

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

Číslo: 0057/2020/E  
Číslo spisu: 4047-2019-BA

Bratislava 27. 11. 2019

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. 0007/2018/E z 27. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0061/2019/E z 19. 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 neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Východoslovenská energetika a.s.**, Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 44 483 767 **m e n í** rozhodnutie č. 0007/2018/E z 27. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0061/2019/E z 19. 11. 2018 na obdobie od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 takto:

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

**„ I. Všeobecné podmienky dodávky elektriny odberateľom elektriny v domácnosti**

1. Ceny a podmienky uplatnenia cien uvedených v tomto rozhodnutí platia od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pre dodávateľa elektriny Východoslovenská energetika a.s. (ďalej len „dodávateľ elektriny“) za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberateľ elektriny“), ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV), a ktorí nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti (t.j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne).
2. Ceny v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny dodávateľa elektriny a pozostávajú:
  - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
  - b) z ceny za jednu kWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

3. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje  $1/365$  (v prestupnom roku  $1/366$ ) súčtu dvanástich mesačných platieb.
4. Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému) podľa cenových rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne.
5. Dobu platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) a nízkeho pásma (ďalej len „NT“) určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.  
Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
6. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí splňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle nasledujúceho bodu. To 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, merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny je prihlásená jedna fyzická osoba (okrem odberov slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V takomto prípade môže byť pridelená iba sadzba ŠTANDARD (DD1 alebo DD2).  
V prípade podnikania na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.  
Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov preukáže príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“), že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a PDS mu na odbernom mieste prizná sadzbu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má tento odberateľ nárok na priznanie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti. Sadzba za dodávku elektriny pre domácnosti sa bude uplatňovať odo dňa účinnosti priradenia príslušnej sadzby za distribúciu elektriny pre domácnosti a nebude sa uplatňovať pre dodávku elektriny do dotknutých odberných miest späť.  
Na preukázanie skutočnosti sa uplatnia podmienky určené PDS, do ktorej sú odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu pripojené, a dodávateľ elektriny bude považovať túto skutočnosť za preukázanú vtedy, ak ju bude považovať za preukázanú PDS.  
Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny PDS prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku PDS, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.
7. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby. V prípade neoprávnené získanej sadzby má dodávateľ elektriny právo dofakturovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny podmienky v zmysle tohto rozhodnutia.

8. Sadzba sa prideľuje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa pred uplynutím 12 mesiacov môže 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.
9. Určenie stavu číselníkov určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
10. Odberateľovi elektriny sa nefakturuje žiadny osobitný poplatok v súvislosti s
  - a) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu vo VT alebo NT,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny,
  - e) vykonaním zmeny pri zmene dodávateľa elektriny.
11. Na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s. sa pre distribučnú sadzbu D7 uplatní sadzba ŠTANDARD a pre distribučnú sadzbu D8 uplatní sadzba AKU podľa tohto rozhodnutia.

## II. Ceny a podmienky dodávky elektriny odberateľom elektriny v domácnosti

### 1. DD1, DD2 (ŠTANDARD): Jednopásmová sadzba

Sadzba sa skladá:

- |   |               |
|---|---------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mes. |
| - z ceny za elektrinu                       | 0,0682 €/kWh. |

Sadzba ŠTANDARD je vhodná pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev.

Podmienkou na pridelenie sadzby ŠTANDARD je priradenie distribučných sadziieb D1, D2.

### 2. DD3, DD4 (AKU): Dvojpásmová sadzba

Sadzba sa skladá:

- |   |               |
|---|---------------|
| - z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7500 €/mes. |
| - z ceny za elektrinu odobratú vo VT        | 0,0795 €/kWh  |
| - z ceny za elektrinu odobratú v NT         | 0,0495 €/kWh  |

Sadzba AKU je vhodná pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi.

Podmienkou na pridelenie sadzby AKU je priradenie distribučných sadziieb D3, D4.

Dobu platnosti VT a NT určuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 8 hodín.

### **3. DD5 (KOMPLET): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT 0,0819 €/kWh
- z ceny za elektrinu odobratú v NT 0,0604 €/kWh

Podmienkou pre pridelenie sadzby KOMPLET je priradenie distribučnej sadzby D5.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

### **4. DD6 (EKO DOM): Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s tepelným čerpadlom**

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT 0,0819 €/kWh
- z ceny za elektrinu odobratú v NT 0,0604 €/kWh

Podmienkou pre pridelenie sadzby EKO DOM je priradenie distribučnej sadzby D6.

Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je 22 hodín denne s blokováním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase VT.

## **III. Všeobecné podmienky dodávky elektriny malému podniku**

1. Ceny a podmienky uplatnenia cien uvedených v tomto rozhodnutí platia od 01. 01. 2020 do 31. 12. 2021 pre dodávateľa elektriny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny, ktorými sú malé podniky v zmysle zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov, ktorý definuje malé podniky ako koncových odberateľov s ročnou spotrebou elektriny za všetky odberné miesta v predchádzajúcom roku najviac 30 000 kWh (ďalej len „odberateľ elektriny“).
2. Ceny v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny a pozostávajú:
  - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
  - b) z ceny za jednu kWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
3. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 (v prestupnom roku 1/366) súčtu dvanástich mesačných platieb.
4. 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 a tarifu za prevádzkovanie systému) v zmysle rozhodnutí Úradu

pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne v súlade s rozhodnutiami úradu a platnými a účinnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.

5. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2020 sa priznajú odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2018 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2018 nie sú považovaní za malé podniky na účely pridelenia sadziieb za dodávku elektriny malému podniku. Za malý podnik sa nepovažuje taký odberateľ elektriny s ročnou spotrebou,

- a) ktorý vôbec neodoberal elektrinu v roku 2018, alebo
- b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2018 dodávaná elektrina, počas celého roku 2018.

Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2020 na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2018, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2018 napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2018 alebo počas celého roku 2018, je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadziieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok 2020 a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2018 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2018 na týchto odberných miestach a o období roku 2018, 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 2020 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 pridelennej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2020, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a do fakturovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.

6. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) a doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je určená na základe podmienok príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na webovom sídle príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
7. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle nasledujúceho bodu.
8. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre pridelenie sadzby.

V prípade neoprávnené získanej sadzby má dodávateľ elektriny právo dofakturovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny podmienky v zmysle tohto rozhodnutia.

9. Určenie stavu číselníkov určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

#### IV. Ceny a podmienky dodávky elektriny malému podniku

1. **DMP1 (KLASIK M)** je jednopásmová sadzba.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu 0,0713 €/kWh

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučných sadzieb C1, C2 alebo C3.

2. **DMP10 (LUX M)** je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu 0,0576 €/kWh

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C10.

3. **DMP4 (DUO M)** je dvojpásmová sadzba s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT 0,0774 €/kWh
- z ceny za elektrinu odobranú v NT 0,0508 €/kWh

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV, je podmienkou pre pridelenie tejto sadzby priradenie distribučných sadzieb C4, C5 alebo C6.

4. **DMP7 (KOMBI M)** je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT 0,0823 €/kWh
- z ceny za elektrinu odobranú v NT 0,0690 €/kWh

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

5. **DMP8 (EKO M)** je dvojpásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo. Doba platnosti NT je 22 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7500 €/mes.
- z ceny za elektrinu odobranú vo VT	0,0823 €/kWh
- z ceny za elektrinu odobranú v NT	0,0690 €/kWh

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

**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. 0007/2018/E z 27. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0061/2019/E z 19. 11. 2018 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0007/2018/E z 27. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0061/2019/E z 19. 11. 2018.

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 04. 11. 2019 doručený pod podacím číslom úradu č. 38723/2019/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0007/2018/E z 27. 11. 2017, v znení rozhodnutia č. 0061/2019/E z 19. 11. 2018 na rok 2020 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 44 483 767 (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 neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“), preto dochádza k nárastu doterajších maximálnych cien elektriny za dodávku elektriny domácnostiam v sadzbách DD1 až DD6 a malým podnikom v sadzbách DMP1, DMP4, DMP7, DMP8 a 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 regulovaný subjekt listom č. 38796/2019/BA z 05. 11. 2019 vyzval na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0034/2019/E-PK z 05. 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. 38796/2019/BA z 05. 11. 2019 a rozhodnutie č. 0034/2019/E-PK z 05. 11. 2019 boli regulovanému subjektu doručené 08. 11. 2019.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 40936/2019/BA z 21. 11. 2019 stanovisko k výzve na odstránenie nedostatkov návrhu ceny, v ktorom neakceptoval požiadavky úradu a trval na parametroch a výpočte cien, ktoré boli úradu predložené v návrhu ceny.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8687-2017-BA k rozhodnutiu číslo 0007/2018/E z 27. 11. 2017, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4227-2018-BA k rozhodnutiu číslo 0061/2019/E z 19. 11. 2018,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4047-2019-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.

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
	€/kWh		€/kWh		€/kWh		v %	
DD1	0,0553	X	0,0682	X	0,0129	X	23,33	X
DD2	0,0553	X	0,0682	X	0,0129	X	23,33	X
DD3	0,0645	0,0402	0,0795	0,0495	0,0150	0,0093	23,26	23,13
DD4	0,0645	0,0402	0,0795	0,0495	0,0150	0,0093	23,26	23,13
DD5	0,0663	0,0491	0,0819	0,0604	0,0156	0,0113	23,53	23,01
DD6	0,0663	0,0491	0,0819	0,0604	0,0156	0,0113	23,53	23,01

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
	€/kWh		€/kWh		€/kWh		v %	
DMP1	0,0584	X	0,0713	X	0,0129	X	22,09	X
DMP4	0,0634	0,0419	0,0774	0,0508	0,0140	0,0089	22,08	21,24
DMP7	0,0673	0,0567	0,0823	0,0690	0,0150	0,0123	22,29	21,69
DMP8	0,0673	0,0567	0,0823	0,0690	0,0150	0,0123	22,29	21,69
DMP10	0,0475	X	0,0576	X	0,0101	X	21,26	X

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

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 dňa 22. 11. 2019 listom č. 40967/2019/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Výzva č. 40967/2019/BA z 22. 11. 2019 bola regulovanému subjektu doručená 25. 11. 2019.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 27. 11. 2019 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 42038/2019/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí I. až IV. nahrádza v úplnom znení.

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:**

Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice