

ROZHODNUTIE

Číslo: 0275/2020/E
Číslo spisu: 2929-2020-BA

Bratislava 24. 02. 2020

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. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019, 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 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 **Železnice Slovenskej republiky** Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 **m e n í** rozhodnutie č. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019 na obdobie od 1. marca 2020 do 31. decembra 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí A. a B. nahrádza týmto znením:

„A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

Uvedené tarify platia pre poskytovanie distribučných služieb pre odberateľov elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „ŽSR“).

Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

- a) odberatelia elektriny pripojení na 25 kV,
- b) odberatelia elektriny pripojení na 22 kV,
- c) odberatelia elektriny pripojení na 3 kV jsm,
- d) odberatelia elektriny pripojení na 1,5 kV jsm,

- e) odberatelia elektriny pripojení na 0,6 kVjsm,
- f) odberatelia elektriny pripojení na 0,4 kV.

II. Tarifa za distribúciu elektriny podľa napät'ových úrovní je nasledovná:

Napät'ová úroveň	25 kV	22 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV
Tarifý za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	34,3332	32,5244	42,4495	34,5769	40,0011	*
Tarifý za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)	2,0557	2,0557	2,0557	2,0557	8,4455	8,4455

* Pre odberné miesta, ktoré sú vybavené systémom IMS, platia tarify 0,4 kV

* Pre odberné miesta, podľa časti A článku III. bodu a), a podľa časti B článku II.

Stanovené tarify sa uplatňujú pre merané odbery odberateľov elektriny a pre rozpočítanie spotreby elektriny pre namerané odbery do 2 500 W pri odberoch s minimálnym trvalým nameraným odberom a do 1 000 W pri odberoch s občasným nameraným odberom pre odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy ŽSR.

Tarifa za distribúciu elektriny pre namerané odbery pre napät'ovú úroveň 0,4 kV:

Pre sadzbu C9 – Nameraný odber sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé namerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:

- a) Pre odberné miesto s minimálnym trvalým nameraným odberom, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, automaty na predaj cestovných lístkov, označovače cestovných lístkov, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nameraného odberu za mesiac.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste trvalého nameraného odberu (s výnimkou zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 2500 W.

- b) Pre odberné miesto s občasným nameraným odberom, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nameraného odberu za mesiac.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste občasného nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén) nesmie byť väčší ako 1000 W.

Sadzba - pre nemerané odbery pripojené na NN*	Popis	Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy
C9 - a	trvalý odber	0,9586 €/10W/mesiac
C9 - b	občasný odber	1,3277 € za odberné miesto/mesiac

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Od odberateľa elektriny, ktorý odoberá elektrinu z miestnej distribučnej sústavy ŽSR bez platnej zmluvy o združenej dodávke elektriny typ TNO, resp. bez zmluvy o združenej dodávke elektriny typ P alebo bez zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy (v prípade ak má odberateľ elektriny iného dodávateľa elektriny ako sú ŽSR) sú ŽSR oprávnené fakturovať 100 € za každú MWh odobratú z miestnej distribučnej sústavy ŽSR. K tejto cene sú účtované všetky tarify podľa tohto rozhodnutia.

III. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN 0,4 kV s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba CZ – X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon (tarifa za prístup do distribučnej sústavy - platba za výkon)
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,0243085	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0084455	X

*Tarifa za 1 A amperickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z amperickej hodnoty tarify za výkon

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí amperickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote ističa prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pre odberné miesto, použije sa určená hodnota príkonu odberného miesta.
5. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

IV. Tarifné prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Západoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena MRK a RK pre NN

- 1.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.
 - 1.2. Užívateľ sústavy na napätovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK
 - 1.3. Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje
 - 1.4. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa
 - 1.5. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
 - 1.6. Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.
2. Prirážky za prekročenie RK a MRK na napätovej úrovni NN
 - 2.1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

Prekročenie RK za každý prekročený kW (€/kW)	33,1939 €/kW
Prekročenie MRK za každý prekročený kW (€/kW)	99,5818 €/kW

- 2.2. Prekročenie RK a MRK sa na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo typu B fakturuje.
 - 2.3. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z.z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.
3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Západoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch
 - 3.1 Meranie pre hodnotenie účinníka
Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.
 - 3.2 Vyhodnotenie účinníka
Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej 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 ($\cos \varphi$).
 - 3.3 Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku IV. písm. 3.4. tohto rozhodnutia.

3.4 Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách (viď tabuľka) z tarify za výkon a zo 122,532 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe CZ - X3.

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	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 <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	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

3.5 Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy	0,0166 €/kVArh
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A článku IV. bodu 3.4.

V. Tarifné prirážky za nedodržanie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Stredoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena RK a MRK na napät'ovej úrovni NN
 - 1.1. MRK pre odberné miesto pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou ŽSR, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
 - 1.3. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.1, časti A. článku V. tohto rozhodnutia. V prípade že je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK.
 - 1.4. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke o odbornej skúške o výmene HI.
 - 1.5. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
2. Prekročenie RK a MRK na napät'ovej úrovni NN
 - 2.1. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy ŽSR za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify za prekročenie 1,7835 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW.
 - 2.2. V prípade ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie a tarifa je 1,7835 €/kW.
3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Stredoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch

Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny odberateľov elektriny pripojených na NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy, sa

uskutočnia pri indukčivnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v miestnej distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

3.1 Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

3.1.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

3.1.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, táto sa meria počas 24 hodín denne.

3.2 Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

3.2.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

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

3.2.2 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri indukčivnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti A., článku V., bod 3.3 tohto rozhodnutia.

3.2.3 Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) v prípade odberateľa pripojeného na NN napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,7835 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A., článku V., bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti A. článku V. bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.2.4 v časti A, článku V., tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku V. bod 3.3 tohto rozhodnutia,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (7,8199 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku V. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

3.2.4 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je 62,3092 €/MWh.

3.2.5 Pri dodávke kapacity jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy ŽSR sú ŽSR oprávnené fakturovať zvýšenú tarifu 39,5007 €/MVArh.

3.2.6 Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia.

3.3 Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,311 – 0,346	0,95	-
0,347 – 0,379	0,94	1,12
0,380 – 0,410	0,93	2,26
0,411 – 0,440	0,92	3,43
0,441 – 0,470	0,91	4,63
0,471 – 0,498	0,90	5,85
0,499 – 0,526	0,89	7,10
0,527 – 0,553	0,88	8,37
0,554 – 0,580	0,87	9,68
0,581 – 0,606	0,86	11,02
0,607 – 0,632	0,85	12,38
0,633 – 0,659	0,84	13,79
0,660 – 0,685	0,83	15,22
0,686 – 0,710	0,82	16,69
0,711 – 0,736	0,81	18,19
0,737 – 0,763	0,80	19,74
0,764 – 0,789	0,79	21,32
0,790 – 0,815	0,78	22,94
0,816 – 0,841	0,77	24,61
0,842 – 0,868	0,76	26,32
0,869 – 0,895	0,75	28,07
0,896 – 0,922	0,74	29,87
0,923 – 0,949	0,73	31,72
0,950 – 0,977	0,72	33,63

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,978 – 1,007	0,71	35,58
1,008 – 1,034	0,70	37,59
1,035 – 1,063	0,69	39,66
1,064 – 1,092	0,68	41,80
1,093 – 1,123	0,67	43,99
1,124 – 1,153	0,66	46,25
1,154 – 1,185	0,65	48,58
1,186 – 1,216	0,64	50,99
1,217 – 1,249	0,63	53,47
1,250 – 1,281	0,62	56,03
1,282 – 1,316	0,61	58,67
1,317 – 1,350	0,60	61,40
1,351 – 1,386	0,59	64,23
1,387 – 1,423	0,58	67,15
1,424 – 1,460	0,57	70,18
1,461 – 1,494	0,56	73,31
1,495 – 1,532	0,55	76,56
1,533 – 1,579	0,54	79,92
1,580 – 1,620	0,53	83,42
1,621 – 1,663	0,52	87,05
1,664 – 1,709	0,51	90,82
1,710 – 1,755	0,50	94,47
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	100

VI. Tarifné prirážky za prekročenie zmluvných podmienok na časti vymedzeného územia Východoslovenská distribučná, a.s.

1. Zmena RK a MRK na napäťovej úrovni NN

1.1. Pre odberné mieste pripojené do distribučnej sústavy NN sa MRK uvádza v ampéroch a je dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.

1.2. Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení

niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

- 1.3. V prípade, že pre odberné miesto na napätovej úrovni NN nie je uzavretá Zmluva o pripojení a MRK nie je možné určiť na základe najvyššej hodnoty príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, tak za MRK sa považuje menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.
- 1.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.
- 1.5. Maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.
- 1.6. Hodnota RK pre odberné miesta na napätovej úrovni NN s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 1.7. Ak je odberné miesto na napätovej úrovni NN s ročným odpočtom vybavené ističom s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa bude považovať nominálna ampérická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 1.8. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy NN nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 1.9. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy NN sa hodnota RK, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$

Kde: I je prúd v Ampéroch

$U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$

$\cos \varphi = 0,95$

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$

Kde: I je prúd v Ampéroch

$$U_f = 0,4 \text{ kV}$$
$$\cos \varphi = 0,95$$

2. Prekročenie MRK a RK

- 2.1. 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 MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle časti A. článku VI. bodu 1.9 tejto časti 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.
- 2.2. 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.

3. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu a dodávku jalovej elektriny na časti vymedzeného územia Východoslovenská distribučná, a.s. pri NN odberoch

- 3.1 Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
- 3.2 Podmienkou uplatňovania taríf a sadziieb za použitie miestnej distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave, ktoré svojim odberom jalovej energie z miestnej distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej

sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;

3.3 Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

3.3.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej zložky energie v kVA \cdot h a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

3.3.2 Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.

3.3.3 Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).

3.3.4 Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta s meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:

- časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,
- časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,
- časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.

3.3.5 Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka.

3.3.6 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$C_p = k \cdot (C_d \cdot k_1 + C_s)$, kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č. 1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č. 2,

C_d – platba za použitie miestnej distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa príslušnej napätovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.4 tejto časti v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.4 tejto časti v MWh, alebo kWh a tarify za distribúčne straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v miestnej distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.4 tejto časti v MWh a ceny 55,4826 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Koeficient k
0 – 0,346	0,95-1	-
0,347 – 0,379	0,94	0,0121
0,380 – 0,410	0,93	0,0245
0,411 – 0,440	0,92	0,0372
0,441 – 0,470	0,91	0,0502
0,471 – 0,498	0,90	0,0634
0,499 – 0,526	0,89	0,0769
0,527 – 0,553	0,88	0,0907
0,554 – 0,580	0,87	0,1049
0,581 – 0,606	0,86	0,1194
0,607 – 0,632	0,85	0,1341
0,633 – 0,659	0,84	0,1494
0,660 – 0,685	0,83	0,1649
0,686 – 0,710	0,82	0,1808
0,711 – 0,736	0,81	0,1971
0,737 – 0,763	0,80	0,2139
0,764 – 0,789	0,79	0,2310
0,790 – 0,815	0,78	0,2485
0,816 – 0,841	0,77	0,2666
0,842 – 0,868	0,76	0,2851
0,869 – 0,895	0,75	0,3041
0,896 – 0,922	0,74	0,3236
0,923 – 0,949	0,73	0,3436
0,950 – 0,977	0,72	0,3643

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Koeficient k
0,978 – 1,007	0,71	0,3855
1,008 – 1,034	0,70	0,4072
1,035 – 1,063	0,69	0,4297
1,064 – 1,092	0,68	0,4528
1,093 – 1,123	0,67	0,4766
1,124 – 1,153	0,66	0,5010
1,154 – 1,185	0,65	0,5263
1,186 – 1,216	0,64	0,5524
1,217 – 1,249	0,63	0,5793
1,250 – 1,281	0,62	0,6070
1,282 – 1,316	0,61	0,6356
1,317 – 1,350	0,60	0,6652
1,351 – 1,386	0,59	0,6958
1,387 – 1,423	0,58	0,7275
1,424 – 1,460	0,57	0,7603
1,461 – 1,494	0,56	0,7942
1,495 – 1,532	0,55	0,8294
1,533 – 1,579	0,54	0,8658
1,580 – 1,620	0,53	0,9037
1,621 – 1,663	0,52	0,9430
1,664 – 1,709	0,51	0,9839
1,710 – 1,755	0,50	1,0264
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	1,0833

Tabuľka č. 2

Napäťová úroveň pripojenia	k1
VN	0,76930
NN	0,92183

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

B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa 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 pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy. Uvedené tarify platia pre poskytovanie distribučných služieb pre odberateľov elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy Železníc Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy“).
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.
- c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

- za jedno odberné miesto v prípade D1, D2, D3, D4, D5,
- variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

- d) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovaných prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roku, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.
- e) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne/polročne.
- f) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.

- g) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- h) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- i) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

- a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je najviac ako 1 344 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,3130 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,038066 €/kWh.
- b) D2 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 344 kWh).
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,2460 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,011813 €/kWh.
- c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2180 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,011813 €/kWh.
- d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumuláčnne alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne, s blokovaním akumuláčnych a hybridných elektrických spotrebičov v pásme VT. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 9,7900 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,007421 €/kWh.
- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne, s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme VT. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.
Sadzba je zložená z:
 - 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 9,7900 €/mes.,
 - 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,007421 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 0,0084455 €/kWh.

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 prevádzkovateľov distribučných sústav, do ktorých je regulovaný subjekt ŽSR pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s. a Východoslovenská 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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 16. 12. 2019 pod podacím číslom úradu 44585/2019/BA doručený návrh na zmenu rozhodnutia č. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018 v znení rozhodnutia č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019, ktorým úrad určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Doručením návrhu na zmenu rozhodnutia začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b), c) a d) zákona o regulácii 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z.z.“).

Úrad preto vyzval listom č. 767/2020/BA zo dňa 13. 01. 2020 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0004/2020/E-PK zo dňa 13. 01. 2020 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 3443/2020/BA zo dňa 06. 02. 2020 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, čím odstránil nedostatky návrhu na zmenu rozhodnutia.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2019 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 2020, t.j. v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, miere výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie, skutočných dodatočných výnosov v roku 2018 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., Stredoslovenská distribučná, a.s., a 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 EONE₂₀₂₀). Vzhľadom na to, že vo Vašom výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (parametra A₂₀₂₀) na rok 2020 sú zohľadnené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľov sústav Západoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., a Východoslovenská distribučná, a.s., do ktorých sústav ste pripojení, a preto je potrebné zmeniť aj Vaše cenové rozhodnutie.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9442-2017-BA k rozhodnutiu č. 0204/2018/E zo dňa 10. 01. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5008-2018-BA k rozhodnutiu č. 0272/2019/E zo dňa 24. 01. 2019,
- c) rozhodnutí č. 0058/2020/E zo dňa 27. 11. 2019, č. 0063/2020/E a č. 0066/2020/E zo dňa 02. 12. 2019 vydané prevádzkovateľom distribučných sústav Západoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., a Východoslovenská distribučná, a.s.,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2929-2020-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 25 kV sa zvýši z 33,9993 €/MWh na 34,3332 €/MWh, teda zvýšenie o 0,98 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,8533 €/MWh na 2,0557 €/MWh, teda zvýšenie o 10,92 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 22 kV sa zvýši z 32,2081 €/MWh na 32,5244 €/MWh, teda zvýšenie o 0,98 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,8533 €/MWh na 2,0557 €/MWh, teda zvýšenie o 10,92 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 3 kV jsm sa zvýši z 41,9095 €/MWh na 42,4495 €/MWh, teda zvýšenie o 1,29 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,8533 €/MWh na 2,0557 €/MWh, teda zvýšenie o 10,92 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 1,5 kV jsm sa zvýši z 34,2407 €/MWh na 34,5769 €/MWh, teda zvýšenie o 0,98 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 1,8533 €/MWh na 2,0557 €/MWh, teda zvýšenie o 10,92 %,
- tarifa za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny na napäťovej úrovni 0,6 kV jsm sa zvýši z 39,6121 €/MWh na 40,0011 €/MWh, teda zvýšenie o 0,98 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 7,6133 €/MWh na 8,4455 €/MWh, teda zvýšenie o 10,93 %,
- sadzba D1 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,033770 €/kWh na 0,038066 €/kWh, teda zvýšenie o 0,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0076133 €/kWh na 0,0084455 €/kWh, teda zvýšenie o 10,93 %,
- sadzba D2 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,011700 €/kWh na 0,011813 €/kWh, teda zvýšenie o 0,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0076133 €/kWh na 0,0084455 €/kWh, teda zvýšenie o 10,93 %,

- sadzba D3 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,011700 €/kWh na 0,011813 €/kWh, teda zvýšenie o 0,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0076133 €/kWh na 0,0084455 €/kWh, teda zvýšenie o 10,93 %,
- sadzba D4 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,007350 €/kWh na 0,007421 €/kWh, teda zvýšenie o 0,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0076133 €/kWh na 0,0084455 €/kWh, teda zvýšenie o 10,93%,
- sadzba D5 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,007350 €/kWh na 0,007421 €/kWh, teda zvýšenie o 0,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,0076133 €/kWh na 0,0084455 €/kWh, teda zvýšenie o 10,93 %.

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 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 časti A. a časti B. nahrádza v úplnom znení.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia a 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 neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. marca 2020 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:

Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava

Doručenka

Odosielateľ a prijímateľ

Odosielateľ

ico://sk/36069841

Prijímateľ

ico://sk/31364501

Informácie o doručovaní

Dátum a čas doručenia

27.02.2020 08:25:03

Doručovaná správa

Identifikátor správy

a62ab888-5a3b-4f31-9575-54b8792ae990

Kontrolný súčet

Kanonikalizácia

<http://www.w3.org/TR/2001/REC-xml-c14n-20010315>

Typ digitálneho odlačku

<http://www.w3.org/2001/04/xmlenc#sha512>

Digitálny odtlačok správy

G9XvL/AhuO+LyojaCrKHPC5oD71oZSIouDd25
u76uiwO+1NedE0Ta9dDIf12Cw12QXhnoth44Xy
/sg1A1rJnlg==

Prílohy

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu

ff36e60a-2288-441c-9bd4-0d60ccca08b8

Príloha

Identifikátor elektronického dokumentu

38dd7eac-412a-4d5f-bb4b-63dde3f500d1