

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0059/2008/E

Bratislava, 31.12.2007

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 **MEVAK a.s.**, Biovetská 32, 949 91 Nitra, IČO 31 412 718 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 **MEVAK a.s.**, Biovetská 32, 949 91 Nitra, IČO 31 412 718 schvaľuje na obdobie od 1.1.2008 do 31.12.2008 tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

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 **MEVAK a.s.**, Biovetská 32, 949 91 Nitra, IČO 31 412 718, (ďalej len „**MEVAK 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 MEVAK a.s. zaslučkováním.
- 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) MEVAK a.s., vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná MEVAK 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 MEVAK 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 pojmu „rezervovaná kapacita“ pre sadzby nízkeho napätia:
- 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 technickej správy o výmene ističa.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

			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	
				[Sk/istič/mesiac]		VT	NT	[Sk/istič/mesiac]		VT	NT	[Sk/istič/mesiac]	
			[Sk/kWh]			[Sk/kWh]	[Sk/kWh]			[Sk/kWh]	[Sk/kWh]		
X3	sadzba pre odberné miesta pripojené na NN – oprávnení odberatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	1,06311	do 1x 13A	3,46	1,28700	0,79147	do 1x 13A	4,32	2,77711	0,62228	do 1x 13A	x
				do 1x 16A	5,24			do 1x 16A	6,54			do 1x 16A	11,14
				do 1x 20A	8,18			do 1x 20A	10,22			do 1x 20A	17,41
				do 1x 25A	12,78			do 1x 25A	15,97			do 1x 25A	27,20
				nad 1x 25A	81,16			nad 1x 25A	101,39			nad 1x 25A	172,72
				do 3x 13A	10,37			do 3x 13A	12,95			do 3x 13A	22,06
				do 3x 16A	15,71			do 3x 16A	19,62			do 3x 16A	33,42
				do 3x 20A	24,54			do 3x 20A	30,66			do 3x 20A	52,22
				do 3x 25A	38,34			do 3x 25A	47,90			do 3x 25A	81,60
				do 3x 32A	62,82			do 3x 32A	78,48			do 3x 32A	133,69
				do 3x 40A	98,16			do 3x 40A	122,62			do 3x 40A	208,88
				do 3x 50A	153,37			do 3x 50A	191,60			do 3x 50A	326,38
				do 3x 63A	243,49			do 3x 63A	304,18			do 3x 63A	518,17
				do 3x 80A	392,63			do 3x 80A	490,49			do 3x 80A	835,54
				do 3x 100A	613,49			do 3x 100A	766,39			do 3x 100A	1305,53
				do 3x 125A	958,57			do 3x 125A	1197,48			do 3x 125A	2039,89
				do 3x 160A	1570,53			do 3x 160A	1961,95			do 3x 160A	3342,16
				do 3x 200A	2453,95			do 3x 200A	3065,54			do 3x 200A	5222,12
				do 3x 250A	3834,29			do 3x 250A	4789,91			do 3x 250A	8159,57
				do 3x 315A	6087,32			do 3x 315A	7604,46			do 3x 315A	12954,13
				nad 3x 315A	24349,29			nad 3x 315A	30417,83			nad 3x 315A	51816,53
		tarifa za straty v NN	0,43501	x		0,43501	0,43501	x		0,43501	0,43501	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.
- 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 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.
- Krátkodobé odbery (napr. cirkusy, prenosy TV) uhradia nasledovný poplatok:

Pripojenie na NN úrovni

 - tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 1,48291 Sk/kWh
 - tarifa za straty v distribúcii v NN 0,43501 Sk/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované MEVAK a.s. :

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

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny293,00 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny88,00 Sk/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.8.2007 doručený pod podacím číslom úradu č. 3165/2007 návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na rok 2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MEVAK a.s., Biovetská 32, 949 91 Nitra, IČO 31 412 718 (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. 3165/URSO/2007/02/2 zo dňa 26.9.2007 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 3165/URSO/2007/02 zo dňa 26.9.2007 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote 7 dní odo dňa doručenia oznámenia úradu o schválení návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2008 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do sústavy ktorého je regulovaný subjekt pripojený – ZSE distribúcia, a.s. Bratislava na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 028/07/03165/02/PK/C zo dňa 26.9.2007 prerušil.

Úradu bol dňa 20.11.2007 pod podacím číslom úradu č. 4666/2007 doručený doplnený návrh ceny regulovaného subjektu.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 3165/URSO/2007/02/3 zo dňa 26.11.2007 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. MEVAK a.s., Biovetská 32, 949 91 Nitra
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava