



ROZHODNUTIE

Číslo: 0042/2023/E-PR
Číslo spisu: 1053-2023-BA

Bratislava 19. 01. 2023

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 návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 16 a § 45j ods. 6 až 8 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 § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGOSAM, s.r.o.**, Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava, IČO 36 315 117

v y d á v a predbežné opatrenie,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 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)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 42,3958 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny23,1280 €/MWh.

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

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)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 46,7716 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny52,3070 €/MWh.

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

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa článku V. písmeno b)

*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

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

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa článku V. písm. b) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ .

- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.

V. Tabuľky

a) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]		Nové plechy [kVArh]
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	9 314	10 775	3 470
400	16 364	16 364	4 383
630	23 931	23 931	5 523
1 000	35 064	35 064	6 941
1 600	51 428	51 428	8 766
2 500	-	73 050	23 742
4 000	-	108 114	32 142
6 300	-	161 076	46 022
10 000	-	241 065	65 745
16 000	-	257 136	99 348
25 000	-	365 250	146 100
40 000	-	525 960	189 930
63 000	-	-	-

b) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 244,758 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe VN,
- z tarify za výkon a zo 298,181 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe NN.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

Tarifý 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 ENERGOŠAM, s.r.o. pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

Tarifý 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 ENERGOŠAM, s.r.o., Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava, IČO 36 315 117 podľa § 14 ods. 11 a § 45j ods. 7 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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 10. 2022 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 33496/2022/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1.1.2023 do 31.12.2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENERGOSAM, s.r.o., Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava, IČO 36 315 117 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo cenové konanie (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 33507/2022/BA zo dňa 31. 10. 2022 doplnený návrh ceny.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii návrh ceny, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.

Úrad uvádza, že predložený návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň úplné posúdenie predložených podkladov nie je možné vykonať z dôvodu, že v súčasnosti nie je vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii samostatný všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá upravuje vykonávanie cenovej regulácie za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie. Návrh vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike je, podľa ktorej sa bude postupovať pri vykonávaní cenovej regulácie od roku 2023, je v súčasnosti legislatívnom procese.

Úrad vyzval listom č. 34769/2022/BA zo dňa 14. 11. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0102/2022/E-PK zo dňa 14. 11. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote.

Podľa § 11 ods. 1 písm. e) zákona o regulácii prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a regulovaný subjekt je povinný mať úradom schválené alebo určené ceny na rok 2023. Z dôvodu mimoriadnych okolností a riešenia krízovej situácie na trhu s elektrinou, ako aj z dôvodu prebiehajúceho legislatívneho procesu o návrhu vyhlášky, dochádza k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien na rok 2023, preto úrad pristúpil k uplatneniu inštitútu predbežného opatrenia.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii 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.

Podľa § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) môže správny orgán pred

skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

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.

Z dôvodu zamedzenia oneskorenia určenia cien na rok 2023 úrad v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 16 zákona o regulácii a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktoré výsledkom je vydanie predbežného opatrenia, pričom na určenie cien použil na obdobie platnosti predbežného opatrenia ustanovenia doterajšieho platného a účinného predpisu, a to § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1053-2023-BA, a predbežného opatrenia spoločnosti Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 č. 0003/2023/E-PR zo dňa 30.12.2022, z ktorého preberá regulovaný subjekt tarifu za straty elektriny pri distribúcii elektriny, tarify za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity, tarifné prirážky za nedodržanie hodnoty účinníka a dodávky jalovej elektriny.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napäťovej úrovni vysokého napätia (VN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,4648 €/MWh na 23,1280 €/MWh, teda zvýšenie o 1 478,92 %,

na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 5,3194 €/MWh na 52,3070 €/MWh, teda zvýšenie o 883,33 %.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Podľa § 45j ods. 8 zákona o regulácii konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2023 splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, ak úrad toto predbežné opatrenie

nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia vo veci.

Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, pretože návrh ceny sa v súlade s § 14 ods. 5 schvaľuje na prvý rok regulačného obdobia. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.

Podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

Vydaním tohto predbežného patrenia nie je dotknuté prerušenie tohto cenového konania podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku na základe rozhodnutia č. 0102/2022/E-PK zo dňa 14. 11. 2022.

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.

Andrej Juris
predseda

Szabolcs Hodosy
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGOSAM, s.r.o., Ul. kpt. M. Uhra 57/3, 907 01 Myjava