

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0150/2007/E

Bratislava, 16.1.2007

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 **Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052, pre prevádzkárne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice** 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 Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052, pre prevádzkárne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia rozhodnutia do 31.12.2007 tieto pevné ceny - tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny:

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 prevádzkovateľa distribučnej sústavy Slovenských elektrární, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052 (ďalej len „SE, a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina, sa delia podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa 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 spravidla 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 SE, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný SE, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi SE, a.s. a dodávateľom, resp. obchodníkom zásobujúcim odberné miesto odberateľa alebo medzi SE, a.s. a odberateľom (ďalej „medzi SE, a.s. a zmluvnými partnermi“).
5. SE, a.s. fakturujú distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná SE, 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi SE, a.s. 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 SE, a.s. o preverenie jeho správnosti.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok SE, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy SE, a.s. 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 SE, a.s. a zmluvnými partnermi.
7. 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 fakturuje SE, a.s. zmluvným partnerom tarifné prirážky. Spôsob výpočtu tarifných prirážok je uvedený v časti IV. tohto rozhodnutia. Zmluvní partneri môžu s SE, a.s. dohodnúť inú hodnotu indukčivného 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 SE, a.s. 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 na 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. na 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 SE, a.s. 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 výrobcu elektriny spotrebovanú priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární 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 SE, a.s.
- 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 na čelnom paneli prístroja. 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 za rezervovanú kapacitu - požadovaný príkon 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 SE, a.s. do 30. júla 2006.
- Za rezervovanú kapacitu pre rok 2008 sa považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v roku 2007, resp. rezervovaná kapacita preukázateľne oznámená SE, a.s. do 31. júla 2007.
- V prípade, že má odberateľ zmluvu o združenej dodávke elektriny, je pre SE, a.s. záväzné oznámenie o výške rezervovanej kapacity od odberateľa elektriny.

V prípade, že odberateľ pre svoje odberné miesta pre oznámenie výšky rezervovanej kapacity splnomocnil svojho dodávateľa elektriny a ten to neoznámil, za rezervovanú kapacitu sa bude považovať zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita platná v predchádzajúcom kalendárnom roku.

- 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 SE, a.s. 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 SE, a.s. stanovené časové pásmo s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia sústavy. SE, a.s. zmenu tarify NT neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dennú dobu platnosti NT.
- Doba platnosti vysokého tarifu (VT) je časové pásmo mimo doby platnosti NT.
- Doba platnosti nízkej tarify NT8 je SE, 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 nízkej tarify NT20 je SE, 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.
- V tarifných produktoch, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušného tarifného produktu.
- Tepelným spotrebičom sa rozumie :
 - Priamo výhrevný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
 - Akumulačný elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - Tepelné čerpadlo – zariadenie, ktoré pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, v spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

II. Tarifa za distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní

1. Tarifa za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov pripojené 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)	138,36	152,36	166,26
Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (Sk/MWh)	342,83		
Tarifa za distribučné straty (Sk/MWh)	145,18		

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 pre rok 2007 považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita - požadovaný príkon v roku 2006, resp. požadovaný príkon preukázateľne oznámený SE, a.s. do 30.júla 2006.

Pre odberateľa s akumulárnym alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné, resp. priamo výhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované zariadenie na blokovanie spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokováné.

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
	Bod zlomu v kWh		3 509	7 019	10 529	21 057	29 079	35 095			
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
	Bod zlomu v kWh		10 024	18 225	25 515	36 449	45 562	49 207			
Dvojtarifný produkt (NT 20 h/deň)		Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	623,92	935,88	1 351,83	2 391,70	3 847,51	6 239,21	0,61	0,26	0,35453
Verejné osvetlenie	nízka	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	36,40	72,79	114,39	218,37	311,96	363,95	1,64		0,35453
	vysoká	Pevná zložka tarify (Sk/mesiac)	436,74	873,49	1 299,84	2 619,43	3 639,54	4 367,45	0,60		0,35453
	Bod zlomu v kWh		4 619	9 239	13 678	27 705	38 395	46 195			
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 .											
Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby, pri ktorom je náklad na distribúciu rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby. Pri dvojtarifnom produkte NT 8 sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby medzi NT (37%) a VT (63%).											

4. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny (okrem produktu nemeraná spotreba) sa určí na základe amperickej 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 SE, a.s. do 30. júla 2006 a zmluvne dohodnutá do 31. októbra 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. Odberné miesto odberateľa je zaradené do optimálneho pásma spotreby automaticky podľa prepočítanej ročnej spotreby na základe skutočnej spotreby a podielu odberu elektriny vo VT a NT (dvojtarifné produkty) známej ku dňu 30. júla 2006. Zmluvný

partner má právo na základe svojho predpokladu spotreby požiadať o presun pásma raz v roku, pričom platba podľa variabilnej zložky tarify nového pásma bude nastavená od 1. dňa nasledujúceho mesiaca po uplatnení zmeny.

8. V prípadoch odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič pred elektromerom a odberateľ si zaistí inštaláciu hlavného ističa v súlade s technickými podmienkami SE, a.s. a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, a.s. novú zmluvu o pripojení, SE, a.s. bude fakturovať odberateľovi výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa skutočnej hodnoty nainštalovaného ističa.
9. Podmienky pre distribučné tarify :

- **Dvojtarifný produkt NT8** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 8 hodín.
- **Dvojtarifný produkt NT20** – produkt s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním a tepelnými čerpadlami.

Podmienkou uplatnenia tohto produktu pre odberné miesto je podiel inštalovaného výkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného odberu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prípadne prepínacími hodinami. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ je povinný prevádzkovateľovi distribučnej sústavy umožniť kontrolu plnenia podmienok pre priznanie tohto produktu. Dodávateľ zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať SE, a.s. o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do produktu NT8.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti VT.

Akumulačné ohrievače vody sa blokujú v čase platnosti VT.

- Tarifný produkt pre **verejné osvetlenie** – produkt určený pre odberné miesta s elektrosvetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
- Tarifný produkt pre **nemerané odbery** je produkt určený pre :

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod.

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

- odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná.

Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny 17,16 Sk za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 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 a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) 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;
 - b) jalová dodávka (kVArh) 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 neoznámi SE, a.s. 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
315	16 (20)	22 - 35
400	24 (25)	27 - 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	47 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1000	56 (55)	68 - 89
1250	64 (65)	89 - 106
1600	72 (70)	81 - 112

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 SE, a.s. 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 SE, a.s. fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 700,- Sk/kW/mesiac.

3. Tarifa za nedodržiavanie dohodnutého účinníka

a) Pre každé odberné miesto môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy merať a vyhodnocovať odber a dodávku jalovej energie.

b) 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 činnej.

c) Na odberných miestach bez priebehového merania sa meria a vyhodnocuje odber jalovej energie v čase od 6.00 do 22.00 h.

d) Ak podľa charakteru odberu možno predpokladať, že dohodnutý účinník sa odberateľom dodržiava, po dohode s SE, a.s. 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 kVArh a činnej 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 pripočítajú 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				kVAr.h		
	(neorientované plechy)				(orientované plechy)		
	3 kV	15 kV	35 kV	110 kV	6 kV	35 kV	110 kV
	6 kV 10 kV	22 kV			10 kV 22 kV		
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	2557	-
400	682	682	694	-	183	3312	-
630	997	997	978	-	230	3989	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	5114	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	6467	-
2500	-	3 044	-	-	989	-	-
4000	-	4 505	-	-	1 339	-	-
6300	-	6 712	-	-	1 918	-	-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739	-	2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140	-	4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088	-	5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914	-	7 914
63000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

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 $\text{tg } \varphi$ 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 Sk

C_s – odobratá elektrina (MWh) x 1.771,36 Sk/MWh

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník cos φ	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	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	0,9	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	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	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	0,8	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	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	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 fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,50 Sk/kVArh. Dodávka kapacitnej jalovej energie sa meria 24 hodín denne.

V. Ostatné tarify fakturované SE, a.s.

SE, a.s. bude pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúrovať okrem tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 322,87 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy 127,00 Sk/MWh.

Tarifa za systémové služby sa nefaktúruje za dodávku elektriny vyrobenej v zariadení pripojenom do distribučnej sústavy SE, a.s. a dodanú jednotlivým skupinám odberateľov.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 10.1.2007 pod podacím číslom úradu č. 117/2007 doručený od regulovaného subjektu Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava, IČO 35 829 052, pre prevádzkárne Slovenských elektrární, a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární, a.s. na časti vymedzeného územia držiteľa povolenia na distribúciu elektriny – Východoslovenská energetika a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2007 (ďalej len „návrh ceny“).

Návrh ceny regulovaný subjekt predložil úradu na schválenie 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 úradu“).

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:

Slovenské elektrárne, a.s., Hraničná 12, 827 36 Bratislava