

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0018/2014/E
Číslo spisu: 7290-2013-BA

Bratislava 22. 11. 2013

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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 15 až 17 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 tieto ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

- 1) Tarifa TZO₂₀₁₄ vo výške 0,0129 €/MWh za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v roku 2014 určenú pre subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktorý má uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny, bilančných skupín subjektov zúčtovania odchýlok, ktoré si zvolili režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a ktoré majú uzavretú zmluvu o zúčtovaní, vyhodnotení a vysporiadaní odchýlok, podľa denných diagramov, a pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu za celkový objem poskytnutej regulačnej elektriny.
- 2) Ročná fixná platba PZO₂₀₁₄ vo výške 14 683,0273 € za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok v roku 2014 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 FPOTE₂₀₁₄ vo výške 450,0000 € za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2014 pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou.

- 4) Tarifa TOTE₂₀₁₄ vo výške 0,0600 €/MWh za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2014 za elektrinu nakúpenú a predanú účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou.
- 5) Tarifa TPS^{ote}₂₀₁₄ vo výške 0,0727 €/MWh za prevádzkovanie systému na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2014.
- 6) Tarifa TPS^{ost}₂₀₁₄ vo výške 0,2008 €/MWh za prevádzkovanie systému na zabezpečenie ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2014.
- 7) Zúčtovacia cena odchýlky je rovná konečnej cene prevažujúcej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny. Ak je objem kladnej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrt'hodine rovný objemu zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny, je zúčtovacia cena odchýlky rovná konečnej cene kladnej regulačnej elektriny. Pokiaľ nebola v danej hodine dodaná žiadna regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky je rovná 140 €/MWh.
Konečná cena kladnej regulačnej elektriny je rovná najvyššej ponukovej cene aktivovanej kladnej regulačnej elektriny.
Konečná cena zápornej regulačnej elektriny je rovná najnižšej ponukovej cene aktivovanej zápornej regulačnej elektriny.
Konečné ceny regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.
- 8) Dodávatelia regulačnej elektriny, ktorí v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny dodali regulačnú elektrinu, na základe požiadaviek prevádzkovateľa prenosovej sústavy dostanú uhradený požadovaný objem regulačnej elektriny za ponukovú cenu zaslanú v rámci poslednej platnej prípravy prevádzky.
V prípade kladnej regulačnej elektriny, platba na základe tejto ponukovej ceny bude uhradená každému subjektu za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny.
V prípade zápornej regulačnej elektriny, pokiaľ je ponuková cena za regulačnú elektrinu kladná, dodávateľ regulačnej elektriny uhradí platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny; a pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, bude dodávateľovi zápornej regulačnej elektriny uhradená platba na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny. Údaje o množstve a cene aktivovanej regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy.
- 9) Hodnoty ekonomických parametrov:
- PPZO₂₀₁₄ – maximálny výnos za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt'hodinovom rozlíšení vo výške € v roku 2014,
- PNZO₂₀₁₄ – plánované prevádzkové náklady súvisiace so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok zúčtovateľa odchýlok vo výške € v roku 2014,
- INVZOPL₂₀₁₄ – celkový plánovaný objem investícií súvisiacich so zúčtovaním odchýlok vo výške € v roku 2014,
- AR – regulované aktíva využívané v súvislosti so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok vo výške €,

VOTE₂₀₁₄ – maximálny výnos za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2014,

PNOTE₂₀₁₄ – plánované prevádzkové náklady súvisiace s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2014,

INVOTEPL₂₀₁₄ – celkový plánovaný objem investícií súvisiacich s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2014,

PNOT₂₀₁₄ – plánované náklady zohľadňujúce alikvotnú časť nákladov na organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € v roku 2014,

AR – regulované aktíva využívané v súvislosti s organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €,

Nokte₂₀₁₄ – celkové plánované náklady a zisk za výkon ostatných činností organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2014,

PN₂₀₁₄ – plánované ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady súvisiace so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov a s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške € na rok 2014,

RAB – hodnota regulačnej bázy aktív využívanej v súvislosti so správou, zberom a sprístupňovaním nameraných údajov, s centrálnou fakturáciou taríf vykonávanou organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vo výške €.

Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28. 08. 2013 doručený pod podacím číslom úradu 26884/2013/BA návrh ceny za výkon činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) v spojení s § 15 až 17 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“).

Úrad preto vyzval listom č. 28028/2013/BA zo dňa 06. 09. 2013 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a to v lehote 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy a cenové konanie rozhodnutím č. 0087/2013/E-PK zo dňa 06. 09. 2013 prerušil. Zároveň úrad poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu ceny v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 30730/2013/BA zo dňa 26. 09. 2013 upravený návrh ceny, v ktorom neodstránil požiadavku úradu na pomerné rozdelenie nákladov medzi plánované prevádzkové náklady súvisiace so správou a zberom nameraných údajov v roku 2014 (€) a plánované prevádzkové náklady súvisiace s centrálnou fakturáciou v roku 2014 (€) v položkách - práce výpočtovej techniky – priame a mzdové náklady okrem podielov a miezd zo zisku. Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení uviedol, že tieto predmetné náklady sú nutné na zabezpečenie ostatných činností OKTE, a.s., teda činnosti správy a zberu nameraných údajov v roku 2014 a činnosti centrálnej fakturácie taríf v roku 2014.

Regulovaný subjekt ďalej uviedol, že akceptácia požiadavky by znamenala redukciiu prevádzkových nákladov ostatných činností, čo by predstavovalo vážne riziko, že ostatné činnosti OKTE, a.s. by nebolo možné zabezpečiť v kvalite a rozsahu ako vyžaduje legislatíva.

Úrad pripomienku regulovaného subjektu akceptoval a konštatuje, že nesplnenie tejto požiadavky nebráni vydaniu cenového rozhodnutia.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny opätovne vyzval listom č. 31000/2013/BA zo dňa 27. 09. 2013 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy a cenové konanie rozhodnutím č. 0092/2013/E-PK zo dňa 27. 09. 2013 prerušil. Zároveň úrad poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu ceny v určenej lehote.

Vo výzve úrad požadoval podrobné zdôvodnenie plánovaných prevádzkových nákladov za všetky činnosti v roku 2014 (€) uvedených v prílohe č. 4 písm. d) návrhu ceny štruktúry plánovaných prevádzkových nákladov za regulované činnosti v roku 2014 podľa jednotlivých účtov účtovnej osnovy v položkách - práce výpočtovej techniky – priame vo výške 1 835 400 € a ostatné služby vo výške 507 849 €.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 32585/2013/BA zo dňa 07. 10. 2013 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad pri schválení návrhu ceny na rok 2014 pre regulovaný subjekt vychádzal z nasledovných parametrov uvedených v návrhu ceny:

- a) Q^{SZ}_{2014} 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}_{2014} v počte subjektov, ktoré poskytujú podporné služby, ale majú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na inú bilančnú skupinu,
- c) Q^{DD}_{2014} vo výške MWh,
- d) Q^{RE}_{2014} vo výške MWh,
- e) QK^{PO}_{2014} vo výške MWh,
- f) Q^{ote}_{2014} v počte účastníkov organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou,
- g) $QOTE_{2014}$ vo výške MWh.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny vrátane jeho doplnení dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a s § 14 až 17 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

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.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava