

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0051/2007/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 Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099 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 Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099 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 príslušnej napäťovej úrovni k distribučnému rozvodu elektriny Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, IČO 34 109 099 (ďalej len „DISI, 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 DISI, s.r.o. zaslučovaním.
- 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 DISI, s.r.o. dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) Spoločnosť DISI, s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná spoločnosť DISI, 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 DISI, s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

- f) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzbu X3:
- g) 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.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

Sadzba			Tarifa X3			Tarifa X3-A			
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		1. zložka tarify za prácu		2. zložka tarify za výkon	
						VT	NT		
			[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
				do 1x 16A	2,81			do 1x 16A	3,81
				do 1x 20A	4,40			do 1x 20A	5,96
				do 1x 25A	6,87			do 1x 25A	9,31
				nad 1x 25A	43,64			nad 1x 25A	59,11
				do 3x 13A	5,57			do 3x 13A	7,55
				do 3x 16A	8,44			do 3x 16A	11,44
				do 3x 20A	13,20			do 3x 20A	17,87
				do 3x 25A	20,62			do 3x 25A	27,92
				do 3x 32A	33,78			do 3x 32A	45,75
				do 3x 40A	52,78			do 3x 40A	71,49
				do 3x 50A	82,47			do 3x 50A	111,70
				do 3x 63A	130,93			do 3x 63A	177,33
				do 3x 80A	211,12			do 3x 80A	285,95
				do 3x 100A	329,88			do 3x 100A	446,80
				do 3x 125A	515,44			do 3x 125A	698,12
				do 3x 160A	844,49			do 3x 160A	1.143,80
				do 3x 200A	1.319,52			do 3x 200A	1.787,20
				do 3x 250A	2.061,76			do 3x 250A	2.792,50
				do 3x 315A	3.273,25			do 3x 315A	4.433,36
	nad 3x 315A	13.092,98	nad 3x 315A	17.733,45					
		tarifa za straty v NN	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 nedele v dĺžke trvania denne 8 hod., v čase od 22.00 hod do 06.00 hod
 - pásmo vysokej tarify (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 (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 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.
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:

Pripojenie na NN úrovni

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,41070 Sk/kWh
- tarifa za straty v distribúcii v NN	0,39652 Sk/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované spoločnosťou DISI, s.r.o.

Spoločnosť DISI, 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 elektriny323,46 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy DISI, 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 14.12.2006 pod podacím číslom úradu 5864 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok, týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu 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:

Development In Slovak Investments, s.r.o., Tolstého 2885/7, 902 01 Pezinok