



ROZHODNUTIE

Číslo: 0016/2026/E-PR
Číslo spisu: 165-2026-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. 0273/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0285/2025/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 **D.A.H., s.r.o. Prešov**, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152

v y d á v a p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

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

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov elektriny a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 08001 Prešov, IČO 31 717 152 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).
2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej

sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do distribučnej sústavy.

3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov.
5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení 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 znení neskorších predpisov.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia.
- 6.2. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne, pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
- 6.3. Odpočtom určeného meradla na odbernom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
- 6.4. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napät'ová úroveň

Odberné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napät'ovú úroveň do týchto kategórií:

- a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy vn“),
- b) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napät'ovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy pridelí odbernému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti a vybaví dané odberné alebo odovzdávacie miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľ distribučnej sústavy. Ak užívateľ distribučnej sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 100% MRK.

7.2. Odberné miesto

7.2.1. Odberné miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, spravidla meraného určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napät'ovej úrovni s výnimkou odberných miest so sadzbou „Nemeraná spotreba“ ktoré nie sú vybavené určeným meradlom. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektroenergetické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napät'ovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

7.2.2. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné miesto samostatne.

7.3. Odovzdávacie miesto

Odovzdávacie miesto je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napät'ovej úrovni.

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

Spoločné odberné a odovzdávacie miesto je miesto fyzického odberu elektriny z distribučnej sústavy a zároveň fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre spoločné odberné a odovzdávacie miesto zvlášť zmluvu o pripojení pre fyzický odber a zmluvu o pripojení pre fyzickú dodávku elektriny do distribučnej sústavy.

7.5. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“)

- 7.5.1. MRK na napät'ovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW.
- 7.5.2. MRK na napät'ovej úrovni nn je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť MRK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa.
- 7.5.3. Ak odberateľ elektriny nemá ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že je pripojený na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa naňho primerané práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
- 7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy a je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení.
- 7.5.5. Znížiť MRK pre napät'ovú úroveň vn a nn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej RK.
- 7.5.6. MRK zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ktorý je zároveň technicky možné dodať do distribučnej sústavy.
- 7.5.7. MRK spoločného odberného miesta, ktoré je identické s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, nie je možné počas prevádzkovania lokálneho zdroja znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon lokálneho zdroja.

7.6. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“)

- 7.6.1. RK na napät'ovej úrovni vn a nn je dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. RK na napät'ovej úrovni vn a nn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu.
- 7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nn sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nn vybavené IMS môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 50% až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 7.6.3. Dohodnutie RK na napät'ovej úrovni nn:
- a) Dvanásťmesačná s rovnakou hodnotou na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov;
 - b) trojmesačná s rovnakou hodnotou na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace;
 - c) mesačná na jeden kalendárny mesiac.
- 7.6.4. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 50% hodnoty

MRK. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **nie je možné znížiť**. Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity **je možné zvýšiť**; dohodnutý typ a doba platnosti RK týmto zvýšením nie sú dotknuté. Uvedené platí aj pri procese zmeny dodávateľa elektriny, zmeny odberateľa elektriny a/alebo prihlásením odberateľa elektriny po predchádzajúcom ukončení distribúcie elektriny do odberného miesta. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK a odberateľ elektriny zároveň nepožiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadava o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- 7.6.5. Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

Pre trojfázové odberné miesta:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre jednofázové odberné miesta:

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

7.7. Zmena RK

- 7.7.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny najneskôr do posledného kalendárneho dňa mesiaca daného obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto zmenu zamietnuť. Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu rezervovanej kapacity bez zmeny typu rezervovanej kapacity, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu rezervovanej kapacity sa neprihliada.

7.7.2. Zmena RK pre vn a nn

- z dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo na mesačnú RK je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- zmena z trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- zmena z mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná RK uplatňovaná, zmena na

- dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- d) zmena na režim Skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.7. Skúšobná prevádzka

- 7.7.1. Skúšobná prevádzka je určená pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre novo pripájané odberné miesta resp. odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napäťovej úrovni vn a na napäťovej úrovni nn ak je odberné miesto vybavené IMS.
- 7.7.2. Skúšobnú prevádzku nie je možné prideliť pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta.
- 7.7.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Režim skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.
- 7.7.4. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.
- 7.7.5. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k = 1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 50 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.
- 7.7.6. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.
- 7.7.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.
- 7.7.8. Ak zmluvný partner neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať až do uplatnenia zmeny zmluvným partnerom:
1. Pre **existujúce odberné miesto** RK dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky;
 2. Pre **ново pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 50% z MRK, pre vvn a vn s mesačným typom RK.
- 7.7.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.

II. Tarify za prístup do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

	Pripojenie do distribučnej sústavy nn		
	Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/kW/mesiac)	8,0223	9,1880	10,1414
Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac)	0,7580		
Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh)	49,5301		
Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	7,5209		

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená D.A.H., s.r.o. Prešov podľa článku I., bodu 7.6.3. a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., bodu 7.8. časti A.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

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

- c) ak je do sústavy pripojené spoločné odberné a odovzdávacie miesto tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku V. tejto časti uhradí odberateľ elektriny.
3. Ak je meranie distribuovanej elektriny na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelené tarify za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:
- pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
 1. veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 2. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

2. Prekročenie MRK

- 2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:
- a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - c) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn a nn: vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
- 2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

3. Prekročenie RK

- 3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:
- a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
 - c) Odovzdávacie odberné miesto: prekročenie RK sa **neuplatňuje**.
- 3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

4. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

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 D.A.H., s.r.o. Prešov pripojený – Východoslovenská 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 vyradovanie 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 D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152 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. 0273/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0285/2025/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. 0273/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0285/2025/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 D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov, IČO 31 717 152 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 384/2026/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. 0078/2026/E zo dňa 12. 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 Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „Východoslovenská 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 Východoslovenská 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. 1964/2026/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 30. 01. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 4228/2026/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. 5775/2026/BA z 12. 02. 2026 žiadal regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. v znaleckom posudku opraviť a upresniť účel znaleckého posudku, a to, stanovenie hodnoty regulačnej bázy aktív podľa vyhlášky úradu 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 NN napäťovej úrovni, a to v lehote do 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
11. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 23. 02. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 7543/2026/BA.
12. Úrad listom č. 10361/2026/BA z 09. 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 13264/2026/BA z 24. 03. 2026 žiadosť o predĺženie lehoty na predloženie podkladov o 30 dní.
14. Úrad žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na predloženie podkladov čiastočne vyhovel a listom z 30. 03. 2026 potvrdil termín na predĺženie lehoty na predloženie podkladov v lehote do 09. 04. 2026.
15. Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 15747/2026/BA z 14. 04. 2026 opätovnú žiadosť o predĺženie lehoty na predloženie podkladov o 20 dní.
16. Úrad žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na predloženie podkladov vyhovel a listom z 15. 04. 2026 potvrdil termín na predĺženie lehoty na predloženie podkladov v lehote do 29. 04. 2026.
17. Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje 30. 04. 2026 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy zaevidovanej pod podacím číslom úradu 18455/2026/BA.
18. 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.

19. 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, niečo sa zdržali alebo niečo strpeli.
20. 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.
21. Úrad v cenovom konaní vychádza z
- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1080-2023-BA k rozhodnutiu č. 0273/2023/E z 22. 12. 2023,
 - podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 155-2024-BA k rozhodnutiu č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024,
 - podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 27-2025-BA k rozhodnutiu č. 0285/2025/E z 07. 02. 2025,
 - rozhodnutia č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a. s.,
 - podkladov, ktoré ste predložili úradu listom pod podacím číslom úradu 4228/2026/BA z 30. 01. 2026, vrátane jeho doplnení doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 23. 02. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 7543/2026/BA a doručené prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy 30. 04. 2026 a zaevidované pod podacím číslom úradu 18455/2026/BA, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 165-2026-BA.
22. 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 napätovej úrovni nízkeho napätia (NN)
- dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 7,7012 €/kW/mesiac na 8,0223 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 4,17 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 8,8202 €/kW/mesiac na 9,1880 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 4,17 %, mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 9,7354 €/kW/mesiac na 10,1414 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 4,17 %,
 - tarifa za prístup do distribučnej sústavy zostáva nezmenená,
 - tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa zvýši z 48,0611 €/MWh na 49,5301 €/MWh, teda zvýšenie o 3,06 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 8,7075 €/MWh na 7,5209 €/MWh, teda zníženie o 13,63 %.
23. 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.
24. 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 napätovej 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.

25. 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. 0273/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0285/2025/E z 07. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 30. apríla 2026.
26. 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. 0273/2023/E z 22. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0301/2024/E z 12. 02. 2024 a rozhodnutia č. 0285/2025/E z 07. 02. 2025 od 1. mája 2026 do 31. 12. 2026 pre užívateľov sústavy uplatňovať.
27. 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.
28. 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 výrokovvej časti tohto rozhodnutia.
29. Podľa § 18 ods. 4 zákona č. 250/2012 z. z. odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.
30. 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:

D.A.H., s.r.o. Prešov, Budovateľská 35, 080 01 Prešov