

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0281/2006/E

Bratislava 29.9.2006

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 **ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská č. 39, 040 23 Košice, IČO 36 601 101** 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 **ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská č. 39, 040 23 Košice, IČO 36 601 101**, schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia 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 **ENERGETIKA - JUMI, s.r.o.** (ďalej len „**ENERGETIKA - JUMI**“).
2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina sú pripojení na distribučnú sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).
3. Ďalej uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom. 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. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa. V tarife nie sú zahrnuté platby za distribúciu elektriny, ktorá sa zabezpečuje druhými alebo ďalšími zaškoľovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi dodávateľom, alebo prevádzkovateľom distribučnej sústavy **ENERGETIKA - JUMI** a odberateľom.

Pre uplatnenie tarify na odbernom mieste, ktoré je napájané dvomi alebo viacerými prívodmi platí, že:

- a) ak druhý alebo ďalšie prívody majú charakter rezervných prívodov, odbernému miestu sa prizná jedna tarifa, a to podľa napätia hlavného napájača;
- b) ak druhý alebo ďalšie prívody nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. ak je nimi zabezpečovaná dodávka elektriny, odber sa považuje za dve alebo viac meracích miest s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu.

5. Definovanie pojmov

- Požadovaný príkon na úrovni nn je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, alebo prepočítanou kW hodnotou požadovaného príkonu na prúd v ampéroch.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. V prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za požadovaný príkon sa bude považovať maximálne nastaviteľná amperická hodnota ističa.
- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za požadovaný príkon sa uvažuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- Ak sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkeho tarifu NT8 je ENERGETIKA - JUMI stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne. Pri rozdelení pásma NT8 do viacerých časových úsekov (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodina.
- Doba platnosti nízkeho tarifu NT20 je ENERGETIKA - JUMI stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 20 hodín denne, pričom doba platnosti vysokej tarify (VT) je v súvislej dĺžke trvania maximálne 2 hodiny. Časové úseky medzi dobou platnosti VT nesmú byť kratšie ako jedna hodina.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napäťovej úrovni

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

Produkt	Spotreba	Veľkosť hlavného ističa								Variabilná tarifa za distribúciu (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)	
		Od hodnoty	3x0A	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	nad	VT	NT		
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x300A	3x300A				
Jednotarifový produkt	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	30,00	62,00	99,00	160,00	204,00	231,00	255,00	2,00		0,25632	
		Tarifa za príkon (Sk/A)	3,16	2,52	2,43	0,88	0,44	0,17	0,09				
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A				
	stredná	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	180,00	338,00	527,00	831,00	1052,00	1184,00	1306,00	1,40		0,25632	
		Tarifa za príkon (Sk/A)	15,78	12,62	12,15	4,42	2,21	0,87	0,44				
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A				
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	600,00	916,00	1294,00	1902,00	2344,00	2609,00	2852,00	0,70		0,25632	
		Tarifa za príkon (Sk/A)	31,56	25,25	24,30	8,84	4,42	1,74	0,88				
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A				
	Dvojtarifový produkt (NT 8 hod/deň)	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	150,00	338,00	549,00	784,00	878,00	934,00	987,00	1,20	0,40	0,25632
			Tarifa za príkon (Sk/A)	18,78	14,09	9,39	1,88	0,94	0,38	0,19			
			zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A			
stredná		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	450,00	920,00	1448,00	2035,00	2269,00	2410,00	2542,00	0,80	0,27	0,25632	
		Tarifa za príkon (Sk/A)	46,95	35,21	23,48	4,70	2,35	0,94	0,47				
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A				
vysoká		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	900,00	1839,00	2895,00	4069,00	4539,00	4820,00	5083,00	0,20	0,07	0,25632	
		Tarifa za príkon (Sk/A)	93,90	70,43	46,95	9,39	4,70	1,88	0,94				
		zo základu presahujúceho	0 A	10 A	25 A	50 A	100 A	160 A	300 A				
Dvojtarifový produkt (NT 20 hod/deň)	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	450,00							8359,00	0,50	0,17	0,25632	
	Tarifa za príkon (Sk/A)	26,36							2,64				
	zo základu presahujúceho	0 A							300 A				
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A													

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A

- Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
- Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.

III. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná ENERGETIKA - JUMI 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. V prípade, že objem distribučnej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať ENERGETIKA - JUMI o preverenie jeho správnosti.

ENERGETIKA - JUMI bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

- tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 365,00 Sk/MWh
- tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 133,00 Sk/MWh
- tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose 114,28 Sk/MWh

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

Uvedené tarify sú bez DPH.

Nadobudnutím právoplatnosti tohto rozhodnutia stráca platnosť rozhodnutie úradu č. 0059/2006/E zo dňa 30.12.2005.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bolo dňa 27.9.2006 písomne oznámené, že regulovaný subjekt Milan Jurkanin – JUMI, Starozagorská č. 39, 040 23 Košice, zmenil svoje obchodné meno na ENERGETIKA – JUMI, s.r.o. Túto zmenu regulovaný subjekt odôvodnil a preukázal výpisom z Obchodného registra Okresného súdu Košice I. Vzhľadom na uvedené skutočnosti, úrad dal do súladu údaje zapísané v obchodnom registri v oddieli Sro, vložke číslo 17457/V, ktoré Okresný súd v Košiciach I. zapísal regulovanému subjektu s obchodným menom ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská č. 39, 040 23 Košice s údajmi, ktoré obsahuje rozhodnutie o určení ceny. Preto úrad 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:

ENERGETIKA - JUMI, s.r.o., Starozagorská č. 39, 040 23 Košice