



ROZHODNUTIE

Číslo: 0359/2026/E

Bratislava 09. 06. 2026

Číslo spisu: 3847-2026-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci 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 **ENSTRA a. s.**, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 06. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzku: Trafostanica G2 Park Galvaniho, parc. č. 17009/2, k. ú. Bratislava v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2020E 0710 - 12. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do miestnej 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 MDS s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „užívatelia sústavy“ a jednotlivo „užívateľ sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS Trafostanica G2 Park Galvaniho, parc. č. 17009/2, k. ú. Bratislava- spoločnosti ENSTRA, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). V tarife za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa MDS sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa MDS.
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa MDS pripojené.
- d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy 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 nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.
- e) **Maximálna rezervovaná kapacita**
 - 1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) v odbernom mieste je maximálna hodnota výkonu, ktorý prevádzkovateľ MDS zabezpečuje užívateľovi sústavy na pripojenie, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
 - 2. MRK v odovzdávacom mieste je kapacita, ktorú prevádzkovateľ MDS zabezpečuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
- f) **Rezervovaná kapacita**
 - 1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) v odbernom mieste je podiel na MRK v odbernom mieste. RK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
 - 2. RK v odovzdávacom mieste je podiel na MRK v odovzdávacom mieste dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy. Ak vo vzťahu k elektroenergetickému zariadeniu nie je uzatvorená zmluva o pripojení do MDS alebo ak ide o elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, RK v odovzdávacom mieste je podiel na celkovom inštalovanom výkone elektroenergetického zariadenia. RK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.
- g) **Dohoda o RK v odbernom mieste**
 - 1. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 50 % z hodnoty MRK.
 - 2. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

3. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 50 % hodnoty MRK. RK sa dohaduje na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
4. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK v odbernom mieste

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Žiadosť o zmenu RK na nasledujúce obdobie musí byť v súlade s týmto rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ MDS oprávnený žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK v odbernom mieste na napät'ovej úrovni NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 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.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ MDS vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka.
2. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo B, tarify sa fakturujú mesačne.
3. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ MDS určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS.

4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
5. RK v odovzdávacom mieste určená podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia sa fakturuje užívateľovi MDS v odovzdávacom mieste mesačne.

j) Prekročenie MRK a RK v odbernom mieste

1. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku III. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.
3. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v odbernom mieste, za prekročenie RK užívateľom sústavy sa uplatní len prekročenie MRK.
4. 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) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa MDS odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napät'ovej úrovne:

1. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

- l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.
- m) Za každú kVarh prevádzkovateľom distribučnej sústavy nameranej dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifu za dodávku jalovej elektriny vo výške uvedenej v časti A. článku IV. tohto rozhodnutia; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni NN. Dodávka jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzačnom zariadení na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie tarify za dodávku jalovej elektriny.

n) Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste – platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS

1. Užívateľ MDS uhrádza platbu za prístup do MDS v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS prevádzkovateľovi MDS za RK, ak je:
 - 1.1 dohodnutá RK v odbernom mieste vyššia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odbernom mieste podľa tohto rozhodnutia na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,
 - 1.2 dohodnutá RK v odbernom mieste nižšia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odovzdávacom mieste určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.
2. Ak užívateľ sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi MDS platbu za prístup do MDS podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, ak predloží prevádzkovateľovi MDS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi MDS užívateľ sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ MDS vyfakturuje užívateľovi sústavy dohodnutú RK za príslušný mesiac.
3. RK v odovzdávacom mieste v MDS sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z
 - 3.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - 3.2 hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak:
 - a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do miestnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
4. Užívateľ MDS v odovzdávacom mieste uhrádza platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi MDS za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.
5. Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa miestnej distribučnej sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS,

do ktorého MDS je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy alebo odberné a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa platba za prístup do distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo odbernom mieste užívateľa sústavy uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je odovzdávacie miesto užívateľa sústav pripojené do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia.

6. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do miestnej distribučnej sústavy v existujúcom odbernom mieste alebo existujúcom odovzdávacom mieste sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy uhrádza za RK takto:

- 6.1. prevádzkovateľovi MDS sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v odovzdávacom mieste alebo platba za RK v odbernom mieste podľa toho, ktorá RK je vyššia, v súlade s časťou A. článok I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia,
- 6.2. prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,
- 6.3. 6.3. prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

7. Ak užívateľ MDS v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

o) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Užívateľovi MDS, 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.

II. Sadzba pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na NN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

a) Sadzba C2-X3

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,04210	0,28 [€/A/mesiac]*
		1,2816 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0084421	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

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

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený na napäťovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi MDS za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 1,2816 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
4. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

kde

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

5. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
6. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

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

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Dodávka jalovej elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. j)

* Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

V. Tarifné prirážky za dodávku alebo odber jalovej elektriny

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Dodávka a odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o straty činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

- d) Pri mimoriadnych udalostiach sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do MDS na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa MDS.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ MDS zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\operatorname{tg} \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzačného zariadenia na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a dodávka jalovej elektriny do distribučnej sústavy.

g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarifa za dodávku jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.

h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa MDS v odovzdávacom mieste pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak užívateľ MDS v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

i) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 17,901 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a zo 66,807 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 88,367 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 128,784 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-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

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

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

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

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2026} = 113,9067 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2026.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2026 = 110,1770 €/MWh.

$CP^{ZSD}_{2026} = 7,3354 \text{ €/MWh}$ - priemerná cena za prenos spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

- Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti B. tohto rozhodnutia len „**tarify**“ a jednotlivo „**tarifa**“) platia pre odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „**odberatelia elektriny v domácnosti**“ a jednotlivo „**odberateľ elektriny v domácnosti**“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy. V tarife za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto osobitne.
- Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľ 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 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

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 súpravy.
- g) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovanej prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, 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 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 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 distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- l) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ 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) Odberné miesta so sadzbou D1, ktoré po 31.12.2025 inštalujú zariadenie na výrobu elektriny a/alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, budú automaticky preradené do sadzby D3 Aktiv.
- n) 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 napäťovej úrovni NN odberateľov elektriny v domácnosti

- a) D1 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s nižšou ročnou spotrebou elektriny (ročnou spotrebou elektriny nižšou 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.

VIII. Ostatné tarify za použitie miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	14,3609
--	---------

*Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

IX. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

- a) 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 uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 29. 05. 2026 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu

24779/2026/BA, založený v spise č. 3847-2026-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103, pre prevádzku Trafostanica G2 Park Galvaniho, parc. č. 17009/2, k. ú. Bratislava (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 podpredsa úradu.
5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' 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 správnomu 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 správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať.
7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
8. 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 vyhovel v plnom rozsahu.
9. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3847-2026-BA.

10. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od 01. 06. 2026 do 31. 12. 2027 (vlastný návrh ceny) v porovnaní s rokom 2026 (doterajšie prevzaté tarify) bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

P. č.	Položka	Napät'ová úroveň	Rok 2026	Rok 2026	Nárast (+), Pokles (-)	
			vlastný návrh ceny	prevzaté RDS (cenník)	v €	v %
1	Tarifa za distribučné straty (€/MWh):	VN	2,3246	0,0000	2,3246	-
2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac):	NN	0,2800	0,2202	0,0598	27,16%
3	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	NN	41,0000	25,9390	15,0610	58,06%
4	Tarifa za distribučné straty (€/MWh):	NN	8,4425	10,4680	-2,0255	-19,35%
5	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac): D7	NN	1,3206	1,3206	0,0000	0,00%
6	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh): D7	NN	39,8460	39,8460	0,0000	0,00%
7	Tarifa za distribučné straty (€/MWh): D7	NN	7,4680	7,4680	0,0000	0,00%

11. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0335/2026/E zo 14. 05. 2026, postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 05. 2026.

12. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 06. 2026 do 31. 12. 2027.

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:

ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina