

## R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0113/2019/E  
Číslo spisu: 4355-2018-BA

Bratislava 30. 11. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017, 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 12 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 164/2017 Z. z. v spojení s § 29 a § 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 207/2018 Z. z. z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ZSE Development, s.r.o.**, Čulenova 6, 811 09 Bratislava, IČO 36 254 711, pre prevádzku MDS Polyfunkčný areál Centrál, Metodova 6, Bratislava – Ružinov, TS 1745-000, p. č. 10555/2, 10555/10, 10555/11 **m e n í** rozhodnutie č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017 na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z. 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 napätovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **ZSE Development, s.r.o.**, Čulenova 6, 811 09 Bratislava, IČO 36 254 711, (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“) pre prevádzku MDS Polyfunkčný areál Centrál, Metodova 6, Bratislava – Ružinov, TS 1745-000, p. č. 10555/2, 10555/10, 10555/11.

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 napät'ovej 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 napät'ovej 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.
2. 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.
3. 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**

RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A článku I. písm. e) bod 1. tohto rozhodnutia.

**g) Dojednávanie RK**

1. 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.

2. 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 NN**

- 2.1 Užívateľ sústavy na napätovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 2.2 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.
- 2.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 2.4 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.
- 2.5 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 napätovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napätovej 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.

**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 III. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
3. 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) 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 napät'ovej úrovne
  - 1.2 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.
2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A článku V. 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 V. písm. a) tohto rozhodnutia.

- l) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri indukčivnom 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 IV. tohto rozhodnutia.

- m) 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.

- n) V prípade neoprávnene pridenej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- o) 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. 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 | 2. zložka tarify za výkon                      |
|---|---------------------------|--|
|   | [€/kWh]                   |  |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny | 0,024075                  | 0,2202 [€/A/mesiac]*<br>0,9574 [€/kW/mesiac]** |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny                          | 0,006873                  | X  |

\*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

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

- V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote ističa v ampéroch na danom odbernom mieste.
- Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- 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
- Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
- 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 prenosi, iné) pripojené na NN | [€/kWh]  |
| Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny                | 0,044362 |
| Tarifa za straty pri distribúcii elektriny   | 0,006873 |

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, prenosi TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

## III. 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 V. písm. c) |

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

## IV. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

### a) Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej 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 induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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 V. 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 prirážka 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 III. 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.

## V. 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 V. písm. b) tohto rozhodnutia.

### b) Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kVA | Staré plechy [kVArh]  |                |        |         | Nové plechy [kVArh]    |         |         |
|----------------------------|-----------------------|----------------|--------|---------|------------------------|---------|---------|
|                            | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV  | 110 kV  | 6 kV<br>10 kV<br>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 výkon a zo 116,950 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

| Rozsah tg $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>cos $\varphi$ | 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 $\varphi$<br>kVArh<br>kWh | Účinník<br>cos $\varphi$ | Prirážka<br>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                     | nížší ako                | 0,50            | 269,74 |

## 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 vyhlášky č. 207/2018 Z. z., ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napät'ovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Development, s.r.o., Čulenova 6, 811 09 Bratislava, IČO 36 254 711, (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“), 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 nepožiada 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 mesiacu 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 neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať 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 1 354 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 1,3132 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,037714 €/kWh.

- b) D2 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1 354 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 4,2466 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,011718 €/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 ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)), 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 ..... 0,011718 €/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 ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)), s blokováním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme 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 ..... 0,002792 €/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 ([www.zsdis.sk](http://www.zsdis.sk)), 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 ..... 0,002792 €/kWh.

### III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD NN, 2019) vo výške 0,006873 €/kWh.

**Tarify 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“.**

Ostatné časti rozhodnutia č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017.

#### Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2018 do 31. 12. 2021 pre regulovaný subjekt **ZSE Development, s.r.o.**, Čulenova 6, 811 09 Bratislava, IČO 36 254 711, (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 36686/2018/BA zo 14. 11. 2018 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 zákona č. 164/2017 Z. z. (ďalej len „zákon o regulácii“) cenové konanie vo veci zmeny rozhodnutia č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2018 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, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Západoslvenská distribučná, a.s.**, Čulenova 6, 816 47 Bratislava, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0075/2018/E z 18. 12. 2017.
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9221-2017-BA k rozhodnutiu č. 0075/2018/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 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- sadzba C2-X3 zložka tarify za prácu sa zníži z 0,025417 €/kWh na 0,024075 €/kWh, teda zníženie o 5,28 %, zložka tarify za výkon zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %,
- sadzba C9 mesačný poplatok zostáva nezmenený,
- sadzba C11 tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny sa zníži z 0,046377 €/kWh na 0,044362 €/kWh, teda zníženie o 4,34 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2019 oproti roku 2018 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 zníži z 0,039056 €/kWh na 0,037714 €/kWh, teda zníženie o 3,44 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %,
- sadzba D2 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zníži z 0,013061 €/kWh na 0,011718 €/kWh, teda zníženie o 10,28 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %,
- sadzba D3 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zníži z 0,013061 €/kWh na 0,011718 €/kWh, teda zníženie o 10,28 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %,
- sadzba D4 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zníži z 0,004135 €/kWh na 0,002792 €/kWh, teda zníženie o 32,48 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29%,
- sadzba D5 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto zostáva nezmenená, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zníži z 0,004135 €/kWh na 0,002792 €/kWh, teda zníženie o 32,48 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 0,005530 €/kWh na 0,006873 €/kWh, teda zvýšenie o 24,29 %.

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. 36687/2018/BA zo 14. 11. 2018 vyzval regulovaný

subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

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

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. 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. 01. 2019 do 31. 12 2021.

### **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. Lubomír Jahnátek, CSc.  
predseda

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.  
podpredseda

### **Rozhodnutie sa doručí:**

ZSE Development, s.r.o., Čulenova 6, 811 09 Bratislava