

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0009/2005/E

Bratislava 18.11.2004

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 5 ods. 1 písm. c) v spojení s § 12 ods. 1 písm. b) 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 výnosom zo dňa 31. augusta 2004 č. 2/2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien za výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku, vo veci určenia maximálnej ceny a taríf pre podnikateľa Západoslovenská energetika, a.s., so sídlom Čulenova č. 6, 816 47 Bratislava takto

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Západoslovenská energetika, a. s., so sídlom Čulenova č. 6, 816 47 Bratislava (ďalej len „ZSE, a.s.“) pre obdobie od 1.1.2005 do 31.12.2005 určuje a schvaľuje ceny, tarify a tarifné podmienky za distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy:

#### **I. Všeobecné pravidlá**

- a) Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu ÚRSO č. 2/2004 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa podľa príslušnej napäťovej úrovne na distribučný rozvod elektriny ZSE a.s.
- b) Zmluva na distribúciu elektriny sa uzatvára v súlade s technickými a obchodnými podmienkami pre poskytovanie distribúcie elektriny. Zmluva na distribúciu môže byť súčasťou združenej zmluvy na dodávku a distribúciu elektriny.
- c) Sadzby uvedené v tomto cenníku sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
- d) Ceny za distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Pri pripojení odberateľa so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto cena distribúcie vykalkuluje individuálne.
- e) Štandardný spôsob merania, typ a umiestnenie meracieho zariadenia a odpočtov je definovaný v technických podmienkach distribúcie a na základe charakteru odberu elektriny, technických možností a tohoto cenníka.

- f) Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec technických podmienok distribúcie dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- g) Definovanie pojmov „rezervovaná kapacita“ a „nameraný 1/4 hod. výkon“ :
- Rezervovaná ročná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita na úrovni vvn a vn je 1/4 hod. výkon ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o združenej dodávke. Rezervovaná ročná, 3-mesačná alebo mesačná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. 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,  
- ročná kapacita sa dojednáva na 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.  
Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity je 20% maximálnej rezervovanej kapacity.
  - Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni vvn a vn je hodnota 1/4 hod. výkonu dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach.
  - 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 .
  - Rezervovaná kapacita na úrovni nn je stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, alebo prepočítaná kW hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch.
  - O zmenu rezervovanej kapacity môže odberateľ vvn a vn požiadať z 12 mesačnej na 3-mesačnú alebo na mesačnú do 10. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce 3 mesiace alebo na nasledujúci mesiac. Odberateľ nn môže požiadať o zníženie rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov, pri zvýšení musí podať žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave.
- h) ZSE a.s. vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu, vyúčtovanie sa vykoná odhadom.
- i) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám transformačné straty činnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:
- straty činné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 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,
  - jalová spotreba (kvarh) uvedená v časti IV bod 2 pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v tomto cenníku časť IV.1.

- j) Cena elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny (kvarh) je uskutočňovaná trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie odberateľom, účtuje ZSE a.s. cenovú prirážku. Spôsob výpočtu cenovej prirážky je uvedený v časti III.
- k) Za každú (kvarh) dodávky jalovej elektriny do distribučnej siete ZSE, a.s. sa účtuje cenová prirážka 0,50 Sk. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne.
- l) Ceny uvedené v tomto cenníku sú bez DPH .

## II. Ceny a podmienky pre distribúciu elektriny

Ceny za distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy na rok 2005								
Sadzba		1. zložka ceny za prácu	2. zložka ceny, za výkon					
			na úrovni <b>nn</b> pevná mesačná cena za		na úrovni <b>vn</b> a <b>vvn</b> pevná mesačná cena za			
		<b>ročnú</b> rezervovanú kapacitu		<b>ročnú</b> rezervovanú kapacitu	<b>3-mesačnú</b> rezervovanú kapacitu	<b>mesačnú</b> rezervovanú kapacitu		
		[Sk/kWh]	[ Sk/istič,mesiac ]	[Sk/kW,mesiac]	[Sk/kW,mesiac]	[Sk/kW,mesiac]		
<b>X1</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na vvn	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0.08082	x	48.62	58.54	70.24	
		tarifa za straty vo vvn	0.01559	x	x	x	x	
<b>X2</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na vn	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0.20657	x	112.71	135.75	162.90	
		tarifa za straty vo vn	0.05399	x	x	x	x	
<b>X3</b>	sadzba pre odberné miesta pripojené na nn – podnikatelia	tarifa za distribúciu elektriny bez strát	0.96180	do 1x25 A	32.65	x	x	x
				do 3x13 A	8.83			
				do 3x16 A	13.37			
				do 3x20 A	20.90			
				do 3x25 A	32.65			
				do 3x32 A	53.50			
				do 3x40 A	83.59			
				do 3x50 A	130.61			
				do 3x63 A	207.35			
				do 3x80 A	334.35			
				do 3x100 A	522.42			
				do 3x125 A	816.29			
				do 3x160 A	1 337.41			
				do 3x200 A	2 089.70			
				do 3x250 A	3 265.15			
do 3x315 A	5 183.75							
nad 3x316 A	8 358.79							
	tarifa za straty v nn	0.26399	x	x	x	x		

- Hodnoty ističov v X3 sú vrátane uvedenej hodnoty.
- V prípade ak nie je možné zistiť v sadzbe X3 hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- U odberov s meraním maxima sa X3 za rezervovanú kapacitu prepočíta podľa vzorca
  - u trojfázovej meracej súpravy :  $P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_Z \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos\varphi / 1000$
  - u jednofázovej meracej súpravy :  $P \text{ [kW]} = U_F \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos\varphi / 1000.$
- Nemerané odbery s inštalovaným príkonom do 1000 W uhradia mesačný poplatok 40 Sk.

### **Ostatné platby za použitie distribučnej siete ZSE a.s.**

- Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity výkonu 3000,- Sk za každý prekročený kW. Prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity výkonu 1000,- Sk za každý prekročený kW. Prekročenie rezervovanej pripojenej kapacity sa vyhodnocuje mesačne.
- Za jalovú dodávku elektriny do distribučnej siete ZSE a.s. 0,50 Sk/kvarh.
- Za nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00 (percentuálna prirážka k vyúčtovanej čiastke za distribúciu vypočítaná podľa časti IV. bod 3. tohto cenníka).

### **Ostatné platby**

<b>Z1</b> – za systémové služby SEPS .....	0,352 Sk/kWh
<b>Z2</b> – za náklady systému SEPS .....	0,174 Sk/kWh
<b>Z3</b> – poplatok za prenos a prístup k prenosovej sústave (včítane strát pri prenose).....	0,10871Sk/kWh

## **III . Cenové prirážky za jalovú spotrebu**

### 1. Meranie pre hodnotenie účinníka v sadzbách X1, X2:

Odber jalovej indukčivnej energie sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka.

### 2. Vyhodnotenie účinníka:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčivnej energie v kvarh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnejš energie v kWh v rovnakejš dobe sa vypočíta

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

### 3. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa cenová prirážka podľa tabuľky v časti IV.bod 3 v percentách vypočítaných z platby za rezervovanú kapacitu (kW) a distribuovanú prácu (kWh).

## **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 vyrábanej výkonovej rady 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

*Poznámka:* Pre 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 energie jalové transformačné straty podľa časti IV tejto prílohy.

**2. Transformačné straty jalové (induktívne)**

Menovitý výkon transf. kV.A	Staré plechy [kvarh]				Nové plechy [kvarh]		
	3 kV	15 kV	35 kV	110 kV	6 kV	35 kV	110 kV
	6 kV 10 kV	22 kV			10 kV 22 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	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

### 3. Cenové prirážky

Cenové prirážky pre odberateľov kategórie X1 a X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos\varphi$ ) 0, 95 v percentách sadzby za rezervovanú kapacitu a elektrickú energiu:

Rozsah tg $\varphi$ <u>kvarh</u> kWh	Účinník $\cos\varphi$	Prirážka v %
		Sadzby X1, X2
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 $\varphi$ <u>kvarh</u> kWh	Účinník $\cos\varphi$	Prirážka v %
		Sadzby X1, X2
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	nižší ako 0.50	269.74

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2005.

Ing. Ján Matuský  
predseda