

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0162/2008/E

Bratislava, 28.1.2008

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. 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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Johns Manville Slovakia, a.s., Strojársená 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d), e) a g) 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt Johns Manville Slovakia, a.s., Strojársená 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520 schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 tarify za prístup do 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 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa na príslušnej napäťovej úrovni do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Johns Manville Slovakia, a.s., Strojársená 1, 917 99 Trnava, IČO 34 126 520, (ďalej len „JMS, a.s.“). 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 JMS, a.s. 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 Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- e) JMS, a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná JMS, 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 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 JMS, a.s. o preverenie jeho správnosti.
- 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.
- 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 obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii 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,
 - 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 do roka.

- Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiada o ich zmenu (mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3-mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12-mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmenu rezervovanej kapacity musí odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 10. 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 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 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 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.

II. Tarifý a podmienky pre distribúciu elektriny

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			(Sk/kWh)	12-mesačná rezervovaná kapacita (Sk/kW/mesiac)	3-mesačná rezervovaná kapacita (Sk/kW/mesiac)	mesačná rezervovaná kapacita (Sk/kW/mesiac)
X2	Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,32580	141,88	163,17	187,64
		Tarifa za straty vo VN	0,11972	x	x	x

Sadzba		Tarifa	Tarifa X3		
			1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon	
			(Sk/kWh)	(Sk/istič/mesiac)	
X3	Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia okrem domácností	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,06311	do 1 x 13A	3,46
				do 1 x 16A	5,24
				do 1 x 20A	8,18
				do 1 x 25A	12,78
				nad 1 x 25A	81,16
				do 3 x 13A	10,37
				do 3 x 16A	15,71
				do 3 x 20A	24,54
				do 3 x 25A	38,34
				do 3 x 32A	62,82
				do 3 x 40A	98,16
				do 3 x 50A	153,37
				do 3 x 63A	243,49
				do 3 x 80A	392,63
				do 3 x 100A	613,49
				do 3 x 125A	958,57
				do 3 x 160A	1 570,53
				do 3 x 200A	2 453,95
				do 3 x 250A	3 834,29
				do 3 x 315A	6 087,32
		nad 3 x 315A	24 349,29		
		Tarifa za straty v NN	0,43501	x	

- V sadzbe X3: 1-tarifné pásmo sa poskytuje 24 hod. denne.
- Pri žiadosti o zmenu zo sadzby musí odberateľ elektriny zabezpečiť úpravu odberného miesta na umiestnenie určeného meradla na vlastné náklady.
- 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:

$$P[kW] = \sqrt{3} \cdot U_z[V] \cdot I[A] \cdot \cos \varphi / 1000$$

- Nemerané odbery môžu byť iba s inštalovaným príkonom do 1 000 W a uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

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

- 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.

III. Ostatné tarify fakturované JMS, a.s.

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

1. Tarifa 293,00 Sk/MWh (SPK2008) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. Tarifa 88,00 Sk/MWh (PNS2008) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.1.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 5/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 (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 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. 286/2008/BA zo dňa 14.1.2008 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. 286/2008/BA zo dňa 14.1.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote 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 predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 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, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. 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