

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0279/2021/E

Bratislava 16. 02. 2021

Číslo spisu: 41-2021-BA

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. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020, 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 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 § 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 **TP 2, s.r.o.**, Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763 **m e n í** rozhodnutie č. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 na obdobie od 1. marca 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia 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 vysoké napätie (VN)

A1 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je väčšia ako 1 000 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 42,4254 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny1,2905 €/MWh.

A2 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je od 101 MWh do 1 000 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 49,7515 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny1,2905 €/MWh.

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)

B1 Tarifa je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny za rok je menšia ako 100 MWh.

Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny..... 68,7145 €/MWh.

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny4,2618 €/MWh.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. 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.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu uvedených v tomto rozhodnutí je
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s TP2, s. r. o. je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná hodnota účinníka nie je odberateľom dodržaná, zaplatí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy TP2, s. r. o. tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
 - c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarifu za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 3. článku IV. tejto časti určí pre odberateľa elektriny.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odberá elektrinu z distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do distribučnej sústavy zo zariadenia na výrobu elektriny, sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s maximálnou rezervovanou kapacitou vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s rezervovanou kapacitou v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch. Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

- 3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVA_{rh} a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg } (\varphi) = (\text{kVA}_{\text{rh}}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 3.4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 3.5. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie.
- 3.6. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
- 3.7. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie

v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 tohto článku v MWh, resp. v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh, a

c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh a ceny 49,3359 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	vyšší než 1,7555	nižší než 0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napäťová úroveň pripojenia	k1
VN	0,77278
NN	0,92446

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,0485 €/kVA_{Arh}.

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 TP 2, s.r.o. pripojený – Východoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.“

Tarifý 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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) určil cenovým rozhodnutím č. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 pre regulovaný subjekt TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske, IČO 36 766 763 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 99/2021/BA z 04. 01. 2021 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. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019 a rozhodnutia č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020 (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.“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 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 2021, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2019 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Východoslovenská 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 EONE₂₀₂₁).

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9437-2017-BA k rozhodnutiu č. 0231/2018/E zo dňa 17. 01. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5005-2018-BA k rozhodnutiu č. 0259/2019/E zo dňa 23. 01. 2019,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 467-2020-BA k rozhodnutiu č. 0270/2020/E zo dňa 30. 01. 2020,
- d) rozhodnutia č. 0111/2021/E zo dňa 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
- e) podkladov, ktoré ste predložili úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 3013/2021/BA zo dňa 03. 02. 2021 ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 41-2021-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

na napäťovej úrovni vysokého napätia (VN)

- A1 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži z 44,3564 €/MWh na 42,4254 €/MWh, teda zníženie o 4,35 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 1,4548 €/MWh na 1,2905 €/MWh, teda zníženie o 11,29 %,
- A2 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži z 52,4435 €/MWh na 49,7515 €/MWh, teda zníženie o 5,13 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 1,4548 €/MWh na 1,2905 €/MWh, teda zníženie o 11,29 %,

na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- B1 tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zníži z 72,7585 €/MWh na 68,7145 €/MWh, teda zníženie o 5,56 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 4,8069 €/MWh na 4,2618 €/MWh, teda zníženie o 11,34 %.

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. 169/2021/BA zo dňa 05. 01. 2021 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 2021, a to v lehote do 15 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 3013/2021/BA zo dňa 03. 02. 2021 požadované údaje.

Úrad dňa 05. 02. 2021 listom č. 3197/2021/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 3931/2021/BA zo dňa 12. 02. 2021 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 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.

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., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. marca 2021 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:

TP 2, s.r.o., Priemyselná 720, 072 22 Strážske