



ROZHODNUTIE

Číslo: 0346/2024/E

Bratislava 25. 03. 2024

Číslo spisu: 2650-2024-BA

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

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 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. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **ECOGI MDS s.r.o.**, Rampová 3415/6, 040 01 Košice – mestská časť Sever, IČO 55 276 628, pre prevádzku DS Košice, mestská časť Džungľa **s c h v a P u j e** na obdobie od 1. apríla 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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. 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“) 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 prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **ECOGI MDS s.r.o.**, Rampová 3415/6, 040 01 Košice – mestská časť Sever, IČO 55 276 628, pre prevádzku

DS Košice, mestská časť Džungľa (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. rámcovej distribučnej zmluvy v prípade odberateľov elektriny s uzavretou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity a ak ide o výrobcu elektriny, prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo dodávať vyrobenú elektrinu do distribučnej sústavy.
3. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy odberateľovi elektriny distribučnej sústavy, a to na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy.
4. Meranie elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard, podmienky a ceny sú definované v prevádzkovom poriadku a Cenníku služieb a poplatkov.
5. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení do distribučnej sústavy. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike znení neskorších predpisov.

6. Fakturácia

- 6.1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje 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. Odpočet 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 $1/366$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.

7. Definovanie pojmov a podmienky

7.1. Napät'ová úroveň

Odberné alebo odovzdávacie miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „distribučnej sústavy nn“).

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

7.2. Odberné miesto

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

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

7.3. Odovzdávacie miesto

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

7.4. Spoločné odberné a odovzdávacie miesto

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

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

7.5.1. MRK na napät'ovej úrovni nn je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uvádza sa v ampéroch. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.

7.5.2. 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 najbližších predradených poistiek od odbočenia z distribučnej sústavy v hodnote 50 A.

- 7.5.3. O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy a je podmienená uzatretím novej zmluvy o pripojení.
- 7.5.4. 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.
- 7.5.5. 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 napätovej úrovni 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.
- 7.6.2. Hodnota RK pre odberné miesta na napätovej úrovni nn s ročným odpočtom sa rovná hodnote MRK. Pre odberné miesta na napätovej úrovni nn vybavené IMS môže byť hodnota RK zmluvne dojednaná v intervale 20% až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 7.6.3. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (Adapt) kde je minimálnou hodnotou RK maximálne 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 nepožiada 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 nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásť mesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.
- 7.6.4. Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
Pre trojfázové odberné miesta:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta:
$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (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 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 nn

- a) Pri zmene RK je odberateľ elektriny povinný predložiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy 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 na napät'ovej 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 distribučnej sústavy (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Režim skúšobná prevádzka je možná dvakrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak.

7.8.4. 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 $k = 1,25$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Pre výpočet platby za prístup do distribučnej sústavy u novo pripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % 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 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 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 uplatnenia zmeny zmluvným partnerom:

1. Pre **existujúce odberné miesto** RK dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky;
2. Pre **ново pripojené odberné miesto** s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky, minimálne však 20% z MRK, pre vn s mesačným typom RK.

7.9. Sezónny odber (Adapt nn (X3-C11))

7.9.1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z napäťovej hladiny 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 90 % 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 bodu 7.10. - ako zálohové napájanie nie je možné pridelit' tarifu Adapt nn/sadzbu X3-C11- Sezónny odber.

7.9.2. 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 mesiaca od ktorého má byť zmena uplatnená. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť pridelenie Adapt nn (X3-C11) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla. 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 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 nn (X3-C11) a to až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera.

7.9.4. V prípade, ak odberné miesto pred pridelením tarify 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 20% z MRK alebo sadzby X3-C2 za rovnakých podmienok stanovenia RK ako pre odberné miesta s tarifou Adapt nn (X3-C11).

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 pridelenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ

distribučnej sústavy oprávnený zrušiť pridelenie tarify Adapt a zároveň spätne vyhodnotiť RK s uplatnením mesačnej RK s hodnotou 20% MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% 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. **Krátkodobý 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 (Krátkodobý odber) sa pri pripojení do distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie.

7.10. Výrobca elektriny

7.10.1 MRK odovzdávacieho miesta na napäťovej úrovni nn je hodnota dohodnutá v Zmluve o pripojení zdroja.

7.10.2 RK pre odovzdávacie miesto si výrobca elektriny neobjednáva.

7.10.3 Úhrada za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa vykoná na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.

7.10.4 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.

7.10.5 Platba za prístup

- a) Výška: 15% 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 uhradza **výrobca** ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do regionálnej distribučnej sústavy, alebo **prevádzkovateľ** MDS za zariadenia pripojené do MDS.

7.10.6 Platby podľa 7.10.5 neplatia pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.

7.10.7 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 uhradza 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 zariadenia 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.

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

Sadzba/Časové pásmo			Platba za jedno odberné miesto	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
Názov	Sadzba	Popis	€/mesiac	€/A/mesiac	€/kW/mesiac	(€/kWh)	(€/kWh)
X3		Výrobca elektriny	x	x	1,1511	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,7576	x	0,0329	0,016244
	C9	Nemeraná spotreba	x	1,0087 €/10W/mesiac alebo 1,0087 € za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	35,0000	2,0867	x	0,0208	0,016244
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 nemeraneho 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 nemeraneho odberu za mesiac.
 - Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraneho odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- Sezónny 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

5.1.2. **Krátkodobý 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 0,3000 €/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 0,016244 €/kWh;
- ostatné ceny fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy podľa článku V. tohto rozhodnutia

5.1.3. Opätovné pripojenie krátkodobého odberu 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.

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

1. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadziieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom indukčnom účinníku $\cos j = 0,95$ 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 IV. 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 vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

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

2. Prekročenie MRK

2.1. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2.2. Tarifa za prekročenie MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu sa fakturuje formou prirážky pre:

- a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
- b) Odberné miesto s priznanou tarifou 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.
- c) Odovzdávacie odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 15-násobku tarify platnej pre sadzbu X3-C2 za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.

2.3. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 23 ods. 19 cenovej vyhlášky.

3. Prekročenie RK

3.1. Cena za prekročenie RK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie RK a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie RK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

3.2. Tarifa za prekročenie RK sa fakturuje formou prirážky pre:

- a) Odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn: vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch za každý prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW.
- b) Odovzdávacie odberné 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 činnejšie 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). Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napät'ovej úrovni 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 činnejšie energie pre vyhodnotenie účinníka.

- 4.6. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnej energie za vyhodnocované obdobie a/alebo spotreba je menej ako 100kWh/mesiac v danom časovom pásme.
- 4.7. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojím účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ 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 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 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:
- súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy podľa príslušnej napät'ovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, alebo €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, alebo v A,
 - 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
 - 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 156,7647 €/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
NN	0,93941

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.

V. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

$PCSES_{2024} = 162,5502 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2024 = 156,7647 €/MWh.

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.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 15. 03. 2024 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 12486/2024/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. apríla 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ECOGI MDS s.r.o., Rampová 3415/6, 040 01 Košice – mestská časť Sever, IČO 55 276 628, pre prevádzku DS Košice, mestská časť Džungľa (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úradu bol dňa 22. 03. 2024 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 13302/2024/BA doplnený návrh ceny.

Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 12 a § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) a 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 „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2650-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený takto: tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny regulovaný subjekt preberá podľa rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy VSD, a.s. a teda všetci

odberatelia, ktorí sú pripojení do MDS regulovaného subjektu majú tarify rovnaké, ako odberatelia elektriny, ktorí sú pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy, ktorí preberajú ceny od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy VSD, a.s., resp. sú priamo pripojení do regionálnej distribučnej sústavy VSD, a.s.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. apríla 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 2 písm. c), § 3 písm. c) a § 27 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. a preto 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

Szabolcs Hodosy
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ECOGI MDS s.r.o., Rampová 3415/6, 040 01 Košice – mestská časť Sever