

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0138/2021/E

Bratislava 21. 01. 2021

Číslo spisu: 0017-2021-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020, ktorým boli schválené tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENERGY ONE, s. r. o.**, Čachtická 13, 831 06 Bratislava, IČO 31 366 937, pre prevádzky: Logistické centrum Rača, Na pántoch 18, 831 06 Bratislava, Logistické centrum Svätý Jur, Priemyselná, 900 21 Svätý Jur, Priemyselný park Kostolné Kračany, 930 03 Kostolné Kračany, Hrubá Borša, 925 23 Hrubá Borša, Staromestská Office, Staromestská 7830/3, 811 03 Bratislava a Centrál, Metodová 6, 821 08 Bratislava **m e n í** rozhodnutie č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020 na obdobie od 01. 02. 2021 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovvej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie časti A. a B. nahrádza týmto znením:

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

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre užívateľov

distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívatelia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENERGY ONE, s. r. o., Čachtická 13, 831 06 Bratislava, IČO 31 366 937 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzky: Logistické centrum Rača, Na pántoch 18, 831 06 Bratislava, Logistické centrum Svätý Jur, Priemyselná, 900 21 Svätý Jur, Priemyselný park Kostolné Kračany, 930 03 Kostolné Kračany, Hrubá Borša, 925 23 Hrubá Borša, Staromestská Office, Staromestská 7830/3, 811 03 Bratislava a Centrál, Metodová 6, 821 08 Bratislava. Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

- b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VN je dojednaná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I. písm. e) bod 2. tohto rozhodnutia.

g) Dojednávanie RK

1. RK na napät'ovej úrovni VN sa dojednáva nasledovne:

1.1 mesačná na jeden kalendárny mesiac,

1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

1.3 dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.

Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

2. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca

ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

3. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- 2.1 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- 2.2 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku,
- 2.3 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roku.

Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

3. Zmena RK pre NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.
Tarify sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa časti A. článku I. písm. o) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcom elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
3. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
4. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
5. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z. z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN, a na napät'ovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo typu B.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených

prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.

6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. V prípade, ak bola schválená skúšobná prevádzka na odbernom mieste, na ktorom je súčasne poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie, je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon za nadštandardnú distribúciu podľa pravidiel určených podľa časti A. článku I. písm. k) bod 6. tohto rozhodnutia.
8. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

l) **Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora**

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne

1.1 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a

2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy, sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v časti A. článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

m) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní

uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.

n) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

o) **Výrobca elektriny** – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne vo výške 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny. To neplatí 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.

2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhradza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

2.1 vo výške 30 % hodnoty MRK [kW] dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo

2.2 vo výške RK odberu elektriny [kW],

podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) pripojené do distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni, a ak ide o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a odberného elektrického zariadenia v tom istom mieste spotreby.

3. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú

sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, určí vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy. To neplatí 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.

4. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, ktorého prevádzkovateľom je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne

4.1 vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], alebo

4.2 vo výške hodnoty RK odberu elektriny MDS [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) MDS pripojené na rovnakej napäťovej úrovni.

5. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo výške tarify dvanásťmesačnej RK podľa tohto rozhodnutia.
6. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa časti A. článku I. písm. o) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedojednávajú. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
8. Ak výrobca elektriny pri výrobe elektriny prekročí hodnotu MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným podľa podmienok tohto rozhodnutia. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený výrobcovi elektriny prerušiť distribúciu elektriny podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Prekročenie RK zariadenia na výrobu elektriny určenej podľa časti A. článku I. písm. o) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.

- p) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- q) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VN

a) Štandardná distribúcia elektriny

| Sadzba | Tarifa | 1. zložka tarify za prácu [€/kWh] | 2. zložka tarify za výkon | | |
|--------|--|--------------------------------------|--|---|---|
| | | | 12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] | 3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] | mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] |
| X2 | sadzba pre odberné miesta pripojené na VN | 0,009776 | 4,5545 | 5,3583 | 6,1620 |
| | tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,003200 | X | X | X |

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, uhradza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. o) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 4,5545 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

| Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN | 1. zložka tarify za prácu [€/kWh] | 2. zložka tarify za výkon |
|--|---|---------------------------|
| | Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,007238 | X |

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napät'ovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. o)

tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
 - U_z [V] je združené napätie
 - I [A] je ampérická hodnota ističa
 - $\cos \varphi$ je účinník
6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
 7. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

b) Sadzba C9

| | |
|--|----------|
| C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN* | [€/mes.] |
| Mesačný poplatok | 1,3277 |

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

c) Sadzba C11

| | |
|--|----------|
| C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN | [€/kWh] |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,044577 |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny | 0,007238 |

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

| | |
|--|---|
| Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]* | 99,5818 |
| Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]* | 33,1939 |
| Jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh] | 0,0166 |
| Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 | Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) |

*Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prírážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú fakturovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak výrobca elektriny odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

VI. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|---|--------------------|
| 250 | 14 (15) | 17 - 27 |
| 315 | 16 (20) | 22 - 35 |
| 400 | 24 (25) | 27 - 42 |
| 500 | 30 (30) | 41 - 51 |
| 630 | 40 (40) | 37 - 62 |
| 800 | 44 (45) | 55 - 75 |
| 1 000 | 56 (55) | 68 - 89 |
| 1 250 | 64 (65) | 89 - 106 |
| 1 600 | 72 (70) | 81 - 112 |

2. orientované transformátorové plechy

| Výkon transformátorov [kVA] | Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr] | Kapacitný prúd [A] |
|-----------------------------|---|--------------------|
| 250 - 400 | 4 (5) | 6 - 11 |
| 630 - 1 000 | 8 (10) | 10 - 16 |
| 1 600 | 14 (15) | 16 - 25 |

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kVA | Staré plechy [kVArh] | | | | Nové plechy [kVArh] | | |
|----------------------------|-----------------------|----------------|--------|---------|------------------------|---------|---------|
| | 3 kV 6 kV 10 kV | 15 kV 22 kV | 35 kV | 110 kV | 6 kV 10 kV 22 kV | 35 kV | 110 kV |
| 63 | - | - | - | - | - | - | - |
| 100 | - | - | - | - | - | - | - |
| 160 | - | - | - | - | - | - | - |
| 250 | 9 314 | 10 775 | 12 054 | - | 3 470 | 3 836 | - |
| 400 | 16 364 | 16 364 | 16 656 | - | 4 383 | 4 968 | - |
| 630 | 23 931 | 23 931 | 23 471 | - | 5 523 | 5 984 | - |
| 1 000 | 35 064 | 35 064 | 33 603 | - | 6 941 | 7 671 | - |
| 1 600 | 51 428 | 51 428 | 50 259 | - | 8 766 | 9 701 | - |
| 2 500 | - | 73 050 | - | - | 23 742 | 23 742 | - |
| 4 000 | - | 108 114 | - | - | 32 142 | 32 142 | - |
| 6 300 | - | 161 076 | - | - | 46 022 | 46 022 | - |
| 10 000 | - | 241 065 | - | 182 625 | 65 745 | 65 745 | 65 745 |
| 16 000 | - | 257 136 | - | 280 512 | 99 348 | 99 348 | 99 348 |
| 25 000 | - | 365 250 | - | 438 300 | 146 100 | 146 100 | 136 970 |
| 40 000 | - | 525 960 | - | 672 060 | 189 930 | 189 930 | 189 930 |
| 63 000 | - | - | - | 874 409 | - | - | 276 129 |

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 49,071 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 117,107 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

| Rozsah tg φ kVArh kWh | Účinník cos φ | Prirážka v % |
|-----------------------------|------------------|--------------|
| 0,311 - 0,346 | 0,95 | - |
| 0,347 - 0,379 | 0,94 | 3,01 |
| 0,380 - 0,410 | 0,93 | 6,10 |
| 0,411 - 0,440 | 0,92 | 9,26 |
| 0,441 - 0,470 | 0,91 | 12,50 |
| 0,471 - 0,498 | 0,90 | 15,79 |
| 0,499 - 0,526 | 0,89 | 19,15 |
| 0,527 - 0,553 | 0,88 | 22,58 |
| 0,554 - 0,580 | 0,87 | 26,12 |
| 0,581 - 0,606 | 0,86 | 29,73 |
| 0,607 - 0,632 | 0,85 | 33,39 |
| 0,633 - 0,659 | 0,84 | 37,20 |
| 0,660 - 0,685 | 0,83 | 41,06 |
| 0,686 - 0,710 | 0,82 | 45,02 |
| 0,711 - 0,736 | 0,81 | 49,08 |
| 0,737 - 0,763 | 0,80 | 53,26 |
| 0,764 - 0,789 | 0,79 | 57,52 |
| 0,790 - 0,815 | 0,78 | 61,88 |
| 0,816 - 0,841 | 0,77 | 66,38 |
| 0,842 - 0,868 | 0,76 | 70,99 |
| 0,869 - 0,895 | 0,75 | 75,72 |
| 0,896 - 0,922 | 0,74 | 80,58 |
| 0,923 - 0,949 | 0,73 | 85,56 |
| 0,950 - 0,977 | 0,72 | 90,71 |

| Rozsah tg φ kVArh kWh | Účinník cos φ | Prirážka v % |
|-----------------------------|------------------|-----------------|
| 0,978 - 1,007 | 0,71 | 95,99 |
| 1,008 - 1,034 | 0,70 | 101,39 |
| 1,035 - 1,063 | 0,69 | 107,00 |
| 1,064 - 1,092 | 0,68 | 112,75 |
| 1,093 - 1,123 | 0,67 | 118,67 |
| 1,124 - 1,153 | 0,66 | 124,75 |
| 1,154 - 1,185 | 0,65 | 131,05 |
| 1,186 - 1,216 | 0,64 | 137,55 |
| 1,217 - 1,249 | 0,63 | 144,25 |
| 1,250 - 1,281 | 0,62 | 151,14 |
| 1,282 - 1,316 | 0,61 | 158,26 |
| 1,317 - 1,350 | 0,60 | 165,63 |
| 1,351 - 1,386 | 0,59 | 173,25 |
| 1,387 - 1,423 | 0,58 | 181,15 |
| 1,424 - 1,460 | 0,57 | 189,31 |
| 1,461 - 1,494 | 0,56 | 197,76 |
| 1,495 - 1,532 | 0,55 | 206,52 |
| 1,533 - 1,579 | 0,54 | 215,58 |
| 1,580 - 1,620 | 0,53 | 225,02 |
| 1,621 - 1,663 | 0,52 | 234,81 |
| 1,664 - 1,709 | 0,51 | 244,99 |
| 1,710 - 1,755 | 0,50 | 255,57 |
| vyšší ako 1,755 | nižší ako 0,50 | 269,74 |

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify platia pre užívateľov distribučnej sústavy podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENERGY ONE, s. r. o., Čachtická 13, 831 06 Bratislava, IČO 31 366 937 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzky: Logistické centrum Rača, Na pántoch 18, 831 06 Bratislava, Logistické centrum Svätý Jur, Priemyselná, 900 21 Svätý Jur, Priemyselný park Kostolné Kračany, 930 03 Kostolné Kračany, Hrubá Borša, 925 23 Hrubá Borša, Staromestská Office, Staromestská 7830/3, 811 03 Bratislava a Centrál, Metodová 6, 821 08 Bratislava, klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.
- c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiaca platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

– za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,

– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,

variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

- d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- g) V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:
1. uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 2. prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 3. výmenou meracieho zariadenia nevyvolané užívateľom sústavy,
 4. overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom sústavy.
- h) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovaných prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roku, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- i) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
- j) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
- k) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- l) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.

m) V prípade neoprávnené pridelenéj sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1 485 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,3132 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,038660 €/kWh.

b) D2 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 485 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,5549 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,012476 €/kWh.

c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2187 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,012476 €/kWh.

d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 10 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme VT. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou, pričom sa vyžaduje blokovanie nabíjacej stanice v čase VT. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1500 €/A/mes.,
 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003739 €/kWh.
- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme VT. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1500 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003739 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD NN, 2021) vo výške 0,007238 €/kWh.
- b) Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt **ENERGY ONE, s. r. o.**, Čachtická 13, 831 06 Bratislava, IČO 31 366 937 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 29549/2020/BA z 29. 12. 2020 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2020 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0008/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0019/2019/E z 08. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0058/2020/E z 27. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0110/2021/E z 23. 12. 2020, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2021 do konca 5. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0079/2019/E z 30. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0300/2019/E z 05. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0085/2020/E z 12. 12. 2019 v znení rozhodnutia č. 0257/2020/E z 14. 01. 2020 v znení rozhodnutia č. 0108/2021/E z 17. 12. 2020,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9184-2017-BA k rozhodnutiu č. 0042/2018/E z 18. 12. 2017,
- c) rozhodnutia č. 0008/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0019/2019/E z 08. 11. 2018 v znení rozhodnutia č. 0058/2020/E z 27. 11. 2019 v znení rozhodnutia č. 0110/2021/E z 23. 12. 2020 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.

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

- sadzba X2 zložka tarify za prácu sa zvýši z 0,009375 €/kWh na 0,009776 €/kWh, teda zvýšenie o 4,28 %, 12-mesačná rezervovaná kapacita sa zníži z 4,6005 €/kW/mesiac na 4,5545 €/kW/mesiac, teda zníženie o 1,00 %, 3-mesačná rezervovaná kapacita sa zníži z 5,4124 €/kW/mesiac na 5,3583 €/kW/mesiac, teda zníženie o 1,00 %, mesačná rezervovaná kapacita sa zníži z 6,2243 €/kW/mesiac na 6,1620 €/kW/mesiac, teda zníženie o 1,00 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,003601 €/kWh na 0,003200 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba C2-X3 zložka tarify za prácu sa zvýši z 0,023579 €/kWh na 0,024486 €/kWh, teda zvýšenie o 3,85 %, zložka tarify za výkon zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba C9 mesačný poplatok zostáva nezmenený,
- sadzba C11 tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,043600 €/kWh na 0,044577 €/kWh, teda zvýšenie o 2,24 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %.

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

- sadzba D1 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,037753 €/kWh na 0,038660 €/kWh, teda zvýšenie o 2,40 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba D2 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 4,2466 €/mes. na 4,5549 €/mes., teda zvýšenie o 7,26 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,011569 €/kWh na 0,012476 €/kWh, teda zvýšenie o 7,83 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba D3 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zvýši z 0,011569 €/kWh na 0,012476 €/kWh, teda zvýšenie o 7,83 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba D4 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zvýši z 0,002832 €/kWh na 0,003739 €/kWh, teda zvýšenie o 32,03 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %,
- sadzba D5 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zvýši z 0,002832 €/kWh na 0,003739 €/kWh, teda zvýšenie o 32,03 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,008145 €/kWh na 0,007238 €/kWh, teda zníženie o 11,13 %.

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. 29550/2020/BA z 29. 12. 2020 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote desiatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úradom určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom č. 44/2021/BA z 04. 01. 2021, kde uviedol, že ceny podľa tohto rozhodnutia uplatňuje od 01. 02. 2021.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade s § 2 písm. e), § 3 písm. e) zákona o regulácii a § 29 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí A. a B. nahrádza v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2021 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. 12. 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. 12. 2022.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGY ONE, s. r. o., Čachtická 13, 831 06 Bratislava