



ROZHODNUTIE

Číslo: 0303/2022/E
Číslo spisu: 292-2022-BA

Bratislava 30. 05. 2022

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. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021, 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. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **TMC Servis s.r.o.**, Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku K výstavisku 13, 912 50 Trenčín **m e n í** rozhodnutie č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021 na obdobie od 1. júna 2022 do konca 5. regulačného obdobia (31. decembra 2022) takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až IV. nahrádza týmto znením:

„I. 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.....37,8770 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny5,3194 €/MWh.
Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktoré sú pripojené na nízke napätie.

II. 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 IV. písmeno a)

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

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej 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 induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

- d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) 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 ($\cos \varphi$) 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 $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- 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.

IV. Tabuľky

a) Tarifné prirážky

- z tarify za výkon a zo 133,043 % 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
,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

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 TMC Servis s.r.o. pripojený – Západoslvenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.“

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí 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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do konca 5. regulačného obdobia (31. decembra 2022) pre regulovaný subjekt TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku K výstavisku 13, 912 50 Trenčín (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 1177/2022/BA z 12. 01. 2022 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie 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 o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 v znení rozhodnutia č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona o regulácii a 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Dňa 15. 12. 2021 nadobudla účinnosť novelizačná vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 477/2021 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška 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 (ďalej len „vyhláška č. 477/2021 Z. z.“), a podľa ktorej sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2022. Úrad preto v cenovom konaní posúdil určenie taríf aj podľa vyhlášky č. 477/2021 Z. z.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2021 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva najmä v zmene ceny elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a zmene parametrov na rok 2022, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2020 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Západoslovenská distribučná, a. s., (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený EONE₂₀₂₂).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1013-2018-BA k rozhodnutiu č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018,

- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4549-2018-BA k rozhodnutiu č. 0275/2019/E zo dňa 29. 01. 2019,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 40-2021-BA k rozhodnutiu č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021,
- d) rozhodnutia č. 0098/2022/E zo dňa 30. 12. 2021 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.,
- e) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 292-2022-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2022 oproti roku 2021 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napätovej 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 4,0884 €/MWh na 5,3194 €/MWh, teda zvýšenie o 30,11 %.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad listom č. 1178/2022/BA zo dňa 12. 01. 2022 požiadal 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 súvisiacich plánovaných údajov na rok 2022, a to v lehote do 15 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote nezaslal úradu požadované údaje. Regulovaný subjekt zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 10567/2022/BA zo dňa 17. 03. 2022 list, v ktorom sa ospravedlnil za meškanie pri odovzdaní predmetných podkladov. V predmetnom liste uviedol, že dôvodom omeškania je dlhšie trvajúca zdravotná indispozícia. Regulovaný subjekt ani po tomto ospravedlnení nepredložil úradu doteraz požadované údaje, preto úrad v súlade s poučením vo výzve na predloženie podkladov č. 1178/2022/BA zo dňa 12. 01. 2022 pristúpil k určení taríf na základe údajov známych mu z jeho vlastnej činnosti.

Úrad zohľadnil v cenovom rozhodnutí všeobecne známe parametre, ktoré boli použité v cenovom rozhodnutí č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021.

V cenovom rozhodnutí úrad zohľadnil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na napätovej úrovni VN a NN v rovnakej výške ako boli stanovené v cenovom rozhodnutí č. 0288/2021/E zo dňa 12. 03. 2021.

Úrad pri výpočte tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny na napätovej úrovni NN zohľadnil vstupné údaje, ktoré uviedol vo výzve na predloženie podkladov č. 1178/2022/E zo dňa 12. 01. 2022 a to:

- a) $CE_{PXE,t}$ vo výške 61,2077 €/MWh pre rok 2022,
- b) O_t – vo výške 4,4455 €/MWh pre rok 2022.

Po zohľadnení týchto vstupných údajov je tarifa za straty elektriny pri distribúcii elektriny nasledovná:

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN vo výške 5,3194 €/MWh.

Úrad dňa 29. 04. 2022 listom č. 14652/2022/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote 10 dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až IV. nahrádza v úplnom znení.

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. v znení vyhlášky č. 477/2021 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. júna 2022 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, 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

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava