

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0133/2006/E

Bratislava 21.3.2006

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 **PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce, IČO 31 663 672** 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 **PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce, IČO 31 663 672** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2006 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v areáli 055 62 Prakovce:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2005 zo dňa 30.06.2005, 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 **PRAKOENERG spol. s r.o.** (ďalej len „**PE s.r.o.**“).
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 vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
(s priebehovým meraním),
 - b) Odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
(bez priebehového merania),
 - c) 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 PE s.r.o. 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 napájачa;
 - 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 indukčivnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote indukčivného účinníka účtuje PE s.r.o. alebo dodávateľ odberateľom kategórie podľa čl. I. ods. 2 a), b) tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Odberateľ môže s PE s.r.o. dohodnúť inú hodnotu indukčivného účinníka ako 0,95 až 1,00.

6. Definovanie pojmov

- Maximálna rezervovaná kapacita na úrovni I_{vn} je hodnota 15 minútového výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PE s.r.o. ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity.
- Ročný a 3-mesačný požadovaný príkon na úrovni I_{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.
- 3-mesačný požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
- Požadovaný príkon na úrovni I_{nn} je stanovený ampérickou 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 (maximálna 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 ampérická 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 ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- Ak sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca za požadovaný príkon je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky 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 PE s.r.o. 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 PE s.r.o. do 26. augusta 2005.
- Za požadovaný príkon na rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. požadovaný príkon oznámený PE s.r.o. do 30. júla 2006.
- 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 napäťových úrovní

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

	Pripojenie na sieť VN	
	Ročný požadovaný príkon	3-mesačný požadovaný príkon
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	185,71	192,00
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	277,11	
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	177,95	

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu a požadovaného príkonu. Pre výpočet mesačnej platby sa za požadovaný príkon na rok 2006 považuje zmluvne dohodnutý požadovaný príkon v roku 2005, resp. požadovaný príkon oznámený PE s. r.o. do 30. septembra 2005.

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

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

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberateľov pripojených na sieť nízkeho napätia:

	Pripojenie na sieť NN
Variabilná zložka tarify za distribúciu (Sk/MWh)	1840,00

4. Výška variabilnej platby za distribúciu vrátane strát sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu a množstva odobranej elektriny v MWh za príslušné obdobie vo vysokom tarife a nízkom tarife.

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

- Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - straty činnné (kWh) vo výške 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 rozhodnutia. Jalová dodávka transformátorov, ktoré sú v majetku odberateľa, sa nepripočíta, 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 neoznámia dodávateľovi alebo PE s.r.o. 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
400	24 (25)	27 - 42
630	40 (40)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89

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 rozhodnutia.

IV. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie požadovaného príkonu

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

2. Tarifa za nedodržanie dohodnutého účinníka

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

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

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 alikvótno znižujú.

Jalové straty transformátorov:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)		kVAr.h (orientované plechy)
	6 kV	22 kV	6 kV 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	6209	7183	2313
400	10909	10909	2922
630	15954	15954	3682
1000	23376	23376	4627
1600	34285	34285	5844
2500	-	48700	15844
4000	-	72076	21428
6300	-	107384	30681
10000	-	160710	43830
16000	-	171424	66232
25000	-	243500	97400
40000	-	350640	126620
63000	-	-	-

K takto vypočítanému $\text{tg } \varphi$ 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 S_k

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1 510 S_k /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)	Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 b)			Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 a)	Odberatelia podľa čl. I. ods. 2 b)
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 dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVAr.h.

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná PE, s.r.o. 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 PE s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

PE s.r.o. 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 114,28 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.

Týmto rozhodnutím stráca platnosť rozhodnutie číslo 0023/2006/E zo dňa 27.12.2005.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 20.3.2006 doručený od regulovaného subjektu PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh na zmenu ceny za distribúciu elektriny na rok 2006 (ďalej len „návrh ceny“). Dôvodom upraveného návrhu ceny je zmena množstva distribuovanej elektriny a zmena oprávnených nákladov. Návrh ceny regulovaný subjekt preukázal úradu požadovanými podkladmi.

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

PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce