

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0027/2007/E

Bratislava, 18.12.2006

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. 2/2006 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 **ENERGOGAZ, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 31 699 499** schvaľuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 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. 2/2006 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 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy **ENERGOGAZ, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 31 699 499**, (ďalej **ENERGOGAZ, a.s.**). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesto, ktorému je distribuovaná elektrina, je pripojené na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvv).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku **ENERGOGAZ, a.s.**

(ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný ENERGOGAZ, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi ENERGOGAZ, a.s. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi ENERGOGAZ, a.s. a odberateľom (ďalej „medzi ENERGOGAZ, a.s. a zmluvným partnerom“).

5. ENERGOGAZ, a.s. fakturuje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určeného meradla vykoná ENERGOGAZ, a.s. 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 určeného meradla. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi ENERGOGAZ, a.s. a zmluvným partnerom. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENERGOGAZ, a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok ENERGOGAZ, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy ENERGOGAZ, a.s. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaisťovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi ENERGOGAZ, a.s. a zmluvným partnerom.
7. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote indukčného účinníka fakturuje ENERGOGAZ, a.s. zmluvnému partnerovi tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvný partner môže s ENERGOGAZ, a.s. dohodnúť inú hodnotu indukčného účinníka ako 0,95 až 1,00.
8. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni vvn je hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia ENERGOGAZ, a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie MRK.
 - Ročný, 3-mesačný a mesačný požadovaný príkon je kalendárna ročná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na úrovni vvn je to hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK.
 - 3-mesačná rezervovaná kapacita - požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
 - Odberateľ, ktorého odberné miesto je pripojené do siete vvn môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity – požadovaného príkonu z ročnej na trojmesačnú alebo na mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú rezervovanú kapacitu pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy rezervovanej kapacity. Nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity z mesačnej na trojmesačnú, resp. na ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.

- Nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon na úrovni vvn je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon prekročí dohodnutú rezervovanú kapacitu, resp. MRK ENERGOGAZ, a.s. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon pre rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon platná v roku 2006, resp. rezervovaná kapacita - požadovaný príkon preukázateľne oznámená ENERGOGAZ, a.s. do 30. júla 2006.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená ENERGOGAZ, a.s. do 31. júla 2007.
- V prípade, že má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre ENERGOGAZ, a.s. záväzné oznámenie o výške RK od odberateľa elektriny. V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky RK splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za RK sa bude považovať zmluvne dohodnutá RK platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.
- Hodnotu rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia ENERGOGAZ, a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávnenému odberateľovi podľa napäťovej úrovne

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesto odberateľa pripojeného na sieť veľmi vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vvn		
	Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	81,24	89,85	97,04
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	167,33		
Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	33,91		

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon v roku 2006, resp. požadovaný príkon preukázateľne oznámený ENERGOGAZ, a.s. do 30. júla 2006.

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

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

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
- straty činnné (kWh) vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
 - jalová dodávka transformátora, ktorý je v majetku odberateľa, sa nepripočíta, ak sú na sekundárne svorky transformátora pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátora naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za 12

mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky písomne neoznámí ENERGOGAZ, a.s. považuje sa transformátor za nevykompenzovaný.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátora (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátora do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované transformátorové plechy:

Výkon transformátora (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 - 27
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89
1250	64 (65)	89 - 106
1600	72 (70)	81 - 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátora (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1000	8 (10)	10 - 16
1600	14 (15)	16 - 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto rozhodnutia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK.

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu, ENERGOGAZ, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 3.000,- Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity – požadovaného príkonu

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

3. Tarifa za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

- a) Pre odberné miesto môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy merať a vyhodnocovať odber a dodávku jalovej energie.
- b) Na odbernom mieste s priebehovým meraním 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.
- c) Na odbernom mieste bez priebehového merania sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6.00 do 22.00 h.
- d) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s ENERGOGAZ, a.s. sa môže upustiť od merania a fakturácie jalovej energie.

4. 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

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

V prípade nevykompenzovaného transformátora ak je meranie na sekundárnej strane transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVArh pripočítajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie.

Jalové straty transformátora – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny :

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV	15 kV			6 kV		
	6 kV	22 kV			10 kV		
	10 kV	35 kV	110 kV	22 kV	35 kV	110 kV	
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	2557	-
400	682	682	694	-	183	3312	-
630	997	997	978	-	230	3989	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	5114	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	6467	-
2500	-	3 044	-	-	989	-	-
4000	-	4 505	-	-	1 339	-	-
6300	-	6 712	-	-	1 918	-	-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739	-	2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140	-	4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088	-	5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914	-	7 914
63000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

K takto vypočítanému $\text{tg } \varphi$ sa stanoví zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny 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 S_k

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1.771,36 S_k /MWh

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	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	0,9	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	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	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	0,8	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	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

5. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVArh. Dodávka kapacitnej jalovej energie sa meria 24 hodín denne.

V. Ostatné tarify fakturované ENERGOGAZ, a.s.

ENERGOGAZ, a.s. fakturuje pre odberateľa pripojeného na sieť veľmi vysokého napätia okrem tarify za distribúciu elektriny podľa bodu II. tarifu za systémové služby 32,70 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefakturuje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy ENERGOGAZ, a.s. a dodanú odberateľovi.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 23.8.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENERGOGAZ, a.s., Šoltésovej 5, 040 01 Košice, IČO 31 699 499 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 24.8.2006 úrad oznámil listom č. 3570/ÚRSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt je napojený na distribučnú sústavu Východoslovenskej energetiky a.s., Košice (ďalej len „VSE a.s.“), ktorá v čase doručenia jeho návrhu ceny nemala schválenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007, úrad konanie prerušil rozhodnutím č. 010/06/03570/02PK/C zo dňa 24.8.2006 do doby schválenia návrhu ceny VSE a.s.

Následne po schválení a vydaní cenového rozhodnutia VSE a.s., regulovaný subjekt opätovne dňa 13.12.2006 pod podacím číslom úradu č. 5850/2006 predložil návrh ceny.

Úradom schválená tarifa za systémové služby podľa bodu V. sa vzťahuje na plánovaný objem 54 000 MWh distribuovanej elektriny.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade s výnosom 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 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