



ROZHODNUTIE

Číslo: 0005/2026/E-PR
Číslo spisu: 185-2026-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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0321/2024/E zo dňa 20. 02. 2024, v znení rozhodnutia č. 0349/2024/E zo dňa 27. 03. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0269/2025/E zo dňa 03. 02. 2025, ktorým úrad určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

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 KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246

v y d á v a predbežné opatrenie,

ktorým určuje 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:

1. 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)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 60,7512 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny4,1439 €/MWh.

Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na vysoké napätie.

2. 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)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 75,5701 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny 11,5537 €/MWh.

Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

3. Všeobecné podmienky

- 3.1 Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na VN a NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených KLF-ENERGETIKA, a.s. (ďalej len „KLF“), pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 5.1 tohto rozhodnutia.
- 3.2 Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

4. Vyhodnotenie účinníka

- 4.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 5.

- 4.2 Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí KLF zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 5.1.
- 4.3 Ak prevádzkovateľ MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na odbernom mieste (ďalej len „OM“) výrobcu elektriny pripojeného do DS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 4.4 Pri dodávke jalovej energie do MDS je KLF oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVAh.
- 4.5 Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov) uvedené v nasledujúcej tabuľke.
Transformátory VN/NN vyrobené po roku 1994 alebo transformátory s výkonom menej ako 250 kVA nie je potrebné kompenzovať.

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250-400	4 (5)	6 – 11
630-1 000	8 (10)	10 – 16
Nad 1 000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedenej tabuľke sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 4.7 tohto rozhodnutia.

- 4.6 Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.
- 4.7 V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Menovitý výkon TR (kVA)	Jalové straty transformátorov (kVArh)	
	6 kV 10 kV 22 kV	110 kV
250	145	-
400	183	-
630	230	-
1 000	289	-
1 600	365	-
2 500	989	-
4 000	1 339	-
6 300	1 918	-
10 000	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140
25 000	6 088	5 707

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie podľa bodu 3.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora

nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 4.8 Ak je odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN a odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora, je užívateľ sústavy povinný overiť funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady najmenej jedenkrát za 12 mesiacov. Ak prevádzkovateľ MDS požiada užívateľa sústavy (najviac však jedenkrát za 12 mesiacov), je povinný výsledky merania oznámiť prevádzkovateľ MDS písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je prístupný na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. Pokiaľ užívateľ sústavy také hlásenie nepredloží, transformátor sa považuje za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa tohto rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu. Prevádzkovateľ MDS má potom právo pripočítat k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle tohto rozhodnutia úradu alebo iného správneho aktu úradu. V prípade, že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS, a to ešte pred výmenou transformátora, minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 4.9 Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava
- 4.10 V prípade, ak je prevádzkovateľ MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

5. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %	Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40

0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

5.1 Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

- VN

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * C_d) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$
- NN – jednopásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{jt} * C_{djt}) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$
- NN – dvojpásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * C_{dvt}) + (Q_{nt} * C_{dnt}) + (\sum Q * C_{zv}) - (\sum Q * C_{pp})\} * U$$

kde

- C_p zvýšená tarifa
- $P_{\max}$ najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW
- C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac
- C_{prekr} tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW
- Q nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh
- $\sum Q$ $Q_{vt} + Q_{nt}$
- C_d tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh
- C_{zv} tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (162,5502 €/MWh)
- C_{pp} priemerná hodnota tarify za prenos (8,4410 €/MWh)
- U tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 5.

6. Užívateľ sústavy pripojený do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do regionálnej distribučnej sústavy SSD (ďalej len „RDS“)

6.1 Užívateľ sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladnenie elektriny pripojené do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza MDS platbu za prístup do MDS za rezervovanú kapacitu vo výške 20% z hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladnenie elektriny, vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa cenového rozhodnutia pre

prevádzkovateľa RDS, ak je dohodnutá RK v odovzdávacom mieste (ďalej len „OdM“) vyššia ako RK v odbernom mieste (ďalej len „OM“).

- 6.2 Ak je spoločné odberné a odovzdávacie miesto (ďalej len „OOM“) užívateľa sústavy pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo spoločné OOM užívateľa sústavy pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi RDS, do ktorého RDS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do RDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do MDS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy (RK sa uhrádza vždy len tá, ktorá je vyššia).
- 6.3 Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v spoločnom OOM užívateľa pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny a predloží prevádzkovateľovi RDS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi RDS, do ktorého RDS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do RDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do MDS za RK v OdM alebo spoločnom OOM užívateľa sústavy určenú podľa bodu 6.2. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi RDS, do ktorej je MDS pripojená, užívateľ RDS nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ RDS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.
- 6.4 V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do RDS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.
- 6.5 Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.
- 6.6 Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do RDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do RDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi MDS sa o tom informuje prevádzkovateľ RDS príslušným prevádzkovateľom MDS, pričom prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ RDS, do ktorej je MDS prevádzkovateľa MDS pripojená, môžu

dohodnúť v zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom RDS MRK v súlade s § 2 písm. u) a v) pravidiel trhu, ktorá je prevádzkovateľom RDS písomne odsúhlasená.

7. 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 NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

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 KLF-ENERGETIKA, a.s. pripojený - KLF-Distribúcia, s.r.o. 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 vyradovanie 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 KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246 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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0321/2024/E zo dňa 20. 02. 2024, v znení rozhodnutia č. 0349/2024/E zo dňa 27. 03. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0269/2025/E zo dňa 03. 02. 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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0321/2024/E zo dňa 20. 02. 2024, v znení rozhodnutia č. 0349/2024/E zo dňa 27. 03. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0269/2025/E zo dňa 03. 02. 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 KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto, IČO 36 400 246. Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 422/2026/BA doručené dňa 19. 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. 0097/2026/E zo dňa 22. 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 Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „Stredoslovenská 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 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 Stredoslovenská 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. 1808/2026/BA zo dňa 20. 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 listom prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanom pod podacím číslom úradu 4051/2026/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. 4051/2026/BA z 12. 02. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. doplniť údaje - QDS_t - 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 16. 02. 2026 listom prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanom pod podacím číslom úradu 6451/2026/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 vykonali, 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. 973-2023-BA k rozhodnutiu č. 0275/2023/E z 22. 12. 2023,

- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 168-2024-BA k rozhodnutiu č. 0321/2024/E z 20. 02. 2024,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2852-2024-BA k rozhodnutiu č. 0349/2024/E z 27. 03. 2024,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 36-2025-BA k rozhodnutiu č. 0269/2025/E z 03. 02. 2025,
- e) rozhodnutia č. 0097/2026/E z 22. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a. s.,
- f) podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 4051/2026/BA z 30. 01. 2026, vrátane jeho doplnení doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 16. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 6451/2026/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 181-2026-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 napätovej úrovni vysokého napätia (VN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 48,3961 €/MWh na 60,7512 €/MWh, teda zvýšenie o 25,53 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,3976 €/MWh na 4,1439 €/MWh, teda zvýšenie o 72,81 %,

na napätovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 63,2151 €/MWh na 75,5701 €/MWh, teda zvýšenie o 19,54 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 8,7072 €/MWh na 11,5537 €/MWh, teda zvýšenie o 32,69 %.

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 napätovej 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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0321/2024/E zo dňa 20. 02. 2024, v znení rozhodnutia č. 0349/2024/E zo dňa 27. 03. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0269/2025/E zo dňa 03. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. marca 2026.

20. Regulovaný subjekt 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. 0275/2023/E zo dňa 22. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0321/2024/E zo dňa 20. 02. 2024, v znení rozhodnutia č. 0349/2024/E zo dňa

27. 03.2024 a v znení rozhodnutia č. 0269/2025/E zo dňa 03. 02. 2025 nebude 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:

KLF – ENERGETIKA, a.s., Kukučínova 2346, 024 11 Kysucké Nové Mesto