

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2008/E

Bratislava 25.10.2007

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) tretieho bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb pre **regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141** takto

r o z h o d o l :

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a h) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 3 písm. f) a g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2008 do 31. decembra 2008 tieto ceny a tarify za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb:

1) Maximálna cena za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb je

2400 Sk/MW/h za primárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v rozsahu \pm 33 MW)

2020 Sk/MW/h za sekundárnu reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu \pm 110 MW)

520 Sk/MW/h za 10 min terciárnu reguláciu(+) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu + 310 MW),

220 Sk/MW/h za 10 min. terciárnu reguláciu (-) výkonu a frekvencie (služba rýchlo štartujúcej zálohy v rozsahu – 150 MW)

780 Sk/MW/h za 30 min terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 160 MW)

420 Sk/MW/h za 30 min terciárnu (-) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu - 120 MW)

405 Sk/MW/h za hodinovú terciárnu (+) reguláciu výkonu a frekvencie (v priemernom rozsahu + 130 MW)

- 2) 105 215 200 Sk ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie regulácie napätia a jalového výkonu.
- 3) 40 000 000 Sk ako hodnota maximálnych povolených nákladov na zabezpečenie služby štart z tmy.
- 4) Tarifa 293 Sk/MWh (SPK2008) za poskytovanie systémových služieb pre koncových odberateľov elektriny priamo pripojených do prenosovej sústavy a koncových odberateľov držiteľa povolenia na distribúciu elektriny, s výnimkou elektriny odobranej koncovými odberateľmi elektriny pripojenými v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky
- 5) Tarifa 1 172 Sk/MWh (SPO2008) za poskytovanie systémových služieb pre koncových odberateľov držiteľa povolenia na distribúciu elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky, ak sa tento odberateľ neplánovane pripojí do elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.
- 6) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV30MIN+, TRV10MIN+, TRVHOD, SRV+, vo všetkých pracovných dňoch daného štvrťroka v dobe od 06:00 do 22:00 hod.
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v I. a IV. štvrťroku je 6000 Sk/MWh,
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v II. a III. štvrťroku je 5400 Sk/MWh.
- 7) Maximálna cena ponúkanej kladnej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV30MIN+, TRV10MIN+, TRVHOD, SRV+ vo všetkých pracovných dňoch daného štvrťroka v dobe od 00:00 do 06:00 hod. a od 22:00 do 24:00 hod. a vo všetkých nepracovných dňoch od 00:00 hod. do 24:00 hod.
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v I. a IV. štvrťroku je 3400 Sk/MWh,
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v II. a III. štvrťroku je 3000 Sk/MWh.
- 8) Najnižšia cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV30MIN-, TRV10MIN-, SRV- vo všetkých pracovných dňoch daného štvrťroka v dobe od 06:00 do 22:00 hod.
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v I. a IV. štvrťroku je -25 Sk/MWh,
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v II. a III. štvrťroku je - 50 Sk/MWh.
- 9) Najnižšia cena ponúkanej zápornej regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii podpornej služby (PpS) TRV30MIN-, TRV10MIN-, SRV- vo všetkých pracovných dňoch daného štvrťroka v dobe od 00:00 do 06:00 hod. a od 22:00 do 24:00 hod. a vo všetkých nepracovných dňoch od 00:00 hod. do 24:00 hod.
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v I. a IV. štvrťroku je -600 Sk/MWh,
 - pre dodávky regulačnej elektriny realizované v II. a III. štvrťroku je -800 Sk/MWh.
- 10) Zúčtovacia cena odchýlky je rovná konečnej cene prevažujúcej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrťhodine príslušnej obchodnej hodiny. Ak je objem kladnej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrťhodine rovný objemu zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej štvrťhodine 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 3000 Sk/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.

11) 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, platbu na základe tejto ponukovej ceny Zúčtovateľ odchýlok uhradí 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 Zúčtovateľovi odchýlok 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, Zúčtovateľ odchýlok uhradí Dodávateľovi zápornej regulačnej elektriny platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky v danej štvrt'hodine príslušnej obchodnej hodiny.

12) Hodnoty ekonomických parametrov :

- Sk ako maximálny výnos z platieb za systémové služby (SST₂₀₀₈),
- Sk ako plánované náklady na nákup podporných služieb od držiteľov licencie na výrobu elektriny (PPS₂₀₀₈),
- hodnota 0,5 ako koeficient delenia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb regulovaným subjektom, medzi regulovaný subjekt a odberateľov elektriny, ktorí sú pripojení na prenosovú sústavu (s),
- hodnota 0,7 ako koeficient zvýhodnenia pre koncových odberateľov elektriny s vyrovnaným odberovým diagramom (Kvd).

Všetky uvedené hodnoty cien a taríf sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.9.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3473/2007 návrh ceny za poskytovanie systémových služieb a podporných služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Pri schválení taríf uvedených vo výrokovvej časti rozhodnutia úrad uvažoval s parametrom – iné povolené náklady regulovaného subjektu na zabezpečenie systémových služieb v roku 2007, okrem nákladov na nákup podporných služieb (NSYS₂₀₀₇) vo výške 0,- Sk a korekčným faktorom (KS₂₀₀₈) vo výške 0 Sk, nakoľko úprava roku 2007 bola riešená vydaním rozhodnutia úradu č. 0260/2007/E zo dňa 14.9.2007

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 3473/URSO/2007/02/1 zo dňa 16.10.2007 oznámil Ministerstvu

hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie o návrhu ceny, ktorý regulovaný subjekt predložil.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3473/URSO/2007/02/2 zo dňa 17.10.2007 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo kladným stanoviskom listom č. 3854/2007 zo dňa 25.10.2007.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 3 písm. f) a g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu

Poznámka: Nezverejnené údaje v bode 12) sú predmetom obchodného tajomstva.

Rozhodnutie sa doručí:

1. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské Nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava