

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0129/2018/E

Bratislava 18. 12. 2017

Číslo spisu: 9280-2017-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 zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci rozhodnutia o tarifách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a 30 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 z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **BBF energy, s.r.o.**, Radlinského 17/B, 052 01 Spišská Nová Ves, IČO 46 225 111 **u r ě j e** na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify, sadzby a podmienky pre ich uplatňovanie uvedené v tomto rozhodnutí platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „použitie distribučnej sústavy“) pre užívateľov 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 v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **BBF energy, s.r.o.**, Radlinského 17/B, 052 01 Spišská Nová Ves, IČO 46 225 111 (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 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 odberateľ elektriny má pridelenú nesprávnu sadzbu vo vzťahu k napäťovej úrovni jeho

miesta pripojenia do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy prideli odberateľovi správnu sadzbu podľa podmienok článku II. 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.
 - 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 spravidla 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 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 miestnej distribučnej sústavy namerané na odovzdávacom mieste.
 - 3.4. Fyzickým odberom elektriny sa rozumie množstvo odobratej elektriny z miestnej 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 distribúcii 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 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.
 - 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 definovaný prevádzkovateľom distribučnej sústavy a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvným partnerom“). 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 časť fakturačného obdobia 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.

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 v znení neskorších predpisov.

8. Definovanie pojmov

8.1. Na napäťovej úrovni nn sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) rovná hodnote rezervovanej kapacity, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni nízkeho napätia vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť MRK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa; 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. Hodnota rezervovanej kapacity na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť hodnota rezervovanej kapacity zmluvne dojednaná v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na ampérickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 8.3. Ak je hodnota rezervovanej kapacity stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa 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.
- 8.4. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za hodnotu MRK a hodnotu rezervovanej kapacity sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 8.5. Pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn sa hodnota rezervovanej kapacity, MRK alebo nameraného výkonu prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr}[\text{V}] \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$)
Pre jednofázové odberné miesta sa prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = U_f[\text{V}] \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi$$
 (kde: I je prúd v Ampéroch; $U_f = 0,23 \text{ kV}$, $\cos \varphi = 0,95$).
- 8.6. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiadava zmluvný partner prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dať (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.
- 8.6.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- a) zmena sadzby X3-C2 na sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na sadzbu X3-C2 počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
 - b) 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 určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom 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 určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom 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 určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu 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,

- c) zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu s mesačným odpočtom 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 hodnotu rezervovanej kapacity 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) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky na zmenu hodnoty rezervovanej kapacity. Hodnota rezervovanej kapacity sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky. Počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné meniť hodnotu rezervovanej kapacity.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. O tarifu typu X3-C11 Dočasný odber nn (Adapt nn) zmluvný partner požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy listom najneskôr do 5. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho obdobiu, od ktorého má byť táto tarifa pridelená. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého má byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí najdlhšie do konca kalendárneho roka, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak.

- 8.7. 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 III. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.8. Ak zmluvný partner najneskôr do 5. kalendárneho dňa (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5-tom kalendárnom dni) v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil prevádzkovateľovi distribučnej sústavy svoju požiadavku na pridelenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn), bude prevádzkovateľ

distribučnej sústavy na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať sadzbu X3-C2.

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.

- 8.9. 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 bodu 8.6.1.

Pri zmene odberateľa elektriny 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 rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobnéj technológie, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), bod 8.6. 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.

- 8.10. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy vn alebo distribučnej sústavy nn s priebehovým meraním typu A alebo B 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.

Tarifu za prístup do distribučnej sústavy pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn so sadzbou X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Sadzba X3-C11 - Dočasný odber nn (Adaptnn) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nn s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového elektrického činného výkonu a mesačným odpočtom:

- a) pre 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.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu prevádzkovateľa distribučnej sústavy a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich prevádzkovateľ distribučnej sústavy schvaľuje najdlhšie do konca kalendárneho roka.

Po ukončení kalendárneho roku prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridenej tarify Adapt, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihladenia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 5 % MRK, alebo s uplatnením maximálnej hodnoty nameraného výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 5 % MRK. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený za zistený rozdiel zaslať opravnú faktúru zmluvnému partnerovi do konca februára nasledujúceho roka. Opravná faktúra sa uhradí zmluvným partnerom prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

- 8.11. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo podmieniť schválenie sadzby X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa zákona o energetike, časť meranie elektriny. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré zvyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny najneskôr do 5. kalendárneho dňa od pripojenia odberného miesta do distribučnej sústavy (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 5. kalendárnom dni), alebo pri existujúcom odbernom mieste do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca na nasledujúce obdobie. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, ak sa s prevádzkovateľom distribučnej sústavy nedohodne inak. 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. Režim skúšobnej prevádzky nie je možné pridelit' pre odberné a odovzdávacie miesta pripojené do distribučnej sústavy prostredníctvom rovnakého (spoločného) elektroenergetického zariadenia.
- 8.12. 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.
- 8.13. 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.
- 8.14. Zálohovým napájaním sa rozumie pripojenie užívateľa distribučnej sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny napríklad cez ďalšie napájacie vedenia. Za zálohové napájanie sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave zaslučkovaním.
- 8.15. 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 v znení neskorších predpisov.
- 8.16. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy výrobcom 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 rezervovanú kapacitu podľa účinného cenového rozhodnutia úradu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej

sústavy. Výrobcom elektriny pripojeným do regionálnej distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa predchádzajúcej vety na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, a to aj v prípade, ak takýto výrobca elektriny nemá s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Výrobcovia elektriny si rezervovanú kapacitu neobjednávajú. Na napäťovej úrovni nízkeho napätia sa hodnota MRK rovná hodnote rezervovanej kapacity určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.

- 8.17. 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 za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok t pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy vo výške podľa predchádzajúcej vety na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, a to aj v prípade, ak takýto prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy nemá s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o pripojení alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre zariadenie na výrobu elektriny.
- 8.18. Platby podľa 8.16 a 8.17 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.
- 8.19. 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.
- 8.20. 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 uhrádza za rezervovanú kapacitu zariadenia na výrobu elektriny takto:
- 8.20.1. 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,

- 8.20.2. 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,
- 8.20.3. 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.
- 8.21. 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 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 a distribúciu elektriny pre odberné alebo odovzdávacie miesta 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	0,9116	x	x
	C2	Základná sadzba	x	0,6000	x	0,0355	0,005991
	C9	Nemeraná spotreba	x	0,7988€/10W/mesiac alebo 0,7988€ za odberné miesto/mesiac			
	C11	Dočasný odber nn (Adaptm)	35,0000	1,6526	x	0,0227	0,005991
Tarify platia pre trojfázový istič. Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina ampérickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A							

- Pre sadzbu X3-C2 sa výška platby za prístup do distribučnej sústavy určí súčinom ampérickej hodnoty rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa bodu 8.2 článku I. tejto časti alebo podľa bodu 8.4 článku I. tejto časti hodnotou zaťažiteľnosti meracej súpravy a ceny za jeden Ampér (€/A/mesiac).
- Pre sadzbu X3-C9 - Nemeraná spotreba sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta za každé nemerané odberné miesto tohto druhu nasledovne:
 - Pre odberné miesto s minimálnym ustáleným **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod. sa výška platby za použitie distribučnej sústavy vypočíta z ceny za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu nemeraného odberu za mesiac.
 - Pre odberné miesto s nemeraným odberom pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná je výška platby za použitie distribučnej

- sústavy určená cenou za jedno odberné miesto nemeraného odberu za mesiac;
- 2.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 2.4. Pre sadzbu X3-C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojjložkovo:
- 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.
- Prepočet rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 8.5. článku I. tejto časti tohto rozhodnutia.
3. Pre sadzbu X3-C11 – Dočasný odber nn (Adapt nn) platí, že je určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa bodu 8.10. článku I. tejto časti. Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nn neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje sa cena za pripojenie. Pre tieto odberné miesta prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňuje:
- 3.1. cenu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,300 €/kWh;
- 3.2. cenu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,005991€/kWh;
4. 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 novopripojených odberných miest sa použije hodnota nameraného výkonu za fakturačné obdobie, minimálne však 20 % hodnoty MRK. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.
5. 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 4 tohto rozhodnutia a tarify za prístup do distribučnej sústavy sadzby X3-C2.
6. Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
8. V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.4. 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 8.2. článku I. tejto časti.

9. Mesačná platba za prístup do distribučnej sústavy nn odovzdávacieho miesta užívateľa distribučnej sústavy sa určí v zmysle § 26 ods. 22 až ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia 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 je prevádzkovateľom distribučnej sústavy stanovené časové pásma, ktoré sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

III. 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 8.5. 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.

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 elektriny 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.

V prípade prekročenia hodnoty MRK zariadenia na výrobu elektriny na odovzdávacom mieste na napäťovej 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 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:

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.

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 BBF energy, s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Spišská Nová Ves, IČO 46 225 111 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) na napätovej 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 preukáže 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 prideli 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 distribúcii elektriny pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest.

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“).
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 definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a dodávateľom elektriny, alebo medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom elektriny (ďalej len „medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a zmluvnými partnermi“). 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 1/366 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. 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 prevádzkovateľ 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 v 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. Definovanie pojmov
 - 12.1. 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. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
 - 12.2. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu 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.
 - 12.3. 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 musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - 12.4. 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 maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- 12.5. 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.
- 12.6. Sadzba pre odberné miesta domácností sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby na odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu sadzby skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov alebo pripojenie zariadenia na výrobu elektriny. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu za predchádzajúce obdobie nie je možné.
- 12.7. 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.
- 12.8. 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.
- 12.9. Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní sú uvedené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- 12.10. V sadzbach, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od elektrického obvodu v súlade s podmienkami príslušnej tarify.
- 12.11. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
 - a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - b) Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.
- 12.12. 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.

12.13. 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 ¹	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za distribučné straty
					€/mesiac	€/kWh	€/kWh
X4	D1	Jednotarif	Nízka	1 494	0,4000	0,0561	0,005991
	D2		Vysoká		4,2355	0,0253	
	D3	Dvojtarif AKU	Nízka	2 509	5,7234	0,0234	
	D4		Vysoká		9,1943	0,0068	
	D5	Dvojtarif Kúrenie			3,7099	0,0061	
	D6	Dvojtarif Tepelné čerpadlo			3,7099	0,0061	
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.							

- Výška pevnej mesačnej platby za použitie distribučnej sústavy sa určí podľa tabuľky sadziieb pre každé odberné miesto samostatne.
- Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 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 tarify za prístup do distribučnej sústavy vo výške 1,8338 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.
 - X4-D3 a X4-D4 - Dvojtarif AKU** – sadzba s dvojtarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT, s nižšou spotrebou elektriny (X4-D3), resp. s vyššou spotrebou elektriny (X4-D4). Pásmo nízkej tarify sa

poskytuje osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny. Distribúcia elektriny sa poskytuje v rovnakej cene platnosti VT a NT.

Sadzby sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do časového pásma platnosti nízkej tarify– ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi. Pri týchto sadzbách sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify.

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-D4 tarifa za prístup do distribučnej sústavy vo výške 5,1325 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody, spotrebiče pre akumuláčné alebo pre priamo výhrevné vykurovanie a má právo požadovať predloženie správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Zároveň Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach doterajšie rozhodnutie č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017 **z r u š u j e** od 1. januára 2018. Vyúčtovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 sa vykoná podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. decembra 2021 pre regulovaný **BBF energy, s.r.o.**, Radlinského 17/B, 052 01 Spišská Nová Ves, IČO 46 225 111 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 43409/2017/BA zo dňa 04. 12. 2017 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“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2017 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 zo dňa 30. 11. 2017, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len

„Východoslovenská distribučná, a.s.“), pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Regulovaný subjekt podľa § 29 ods. 5 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) používa tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., do ktorého sústavy je pripojená jeho miestna distribučná sústava, a preto je potrebné doterajšie prevzaté tarify zosúladiť.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z:

- a) rozhodnutia č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017,
- b) návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017 vydané,
- c) rozhodnutia č. 0010/2018/E zo dňa 30. 11. 2017 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- sadzba C2 (základná sadzba) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0389 €/kWh na 0,0355 €/kWh, teda zníženie o 8,74 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,5850 €/kW (A)/mesiac na 0,6000 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,56 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,
- sadzba C9 (nemeraná spotreba) tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 0,7789 €/kW (A)/mesiac na 0,7988 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,55 %,
- sadzba C11 (dočasný odber Adapt nn) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0249 €/kWh na 0,0227 €/kWh, teda zníženie o 8,84 %, tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 1,6114 €/kW (A)/mesiac na 1,6526 €/kW (A)/mesiac, teda zvýšenie o 2,56 %, platba za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2018 oproti roku 2017 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 0,1000 €/mesiac na 0,4000 €/mesiac, teda zvýšenie o 300 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0618 €/kWh na 0,0561 €/kWh, teda zníženie o 9,22 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,
- sadzba D2 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 4,1615 €/mesiac na 4,2355 €/mesiac, teda zvýšenie o 1,78 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0291 €/kWh na 0,0253 €/kWh, teda zníženie o 13,06 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,
- sadzba D3 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 5,4970 €/mesiac na 5,7234 €/mesiac, teda zvýšenie o 4,12 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane

prenosu elektriny sa zníži z 0,0254 €/kWh na 0,0234 €/kWh, teda zníženie o 7,87 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,

- sadzba D4 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 9,0188 €/mesiac na 9,1943 €/mesiac, teda zvýšenie o 1,95 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0082 €/kWh na 0,0068 €/kWh, teda zníženie o 17,07 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,
- sadzba D5 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 3,6192 €/mesiac na 3,7099 €/mesiac, teda zvýšenie o 2,51 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0069 €/kWh na 0,0061 €/kWh, teda zníženie o 11,59 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %,
- sadzba D6 tarifa za prístup do distribučnej sústavy sa zvýši z 3,6192 €/mesiac na 3,7099 €/mesiac, teda zvýšenie o 2,51 %, tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,0069 €/kWh na 0,0061 €/kWh, teda zníženie o 11,59 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005515 €/kWh na 0,005991 €/kWh, teda zvýšenie o 8,63 %.

V priebehu cenového konania pri vyhodnocovaní podkladov úrad zistil, že z dôvodu rozsahu zmien, určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia nie je možné doterajšie rozhodnutie zmeniť, ale je potrebné ho nahradiť novým rozhodnutím, pričom sa zároveň v súlade so zásadou hospodárnosti v tom istom konaní podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii zruší doterajšie rozhodnutie č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017. Cenové rozhodnutie bude platiť od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021, pričom doterajšie rozhodnutie sa zruší od 01. 01. 2018 (s účinkami ex nunc).

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. 43410/2017/BA zo dňa 04. 12. 2017 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úradom 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 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy pri uplatňovaní cien od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021, pričom doterajšie rozhodnutie č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017 sa zrušuje od 01. 01. 2018 (ex nunc). Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykoná vyúčtovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za rok 2017 podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0360/2017/E zo dňa 18. 04. 2017.

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.

prof. Ing. Ľubomír Jahnátek, CSc.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

BBF energy, s.r.o., Radlinského 17/B, 052 01 Spišská Nová Ves