



ROZHODNUTIE

Číslo: 0170/2025/E
Číslo spisu: 119-2025-BA

Bratislava 03. 02. 2025

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024, ktorým schválil tarify 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. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA a. s.**, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 **m e n í** rozhodnutie č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pre prevádzky miestnych distribučných sústav pripojených do regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. v rozsahu v akom sú uvedené v povolení č. 2020E 0710 - 12. zmena z 25. 11. 2024 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024 sa časti A. a B. nahrádzajú týmto textom:

„A. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov miestnej 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 (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 miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). 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 MDS a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do MDS sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do MDS sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do MDS.
3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa MDS odberateľovi elektriny MDS, a to na základe zmluvy o prístupe do MDS 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 MDS (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 MDS sú kalkulované pri štandardnom pripojení do MDS. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla MDS prevádzkovateľa MDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie MDS stanovuje podľa ustanovení Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike znení neskorších predpisov.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ MDS fakturuje ceny za použitie MDS na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ MDS zvyčajne na konci fakturačného obdobia.
- 6.2. Pri zmene tarify za použitie MDS 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 MDS vykoná pre odberateľa elektriny MDS 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 MDS a odberateľom elektriny.
- 6.4. Platba za prístup do MDS 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 MDS. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napäťová úroveň

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

- a) Odberné alebo odovzdávacie miesta pripojené do MDS napäťovej úrovni vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len „VN“),

- b) Odborné alebo odovzdávacie miesta pripojené do MDS na napät'ovej úrovni nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len „NN“).

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

7.2. Odborné miesto

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

7.2.2. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie MDS pre odborné miesto platia pre každé jedno odborné miesto samostatne.

7.3. Odovzdávacie miesto

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

7.4. Spoločné odborné a odovzdávacie miesto

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

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

7.5.1. MRK na napät'ovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa MDS 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 MDS 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 odborné 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 MDS a je podmienená uzavretím 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 MDS.

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 MDS a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, podľa ktorej sa fakturuje platba za prístup do MDS. 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 MDS je určená hodnota RK vo výške 50 A. 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 MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadava o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

7.6.5. Pre odberné miesta pripojené do MDS NN sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:

Pre trojfázové odberné miesta:

$$P [\text{kW}] = \sqrt{3} \cdot U_{\text{zdr}} [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

(kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)

Pre jednofázové odberné miesta:

$$P [\text{kW}] = U_f [\text{V}] \cdot I [\text{A}] \cdot \cos \varphi$$

(kde: I 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 prevádzkovateľ a MDS 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 MDS 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, ak sa nedohodne inak.

7.7.3. Zmena RK pre NN

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi MDS správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „revízna 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, ak sa nedohodne inak.

7.8. Skúšobná prevádzka

7.8.1. Skúšobná prevádzka je určená pre spresnenie výkonových požiadaviek (požadovanej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre novo pripájané odberné miesta resp. odberné miesta, ktoré inštalujú novú výrobnú technológiu alebo rozširujú výrobu na napätovej úrovni VN a na napätovej úrovni NN ak je odberné miesto vybavené IMS.

- 7.8.2. Skúšobnú prevádzku nie je možné prideliť pre spoločné odberné a odovzdávacie miesta.
- 7.8.3. O skúšobnú prevádzku je možné požiadať najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do MDS (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. Režim skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.
- 7.8.4. 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 MDS ako súčin tarify za prístup do MDS pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k = 1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do MDS sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do MDS u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 50 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.
- 7.8.6. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do MDS neúčtuje.
- 7.8.7. Po skončení skúšobnej prevádzky si zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom MDS typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.
- 7.8.8. Ak 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 MDS uplatňovať až do uplatnenia zmeny zmluvným partnerom:
1. Pre **existujúce odberné miesto** RK dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky;
 2. Pre **novo pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 50 % z MRK, pre VN s mesačným typom RK.
- 7.8.9. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa MDS záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom 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 miesta a pre odberné miesta definované podľa odseku 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 MDS má právo podmieniť pridelenie Adapt VN a Adapt NN (X3-C11) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla.
- 7.9.3. Adapt VN a Adapt NN (X3-C11) platí až do uplatnenia zmeny zo strany odberateľa elektriny alebo do zrušenia tarify zo strany prevádzkovateľa MDS z dôvodu nedodržania podmienok uvedených v odseku 7.9.
- 7.9.4. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti sezónneho odberu Adapt VN/ Adapt NN (X3-C11) neoznámil požadovanú RK pre nasledujúce obdobie bude prevádzkovateľ MDS 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.
- 7.9.5. V prípade, ak odberné miesto pred pridelením sezónneho odberu Adapt VN / Adapt NN (X3-C11) nemalo pridelenú inú tarifu alebo sadzbu, bude prevádzkovateľ MDS 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.
- 7.9.6. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS vyhodnotí pre odberné miesto splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ MDS 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 MDS je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru do konca februára nasledujúceho roka. Opravnú faktúru uhradí zmluvný partner prevádzkovateľovi MDS.
- 7.9.7. **Dočasný odber NN** (Adapt NN) (sadzba X3-C11) je určený pre odberné miesta s dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do MDS maximálne 30 dní na napäťovej úrovni NN. Pre Dočasný odber NN sa pri pripojení do MDS 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 MDS.
- 7.10.2. Cena za prístup do MDS 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 MDS 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) distribúciu elektriny

určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené.

7.10.5. Cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

7.11. Výrobca elektriny

7.11.1. MRK odovzdávacieho miesta na napätovej úrovni VVN a 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 napätovej 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 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 napätovej 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 odseku 7.11.6. neplatia pre užívateľa sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do MDS, 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 distribučnej sústavy platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa odseku bodu 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.

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

7.12.1. Na napätovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS 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 odberného miesta vypočítaná podľa odseku 7.12.2. pre existujúce NS alebo podľa odseku 7.12.3. pre nové NS je vyššia ako 0,3.

7.12.2. Miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS na napätovej úrovni VN za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

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

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 napätovej 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 bodom 7.12.1. a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

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

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 MDS vyhodnotí MVRK odberného miesta podľa odseku 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 MDS.

7.12.5. V prípade, ak prevádzkovateľ MDS zistí využívanie odberného miesta na iný účel, ako je pripojenie a využívanie NS, môže prevádzkovateľ MDS do fakturovať odberateľovi elektriny spätné 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 NN napätovej úrovni sa použije sadzba X3-C2.

7.13. Režim vykurovania

7.13.1. Pre odberné miesto pripojené na napätovej 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 blokované.

7.13.2. Za blokovanie tepelných spotrebičov sa považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.

7.13.3. Prevádzkovateľ MDS 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.

7.13.4. O už priznaný režim elektrického vykurovania nie je zo strany odberateľa elektriny potrebné žiadať prevádzkovateľa MDS o opätovné pridelenie režimu vykurovania na nasledujúce obdobie. V prípade opakovaného nedodržania podmienok prideleného režimu vykurovanie môže prevádzkovateľ MDS odbernému miestu prideliť režim bez elektrického vykurovania s platnosťou od nasledujúceho mesiaca od dátumu odoslania oznámenia prevádzkovateľa MDS odberateľovi elektriny. Odberateľ elektriny má právo požiadať prevádzkovateľa MDS o pridelenie režimu bez elektrického vykurovania kedykoľvek počas kalendárneho roka s platnosťou od nasledujúceho mesiaca po doručení žiadosti zo strany odberateľa elektriny.

7.13.5. 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.

7.13.6. Prevádzkovateľ MDS 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.

7.13.7. 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 MDS 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 MDS pre odovzdávacie miesto a za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľa MDS pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN

			Pripojenie do MDS 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 MDS	€/kW/mesiac	7,7012	7,7012	8,8202	9,7354	11,6817
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	9,9072			10,2838
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	3,0828			
X2-N	Tarifa za prístup do MDS	€/kW/mesiac	x	7,7012			
	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	€/MWh	x	9,9072			
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh	x	3,0828			

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do MDS sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do MDS a RK. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za RK považuje RK nahlásená prevádzkovateľovi MDS podľa článku I., odsekov 7.6.3. a 7.7. tejto časti, resp. stanovená podľa článku I., odsekov 7.8., 7.9. a 7.10. časti A.
2. Pre tarifu Adapt VN sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojjložkovo:
 - z platby za odberné miesto - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac);
 - z tarify za prístup do MDS (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu 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 MDS pre odovzdávacie miesto a za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberné miesto užívateľov MDS pripojené do MDS na napät'ovej úrovni NN

Sadzba		Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do MDS			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	1,0497	x	x	
	C2 Základná sadzba	x	0,6909	x	0,0339	0,008835	
	C9 Nemeraná spotreba	x	0,9199 €/10W/mesiac alebo 0,9199 € za odberné miesto/mesiac				
	C11 Dočasný odber NN (Adapt NN)	35,0000	1,9031	x	0,0229	0,008835	

- Pre sadzbu X3-C2** sa výška platby za prístup do MDS určí súčinom ampérickej hodnoty RK, ktorá je definovaná podľa odseku 7.6.2. článku I. tejto časti alebo podľa odseku 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 MDS 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 MDS 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 MDS 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 odseku 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 MDS (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

- 5.1.2. **Dočasný odber NN (Adapt NN) (sadzba X3-C11)** Definovaný podľa odseku 7.9.7. článku I. prevádzkovateľ MDS 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 0,3036 €/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 0,008835 €/kWh;
 - ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom MDS 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 MDS 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 MDS.

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 sadziieb za použitie MDS 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 MDS je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny prevádzkovateľovi MDS tarifnú prirážku za zvýšené straty v MDS, ktoré svojím odberom jalovej energie z MDS spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do MDS, prevádzkovateľ MDS môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
 - c) ak je do sústavy pripojené spoločné odberné a odovzdávacie miesto tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa odseku 44. 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 MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora:
 - pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne VN na úroveň NN 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 MDS 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:
- odberné miesto pripojené do MDS na napät'ovej úrovni VN vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS (tarify za výkon) za každý prekročený kW,
 - odberné miesto pripojené do MDS NN: vo výške 15-násobku tarify za prístup do MDS v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW),
 - 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 MDS (tarify za výkon). Tarifa za prístup do MDS v tomto prípade bude fakturovaná do výšky zmluvne dohodnutej alebo stanovenej hodnoty MRK,
 - odovzdávacie miesto pripojené do MDS na napät'ovej úrovni VN vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do MDS za každý prekročený kW,
 - odovzdávacie miesto pripojené do MDS NN: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3 - výroba 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:
- odberné miesto pripojené do MDS na napät'ovej úrovni VN vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS (tarify za výkon) za každý prekročený kW,
 - odberné miesto pripojené do MDS na napät'ovej úrovni NN v prípade nižšej RK ako MRK vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do MDS v ampéroch za každý prekročený Ampér (prepočítaný z nameranej hodnoty v kW),
- c) odovzdávacie miestoprekročenie 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 činnej 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 svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 4.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napät'ovej úrovni VVN a VN a pre odberné miesta na NN s meraním typu A alebo s meraním typu B sú označené ako CP1, CP2 a CP3.
- 4.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené na stránkach webového sídla prevádzkovateľa MDS.

- 4.6. Prevádzkovateľ MDS môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.7. 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 100 kWh/mesiac v danom časovom pásme.
- 4.8. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ MDS nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do MDS.
- 4.9. Ak prevádzkovateľ MDS nameria dodávku alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do MDS, 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.
- 4.10. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak vypočítaný indukčný účinník nedosahuje spodnú hranicu indukčného 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 MDS vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- a) súčin tarify za prístup do MDS podľa príslušnej napät'ovej 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 odseku 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 odseku 4.2. tohto článku v MWh, alebo kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, alebo €/kWh.

C_s – platba za zvýšené straty v MDS stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa odseku 4.2. tohto článku v MWh a ceny 113,1048 €/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 pripojenia	k1
VVN	0,51521
VN	0,77746
NN	0,91701

5. Dodávka kapacitnej zložky jalovej energie

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

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

PCSES₂₀₂₅ = 117,4809 €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku na rok 2025 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 2025 = 113,1048 €/MWh.

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom MDS

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.

Časť B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre 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 (ďalej len „cenová vyhláška“) pre odberateľov elektriny v domácnostiach, (ďalej len „odberateľ elektriny v domácnosti“), ktorých odberné miesta sú pripojené na NN napäťovú úroveň do 1 kV, klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhrady a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť) do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“).
2. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
3. Tarify a sadzby platia pre každé jedno odberné miesto samostatne.
4. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je meraný jednou meracou súpravou vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
5. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku.
6. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na odbernom mieste zraniteľného odberateľa v domácnosti nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny
7. Prevádzkovateľ MDS fakturuje ceny za použitie MDS odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom prevádzkovateľom MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom upraveným v prevádzkovom poriadku.
8. Tarifa za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
9. Ak je odberné miesto alebo odovzdávacie miesto fakturované na základe mesačného

odpočtu určeného meradla a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje cena za prístup do MDS v €/mesiac alebo v €/A/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do MDS postupuje podľa bodu č. 8 tohto článku. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do MDS postupuje podľa bodu č. 8 tohto článku.

10. Tarify za prístup do MDS sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla MDS prevádzkovateľ MDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa tarifa za prístup do MDS osobitne stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „cenová vyhláška“).
11. V prípade plánovaného začatia podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti, je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú pre potreby domácnosti a elektrinu odoberanú na podnikanie a u prevádzkovateľa MDS požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.
12. Na odbernom mieste pre obecné byty nesmie obec podnikáť v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie.
13. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľ MDS žiadosťou v písomnej podobe obec. K žiadosti obec priloží aj doklady preukazujúce splnenie podmienok v odseku 12. tohto článku.
14. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že odberné miesto pre obecné byty nespĺňa podmienky odseku 12. tohto článku, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe X3-C2 podľa podmienok tohto rozhodnutia.
15. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že odberné miesto, ktoré má pridelenú tarifu pre domácnosť, je využívané na podnikateľské účely a teda neslúži výlučne na vlastnú spotrebu fyzickej osoby v domácnosti, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a prideliť odbernému miestu príslušnú sadzbu pre odberateľov mimo domácnosti podľa podmienok tohto rozhodnutia. O tejto skutočnosti informuje prevádzkovateľ MDS príslušného dodávateľa elektriny.

16. Definovanie pojmov

- 16.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa MDS a uvádza sa 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.
- 16.2. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do MDS a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy, podľa ktorej sa fakturuje tarifa za prístup do MDS. RK pre domácnosti je totožná s hodnotou MRK a je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom. Ak odberné miesto nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť jeho hodnotu, pre účely fakturácie tarify za prístup do MDS je určená hodnota vo výške 50 A.

16.3. Odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu

16.3.1. Distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, ktoré sú spojené výlučne s užívaním len zraniteľnými odberateľmi elektriny v domácnosti, sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre odberateľa v domácnosti. Podrobnosti ustanovuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa MDS (ďalej len „prevádzkový poriadok“)

16.3.2. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v jeho prevádzkovom poriadku, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu sú užívané:

- a) výlučne iba odberateľmi elektriny v domácnosti,
- b) poskytovateľmi verejných služieb, ktoré slúžia pre potreby domácností bytového domu (telekomunikačné a dátové, služby poskytované držiteľmi licencií v oblasti telefónie, retransmisie, dátových a telekomunikačných prenosov ako aj poskytovateľmi služieb v oblasti inžinierskych sietí - napr. teplovody, plynovody, vodovody a pod.

prevádzkovateľ MDS prideli na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sadzbu za použitie MDS pre odberateľov elektriny v domácnosti.

16.3.3. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do MDS a distribúcii elektriny pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest.

16.4. Ak je na odbernom mieste odberateľom územný samosprávny subjekt obec (ďalej len „obec“) a prostredníctvom tohto odberného miesta sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (napr. sociálne byty) (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom obec, považuje sa takéto odberné miesto za odberné miesto jedného odberateľa elektriny v domácnosti (ďalej len „odberné miesto pre obecné byty“).

16.5. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (MRK) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom nesmie mať vyššiu ampérickú hodnotu ako je MRK odberného miesta a musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.

16.6. V prípade pripojenia nového odberného miesta do , resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca, je účtovaná alikvotná časť tarify podľa odsekov 8. a 9. tohto článku.

16.7. Sadzba pre odberné miesta domácností sa prideluje na základe požiadavky dodávateľa elektriny doručenej v zmysle TŠVD. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu za predchádzajúce obdobie nie je možné. Pre odberné miesta v mesačnom odpočtovom cykle, je možné sadzbu zmeniť len k 1. dňu v mesiaci nasledujúcom po doručení takejto požiadavky.

16.8. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti MDS), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len uzavretím novej zmluvy

o pripojení.

16.9. Pri zmene RK je odberateľ povinný predložiť PDS správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revízia správa) o výmene hlavného ističa pred elektromerom.

16.10. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

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

II. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Názov sadzby	Popis	Spotreba elektriny /Časové pásmo	Bod zlomu v kWh	Tarifa za prístup do MDS			Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty	
				€/mesiac	€/A/ mesiac	€/kW/ mesiac	€/kWh	€/kWh	
X4	Výrobca elektriny			x	x	1,0497	x	x	
	D1	Jedno-pásmová	Nižšia	1 548	1,3000	x	x	0,0505	0,008835
	D2		Vyššia		4,8211	x	x	0,0232	
	D3	Dvoj-pásmová			x	0,2954	x	0,0087	
	D4				x	0,2954	x	0,0087	
	D5				x	0,2954	x	0,0087	
	D6				x	0,2954	x	0,0087	
Pozn.: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je cena za použitie MDS rovnaká pri nízkej a vysokej spotrebe. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh, je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny.									

1. Výška pevnej mesačnej platby za použitie MDS sa určí podľa tabuľky sadzieb pre každé odberné miesto samostatne, pre sadzby X4-D3, D4, D5, D6, za 1A ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

3. Podmienky pre distribučné sadzby:

a) **X4-D1 a X4-D2 – Jednospásmová** sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt s nižšou spotrebou elektriny (X4-D1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (X4-D2). Sadzby sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy).

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa

po ich požiadaní pre sadzbu X4-D2 tarifa za prístup do MDS vo výške 2,0986 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- b) **X4-D3, D4, D5, D6 - Dvojpásmová** sadzba s dvojtarifným meraním pre odberné miesta s trojfázovým pripojením, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT.

Sadzba je odporúčaná pre plne elektrifikovanú domácnosť s využitím elektriny na vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody, na varenie a ostatné účely.

Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Pre bezpečné odoberanie sa odporúča, aby prívody elektrického obvodu vykurovacích telies, resp. nabíjacej stanice boli inštalované napevno – bez zásuviek.

Nevidiacim odberateľom elektriny s pridelenou sadzbou X4-D4, ktorí sa preukážu napr. odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre túto sadzbu tarifa za prístup do MDS vo výške 0,1651 €/A/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- c) V dvojtarifných sadzbách sa distribúcia elektriny poskytuje v rovnakej cene platnosti VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje najmenej osem hodín denne s určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny. Odporúča sa zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify. Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

- d) Odberným miestam v spoločnom odbernom odovzdávacom mieste (so zariadením na výrobu elektriny a/alebo so zariadením pre uskladnenie elektriny), ktoré sú zaradené k 30. 06. 2025 v sadzbe X4-D1 a X4-D2, bude od 01. 07. 2025 automaticky priradená sadzba X4-D3, pokiaľ užívateľ MDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny nepožiadá do 30. 06. 2025 o zaradenie do jednej z distribučných sadzieb X4-D4, X4-D5 alebo X4-D6. Nevidiaci odberatelia elektriny s pridelenou sadzbou X4-D2 budú preradení do sadzby pre nevidiacich X4-D4.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt v odovzdávacom mieste podľa tohto článku uplatňujú u užívateľa MDS podľa tohto rozhodnutia

1. Prekročenie MRK v odovzdávacom mieste (výrobné zariadenie a/alebo zariadenie na uskladnenie elektriny)

- 1.1. 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.
- 1.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X4-výrobca za každý prekročený kW.

IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom MDS

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona 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 štvrt' hodinového 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.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) oznámil regulovanému subjektu ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „regulovaný subjekt“) listom z 18. 12. 2024 evidovaným pod podacím číslom úradu č. 45250/2024/BA, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0148/2024/E z 23. 01. 2024, v znení rozhodnutia č. 0162/2024/E z 24. 01. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027, a vyzval ho, aby sa v lehote piatich dní od doručenia tejto výzvy vyjadril k podkladom pred vydaním rozhodnutia. List č. 45250/2024/BA z 18. 12. 2024 bol regulovanému subjektu doručený 19. 12. 2024. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona 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. Dôvodom na zmenu rozhodnutia 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 na obdobie od 01. 01. 2024, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0081/2025/E z 02. 12. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0113/2023/E zo 04. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0116/2023/E zo 14. 12. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0124/2024/E z 05. 01. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy

Východoslovenská distribučná, a.s. Zmena cenového rozhodnutia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy je zverejnená na webovom sídle úradu.

4. 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.
5. Regulovaný subjekt sa k Výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 45250/2024/BA z 18. 12. 2024 v stanovenej lehote nevyjadril.
6. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 119-2025-BA.
7. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre 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.
8. 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.
9. Úrad po preskúmaní a vyhodnení 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. 01. 2025 do 31. 12. 2027 pokiaľ nedôjde k zmene 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:

ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina