

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0034/2006/E

Bratislava 27.12.2005

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z.z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **ENERGOGAZ, a.s. Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 31 699 499** takto

r o z h o d o l

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 4 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a e) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 **ENERGOGAZ, a.s. Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 31 699 499** schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy **ENERGOGAZ, a.s.**
2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sú pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvv),
3. Tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom.
4. Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vvn je hodnota 15 minútového výkonu.
5. Hodnotu požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne maximálne rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení.
6. Zvýšenie hodnoty maximálne rezervovanej kapacity pri existujúcom odbere je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
7. Za požadovaný príkon na rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. požadovaný príkon oznámený **ENERGOGAZ, a.s.** do 30. júla 2006.

8. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka účtuje ENERGOGAZ, a.s. alebo dodávateľ odberateľom kategórie podľa čl. I. ods. 2 tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti III. tohto rozhodnutia. Odberateľ môže s ENERGOGAZ, a.s. alebo dodávateľom po dohode s ENERGOGAZ, a.s. dohodnúť inú hodnotu induktívneho účinníka ako 0,95 až 1,00.

II. Tarifa za distribúciu elektriny

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť veľmi vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vvn	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	80,93	84,98
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	35,60	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	24,52	

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu.

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie požadovaného príkonu.

V prípade prekročenia požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, ENERGOGAZ a.s. účtuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za nedodržanie dohodnutého účinníka

Pri odberateľoch kategórie podľa kapitoly I. ods. 2 sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase najväčšieho zaťaženia sústavy v mesiacoch október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne (7:00 až 11:00 a 17:00 až 20:00 hod.) a v mesiacoch apríl až september v dĺžke trvania 4 hodiny denne (7:00 až 9:00 a 18:00 až 20:00 hod.) v dňoch pondelok až piatok rovnako ako odber energie činnej.

Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \text{kvarh} / \text{kWh}$$

K takto vypočítanému $\tan \varphi$ sa stanoví zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých medziach, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Tarifa sa vypočíta podľa vzťahu:

$$C_p = k * (C_d + C_s),$$

kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky

C_d – platba za distribúciu vrátane strát v Sk

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1 510 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kvarh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kvarh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,90	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,11,94	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,60	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,80	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,50	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,50	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

3. Pri dodávke kapacity jalovej energie do sústavy dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kvarh.

IV. Tarifa za systémové služby

ENERGOGAZ, a.s. faktúruje pre odberateľov pripojených na sieť veľmi vysokého napätia okrem tarify za distribúciu elektriny podľa bodu II. tarifu za systémové služby 224,93 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná ENERGOGAZ a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENERGOGAZ a.s. o preverenie jeho správnosti.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 21.11.2005 doručený od regulovaného subjektu ENERGOGAZ, a.s. Šoltésovej 5, 040 01 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za distribúciu elektriny na rok 2006 (ďalej len „návrh ceny“). Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti v zmysle výnosu úradu č. 2/2005 zo dňa 30. júna 2005, 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 úradu“).

Úrad vyzval listom č. 5136/URSO/2005/02 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny. Následne regulovaný subjekt predložil úradu podklady, ktoré neboli v súlade s výnosom úradu. Regulovaný subjekt návrh ceny doplnil podľa požiadaviek úradu a zaslal listom č. 5982/2005.

Úradom schválená tarifa za systémové služby podľa bodu IV. sa vzťahuje na plánovaný objem 50 000 MWh distribuovanej elektriny.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Karol Dvorák
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENERGOGAZ, a.s. Šoltésovej 5, 040 01 Košice