

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0263/2018/E

Bratislava 14. 03. 2018

Číslo spisu: 1515-2018-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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach 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 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 tak, že pre regulovaný subjekt **Optifin Energo, s. r. o.**, Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO 44 337 248 pre prevádzku MDS Sabinov, Hollého 27, 083 01 Sabinov **u r č u j e** na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2021 tieto maximálne ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

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 a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike podľa pripojenia elektroenergetického zariadenia užívateľa distribučnej sústavy na príslušnú napäťovú úroveň do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktorým je Optifin Energo, s. r. o., Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO 44 337 248 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzku MDS Sabinov, Hollého 27, 083 01 Sabinov. Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

2. 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 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. 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.
 - 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 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 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 $1/365$ 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 napätového 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.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Na napätovej 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 napätovej 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. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20 % hodnoty MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt minimálnej a maximálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.
- 8.3. Hodnota rezervovanej kapacity na napät'ovej 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 ampéricкую hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.
- 8.4. 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.
- 8.5. 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.
- 8.6. 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:

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

- 8.7. 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.
- 8.8. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. typu tarify na nasledujúce obdobie požiada 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.
- 8.8.1. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn pri zmene rezervovanej kapacity platí, že:
- 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 štvrťhodinového 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 štvrťhodinového 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 štvrťhodinového 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,
 - zmena na režim skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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) nasledujúcim 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. 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.

- 8.9. 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 IV. tejto časti tohto rozhodnutia.
- 8.10. Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 8.8.1. písm. b) tohto článku, bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude prevádzkovateľ distribučnej sústavy uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vn mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky. 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.
- 8.11. 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 8.8.1. 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 výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 8.8. 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.
- 8.12. 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. 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. 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 8.12. tohto článku za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

- 8.14. 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.
- 8.15. 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.
- 8.16. 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. 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 pre zariadenie na výrobu elektriny.

- 8.18. Platby podľa 8.17. a 8.18. 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.

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			

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 8.3 článku I. tejto časti alebo podľa bodu 8.5 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 namerané 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 nameraného 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 nameraného odberu za mesiac;
 - Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
Prepočet rezervovanej kapacity, MRK a nameraného výkonu sa vyhodnocuje podľa bodu 8.6. článku I. tejto časti tohto rozhodnutia.
- Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
- V prípadoch odberných miest podľa bodu 8.5. 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 8.3. článku I. tejto časti.

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

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf a sadzieb za použitie distribučnej sústavy uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s prevádzkovateľom distribučnej sústavy je možné odoberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. 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 prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej kapacitnej zložky jalovej energie. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty;
 - c) ak je do sústavy pripojené odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom elektroenergetickom zariadení sa uskutočňuje aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, prevádzkovateľ sústavy tarifu za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodu 3. článku IV. tejto časti určí pre odberateľa elektriny.

IV. 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 8.6. 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, na napät'ovej 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 napät'ovej úrovni nn, sa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu považuje tarifa platná pre sadzbu X3-C2.

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 induktívnej zložky energie v kVArh a činnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh}) / (\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.
- 4.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol induktívny účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.
- 4.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).
- 4.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka na napät'ovej úrovni 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 regionálnej distribučnej sústavy www.vsds.sk.
- 4.6. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnej energie pre vyhodnotenie účinníka.
- 4.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnej energie menší ako 20 % z celkovej odobranej činnej 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.

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:

$$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s), \text{ kde:}$$

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 33,9964 €/MWh.

Tabuľka č. 1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	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	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č. 2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
NN	0,91480

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,030 €/kVA_{rh}.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 27. 02. 2018 doručený pod podacím číslom úradu č. 7750/2018/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31. 12. 2021 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Optifin Energo, s. r. o., Rusovská cesta 1, 851 01 Bratislava, IČO 44 337 248 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pre prevádzku MDS Prakovce, Prakovce 13, 055 62 Prakovce. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny dňa 01. 03. 2018 elektronickým podaním zaevidovaným pod podacím číslom 8559/2018/BA, ktorým opravil názov prevádzky miestnej distribučnej sústavy a to MDS Sabinov, Hollého 27, 083 01 Sabinov.

Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 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.“).

Úrad v cenovom konaní vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1515-2018-BA a informácií známych mu z úradnej činnosti.

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 takto:

- tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny regulovaný subjekt preberá podľa rozhodnutia vydaného úradom pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s. Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len „VSD, a.s.“) a teda všetci odberatelia, ktorí sú pripojení do MDS regulovaného subjektu majú tarify rovnaké, ako odberatelia elektriny, ktorí sú pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy, ktorí preberajú ceny od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy VSD, a.s., resp. sú priamo pripojení do regionálnej distribučnej sústavy VSD, a.s.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., § 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 § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie platí na celé regulačné obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

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:

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