

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0213/2008/E

Bratislava, 15.10.2008

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 **PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Automobilový priemyselný park Lozorno, 900 55 Lozorno 994**, 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. 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 § 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 PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Automobilový priemyselný park Lozorno, 900 55 Lozorno 994 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 PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Automobilový priemyselný park Lozorno, 900 55 Lozorno 994 (ďalej len „PPA Power 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 PPA Power s.r.o. zaslučkovaním.
- 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) PPA Power s.r.o. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu meradla. Odpočet určených meradiel vykoná PPA Power 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 PPA Power s.r.o. 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 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 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 PPA Power s.r.o..

- 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 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 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:

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.

II. Tarify a podmienky pre distribúciu elektriny

Sadzba	tarifa	1. zložka tarify za prácu [Sk/kWh]	2. zložka tarify za výkon			
			12-mesačná rezerv. kapacita	3-mesačná rezerv. kapacita	mesačná rezerv. kapacita	
			[Sk/kW/mesiac]	[Sk/kW/mesiac]	[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				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/kWh]	[Sk/istič/mesiac]	VT	NT	[Sk/kWh]	NT	[Sk/istič/mesiac]	VT	NT	[Sk/kWh]	NT	[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 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	1 305,53
				do 3x 125A	958,57			do 3x 125A	1 197,48			do 3x 125A	2 039,89
				do 3x 160A	1 570,53			do 3x 160A	1 961,95			do 3x 160A	3 342,16
				do 3x 200A	2 453,95			do 3x 200A	3 065,54			do 3x 200A	5 222,12
				do 3x 250A	3 834,29			do 3x 250A	4 789,91			do 3x 250A	8 159,57
				do 3x 315A	6 087,32			do 3x 315A	7 604,46			do 3x 315A	12 954,13
nad 3x 315A	24 349,29	nad 3x 315A	30 417,83	nad 3x 315A	51 816,53								
	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 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 VN úrovni

- tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny 0,76750 Sk/kWh
- tarifa za straty v distribúcii vo VN 0,11972 Sk/kWh

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.

Ostatné platby za použitie distribučnej sústavy PPA Power s.r.o.:

- 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. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

1. Meranie pre hodnotenie účinníka

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných odberateľov s meraním výkonu.

2. Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kvarh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg \varphi = \frac{k \text{ var } h}{kWh} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos } \varphi \text{)}$$

3. Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti IV. bod 3.

U odberateľov v sadzbách na úrovni nízkeho napätia s meraním výkonu a s dojednanou maximálnou rezervovanou kapacitou 150 kW a vyššou sa zabezpečí vyhodnotenie účinníka na základe nameraných hodnôt podľa bodu 2.

IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kvar]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 - 27
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	37 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1 000	56 (55)	68 - 89
1 250	64 (65)	89 - 106
1 600	72 (70)	81 - 112

b) orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kvar]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti IV. bod 2.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kvarh]			Nové plechy [kvarh]	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	3 470	3 836
400	16 364	16 364	16 656	4 383	4 968
630	23 931	23 931	23 471	5 523	5 984
1 000	35 064	35 064	33 603	6 941	7 671
1 600	51 428	51 428	50 259	8 766	9 701
2 500	-	73 050	-	23 742	23 742
4 000	-	108 114	-	32 142	32 142
6 300	-	161 076	-	46 022	46 022
10 000	-	241 065	-	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	146 100	146 100
40 000	-	525 960	-	189 930	189 930
63 000	-	-	-	-	-

3. Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre odberateľov elektriny za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos\phi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za rezervovanú kapacitu a zo 95,661% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za výkon a zo 133,057% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbách X3

Rozsah tg φ kvarh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0.311 - 0.346	0.95	-
0.347 - 0.379	0.94	3.01
0.380 - 0.410	0.93	6.10
0.411 - 0.440	0.92	9.26
0.441 - 0.470	0.91	12.50
0.471 - 0.498	0.90	15.79
0.499 - 0.526	0.89	19.15
0.527 - 0.553	0.88	22.58
0.554 - 0.580	0.87	26.12
0.581 - 0.606	0.86	29.73
0.607 - 0.632	0.85	33.39
0.633 - 0.659	0.84	37.20
0.660 - 0.685	0.83	41.06
0.686 - 0.710	0.82	45.02
0.711 - 0.736	0.81	49.08
0.737 - 0.763	0.80	53.26
0.764 - 0.789	0.79	57.52
0.790 - 0.815	0.78	61.88
0.816 - 0.841	0.77	66.38
0.842 - 0.868	0.76	70.99
0.869 - 0.895	0.75	75.72
0.896 - 0.922	0.74	80.58
0.923 - 0.949	0.73	85.56
0.950 - 0.977	0.72	90.71

Rozsah tg φ kvarh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0.978 - 1.007	0.71	95.99
1.008 - 1.034	0.70	101.39
1.035 - 1.063	0.69	107.00
1.064 - 1.092	0.68	112.75
1.093 - 1.123	0.67	118.67
1.124 - 1.153	0.66	124.75
1.154 - 1.185	0.65	131.05
1.186 - 1.216	0.64	137.55
1.217 - 1.249	0.63	144.25
1.250 - 1.281	0.62	151.14
1.282 - 1.316	0.61	158.26
1.317 - 1.350	0.60	165.63
1.351 - 1.386	0.59	173.25
1.387 - 1.423	0.58	181.15
1.424 - 1.460	0.57	189.31
1.461 - 1.494	0.56	197.76
1.495 - 1.532	0.55	206.52
1.533 - 1.579	0.54	215.58
1.580 - 1.620	0.53	225.02
1.621 - 1.663	0.52	234.81
1.664 - 1.709	0.51	244.99
1.710 - 1.755	0.50	255.57
vyšší ako 1.755	nížší ako 0.50	269.74

V. Ostatné tarify fakturované PPA Power s.r.o.

Regulovaný subjekt PPA Power s. r.o. 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 elektriny.....88,00 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 8.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 9339/2008/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 PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Automobilový priemyselný park Lozorno, 900 55 Lozorno 994 v zastúpení Advokátska kancelária Laššák s.r.o., Robotnícka 6, 974 01 Banská Bystrica (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. 9543/2008/BA zo dňa 16.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 9544/2008/BA zo dňa 16.9.2008 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote siedmich dní odo dňa doručenia výzvy na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 030/2615/2008-BA/02/PK zo dňa 16.9.2008 prerušil.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 10170/2008/BA zo dňa 26.9.2008 doplnený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 10179/2008/BA zo dňa 29.9.2008 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. 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. Advokátska kancelária Laššák s.r.o., JUDr. Martin Laššák, Robotnícka 6,
974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava