domáhali úprav v spotrebách a následných fakturáciách, ako aj uzatvorenia iných zmlúv oproti návrhu dodávateľov elektriny a plynu.

Pokiaľ ide o výsledky alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov, vo všeobecnosti je možné konštatovať dodržiavanie záverov alternatívneho riešenia sporov regulovanými subjektami aj spotrebiteľmi. Úrad nedisponuje informáciami, ktoré by nasvedčovali tomu, že dochádza k nerešpektovaniu záverov alternatívneho riešenia spotrebiteľských sporov, prípadne k ich úmyselnému porušovaniu.

7. MONITOROVANIE REGULOVANÝCH ČINNOSTÍ



Úrad pre zabezpečenie rovnováhy medzi záujmami spotrebiteľa a regulovaným subjektom, monitoruje činnosť regulovaných subjektov s cieľom získania potrebných informácií tak, aby mal k dispozícii dostatočné nástroje na preverenie štruktúry a výšky vynaložených nákladov na výkon regulovaných činností, za účelom nastavenia transparentnej a nediskriminačnej regulácie a zabránenia zneužívania vertikálnej integrácie regulovaných subjektov. Monitoring činnosti regulovaných subjektov prebieha sledovaním dodržiavania štandardov kvality, dosiahnutých ekonomických ukazovateľov, postupu obstarávania tovarov a služieb a uzatvárania zmlúv o poskytovaní služieb v rámci prepojených podnikov.

Pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov

Na účely zabránenia vzniku diskriminácie a krížových dotácií v zmysle § 16 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na základe žiadosti 50 subjektov spĺňajúcich podmienky schválil za rok 2025 pravidlá pre rozvrhovanie aktív, pasív, nákladov, výnosov samostatne za každú jednu činnosť v celkovom počte 50 pravidiel.

Monitoring ekonomických ukazovateľov

Úrad monitoruje ekonomické ukazovatele regulovaných subjektov, sleduje vplyv cenovej a vecnej regulácie na dosiahnuté výsledky hospodárenia a ekonomickú efektívnosť regulovaných subjektov v oblasti elektroenergetiky a plynárenstva prostredníctvom vybraných ekonomických ukazovateľov.

V roku 2025 úrad monitoroval údaje o oddelenej evidencie za rok 2024, pričom obdržal celkom 1 352 záznamov od jednotlivých účastníkov trhu v nasledovnej štruktúre:

- 1 285 záznamov len z oblasti elektroenergetiky
- 16 záznamov len z oblasti plynárenstva
- 51 záznamov súčasne z oblasti elektroenergetiky a plynárenstva.

V prevažnej miere bolo preukázané splnenie jednotlivých hodnotených parametrov celkom v priemere na úrovni 80,30 %, oproti predchádzajúcemu roku, kedy táto hodnota bola na úrovni 79,97 %, čo predstavuje zlepšenie. Energetické spoločnosti boli vystavené viacerým nepriaznivým externým faktorom ako pretrvávajúca vojna na Ukrajine, vysoké ceny elektriny alebo inflácia (2,8 % - zdroj Štatistický úrad SR). Napriek tomu dokázali hodnotené subjekty vytvoriť také podmienky, ktoré zabezpečili udržanie finančnej stability a dosiahnutie priaznivých ekonomických výsledkov.

Štandardy kvality

Monitorovaním štandardov kvality úrad chráni právo spotrebiteľa, aby tento v podmienkach dominantného postavenia regulovaného subjektu za cenu, ktorú za energie a vodu platí dostal primeranú kvalitu.

Vyhlášky, ktorými sú ustanovené štandardy kvality, si primárne kládli za cieľ chrániť spotrebiteľa v podmienkach dominantného postavenia regulovaného subjektu podnikajúceho v niektorom zo sieťových odvetví. Kompenzačné platby majú v regulácii kvality podpornú funkciu, ktorá má za cieľ motivovať regulované subjekty k zvyšovaniu úrovne dodržiavania štandardov kvality a k investíciám, ktoré zabezpečia rast bezpečnosti, stability a rozvoja infraštruktúry regulovaných subjektov.

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v elektroenergetike

Elektroenergetika	Prenos elektriny	Distribúcia elektriny	Dodávka elektriny
Počet doručených vyhodnotení	1	122	147
Počet zaznamenaných udalostí	8	8 033 023	7 003 295
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	0	19 384	3 255
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,00 %	0,24 %	0,05 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v plynárenstve

Plynárenstvo	Uskladňovanie plynu	Preprava plynu	Distribúcia plynu	Dodávka plynu
Počet doručených vyhodnotení	2	1	38	62
Počet zaznamenaných udalostí	808	209	34 793	1 272 794
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	24	0	206	2 434
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	2,97 %	0,00 %	0,59 %	0,19 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí v tepelnej energetike

Tepelná energetika	Dodávka tepla
Počet doručených vyhodnotení	267
Počet zaznamenaných udalostí	54 878
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	106
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,19 %

Počet doručených vyhodnotení a zaznamenaných udalostí vo vodárenstve

Vodárenstvo	Dodávka pitnej vody	Odvádzanie odpadovej vody
Počet doručených vyhodnotení	412	423
Počet zaznamenaných udalostí	2 955 949	1 608 920
Počet zaznamenaných udalostí s porušeným štandardom kvality	2 114	849
Podiel udalostí s porušeným štandardom kvality k zaznamenaným udalostiam	0,07 %	0,05 %

Prehľad o vyplatených kompenzačných platbách za rok 2025

	Regulovaná činnosť	Vyplatené kompenzačné platby (v eur)
Elektroenergetika	Prenos elektriny	0,00
	Distribúcia elektriny	410 714,74
	Dodávka elektriny	68 550,33
	Spolu	479 265,07
Plynárenstvo	Uskladňovanie plynu	0,00
	Preprava plynu	0,00
	Distribúcia plynu	17 136,00
	Dodávka plynu	63 794,85
	Spolu	80 930,85
Tepelná energetika	Dodávka tepla	72 606,77
Vodárenstvo	Dodávka pitnej vody	512,98
	Odvádzanie odpadovej vody	48,92
	Spolu	561,90

Spolu za rok 2025 bolo odberateľom vyplatených 633 364,59 eur.

V roku 2025, ako v prvom roku účinnosti novelizovaných vyhlášok o štandardoch kvality, regulované subjekty vyhodnocovali štandardy kvality v zmysle novelizovaných vyhlášok, ktorými boli upravené lehoty na dodržanie štandardu kvality na základe vyhodnotenia plnenia štandardov kvality za predchádzajúce obdobia, stanovená hodnota minimálnej výšky kompenzačnej platby, aby náklady na sprocesovanie uhradenia kompenzačnej platby neprevyšovali vypočítanú hodnotu kompenzačnej platby za nedodržanie štandardu kvality. Rovnako boli prehodnotené jednotlivé parametre vstupujúce do výpočtu kompenzačných platieb a ich výška vzhľadom na vývoj inflácie. Významnou zmenou v novelizovaných vyhláškach bolo aj zrušenie maximálnych hodnôt kompenzačných platieb.

Obstarávanie tovarov a služieb a uzatváranie zmlúv

Úrad za účelom vytvorenia rovnakých podmienok na trhu monitoruje činnosť prevádzkovateľov sústav a sietí tak, aby sa im zabránilo využívať vertikálnu integráciu. Regulovaný subjekt, ktorý vykonáva regulovanú činnosť v elektroenergetike alebo plynárenstve a je súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je povinný predložiť úradu na schválenie zmluvu o poskytovaní služieb alebo jej zmenu. V roku 2025 boli úradom schválené 4 zmluvy.

S cieľom zabezpečenia vyššej miery kontroly a hospodárenia teplárenských a vodárenských spoločností, úrad od roku 2020 monitoruje aj uzatváranie zmlúv o poskytovaní služieb s prepojeným podnikom ak takéto zmluvy teplárenské a vodárenské spoločnosti uzatvárajú mimo proces verejného obstarávania. V roku 2025 bolo schválených 27 zmlúv o poskytovaní služieb, ktoré s prepojeným podnikom uzatvoril subjekt, ktorý podniká v oblasti teplárenstva a vodárenstva.

Účelom schvaľovania zmlúv o poskytovaní služieb, v prvom rade za splnenia podmienky, že regulovaný subjekt pri vykonávaní regulovanej činnosti dodržiava primeranosť vynaložených nákladov, je optimalizovanie nákladov na výkon regulovaných činností.

Úrad ďalej sleduje transparentné metódy obstarávania tovarov, služieb potrebných pre výkon regulovanej činnosti u subjektov, ktoré sú súčasťou vertikálne integrovaných podnikov a vykonávajú činnosť v elektroenergetike a plynárenstve.

Plnenie ustanovení § 29 zákona č. 250/2012 Z. z.

Podľa § 29 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad zaevidoval 1096 vyhlásených obchodných verejných súťaží oznámených 10 regulovanými subjektami. Z obchodných verejných súťaží vyhlásených v roku 2025 a v predchádzajúcom období bolo v sledovanom období ukončených 965 a zrušených 92 obchodných verejných súťaží. Ukončené bez víťaza neboli žiadne obchodné verejné súťaže. K 31.12.2025 prebieha 356 obchodných verejných súťaží.

V zmysle § 29 ods. 6 zákona č. 250/2012 Z. z. 106 regulovaných subjektov, ktoré nie sú vertikálne integrované, oznámilo úradu 956 realizovaných zákaziek, ktorých hodnota je vyššia ako 300 000 eur.

Plnenie ustanovení podľa § 34 ods. 11 a § 69 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z.

Dodávatelia elektriny a plynu, ktorí zabezpečujú dodávku elektriny alebo plynu koncovým odberateľom na základe zmluvy o dodávke elektriny alebo plynu alebo na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo plynu majú povinnosť zasielať na úrad informácie o zabezpečenom množstve elektriny a/alebo plynu. Informácie o zabezpečenom množstve elektriny a/alebo plynu na mesačnej báze zasiela úradu približne 150 dodávateľov elektriny a plynu.

Podklady pre rozhodovacie procesy

Úrad v roku 2025 na základe zberu a vyhodnocovania dát od regulovaných subjektov, dát získaných prostredníctvom regulačných orgánov iných štátov ako i verejne dostupných dát, sledovania medzinárodných trhov, búrz a finančných trendov vypracoval viacero analýz a informačných materiálov, ktoré slúžia ako podklad v rozhodovacích procesoch regulácie:

- Analýza strát v distribučnej sieti SPP – distribúcia, a.s.,
- Analýza spôsobu a procesu zdieľania elektriny vyrobenej z OZE v krajinách V4 + AT, DE, FR a IT, vrátane prehľadu legislatívy a cien pre konečných spotrebiteľov, resp. spotrebiteľov využívajúcich túto službu,
- Analýza vlastnej spotreby elektriny v zariadeniach OZE a VÚKVET,
- Analýza nástrojov podpory priemyslu so zameraním na energeticky náročné podniky v podmienkach SR,
- Analýza vývoja zavádzania batériových úložísk v SR a v okolitých krajinách (V4 + AT, DE, FR a IT), vrátane popisu stratégie nabíjania a ceny za služby úložiska,
- Správa o vývoji cien drevnej štiepky,
- Analýza strát vody vo verejných vodovodoch,
- Analýza obsahu a rozsahu SLA zmlúv schvaľovaných úradom, ich vplyv na vývoj regulovaných cien a návrhy na zmeny,
- Analýza výrobných nákladov jednotlivých výrobných zariadení Slovenských elektrární, a. s. a Vodného diela Gabčíkovo,
- Správa o vyhodnotení štandardov kvality,
- Informácia o koncovej spotrebe elektriny, plynu a tepla,
- Burzový vývoj cien elektriny, plynu a emisných povoleniek,
- Porovnanie koncových cien elektriny a plynu pre domácnosti v SR a v členských štátoch EÚ,
- Príručka pre regulované subjekty - prehľad povinností regulovaných subjektov vo vzťahu k úradu – aktualizácia.

8. MEDZINÁRODNÁ SPOLUPRÁCA



Úrad pokračoval v posilňovaní svojej úlohy v európskom regulačnom priestore. Medzinárodná spolupráca bola kľúčová najmä v kontexte implementácie REMIT II, prehlbovania integrácie trhov a riešenia výziev spojených s transformáciou energetiky a príprav na výročnú konferenciu ERRA 2026, kde úrad je spoluorganizátorom a hostiteľom zároveň.

Členstvo v medzinárodných organizáciách

Úrad v roku 2025 potvrdil svoju aktívnu rolu v kľúčových štruktúrach:

- ACER (Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov): Úrad zintenzívnil účasť v pracovných skupinách zameraných na cezhraničnú koordináciu a trhové mechanizmy. Prioritami zostávajú implementácia nariadenia REMIT II, posilnenie kybernetickej bezpečnosti a aktívne monitorovanie veľkoobchodných trhov s energiou.
- ERRA (Regional Association of Energy Regulators): Úrad naďalej pôsobí v tejto asociácii, čo mu umožňuje zdieľať skúsenosti s regulátormi aj mimo krajín EÚ (napr. v rámci rozvíjajúcej sa spolupráce v Strednej Ázii).
- CEER (Rada európskych energetických regulátorov): Úrad v priebehu roka 2025 ukončil svoje členstvo.

V roku 2025 sa posilnila úloha ACER pri monitorovaní veľkoobchodných trhov a úrad sa aktívne zapojil do implementácie nových procesov.

Prepojenie trhov a cezhraničné projekty

1. Vnútorný trh EÚ a cezhraničné prepojenia

V roku 2025 pokračovala integrácia slovenského trhu do celoeurópskeho hospodárskeho priestoru v súlade s balíkom „Čistá energia pre všetkých Európanov“. Hoci niektoré legislatívne zmeny EÚ ešte neboli plne transponované, prioritou zostalo zvyšovanie cezhraničných kapacít. SR pokračuje v posilňovaní prepojení najmä smerom k Maďarsku a Rakúsku. Napriek posilňovaniu infraštruktúry pretrvávajú regionálne cenové rozdiely spôsobené úzkymi miestami (bottlenecks) v sústavách susedných krajín. Kľúčovou výzvou zostáva dôsledné plnenie 70 % pravidla pre sprístupnenie kapacít pre cezhraničný obchod (v súlade s CEP), čo je pod prísnym dohľadom agentúry ACER.

2. Veľkoobchodný trh a 15-minútová perióda

K 01.10.2025 došlo na slovenskom trhu k prelomovej zmene – zavedeniu 15-minútových obchodných produktov (MTU) a zúčtovacieho intervalu. Tento krok, koordinovaný spoločnosťou OKTE, je nevyhnutný pre presnejšie kopírovanie variability OZE. Charakteristickým znakom roka 2025 je nárast záporných spotových cien, čo je priamy dôsledok nadvýroby z OZE v stredoeurópskom regióne, ktorú súčasná flexibilita dopytu a akumulácia nedokážu plne absorbovať. Robustnosť trhových algoritmov tak bola vystavená doteraz najväčšej skúške.

3. Regulačná elektrina a platforma GCC

Spolupráca v rámci Grid Control Cooperation (GCC) zostáva pilierom ekonomickej efektivity SEPS. Funkcia Imbalance Netting (IN) predchádza zbytočnej aktivácii podporných služieb afrr, čím podľa odhadov šetrí 15 – 20 % nákladov na regulačnú energiu. Slovenský systém je už plne integrovaný do medzinárodnej platformy IGCC, ktorá sa technicky stala súčasťou cieľového riešenia PICASSO. Zúčtovanie v rámci GCC je plne zosúladené s novým 15-minútovým intervalom.

4. Harmonogram implementácie európskych platforiem (MARI a PICASSO)

V súlade s nariadením EB GL je rok 2025 prelomovým v pripájaní k cieľovým platformám na výmenu regulačnej elektriny: PICASSO (aFRR-SEPS sa k tejto platforme pripojila už 05.11.2024). Tento krok umožnil cezhraničnú výmenu regulačnej elektriny z automaticky aktivovaných rezerv a MARI (mFRR-SEPS sa k tejto platforme pripojila 03.12.2024.) Slovenský trh je odvtedy prepojený s Rakúskom, Českom a Nemeckom pre výmenu manuálne aktivovanej regulačnej energie. Výmena rezerv nahradzujúcich (Replacement Reserves) cez platformu TERRE ostáva pre SR voliteľná, SR nateraz zostáva v režime pozorovateľa, pričom prioritou je stabilizácia procesov v platformách PICASSO a MARI. V priebehu roka 2025 bolo plánované pripojenie k modulu CMM (Capacity Management Module), ktorý dopĺňa tieto platformy o efektívnejšie manažovanie cezhraničných procesov.

5. Zdieľanie know-how a najlepších praktík

Úrad pokračoval v aktívnej účasti v pracovných skupinách ACER. V roku 2025 sa dôraz kládol na:

- integráciu batériových úložísk,
- reguláciu agregácie a reakcie na dopyt,
- digitalizáciu energetických trhov,
- kybernetickú bezpečnosť energetickej infraštruktúry.

Medzinárodné aktivity

Bilaterálne stretnutia koncom roka 2025 so zástupcami Európskej komisie v Bruseli, konkrétne s vedením sekcií pre energetiku (DG ENER) a susedskú politiku (DG NEAR). Stretnutie prinieslo tieto kľúčové závery:

- Strategické partnerstvo: Upevnenie priamych vzťahov s kľúčovými predstaviteľmi EK (L. Kolinski, A. Vezyroglou), čo zefektívňuje budúcu odbornú výmenu informácií,
- nové projekty a financovanie: Otvorenie dverí k novým twinningovým a TAIEX projektom, ktoré posilňujú medzinárodnú spoluprácu a prinášajú nové možnosti financovania,
- expertný vplyv: Nastavenie rámcov pre technické konzultácie a účasť zástupcov EK na konferenciách úradu, čo umožňuje priamo ovplyvňovať európske politiky.
- reputácia: Zvýšenie kreditu úradu ako aktívneho a kompetentného regulátora v rámci európskeho a regionálneho priestoru.

Dňa 10.03.2025 vystúpil predseda úradu na 33. ročníku medzinárodnej konferencie Vykurovanie 2025 vo Vysokých Tatrách. Vo svojom príhovore definoval nové smerovanie slovenskej energetiky s dôrazom na ochranu spotrebiteľov a predvídateľnosť trhu.

Úrad spúšťa iniciatívu na reštart a zintenzívnenie spolupráce v rámci krajín Vyšehradskej štvorky (V4) v oblasti energetickej regulácie.

Úrad naďalej intenzívne posilňuje medzinárodné postavenie prostredníctvom twinningu a partnerstiev. Kľúčovým nástrojom sa stávajú Memorandá o porozumení, ktoré už úrad uzavrel s Uzbekistanom a Moldavskom. Formálne potvrdenie spolupráce sa finalizuje s Kazachstanom a pripravuje s Arménskom. Súbežne prebiehajú expertné rokovania o nadviazaní užších vzťahov s Kirgizskom a Srbskom.

V priebehu novembra 2025 došlo k ukončeniu twinningového projektu s Malawijským úradom pre reguláciu energetiky (MERA). Cieľom projektu bolo posilniť regulačný rámec MERA, zlepšiť jeho prevádzkovú efektívnosť a zvýšiť jeho kapacitu regulovať energetický sektor v Malawi.

Zástupcovia MERA vyjadrili na slávnostnej záverečnej konferencii vďaku EÚ za podporu twinningového projektu a uviedli, že výrazne posilnil ich kapacitu regulovať energetický sektor. Projekt tiež umožnil študijné cesty a výmenné programy pre zamestnancov MERA, aby sa učili od európskych energetických regulátorov (okrem úradu aj taliansky regulačný úrad ARERA), čím sa ďalej posilnila ich kapacita regulovať energetický sektor v Malawi.

REMIT

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 z 25. októbra 2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (ďalej len „nariadenie REMIT“) predstavuje základný legislatívny rámec Európskej únie zameraný na zabezpečenie integrity a transparentnosti veľkoobchodných trhov s elektrinou a zemným plynom. Jeho cieľom je predchádzať manipulácii s trhom, zneužívaniu dôverných informácií a iným nekalým praktikám, ktoré by mohli negatívne ovplyvniť fungovanie vnútorného energetického trhu. Na území SR vykonáva dohľad nad dodržiavaním tohto nariadenia práve úrad.

Úrad v roku 2025 pokračoval v plnení svojich úloh vyplývajúcich z nariadenia REMIT, najmä v oblasti registrácie účastníkov veľkoobchodného trhu s energiou v systéme CEREMP, monitorovania trhu a spolupráce s európskymi regulačnými orgánmi a aj v oblasti vyšetrovania prípadov v súvislosti s potenciálnym porušením nariadenia REMIT (manipulácia trhu, inside information a pod.). Významnou súčasťou tejto činnosti je konštruktívna spolupráca s agentúrou ACER, ktorá na európskej úrovni zhromažďuje a analyzuje údaje o energetických transakciách a vykonáva dohľad nad integritou trhu.

V nadväznosti na legislatívne zmeny prijaté na úrovni Európskej únie pokračovala implementácia aktualizovaného rámca známeho ako REMIT II (nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2024/1106 z 11. apríla 2024, ktorým sa menia nariadenia (EÚ) č. 1227/2011 a (EÚ) 2019/942, pokiaľ ide o zlepšenie ochrany Únie pred manipuláciou s trhom na veľkoobchodnom trhu s energiou). Táto revízia posilňuje právomoci agentúry ACER, rozširuje nástroje dohľadu nad cezhraničnými transakciami a zavádza prísnejšie požiadavky na účastníkov trhu. Medzi významné zmeny patrí aj posilnenie mechanizmov vyšetrovania podozrení z manipulácie trhu a zefektívnenie výmeny informácií medzi národnými regulačnými orgánmi, ako aj vznik nových subjektov na trhu (tzv. „PPAET“ - osoby profesionálne sprostredkujúce alebo vykonávajúce transakcie).

9. HOSPODÁRENIE



Úrad plnil záväzné ukazovatele štátneho rozpočtu za sledovaný rok a hospodáril s pridelenými finančnými prostriedkami nasledovne:

Plnenie príjmov

K 31.12.2025 boli celkové príjmy plnené vo výške 378 637,83 eur v porovnaní so schváleným rozpočtom vo výške 325 200 eur. Stanovením záväzných ukazovateľov rozpočtu na rok 2025 boli úradu rozpísané príjmy po úpravách v sume 325 200 eur. Z toho zaplatené pokuty uložené úradom regulovaným podnikateľským subjektom, v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. vo výške 375 130,91 eur a iné nedaňové príjmy vo výške 3 506,92 eur, čo v percentuálnom vyjadrení predstavuje plnenie tohto záväzného ukazovateľa na 116,43 %.

Plnenie výdavkov

Schválený rozpočet celkových výdavkov na sledovaný rok bol rozpísaný vo výške 6 318 129,00 eur. K 31.12.2025 bol rozpočtovými opatreniami Ministerstva financií SR a platobnej jednotky Ministerstva investícií, regionálneho rozvoja a informatizácie SR upravený na výšku 6 946 662,15 eur. Skutočné čerpanie výdavkov k 31.12.2025 dosiahlo výšku 6 946 531,89 eur, čo v pomere k upravenému rozpočtu 6 946 662,15 eur predstavuje plnenie takmer na 100% s nevyčerpaným zostatkom čerpania výdavkov v hodnote 130,26 eur.

Vydal/Published by:
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Regulatory Office for Network Industries
Tomášikova 28C, Bratislava, 2026

Editoval/Edited by: Radoslav Igaz, Monika Pôbišová
Preklad/Translation: Progress centrum, s. r. o.