

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0041/2006/E

Bratislava 30.12.2005

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 **MATADOR a.s., Terézie Vansovej 1054, 020 01 Púchov, IČO 00 152 820** 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 **MATADOR a.s., Terézie Vansovej 1054, 020 01 Púchov, IČO 00 152 820** schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu:

Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Matador a.s. Púchov (ďalej len „MATADOR a.s.“)
2. Regulovaný subjekt MATADOR a.s. je distribučná sústava, ktorého ročná distribúcia elektriny je nižšia ako 1 500 000 MWh.
3. Tarifa za distribúciu pre napäťovú hladinu VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z pevnej mesačnej tarify za rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita) v Sk/MW
 - b) z tarify za distribúciu elektriny v Sk/MWh
4. Tarifa za distribúciu pre napäťovú hladinu do 1kV je stanovená za nameranú distribuovanú elektrinu v Sk/MWh.
5. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:

M1 - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 35 kV,

M2 - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV,
6. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora), pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnnej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti 6% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie 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. Tarifa za rezervovaný výkon uvedená v bode 8. je cena za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s MATADOR a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia Matador a.s.
8. Ročný rezervovaný výkon je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného MATADOR a.s., 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 ukončení kalendárneho roka, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak. 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 ročného rezervovaného výkonu predkladá oprávnený odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MATADOR a.s. najmenej 30 dní pred jej účinnosťou. Tarifa za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy MATADOR a.s. z napäťovej úrovne VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac
VN	65 000

9. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu v kalendárnom mesiaci, uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MATADOR a.s. 1.500.000,- Sk za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovaného výkonu sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovaného výkonu považovaná celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu.
10. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 12. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta oprávneného odberateľa.
11. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových hladín, je tarifa za distribúciu uplatňovaná za každú napäťovú úroveň samostatne.
12. Tarifa za distribúciu elektriny podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Tarifná skupina	Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny v Sk/MWh
M1	VN – areál MATADOR a.s.	250,00
M2	NN – areál MATADOR a.s.	590,00

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

- 1) Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených MATADOR a.s., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom

nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MATADOR a.s. zvýšenú tarifu 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 $\cos \varphi$**
Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch.
- 3) **Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify**
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 rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno) sa pripočítajú k činnej energii činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora.

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 neoznámia MATADOR a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je MATADOR a.s. sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

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 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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov 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 jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto rozhodnutia.

- 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 tarifa určí podľa tabuľky v časti IV. tohto rozhodnutia.
- 6) Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných troch položiek :
- a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovaný výkon na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto rozhodnutia,
- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV. tohto rozhodnutia.

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **1500,- Sk/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí MATADOR a.s., tento môže fakturovať zvýšenú tarifu 600,- Sk/Mvarh.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

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

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh		Nové plechy kvarh
	3 kV, 6 kV, 10 kV	15 kV, 22 kV	6 kV, 10 kV, 22 kV
63,00	-	-	-
100,00	-	-	-
160,00	-	-	-
250,00	388	449	145
400,00	682	682	183
630,00	997	997	230
1 000	1 461	1 461	289
1 600	2 143	2 143	365
2 500	-	3 044	989
4 000	-	4 505	1 339
6 300	-	6 712	1 918
10 000	-	10 044	2 739
16 000	-	10 714	4 140
25 000	-	15 219	6 088
40 000	-	21 915	7 914
63 000	-	-	-

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 tarifa za účinník

Pri odberateľoch kategórie M1 pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa takto:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %
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. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná MATADOR 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 MATADOR a.s. o preverenie jeho správnosti.

MATADOR a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 365,00 Sk/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 133,00 Sk/MWh
3. tarifu za prenos elektriny, vrátane prístupu k prenosovej sústave a strát elektriny pri prenose 100,95 Sk/MWh

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.12.2005 doručený od regulovaného subjektu MATADOR a.s., Terézie Vansovej 1054, 020 01 Púchov (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za distribúciu elektriny na rok 2006 (ďalej len „návrh ceny“). Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti 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“).

Úrad vyzval listom č. 5432/ÚRSO/2005/02 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a vzhľadom na to, že predložený návrh ceny bol neúplný rozhodnutím č. 0170/05/05432/02/PK/C prerušil konanie o cenovej regulácii s regulovaným subjektom. Regulovaný subjekt návrh ceny doplnil podľa požiadaviek úradu a zaslal listom č. 6152/2005.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny 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:

MATADOR a.s., Terézie Vansovej 1054, 020 01 Púchov