

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

Číslo: 0153/2019/E  
Číslo spisu: 4664-2018-BA

Bratislava 12. 12. 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. 0088/2018/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 **Enics Slovakia s.r.o.**, Trenčianska 19, 018 51 Nová Dubnica, IČO 36 821 730 **m e n í** rozhodnutie č. 0088/2018/E z 18. 12. 2017 s účinnosťou od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1 až 3 nahrádza týmto znením:

**„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov v domácnostiach**

**1.1. Všeobecné podmienky**

- 1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Enics Slovakia s.r.o., Trenčianska 19, 018 51 Nová Dubnica, IČO 36 821 730 (ďalej len „Enics Slovakia“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
- 1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu nízkeho napätia (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.

- 1.1.3. Odberným miestom je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.4. Odovzdávacím miestom je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy prevádzkovateľa DS z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom odovzdávacieho miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 1.1.6. Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy..
- 1.1.7. Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy alebo dodávky elektriny do distribučnej sústavy pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku Enics Slovakia. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku Enics Slovakia dohodne užívateľ sústavy s Enics Slovakia v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.8. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku Enics Slovakia pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná Enics Slovakia na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom Enics Slovakia.
- 1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom (prepočtom).
- 1.1.10. Enics Slovakia vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A mesačne.

## **1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita**

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre odberné miesto pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou Enics Slovakia, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním kilowattovej hodnoty na prúd v ampéroch, vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.

- 1.2.4. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.
- 1.2.5. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.6. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou Enics Slovakia. V prípade, že je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená ako prepočítaná kilowattová hodnota na prúd v ampéroch a môže byť nižšia, ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, pričom nemôže byť nižšia ako 20 % MRK. V tomto prípade sa hodnota RK stanovuje v kW. Takto vypočítaná hodnota v kW sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.7. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa.
- 1.2.8. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 1.2.9. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, Enics Slovakia neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená Enics Slovakia najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 1.2.10. Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.11. Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Enics Slovakia za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,7149 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW pätnásť násobok tarify 1,7149 €/kW.
- 1.2.12. V prípade, ak dôjde na odovzdávacom mieste pripojenom na NN napät'ovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Enics Slovakia tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený kW vo výške pätnásť násobku tarify 1,7149 €/kW.
- 1.2.13. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

1.2.14. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

### **1.3. Určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny**

1.3.1. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach Enics Slovakia.

1.3.2. V prípade, ak je Enics Slovakia vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.

### **1.4. Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny**

1.4.1. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do tejto kategórie:  
NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.

1.4.2. Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojjložková a skladá sa:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,

b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh

- vysoká tarifa (VT),
- nízka tarifa (NT),
- jednotarifa.

1.4.3. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.4.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

1.4.5. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A tarify sa fakturujú mesačne.

1.4.6. V prípade prebiehajúceho procesu „Zmena dodávateľa elektriny“ na odbernom mieste bude Enics Slovakia akceptovať doručenie požiadavky na zmenu RK do posledného dňa v mesiaci pred požadovanou zmenou RK.

1.4.7. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať Enics Slovakia sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti Enics Slovakia jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK.

## **2. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napät'ovú úroveň**

### **2.1. Všeobecné podmienky**

- 2.1.1. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napät'ovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.
- 2.1.2. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa elektriny za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
  - a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
- 2.1.4. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- 2.1.5. Každý odberateľ elektriny má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky Enics Slovakia. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 2.1.6. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne so Enics Slovakia inak. Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 2.1.7. Enics Slovakia je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že Enics Slovakia pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve Enics Slovakia odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal Enics Slovakia o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní odo dňa odoslania výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiada o zmenu sadzby, Enics Slovakia prideli odberateľovi správnu sadzbu vzhľadom k jeho odberným parametrom a technickým podmienkam na odbernom mieste podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od prvého dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Ak je to potrebné, Enics Slovakia zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy Enics Slovakia odberateľ elektriny.

- 2.1.8. Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:
- mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto
  - platba za distribuované množstvo elektriny
    - vo vysokej tarife,
    - v nízkej tarife,
    - v jednotarife.

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN vo výške podľa bodu 2.3 tohto rozhodnutia.

- 2.1.9. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom, a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK sa platba za príkon vypočíta nasledovne:
- Pre odberné miesto s jednofázovým ističom sa jednotková cena v €/A vynásobí prúdovou hodnotou hlavného ističa
  - Pre odberné miesto s trojfázovým ističom sa jednotková cena v €/A vynásobí prúdovou hodnotou hlavného ističa a číslom 3

V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu.

- 2.1.10. Pevnou mesačnou platbou za jedno odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
- 2.1.11. Mesačná platba za príkon (t.j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

- 2.1.12. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi) \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

- 2.1.13. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

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

- 2.1.14. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:
- Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom nadradenej distribučnej sústavy SSE-D stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva SSE-D **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré SSE-D môže kedykoľvek meniť; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.
  - Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.
  - Pásmo platnosti jednotarify** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.
- 2.1.15. Enics Slovakia fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno odberné miesto pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, alebo z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:
- ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
  - ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

### **Hlavný istič**

- 2.1.16. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené plombovateľným hlavným ističom s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Podľa § 31 ods. 1 zákona o energetike je Enics Slovakia oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky Enics Slovakia.
- 2.1.17. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.18. Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou Enics Slovakia s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy Enics Slovakia. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou Enics Slovakia na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

- 2.1.19. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa, Enics Slovakia neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená Enics Slovakia najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.
- 2.1.20. Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo Enics Slovakia neevviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje Enics Slovakia odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného ističaceho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A.
- 2.1.21. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.20. zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie so Enics Slovakia novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní Enics Slovakia voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota hlavného ističa v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.22. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť Enics Slovakia bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.23. V prípade, že Enics Slovakia pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme Enics Slovakia, je Enics Slovakia oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na odbernom mieste s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má Enics Slovakia právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

## 2.2. Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie

Sadzba	Popis
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

sadzba	tarifa za príkon (€)*		platba za distribúciu (€/MWh)	
	za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT
C1	0,0574	0,2627	69,5700	-
C2	0,1036	0,4741	61,5300	-
C3	0,3471	1,5886	43,2300	-

\* Odberateľ platí len jednu platbu buď v € za kW alebo € za A

- V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 Ampér vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom)



- V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 Ampér vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
- V prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

### 2.3. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN je uvedená v nasledovnej tabuľke:

Úroveň napätia	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)
NN	6,5008

### 3. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

3.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi DS Enics Slovakia zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

#### 3.2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

- 3.2.1. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- 3.2.2. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy Enics Slovakia, táto sa meria počas 24 hodín denne.

#### 3.3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

3.3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .

3.3.2. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri indukčivnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 3.4. tohto rozhodnutia.

3.3.3. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) v prípade odberateľa pripojeného na NN napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného  $\frac{1}{4}$  hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,7149 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná

hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,

c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 3.3.4. tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,

d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,8702 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 3.4. tohto rozhodnutia,

3.3.4. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **50,3112 €/MWh**.

3.3.5. Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy Enics Slovakia je Enics Slovakia oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

### 3.4. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne NN pri znížení úrovne účinníka  $\cos \varphi$  0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg $\varphi$ kvarh/kWh	účinník $\cos$ $\varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg $\varphi$ kvarh/kWh	účinník $\cos$ $\varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	.< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0088/2018/E z 18.12.2017 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0088/2018/E z 18. 12. 2017.

## Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0088/2018/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 Enics Slovakia s.r.o., Trenčianska 19, 018 51 Nová Dubnica, IČO 36 821 730, (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 38747/2018/BA z 26. 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. 0088/2018/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. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E z 16. 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 Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- rozhodnutia č. 0088/2018/E z 18. 12. 2017.
- podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9236-2017-BA k rozhodnutiu č. 0088/2018/E z 18. 12. 2017,
- rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E z 16. 11. 2018 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská 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:

NN	2018	2019	Rozdiel	Rozdiel
	€/MWh	€/MWh	(€)	(%)
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	5,2983	6,5008	1,2025	22,70 %

  

C1	2018	2019	Rozdiel	Rozdiel
	(€/A/mes., €/MWh)	(€/A/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Tarifa za mesačnú RK	0,0500	0,0574	0,0074	14,80 %
Platba za distribúciu -JT	76,2900	69,5700	- 6,72	- 8,81%

  

C2	2018	2019	Rozdiel	Rozdiel
	(€/A/mes., €/MWh)	(€/A/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Tarifa za mesačnú RK	0,1000	0,1036	0,0036	3,60 %
Platba za distribúciu -JT	67,48	61,5300	- 5,95	- 8,82 %

  

C3	2018	2019	Rozdiel	Rozdiel
	(€/A/mes., €/MWh)	(€/A/mes., €/MWh)	(€)	(%)
Tarifa za mesačnú RK	0,3800	0,3471	- 0,0329	- 8,66 %
Platba za distribúciu -JT	47,41	43,2300	- 4,18	- 8,82 %

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. 38746/2018/BA z 26. 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 úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 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 ostatné časti výroku 1. až 3. nahrádzajú 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. Ľubomír Jahnátek, CSc.  
predseda

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

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Enics Slovakia s.r.o., Trenčianska 19, 018 51 Nová Dubnica