



ROZHODNUTIE

Číslo: 0365/2026/E

Bratislava 03. 07. 2026

Číslo spisu: 4314-2026-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci schválenia cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **INTERFORTE s. r. o.**, Hattalova 12/C, 831 03 Bratislava, IČO 45 400 270 pre prevádzku: DS – Humenné nachádzajúcej sa na parceliach č. KN C 4936/42, 4936/64, 4936/66, 4936/90, 4936/118, 4936/119, 4936/120, v k. u. Humenné **s c h v a ľ u j e** od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 tieto ceny a podmienky ich uplatnenia:

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

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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov a výrobcov elektriny (s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach), ďalej len „užívateľ miestnej distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy INTERFORTE s. r. o., IČO 45 400 270, Hattalova 12/C, 831 03 Bratislava pre prevádzku: DS – Humenné nachádzajúcej sa na parceliach č. KN C 4936/42, 4936/64, 4936/66, 4936/90, 4936/118, 4936/119, 4936/120, v k. u. Humenné (ďalej len „prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- 2 Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do miestnej distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny,

prístupom do miestnej distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do miestnej distribučnej sústavy.

- 3 Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy odberateľovi elektriny miestnej distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do miestnej 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do miestnej distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie miestnej distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení cenovej vyhlášky.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie miestnej distribučnej sústavy na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zvyčajne na konci fakturačného obdobia.
- 6.2. Pri zmene tarify za použitie miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy vykoná pre odberateľa elektriny miestnej distribučnej sústavy mimo domácnosti odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
- 6.3. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.
- 6.4. Platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do miestnej distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do miestnej distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

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

V prípade, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy užívateľ miestnej distribučnej sústavy. Ak užívateľ miestnej distribučnej sústavy na základe výzvy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby neoznámí v stanovenej lehote typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity, bude prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, spravidla meraného určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej 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 napäťovej 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 miestnej distribučnej sústavy pre odberné miesto platia pre každé jedno odberné miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 7.13 tohto článku.

7.3. Odovzdávacie miesto

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

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

Spoločné odberné a odovzdávacie miesto je miesto fyzického odberu elektriny z miestnej distribučnej sústavy a zároveň fyzickej dodávky elektriny do miestnej distribučnej sústavy. Prevádzkovateľ miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy.

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

- 7.5.1. MRK na napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch.
- 7.5.3. Ak odberateľ elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že za MRK sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, alebo sa za MRK považuje menovitá hodnota hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, za MRK sa považuje hodnota 50 A.
- 7.5.4. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení.
- 7.5.5. Znížiť MRK pre napät'ovú úroveň vn 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 miestnej 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 miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy. RK na napät'ovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu.
- 7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napät'ovej úrovni nn s ročným odpočtom sa rovná hodnote hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, pre účely fakturácie tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy je určená hodnota RK vo výške 50A. 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 vn:
- 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 okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (Adapt), kde je minimálnou hodnotou RK 5% 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 miestnej 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 nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

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

Pre trojfázové odberné miesta:

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

Pre jednofázové odberné miesta:

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

7.7. Zmena RK

7.7.1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prevádzkovateľa miestnej 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 miestnej 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) 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,
- b) 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,
- c) 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 z dvanásťmesačnej, trojmesačnej a mesačnej RK na RK s tarifou Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s využitím dvanásť mesačnej rezervovanej kapacity. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej RK počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa Adapt vn,
- e) zmena na režim Skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

7.7.3. Zmena RK pre nn

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízná správa“) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.
- b) Pri žiadosti o zmenu RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 – Sezónny odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Sezónny odber nn (Adapt nn),

- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre odberné miesta vybavené IMS je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

7.8. Skúšobná prevádzka

- 7.8.1. Za skúšobnú prevádzku sa považuje odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B (vybavené IMS) pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia resp. pre odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napäťovej úrovni vn a na napäťovej úrovni nn.
- 7.8.2. Skúšobnú prevádzku nie je možné prideliť pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta.
- 7.8.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať pri novo pripojenom odbernom mieste najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do miestnej distribučnej sústavy v mesiaci (ak tento prípadne 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. Skúšobnú prevádzku je možné dojednať s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.
- 7.8.4. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.
- 7.8.5. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k = 1,25$. Ak nameraný výkon v prípade novo pripojeného odberného miesta za fakturačné obdobie bude nižší ako 5 % z MRK, pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa použije RK vo výške 5% z MRK. Ak nameraný výkon v prípade existujúceho odberného miesta za fakturačné obdobie bude nižší ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity, pre výpočet platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa použije minimálna hodnota RK vo výške 50 % z MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.
- 7.8.6. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy neúčtuje.
- 7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.
- 7.8.8. Ak po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatňovať až do oznámenia zmeny RK rezervovanú kapacitu vo výške hodnoty nameraného výkonu v mesiaci skončenia platnosti skúšobnej prevádzky s typom mesačnej rezervovanej kapacity, minimálne však 50% z dohodnutej maximálne rezervovanej kapacity.
- 7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom technickej špecifikácie pre výmenu dát (TSVD).

7.9. Sezónny odber (Adapt vn, Adapt nn (X3-C11)) a Dočasný odber nn (Adapt nn (X3C11))

- 7.9.1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z napäťovej úrovne vn alebo nn s IMS trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 80 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok, a je určený pre:
- a) odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.),
 - b) v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm,
 - c) pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta a pre odberné miesta definované podľa bodu 7.10. - ako zálohové napájanie nie je možné prideliť tarifu Adapt vn/sadzbou X3C11- Sezónny odber (Adapt nn).
- 7.9.2. O sezónny odber (Adapt vn a Adapt nn (X3-C11)) je možné požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená a nastavená od prvého kalendárneho dňa nového mesiaca. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy má právo podmieniť pridelenie Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla. Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) platí až do uplatnenia zmeny zo strany odberateľa elektriny alebo do zrušenia tarify zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy z dôvodu nedodržania podmienok uvedených v bode 7.9.
- 7.9.3. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti sezónneho odberu Adapt vn/ Adapt nn (X3C11) neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste uplatňovať rovnakú RK/sadzbou akú mal odberateľ elektriny pridelenú pred pridením tarify Adapt vn a Adapt nn (X3-C11) a to až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera.
- 7.9.4. V prípade, ak odberné miesto pred pridením sezónneho odberu Adapt vn / Adapt nn (X3-C11) nemalo pridelenú inú tarifu alebo sadzbu, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou RK rovnajúcou sa maximálnemu nameranému výkonu za posledných dvanásť mesiacov predchádzajúceho kalendárneho roka, minimálne však vo výške 50% z MRK alebo sadzby X3-C2 za rovnakých podmienok stanovenia RK ako pre odberné miesta s tarifou Adapt vn.
- 7.9.5. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhodnotí pre odberné miesto splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený zrušiť pridelenie tarify Adapt a zároveň spätne vyhodnotiť RK s uplatnením mesačnej RK s hodnotou 50% MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 50% MRK. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru do konca februára nasledujúceho roka. Opravnú faktúru uhradí zmluvný partner prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy.
- 7.9.6. Dočasný odber nn (Adapt nn) (sadzba X3-C11) je určený pre odberné miesta s dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do miestnej distribučnej sústavy maximálne 30 dní na napäťovej úrovni nn. Pre Dočasný odber nn sa pri pripojení do miestnej distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie.

7.10. Zálohové napájanie

- 7.10.1. Zálohové napájanie je pripojenie odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia s výnimkou zaslučkovania. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.
- 7.10.2. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie. Odberateľ elektriny určí, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, a to na obdobie kalendárneho roka.
- 7.10.3. V prípade, ak na odbernom mieste nie je zabezpečené meranie každého vedenia samostatne, podmienkou zmeny využívania režimu zálohového napájania je písomné oznámenie odberateľa elektriny, ktorým prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy určí, ktoré je štandardné vedenie a ktoré je ďalšie napájacie vedenie.
- 7.10.4. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie. V prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie v danom mesiaci sa cena za:
- a) **prístup do distribučnej sústavy**
na vn napäťovej úrovni:
 - pre ďalšie napájacie vedenie, určuje vo výške 15 % z tarify za RK
 - b) **distribúciu elektriny**
určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napäťovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené.
- 7.10.5. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7.11. Výrobca elektriny

- 7.11.1 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni vn je hodnota dohodnutá v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ak takáto zmluva o pripojení nie je uzatvorená, je to výška celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny.
- 7.11.2 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v zmluve o pripojení zdroja.
- 7.11.3 RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.
- 7.11.4 Úhrada za prístup do regionálnej miestnej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej miestnej distribučnej sústavy.
- 7.11.5 Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny, ktoré je pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len MDS), uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľ MDS. Hodnota MRK je vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky RK, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej miestnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej miestnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.
- 7.11.6 Platba za prístup
- a) Výška: 20% hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení, alebo celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny ak nie je uzatvorená zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
 - b) Tarifa: dvanásťmesačná RK napäťovej úrovne do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené podľa cenového rozhodnutia úradu,
 - c) Platbu uhrádza výrobca ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do regionálnej miestnej distribučnej sústavy, alebo prevádzkovateľ MDS za zariadenia pripojené do MDS.

7.11.7 Platby podľa 7.11.6 neplatia pre užívateľa sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej miestnej distribučnej sústavy platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa odseku 7.11.6, ak predloží prevádzkovateľovi regionálnej miestnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi regionálnej miestnej distribučnej sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľom regionálnej miestnej distribučnej sústavy sa vyfakturuje dohodnutá rezervovaná kapacita za príslušný mesiac.

7.11.8 Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

V prípade pripojenia MDS alebo výrobcu elektriny do regionálnej miestnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej miestnej distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej miestnej distribučnej sústavy za RK zariadenia na výrobu elektriny takto:

- a) výrobca elektriny uhradí tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny, podľa toho, ktorá RK je vyššia.

Ak sa obe RK rovnajú, uhradí sa RK odberu elektriny;

- b) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou ako je prevádzkovateľ MDS, prevádzkovateľ MDS uhradí tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny pripojených do MDS vo výške podľa zmluvy;

- c) ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované prevádzkovateľom MDS uhradí prevádzkovateľ MDS tarifu za RK zariadení na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy, alebo tarifu za RK odberu elektriny MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia. Ak sa obe RK rovnajú, uhradí sa RK odberu elektriny.

7.12. Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni vn sadzba X2-N

7.12.1. Na napäťovej úrovni vn sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy s odberným miestom, na ktorom je pripojená výlučne NS, uplatňuje vo výške tarify za rezervovanú kapacitu a tarify za distribúciu elektriny pre sadzbu X2-N, ak miera využitia rezervovanej kapacity (ďalej len „MVRK“) odberného miesta vypočítaná podľa 7.12.2 pre existujúce NS alebo podľa 7.12.3 pre nové NS je vyššia ako 0,3.

7.12.2. MVRK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS na napäťovej úrovni vn za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{RK \times 365 \times 24}$$

kde,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,
- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

7.12.3. Po pripojení odberného miesta na napäťovej úrovni vn, na ktorom je výlučne pripojená NS, pri uvedení NS do prevádzky sa na základe požiadavky dodávateľa elektriny prideli sadzba X2-N. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky NS v súlade s 7.12.1. a MVRK sa vypočíta podľa vzorca

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{RK \times (d + 365) \times 24}$$

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,
- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho roka, RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne

NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,

- d je počet dní od začiatku prevádzky NS do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

7.12.4. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhodnotí MVRK odberného miesta podľa časti 7.12.1 tohto rozhodnutia za predchádzajúci kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sadzby X2-N, odber elektriny sa prepočíta podľa tarify za prístup a tarify za distribúciu pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby X2-N uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy.

7.12.5. V prípade, ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zistí využívanie odberného miesta na iný účel, ako je pripojenie a využívanie NS, môže prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy do fakturovať odberateľovi elektriny späť tarifu za mesačnú RK a tarifu za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny v 100% výške v sadzbe X2 v zmysle tohto cenového rozhodnutia.

7.12.6. Pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel na napäťovej úrovni nn sa použije sadzba X3-C2.

7.13. Dopravné prostriedky napájané z vlastnej miestnej distribučnej sústavy

7.13.1. Pre užívateľa regionálnej miestnej distribučnej sústavy, ktorý je prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní vn pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo B a ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie platí nasledovné:

7.13.2. Prevádzkovateľ regionálnej miestnej distribučnej sústavy určí RK odberných miest na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov maximálnych výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší a to na základe žiadosti užívateľa regionálnej miestnej distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest.

7.13.3. Cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne ako súčin tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu

- a maximálnej hodnoty súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta podľa tohto článku za príslušný kalendárny mesiac.
- 7.13.4. RK sa za odberné miesta podľa tohto článku neobjednáva a prekročenie RK sa nevyhodnocuje a nefakturuje
- 7.13.5. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Prekročenie MRK v odbernom mieste o viac ako 10 % sa nefakturuje, ak o to vlastník odberného miesta požiada a súčasne preukáže v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že k prekročeniu došlo v dôsledku prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.
- 7.13.6. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa tohto článku vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne
- 7.13.7. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa tohto článku, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 50% súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, fakturuje sa pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity vo výške 50% súčtu MRK.
- 7.13.8. Ak užívateľ miestnej distribučnej sústavy zahrnie do odberných miest podľa tohto článku aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta platí prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy RK vo výške 100% hodnoty MRK so spätnou platnosťou až kým si neobjedná RK v zmysle bodov 7.6. a 7.7. článku I. tejto časti.
- 7.13.9. Odberné miesta podľa tohto článku sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej distribučnej skupiny k 1. kalendárnemu dňu nasledujúceho mesiaca, od kedy užívateľ miestnej distribučnej sústavy požiadal prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o jeho zaradenie.

7.14. Režim vykurovania

- 7.14.1. Pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni vn s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu tepelných spotrebičov je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov sa v termíne od 1. októbra do 30. apríla dodržanie RK vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokováné.
- 7.14.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 7.14.3. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje prvý krát na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 5. septembra (ak tento prípadne deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. septembri). Pre povolenie tohto režimu musí byť odberné miesto vybavené jedným alebo viacerými IMS meradlami s rovnakým nastavením.
- 7.14.4. O už priznaný režim elektrického vykurovania nie je zo strany odberateľa elektriny potrebné žiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o opätovné pridelenie režimu vykurovania na nasledujúce obdobie. V prípade opakovaného nedodržania podmienok prideleného režimu vykurovanie môže prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odbernému miestu prideliť režim bez elektrického vykurovania s platnosťou od nasledujúceho mesiaca od dátumu odoslania oznámenia prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy odberateľovi elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať

- prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o pridelenie režimu bez elektrického vykurovania kedykoľvek počas kalendárneho roka s platnosťou od nasledujúceho mesiaca po doručení žiadosti zo strany odberateľa elektriny.
- 7.14.5. V období od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto z pohľadu vyhodnotenia RK a MRK podľa cenového rozhodnutia úradu, t.j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovania spotrebičov.
- 7.14.6. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
- 7.14.7. Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený spätne vyhodnotiť RK spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na napäťovej úrovni vysokého napätia a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej RK počas jednotlivých mesiacov obdobia od 1. októbra do 30. apríla.

II. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa miestnej distribučnej sústavy pripojené do miestnej distribučnej vysokého napätia

			Pripojenie do miestnej distribučnej sústavy vn				
			výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Názov sadzby	Platba za jedno odberné miesto	€/mesiac					35,0000
X2	Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy	€/kW/ mesiac	8,0223	8,0223	9,1880	10,1414	12,1688
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	10,1053			10,4819
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	2,8847			
X2-N	Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy	€/kW/ mesiac	x	8,0223			
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	10,1053			
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	2,8847			

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy podľa článku I., bodu 7.6.3. a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., bodu 7.8., 7.9., 7.10. a 7.13. časti A.

2. Pre tarifu Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo:

- z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac);
- z tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu, avšak s minimálnou hodnotou 5% hodnoty MRK za fakturačné obdobie.

3. 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.

4. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

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

Sadzba		Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov sadzby	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3	Výrobca elektriny	x	x	1,1021	x	x
	C2 Základná sadzba	x	0,7254	x	0,0340	0,008267
	C9 Nemeraná spotreba	x	0,9659 €/10W/mesiac alebo 0,9659 € za odberné miesto/mesiac			
	C11 Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	1,9983	x	0,0228	0,008267
Tarify platia pre trojfázový istič.						

1. **Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do miestnej distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa bodu 7.6.2. článku I. tejto časti alebo podľa bodu 7.5.3. článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
4. **Nemeraná spotreba (sadzba X3-C9)** výška platby za použitie miestnej distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 4.1. Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným odberom pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie miestnej distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.
 - 4.2. Pre odberné miesto pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie miestnej distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nemeraného odberu za mesiac.
 - 4.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

5. Sezónny odber nn a Dočasný odber nn

5.1.1. **Adapt nn (sadzba X3-C11)** je určený pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa bodu 7.9. článku I. tejto časti. Výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo

- z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac).
- z tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie

5.1.2. **Dočasný odber nn (Adapt nn) (sadzba X3-C11)** Definovaný podľa bodu 7.9.6 článku

I. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatňuje:

- cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,3091 €/kWh;
- cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,008267 €/kWh;
- ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy podľa časti A., článku VI. tohto rozhodnutia.

5.1.3. Opätovné pripojenie Dočasného odberu nn je možné iba u odberov, ktoré slúžia verejnosti pre kultúrne, vzdelávacie, spoločenské podujatia a pod. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy má právo požiadavku na opätovné pripojenie iného typu krátkodobého odberu zamietnuť a takýto opätovný odber nepripojiť.

6. **Doba platnosti NT a VT** je uvedená na webovom sídle prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.

2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie miestnej distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:

- a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných, vopred odsúhlasených prípadoch, alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z miestnej distribučnej sústavy spôsobil;
- b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
- 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 miestnej distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora:

- pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
 - a) veľmi vysokého napätia na úroveň vysokého napätia najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
 - b) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt v odovzdávacom mieste podľa tohto článku uplatňujú u užívateľa miestnej distribučnej sústavy podľa tohto rozhodnutia.

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 miestnej distribučnej sústavy vn: vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.
 - b) Odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).
 - c) Odberné miesto s priznanou tarifou Adapt vn prípade Adapt nn: vo výške 15-násobku za každý prekročený kW alebo ampér zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
 - d) Odovzdávacie miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy vn vo výške 15 - násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do miestnej distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
 - e) Odovzdávacie miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn vo výške 15 - násobku tarify platnej pre sadzbu X3 - výrobca elektriny 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. 11 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 miestnej distribučnej sústavy vn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy (tarify za výkon) za každý prekročený kW.

b) Odberné miesto pripojené do miestnej distribučnej sústavy nn v prípade nižšej RK ako MRK: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).

c) Odovzdávacie miesto: prekročenie RK sa **neuplatňuje**.

3.3. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka

4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej zložky energie v kVA_{rh} a činnjej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVA}_{\text{rh}}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.

4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac). Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napäťovej úrovni vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.

4.4. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené na stránkach webového sídla prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

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

4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnjej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnjej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100kWh/mesiac v danom časovom pásme.

4.7. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do miestnej distribučnej sústavy.

4.8. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

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

$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$, kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty, k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1, k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

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

a) súčin tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,

b) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo v kWh a príslušnej tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, alebo €/kWh a

c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 4.2. tohto článku v MWh a ceny 110,1770 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ Účinník (kVArh/kWh) $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ Účinník (kVArh/kWh) $\cos \varphi$	Koeficient k
0-0,346	0,95-1	-	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236	
0,923-0,949	0,73	0,3436	vyšší než 1,755 nižší než 0,5
0,950-0,977	0,72	0,3643	

0,978-1,007	0,71	0,3855			
-------------	------	--------	--	--	--

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň	k1
pripojenia	
VVN	0,54174
VN	0,79428
NN	0,92316

5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

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

$CP^{VSD}_{2026} = 7,3548 \text{ €/MWh}$ - priemerná cena za prenos spoločnosti INTERFORTE s. r. o., IČO 45 400 270, Hattalova 12/C, 831 03 Bratislava. Na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

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

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej 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 uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 06. 2026 doručený pod podacím číslom úradu 28553/2026/BA návrh ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny na obdobie od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu INTERFORTE s. r. o., Hattalova 12/C, 831 03 Bratislava IČO 45 400 270, v zastúpení AK Antol, s.r.o., Hviezdoslavova 546/14, 902 01 Pezinok pre prevádzku: DS – Humenné (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a vyhlášky úradu 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.“).
3. 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.“.
4. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.“.
5. 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.“.
6. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
7. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4314-2026-BA.
8. Vplyv cien za prístup do 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 užívateľov distribučnej sústavy tak, že regulovaný subjekt preberá ceny schválené úradom pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy do ktorej je distribučná sústava regulovaného subjektu pripojená a ktoré boli pre prevádzkovateľa nadradenej regionálnej distribučnej sústavy vypočítané podľa § 28 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Ceny v tomto rozhodnutí sú rovnaké ako pre všetkých užívateľov, ktorí sú priamo pripojení do nadradenej regionálnej distribučnej sústavy.
9. Úrad po preskúmaní a vyhodnotení podkladov k rozhodnutiu dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

10. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 pokiaľ nedôjde k zmene tohto rozhodnutia.
11. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
12. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

AK Antol, s.r.o., Hviezdoslavova 546/14, 902 01 Pezinok