



ROZHODNUTIE

Číslo: 0327/2024/E
Číslo spisu: 187-2024-BA

Bratislava 26. 02. 2024

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. 0294/2023/E zo dňa 04. 01. 2024, ktorým boli schválené 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, 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a § 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **TMC Servis s.r.o.**, Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku Kopčianska cesta 14, 851 01 Bratislava **m e n í** rozhodnutie č. 0294/2023/E zo dňa 04. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia doterajšie znenie častí I. až VI. 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 vysoké napätie (VN)

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 86,5085 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny4,2412 €/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..... 88,9254 €/MWh.
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny13,9558 €/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 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 činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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 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 ($\cos \varphi$) 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.

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 84,498 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe VN,

- z tarify za výkon a zo 151,726 % 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 vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0294/2023/E zo dňa 04. 01. 2024 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy

a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt TMC Servis s.r.o., Alstrova 6061/129, 831 06 Bratislava, IČO 35 847 981, pre prevádzku Kopčianska cesta 14, 851 01 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 871/2024/BA z 10. 01. 2024 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. 0294/2023/E zo dňa 04. 01. 2024, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a 14 zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2023 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 2024, t.j. v zmene plánovaných prevádzkových nákladov súvisiacich s regulovanou činnosťou, hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2022 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity, z taríf za dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy a z taríf za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka $\cos \varphi$ 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 EONE₂₀₂₄).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1453-2023-BA k rozhodnutiu č. 0294/2023/E zo dňa 04. 01. 2024,
- b) rozhodnutia č. 0122/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
- c) podkladov, ktoré ste predložili úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 8917/2024/BA zo dňa 22. 02. 2024, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 187-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napätovej úrovni nízkeho napätia (VN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši zo 75,1192 €/MWh na 86,5085 €/MWh, teda zvýšenie o 15,16 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 23,1280 €/MWh na 4,2412 €/MWh, teda zníženie o 81,66 %.

na napätovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši zo 77,2179 €/MWh na 88,9254 €/MWh, teda zvýšenie o 15,16 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 52,3070 €/MWh na 13,9558 €/MWh, teda zníženie o 73,32 %.

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. 1130/2024/BA zo dňa 11. 01. 2024 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 2024, a to v lehote do siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 4980/2024/BA zo dňa 31. 01. 2024 žiadosť o predĺženie lehoty na predloženie podkladov.

Úrad žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na predloženie podkladov vyhovel a listom zo dňa 01. 02. 2024 potvrdil termín na predĺženie lehoty na predloženie podkladov o päť dní, to znamená do 05. 02. 2024.

Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 8917/2024/BA zo dňa 22. 02. 2024 požadované údaje.

Úrad dňa 23. 02. 2024 listom č. 8937/2024/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 piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 9049/2024/BA zo dňa 23. 02. 2024 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

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 VI. nahrádza v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. januára 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad po vyhodnotení podkladov návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. c), § 3 písm. c) a § 27 a § 28 vyhlášky č. 246/2023 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

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:

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