

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0007/2006/E

Bratislava 18.10.2005

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 **Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 211 222** 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 **Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 211 222** schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto cenníku 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 VSE a.s..
2. Odberatelia elektriny, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia na príslušnú napäťovú úroveň a spôsobu merania do týchto kategórií:
 - a) Odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV (vvn),
 - b) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
(s priebehovým meraním),
 - c) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
(bez priebehového merania),
 - d) Odberatelia 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 zaist'ovacími vedeniami. Ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi dodávateľom, alebo prevádzkovateľom distribučnej sústavy VSE a.s. (ďalej len „VSE a.s.“) 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. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote indukčného účinníka účtuje VSE a.s. alebo dodávateľ odberateľom kategórie podľa čl. I. ods. 2 a), b), c) tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto cenníka. Odberateľ môže s VSE a.s. alebo dodávateľom po dohode s VSE a.s. dohodnúť inú hodnotu indukčného účinníka ako 0,95 až 1,00.

6. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vvn a vn je hodnota 15 minútového výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia VSE a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Ročný a 3-mesačný požadovaný príkon na úrovni vvn a vn je 15 minútový výkon dohodnutý v zmluve o distribúcii alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny (zmluva o združenej dodávke) platný pre ročné alebo 3-mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne účtuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny.
- 3-mesačný požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- 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 za požadovaný príkon je účtovaná alikvotná časť tarify.
- Hodnotu požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne maximálne rezervovanej kapacity dohodnutej v zmluve o pripojení alebo určenej v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia VSE a.s. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Zvýšenie hodnoty maximálne rezervovanej kapacity pri existujúcom odbere je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Za požadovaný príkon na rok 2006 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený VSE a.s. do 26. augusta 2005.
- Za požadovaný príkon na rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. požadovaný príkon oznámený VSE a.s. do 30. júla 2006.
- Doba platnosti nízkeho tarifu (NT) je VSE a.s. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. Stanovenie doby platnosti NT môže VSE a.s. operatívne meniť systémom hromadného diaľkového ovládania (HDO). VSE a.s. zmenu tarifného pásma neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkeho tarifu NT8 je VSE a.s. 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 VSE a.s. 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 napät'ových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť veľmi vysokého napätia a vysokého napätia

	Pripojenie na sieť vvn		Pripojenie na sieť vn	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	80,93	84,98	125,71	132,00
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	35,60		206,11	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	24,52		104,96	

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2006 považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený VSE a.s. do 26.08.2005.

Výška variabilnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

3. 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			
			Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/mesiac)									
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

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

III. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činné energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
- straty činné (kWh) vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 6 % u odberov zo sietí vn, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny v kWh nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone;
 - jalová dodávka (kVar.h) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov podľa časti IV. tohto cenníka. Jalová dodávka transformátorov, ktoré sú v majetku

odberateľa, sa nepočíta, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí raz za 12 mesiacov správnosť činnosti kondenzátorov a výsledky písomne neoznámí dodávateľovi alebo VSE a.s. považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované 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)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89
1250	64 (65)	89 - 106
1600	72 (70)	81 - 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1000	8 (10)	10 - 16
1600	14 (15)	16 - 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. 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 dodávke jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto cenníka.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie požadovaného príkonu

V prípade prekročenia požadovaného príkonu nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu dodávateľ alebo VSE a.s. účtuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700 Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

a) Pri odberateľoch kategórie podľa kapitoly I. ods. 2 a), b) sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase najväčšieho zaťaženia sústavy v mesiacoch október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne (7:00 až 11:00 a 17:00 až 20:00

hod.) a v mesiacoch apríl až september v dĺžke trvania 4 hodiny denne (7:00 až 9:00 a 18:00 až 20:00 hod.) v dňoch pondelok až piatok rovnako ako odber energie činnej.

- b) Pri odberateľoch kategórie podľa kapitoly I. ods. 2 c) sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6:00 do 22:00 hod.
- c) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s VSE a.s. sa môže upustiť od merania a účtovania jalovej energie.

Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVAr.h a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \text{kVAr.h} / \text{kWh}$$

V prípade nevykompenzovaného transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVAr.h meranej v 16 hodinovom pásme pripočítajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky. V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín sa hodnoty uvedené v tabuľke zvyšujú o 50 %. V prípade merania odberu jalovej energie podľa časti IV., ods. 2 písm. a) sa hodnoty uvedené v tabuľke alikvótnne znižujú.

Jalové straty transformátorov:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	6209	7183	8036	-	2313	2557	-
400	10909	10909	11104	-	2922	3312	-
630	15954	15954	15647	-	3682	3989	-
1000	23376	23376	22402	-	4627	5114	-
1600	34285	34285	33506	-	5844	6467	-
2500	-	48700	-	-	15828		-
4000	-	72076	-	-	21428		-
6300	-	107384	-	-	30681		-
10000	-	160710	-	121750	43830	43830	
16000	-	171424	-	187008	66232	66232	
25000	-	243500	-	292200	97400	91313	
40000	-	350640	-	448040	126620	126620	
63000	-	-	-	582939	-	184086	

K takto vypočítanému $\operatorname{tg} \varphi$ sa stanoví zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutých medziach, odberateľ neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných

hodnôt nie je v dohodnutých medziach, platí odberateľ tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Tarifa sa vypočíta podľa vzťahu:

$$C_p = k * (C_d + C_s),$$

kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty

k – koeficient prirážky podľa nasledujúcej tabuľky

C_d – platba za distribúciu vrátane strát v Sk

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1 510 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kVAr.h/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k		Rozsah tg φ (kVAr.h/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	
		Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 a) b)	Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 c)			Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 a) b)	Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 c)
0,311-0,346	0,95	-	-	1,008-1,034	0,70	0,4072	0,3759
0,347-0,379	0,94	0,0121	0,0112	1,035-1,063	0,69	0,4297	0,3966
0,380-0,410	0,93	0,0245	0,0226	1,064-1,092	0,68	0,4528	0,4180
0,411-0,440	0,92	0,0372	0,0343	1,093-1,123	0,67	0,4766	0,4399
0,441-0,470	0,91	0,0502	0,0463	1,124-1,153	0,66	0,5010	0,4625
0,471-0,498	0,90	0,0634	0,0585	1,154-1,185	0,65	0,5263	0,4858
0,499-0,526	0,89	0,0769	0,0710	1,186-1,216	0,64	0,5524	0,5099
0,527-0,553	0,88	0,0907	0,0837	1,217-1,249	0,63	0,5793	0,5347
0,554-0,580	0,87	0,1049	0,0968	1,250-1,281	0,62	0,6070	0,5603
0,581-0,606	0,86	0,1194	0,1102	1,282-1,316	0,61	0,6356	0,5867
0,607-0,632	0,85	0,1341	0,1238	1,317-1,350	0,60	0,6652	0,6140
0,633-0,659	0,84	0,1494	0,1379	1,351-1,386	0,59	0,6958	0,6423
0,660-0,685	0,83	0,1649	0,1522	1,387-1,423	0,58	0,7275	0,6715
0,686-0,710	0,82	0,1808	0,1669	1,424-1,460	0,57	0,7603	0,7018
0,711-0,736	0,81	0,1971	0,1819	1,461-1,494	0,56	0,7942	0,7331
0,737-0,763	0,80	0,2139	0,1974	1,495-1,532	0,55	0,8294	0,7656
0,764-0,789	0,79	0,2310	0,2132	1,533-1,579	0,54	0,8658	0,7992
0,790-0,815	0,78	0,2485	0,2294	1,580-1,620	0,53	0,9037	0,8342
0,816-0,841	0,77	0,2666	0,2461	1,621-1,663	0,52	0,9430	0,8705
0,842-0,868	0,76	0,2851	0,2632	1,664-1,709	0,51	0,9839	0,9082
0,869-0,895	0,75	0,3041	0,2807	1,710-1,755	0,50	1,0264	0,9474
0,896-0,922	0,74	0,3236	0,2987				
0,923-0,949	0,73	0,3436	0,3172	nižší než	0,50	1,0833	1,0000
0,950-0,977	0,72	0,3643	0,3363				
0,978-1,007	0,71	0,3855	0,3558				

3. Pri dodávke kapacity jalovej energie do sústavy dodávateľ, dodávateľ môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVAr.h.

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná VSE 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. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať VSE a.s. o preverenie jeho správnosti.

Uvedené tarify vo výrokovej časti rozhodnutia sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.9.2005 doručený od regulovaného subjektu Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny regulovaný subjekt vypracoval v zmysle výnosu úradu 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 (ďalej len „výnos úradu“).

Regulovanému subjektu bolo oznámené listom č. 3411/URSO/2005/02 zo dňa 14.9.2005, že problematika dopadu zvýšených nákladov na nákup elektriny vyrobenej z domáceho uhlia nebude zohľadnená v parametre ZD_{2006} , ale bude riešená v tarife za prevádzkovanie systému. Regulovaný subjekt návrh ceny doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom č. 3655/2005 zo dňa 21.9.2005.

Vzhľadom na to, že v upravenom návrhu ceny došlo k nárastu plánovanej ceny elektriny nakúpenej regulovaným subjektom vrátane elektriny odobratej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny PDE_{2006} , úrad požiadal listom č. 3655/URSO/2005/02 zo dňa 23.9.2005 regulovaný subjekt o zdôvodnenie a zdokladovanie zvýšenia tohto parametra regulácie. Regulovaný subjekt zaslal stanovisko k uvedenej problematike e-mailom zo dňa 26.9.2005.

Dňa 28.9.2005 úrad požiadal listom č. 3655/URSO/2005/02 regulovaný subjekt o úpravu výšky platby za odchýlky na rok 2006 a zohľadnenie výšky tejto platby do návrhu ceny. Regulovaný subjekt listom č. 3840/2005 zo dňa 30.9.2005 zaslal na úrad upravený návrh ceny, kde zohľadnil túto požiadavku úradu.

Dňa 29.9.2005 úrad požiadal listom č. 3823/URSO/2005/02 regulovaný subjekt o zdokladovanie a zdôvodnenie údajov uvedených v návrhu ceny (výšky nákupných cien pásmových produktov, výšky platby za odchýlky a výšky očakávaných výnosov za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy). Vzhľadom k tomu, že doteraz nemá regulovaný subjekt platnú ponuku na dodávku pásmových produktov od Slovenských elektrární, a.s. Bratislava na rok 2006, úrad nemohol schváliť výšku poplatku za straty elektriny pri distribúcii elektriny. Na základe tejto skutočnosti úrad prerušil konanie o cenovej regulácii s regulovaným subjektom rozhodnutím č. 005/03823/02/PK zo dňa 29.9.2005.

Dňa 4.10.2005 sa uskutočnilo na úrade rokovanie so zástupcami regulovaného subjektu, na základe ktorého úrad požiadal listom č. 3823/URSO/2005/02 zo dňa 4.10.2005 regulovaný subjekt o predloženie dokladov (upravený návrh ceny, plánovaný objem elektriny, výkupné ceny a náklady na obstaranie elektriny z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla, porovnanie cien v roku 2005 s rokom 2006 pre kategóriu odberu elektriny – spoločné a nebytové priestory v obytných domoch) na rok 2006. Regulovaný subjekt návrh ceny zaslal úradu listom č. 3982/2005 zo dňa 11.10.2005.

Dňa 12.10.2005 úrad požiadal listom č. 3982/URSO/2005/02 regulovaný subjekt o doplnenie predložených dokladov na rok 2006. Regulovaný subjekt návrh ceny doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom č. 4104/2005 zo dňa 17.10.2005.

Pri schválení taríf uvedených vo výrokovej časti rozhodnutia bolo uvažované s nasledovnými hodnotami ekonomických parametrov:

1. PD_{2006} * Sk/MWh ako maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy odobratej z distribučnej sústavy zohľadňuje oprávnené náklady a primeraný zisk,
2. QD_{2006} * MWh ako celkový plánovaný objem odobratej elektriny z distribučnej sústavy užívateľmi distribučnej sústavy,

3. PDE₂₀₀₆ * Sk/MWh ako plánovaná cena elektriny nakúpenej regulovaným subjektom vrátane elektriny odobratej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny,
4. KSD₂₀₀₆* Sk/MWh ako korekčný faktor.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu cien dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a 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:

Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice

* údaje sú predmetom obchodného tajomstva