

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

ROZHODNUTIE

Číslo: 0135/2007/E

Bratislava, 29.12.2006

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 13, 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. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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 13, IČO 31 663 672** schvaľuje na obdobie od 1.1.2007 do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre jednotlivé skupiny odberateľov regulovaného subjektu v areáli 055 62 Prakovce 13:

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny v zmysle výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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. 055 62 Prakovce 13, IČO: 31 663 672**, (ďalej len **PE s.r.o.**).
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (vn),
 - b) Odberné miesta pripojené na sieť nízkeho napätia do 1 kV (nn).
3. Uvedené tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom s výnimkou odberných miest s tarifným produktom pre nemerané odbery. 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 spravídla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v zmysle stanovených podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PE s.r.o. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PE s.r.o. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PE s.r.o. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi PE s.r.o. a odberateľom (ďalej „medzi PE s.r.o. a zmluvnými partnermi“).
5. PE s.r.o. faktúruje distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PE s.r.o. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. 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.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PE s.r.o. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PE s.r.o.. 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 prevádzkovateľom distribučnej sústavy PE s.r.o a zmluvnými partnermi.
7. Tarifa za distribúciu elektriny je stanovená za podmienky, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka fakturuje PE s.r.o. zmluvným partnerom tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvní partneri môžu s PE s.r.o. dohodnúť inú hodnotu induktívneho účinníka ako 0,95 až 1,00.
8. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni vn je hodnota $\frac{1}{4}$ hod. 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 MRK.
 - Ročný, 3-mesačný a mesačný požadovaný príkon je kalendárna ročná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na úrovni vn je to hodnota $\frac{1}{4}$ hod. výkonu dohodnutého v zmluve o distribúcii alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre kalendárne ročné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK.
 - 3-mesačná rezervovaná kapacita – požadovaný príkon je platný v danom kalendárnom roku pre mesiace január – marec, apríl – jún, júl – september, október – december.
 - Odberateľ ktorého odberné miesto je pripojené do siete vn, môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu z ročnej na trojmesačnú alebo mesačnú a z trojmesačnej na mesačnú rezervovanú kapacitu pri zachovaní pôvodnej ročnej sumy rezervovanej kapacity. Nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity z mesačnej na trojmesačnú resp. ročnú a z trojmesačnej na ročnú rezervovanú kapacitu.

- Nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon na úrovni vn je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne. V prípade, že nameraný $\frac{1}{4}$ hod. výkon prekročí dohodnutú rezervovanú kapacitu resp. MRK, PE s.r.o. uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti IV. tohto rozhodnutia.
- Tarifa za rezervovanú kapacitu (pevná zložka tarify za distribúciu) sa neuplatňuje v prípade distribúcie elektriny pre výrobu elektriny spotrebovanú priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, okrem distribúcie elektriny pre vlastnú spotrebu výrobcu. Tarifa za rezervovanú kapacitu sa neuplatňuje tiež v prípadoch, ak je vyrobená elektrina výrobcu spotrebovaná priamo výrobcom v mieste výroby alebo je spotrebovaná odberateľmi priamo na vymedzenom území PE s.r.o.
- Požadovaný príkon – rezervovaná kapacita na úrovni nn je stanovený amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
- Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálne 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 MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať maximálne nastaviteľná amperická hodnota ističa. Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa distribučnej sústavy. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp. ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify.
- Za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon pre rok 2007 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon platný v roku 2006, resp. rezervovaná kapacita - požadovaný príkon preukázateľne oznámená PE s.r.o. do 10. augusta 2006.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená PE s.r.o. do 31. júla 2007
- Hodnotu rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK 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 MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné uzavretím novej zmluvy o pripojení, ak to dovoľujú technické možnosti sústavy.
- Doba platnosti nízkej tarify (NT) je PE s.r.o. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy.

- Doba platnosti nízkej tarify NT8 je PE s.r.o. stanovené časové pásmo platnosti NT v dĺžke trvania 8 hodín denne.
- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napät'ových úrovní

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

	Pripojenie na sieť vn		
	Ročná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu (Sk/kW/mesiac)	197,31	217,27	237,10
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	411,86		
tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	216,95		

2. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon v roku 2006, resp. požadovaný príkon preukázateľne oznámený PE s.r.o. do 30. septembra 2006.

Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 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 odberné miesta odberateľov pripojené na sieť nízkeho napätia

Produkt	Spotreba elektriny	Veľkosť hlavného ističa							Variabilná tarifa za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/kWh)		Tarifa za distribučné straty (Sk/kWh)
		Od hodnoty	–	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	nad			
		Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x160A			
									VT	NT	
Jednotarifný produkt	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	36,40	72,79	109,19	218,37	301,56	363,95	2,15		0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	363,95	727,91	1.091,86	2 183,72	3 015,62	3 639,54	1,03		0,35453
Dvojtarifný produkt (NT 8 h/deň)	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	207,97	415,95	623,92	935,88	1 247,84	1 559,80	1,35	0,50	0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	779,90	1 455,82	2 079,74	3 015,62	3 847,51	4 367,45	0,41	0,25	0,35453
Nemeraná spotreba	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)		17,16 Sk/10W/mesiac alebo 17,16 Sk/odberné miesto/mesiac								
Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A.											
Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A .											

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe ampérickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom pre príslušné pásmo ističov a príslušný produkt distribúcie vo väzbe na skutočnú, resp. odhadovanú spotrebu odberateľa.

Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá hodnota hlavného ističa (rezervovaná kapacita) v roku 2006 resp. preukázateľne oznámená PE s.r.o. do 30. augusta 2006 a zmluvne dohodnutá do 30. novembra 2006.

5. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo VT a NT.
6. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie.
7. Odberateľ elektriny má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun do jemu vyhovujúceho pásma raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify nového pásma bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.
8. Spotreba elektriny na nízku a na vysokú sa delí podľa celoročnej spotreby elektriny. Do 30.000 kWh ročnej spotreby elektriny sa zaraďuje do nízkej spotreby elektriny. Nad 30.000 kWh ročnej spotreby elektriny sa zaraďuje do vysokej spotreby elektriny.
9. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami PE s.r.o. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy PE s.r.o. novú zmluvu o pripojení, PE s.r.o. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.
10. Podmienky pre distribučné tarify:

- **Dvojtarifný produkt NT8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
- Tarifný produkt pre **nemerané odbery** je produkt určený pre:
 - odberné miesta s **nemeraným odberom** pre dávkovacie čerpadlá chemikálií do rozvodu pitnej vody, zabezpečovacie zariadenia, spoločné antény a pod.

Výška platby za distribúciu sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny 17,16 Sk za každých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén) nesmie byť väčší ako 1000 W.

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

1. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činné energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:

- a) straty činné (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;
- b) 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 neoznámí 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 MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú, alebo stanovenú hodnotu PE s.r.o. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 3.000,- Sk/kW/mesiac.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity - požadovaného príkonu

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

3. Tarifa za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

- Pre každé odberné miesto môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy merať a vyhodnocovať odber a dodávku jalovej energie.
- Na odberných miestach s priebehovým meraním 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 činnnej.
- Na odberných miestach bez priebehového merania 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 fakturácie jalovej energie.

4. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVAr.h a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\text{tg } \varphi = \text{kVArh} / \text{kWh}$$

V prípade nevykompenzovaného transformátora ak je meranie na sekundárnej strane transformátora sa k nameranej hodnote jalovej energie v kVArh pripočítavajú jalové straty transformátora podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie.

Jalové straty transformátorov – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme 1 hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV			6 kV 10 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	-	-	15828	-	-
4000	-	72076	-	-	21428	-	-
6300	-	107384	-	-	30681	-	-

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

K takto vypočítanému tg φ sa stanoví zodpovedajúci cos φ .

Ak sa cos φ 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 Sk

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1 771,36 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kVAr.h/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k		Rozsah tg φ (kVAr.h/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	
0,311-0,346	0,95	-		1,008-1,034	0,70	0,4072	
0,347-0,379	0,94	0,0121		1,035-1,063	0,69	0,4297	
0,380-0,410	0,93	0,0245		1,064-1,092	0,68	0,4528	
0,411-0,440	0,92	0,0372		1,093-1,123	0,67	0,4766	
0,441-0,470	0,91	0,0502		1,124-1,153	0,66	0,5010	
0,471-0,498	0,90	0,0634		1,154-1,185	0,65	0,5263	
0,499-0,526	0,89	0,0769		1,186-1,216	0,64	0,5524	
0,527-0,553	0,88	0,0907		1,217-1,249	0,63	0,5793	
0,554-0,580	0,87	0,1049		1,250-1,281	0,62	0,6070	
0,581-0,606	0,86	0,11,94		1,282-1,316	0,61	0,6356	
0,607-0,632	0,85	0,1341		1,317-1,350	0,60	0,6652	
0,633-0,659	0,84	0,1494		1,351-1,386	0,59	0,6958	
0,660-0,685	0,83	0,1649		1,387-1,423	0,58	0,7275	
0,686-0,710	0,82	0,1808		1,424-1,460	0,57	0,7603	
0,711-0,736	0,81	0,1971		1,461-1,494	0,56	0,7942	
0,737-0,763	0,80	0,2139		1,495-1,532	0,55	0,8294	
0,764-0,789	0,79	0,2310		1,533-1,579	0,54	0,8658	
0,790-0,815	0,78	0,2485		1,580-1,620	0,53	0,9037	
0,816-0,841	0,77	0,2666		1,621-1,663	0,52	0,9430	
0,842-0,868	0,76	0,2851		1,664-1,709	0,51	0,9839	
0,869-0,895	0,75	0,3041		1,710-1,755	0,50	1,0264	
0,896-0,922	0,74	0,3236					
0,923-0,949	0,73	0,3436		nižší než	0,50	1,0833	
0,950-0,977	0,72	0,3643					
0,978-1,007	0,71	0,3855					

5. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže faktúrovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVAr.h. Dodávka kapacitnej jalovej energie sa meria 24 hodín denne.

Tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od držiteľa povolenia na distribúciu elektriny, do distribučnej sústavy do ktorej je PE s.r.o. pripojený – Východoslovenská energetika a.s., Košice a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

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 263,36 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 4.9.2006 doručený návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PRAKOENERG, spol. s r.o., 055 62 Prakovce13, IČO 31 663 672 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia návrhu ceny.

Dňa 7.9.2006 úrad oznámil listom č. 3722/ÚRSO/2006/02 regulovanému subjektu, že mu bol doručený návrh ceny. Regulovaný subjekt predložil úradu neúplný návrh ceny, ktorý neobsahoval všetky náležitosti v zmysle výnosu úradu č. 2/2006 zo dňa 21. júna 2006, 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“).

Do plánovaných oprávnených nákladov na distribúciu elektriny regulovaného subjektu sa zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny od držiteľa povolenia na distribúciu elektriny, do distribučnej sústavy do ktorej je regulovaný subjekt pripojený, vrátane nákladov za prenos elektriny – Východoslovenskej energetiky a.s., Košice (ďalej len „VSE a.s.“). VSE a.s. v čase doručenia návrhu ceny regulovaného subjektu nemala schválenú cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007. Vzhľadom na vyššie uvedené skutočnosti úrad konanie prerušil rozhodnutím č. 037/06/03722/02/PK/C zo dňa 7.9.2006 do doby schválenia návrhu ceny VSE a.s.

Po schválení a vydaní cenového rozhodnutia pre VSE a.s. regulovaný subjekt opätovne dňa 22.12.2006 pod podacím číslom úradu č. 6195/2006 predložil doplnený návrh ceny, ktorý bol regulovaným subjektom následne upravený a doručený úradu dňa 29.12.2006 pod podacím číslom úradu č. 6261/2006.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade s výnosom 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 Prakovce13