

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0253/2007/E

Bratislava, 16.8.2007

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 návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach, 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 na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) 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 výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2007 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach:

I. Všeobecné pravidlá

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle Výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny pre odberateľov elektriny v domácnostiach, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy **GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566** (ďalej len „PDS“) nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV) a ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose, straty elektriny pri distribúcii, tarifu za prevádzkovanie systému a tarifu za systémové služby.
2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny trvalo elektricky prepojené na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
3. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ

elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.

4. PDS vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná PDS na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať PDS o preverenie jeho správnosti.
5. Sadzba uvedená v tomto rozhodnutí sa stanovuje najmenej na 12 mesiacov. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny môže odberateľ elektriny cez dodávateľa elektriny pre domácnosti požiadať PDS o zmenu sadzby skôr. Zmenu sadzby posudzuje a povoľuje PDS. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
6. Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne. 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.
7. Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje v odhadnutej výške. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných elektrických spotrebičov. Dodávateľ má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny objemu spotreby elektriny alebo zmeny ceny. Spôsob stanovenia výšky faktúry za opakované dodanie tovaru a služby je dohodnutý medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny v obchodných podmienkach dodávky.
8. Sadzba obsahuje:
 - a) pevnú mesačnú zložku tarify za jedno odberné miesto,
 - b) variabilnú zložku tarify za jednu kWh distribuovanej elektriny.
9. Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku pevnej zložky mesačnej tarify za každý aj započatý deň distribúcie.
10. PDS je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
11. V prípade neoprávnene priznanej sadzby má PDS právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
12. Náklady súvisiace s
 - a) uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 - b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolané odberateľom,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny,sú zahrnuté v sadzbách.

II. Sadzby a podmienky pre distribúciu elektriny

1. XD1M – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto.....**7,12 Sk/mes.**
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....**2,80224 Sk/kWh**

2. XD1V – sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1263 kWh)

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto**145,00 Sk/mes.**
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....**1,49224 Sk/kWh**

3. XD2 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto**138,71 Sk/mes.**
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....**1,20257 Sk/kWh**

4. XD3 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
 - istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)**336,26 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 35 A**471,64 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 50 A**668,15 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 63 A**851,57 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 160 A**1 659,47 Sk/mes.**
- b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....**0,32067 Sk/kWh**

5. XD4 – sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú obchodný produkt v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo tepelné čerpadlo

Sadzba je zložená z:

- a) pevnej mesačnej zložky tarify za 1 odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)
 - istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)**336,26 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 35 A**471,64 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 50 A**668,15 Sk/mes.**
 - istič do 3 x 63 A**851,57 Sk/mes.**

istič do 3 x 160 A	1 659,47	Sk/mes.
b) variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny.....	0,00	Sk/kWh

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 26.7.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 2787/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava, IČO 35 925 566 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Návrh ceny predložil regulovaný subjekt v zmysle § 14 ods. 1 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“).

S účinnosťou od 1. júla 2007 v zmysle § 18 ods. 11 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) má každý odberateľ elektriny právo výberu dodávateľa, t.j. odberateľ elektriny v domácnosti sa stal oprávneným odberateľom elektriny. Úrad rozhodol o tarifikách za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12. 2007 pre regulovaný subjekt, ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa prílohy č. 6 k výnosu úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v elektroenergetike a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len "výnos").

Úrad listom č. 2787/URSO/2007/02 zo dňa 27.7.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi cenového konania začatie cenového konania na návrh regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 2787/URSO/2007/02/2 zo dňa 27.7.2007 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 nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii a výnosom a 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, 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

Rozhodnutie sa doručí:

1. GEON, s.r.o., Karadžičova 10, 821 08 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava