

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0042/2005/E

Bratislava 14.12.2004

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 pre regulovaný subjekt, ktorého distribúcia a dodávka elektriny v roku t-1 odberateľom bola nižšia ako 1 500 000 MWh, vo veci určenia taríf a tarifných podmienok vydáva toto rozhodnutie, ktorým

určuje a schvaľuje na rok 2005 pre regulovaný subjekt :

MATADOR a.s.
Terézie Vansovej 1054
020 01 Púchov

IČO : 00 152 820

tarify a tarifné podmienky za distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v nasledovnom znení:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené ceny a určené podmienky platia pre distribúciu elektriny odberateľom pripojených na distribučnú sústavu Matador a.s. Púchov.
2. Cena za distribúciu pre napäťovú úroveň VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z pevnej ceny za rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita) v Sk/kW
 - b) z pevnej ceny za distribúciu elektriny v Sk/kWh
3. Cena za distribúciu pre napäťovú úroveň NN je určená pevnou cenou v Sk/kWh.
4. Odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia, bez ohľadu na vlastníctvo transformačných zariadení, do týchto skupín:

M1 - odberatelia pripojení na distribučnú sústavu vysokého napätia do 35 kV,
M2 - odberatelia pripojení na distribučnú sústavu nízkeho napätia do 1 kV,
M2.1 - odberatelia pripojení na distribučnú sústavu nízkeho napätia do 1kV mimo areál Matador a.s.

5. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnnej energie (kWh) v transformátore vo výške maximálne 2 % u odberov v skupine M1 a maximálne 5 % u odberov v skupine M2 a M2.1, a to z celkového mesačného odberu kWh nameraného meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone.
6. Cena za rezervovaný výkon uvedená v bode 7. je cena za hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
7. Cena za rezervovaný výkon pre odber z distribučnej sústavy je uplatňovaná na kalendárny rok. Dojednaný rezervovaný výkon je možné po dohode s prevádzkovateľom distribučnej sústavy v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia. Rezervovaný výkon je možné znížiť až po uplynutí doby 12 mesiacov od poslednej zmeny výšky rezervovaného výkonu pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak. Návrh na zmenu rezervovaného výkonu predkladá odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy najmenej 30 dní pred jej účinnosťou. Cena za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy Matador a.s. je:

Napäťová úroveň	Pevná cena za $\frac{1}{4}$ hodinový rezervovaný výkon v Sk/kW
VN	51,0

8. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu v kalendárnom mesiaci, uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy 1.000,- Sk za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu.
9. Cena za distribúciu elektriny podľa bodu 11. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta oprávneného odberateľa.
10. Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, je cena za distribúciu uplatňovaná za každú napäťovú úroveň samostatne.
11. Pevná cena za distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Tarifná skupina	Úroveň napätia	Pevná cena za distribúciu elektriny v Sk/kWh
M1	VN – areál Matador a.s.	0,21
M2	NN – areál Matador a.s.	0,55
M2.1	NN – mimo areál Matador a.s.	0,32

II. Prirážky za jalovú energiu pre odberateľov

1. Určené ceny a tarify platia ak je odber trvalo uskutočňovaný pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 - záväzná hodnota. Pri inej hodnote indukčného účinníka, ak nebola zmluvne dohodnutá, účtuje dodávateľ odberateľovi cenové prirážky. Spôsob výpočtu cenových prirážok je uvedený v ďalšej časti.
2. **Meranie jalovej energie u odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$**
Odberateľom sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie na základe nameraných hodnôt rovnako ako pri odbere energie činnnej.
3. **Vyhodnotenie účinníka**
Vyhodnotenie účinníka sa vykonáva z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe a vypočíta sa príslušný

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

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

4. V prípade nevykompenzovaného transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVarh pripočítajú jalové straty transformátora podľa časti III.

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 prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce uvedené 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 komp. 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 komp. 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 u transformátorov 250 kVA a väčších. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný.

4. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v závažných medziach, neplatí odberateľ žiadnu zvýšenú cenu, v prípade, ak nie je induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v závažných medziach, zvýšenú cenu odberateľ platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00, zaplatí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zvýšenú cenu 0,55 Sk/kVarh. Rovnaká cena je fakturovaná pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí

prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej ceny sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac, pri jednotlivých transformátoroch takto:

Menovitý výkon transf. kV.A	Staré plechy kVArh				Nové plechy kVArh		
	6 kV	22 kV	35 kV	110 kV	6 kV, 22 kV	35 kV	110 kV
250	6 209	7 183	8 036	-	2 313	2 557	-
400	10 909	10 909	11 104	-	2 922	3 312	-
630	15 954	15 954	15 647	-	3 682	3 989	-
1 000	23 376	23 376	22 402	-	4 627	5 114	-
1 600	34 285	34 285	33 506	-	5 844	6 467	-
2 500	-	48 700	-	-	15 828	15 828	-
4 000	-	72 076	-	-	21 428	21 428	-
6 300	-	107 384	-	-	30 681	30 681	-
10 000	-	160 710	-	121 750	43 830	43 830	43 830
16 000	-	171 424	-	187 008	66 232	66 232	66 232
25 000	-	243 500	-	292 200	97 400	97 400	91 313
40 000	-	350 640	-	448 040	126 620	126 620	126 620

Tarify sú určené bez dane z pridanej hodnoty.

Na toto konanie sa podľa § 14 ods. 5 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon“) nevzťahuje všeobecný predpis o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa podľa § 15 ods. 1 zákona nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1.1.2005.

Ing. Ján Matuský
predseda