

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0188/2010/E

Bratislava, 31.12.2009

Číslo spisu: 4096-2009-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. 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 cene za dodávku elektriny pre domácnosti pre regulovaný subjekt **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. 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 § 1 písm. g) a § 2 písm. g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 4 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 **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566** schvaľuje na obdobie od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny pre domácnosti:

I. Ceny a podmienky odberu elektriny

1. DD1 – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto
- b) ceny za elektrinu

0,70 €/mes.

57,3638 €/MWh.

Podmienkou pre priznanie sadzby je priradenie distribučných sadzieb D1 príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak je v platnej zmluve o dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v domácnosti do 31.12.2009 dohodnutá sadzba dodávky elektriny D1 respektíve ŠTANDARD MINI M, táto sa pre dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 nahrádza sadzbou DD1.

2. DD2 – jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- a) mesačnej platby za jedno odberné miesto
- b) ceny za elektrinu

0,70 €/mes.

63,0900 €/MWh.

Podmienkou pre priznanie sadzby je priradenie distribučných sadzieb D2 príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak je v platnej zmluve o dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v domácnosti do 31.12.2009 dohodnutá sadzba dodávky elektriny D2 respektíve ŠTANDARD MAXI M, táto sa pre dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 nahrádza sadzbou DD2.

3. DD3 – dvojpásmová sadzba, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určením časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň 3 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje.

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,70 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 70,7089 €/MWh |
| ceny za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 45,1051 €/MWh. |

Sadzba je vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí chcú využiť výhodu nízkeho pásma. Pásmo NT sa poskytuje denne minimálne 8 hodín, s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme. Pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže byť kratší ako 3 hodiny. Podmienkou pre priznanie sadzby je priradenie distribučných sadzieb D3 príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak je v platnej zmluve o dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v domácnosti do 31.12.2009 dohodnutá sadzba dodávky elektriny D Duo respektíve AKU MINI M, táto sa pre dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 nahrádza sadzbou DD3.

4. DD5 – dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,70 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 315,7810 €/MWh |
| ceny za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 45,1051 €/MWh. |

Sadzbu možno priznať pre elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými priamovýhrevnými spotrebičmi a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa elektrina využíva aj na varenie, so zabezpečením technického blokovania priamovýhrevných častí v čase platnosti VT, pričom pripojenie je na samostatný elektrický obvod inštalovaný napevno bez zásuviek so stýkačom ovládaným spínačom HDO cez oddeľujúce relé, ktorý určí prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- maximálne 4 hodiny, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT netrval dlhšie ako 2 hodiny, časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako 1 hodinu,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ho môže podľa svojich potrieb operatívne meniť.

Podmienkou pre priznanie sadzby je priradenie distribučných sadzieb D5 príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Ak je v platnej zmluve o dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v domácnosti do 31.12.2009 dohodnutá

sadzba dodávky elektriny D aku, táto sa pre dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 nahrádza sadzbou DD5.

5. DD6 – dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo, nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokováním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,70 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 315,9507 €/MWh |
| cena za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 45,1051 €/MWh. |

Sadzba DD6 je určená pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ elektriny preukazuje dôveryhodným spôsobom dodávateľovi elektriny a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- maximálne 4 hodiny, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT netrval dlhšie ako 2 hodiny, časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako 1 hodinu,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ho môže podľa svojich potrieb operatívne meniť.

Podmienkou pre priznanie sadzby je priradenie distribučných sadzieb D6 príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy Ak je v platnej zmluve o dodávke elektriny medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v domácnosti do 31.12.2009 dohodnutá sadzba dodávky elektriny D11, táto sa pre dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 nahrádza sadzbou DD6

II. Všeobecné podmienky

1. Ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 1. januára 2010 do 31. decembra 2010 pre dodávateľa elektriny GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 (ďalej len „dodávateľ elektriny“) za dodávku elektriny odberateľom elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorí nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne).
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 cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne a v súlade s cenovým rozhodnutím úradu vydaným príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto

odberateľa elektriny v domácnosti pripojené (ďalej len „príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy“).

4. Ak cenové rozhodnutie úradu, výnos úradu alebo iný všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, dodávateľ elektriny ich uplatní od obdobia určenom v cenovom rozhodnutí úradu alebo ustanovenom všeobecne záväznom právnom predpise.
5. Sadzba je zložená z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za 1 MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
6. Dobu platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“) určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
7. Informácie o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
8. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu elektriny. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
9. Odberateľ elektriny v domácnosti má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa odseku 12. To neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno odberné miesto pre viac odberateľov elektriny v domácnosti merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny v domácnosti je prihlásená jedna fyzická osoba (okrem odberov elektriny slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V takomto prípade môže byť pridelená iba sadzba DD1 alebo DD2. V prípade podnikania na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
10. Sadzba sa prideliť spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého odberateľa elektriny v domácnosti na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny v domácnosti pred uplynutím 12 mesiacov môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať o zmenu sadzby skôr, pričom túto zmenu posudzuje a odsúhlasuje dodávateľ elektriny a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu spätne za predchádzajúce obdobie nie je možné.
11. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.

12. V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny v domácnosti podmienky podľa tohto rozhodnutia.
13. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.
14. V sadzbách sú zahrnuté aj náklady súvisiace s
 - a) uzavretím, ukončením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájomom meracieho, pomocného, prípadne ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu elektriny vo VT alebo NT,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny v domácnosti,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny v domácnosti,
 - e) vykonaním zmeny pri zmene dodávateľa elektriny.

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.11.2009 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 13090/2009/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. 15442/2009/BA zo dňa 3.12.2009.

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. 15446/2009/BA zo dňa 3.12.2009 vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 168/2009/E-PK zo dňa 3.12.2009 prerušil.

Doplnený návrh ceny zaslal regulovaný subjekt úradu dňa 16.12.2009 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 16746/2009/BA zo dňa 16.12.2009, pričom odstránil všetky nedostatky návrhu ceny.

Úrad osobne doručil listom č. 17090/2009/BA zo dňa 18.12.2009 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

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 návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. g) a § 2 písm. g) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 4 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 výrokovej 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. GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava