ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0017/2026/E-PR
Číslo spisu: 188-2026-BA

Bratislava 07. 05. 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 zmeny rozhodnutia č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0297/2024/E z 09. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025, ktorým určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) 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 **PPA Power DS s.r.o.,** Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS – Plastic Omnium Auto Exteriors, Auto Inergy, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno

v y d á v a predbežné opatrenie,

ktorým určuje na obdobie od 1. mája 2026 do 31. decembra 2026 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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 prevádzkovateľa distribučnej sústavy PPA POWER DS, s.r.o., Vajnorská 137, Bratislava 830 00, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS – Plastic Omnium Auto Exteriors, Auto Inergy, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno (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 nepožiada 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 napäťovej úrovni NN**

3.1 Užívateľ sústavy na napäťovej 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 štvrťhodinového 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 štvrťhodinového 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 napäťovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo B mesačne, na napäťovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka.

2. Tarify sa fakturujú mesačne na napäťovej úrovni VN. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej 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 napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.

3. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej 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,

l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery 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 III. 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

3.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy alebo

3.2 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 elektráreň, 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

a) **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	0,014370	5,1630	6,0280	7,1460
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0030943	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:
5,1630 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

b) **Nadštandardná 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]
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,014370	0,7413	0,8721	1,0029
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,0030943	X	X	X

Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

III. 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 IV. písm. j)

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

IV. 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 činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

c) **Spôsob výpočtu tarifných prirážok**

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa článku IV. písm. j) 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 φ) 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 φ) 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 tg φ a príslušný cos φ.

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 φ) 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 IV. písm. j) tohto rozhodnutia.

j) Tarifné prirážky
Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos φ) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 66,807 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,

- 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 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

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

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

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

V. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) 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 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 pri prenose.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyraďovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS – Plastic Omnium Auto Exteriors, Auto Inergy, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.

Doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0297/2024/E

z 09. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025 sa regulovaným subjektom od 1. mája 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy neuplatňujú.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 12. 01. 2026 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.“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0297/2024/E z 09. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025, ktorým úrad určil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt PPA Power DS s.r.o., Vajnorská 137, 830 00 Bratislava, IČO 31 368 514, pre prevádzku DS – Plastic Omnium Auto Exteriors, Auto Inergy, Loka u Macekovho Mlyna 995, 900 55 Lozorno (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 428/2026/BA doručené dňa 14. 01. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad rozhodnutím č. 0077/2026/E zo dňa 11. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2026 do 31. decembra 2027, pre regulovaný subjekt Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „Západoslovenská distribučná, a. s.”). Podľa § 28 ods. 1 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.“) vo výpočte maximálnej ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (parametra A_{2026}) na rok 2026 sú zohľadnené tarify za distribúciu elektriny prevádzkovateľa sústavy Západoslovenská distribučná, a. s., do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, a preto je potrebné zmeniť aj toto cenové rozhodnutie.

3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a vyhlášky č. 154/2024 Z. z.

4. Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. návrh na zmenu rozhodnutia, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.

5. Z dôvodu nesprávnosti údajov v § 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku t = 2026 $FDS_{HN,t}$ došlo k oneskoreniu pri určovaní cien na rok 2026.

6. Úrad preto v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom bude vydanie predbežného opatrenia a určenie predbežných cien (taríf), pričom výpočet podľa

§ 28 ods. 5 písm. c) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. v časti parametra $FDS_{HN,t}$ bol aplikovaný primerane a bude novelizovaný s predpokladanou účinnosťou vyhlášky od 1. júla 2026.

7. Úrad listom č. 1998/2026/BA z 19. 01. 2026 vyzval 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 požadovaných údajov podľa § 27 a 28 vyhlášky, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

8. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 24. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7853/2026/BA.

9. Na účely určenia hodnoty regulačnej bázy aktív regulovaného subjektu v eurách, ktorá zodpovedá hodnote majetku regulovaného subjektu k 31. decembru 2024 na príslušnej napäťovej úrovni využívaného na regulovanú činnosť úrad žiadal predložiť znalecký posudok vypracovaný znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom (zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách podľa § 28 ods. 1 písm. g) prvého bodu podbodu 1ba. vyhlášky č. 154/2024 Z. z. (ďalej len „znalecký posudok“).

10. Úrad listom č. 9576/2026/BA z 04. 03. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. predložiť znalecký posudok vypracovaný znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore Ekonomika a riadenie podnikov v súlade s osobitným predpisom (zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách podľa § 28 ods. 1 písm. g) prvého bodu podbodu 1ba. vyhlášky č. 154/2024 Z. z. a doplniť údaj - QDS_t je skutočné množstvo elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2024, odobratej z distribučnej sústavy regulovaného subjektu koncovými odberateľmi elektriny na VN napäťovej úrovni, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

11. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 16. 03. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 11875/2026/BA.

12. Úrad listom č. 12693/2026/BA z 23. 03. 2026 vyzval regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. na predloženie doplňujúcich podkladov a údajov, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

13. Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 14565/2026/BA z 02. 04. 2026 žiadosť o predĺženie lehoty na predloženie podkladov o 30 dní.

14. Úrad žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na predloženie podkladov vyhovel a listom z 08. 04. 2026 potvrdil termín na predĺženie lehoty na predloženie podkladov v lehote do 22. 04. 2026.

15. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 30. 04. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 18747/2026/BA, ktoré

doplnil dňa 06. 05. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 19509/2026/BA.

16. Podľa § 14 ods. 13 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

17. Podľa § 43 ods. 1 písm. správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

18. Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

19. Úrad v cenovom konaní vychádza z
a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1144-2023-BA k rozhodnutiu č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024,
b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 174-2024-BA k rozhodnutiu č. 0297/2024/E z 09. 02. 2024,
c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 40-2025-BA k rozhodnutiu č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025,
d) rozhodnutia č. 0077/2026/E z 11. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s.,
e) podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 7853/2026/BA z 24. 02. 2026, vrátane jeho doplnení doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 16. 03. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 11875/2026/BA, doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 30. 04. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 18747/2026/BA a doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 06. 05. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 19509/2026/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 188-2026-BA.

20. 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:

na napäťovej úrovni nízkeho napätia (VN)
- dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 4,8901 €/kW/mesiac na 5,1630 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 5,58 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 5,7302 €/kW/mesiac na 6,0280 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 5,20 %, mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 6,7934 €/kW/mesiac na 7,1460 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 5,19 %,
- tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,3976 €/MWh na 3,0943 €/MWh, teda zvýšenie o 29,06 %.

21. Podľa § 45j ods. 8 zákona č. 250/2012 Z. z. konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

22. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a nesprávnosti údajov vo vzorci faktora strát pri distribúcii elektriny na jednotku množstva elektriny na príslušnej napäťovej úrovni na rok t v eurách, ktorý sa prvýkrát uplatní v roku t = 2026 $FDS_{HN,t}$ splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

23. Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. mája 2026 do 31. decembra 2026, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti (doručenia) cenového rozhodnutia vo veci. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0297/2024/E z 09. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 30. apríla 2026.

24. Regulovaný subjekt nebude na základe tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) doterajšie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia schválené na základe rozhodnutia č. 0286/2023/E z 02. 01. 2024 v znení rozhodnutia č. 0297/2024/E z 09. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0286/2025/E z 07. 02. 2025 od 1. mája 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy uplatňovať.

25. Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 1. mája 2026 do 31. decembra 2026. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.

26. Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že sú na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2026 splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

27. Podľa § 18 ods. 4 zákona č. 250/2012 z. z. odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

28. Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

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