



ROZHODNUTIE

Číslo: 0003/2026/E-PR
Číslo spisu: 202-2026-BA

Bratislava 30. 03. 2026

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a 28 vyhlášky 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 neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **TP 2, s.r.o.**, Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763

v y d á v a p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

ktorým určuje na obdobie od na obdobie od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

I. Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny pre odberné miesta pripojené na vysoké napätie (VN)

A1 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je väčšia ako 1 000 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 71,8968 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny3,8061 €/MWh.

A2 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je od 101 MWh do 1 000 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 84,9358 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny3,8061 €/MWh.

II. Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny pre odberné miesta pripojené na nízke napätie (NN)

B1 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je menšia ako 100 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 118,6773 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny12,4004 €/MWh.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu uvedených v tomto rozhodnutí je
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s TP2, s. r. o. je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná hodnota účinníka nie je odberateľom dodržaná, zaplatí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy TP2, s. r. o. tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
 - c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 3. článku IV. tejto časti určí pre odberateľa elektriny.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.
2. **Tarifa za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len MRK)**
 - 2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
 - 2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:

- a) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
 - c) Odovzdávacie odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 15- násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
- 2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity (ďalej len RK)

- 3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:
- a) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy vvn a vn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
 - c) Odovzdávacie odborné miesto: prekročenie RK sa **neuplatňuje**.
- 3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka

- 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 4.4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie.
- 4.6. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

- 4.7. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 4.8. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napät'ovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 tohto článku v MWh, resp. v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh, a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2 v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524

0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	vyšší než 1,7555	nižší než 0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VN	0,79428
NN	0,92316

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVA_{Arh}.

V. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt TP 2, s.r.o.

pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763 podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.

Doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025 sa regulovaným subjektom od 1. apríla 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy neuplatňujú.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 12. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025, ktorým úrad určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 441/2026/BA doručené dňa 14. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad rozhodnutím č. 0078/2026/E zo dňa 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2026 do 31. decembra 2027, pre regulovaný subjekt Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „Východoslovenská distribučná, a. s.“). Podľa § 28 ods. 1 vyhlášky 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 neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) vo Vašom výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy

a distribúciu elektriny (parametra A_{2026}) na rok 2026 sú zohľadnené tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy Východoslovenská distribučná, a. s., do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, a preto je potrebné zmeniť aj toto cenové rozhodnutie.

3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
4. Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. návrh na zmenu rozhodnutia, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.
5. Z dôvodu nesprávnosti údajov v § 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku $t = 2026$ $FDS_{HN,t}$ došlo k oneskoreniu pri určovaní cien na rok 2026.
6. Úrad preto v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom bude vydanie predbežného opatrenia a určenie predbežných cien (taríf), pričom výpočet podľa § 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. v časti parametra $FDS_{HN,t}$ bol aplikovaný primerane a bude novelizovaný s predpokladanou účinnosťou vyhlášky od 1. júla 2026.
7. Úrad listom č. 2018/2026/BA zo dňa 19. 01. 2026 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie požadovaných údajov podľa § 27 a 28 vyhlášky, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
8. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 30. 01. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4102/2026/BA.
9. Na účely určenia hodnoty regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť úrad žiadal predložiť znalecký posudok vypracovaný znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom (zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách podľa § 28 ods. 1 písm. g) prvého bodu podbodu 1ba. vyhlášky č. 154/2024 Z. z. (ďalej len „znalecký posudok“).
10. Úrad listom č. 5783/2026/BA z 12. 02. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. v znaleckom posudku opraviť a upresniť účel znaleckého posudku, a to, stanovenie hodnoty regulačnej bázy aktív podľa vyhlášky úradu č. 154/2024 Z. z., zosúladiť hodnotu regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť (ďalej len „ $RAB_{HN,2024}$ “), pretože v predložennom znaleckom posudku je uvedená hodnota $RAB_{HN,2024}$ vo výške 2 728 541 eur a vo výpočtových tabuľkách je uvedená hodnota $RAB_{HN,2024}$ vo výške 2 217 514,74 eura

a doplniť údaje - QDS_t je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2024, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny na VN napäťovej úrovni a NN napäťovej úrovni, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

11. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 19. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7132/2026/BA, ktoré doplnil 24. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7714/2026/BA.
12. Podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.
13. Podľa § 43 ods. 1 písm. správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonal, niečo sa zdržali alebo niečo strpeli.
14. Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.
15. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 961-2023-BA k rozhodnutiu č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 189-2024-BA k rozhodnutiu č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024,
 - c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 49-2025-BA k rozhodnutiu č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025,
 - d) rozhodnutia č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
 - e) podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 4102/2026/BA z 30. 01. 2026, vrátane jeho doplnení doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 19. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 7132/2026/BA a doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 24. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 7714/2026/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 202-2026-BA.
16. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:
na napäťovej úrovni vysokého napätia (VN)
 - A1 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži zo 76,1664 €/MWh na 71,8968 €/MWh, teda zníženie o 5,61 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši zo 2,7429 €/MWh na 3,8061 €/MWh, teda zvýšenie o 38,76 %,
 - A2 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži z 89,0994 €/MWh na 84,9358 €/MWh, teda zníženie o 4,67 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,7429 €/MWh na 3,8061 €/MWh, teda zvýšenie o 38,76 %,

- na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (NN)
- B1 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži zo 123,6309 €/MWh na 118,6773 €/MWh, teda zníženie o 4,01 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 9,0705 €/MWh na 12,4004 €/MWh, teda zvýšenie o 36,71 %.
17. Podľa § 45j ods. 8 zákona č. 250/2012 Z. z. konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.
 18. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a nesprávnosti údajov vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku $t = 2026$ $FDS_{HN,t}$ splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
 19. Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti (doručenia) cenového rozhodnutia vo veci. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. marca 2026.
 20. Regulovaný subjekt nebude na základe tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia č. 0295/2023/E z 04. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0287/2024/E z 07. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0263/2025/E z 30. 01. 2025 od 1. apríla 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy uplatňovať.
 21. Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 1. apríla 2026 do 31. decembra 2026. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.
 22. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2026 splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.
 23. Podľa § 18 ods. 4 zákona č. 250/2012 z. z. odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.
 24. Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske