

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0032/2011/E

Bratislava, 26.11.2010

Číslo spisu: 4809-2010-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, a.s., 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 neskorších predpisov pre regulovaný subjekt **GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566** schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 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 | 0,7000 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu: | 66,6711 €/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 2011 nahrádza sadzbou DD1.

2. DD2 – jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- | | |
|--|----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu: | 65,2957 €/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 2011 nahrádza sadzbou DD2.

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

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 75,3763 €/MWh |
| ceny za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 49,2998 €/MWh |

Sadzba je vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí chcú využiť výhodu nízkeho pásma. Pásmo NT sa poskytuje denne minimálne osem 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 tri 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 2011 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 | 0,7000 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 318,6464 €/MWh |
| ceny za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 49,2998 €/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 spínacími hodinami cez oddelujúce 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 štyri hodiny, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT netrval dlhšie ako dve hodiny, časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako jednu 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 blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) ceny za elektrinu – odobranú vo vysokom pásme (VT) | 313,4283 €/MWh |
| ceny za elektrinu – odobranú v nízkom pásme (NT) | 49,2998 €/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 štyri hodiny, pričom prevádzkovateľ distribučnej sústavy operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT netrval dlhšie ako dve hodiny, časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako jednu 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 2011 nahrádza sadzbou DD6.

II. Všeobecné pravidlá

- a) Ceny uvedené v tomto rozhodnutí platia od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberateľ elektriny“), ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa elektriny (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť).
- b) Ceny v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny dodávateľa elektriny.
- c) Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifa za systémové služby, tarifa za prevádzkovanie systému) v zmysle 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.

- d) Odberateľ elektriny si môže podľa svojich odberových pomerov zvoliť sadzbu podľa pravidiel uvedených v tomto rozhodnutí.
- e) Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny počas roka môže odberateľ požiadať o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje dodávateľ elektriny. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
- f) Odberným miestom je miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom, ktoré tvorí samostatný priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.
- g) Dodávateľ elektriny vystavuje faktúry za dodávku elektriny spravidla jedenkrát mesačne. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie.
- h) Faktúry za dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca.
- i) Meranie dodávky elektriny sa vykonáva súvisle počas celého dňa.
- j) Sadzba obsahuje:
 - mesačnú platbu za jedno odberné miesto,
 - cenu za jednu MWh odobranej elektriny v príslušnom pásme.
- k) Mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie vždy v rovnakej stanovenej výške. Neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturujú alikvotne, podľa počtu dní v danom fakturačnom období s prihliadnutím na celkový počet dní v kalendárnom roku, t.j. 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za každý aj započatý deň dodávky.
- l) Dodávateľ elektriny a prevádzkovateľ distribučnej sústavy sú oprávnení vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
- m) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má dodávateľ elektriny právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- n) Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prizná tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca nárok na priznanie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom

poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

- o) Odpočet určených meradiel sa vykoná na konci fakturačného obdobia. Pri zmene ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová cena bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že spotreba sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny o preverenie jeho správnosti.
- p) Náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie súvisí s rozlíšením odberu vo VT alebo NT,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom elektriny,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektrinysú zahrnuté v sadzbách.

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.10.2010 doručený návrh ceny za dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GEON, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 16634/2010/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. 16750/2010/BA zo dňa 29.10.2010.

Dňa 3.11.2010 úrad doručil do podateľne ministerstva listom č. 16751/2010/BA zo dňa 29.10.2010 podľa § 12 ods. 6 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“) posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo dňa 15.11.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 18073/2010/BA zo dňa 10.11.2010, ktorý je uložený v spise 4778-2010-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať 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, 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 (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 4 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví 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.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 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, a.s., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava