

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2006/E

Bratislava 30.9.2005

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 **Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008** 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 **Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008** schvaľuje na obdobie od 1.1.2006 do 31.12.2006 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a za distribúciu elektriny:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Stredoslovenskej energetiky a.s.
2. Tarifa za distribúciu pre napät'ové hladiny VN a VVN 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.
3. tarifa za distribúciu pre napät'ovú hladinu do 1kV je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z tarify za rezervovaný výkon (rezervovaná kapacita), ktorá je určená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom ,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v Sk/MWh
 - vysoká tarifa (VT)
 - nízka tarifa (NT)

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v Sk/MWh je určená pre jednotlivé napät'ové hladiny.

4. Sadzby uvedené v tomto cenníku sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na

súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.

5. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník alebo dodávateľ v zmluve za ceny stanovené dohodou.
6. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
VVN - odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV,
VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
7. 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 3% v odbere zo siete VVN a 6% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, 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.
8. Tarify uvedené v článku I. tohto cenníka platia pre zapojenia:
 - a) pre nové odberné miesta s jedným vedením z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy SSE, a.s.
 - b) pre súčasné odberné miesta podľa skutočného stavu zapojenia do 31.12.2004.
9. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napäťovú hladinu samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 6 tohto cenníka.
10. Rezervovaný ročný, štvrt'ročný alebo mesačný výkon na úrovni vvn a vn je 1/4hod. výkon ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaný výkon sa účtuje mesačne. Rezervovaný mesačný výkon sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac, štvrt'ročný rezervovaný výkon sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, rezervovaný ročný výkon sa dojednáva iba od 1. kalendárneho mesiaca roka (január) pre „jestvujúcich odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí majú obojstranne potvrdenú zmluvu na distribúciu elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny od 1.1.2006 a platnosť rezervovaného ročného výkonu je do konca kalendárneho roka.
11. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu na distribúciu elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervného výkonu.
12. Pri zmenách typu rezervovaného výkonu t.j. ročného, štvrt'ročného a mesačného počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá :

- a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovaného výkonu z ročného na štvrtročný, z ročného na mesačný a zo štvrtročného na mesačný rezervovaný výkon.
- b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovaného výkonu zo štvrtročného na ročný, z mesačného na ročný a z mesačného na štvrtročný rezervovaný výkon (pokiaľ sa dodávateľ s odberateľom nedohodne ináč).
13. Ročný rezervovaný výkon je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného SSE, 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. Štvrtročný rezervovaný výkon je možné znížiť až od nasledujúceho kalendárneho štvrtroku. 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 a štvrtročného rezervovaného výkonu predkladá oprávnený odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, a.s. najmenej 30 dní pred jej účinnosťou. Tarify za rezervovaný výkon sú ceny za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE, a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbornom mieste zo zariadenia SSE a.s. Tarifa za rezervovaný výkon pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE, a.s. z napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrtročný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačný rezervovaný výkon v Sk/MW a mesiac
VVN	72140,-	86567,-	100995,-
VN	112530,-	135036,-	157542,-
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE, a. s. a zároveň prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 6,83 Sk za každý rezervovaný kVA. Takto pripojený odberateľ je zároveň považovaný za odberateľa napojeného z VN.

14. Rezervovaný transformačný výkon (MVA), je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (rezervovanej kapacity v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi=0,95$).
15. Pokiaľ na odbornom mieste dôjde k prekročeniu rezervovaného výkonu nad zmluvne dohodnutú hodnotu v kalendárnom mesiaci, uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, 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 ¼ 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 ¼ hodinového výkonu.

16. Za elektrinu spotrebovanú výrobcou elektriny priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla, pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární a pre vývoz elektriny do zahraničia prostredníctvom prenosovej sústavy a distribučných sústav, okrem elektriny spotrebovanej samovýrobcom sa neuplatňuje tarifa za rezervovaný výkon.

U výrobcov, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako SSE, a. s. je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovaný výkon vrátane nimi vyrobeného výkonu. Pokiaľ výrobca si takýto výkon nedojedná bude mu účtované prekročenie výkonu podľa bodu 15 s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 17; 18.

17. Tarifa za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 15. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 2 týždne v roku pokiaľ túto skutočnosť v predstihu najmenej 5 týždňov oznámi samovýrobca prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, a.s. pokiaľ sa s nim nedohodne inak.

18. Tarifa za prekročenie rezervovaného výkonu podľa bodu 15 sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z distribučnej sústavy z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 24 hodín za mesiac, pokiaľ sa nedohodne s prevádzkovateľom príslušnej distribučnej sústavy inak. Výpadok v dodávke z vlastného výrobného zariadenia samovýrobcu preukázateľne dokladá SSE, a.s najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Pokiaľ zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve SSE, a.s. aplikuje sa v prípade tohto výpadku rovnaká podmienka i na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a SSE, a.s.

19. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 21. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi SSE, a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve SSE, a.s. za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.

20. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napätových hladín, je tarifa za distribúciu uplatňovaná za každú napätovú hladinu samostatne.

21. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty SSE, a.s. podľa napätových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny v Sk/MWh	Tarifa za straty pri distribúcii v Sk/MWh
VVN	74,53	29,25
VN	227,48	87,74
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	267,74

22. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca je hodnota rezervovaného výkonu vydelená počtom dní mesiaca a vynásobená počtom dní od dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
23. Pre odberateľa odoberajúceho z hladiny VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa rezervovaný výkon vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokované.

Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačná platba za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektrickej energie. U ističov s menovitou hodnotou prúdu nad 3 x 160A (v sadzbách C1 a C17 nad 3x63A) a nad 1 x 25A sa mesačná platba za príkon stanovuje ako súčin tarify za 1A a menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom zaokrúhlenej na celé ampéry (A) hore. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy pre distribúciu, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s SSE, a.s. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Pokiaľ nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže SSE, a.s. povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky).

Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke pred dátumom 1.1.2006, môže mať vypínicu charakteristiku inú než horeuvedenú.

V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov je SSE, a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy.

Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov dodávateľa a s platnosťou od 1. 1. 2005 musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, pokiaľ sa odberateľ s prevádzkovateľom

distribučnej sústavy SSE, a.s. nedohodnú inak. S výnimkou odberných miest na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2006.

Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – distribučnou spoločnosťou stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify je distribúcia elektriny účtovaná v nižšej hodnote tarify.

Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosťou **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

Pásmo platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify je distribúcia elektriny účtovaná za vyššiu hodnotu tarify.

V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby.

Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **Priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie, alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla.
- b) **Akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora.
- c) **Vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody. Táto technológia patrí do kategórie obnoviteľných zdrojov a distribúcia pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia SSE, a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným SSE, a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou elektriny za fakturačné obdobie stanovené SSE, a.s..

V prípade, že odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE, a.s. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odstavci zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE, a.s. novú zmluvu, uplatní SSE, a.s. voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia

C1 - Jedno tarifná sadzba pre malú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	9,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	15,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	30,- Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	2,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,36 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1848,50 Sk

C2 - Jedno tarifná sadzba pre strednú spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	30,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	48,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	60,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	75,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	96,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	120,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	150,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	189,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	240,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	300,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	375,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	480,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	3,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,20 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1660,- Sk

C3 - Jedno tarifná sadzba pre vyššiu spotrebu

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	140,- Sk
--	----------

istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	224,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	280,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	350,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	448,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	560,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	700,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	882,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1120,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1400,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1750,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2240,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,60 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 1000,- Sk

C17 - Dvoj tarifná sadzba s operatívnym riadením doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre nízku spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	60,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	150,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	300,- Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,40 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 1848,50 Sk
v nízkej tarife 100,- Sk

C27 - Dvoj tarifná sadzba s operatívnym riadením doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre strednú spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	80,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	128,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	160,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	200,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	256,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	400,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	504,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	640,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	800,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1000,- Sk

istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1280,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,20 Sk/A
b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	1660,- Sk
v nízkej tarife	100,- Sk

C37 - Dvoj tarifná sadzba s operatívnym riadením doba platnosti nízkej tarify 8 hodín (pre vyššiu spotrebu vo vysokej tarife)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	160,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	256,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	400,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	512,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	640,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	800,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1008,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1280,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1600,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2000,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2560,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,40 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	1000,- Sk
v nízkej tarife	100,- Sk

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje dodávateľ denne spravidla 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

Ak poskytnutá nízka tarifa je v priebehu dňa rozdelená do viacerých časových úsekov, nemá byť žiadny z nich kratší ako jedna hodina.

V priebehu dňa môže dodávateľ dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

Odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumuláčnych spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify.

C4 - Sadzba pre verejné pouličné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	20,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	32,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	40,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	50,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	64,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	80,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	100,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	126,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	160,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	200,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	250,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	320,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	2,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,80 Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh 905,96 Sk

C5 - Dvoj tarifná sadzba s operatívnym riadením doba platnosti nízkej tarify 20 hodín (priamo výhrevné vykurovanie a tepelné čerpadlá)

Sadzba sa skladá:

a.) z mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	150,- Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	240,- Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	300,- Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	375,- Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	480,- Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	600,- Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	750,- Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	945,- Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1200,- Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1500,- Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1875,- Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2400,- Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,- Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,- Sk/A

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife 1100,- Sk

v nízkej tarife 305,- Sk

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, tepelného čerpadla a klimatizácii vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu.

Podmienkou uplatnenia sadzby je pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na

samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená dodávateľom s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy.

Doba platnosti vysokej tarify je spravidla maximálne 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie priamovýhrevných elektrických spotrebičov vykonáva:

- a) v čase platnosti vysokej tarify,
- b) v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky s tým, že vypnutie nemá byť dlhšie ako jedna hodina a prestávka medzi vypnutím nemá byť kratšia ako jedna hodina.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva:

- a) v čase platnosti vysokej tarify,
- b) v čase platnosti nízkej tarify podľa potrieb energetiky

Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ musí dôveryhodným spôsobom preukázať dodávateľovi, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

C6 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **25,- Sk mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, platí paušálna pevná cena **25,- Sk mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **2000 W**.

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto cenníku 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 SSE, a.s., pri účinníku $\cos \varphi < 0,95$. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE, 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.

- a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovaným výkonom vyšším ako 50 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov je individuálne.

2. Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

- a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených SSE, a.s..
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy SSE, a.s., meria sa táto jej zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

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 cenníka (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno) sa pripočítajú k činnej energii činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 6, článku I. tohto cenníka.

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 SSE, a.s., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

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

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby 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 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 aj 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 pripočítajú jalové transformačné straty podľa časti IV. tohto cenníka.

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 cenníka.
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 cenníka,
 - 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 cenníka,
 - 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 cenníka

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

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

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti II. tohto cenníka 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	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

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 A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa takto:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	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. Vplyvy na kvalitu

V tarifách určených v tomto cenníku nie sú zahrnuté spätné negatívne vplyvy odberných zariadení odberateľa, ktoré ovplyvňujú kvalitatívne parametre distribuovanej elektriny. Spätné vplyvy na distribučnú sústavu, ktoré budú v rozpore s parametrami určenými príslušnými normami sa fakturujú v súlade so zmluvou o distribúcii.

VI. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná 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 SSE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

Uvedené tarify vo výrokovvej časti rozhodnutia sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.9.2005 doručený od regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „regulovaný subjekt“) návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny regulovaný subjekt predložil na schválenie 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“).

Regulovanému subjektu bolo oznámené listom č. 3433/ÚRSO/2005/02 zo dňa 14.9.2005, že problematika dopadu zvýšených nákladov na nákup elektriny vyrobenej z domáceho uhlia nebude zohľadnená v parametri ZD_{2006} , ale bude riešená v tarife za prevádzkovanie systému. Regulovaný subjekt návrh cien doplnený podľa požiadaviek úradu zaslal listom č. 3659/2005 zo dňa 21.9.2005.

Pri schválení taríf uvedených vo výrokovvej časti rozhodnutia bolo uvažované s nasledovnými hodnotami ekonomických parametrov:

1. PD_{2006} * Sk/MWh ako maximálna cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy odobratej z distribučnej sústavy zohľadňuje oprávnené náklady a primeraný zisk,
2. QD_{2006} * MWh ako celkový plánovaný objem odobratej elektriny z distribučnej sústavy užívateľmi distribučnej sústavy,
3. PDE_{2006} * Sk/MWh ako plánovaná cena elektriny nakúpenej regulovaným subjektom vrátane elektriny odobratej z obnoviteľných zdrojov a kombinovanej výroby elektriny a tepla na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny,
4. KSD_{2006} * Sk/MWh ako korekčný faktor.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu cien dospel k záveru, že predložený návrh ceny je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Ján Matuský
predseda

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica Republiky 5, 010 47 Žilina

* údaje sú predmetom obchodného tajomstva