

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0032/2007/E

Bratislava 20.12.2006

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 **SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892** 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 SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892 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 pravidlá

- a) 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 napäťovej úrovni NN k distribučnému rozvodu elektriny SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892 (ďalej len „SK Energy, s.r.o.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
- b) Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba nadštandardná distribúcia) sa táto tarifa za distribúciu vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa k distribučnej sústave SK Energy, s.r.o. zaslučkovaním.

- d) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Obchodných podmienok SK Energy, s.r.o. dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) SK Energy, s.r.o., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná SK Energy, s.r.o. 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 SK Energy, s.r.o.. o preverenie jeho správnosti.
- f) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:
- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
 - Odberateľ NN môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave. Pri žiadosti odberateľa o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je odberateľ elektriny povinný dokázať zníženie menovitej hodnoty ističa predložením technickej správy o výmene ističa.
- g) Tarifa za elektrinu vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kvarh] je uskutočňovaná trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje SK Energy, s.r.o., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.
- h) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

sadzba			Tarifa X3			Tarifa X3-A				Tarifa X3-B			
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
						VT	NT			VT	NT		
			[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]		[Sk/kWh]	[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]		[Sk/kWh]	[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,14327	do 1x 13A	1,86	1,37995	0,84201	do 1x 13A	2,52	3,22776	0,70437	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	2,81			do 1x 16A	3,81			do 1x 16A	7,01
				do 1x 20A	4,40			do 1x 20A	5,96			do 1x 20A	10,95
				do 1x 25A	6,87			do 1x 25A	9,31			do 1x 25A	17,12
				nad 1x 25A	43,64			nad 1x 25A	59,11			nad 1x 25A	108,71
				do 3x 13A	5,57			do 3x 13A	7,55			do 3x 13A	13,88
				do 3x 16A	8,44			do 3x 16A	11,44			do 3x 16A	21,04
				do 3x 20A	13,20			do 3x 20A	17,87			do 3x 20A	32,87
				do 3x 25A	20,62			do 3x 25A	27,92			do 3x 25A	51,36
				do 3x 32A	33,78			do 3x 32A	45,75			do 3x 32A	84,14
				do 3x 40A	52,78			do 3x 40A	71,49			do 3x 40A	131,47
				do 3x 50A	82,47			do 3x 50A	111,70			do 3x 50A	205,43
				do 3x 63A	130,93			do 3x 63A	177,33			do 3x 63A	326,14
				do 3x 80A	211,12			do 3x 80A	285,95			do 3x 80A	525,90
				do 3x 100A	329,88			do 3x 100A	446,80			do 3x 100A	821,72
				do 3x 125A	515,44			do 3x 125A	698,12			do 3x 125A	1.283,93
				do 3x 160A	844,49			do 3x 160A	1.143,80			do 3x 160A	2.103,61
				do 3x 200A	1.319,52			do 3x 200A	1.787,20			do 3x 200A	3.286,88
				do 3x 250A	2.061,76			do 3x 250A	2.792,50			do 3x 250A	5.135,76
				do 3x 315A	3.273,25			do 3x 315A	4.433,36			do 3x 315A	8.153,52
	nad 3x 315A	13.092,98	nad 3x 315A	17.733,45	nad 3x 315A	32.614,09							
	tarifa za straty v NN	0,39652	X	0,39652	0,39652	x	0,39652	0,39652	x				

- V sadzbe X3
 - 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- V sadzbe X3-A
 - pásmo nízkej tarify (NT) sa poskytuje od pondelka do piatku v dĺžke trvania denne 8 hod., počas víkendov nepretržite,
 - pásmo vysokej tarify (VT) sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- V sadzbe X3-B
 - pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke trvania minimálne 16 hod.,
 - NT je poskytovaná prostredníctvom operatívneho riadenia NT, ktoré je zabezpečené tak, aby spotrebiče na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody neboli vypnuté dlhšie ako 1 hod. a časový úsek platnosti NT netrval kratšie ako 2 hod.,
 - pásmo VT sa poskytuje v zostávajúcom čase.
- Odberateľom elektriny so sadzbou X3 podľa rozhodnutia 2006 ostáva sadzba X3 aj podľa nového rozhodnutia 2007 (t.z. 1-tarifná). Ak odberateľ elektriny požaduje sadzbu X3-A alebo X3-B (2-tarifnú) podľa nového rozhodnutia 2007, musí požiadať o zmenu sadzby 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému žiada zmenu sadzby.
- Zmena schválenej sadzby je možná až po 1 roku.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby X3 na X3-A alebo na X3-B musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady.
- Hodnoty ističov v sadzbe X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o.:

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk za každý prekročený kW.
Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 1. tohto rozhodnutia).

III. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kvarh, a činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{k \text{ varh}}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

2. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa tabuľky v časti IV. bod 1. v percentách vypočítaných z platby za rezervovanú kapacitu [kW] a distribuovanú prácu [kWh].

IV. Tabuľky

1. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre odberateľov elektriny so sadzbou X3 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cosφ) 0, 95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrinu:

Rozsah tg φ	Účinník cos φ	Prirážka v %
<u>kvarh</u> kWh		Sadzby X1, X2
0.311 - 0.346	0.95	-
0.347 - 0.379	0.94	3.01
0.380 - 0.410	0.93	6.10
0.411 - 0.440	0.92	9.26
0.441 - 0.470	0.91	12.50
0.471 - 0.498	0.90	15.79
0.499 - 0.526	0.89	19.15
0.527 - 0.553	0.88	22.58
0.554 - 0.580	0.87	26.12
0.581 - 0.606	0.86	29.73
0.607 - 0.632	0.85	33.39
0.633 - 0.659	0.84	37.20
0.660 - 0.685	0.83	41.06
0.686 - 0.710	0.82	45.02
0.711 - 0.736	0.81	49.08
0.737 - 0.763	0.80	53.26
0.764 - 0.789	0.79	57.52
0.790 - 0.815	0.78	61.88
0.816 - 0.841	0.77	66.38
0.842 - 0.868	0.76	70.99
0.869 - 0.895	0.75	75.72
0.896 - 0.922	0.74	80.58
0.923 - 0.949	0.73	85.56
0.950 - 0.977	0.72	90.71

Rozsah tg φ	Účinník cos φ	Prirážka v %
<u>kvarh</u> kWh		Sadzby X1, X2
0.978 - 1.007	0.71	95.99
1.008 - 1.034	0.70	101.39
1.035 - 1.063	0.69	107.00
1.064 - 1.092	0.68	112.75
1.093 - 1.123	0.67	118.67
1.124 - 1.153	0.66	124.75
1.154 - 1.185	0.65	131.05
1.186 - 1.216	0.64	137.55
1.217 - 1.249	0.63	144.25
1.250 - 1.281	0.62	151.14
1.282 - 1.316	0.61	158.26
1.317 - 1.350	0.60	165.63
1.351 - 1.386	0.59	173.25
1.387 - 1.423	0.58	181.15
1.424 - 1.460	0.57	189.31
1.461 - 1.494	0.56	197.76
1.495 - 1.532	0.55	206.52
1.533 - 1.579	0.54	215.58
1.580 - 1.620	0.53	225.02
1.621 - 1.663	0.52	234.81
1.664 - 1.709	0.51	244.99
1.710 - 1.755	0.50	255.57
vyšší ako 1.755	nižší ako 0.50	269.74

V. Ostatné tarify fakturované SK Energy, s.r.o.

SK Energy, s.r.o. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- | | |
|---|----------------|
| 1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny | 323,46 Sk/MWh, |
| 2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy | 127,00 Sk/MWh. |

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy SK Energy, s.r.o. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 11.8.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava, IČO 36 660 892 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 17.8.2006 úrad oznámil listom č. 3349/URSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Vzhľadom na to, že regulovaný subjekt je napojený na distribučnú sústavu Západoslovenskej energetiky, a.s., Bratislava (ďalej len „ZSE, 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. 004/06/03349/02/PK/C zo dňa 17.8.2006 do doby schválenia návrhu ceny ZSE, a.s.

Následne po schválení a vydaní cenového rozhodnutia ZSE, a.s., regulovaný subjekt opätovne dňa 18.12.2006 pod podacím číslom úradu 5999/2006 predložil návrh ceny.

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:

SK Energy, s.r.o., Púchovská 16, 831 06 Bratislava