

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0012/2017/E

Bratislava 24. 10. 2016

Číslo spisu: 5272-2016-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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o určení ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 16 a § 19 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141, **u r č u j e** na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 tieto ceny a tarify za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny:

1) Maximálna cena za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb (PpS) je

52,00 €/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu ± 26 MW),

33,00 €/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu ± 143 MW),

16,10 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (+) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu + 255 MW),

9,70 €/MW/h za 3 min. terciárnu reguláciu (-) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu - 135 MW),

13,10 €/MW/h za 10 min. terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 215 MW),

9,30 €/MW/h za 10 min. terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 100 MW),

8,60 €/MW/h za 15 min. terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 120 MW),

5,80 €/MW/h za 15 min. terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 120 MW),

5,10 €/MW/h za zníženie odberu (v priemernom rozsahu - 70 MW),

3,00 €/MW/h za zvýšenie odberu (v priemernom rozsahu + 10 MW).

- 2) 10 000 000 eur ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie sekundárnej regulácie napätia,
- 3) 1 000 000 eur ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie služby štart z tmy.
- 4) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) PRV+ a SRV+ je 100 €/MWh.
- 5) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN+, TRV10MIN+, TRV3MIN+ je 110 €/MWh.
- 6) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zníženie odberu je 110 €/MWh.
- 7) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) PRV- a SRV- je -40 €/MWh.
- 8) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV15MIN-, TRV10MIN-, TRV3MIN- je -50 €/MWh.
- 9) Minimálna cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) zvýšenie odberu je -50 €/MWh,
- 10) Pevné ceny regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme GCC:
 - a) pevnú cenu 50 €/MWh účtovanú medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav za nákup a predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC,
 - b) pevnú cenu 90 €/MWh pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky za kladnú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC,
 - c) pevnú cenu -30 €/MWh pre vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky za zápornú regulačnú elektrinu typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranú prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme GCC.

11) Hodnota ekonomického parametra :

PPS₂₀₁₇ - plánované náklady na nákup podporných služieb v roku 2017 od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služiebeur.

Regulovaný subjekt môže obstarat' jednotlivé typy podporných služieb v objemoch vyšších ako sú priemerné rozsahy uvedené v bode 1) za podmienky neprekročenia maximálnych cien podľa bodu 1) a plánovaných nákladov na nákup podporných služieb podľa tohto bodu.

Všetky uvedené hodnoty cien a taríf sú bez dane z pridanej hodnoty.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie od 2017 do 2021, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 14 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) začal dňa 19. 10. 2016 z vlastného podnetu cenové konanie vo veci vydania rozhodnutia o určení ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny na rok 2017 pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom zo dňa 19. 10. 2016 s podacím číslom úradu 38299/2016/BA, že podľa § 14 ods. 2 zákona o regulácii v spojení s § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov začína cenové konanie z vlastného podnetu vo veci vydania rozhodnutia o určení ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny na rok 2017, ako vecne príslušný správny orgán a následne listom zo dňa 19. 10. 2016 s podacím číslom úradu 38262/2016/BA predložil regulovanému subjektu návrh ceny za poskytovanie podporných služieb a regulačnej elektriny na rok 2017.

Úrad v návrhu ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny určil ceny za poskytovanie podporných služieb v elektroenergetike a regulačnej elektriny na rok 2017 v súlade s § 11 ods. 1 písm. g) zákona o regulácii a v súlade s § 16 a § 19 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 260/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike. Na základe dohodnutého technického rozsahu jednotlivých druhov podporných služieb úrad určil prevádzkovateľovi prenosovej sústavy celkové plánované náklady v eurách na nákup všetkých druhov podporných služieb PPS₂₀₁₇ od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb. Na základe porovnania nákladov na poskytovanie podporných služieb a cien regulačnej elektriny a s prihliadnutím na osobitosti poskytovania podporných služieb v podmienkach Slovenskej republiky úrad určil maximálnu cenu za poskytovanie primárnej regulácie činného výkonu, sekundárnej regulácie činného výkonu, terciárnych regulácií činného výkonu, zvýšenia a zníženia odberu v eurách na jednotku disponibilného elektrického výkonu a maximálne ročné náklady na zabezpečenie sekundárnej regulácie napätia, na štart z tmy a maximálnu cenu ponúkanej kladnej regulačnej elektriny alebo minimálnu cenu ponúkanej zápornej regulačnej elektriny pri aktivácii predmetného druhu podpornej služby a pevné ceny regulačnej elektriny typu sekundárnej regulácie výkonu obstaranej v systéme GCC.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) vyzval regulovaný subjekt aby sa v lehote siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy vyjadril k jeho podkladom, k spôsobu jeho zistenia a prípadne navrhol jeho doplnenie.

Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o tom, že ak sa v určenej lehote nevyjadrí k návrhu ceny a k podkladom úradu, úrad bude mať za to, že k podkladom rozhodnutia nemá pripomienky a rozhodne vo veci na základe preložených podkladov.

Oznámenie o začatí cenového konania bolo regulovanému subjektu doručené dňa 19. 10. 2016. Výzva pred vydaním rozhodnutia o cene zo dňa 19. 10. 2016 zaevidovaná pod podacím číslom úradu 38262/2016/BA bola regulovanému subjektu doručená dňa 19. 10. 2016. Lehota na vyjadrenie sa pred vydaním rozhodnutia uplynula dňa 24. 10. 2016.

Regulovaný subjekt listom dňa 24. 10. 2016 ktorý je zaevidovaný pod podacím číslom úradu 38720/2016/BA reagoval na výzvu pred vydaním rozhodnutia s tým, že navrhol zmenu názvu bodu 2., ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie sekundárnej regulácie napätia“, navrhol úradu doplniť chýbajúci bod o pevnú cenu elektriny, ktorá je účtovaná medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav za nákup a predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy a mal všeobecnú pripomienku k bodom 4 až 11 výzvy s požiadavkou, aby sa v priebehu období, v ktorých sa ceny stanovujú, viac prihliadalo k výrazným zmenám trhovými cien. Pripomienky regulovaného subjektu úrad akceptoval a rozhodol tak ako je uvedené v rozhodnutí.

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:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26