ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0415/2026/E
Číslo spisu: 5649-2026-BA

Bratislava 28. 09. 2026

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 rozhodnutia o tarifách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 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. 154/2024 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 **Železnice Slovenskej republiky,** Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 09. 2026 do 31. 12. 2026 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

„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

Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti A tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené 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 kV jsm,
f) odberatelia elektriny pripojení na 0,4 kV.

II. Tarifa za distribúciu elektriny podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Napäťová úroveň	25 kV	22 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV
Tarify za distribúciu elektriny bez strát elektriny a vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	46,1542	43,7026	58,1474	46,4818	53,7737	-
Tarify za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)	3,2630	3,2630	3,2630	3,2630	18,6236	18,6236

* 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 nemerané odbery do 2 500 W pri odberoch s minimálnym trvalým nemeraným odberom a do 1 000 W pri odberoch s občasným nemeraným odberom pre odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy ŽSR.

Tarifa za distribúciu elektriny pre nemerané odbery pre napäťovú úroveň 0,4 kV:

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

a) Pre odberné miesto s minimálnym trvalým nemeraným odberom, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykrývače, 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 nemeraného odberu za mesiac.

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

b) Pre odberné miesto s občasným nemeraným 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 nemeraného odberu za mesiac.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste občasného nemeraného 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	0,9570 €/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 200 € za každú MWh odobratú z miestnej distribučnej sústavy ŽSR. K tejto cene sú účtované všetky tarify podľa tohto rozhodnutia.

III. Sadzby pre odberné a odovzdávacie 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	**0,025939**	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0186236	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 istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Maximálna rezervovaná kapacita odberného miesta je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, za MRK sa považuje hodnota 50 A.

5. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy, podľa ktorej sa fakturuje tarifa za prístup do distribučnej sústavy. RK pre domácnosti je totožná s hodnotou MRK a je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, pre účely fakturácie tarify za prístup do distribučnej sústavy je určená hodnota vo výške 50A.
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

IV. Odovzdávacie miesto a spoločné odberné a odovzdávacie miesto

1. Ustanovenia tohto článku sa vzťahujú na užívateľa MDS ŽSR v odovzdávacom mieste a na užívateľa MDS ŽSR, ktorého odberné miesto a odovzdávacie miesto sú súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS ŽSR.

2. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

2.1. Ak je dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste vyššia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza prevádzkovateľovi MDS ŽSR platbu za dohodnutú rezervovanú kapacitu v odbernom mieste podľa tohto rozhodnutia na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

2.2. Ak je dohodnutá rezervovaná kapacita v odbernom mieste nižšia ako rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza prevádzkovateľovi MDS ŽSR platbu za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste určenú podľa bodu 4.1. alebo bodu 4.2. tohto článku vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa tohto rozhodnutia a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

3. Výnimka z platby za prístup do distribučnej sústavy

3.1. Užívateľ MDS ŽSR v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS ŽSR neuhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste, ak:

a) odoberá elektrinu a dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie,

b) prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW alebo

c) prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny a preukáže poskytovanie podporných služieb.

3.2. Ak sa na uplatnenie výnimky podľa bodu 3.1. vyžaduje preukázanie poskytovania podporných služieb, užívateľ sústavy predloží prevádzkovateľovi MDS ŽSR potvrdenie prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac najneskôr do siedmeho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca.

3.3. Ak potvrdenie podľa bodu 3.2. nie je predložené v ustanovenej lehote, užívateľ sústavy uhrádza platbu za rezervovanú kapacitu za príslušný mesiac podľa tohto rozhodnutia.

4. Rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste

4.1. Rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste v MDS ŽSR sa užívateľom sústavy neobjednáva a je vo výške 20 % maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy.

4.2. Ak elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy, rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste je vo výške 20 % hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia.
4.3. Maximálna rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste sa určuje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy.

5. Platba za prístup do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste
5.1. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhrádza prevádzkovateľovi MDS ŽSR platbu za prístup do distribučnej sústavy za rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste určenú podľa bodu 4.1. alebo bodu 4.2. tohto článku.
5.2. Na rezervovanú kapacitu v odovzdávacom mieste sa uplatňuje tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa tohto rozhodnutia.
5.3. Rezervovaná kapacita v odovzdávacom mieste sa užívateľom sústavy neobjednáva.

6. Sadzby pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na VN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
			[€/kWh]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektrin	0,010315	4,941700	5,813800	6,685900
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,032630			

6.1. Sadzba X2 sa uplatňuje pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na napäťovej úrovni VN.
6.2. Pre účely platby za prístup do distribučnej sústavy v odovzdávacom mieste podľa bodu 5. tohto článku sa použije tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu uvedená v tomto rozhodnutí.
6.3. Výška jednotlivých taríf sa uplatňuje v rozsahu a vo výške schválenej Úradom pre reguláciu sieťových odvetví v tomto cenovom rozhodnutí.

V. 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 napäťovej 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 štvrťhodinového 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 štvrťhodinového 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 napäťovej úrovni NN
   2.1. Ak nameraná stredná hodnota štvrťhodinového 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

   Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.
   2.2. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo typu B fakturuje. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje
   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 induktívnej 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 induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

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 V. písm. 3.4. tohto rozhodnutia.

3.4 Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos φ) 0,95 v percentách (viď tabuľka) z tarify za výkon a zo 128,784 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe CZ - X3.

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> 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

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> 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

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
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 %
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 V. bodu 3.4.

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

1. Zmena RK a MRK na napäťovej úrovni NN
   1.1. MRK pre odberné miesto pripojené na napäťovej 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.
   1.2. Hodnota MRK na napäťovej 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 napäťovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.1, časti A. článku VI. tohto rozhodnutia. V prípade že je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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 50% MRK.
   1.4. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o znížení RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke o odbornej skúške o výmene HI.
   1.5. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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 napäťovej úrovni NN
   2.1. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú 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 a tarifa je 2,1556 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15 - násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

2.2. V prípade ak na odbernom mieste pripojenom na NN napäťovú 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 2,1556 €/kW. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje.

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 odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky miestnej distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku cos φ = 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 φ

3.1.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „cos φ“ 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

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

3.2.2 Ak sa cos φ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti A., článku VI., 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 napäťovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného ¼ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify

2,1556 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A., článku VI., bod 3.3 tohto rozhodnutia,

b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej 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 VI. 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 VI., tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku VI. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,0931 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky v časti A. článku VI. bod 3.3 tohto rozhodnutia,

3.2.4 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je 113,9067 €/MWh.

3.2.5 Pri dodávke kapacity jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy ŽSR sú oprávnené fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/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 φ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník cos φ	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

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> kWh	Účinník cos φ	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

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
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 kVArh kWh	Účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
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

VII. Tarifné prirážky za nedodržanie 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 napäťovej 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 prispôsobené 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 napäťovej úrovni NN s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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 napäťovej 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 štvrťhodinového 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:

$P\ [kW] = \sqrt{3} .Uzdr\ [V] . I\ [A] . \cos \varphi$

Kde: I je prúd v Ampéroch
Uzdr = 0,4 kV
cos φ = 0,95

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:

$P\ [kW] = Uf\ [V] . I\ [A] . \cos \varphi$

Kde: I je prúd v Ampéroch
Uf = 0,23 kV
cos φ = 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 VII. 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. Prekročenie hodnoty MRK v Odovzdávacom odbernom mieste pripojenom do distribučnej sústavy NN prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu CZ - X3 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

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. Pre Odovzdávacie odberné miesto sa prekročenie RK neuplatňuje.

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 sadzieb za použitie miestnej distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:

a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku cos φ = 0,95 až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy je možne odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku cos φ = 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 induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci cos φ.

3.3.2 Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník cos φ 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 na napäťovej úrovni vvn a vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.

Doplňujúce označenie	Časové pásmo	Dni	Od - do
	CP1	Po-Pi	07:00-11:00, 17:00-20:00
	CP2	Po-Pi	06:00-07:00, 11:00-13:00, 15:00-17:00, 20:00-24:00
		So-Ne	06:00-13:00, 15:00-24:00
	CP3	Po-Ne	00:00-06:00, 13:00-15:00
Režim vykurovania Dvojtarif Kúrenie	CP2	Po-Ne	08:00-09:00, 10:00-11:00, 17:00-18:00, 19:00-20:00
	CP3	Po-Ne	00:00-08:00, 09:00-10:00, 11:00-17:00, 18:00-19:00, 20:00-24:00

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

3.3.6 Ak sa cos φ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný induktívny účinník nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

Cp = k * (Cd*k1 + Cs), kde:

Cp – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č. 1,

k1 – koeficient podľa tabuľky č. 2,

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

a) súčin tarify za prístup do miestnej 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 pasme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.3.2 tejto časti v MWh, alebo 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 3.3.2 tejto časti v MWh, alebo kWh a tarify za distribučne straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – 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 3.3.2 tejto časti v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ <u>kVArh</u> 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
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	0,79428
NN	0,92316

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 v tejto časti B tohto rozhodnutie len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 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 a D2,
– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D3 Aktiv,
variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej sústavy.

g) 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.

h) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.

i) 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.

j) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

k) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.

l) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Odberateľovi elektriny v domácnosti, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

m) Pre odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia sa uplatní sadzba D3 Aktiv.

n) Pre odberné miesto s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel alebo zariadením na uskladňovanie elektriny sa uplatní sadzba D3 Aktiv.

o) Odberné miesta so sadzbou D1 alebo D2, ktoré po 31.12.2026 inštalujú zariadenie na výrobu elektriny a/alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, budú automaticky preradené do sadzby D3 Aktiv.

p) Ak odberateľ elektriny v domácnosti v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa časti B. článku III. tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

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

a) D1 jednopásmová sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je najviac ako 1 512 kWh). Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto .....1,3206 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,039846 €/kWh.

b) D2 jednopásmová sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 512 kWh).
Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 4,5807 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,013979 €/kWh.

c) D3 Aktiv
Sadzba je zložená z:
1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) ..... 0,1254 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,003962 €/kWh.

Sadzba D4 a sadzba D5 sa s účinnosťou nového rozhodnutia ruší. Odberateľom elektriny v domácnosti, ktorí do právoplatného rozhodnutia na rok 2026 využívali sadzbu D4 alebo sadzbu D5, sa táto sadzba mení na sadzbu D3 Aktív.
Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo pre sadzby dodávky elektriny DD3, DD4, DD5 zostáva zachované a je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

III. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestne distribučnej sústavy

Prekročenie MRK sa každý prekročený kW [€/kW]	14,3609

IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 0,0186236 €/kWh.
b) Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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 a bez spotrebnej dane z elektriny.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov **z r u š u j e** od 01. 09. 2026 rozhodnutie č. 0413/2026/E z 03. 09. 2026, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 a 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 21. 09. 2026 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 37540/2026/BA, založený v spise č. 5649-2026-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava, IČO 31 364 501 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny je skutočnosť, že podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Výrazná zmena ekonomických parametrov spočíva najmä v zmene plánovaných ekonomických oprávnených nákladov na distribúciu elektriny, a to investície do trafostanice, odpisov, náklady na opravy a osobné náklady. Na základe uvedeného regulovaný subjekt žiada o zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 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. 154/2024 Z. z.“).
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredseda úradu.
5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarať potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
6. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnemu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať.

7. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bolo dňa 23. 09. 2026 doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidované pod podacím číslom úradu 37932/2026/BA doplnenie podania založené v spise č. 5649-2026-BA.
8. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
9. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovelo v plnom rozsahu.
10. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5649-2026-BA a spisu č. 207-2026-BA.
11. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

Cenník 2026 (od 1.4.2026)

Napäťová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarify za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh	43,7473	55,1152	44,0579	50,9695	-	41,4235
Tarify za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	3,2630	3,2630	3,2630	18,6236	18,6236	3,2630

Cenník 2026 (od 1.9.2026)

Napäťová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarify za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh	46,1542	58,1474	46,4818	53,7737	-	43,7026
Tarify za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	3,2630	3,2630	3,2630	18,6236	18,6236	3,2630

Porovnanie 2026 (1.4. - 30.8.2026) s 2026 (1.9. - 31.12.2026)

Napäťová úroveň	25 kV	3 kV jsm	1,5 kV jsm	0,6 kV jsm	0,4 kV	22 kV
Tarify za distribúciu elektriny bez strát elektriny [Eur/MWh	2,4068	3,0323	2,4239	2,8042	-	2,2790
Percentuálny rozdiel (%)	5,50	5,50	5,50	5,50		5,50
Tarify za straty pri distribúcii elektriny [Eur/MWh]	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Percentuálny rozdiel (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

12. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade

s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.

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

14. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. 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 alebo schválení ceny.

15. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.

16. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0413/2026/E z 03. 09. 2023 pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. Podľa tohto rozhodnutia postupoval regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 08. 2026.

17. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 09. 2026 do 31. 12. 2026.

18. Na základe uvedených skutočností úrad 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:
Železnice Slovenskej republiky, Klemensova 8, 813 61 Bratislava