

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0278/2019/E

Bratislava 12. 03. 2019

Číslo spisu: 1340-2019-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. 0115/2018/E z 18. 12. 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím 0265/2018/E z 25. 04. 2018 a rozhodnutím 0182/2019/E z 13. 12. 2018, ktorým úrad schválil 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. c) 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **RIGHT POWER, a.s.**, Vysokoškolákov 33, 010 01 Žilina, IČO 36 366 544 **m e n í** rozhodnutie č. 0115/2018/E zo dňa 18. 12. 2017, ktoré bolo zmenené rozhodnutím 0265/2018/E z 25. 04. 2018 a rozhodnutím 0182/2019/E z 13. 12. 2018 na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 takto:

1. Vo výrokovej časti rozhodnutia sa slová „pre prevádzky: MDS–Zvolen, Jesenského 4707, MDS–Zvolen, Môtovská 276, MDS Krupina a MDS areál Luteus, Budča“ nahrádzajú slovami „pre prevádzky: MDS–Zvolen, Jesenského 4707, MDS–Zvolen, Môtovská 276, MDS Krupina, MDS areál Luteus, Budča a MDS Žiar nad Hronom, Priemyselná 100.“.
2. Vo výrokovej časti rozhodnutia sa za bod 2.2. vkladá bod 2.3.:

„2.3. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba			Pevná mesačná platba	Platba za distribúciu elektriny
Sadzba	Popis	Pásmo	(€/OM/mesiac)	(€/MWh)
D1	Základná jednopásmová sadzba	JT	1,0700 €	56,3400 €/MWh
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	JT	6,0000 €	14,1500 €/MWh

D3	Dvojpásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	VT	10,3100 €	4,2100 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D4	Základná dvojpásmová sadzba (s operatívnym riadením)	VT	6,7300 €	27,0200 €/MWh
		NT		6,1200 €/MWh
D5	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné kúrenie	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D6	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D7	Dvojpásmová sadzba pre víkendový režim	VT	2,2500 €	89,0200 €/MWh
		NT		1,6200 €/MWh
D8	Dvojpásmová sadzba pre akumulčné kúrenie	VT	1,1300 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh

Podmienky pre uplatňovanie sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Spoločné podmienky pre dvojpásmové sadzby s operatívnym riadením (D4, D5, D6, D8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy SSD,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

SADZBA D3 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou NT bez operatívneho riadenia):

- vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v NT, - doba platnosti NT: 12 hodín denne od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite, - doba platnosti VT: spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

SADZBA D4 – základná dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT):

- vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti NT (napr. akumulčný ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

SADZBA D5 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním):

- určená pre plne elektrifikované domácnosti s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia,
- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumulčnými spotrebičmi, - doba platnosti NT: 20 hodín denne,

- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- odberatelia, ktorých odberné miesto malo k 31.12.2009 pridelenú sadzbu D37 z dôvodu vykurovania tepelným čerpadlom, sú po 1.1.2010 považovaní za odberateľov, ktorí spĺňajú podmienky pridelenia sadzby D5.

SADZBA D6 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s tepelným čerpadlom a s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: minimálne 22 hodín denne.

SADZBA D8 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumulárnym vykurovaním):

- vhodná pre odberateľov s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, s elektrickým akumulárnym zariadením určeným na vykurovanie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW),
- doba platnosti NT: spravidla 8 hodín denne (počas víkendov spravidla 10 hodín denne).

Spoločné technické podmienky pre sadzby D5, D6 a D8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,
- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny pri sadzbách D5 a D6 (33% pri sadzbe D8) v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe D5 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania pri sadzbách D5 a D6, prípadne na dokladovanie príkonu v akumulárnom kúrení pri sadzbe D8,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby D3.

SADZBA D7 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia):

- doba platnosti NT: celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod bez blokovania elektrických spotrebičov,
- môže byť pridelená len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti NT.“

3. Doterajší bod 2. 3. sa označuje ako bod 2.4.

Ostatné časti rozhodnutia č. 0115/2018/E zo dňa 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0182/2019/E z 13. 12. 2018 zostávajú nezmenené.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18. 02. 2019 doručený pod podacím číslom úradu č. 6363/2019/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0115/2018/E zo dňa 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0182/2019/E z 13. 12. 2018 za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu RIGHT POWER, a.s., Vysokoškolákov 33, 010 01 Žilina, IČO 36 366 544 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre nové prevádzky: MDS Žiar nad Hronom, Priemyselná 100. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) 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 podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v náraste množstva distribuovanej elektriny a zvýšení počtu odberných miest z dôvodu rozšírenia prevádzok o MDS Žiar nad Hronom, Priemyselná 100.

Úrad v cenovom konaní vychádza:

- a) z rozhodnutia č. 0115/2018/E zo dňa 18. 12. 2017, ktoré je v spise č. 9266-2017-BA,
- b) z rozhodnutia č. 0265/2018/E zo dňa 25. 04. 2018, ktoré je v spise č. 2098-2018-BA
- c) z rozhodnutia č. 0182/2019/E zo dňa 13. 12. 2018, ktoré je v spise č. 4693-2018-BA
- d) z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1340-2019-BA,
- e) z rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E z 16. 11. 2018 vydaného spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený takto:

- tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny regulovaný subjekt preberá podľa rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská Distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD, a.s.“) a teda všetci odberatelia, ktorí sú pripojení do MDS regulovaného subjektu majú tarify rovnaké, ako odberatelia elektriny, ktorí sú pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy, ktorí preberajú ceny od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy SSD, a.s., resp. sú priamo pripojení do regionálnej distribučnej sústavy SSD, a.s.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a § 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 § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie platí na celé regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

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:
RIGHT POWER, a.s., Vysokoškolákov 33, 010 01 Žilina