

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0197/2009/E

Bratislava, 31.12.2008

Číslo spisu: 3977-2008-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Johns Manville Slovakia, a.s., Strojárska 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520**, takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 pre regulovaný subjekt **Johns Manville Slovakia, a.s., Strojárska 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520** schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

I. Všeobecné pravidlá

- a) Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike, podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnej napäťovej úrovni do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Johns Manville Slovakia, a.s., Strojárska 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520**, (ďalej len „JMS, a.s.“).
- 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, pre ktoré je zabezpečovaná distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- c) Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny vykalkuluje individuálne. Za nadštandardnú distribúciu sa nepovažuje pripojenie odberateľa elektriny k distribučnej sústave JMS, a.s. zaslučovaním.

- d) Meranie odberu elektriny pre odberateľa elektriny sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny, príp. zmluvu o združenej dodávke elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti JMS, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“) dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny za ceny stanovené cenníkom služieb distribúcie elektriny.
- e) JMS, a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel zabezpečí JMS, a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom. Odberateľ elektriny môže požiadať JMS, a.s., v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny cez svojho dodávateľa elektriny, o preverenie správnosti stavov určených meradiel.
- f) Zmenu sadzby je možné vykonať po minimálne 12 mesačnej dobe jej platnosti, do 30 kalendárnych dní pred začiatkom mesiaca, ku ktorému sa zmena sadzby žiada (neplatí pre odbery podľa časti I. písm. j) bod 3).
- g) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ pre sadzbu X2:
- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni VN je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20 % maximálnej rezervovanej kapacity.
 - Rezervovaná 12-mesačná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je 1/4 hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa elektriny obojstranne potvrdenou zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, resp. zmluvou o združenej dodávke elektriny.
 - Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- Rezervovaná:
- mesačná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac,
 - 3-mesačná kapacita sa dojednáva na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - 12-mesačná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
- O zmenu rezervovanej kapacity môže požiadať:
- Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na úrovni VN
- pri zmene z 12-mesačnej rezervovanej kapacity na 3-mesačnú alebo na mesačnú, po uplynutí 3 mesiacov,
 - pri zmene z 3-mesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí 3 mesiacov,
 - pri zmene z mesačnej na 3-mesačnú alebo 12-mesačnú po uplynutí jedného

mesiaca.

Zmena na 12-mesačnú rezervovanú kapacitu je možná maximálne jedenkrát počas kalendárneho roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou. O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie.

Pozn.: Platby za prekročenie rezervovanej kapacity sú uvedené v časti II., ostatné platby za použitie distribučnej sústavy JMS, a.s.

- Nameraný 1/4 hod. výkon na úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, ktorý nesmie prekročiť rezervovanú kapacitu, resp. maximálnu rezervovanú kapacitu.

h) Definovanie pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:

- Rezervovaná kapacita na úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
- Odberateľ elektriny NN môže požiadať o zníženie maximálnej 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 revíznej správy o výmene ističa.

i) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej elektriny a spotreba jalovej elektriny transformátora takto:

1. straty činné [kWh] v železe a vo vinutí transformátora vo výške 6 % u odberov zo sietí VN, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny kWh nameranej určeným meradlom, v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,

j) Pre uplatňovanie taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti elektrizačnej sústavy sa uskutočnili pri indukčnom účinníku 0,95 -1,00 a iba v stanovených prípadoch určených JMS, a.s. pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom elektriny, účtuje JMS, a.s., tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti III.

k) Za každú kvarh dodávku jalovej elektriny do distribučnej sústavy JMS, a.s., sa účtuje tarifná prirážka 0,50 Sk (0,0166 Eur). Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.

l) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má JMS, a.s. právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Sk)

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[Sk/kWh]	12-mesačná	3-mesačná	mesačná
				rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]	rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]	rezerv. kapacita [Sk/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,26172	160,76	184,88	212,61
		tarifa za straty vo VN	0,14427	x	x	x

sadzba		tarifa	Tarifa X3		
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
			[Sk/kWh]	[Sk/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [Sk/A/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,64522	do 1x 13A	77,67
				do 1x 16A	95,59
				do 1x 20A	119,49
				do 1x 25A	149,36
				nad 1x 25A *	5,97
				do 3x 13A	233,01
				do 3x 16A	286,78
				do 3x 20A	358,48
				do 3x 25A	448,09
				do 3x 32A	573,56
				do 3x 40A	716,95
				do 3x 50A	896,19
				do 3x 63A	1 129,20
				do 3x 80A	1 433,90
				do 3x 100A	1 792,38
				do 3x 125A	2 240,47
				do 3x 160A	2 867,81
				do 3x 200A	3 584,76
				do 3x 250A	4 480,95
				do 3x 315A	5 645,99
				nad 3x 315A *	17,92
			tarifa za straty v NN	0,52421	x

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny (v Eur)

sadzba		tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			[EUR/kWh]	12-mesačná	3-mesačná	mesačná
				rezerv. kapacita [EUR/kW/mesiac]	rezerv. kapacita [EUR/kW/mesiac]	rezerv. kapacita [EUR/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008688	5,3362	6,1368	7,0573
		tarifa za straty vo VN	0,004789	x	x	x

sadzba		tarifa	Tarifa X3		
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
			[EUR/kWh]	[EURk/istič/mesiac], resp. pri ističoch nad 1x25A a nad 3x315A [EUR/A/mesiac]	
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,021417	do 1x 13A	2,5781
				do 1x 16A	3,1730
				do 1x 20A	3,9663
				do 1x 25A	4,9578
				nad 1x 25A *	0,1981
				do 3x 13A	7,7345
				do 3x 16A	9,5193
				do 3x 20A	11,8993
				do 3x 25A	14,8738
				do 3x 32A	19,0387
				do 3x 40A	23,7983
				do 3x 50A	29,7480
				do 3x 63A	37,4825
				do 3x 80A	47,5967
				do 3x 100A	59,4961
				do 3x 125A	74,3699
				do 3x 160A	95,1938
				do 3x 200A	118,9922
				do 3x 250A	148,7402
				do 3x 315A	187,4125
				nad 3x 315A *	0,5948
		tarifa za straty v NN	0,017401	x	

Poznámka:

- hodnota ističa je vrátane uvedenej hodnoty
- * tarifa za 1A amperickej hodnoty ističa

- V sadzbe X3
 - 1 tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- Pri žiadosti o zmenu sadzby musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady a podať žiadosť o pripojenie odberného miesta.
- Hodnoty ističov sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade, ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita prepočíta podľa vzorca: $P [kW] = \sqrt{3} * U_z [V] * I [A] * \cos\varphi / 1000$
- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk (1,3277 Eur).
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:

Pripojenie na VN úrovni

 - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,76929 Sk/kWh (0,025536 Eur/kWh),
 - tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,14427 Sk/kWh (0,004789 Eur/kWh)

Pripojenie na NN úrovni

 - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,48403 Sk/kWh (0,049261 Eur/kWh),
 - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,52421 Sk/kWh (0,017401 Eur/kWh)

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy JMS, a.s.:

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity 3 000,- Sk (99,5818 Eur) za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity 1 000,- Sk (33,1939 Eur) za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.

III. Ostatné tarify fakturované JMS, a.s.

Regulovaný subjekt JMS, a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov fakturovať okrem tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. Tarifa 0,28200 Sk/kWh (0,009361 Eur/kWh) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 0,08200 Sk/kWh (0,002722 Eur/kWh) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.
Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18.12.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 16223/2008/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Johns Manville Slovakia, a.s., Strojárska 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 16301/2008/BA zo dňa 22.12.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 16305/2008/BA zo dňa 22.12.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a h) a § 2 písm. f) a h) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

- 1 Johns Manville Slovakia, a.s., Strojársená 1, 917 99 Trnava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava