



ROZHODNUTIE

Číslo: 0209/2026/E
Číslo spisu: 485-2026-BA

Bratislava 04. 02. 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 rozhodnutia o tarifikácii za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 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 **Optifin Energo, s. r. o.**, Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO 44 337 248 **u r č u j e** na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzky: MDS Optifin Energo Poprad, Štefánikova 53, 058 01 Poprad; MDS Optifin Energo Sabinov, Hollého 27, 083 01 Sabinov v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2011E 0498 - 5. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

Časť A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

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 distribučnej sústavy“, ktorých odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Optifin Energo, s.r.o., Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO: 44 337 248 pre (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzky: MDS Optifin Energo Poprad, Štefánikova 53, 058 01 Poprad; MDS Optifin Energo Sabinov, Hollého 27, 083 01 Sabinov. 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 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 cenovej vyhlášky.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie 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 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 pre odberateľa elektriny 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 distribučnej sústavy a odberateľom elektriny.
- 6.4. Platba za prístup do 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 distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

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

V prípade, že odborné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej 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 meraným určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa 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 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 distribučnej sústavy so zmluvou o pripojení, pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov, vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej 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 napäťovej 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 napäťovej 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.

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 distribučnej sústavy a je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení.

7.5.5. Znížiť MRK pre napäťovú 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 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 napäťovej 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 napäťovej úrovni vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu.

7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napäťovej 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 distribučnej sústavy je určená hodnota RK vo výške 50A. Pre odberné miesta na napäťovej 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 napäťovej 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 nepožiadá 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 nepožiadá 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 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:

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

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) 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 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 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 distribučnej sústavy v mesiaci (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. Skúšobnú prevádzku je možné dojednať s prevádzkovateľom 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 distribučnej sústavy ako súčin tarify za prístup do 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 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 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 distribučnej sústavy neúčtuje.

7.8.7. 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.

7.8.8. 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 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 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 (X3-C11))

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/sadzbu X3-C11- 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 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 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 (X3-C11) neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste uplatňovať rovnakú RK/sadzbu akú mal

odberateľ elektriny pridelenú pred pridelením 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 pridelením sezónneho odberu Adapt vn / Adapt nn (X3-C11) nemalo pridelenú inú tarifu alebo sadzbu, bude prevádzkovateľ 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 distribučnej sústavy vyhodnotí pre odberné miesto splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelennej tarify Adapt, je prevádzkovateľ 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 distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru do konca februára nasledujúceho roka. Opravnú faktúru uhradí zmluvný partner prevádzkovateľovi 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 distribučnej sústavy maximálne 30 dní na napäťovej úrovni nn. Pre Dočasný odber nn sa pri pripojení do 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 distribučnej sústavy.
- 7.10.2. Cena za prístup do 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 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 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 distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej 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 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 distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej 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 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 distribučnej sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku 7.11.6, ak predloží prevádzkovateľovi regionálnej 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 distribučnej sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľom regionálnej 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 distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej 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.
- 7.11.9 Pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel na napäťovej úrovni nn sa použije sadzba X3-C2.

7.12. Režim vykurovania

- 7.12.1. Pre odberné miesto pripojené na napäťovej úrovni vn s akumulačným 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 blokované.
- 7.12.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 7.12.3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje prvýkrát 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.
- 7.12.4. O už priznaný režim elektrického vykurovania nie je zo strany odberateľa elektriny potrebné žiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o opätovné pridelenie režimu vykurovania na nasledujúce obdobie. V prípade opakovaného nedodržiavania podmienok prideleného režimu vykurovania môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy odbernému miestu prideliť režim bez elektrického vykurovania s platnosťou od nasledujúceho mesiaca od dátumu odoslania oznámenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu bez elektrického vykurovania kedykoľvek počas kalendárneho roka s platnosťou od nasledujúceho mesiaca po doručení žiadosti zo strany odberateľa elektriny.
- 7.12.5. 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.
- 7.12.6. Prevádzkovateľ 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.
- 7.12.7. 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 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 distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa distribučnej sústavy pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia

			Pripojenie do 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 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			

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 prevádzkovateľovi 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 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 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

Sadzba		Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do 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.						

- Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do 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).
- Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Nemeraná spotreba (sadzba X3-C9)** výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - 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 distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.
 - 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 distribučnej sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nemeraného odberu za mesiac.
 - Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- Sezónny odber nn a Dočasný odber nn**
 - 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 distribučnej sústavy (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie
 - Dočasný odber nn (Adapt nn) (sadzba X3-C11)** Definovaný podľa bodu 7.9.6 článku I. prevádzkovateľ 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 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 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 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 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 distribučnej sústavy, je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi 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 nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej 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. 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 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) Odborné 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) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW).
 - c) Odborné 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 distribučnej sústavy (tarify za výkon). Tarifa za prístup do distribučnej sústavy v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK.
 - d) Odovzdávacie miesto pripojené do distribučnej sústavy vn: vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy za každý prekročený kW.
 - e) Odovzdávacie miesto pripojené do 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) Odborné 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) Odborné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn v prípade nižšej RK ako MRK: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do 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 kVarh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVarh})/(\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojím 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 odborné 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 distribučnej sústavy
- 4.5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnnej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100kWh/mesiac v danom časovom pásme.
- 4.7. Ak odber elektriny na odbornom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny,

prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

4.8. Ak prevádzkovateľ 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 distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do 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 distribučnej sústavy vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

a) súčin tarify za prístup do 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.

C_s – 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 (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0-0,346	0,95-1	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	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	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

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

5. 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 €/kVArh.

VI. 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.

Zoznam skratiek:

IMS – inteligentný merací systém alebo určené meradlo s meraním štvrťhodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom typu A.

Nameraný výkon - najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne.

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** k 31. 12. 2025 rozhodnutie č. 0140/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0166/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0183/2025/E zo 06. 02. 2025, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo určení ceny a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 22. 01. 2026 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) v spojení s § 14 ods. 1 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 stanovenia taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 a zrušenia rozhodnutia úradu č. 0140/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0166/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0183/2025/E zo 06. 02. 2025, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt Optifin Energo, s. r. o., Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO 44 337 248. Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu a výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bolo regulovanému subjektu listom č. 1547/2026/BA z 19. 01. 2026 doručené dňa 22. 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 distribúcia elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. podlieha cenovej regulácii a súčasne skutočnosť, že podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361. Regulovaný subjekt použije prevzaté tarify od príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a podľa § 27 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredseda úradu.
5. 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.
6. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať.
7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
8. V oznámení o začatí cenového konania zároveň úrad vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku, v lehote piatich dní od doručenia oznámenia o začatí cenového konania, na vyjadrenie sa pred vydaním rozhodnutia k podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhovať jeho doplnenie buď písomne alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
9. Regulovaný subjekt bol vo výzve poučený, že sa môže vyjadriť písomne alebo ústne do zápisnice (osobne) v sídle úradu. Ak sa v určenej lehote určenej úradom nevyjadrí, úrad bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci.
10. Regulovaný subjekt sa k Výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 1547/2026/BA z 19. 01. 2026 vyjadril v liste č. 2813/2026/BA z 23. 01. 2026 a v liste č. 2955/2026/BA, v ktorých uvádza, že žiada o úpravu textovej časti rozhodnutia podľa priloženej prílohy a v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2011E 0498 - 5. zmena.
11. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 485-2026-BA.
12. Úrad dospel k záveru, že v cenovom konaní bol zistený dôvod na zmenu alebo zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. spočívajúci v preukázaní výraznej zmeny ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny a to, že úrad rozhodnutím č. 0078/2026/E z 12. 12. 2025 určil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej

distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361.

13. 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 § 25 a § 26 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.
14. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.
15. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.
16. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
17. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0140/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0166/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0183/2025/E zo 06. 02. 2025, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
18. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0140/2023/E z 19. 12. 2023, v znení rozhodnutia č. 0166/2024/E z 25. 01. 2024 a v znení rozhodnutia č. 0183/2025/E zo 06. 02. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 12. 2025.
19. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027.
20. 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:

Optifin Energo, s. r. o., Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava