

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0097/2010/E

Bratislava, 31.12.2009

Číslo spisu: 4217-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) a kk) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia ceny za dodávku elektriny pre malé podniky pre regulovaný subjekt **PB Power Trade, a.s., Za plavárňou 3937/1, 010 08 Žilina, IČO 44 063 555** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 12 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 prílohou č. 7 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **PB Power Trade, a.s., Za plavárňou 3937/1, 010 08 Žilina, IČO 44 063 555** schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny pre malé podniky:

I. Všeobecné podmienky

1. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 pre dodávku elektriny pre koncových odberateľov elektriny mimo domácností a sú určené pre malé podniky, ktorým dodáva elektrinu dodávateľ elektriny **PB Power Trade, a.s., Za plavárňou 3937/1, 010 08 Žilina, IČO 44 063 555** (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. Ceny 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.
3. 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, tarifu za prevádzkovanie systému) podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne, v súlade s platným rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.
4. Sadzba pozostáva z dvoch častí:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
- b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.

5. Sadzby za dodávku elektriny pre malé podniky na rok 2010 sa priznajú odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2008 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 MWh.
Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2008 nie sú považovaní za malé podniky na účely priznania sadzieb za dodávku elektriny pre malé podniky.
6. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify, doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je zhodná s dobou platnosti nízkej tarify, je určená na základe podmienok príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
7. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
8. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
9. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
10. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky odberu elektriny pre malé podniky

DMP1 je jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7000 €/mes.,
- b) z ceny za elektrinu 68,1502 €/MWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C1.

DMP2 je jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7000 €/mes.,
- b) z ceny za elektrinu 67,5487 €/MWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C2.

DMP3 je jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto 0,7000 €/mes.,
- b) z ceny za elektrinu 66,9472 €/MWh.

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C3.

DMP4 je dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 72,3607 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,4961 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C4.

DMP5 je dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 72,3607 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,4961 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C5.

DMP6 je dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 72,3607 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 46,4961 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C6.

DMP7 je dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče.

Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|-----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 100,6313 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 62,7367 €/MWh. |

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

DMP8 je dvoj pásmová sadzba určená pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo.

Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokováním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba za dodávku elektriny pre malé podniky sa skladá:

- | | |
|--|----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu odobratú vo VT | 98,2253 €/MWh, |
| c) z ceny za elektrinu odobratú v NT | 35,6691 €/MWh. |

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

DMP9 je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre namerané odbery.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|---------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
|--|---------------|

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C9.

DMP10 je jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny sa skladá:

- | | |
|--|----------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes., |
| b) z ceny za elektrinu | 47,6991 €/MWh. |

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

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 3.11.2009 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre malé podniky na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PB Power Trade, a.s., Za plavárňou 3937/1, 010 08 Žilina, IČO 44 063 555 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 13324/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 15731/2009/BA zo dňa 7.12.2009.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný pretože neobsahuje všetky náležitosti podľa 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“) a listom č. 15732/2009/BA zo dňa 7.12.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 175/2009/E-PK zo dňa 7.12.2009 prerušil.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 18.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 17110/2009/BA zo dňa 16.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Dňa 29.12.2009 úrad osobne doručil listom č. 17765/2009/BA zo dňa 23.12.2009 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny ministerstvu na vyjadrenie.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s prílohou č. 7 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z. z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto 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. 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 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

Rozhodnutie sa doručí:

1. PB Power Trade, a.s., Za plavárňou 3937/1, 010 08 Žilina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava