

ROZHODNUTIE

Číslo: 0220/2021/E

Bratislava 18. 01. 2021

Číslo spisu: 255-2021-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 zmeny rozhodnutia č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019, ktorým boli schválené 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 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **MEOPTIS, s.r.o.**, J. Hagaru 9, 831 51 Bratislava - mestská časť Rača, IČO 31 371 485 pre prevádzky: MDS Stará Spišská cesta 37, 040 10 Košice a MDS Magnezitárska 11, 040 01 Košice **m e n í** rozhodnutie č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019 na obdobie od 01. 02. 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí A a B nahrádza týmto znením:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny a za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **MEOPTIS, s.r.o.**, J. Hagaru 9,

831 51 Bratislava - mestská časť Rača, IČO 31 371 485 pre prevádzky: MDS Stará Spišská cesta 37, 040 10 Košice a MDS Magnezitárska 11, 040 01 Košice (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. Odberné alebo odovzdávacie miesta sa delia podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:

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

V prípade, že pri výkone svojej činnosti prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberné alebo odovzdávacie miesto má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy pridelí odbernému alebo odovzdávaciemu miestu sadzbu podľa podmienok článku II. alebo III. tejto časti. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ distribučnej sústavy zároveň 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 sústavy.

3. Tarify, sadzby a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu za použitie distribučnej sústavy pre odberné alebo odovzdávacie miesto platia pre každé jedno odberné alebo odovzdávacie miesto samostatne okrem prípadov v zmysle bodu 3.6. tohto článku.

- 3.1. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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 spravídla meraný jednou meracou súpravou na rovnakej napäťovej úrovni; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

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

- 3.3. Fyzickou dodávkou elektriny sa rozumie množstvo odovzdanej elektriny do regionálnej distribučnej sústavy namerané na odovzdávacom mieste.

- 3.4. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z regionálnej distribučnej sústavy namerané na odbernom mieste.

- 3.5. Ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre fyzický odber elektriny a prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia môže byť uskutočňovaná aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo sústavy, v ktorej sa uskutočňuje výroba elektriny, považuje sa toto miesto pripojenia za spoločné odberné a odovzdávacie miesto a prevádzkovateľ distribučnej sústavy uzatvorí pre toto miesto pripojenia zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny pre odberné miesto za fyzický odber elektriny (resp. táto zmluva bude súčasťou zmluvy o združenej dodávke elektriny) a zvlášť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy pre odovzdávacie miesto pre fyzickú dodávku elektriny.

- 3.6. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií 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.

- 3.7. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy užívateľovi 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. 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. Pri zmene tarify za použitie distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná odpočet určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne; pre užívateľa distribučnej sústavy mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Odpočtom určeného meradla na odbernom alebo odovzdávacom mieste sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a užívateľom distribučnej sústavy. Požiadavky na odpočet určeného meradla nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom.
5. Platba za prístup do distribučnej sústavy za fakturačné obdobie alebo jeho časť sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy.
6. 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 distribučnej sústavy v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.
- Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.
7. Ceny za použitie distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa distribučnej sústavy so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa cena za použitie distribučnej sústavy stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
8. Definovanie pojmov
- 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy vn je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach

prevádzkovateľa distribučnej sústavy a jej hodnota je určená v kW

Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa MRK uvádza v ampéroch a je dohodnutá v Zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta s ročným odpočtom hodnota hlavného ističa nesmie byť vyššia ako MRK.

Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy a nemajú ku dňu účinnosti zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákona o energetike“) uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike, pričom za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.

V prípade, že pre odberné miesto na napätovej úrovni nn nie je uzavretá Zmluva o pripojení a MRK nie je možné určiť na základe najvyššej hodnoty príkonu za obdobie posledných dvoch rokov, tak za MRK sa považuje menovitá hodnota hlavného ističa v ampéroch.

O zmenu MRK je potrebné vždy požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak predpísanou súčasťou merania sú aj prístrojové transformátory prúdu (meracie transformátory), musia byť prispôbené hodnote MRK v zmysle vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy k žiadosti o zmenu MRK.

Maximálnou rezervovanou kapacitou zariadenia na výrobu elektriny je kapacita, ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny v sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú prevádzkovateľ distribučnej sústavy rezervuje výrobcovi elektriny a ktorý je zároveň technicky možné dodať do sústavy.

- 8.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta na napätovej úrovni vysokého napätia je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“). RK na napätovej úrovni vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, podľa ktorého sa mesačne fakturuje platba za prístup do distribučnej sústavy. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota RK. Minimálna hodnota RK je 20% hodnoty MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny (tarifa Adapt), na ktorom je minimálnou hodnotou RK maximálne 5% hodnoty MRK.
- 8.3. 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 dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty RK pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.
- 8.4. V prípade, ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. V tomto prípade dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK zvýšením hodnoty RK nie sú dotknuté.
- 8.5. Hodnota rezervovanej kapacity 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 rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

- 8.6. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni nn s ročným odpočtom vybavené ističom s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa bude považovať nominálna ampérická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 8.7. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nemá uzavretú Zmluvu o pripojení a nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené IMS, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 8.8. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_f = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- 8.9. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn sa môže dohodnúť takto:
- mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- 8.10. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TSVD“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná kapacita 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.
- 8.10.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy vn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu je možná najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - zmena z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - zmena z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu

alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná po uplynutí jedného mesiaca, kedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,

- d) zmena z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity, trojmesačnej rezervovanej kapacity a mesačnej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifou typu Adapt vn je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify typu Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu Adapt vn,
- e) zmena na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, ak sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcim po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

8.10.2. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:

- a) hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od ostatného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že pre odberné miesta vybavené IMS minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity alebo zvýšenie hodnoty rezervovanej kapacity do výšky MRK pre odberné miesta vybavené IMS sa predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) nevyžaduje. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity pre odberné miesta, ktoré nie sú vybavené IMS sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do dvoch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť zmluvného partnera sa pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie,

8.11. Nameraný výkon je 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. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa článku V. tejto časti tohto rozhodnutia.

8.12. Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny prostredníctvom TSVD.

8.13. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste je možné pre dané odberné miesto meniť typ a výšku rezervovanej kapacity, MRK, resp. sadzbu v zmysle bodov 8.10.1 a 8.10.2.

Pri zmene odberateľa elektriny v rámci bilančnej skupiny, prihlásení odberateľa do pol roka od ukončenia distribúcie do odberného miesta a zmene odberateľa so zmenou/bez zmeny bilančnej skupiny na odbernom mieste platí dohodnutý typ, rezervovanej kapacity a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu RK odberného miesta. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 8.9. tohto článku sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 8.14. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 8.15. Zmluvný partner je oprávnený požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity. MRK 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
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy považovať túto žiadosť podľa bodu 8.14. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.
- 8.16. Ak odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa distribučnej sústavy po priradení správnej sadzby podľa časti A. článku I. bodu 2. 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.
- 8.17. Výška mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy a rezervovaná kapacita odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy je určená v zmysle § 26 ods. 23 až ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- 8.18. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcami elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy alebo 30% z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa účinného cenového rozhodnutia úradu na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu pre odovzdávacie miesto neobjednávajú. Na napäťovej úrovni nn je hodnota MRK dohodnutá v Zmluve o pripojení.
- 8.19. Ak je zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy, uhrádza sa prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy, do ktorého regionálnej distribučnej sústavy je jeho miestna distribučná sústava pripojená alebo je zariadenie

na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojené prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny vo výške tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

- 8.20. Platby podľa 8.18 a 8.19 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.
- 8.21. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do miestnej distribučnej sústavy, ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uzatvára s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna distribučná sústava prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojená, zmluvu o pripojení do regionálnej distribučnej sústavy s MRK vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky rezervovanej kapacity, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy a ktorú prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy písomne odsúhlasil.
- 8.22. V prípade pripojenia miestnej distribučnej sústavy alebo výrobcu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto, sa tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy uhradza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:
- výrobca elektriny uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa zmluvy alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberu elektriny, ak je výrobca elektriny pripojený do regionálnej distribučnej sústavy cez spoločné odberné a odovzdávacie miesto podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia,
 - i. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu zariadení na výrobu elektriny pripojených do miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa zmluvy, ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy,
 - ii. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uhradí prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy tarifu za rezervovanú kapacitu odovzdávacieho miesta pre zariadenie na výrobu elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny vo výške podľa zmluvy alebo tarifu za rezervovanú kapacitu odberného miesta miestnej distribučnej sústavy podľa toho, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia.
- 8.23. V prípade, ak v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov nie je možné určiť, ktorá rezervovaná kapacita je vyššia, pretože sa rezervované kapacity odberného miesta a odovzdávacieho miesta rovnajú, tarifa za prístup do regionálnej distribučnej sústavy sa uhradí odberateľom elektriny.

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

			Pripojenie do distribučnej sústavy vn				
			výrobca elektriny	dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Názov	Platba za jedno odberné miesto	€/mesiac					35,0000
X2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy	€/kW/mesiac	6,3255	6,3255	7,2446	7,9964	9,5950
	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh			8,9654		9,4794
	Tarifa za distribučné straty	€/MWh			2,2089		

1. Výška pevnej mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy sa vypočíta ako súčin tarify za prístup do distribučnej sústavy a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená prevádzkovateľovi distribučnej sústavy podľa článku I., bodu 8.9. a 8.10. tejto časti.
2. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) (ďalej len „tarify za distribúciu elektriny“) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. 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/Tarifa			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	1,0342	x	x	
	C2	Základná sadzba	x	0,6807	x	0,0318	0,007670	

Tarify platia pre trojfázový istič.

1. Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa bodu 8.5 článku I. tejto časti alebo podľa bodu 8.7 článku I. tejto časti a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
2. 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. Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu určeného meradla, sa pri stanovení mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy postupuje primerane podľa časti A., článku II., bodu 1.2. tohto rozhodnutia a tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby X3-C2.
3. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
4. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
5. V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.7. článku I. tejto časti, keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy novú zmluvu o pripojení, prevádzkovateľ distribučnej sústavy bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa bodu 8.5. článku I. tejto časti.
6. Mesačná platba za prístup do distribučnej sústavy na odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy sa určí v zmysle § 26 ods. 22 až ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov. Distribúcia elektriny pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodné produkty v pásme vysokej tarify VT a nízkej tarify NT, sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT. Doba platnosti NT a VT sú prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásma, ktoré sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

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

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

hodnoty;

- c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 4. článku V. tejto časti určí pre odberateľa 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:
- a. pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:
1. vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia.
- b. pre krytie jalových strát transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v článku V. tejto časti v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za použitie distribučnej sústavy, a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno. Odberateľ elektriny zabezpečí overenie správnej činnosti kondenzátorov pri zvyšovaní výkonu kompenzačného kondenzátora a výsledky overenia oznámi do 30 dní prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Ak bol výsledok overenia vykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno prevádzkovateľovi distribučnej sústavy oznámený do 31.12.2019, považujú sa transformátory za vykompenzované.

Za overenie sa považuje overenie nezávislou autorizovanou osobou (revízny technik) podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z bežnej výkonovej rady kondenzátorov). Transformátory vyrobené po roku 1994 alebo transformátory s výkonom menej ako 400 kVA nie je potrebné kompenzovať

Transformátory s rokom výroby do r. 1994 uvedeným na výrobnom štítku transformátora:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
do 400	0	-
400	5-6	6-11
500	6-7	7-12
630	7-8	8-13
800	8-9	9-15
1000 - viac	9-10	10-17

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. V spoločnom odbernom a odovzdávacom mieste v prípade, že výrobca elektriny fyzicky odoberá elektrinu z distribučnej sústavy a/alebo sa uskutočňuje fyzická dodávka elektriny do distribučnej sústavy zo zariadenia na výrobu elektriny, sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa tohto článku uplatňujú u odberateľa elektriny.

2. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia hodnoty MRK na odbernom mieste nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s MRK vyjadrenou v Ampéroch, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený Ampér prepočítaný z nameranej hodnoty v kW v zmysle bodu 8.8. článku I. tejto časti vo výške 15-násobku tarify za prístup do distribučnej sústavy v ampéroch. 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.

Pre odberné miesto s priznanou tarifou Adapt vn pri prekročení MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyfakturuje tarifu formou prirážky za každý prekročený kW alebo v prípade Adapt nn za každý prekročený ampér vo výške 15-násobku 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.

V prípade prekročenia hodnoty MRK

- a) dojednanej v zmluve o pripojení užívateľa distribučnej sústavy na odovzdávacom mieste fyzickej dodávky elektriny do regionálnej distribučnej sústavy,
- b) určenej vo výške celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny užívateľa distribučnej sústavy, ak zariadenie na výrobu elektrinu užívateľa distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do regionálnej distribučnej sústavy (ďalej len „MRK zariadenia na výrobu elektriny“) na odovzdávacom mieste, na napätovej úrovni vn prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku tarify za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu za prístup do distribučnej sústavy.

V prípade prekročenia hodnoty MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste na napätovej úrovni nn, sa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu považuje tarifa platná pre sadzbu X3-C2.

Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

3. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu prevádzkovateľom distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej tarify za prístup do distribučnej sústavy (tarify za výkon). Cena za prekročenie

rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn s rezervovanou kapacitou v Ampéroch, fakturuje sa tarifa formou prirážky za každý takto prekročený Ampér ako 5-násobok ceny rezervovanej kapacity za jeden Ampér podľa príslušnej tarify a hodnoty veľkosti hlavného ističa v ampéroch.

Prekročenie rezervovanej kapacity fyzickej dodávky elektriny sa neuplatňuje.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:
 - 4.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej zložky energie v kVArh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
 - 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčny 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 napäťovej úrovni vn a pre odberné miesta na nn s meraním typu A alebo s meraním typu B sú definované takto:
 - a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,
 - b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,
 - c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.
 - 4.5. Doby platnosti jednotlivých pásiem sú uvedené aj na stránkach webového sídla prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
 - 4.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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.
 - 4.8. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadajú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.
 - 4.9. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za použitie distribučnej sústavy na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu indukčnej jalovej energie v dňoch pondelok až piatok.
 - 4.10. 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 napäťovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty rezervovanej kapacity pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

Jalové straty transformátorov naprázdno s rokom výroby do 1994 uvedeným na výrobnom štítku transformátora - v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme jednej hodiny:

Menovitý výkon transformátora (kVA)	kVAr.h		
	10 kV	35 kV	110 kV
	22 kV		
400	183	207	
630	230	249	
1 000	289	320	
1 600	365	404	
2 500	989		
4 000	1 339		
6 300	1 918		
10 000	2 739		2 739
16 000	4 140		4 140
25 000	6 088		5 707
40 000	7 914		7 914
63 000			11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

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 napäťovej 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 49,3359 €/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

Napáťová úroveň pripojenia	k1
VN	0,77278
NN	0,92446

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.

Časť B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify a sadzby uvedené v tomto rozhodnutí platia pre prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) do odberných miest pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy MEOPTIS, s.r.o., J. Hagaru 9, 831 51 Bratislava - mestská časť Rača, IČO 31 371 485 pre prevádzky: MDS Stará Spišská cesta 37, 040 10 Košice a MDS Magnezitárska 11, 040 01 Košice (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia do 1 kV, pričom odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností, resp. na uspokojovanie osobných potrieb užívateľov bytov a rodinných domov a potrieb členov ich domácností (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose. Ak rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ich uplatní od obdobia stanového v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Tarify a sadzby platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je miesto napojenia odberného elektroenergetického zariadenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhrada, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom). Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spôsobom uvedeným v jeho prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) vo väzbe na §2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti (ďalej len „nebytové priestory domácností“), resp. poskytovateľmi verejných služieb, ktoré slúžia pre potreby domácností bytového domu, poskytujúcich najmä služby telekomunikačné, dátové - služby poskytované držiteľmi licencií - v oblasti telefónie, retransmisie, dátových a telekomunikačných prenosov ako aj poskytovateľov služieb v oblasti inžinierskych sietí - napr. teplovody, plynovody, vodovody a pod., distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za použitie distribučnej sústavy pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s prevádzkovým poriadkom. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za použitie distribučnej sústavy pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu 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. 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“).

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 distribučnej sústavy; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou. Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva nemusí byť splnená v prípadoch samostatných odberných miest bytového domu, ktoré slúžia na prevádzkovanie telekomunikačných zariadení poskytovateľov elektronických komunikačných služieb, ktoré slúžia na zabezpečenie potrieb užívateľov bytového domu.

3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.
4. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturuje ceny za použitie distribučnej sústavy odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom prevádzkovateľom distribučnej sústavy. 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.
5. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. 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 distribučnej sústavy v €/mesiac alebo v €/A/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu určeného meradla, potom sa pri určení ceny za prístup do distribučnej sústavy postupuje podľa bodu č. 5 tohto článku.
7. Tarify za prístup do distribučnej sústavy sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy 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 tarifa za prístup do distribučnej sústavy osobitne stanovuje podľa ustanovení vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike znení neskorších predpisov.
8. 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 distribučnej sústavy požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.
9. Na odbernom mieste pre obecné byty nesmie obec podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie.
 10. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľ distribučnej sústavy žiadosťou v písomnej podobe obec. K žiadosti obec priloží aj doklady preukazujúce splnenie podmienok v bode 9. tohto článku.
 11. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zistí, že odberné miesto pre obecné byty nespĺňa podmienky bodu 9. tohto článku, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe X3-C2 podľa podmienok tohto rozhodnutia.
 12. Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy príslušného dodávateľa elektriny.
 13. Definovanie pojmov
 - 13.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.
 - 13.2. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy, podľa ktorej sa mesačne fakturuje tarifa za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK alebo je dohodnutá v zmysle kapitoly II, bodu 3 písm. e) .
 - 13.3. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálna rezervovaná kapacita) 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 distribučnej sústavy, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - 13.4. Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - 13.5. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca, je účtovaná alikvotná časť tarify podľa bodu 5. a 6. tohto článku.
 - 13.6. 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 sadzbu je možné zmeniť len k 1. dňu v mesiaci nasledujúcom po doručení takejto požiadavky.
 - 13.7. O zmenu sadzby pre odberné miesta pre obecné byty je možné požiadať najskôr po uplynutí jedného mesiaca od poslednej zmeny sadzby prostredníctvom zmluvného partnera. Zmeniť sadzbu za predchádzajúce obdobie nie je možné.
 - 13.8. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len

uzavretím novej zmluvy o pripojení.

Zmluvný partner je oprávnený písomne požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty MRK sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa pred elektromerom predložením revíznej správy o výmene ističa.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn po 31. decembri 2004 sa pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK na základe písomnej žiadosti zmluvného partnera podanej do dvoch rokov od zníženia MRK neuplatňuje cena za pripojenie.

13.9. Prístupom do sústavy je prístup na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pričom prístupom do distribučnej sústavy sa rozumie právo využívať distribučnú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej distribučnej (rezervovanej) kapacity.

13.10. Distribúciou elektriny je preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny za účelom jej prepravy užívateľom sústavy.

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

Názov	Sadzba	Popis	Spotreba elektriny	Bod zlomu v kWh	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy		Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
					€/mesiac	€/A/mesiac	€/kWh	€/kWh
X4	D1	Jednotarif	Nižšia	1 498	1,2000		0,0490	0,007670
	D2		Vyššia		4,6695		0,0212	
Pozn.: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je cena za použitie distribučnej sústavy 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 distribučnej sústavy sa určí podľa tabuľky sadziieb pre každé odberné miesto samostatne.
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 – Jednotarif** – 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 distribučnej sústavy vo výške 2,0082 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- b) Pre 3 fázové odberné miesta vybavené IMS môže byť hodnota rezervovanej kapacity RK zmluvne dojednaná s prevádzkovateľom distribučnej sústavy a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- c) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za hodnotu MRK a hodnotu RK sa považuje hodnota evidovaná v informačnom systéme prevádzkovateľa distribučnej sústavy, prípadne maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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.

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt MEOPTIS, s.r.o., J. Hagaru 9, 831 51 Bratislava - mestská časť Rača, IČO 31 371 485 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 29785/2020/BA z 29. 12. 2020 oznámil regulovanému subjektu, 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 o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia 0066/2020/E z 02. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0111/2021/E z 23. 12. 2020, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0210/2019/E z 17. 12. 2018 v znení rozhodnutia č. 0227/2020/E z 18. 12. 2019,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9294-2017-BA k rozhodnutiu č. 0138/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) rozhodnutia č. 0010/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0060/2019/E z 16. 11. 2018 v znení rozhodnutia 0066/2020/E z 02. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0111/2021/E z 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- tarifa X2 tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 10,5965 €/MWh na 8,9654 €/MWh, teda zníženie o 15,39 %, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 6,2896 €/kW (A)/mesiac, na 6,3255 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 0,57 %, trojmesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 7,2035 €/kW (A)/mesiac na 7,2446 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 0,57 %, a mesačná rezervovaná kapacita sa zvýši z 7,9511 €/kW (A)/mesiac na 7,9964 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 0,57 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 2,5259 €/MWh na 2,2089 €/MWh, teda zníženie o 12,55 %,
- tarifa Adapt vn tarifa za prístup v €/mesiac zostáva nezmenená, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 11,6257 €/MWh na 9,4794 €/MWh, teda zníženie 30 o 18,46 %, tarifa za prístup sa zvýši z 9,5406 €/kW (A)/mesiac na 9,5950 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 0,57 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 2,5259 €/kWh na 2,2089 €/MWh, teda zníženie o 12,55 %.
- sadzba C2 (základná sadzba) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0327 €/kWh na 0,0318 €/kWh, teda zníženie o 2,75 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy v €/A/mesiac zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008771 €/kWh na 0,007670 €/kWh, teda zníženie o 12,55 %.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2021 oproti roku 2020 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre odberateľov elektriny v domácnostiach takto:

- sadzba D1 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 1,0000 €/mesiac na 1,2000 €/mesiac, teda zvýšenie o 20,00 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0497 €/kWh na 0,0490 €/kWh, teda zníženie o 1,41 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008771 €/kWh na 0,007670 €/kWh, teda zníženie o 12,55 %,
- sadzba D2 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 4,4294 €/mesiac na 4,6695 €/mesiac, teda zvýšenie o 5,42 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0221 €/kWh na 0,0212 €/kWh, teda zníženie o 4,07 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008771 €/kWh na 0,007670 €/kWh, teda zníženie o 12,55 %.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii 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.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 29786/2020/BA z 29. 12. 2020 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote desiatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 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. 18/2017 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku A a B nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2021 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. decembra 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. decembra 2022.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, 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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

MEOPTIS, s.r.o., J. Hagaru 9, 831 51 Bratislava - mestská časť Rača

Osvedčovacia doložka

Osvedčujem, že tento listinný dokument vznikol zaručenou konverziou z elektronickej do listinnej podoby podľa § 35 ods. 1 písm. a) zákona č. 305/2013 Z. z. o elektronickej podobe výkonu pôsobnosti orgánov verejnej moci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o e-Governmente) v znení neskorších predpisov a Vyhláškou Úradu podpredsedu vlády Slovenskej republiky pre investície a informatizáciu č. 331/2018 Z. z. o zaručenej konverzii.

Údaje o pôvodných elektronickej dokumentoch

Pôvodný dokument v elektronickej podobe

Názov dokumentu

Formát dokumentu

Hodnota elektronickeho odtlačku pôvodného elektronickeho dokumentu

Funkcia použitá pre výpočet elektronickeho odtlačku

Autorizačné prvky pôvodných dokumentov v elektronickej podobe

- Dokument obsahuje prostriedky autorizácie alebo časovú pečiatku
- Dokument neobsahuje prostriedky autorizácie alebo časovú pečiatku

Autorizácia pôvodného elektronickeho dokumentu

Typ autorizácie

Stav autorizácie

Čas autorizácie

Čas overenia autorizácie

Miesto autorizácie

Ďalšie údaje o autorizácii

Osoba, ktorá autorizáciu vykonal

Identifikátor

Zastupovaná osoba

Mandát

Časová pečiatka pripojená k prostriedku autorizácie

Typ časovej pečiatky

Stav časovej pečiatky

Čas vystavenia časovej pečiatky

Vydavateľ časovej pečiatky

Čas overenia časovej pečiatky 29.01.2021 11:28

Autorizované elektronické dokumenty

Názov dokumentu Dokument

Autorizácia pôvodného elektronického dokumentu

Typ autorizácie Kvalifikovaný elektronický podpis

Stav autorizácie platná

Čas autorizácie 20.01.2021 07:49

Čas overenia autorizácie 29.01.2021 11:28

Miesto autorizácie Neuvedené

Ďalšie údaje o autorizácii Autorizácia je založená na kvalifikovanom certifikáte

Osoba, ktorá autorizáciu vykonala

Identifikátor Martin Horváth, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, IDCSK-HB526100, NTRSK-36069841, ICA - 10553288, NTRSK-36069841

Zastupovaná osoba Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, NTRSK-36069841, NTRSK-36069841

Mandát Opravenie 1129 Podpredseda organu statnej spravy s celoslovenskou posobnosťou

Časová pečiatka pripojená k prostriedku autorizácie

Typ časovej pečiatky Kvalifikovaná

Stav časovej pečiatky platná

Čas vystavenia časovej pečiatky 20.01.2021 07:49

Vydavateľ časovej pečiatky I.CA Time Stamping Authority TSU 2 07/2020

Čas overenia časovej pečiatky 29.01.2021 11:28

Autorizované elektronické dokumenty

Názov dokumentu Dokument

Údaje novovzniknutého dokumentu v listinnej forme

Počet listov 11

Počet neprázdných strán 22

Formát papiera novovzniknutého dokumentu

Formát papiera Formát papiera A4 (210 × 297 mm)

Počet listov 11

Údaje o zaručenej konverzii

Evidenčné číslo záznamu o zaručenej konverzii

7346-210129-2434

Dátum a čas vykonania zaručenej konverzie

29.01.2021 11:28

Zaručenú konverziu vykonal *

IČO 36631124

Názov právnickej osoby

Slovenská pošta, a.s.,
Partizánska cesta 9, 975 99 Banská Bystrica,
OR OS BB, oddiel Sa, vl. č. 803/S

Meno

Martina

Priezvisko

Štompfová

Funkcia alebo pracovné zaradenie

zamestnanec pošty

* Ak bola zaručená konverzia vykonaná automatizovaným spôsobom, údaje o mene, priezvisku, funkcii a o pracovnom zaradení sa neuvádzajú.

Podpis a pečiatka

SLOVENSKÁ POŠTA a.s.
Partizánska cesta 9
975 99 Banská Bystrica
- 900 -

SLOVENSKÁ POŠTA, a.s.
Partizánska cesta 9
975 99 Banská Bystrica
- 906 -