

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0012/2005/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 Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Stredoslovenská energetika, a.s., so sídlom Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „dodávateľ“) 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 podmienky

1. Uvedené ceny a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Stredoslovenskej energetiky a.s.
2. Cena za distribúciu pre napäťové hladiny VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z pevnej mesačnej ceny za ročný rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita) v Sk/MW;
 - b) z pevnej ceny za distribúciu elektriny v Sk/MWh.

Cena za distribúciu pre napäťovú hladinu do 1kV je určená pevnou cenou za distribúciu elektriny v Sk/MWh.

Cena za straty je určená pevnými cenami poplatkov za straty pri distribúcii v Sk/MWh pre jednotlivé napäťové hladiny.

Všetky ceny a tarify uvedené v tomto cenníku sú bez DPH.

3. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia, bez ohľadu na vlastníctvo transformačných zariadení, do týchto kategórií:
 - VVN - odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV,
 - VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
 - NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV .
4. Lokálna distribučná sústava je sústava, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt, ktorého distribúcia a dodávka elektriny je nižšia ako 1 500 000 MWh.
5. Regionálna distribučná sústava je sústava, ktorú prevádzkuje regulovaný subjekt, a v podmienkach tohto cenníka je to distribučná spoločnosť SSE a.s.
6. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnnej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti maximálne 3% v odbere zo siete VVN a maximálne 6% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny a v prípade, že má oprávnený odberateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlky aj podkladom pre vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
7. Ceny za rezervovaný výkon uvedené v bode 10. sú ceny za maximálnu hodnotu ¼ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
8. Ceny uvedené v článku I. tohto cenníka platia pre zapojenia:
 - a) pre nové odberné miesta s jedným vedením z jedného napäťového uzlu regionálnej distribučnej sústavy
 - b) pre súčasné odberné miesta podľa skutočného stavu zapojenia do 31.12.2004.
9. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových hladín, sú ceny za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 7 tohto cenníka.
10. Cena za rezervovaný výkon pre odber z regionálnej distribučnej sústavy je uplatňovaná na kalendárny rok s pevnou mesačnou cenou za ročný rezervovaný výkon. Ročný rezervovaný výkon je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného regionálnou distribučnou spoločnosťou, pričom platba za zvýšený výkon je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovaného výkonu uplatnené. Ročný rezervovaný výkon je možné znížiť až po uplynutí doby 12 mesiacov od poslednej zmeny výšky ročného rezervovaného výkonu, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak. V prípade sezónnych odberov (napr. sušičky, zimné štadióny a pod.), je možné rezervovaný výkon znížiť dvakrát za rok. Rezervovaný výkon je podstatnou náležitosťou zmluvy o distribúcii a jeho zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k zmluve o distribúcii resp. novou zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovaného výkonu je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení. Návrh na zmenu rezervovaného výkonu predkladá oprávnený odberateľ regionálnej distribučnej

spoločnosti najmenej 30 dní pred jej účinnosťou. Cena za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE a.s. je nasledovná:

Úroveň napätia	Pevná mesačná cena za ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac
VVN	60 000,00
VN	125 000,00
NN	-

11. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu v kalendárnom mesiaci, uhradí odberateľ regionálnej distribučnej spoločnosti 1.000.000,- Sk za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovaného výkonu sa použije najvyššia hodnota nameraného ¼ hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je ročný rezervovaný výkon v danom mesiaci zmluvne dohodnutý, je základom pre stanovenie ceny za prekročenie rezervovaného výkonu považovaná celá najvyššia hodnota nameraného ¼ hodinového výkonu.
12. Za elektrinu spotrebovanú výrobcom elektriny priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární a pre vývoz elektriny do zahraničia prostredníctvom prenosovej sústavy a distribučných sústav sa neuplatňuje cena za rezervovaný výkon.
13. Cena za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 11. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 2 týždne v roku pokiaľ túto skutočnosť v predstihu najmenej 5 týždňov oznámi prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy alebo pokiaľ sa nedohodne s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy inak.
14. Cena za distribúciu elektriny podľa bodu 16. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi regionálnou distribučnou sústavou a lokálnou distribučnou sústavou dohodnutých v zmluve o distribúcii.
15. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa alebo predávajúce miesto lokálnej distribučnej sústavy pripojené z viaceru napäťových hladín, je cena za distribúciu uplatňovaná za každú napäťovú hladinu samostatne.
16. Pevná cena za distribúciu elektriny a poplatkov za straty prevádzkovateľa regionálnych distribučných sústav podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Pevná cena za distribúciu elektriny v Sk/MWh	Pevná cena poplatkov za straty pri distribúcii v Sk/MWh
VVN	68,15	21,35
VN	193,08	91,81
NN	1225,89	261,81

17. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, je cena za rezervovaný výkon účtovaná v pomere počtu kalendárnych dní, kedy je výkon v danom mesiaci využívaný, k počtu kalendárnych dní v kalendárnom mesiaci pripojenia.
18. Pre odberateľa odoberajúceho z hladiny VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov regionálnou distribučnou spoločnosťou, sa rezervovaný výkon vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné a priamovýhrevné vykurovanie blokované.

II. Maximálne ceny jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania cien elektriny uvedených v tomto cenníku je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až $1,00$ a len vo výnimočných prípadoch, vopred určených alebo povolených regionálnou distribučnou spoločnosťou, pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí regionálnej distribučnej spoločnosti zvýšenú cenu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo. Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.
2. **Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$**
 - a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených regionálnou distribučnou spoločnosťou.
 - b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sietí regionálnej distribučnej spoločnosti, meria sa táto jej zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej ceny

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. tohto cenníka (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno) sa pripočítajú k činnej energii činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 6, článku I. tohto cenníka.

Jalová spotreba transformátorov sa nepripočítava, 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 dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky písomne neoznami regionálnej distribučnej spoločnosti, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby 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):

normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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

orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. 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 uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie 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 pripočítajú jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto cenníka.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, neplatí konečný odberateľ žiadnu zvýšenú cenu, ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00, sa zvýšená cena určí podľa tabuľky v časti IV. tohto cenníka.

6. Zvýšená cena za účinník je stanovená ako súčin hodnôt najvyššieho nameraného ¼ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, ceny za rezervovaný výkon na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto cenníka a ako súčin súčtu ceny za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej hladine a ceny za silovú elektrinu, vynásobený odpovedajúcej hodnotou prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto cenníka.

Pevná cena silovej elektriny pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je

1360,00 Sk/MWh

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí regionálnej distribučnej spoločnosti, táto môže fakturovať zvýšenú cenu 600,- Sk/Mvarh.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej ceny podľa časti II. tohto cenníka sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1hodiny.

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh				Nové plechy kvarh		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ

skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

IV. Zvýšená cena za účinník

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená cena takto:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená cena %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená cena %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

V. Vplyvy na kvalitu

V cenách určených v tomto cenníku nie sú zahrnuté spätné negatívne vplyvy odberných zariadení odberateľa, ktoré ovplyvňujú kvalitatívne parametre distribuovanej elektriny. Spätné vplyvy na distribučnú sústavu, ktoré budú v rozpore s parametrami určenými príslušnými normami sa fakturujú v súlade so zmluvou o distribúcii.

VI. Ostatné náklady účtované distribučnou spoločnosťou

Držiteľovi licencie na rozvod elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovým odberateľom a používa distribučnú sústavu regulovaného subjektu, ako aj oprávneným odberateľom, ktorí majú s regulovaným subjektom uzatvorenú zmluvu o distribúcii elektriny, sa fakturuje aj poplatok za systémové náklady PNS_t, poplatok za systémové služby SPK_t ako aj ostatné poplatky, ktoré sú úradom určené pre koncových odberateľov, za každú jednotku elektriny, ktorú odoberú z regionálnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu v roku t.

Pre rok 2005 je určený poplatok v úhrnnej výške 628,09 Sk/MWh, v ktorej sú zahrnuté nasledovné poplatky:

poplatok za prenos	102,09 Sk/MWh
poplatok za náklady systému	174,00 Sk/MWh
poplatok za systémové služby	352,00 Sk/MWh

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