

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0076/2020/E

Bratislava 04. 12. 2019

Číslo spisu: 4255-2019-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 neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017, ktorým úrad schválil ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 12 a § 17 ods. 2 písm. c) a d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 14 až 17 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 **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **m e n í** rozhodnutie č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017 na obdobie od 1. januára 2020 do 31. decembra 2021 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 7. nahrádza týmto znením:

- „1. Tarifa TZO₂₀₂₀ vo výške 0,0130 €/MWh za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku 2020 určená pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.
2. Ročná fixná platba PZO₂₀₂₀ vo výške 13 723,5649 € za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v roku 2020 určenú pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu.
3. Ročná fixná platba FPOTE₂₀₂₀ vo výške 450,0000 € za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2020 pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou.
4. Tarifa TOTE₂₀₂₀ vo výške 0,0600 €/MWh za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2020 za elektrinu nakúpenú a predanú účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou.

5. Tarifa TPS^{ote}_{2020} vo výške 0,0806 €/MWh za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2020.

6. Tarifa TPS^{ost}_{2020} vo výške 0,2533 €/MWh za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2020.

7. Hodnoty ekonomických parametrov:

$PPZO_{2020}$ – maximálny výnos za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt' hodinovom rozlíšení vo výške € v roku 2020,

$PNZO_{2020}$ – plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok vo výške € v roku 2020,

$INVZO_{2020}$ – faktor investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok vo výške € v roku 2020,

RAB_{2020} – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok vo výške €,

$VOTE_{2020}$ – maximálny výnos za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

$PNOTE_{2020}$ – plánované prevádzkové náklady súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

$INVOTE_{2020}$ – faktor investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

$PNOT_{2020}$ – plánované náklady zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

RAB_{2020} – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €,

$Nokte_{2020}$ – celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

PN_{2020} – plánované ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami pôvodu z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2020,

PO_{2020} – plánované odpisy na rok 2020 súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami pôvodu vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť vo výške € v roku 2020,

RAB_{2020} – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf, s organizovaním a zúčtovaním podpory elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou a s evidenciou, prevodmi a organizovaním trhu so zárukami

pôvodu vykonávanými organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €.“.

Ceny a parametre uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18. 11. 2019 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 40476/2019/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017, ktorým úrad schválil ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na obdobie od 1. januára 2018 do 31. decembra 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Doručením návrhu na zmenu rozhodnutia začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii v spojení s § 16 a 17 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.“).

Úrad preto vyzval listom č. 42058/2019/BA zo dňa 27. 11. 2019 regulovaný subjekt, na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0041/2019/E-PK zo dňa 27. 11. 2019 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 42678/2019/BA zo dňa 02. 12. 2019 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, čím odstránil nedostatky návrhu na zmenu rozhodnutia.

Úrad po posúdení návrhu na zmenu rozhodnutia zistil, že rozhodnutie je potrebné zmeniť z dvoch dôvodov podľa § 17 ods. 2 zákona o regulácii.

Dôvod na zmenu rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii sa týka zmeny v spôsobe vykonávania cenovej regulácie ustanovenej v § 17 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. v znení vyhlášky č. 309/2019 Z. z., ktorá s účinnosťou od 01. 01. 2020 zohľadnila vykonávanie nových činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou. Novými činnosťami organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, ktoré bolo potrebné zohľadniť v doterajšom spôsobe vykonávania cenovej regulácie sú činnosti zúčtovateľa podpory, evidencia, prevod a organizovanie trhu so zárukami pôvodu z obnoviteľných zdrojov energie a zárukami pôvodu elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou prijaté zákonom č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 309/2018 Z. z.

Druhým dôvodom na zmenu rozhodnutia je výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny na rok 2019 podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Konkrétne došlo k zmene plánovaných prevádzkových nákladov súvisiacich so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok, faktora investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok, regulovaných aktív využívaných v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok, plánovaných prevádzkových nákladov súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou, faktora investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou, plánovaných nákladov zohľadňujúcich alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou, regulovaných aktív využívaných v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou, plánovaných nákladov a zisku za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, plánovaných ekonomicky oprávnených prevádzkových ročných nákladov súvisiacich so správou, zberom a prístupňovaním nameraných údajov a s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou, plánovaných odpisov na rok 2020 súvisiacich s regulovanou činnosťou z plánovanej hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívanej pre regulovanú činnosť, hodnoty regulačnej bázy aktív využívaných v súvislosti so správou, zberom a prístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a k zmene celkovej plánovanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území na rok 2020.

Úrad v cenovom konaní vychádza z

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 8406-2017-BA k rozhodnutiu č. 0004/2018/E zo dňa 23. 11. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4255-2019-BA, a to z návrhu na zmenu rozhodnutia, vrátane jeho doplnenia doručeného dňa 02. 12. 2019 a zaevidované pod podacím číslom úradu 42678/2019/BA.

Vplyv cien za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2020 oproti roku 2019 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený na odberateľov elektriny takto:

- tarifa za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok zostáva nezmenená,
- ročná platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok sa zníži z 14 759,9708 eura na 13 723,5649 eura, teda zníženie o 7,02 %,
- ročná fixná platba za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou zostáva nezmenená,
- tarifa za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou zostáva nezmenená,
- tarifa za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou sa zvýši z 0,0683 €/MWh na 0,0806 €/MWh, teda zvýšenie o 18,09 %,
- tarifa za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sa zvýši z 0,2057 €/MWh na 0,2533 €/MWh, teda zvýšenie o 23,14 %.

Podľa § 17 ods. 2 písm. c) a d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak

- c) sa zmenil rozsah cenovej regulácie alebo spôsob vykonávania cenovej regulácie,
- d) sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad pri určení cien na rok 2020 pre regulovaný subjekt vychádzal z nasledovných parametrov:

- a) Q^{SZ}_{2020} v počte subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok,
- b) Q^{PZ}_{2020} v počte subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- c) Q^{DD}_{2020} vo výške MWh,
- d) Q^{RE}_{2020} vo výške MWh,
- e) $QOTE_{2020}$ vo výške MWh.

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 na zmenu rozhodnutia a vyhodnotení podkladov rozhodnutia vrátane jeho doplnenia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. i), § 3 písm. i) a § 14 až 17 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2020 do 31. decembra 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 Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Dr. h. c. mult. prof. Ing. Jozef Mihok, PhD.
podpredseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava