

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

Číslo: 0025/2020/E

Bratislava 29. 11. 2019

Číslo spisu: 4014-2019-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 309/2018 Z. z. vo veci zmeny rozhodnutia č. 0180/2018/E z 20. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0022/2019/E z 09. 11. 2018, ktorým boli schválené maximálne ceny za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnosti a malým podnikom a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2019 do 31. 12. 2021

**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. 309/2018 v spojení s § 31 až 35 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. 309/2019 Z. z. na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka**, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 **m e n í** rozhodnutie č. 0180/2018/E z 20. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0022/2019/E z 09. 11. 2018 na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až III. nahrádza týmto znením:

**„ I. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov**

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a malé podniky podľa § 2 písm. l) prvého a tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) platia od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorú vykonáva spoločnosť **EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka**, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 (ďalej len „dodávateľ elektriny“).

2. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ekonomicky oprávnené náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
3. Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifu za systémové služby, tarifu za prevádzkovanie systému) podľa cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne v súlade s platným cenovým rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto zraniteľného odberateľa elektriny pripojené a platnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.
4. Ak cenové rozhodnutie úradu, vyhláška úradu, výnos úradu alebo iný všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, dodávateľ elektriny ich uplatní od obdobia určenom v cenovom rozhodnutí úradu alebo ustanovenom všeobecne záväzným právnym predpisom.
5. Zmluvou o dodávke elektriny sa rozumie aj zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny, ktorou sa poskytuje univerzálna služba.
6. Sadzba je zložená z dvoch častí:
  - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
  - b) z ceny za 1 MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify, doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je zhodná s dobou platnosti nízkej tarify, je určená na základe podmienok príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
8. Informácie o šírení signálov HDO a o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
9. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu elektriny. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 (v prestupnom roku 1/366) súčtu dvanástich mesačných platieb.
10. Zraniteľný odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľa elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa odsekov 12. až 14.
11. Sadzba sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého zraniteľného odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste môže zraniteľný odberateľ elektriny požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov zraniteľného odberateľa elektriny pred uplynutím 12 mesiacov môže zraniteľný odberateľ elektriny požiadať o zmenu sadzby skôr, pričom túto zmenu posudzuje a odsúhlasuje dodávateľ elektriny a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje

sezónne používanie spotrebičov. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu spätne za predchádzajúce obdobie nie je možné.

12. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.
13. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa zraniteľný odberateľ elektriny podmienky podľa tohto rozhodnutia.
14. Dodávateľ elektriny má právo preveriť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti na zmenu distribučnej sadzby a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v tejto žiadosti žiadosť zamietne.
15. Fakturovanie mesačnej platby pri prerušení dodávky z dôvodu neuhradenia preddavkovej platby alebo nedoplatku z vyúčtovacej faktúry za odobratú elektrinu sa vykoná, ak:
  - a) nedôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny a vtedy bude mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
  - b) dôjde k ukončeniu zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny a vtedy bude mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.
16. V sadzbách sú zahrnuté aj náklady súvisiace s:
  - a) prenájmom meracieho, pomocného, prípadne ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu elektriny vo VT alebo NT,
  - b) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané zraniteľným odberateľom elektriny,
  - c) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená zraniteľným odberateľom elektriny,
  - d) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - e) vykonaním úkonov potrebných pri zmene dodávateľa elektriny.
17. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
18. Odpočtom určeného meradla sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia v zmysle prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, na základe ktorého dodávateľ elektriny vykoná vyúčtovanie platieb súvisiacich:
  - a) s dodávkou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má so zraniteľným odberateľom uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny,
  - b) s dodávkou a distribúciou elektriny za stanovené fakturačné obdobie ak má so zraniteľným odberateľom uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

Odpočet určených meradiel sa vykonáva na konci fakturačného obdobia.

#### **A. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti**

1. Bod v časti I. ods. 10 neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno odberné miesto pre viac odberateľov elektriny v domácnosti merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny v domácnosti je prihlásená jedna fyzická osoba

(okrem odberov elektriny slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V takomto prípade môže byť pridelená iba sadzba DD1 alebo DD2.

2. V prípade podnikania na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
3. Podľa § 45 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, 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 a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

## **B. Všeobecné podmienky dodávky elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky**

1. Malým podnikom je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) bod 10. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za predchádzajúci rok podľa § 2 písm. k) zákona o regulácii, ktorému dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo na základe zmluvy o dodávke elektriny a ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
2. Ročnou spotrebou elektriny odberateľa elektriny podľa bodu B. 1. sa podľa § 33 ods. 5 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok, ktorý predchádza roku predkladania návrhu ceny. Rokom na zaradenie do kategórie malý podnik sa na účely tejto vyhlášky rozumie rok t-2.
3. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok t, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok t-2, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku t-2 (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku t-2 alebo počas celého roku t-2), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadzieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok t a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku t-2 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok t-2 na týchto odberných miestach a o období roku t-2, za ktoré je táto spotreba elektriny na týchto odberných miestach určená, vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Preukázanie týchto skutočností dodávateľovi elektriny zo strany koncového odberateľa elektriny je podmienkou pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok t zo strany dodávateľa elektriny podľa tohto

rozhodnutia a do doby ich preukázania nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľa elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok t, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a do faktúrovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

## **II. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti**

### **1. DD1 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- |  |                        |
|--|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>60,9966 €/MWh</b>   |

Sadzba DD1 je vhodná pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny (napr. chaty, garáže, záhrady). Podmienkou na pridelenie sadzby DD1 je priradenie distribučnej sadzby D1, prípadne iná vhodná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti s charakteristikou najbližšie zodpovedajúcou sadzbe dodávky elektriny DD1, pokiaľ nebude príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy poskytovaná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti D1.

### **2. DD2 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- |  |                        |
|--|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>60,9966 €/MWh</b>   |

Sadzba DD2 je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je vyššia (napr. rodinné domy, byty – odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody). Podmienkou na pridelenie sadzby DD2 je priradenie distribučných sadzieb D1 alebo D2. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D2.

### **3. DD3 - Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny**

#### **Sadzba sa skladá:**

- |   |                        |
|---|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto            | <b>0,7500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | <b>76,0767 €/MWh</b>   |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)   | <b>46,7579 €/MWh</b>   |

Sadzba DD3 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s nižšou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD3 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D3. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje.

#### 4. DD4 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

##### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	76,0767	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	46,7579	€/MWh

Sadzba DD4 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s vyššou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD4 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D4. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

#### 5. DD5 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním

##### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	81,2388	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	56,7625	€/MWh

Podmienkou na pridelenie sadzby DD5 je priradenie distribučnej sadzby D5. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

#### 6. DD6 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s tepelným čerpadlom

##### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	81,2388	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	56,7625	€/MWh

Podmienkou na pridelenie sadzby DD6 je priradenie distribučnej sadzby D6. Doba platnosti NT je minimálne 22 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase VT.

#### 7. DD7 – Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s víkendovou prevádzkou

##### Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	76,0767	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	46,7579	€/MWh

Sadzba DD7 je vhodná pre odberná miesta typu chát, chalúp a podobne. Podmienkou na pridelenie sadzby DD7 je priradenie distribučnej sadzby D7. Doba platnosti NT je celoročne od piatku 15:00 hodiny do pondelka 06:00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov v čase VT sa nevyžaduje.

8. **DD8 – Dvoj pásmová sadzba**, nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych spotrebičov elektriny v čase vysokého pásma s určeným minimálnym inštalovaným výkonom akumuláčnych spotrebičov

**Sadzba sa skladá:**

- |   |                        |
|---|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto            | <b>0,7500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | <b>76,0767 €/MWh</b>   |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)   | <b>46,7579 €/MWh</b>   |

Sadzba DD8 je vhodná pre domácnosti s elektrickými akumuláčnymi spotrebičmi s vysokou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD8 je priradenie distribučnej sadzby D8. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

### **III. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny - malé podniky**

#### **1. DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>64,1022 €/MWh.</b>   |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C1.

#### **2. DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>64,1022 €/MWh.</b>   |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C2.

#### **3. DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>64,1022 €/MWh.</b>   |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C3.

**4. DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne.**

**Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,7500 €/mesiac,</b>
b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT	<b>79,1069 €/MWh,</b>
c) z ceny za elektrinu odobratú v NT	<b>49,7876 €/MWh.</b>

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C4.

**5. DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne.**

**Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,7500 €/mesiac,</b>
b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT	<b>79,1069 €/MWh,</b>
c) z ceny za elektrinu odobratú v NT	<b>49,7876 €/MWh.</b>

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C5.

**6. DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne.**

**Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,7500 €/mesiac,</b>
b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT	<b>79,1069 €/MWh,</b>
c) z ceny za elektrinu odobratú v NT	<b>49,7876 €/MWh.</b>

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C6.

**7. DMP7 je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče.**

**Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,7500 €/mesiac,</b>
b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT	<b>84,2690 €/MWh,</b>
c) z ceny za elektrinu odobratú v NT	<b>59,7927 €/MWh.</b>

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C7.



**8. DMP8 je dvojpásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo.**

**Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT        | <b>84,2690 €/MWh,</b>   |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT         | <b>59,7927 €/MWh.</b>   |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C8.

**9. DMP9 je sadzba pre nemerané odbery**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
|--|-------------------------|

**10. DMP10 je sadzba pre verejné osvetlenie**

**Sadzba sa skladá:**

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,7500 €/mesiac,</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>59,7927 €/MWh.“.</b> |

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0180/2018/E z 20. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0022/2019/E z 09. 11. 2018 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0180/2018/E z 20. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0022/2019/E z 09. 11. 2018.

**Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 29. 10. 2019 doručený pod podacím číslom úradu č. 38488/2019/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0180/2018/E z 20. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0022/2019/E z 09. 11. 2018 na rok 2020 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO 36 682 071 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2019 došlo 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“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v medziročnom náraste aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t Settlement price v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorý na rok 2019 bol na úrovni 40,4900 €/MWh a pre rok 2020 je na úrovni 51,8529 €/MWh.  $CE_{PXE,t}$  teda

medziročne stúpol o 11,3629 €/MWh (+28,1 %). V súlade s § 31 až 35 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. (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), preto dochádza k nárastu doterajších maximálnych cien elektriny za dodávku elektriny domácnostiam v sadzbách DD1 až DD8 a malým podnikom v sadzbách DMP1 až DMP10.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) a d) zákona o regulácii v spojení s § 32 a 35 vyhlášky č. 18/2017 Z. z.

Úrad preto listom č. 40367/2019/BA z 18. 11. 2019 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0036/2019/E-PK z 18. 11. 2019 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu ceny v určenej lehote.

Výzva č. 40367/2019/BA z 18. 11. 2019 a rozhodnutie č. 0036/2019/E-PK z 18. 11. 2019 boli regulovanému subjektu doručené 25. 11. 2019.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 42032/2019/BA z 27. 11. 2019 doplnený návrh ceny na zmenu rozhodnutia, ktorým odstránil nedostatky návrhu ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9578-2017-BA k rozhodnutiu číslo 0180/2018/E z 20. 12. 2017, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4102-2018-BA k rozhodnutiu číslo 0022/2019/E z 09. 11. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4014-2019-BA,
- c) plánovaných nákladov na odchýlku na rok 2020 vo výške ████████ €/MWh.

Úrad určil pre výpočet ceny elektriny na rok 2020:

- a) koeficient  $k_t$  vo výške 9 % podľa § 32 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pre výpočet ceny elektriny za dodávku elektriny pre domácnosti,
- b) koeficient  $k_t$  vo výške 9 % podľa § 35 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pre výpočet ceny elektriny za dodávku elektriny pre malé podniky,
- c) primeraný zisk v roku  $t$   $PZ_t$  podľa § 32 ods. 2 písm. b) bodu 3. v spojení s ods. 3 písm. b) bodu 3. a písm. c) bodu 3. vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a § 32 ods. 6 vyhlášky č. 18/2017 Z. z, ktorý je možné zahrnúť do ceny vo výške primeraného zisku regulovaného subjektu pre rok 2019 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,3667 % a
- d) primeraný zisk v roku  $t$   $PZ_t$  podľa § 35 ods. 2 písm. b) v spojení s ods. 3 písm. b) vyhlášky č. 18/2017 Z. z, ktorý je možné zahrnúť do ceny vo výške primeraného zisku pre rok 2019 zvýšeného o medziročnú jadrovú infláciu 2,3667 %.

Pri rozhodovaní o cenách za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov (odberateľov elektriny v domácnosti a malé podniky) úrad zohľadnil účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona o regulácii, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom zabezpečiť dostupnosť tovarov a s nimi súvisiacich regulovaných činností za primerané ceny a v určenej kvalite. Zároveň úrad pri svojom rozhodovaní zohľadnil aj oprávnený záujem regulovaného subjektu na primeraný zisk.

Úrad preto v súlade so zákonom o regulácii a § 32 ods. 6 a § 35 ods. 2 písm. b) vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pristúpil k zníženiu primeraného zisku  $PZ_t$  na hodnoty:  $PZ_t$  pre domácnosti vo výške ████████ €/MWh a  $PZ_t$  pre malé podniky vo výške ████████ €/MWh, čo zohľadňuje medziročnú jadrovú infláciu vo výške 2,3667 % v porovnaní s  $PZ_{t-1}$ . Táto hodnota podľa názoru úradu zohľadňuje vyhláškou ustanovený interval na určenie primeraného zisku pri dodávke elektriny pre zraniteľných odberateľov, primerane zohľadňuje vývoj cien elektriny na trhu s elektrinou, oprávnený podnikateľský záujem regulovaného subjektu, ako aj ochranu zraniteľných odberateľov.

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 v tomto rozhodnutí akceptoval výpočty sadzieb regulovaného subjektu, ktoré zohľadňujú koeficient  $k_t$ ,  $PZ_t$  a odchýlku určenú úradom.

Vplyv cien za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2019		2020		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DD1	51,6878	X	60,9966	X	9,3088	X	18,01	X
DD2	51,6878	X	60,9966	X	9,3088	X	18,01	X
DD3	56,1587	34,4820	76,0767	46,7579	19,9180	12,2759	35,47	35,60
DD4	56,1587	34,4820	76,0767	46,7579	19,9180	12,2759	35,47	35,60
DD5	57,0619	34,9336	81,2388	56,7625	24,1769	21,8289	42,37	62,49
DD6	57,0619	34,9336	81,2388	56,7625	24,1769	21,8289	42,37	62,49
DD7	58,4167	35,8368	76,0767	46,7579	17,6600	10,9211	30,23	30,47
DD8	55,7071	34,0304	76,0767	46,7579	20,3696	12,7275	36,57	37,40

Vplyv cien za dodávku elektriny malým podnikom na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:

Sadzba	2019		2020		Rozdiel		Vývoj	
	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT	JT/VT	NT
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		v %	
DMP1	56,5447	X	64,1022	X	7,5575	X	13,37	X
DMP2	56,5447	X	64,1022	X	7,5575	X	13,37	X
DMP3	56,5447	X	64,1022	X	7,5575	X	13,37	X
DMP4	58,6672	38,7969	79,1069	49,7876	20,4397	10,9907	34,84	28,33
DMP5	58,6672	38,7969	79,1069	49,7876	20,4397	10,9907	34,84	28,33
DMP6	58,6672	38,7969	79,1069	49,7876	20,4397	10,9907	34,84	28,33
DMP7	60,0220	39,7001	84,2690	59,7927	24,2470	20,0926	40,40	50,61
DMP8	60,0220	39,7001	84,2690	59,7927	24,2470	20,0926	40,40	50,61
DMP9	X	X	X	X	X	X	X	X
DMP10	46,4740	X	59,7927	X	13,3187	X	28,66	X

Mesačné sadzby za jedno odberné miesto sa v porovnaní s rokom 2019 nezmenili.

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

Z dôvodu určítosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až III. nahrádza v úplnom znení.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny a vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 31 až 35 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.


Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2020 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

 *Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva.*

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava