Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0275/2019/E
Číslo spisu: 4549-2018-BA

Bratislava 29. 01. 2019

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 zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018, ktorým úrad 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 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z. 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 na obdobie od 1. februára 2019 do 31. decembra 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie 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.....37,8880 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny .....3,8153 €/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

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

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 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 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 φ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.

IV. Tabuľky

a) **Tarifné prirážky**

- z tarify za výkon a zo 116,950% 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

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 – Západoslovenská 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 vyraďovanie 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 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 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“).

Dňa 16. 11. 2018 úrad listom č. 37778/2018/BA 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 zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2018 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 2019, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2017 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 $EONE_{2019}$) a výpočtom faktora vyrovnania maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na jednotku množstva elektriny na rok 2019 KA_{2019} (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny $EONV_{2019}$ v roku 2019).

Úrad v cenovom konaní vychádzal z
a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1013-2018-BA k rozhodnutiu č. 0252/2018/E zo dňa 20. 02. 2018,
b) rozhodnutia č. 0019/2019/E zo dňa 08. 11. 2018 vydaného prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4549-2018-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:
na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 36,0636 €/MWh na 37,8880 €/MWh, teda zvýšenie o 5,06 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,2797 €/MWh na 3,8153 €/MWh.

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 ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad listom č. 37781/2018/BA zo dňa 16. 11. 2018 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 2019, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt požiadal listom zo dňa 11. 12. 2018 doručeným úradu dňa 12. 12. 2018, zaevidovaným pod podacím číslom úradu 41398/2018/BA o predĺženie lehoty na predloženie podkladov k návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 (ďalej len „predloženie podkladov k návrhu ceny“). Úrad listom č. 41642/2018/BA zo dňa 14. 12. 2018 žiadosti vyhovel a regulovanému subjektu predĺžil lehotu na predloženie podkladov k návrhu ceny do 27. 12. 2018.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 42635/2018/BA zo dňa 28. 12. 2018 požadované údaje.

Úrad dňa 09. 01. 2019 listom č. 690/2019/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 sedem dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 29. 01. 2019 a zaevidovaným pod č. 3395/2019/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladil 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.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. februára 2019 do 31. decembra 2021.

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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:
TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava