



ROZHODNUTIE

Číslo: 0293/2025/E

Bratislava 14. 02. 2025

Číslo spisu: 41-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0287/2023/E zo dňa 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0298/2024/E zo dňa 09. 02. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 17 ods. 2 písm. d) a § 14 ods. 11 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 vyhlášky č. 402/2024 Z. z. z vlastného podnetu tak, že **m e n í** rozhodnutie č. 0287/2023/E zo dňa 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0298/2024/E zo dňa 09. 02. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt **PPA Power DS, s.r.o.**, Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec od 01. 02. 2025 do 31. 12. 2027 takto:

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až VII. nahrádza týmto znením:

„I. Všeobecné podmienky

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre užívateľov sústavy 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 distribučnej sústavy PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).

- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „distribučná sústava“) štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie (ďalej len „nadštandardná distribúcia elektriny“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.
- 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 sústavy 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 distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy alebo ak ide

o elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, 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. RK na napäťovej úrovni VN sa dohodne nasledovne:
 - a. mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b. trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - c. dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
2. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 50 % z hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % z hodnoty MRK.
3. 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 RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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.
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 distribučnej sústavy oprávnený žiadosť zamietnuť.
2. **Zmena RK v odbernom mieste na napäťovej úrovni VN**

- 2.1 Hodnotu RK v odbernom mieste počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- 2.2 Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Zmena RK sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci.
- 2.3 O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
- a) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej RK,
 - b) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - c) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

Ak má užívateľ sústavy uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zmenu RK prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

3. 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 distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo B mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka.
2. Tarify sa fakturujú mesačne na napätovej úrovni VN. Na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napätovej 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 distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
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 článku I. písm. n) tohto rozhodnutia sa fakturuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) mesačne.

j) Prekročenie MRK a RK v odbernom mieste

1. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK a MRK sa na napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.
3. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napätovej 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 distribučnej sústavy 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:

1.1 straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

- VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a

1.2 spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov užívateľa sústavy sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

- l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbory elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom 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 článku V. tohto rozhodnutia.
- m) Za každú kVArh prevádzkovateľom distribučnej sústavy nameranej dodávky alebo odberu jalovej elektriny do/z distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifu za dodávku alebo odber jalovej elektriny vo výške uvedenej v článku VI. tohto rozhodnutia; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Dodávka a odber jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny.
- n) **Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste** – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy
 1. Užívateľ sústavy uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy 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 článku I. písm. n) 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. RK v odovzdávacom mieste v distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z
 - 2.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo
 - 2.2 hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 - a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo
 - b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
3. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa článku I. písm. n) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.
4. Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa 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 článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia.
5. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste alebo v odbernom mieste a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie 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, a predloží prevádzkovateľovi distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorého distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo v odbernom a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa článku I. písm. n) bod 5. tohto rozhodnutia. Ak potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je MDS pripojená, užívateľ sústavy nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.

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

- 6.1 prevádzkovateľovi distribučnej sústavy 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 článkom I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia,

- 6.2 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa 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 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa 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 sústavy v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

- o) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Užívateľovi sústavy, 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. Sadzby pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na VN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

Štandardná distribúcia elektriny

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 elektriny	0,02692	5,9810	6,5240	7,4370
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002398	x	x	x

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa článku I. písm. n) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:

4,6862 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

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

1. 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	0,062540	0,3682 [€/A/mesiac]*
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,008631	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

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 distribučnej sústavy za RK určenú podľa článku I. písm. n) tohto rozhodnutia tarifu za výkon

vo výške 0,9574 €/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.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

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

*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 induktívnej 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 induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej 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 článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

- d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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 kompenzácie 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 jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka podľa článku IV. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty

RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

- i) Za účelom zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky distribučnej sústavy sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže v prípade potreby dohodnúť s užívateľom sústavy pripojeným do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN na odbere elektriny z distribučnej sústavy s iným induktívnym účinníkom ako je účinník v tolerancii 0,95 – 1,00 a podmienkach takéhoto odberu elektriny. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

VI. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 - 27
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	37 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1 000	56 (55)	68 - 89
1 250	64 (65)	89 - 106
1 600	72 (70)	81 - 112

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]			Nové plechy [kVArh]	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	3 470	3 836
400	16 364	16 364	16 656	4 383	4 968
630	23 931	23 931	23 471	5 523	5 984
1 000	35 064	35 064	33 603	6 941	7 671
1 600	51 428	51 428	50 259	8 766	9 701
2 500	-	73 050	-	23 742	23 742
4 000	-	108 114	-	32 142	32 142
6 300	-	161 076	-	46 022	46 022
10 000	-	241 065	-	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	146 100	146 100
40 000	-	525 960	-	189 930	189 930
63 000	-	-	-	-	-

c) Tarifné prirážky

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

- z tarify za RK a zo 62,747 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 127,601 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVArh 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
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 %
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

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 prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt PPA Power DS s.r.o. pripojený – Západoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

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.“.

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

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) listom č. 131/2025/BA zo dňa 03. 01. 2025 oznámil prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS D1 Park 2, Loka Majer Horný Dvor 4999, 903 01 Senec (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0287/2023/E zo dňa 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0298/2024/E zo dňa 09. 02. 2024, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).
2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2024 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny a prístupu do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2025 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, skutočných dodatočných výnosov v roku 2023 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., (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 EONE₂₀₂₅).
3. Úrad listom č. 315/2025/BA zo dňa 08. 01. 2025 požiadal regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov na rok 2025, a to v lehote 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
4. Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 4301/2025/BA zo dňa 07. 02. 2025 požadované údaje.
5. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a 17 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z., správneho poriadku a 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 vyhlášky č. 402/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
6. 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 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. “.

7. 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“.
8. 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“.
9. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
10. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
11. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 4455/2025/BA z 10. 02. 2025 regulovanému subjektu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
12. Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 4775/2025/BA zo dňa 11. 02. 2025 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.
13. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1102-2023-BA k rozhodnutiu č. 0287/2023/E zo dňa 02. 01. 2024,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 175-2024-BA k rozhodnutiu č. 0298/2023/E zo dňa 09. 02. 2024,
 - c) rozhodnutia č. 0079/2025/E zo dňa 02. 12. 2024 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslvenská distribučná, a. s.,
 - d) z podkladov predložených úradu regulovaným subjektom pod podacím číslom úradu 4301/2025/BA zo dňa 07. 02. 2025, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 41-2025-BA.
14. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre odberateľov takto:

na napäťovej úrovni vysokého napätia (VN)

- dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná rezervovaná kapacita zostávajú nezmenené,
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 0,0256 €/kWh na 0,0269 €/kWh, teda zvýšenie o 5,16 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,036803 €/kWh na 0,0023976 €/kWh, teda zníženie o 34,85 %, na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- zložka tarify za výkon zostáva nezmenená,
- zložka tarify za prácu zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,0132492 €/kWh na 0,0086312 €/kWh, teda zníženie o 34,85 %.

15. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.

16. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2025 do 31. 12. 2027.

17. 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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava