

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0018/2009/E

Bratislava, 25.11.2008

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 3 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike pre regulovaný subjekt Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 schvaľuje na obdobie od 1.1.2009 do 31.12.2009 tieto tarify:

A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre užívateľov distribučnej sústavy, s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSE-D“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni VVN a VN je hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení.
 - MRK na úrovni NN, do 1 kV, je hodnota hlavného ističa v zmluve o pripojení.
 - Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN (ročná, štvrťročná, mesačná) je maximálna hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ elektriny s SSE-D a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Rezervovaná kapacita nemôže byť vyššia ako MRK.
 - Rezervovaná kapacita - príkon na úrovni NN, je stanovený podľa amperickej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D.
 - Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VVN a VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení.

- Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikatelia, bod 29 časti A I.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
- Nameraný $\frac{1}{4}$ hodinový výkon na úrovni VN a VVN je najvyššia nameraná hodnota priemerného elektrického výkonu v 15 minútovom meracom intervale, ktorý bol nameraný v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.

3 Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v Sk/MW,
- b) z tarify za distribúciu elektriny v Sk/MWh.

4. Tarifa za distribúciu elektriny na úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený 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 napäťové úrovne.

5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.

6. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.

7. 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.

8. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má priznanú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia 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.

9. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSE-D. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je potrebné postupovať ešte aj podľa bodu 27., kde je upravené napojenie náhradným privodom.

10. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 7.
11. Rezervovaná ročná, štvrťročná alebo mesačná kapacita na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota 1/4hod. výkonu, ktorý SSE-D zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
12. Mesačná rezervovaná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac a môže mať pre každý mesiac odlišnú hodnotu, štvrťročná rezervovaná kapacita sa dojednáva na kvartály kalendárneho roka t.j. 1.-3., 4.-6., 7.-9. a 10.-12. kalendárny mesiac, ročná rezervovaná kapacita sa dojednáva iba od 1. kalendárneho mesiaca roka (január) pre „existujúcich odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí majú platnú a účinnú zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny k dátumu 1.1.2009 a platnosť rezervovanej ročnej kapacity je do konca kalendárneho roka (12 mesiacov).
13. Pre „novovzniknutých odberateľov“ t.j. takých odberateľov, ktorí uzatvoria zmluvu o distribúcii elektriny, resp. zmluvu o dodávke a distribúcii elektriny v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
14. SSE-D vykoná zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity až po uzatvorení písomného dodatku k zmluve o distribúcii elektriny, resp. novou zmluvou o distribúcii elektriny. Návrh na zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity predkladá odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie, pričom sú aplikované nasledovné pravidlá:
 - i. Odberateľ napájaný zo siete VVN dojednáva pre dotknuté odberné miesto hodnotu ročnej rezervovanej kapacity. Počas kalendárneho roka môže odberateľ dojednať dodatočne hodnoty štvrťročnej alebo mesačnej rezervovanej kapacity v kombinácii so zmluvnou ročnou rezervovanou kapacitou. Hodnotu ročnej rezervovanej kapacity nie je počas prebiehajúceho kalendárneho roka možné zmeniť. Hodnotu štvrťročnej rezervovanej kapacity je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny štvrťrok. Zmluvne odsúhlasené hodnoty štvrťročnej rezervovanej kapacity nie je možné nahradiť hodnotami mesačnej rezervovanej kapacity. Hodnotu mesačnej rezervovanej kapacity je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny mesiac. Platba za novú hodnotu a typ rezervovanej kapacity je fakturovaná počínajúc kalendárnym mesiacom, pre ktorý bola zmena hodnoty rezervovanej kapacity uplatnená.
 - ii. Odberateľ napájaný zo siete VN môže počas kalendárneho roka pre dotknuté odberné miesto zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrťročnú alebo na mesačnú a zo štvrťročnej na mesačnú, pričom počas kalendárneho roka nie sú povolené spätné zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrťročnej na ročnú, alebo z mesačnej na štvrťročnú alebo ročnú. Hodnotu ročnej rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného SSE-D. Východiskový typ a hodnota rezervovanej kapacity sú určené v platnej zmluve o distribúcii elektriny účinnej k 1. januáru kalendárneho roka. Hodnotu ročnej rezervovanej kapacity je možné znížiť až po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny hodnoty ročnej rezervovanej kapacity. Štvrťročnú rezervovanú kapacitu je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny štvrťrok. Mesačnú rezervovanú kapacitu je možné zmeniť len pre nasledujúci kalendárny mesiac. Platba za novú hodnotu rezervovanej kapacity je fakturovaná počínajúc kalendárnym mesiacom, pre ktorý bola zmena hodnoty rezervovanej kapacity uplatnená.

15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE-D a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D a.s. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy SSE-D z napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za štvrtročnú rezervovanú kapacitu		Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu	
	Sk/MW	Eur/MW	Sk/MW	Eur/MW	Sk/MW	Eur/MW
VVN	74 548,76	2 474,5655	89 458,52	2 969,4789	104 368,26	3 464,3916
VN	132 652,89	4 403,2693	159 183,47	5 283,9232	185 714,05	6 164,5771
NN					Podľa ističov v sadzbách v Sk a Eur na hodnotu ističa v A	

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D, a. s., ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 6.550,- Sk, (217,4202 Eur) za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

16. 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 $\cos \varphi = 0,95$).
17. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D päťnásobok mesačnej tarify (ročnej, štvrtročnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK uhradí odberateľ za každú takto prekročenú hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
18. Za elektrinu spotrebovanú výrobcom 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 rezervovanú kapacitu. U výrobcov elektriny, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako SSE-D, je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca elektriny takúto rezervovanú kapacitu nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 19 a 20.
19. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu elektriny z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 4 týždne v roku, pokiaľ túto skutočnosť samovýrobca oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D v predstihu najmenej 5 týždňov. V tomto

prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D samovýrobcovi rozdiel medzi nameranou a dojednanou kapacitou v cene mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.

20. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z distribučnej sústavy z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 48 hodín za mesiac. Výpadok v dodávke elektriny z vlastného výrobného zariadenia samovýrobca oznamuje SSE-D v deň výpadku a preukázateľne dokladá SSE-D najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve SSE-D, v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a SSE-D. V týchto prípadoch účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D samovýrobcovi rozdiel medzi nameranou a dojednanou kapacitou v cene mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
21. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u poskytovateľa podporných služieb v prípade, že prekročenie dojednanej rezervovanej kapacity je v priamej súvislosti so zmluvným poskytovaním podporných služieb. Potrebu poskytnutia podporných služieb poskytovateľ podporných služieb preukázateľne dokladuje SSE-D najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
22. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 23. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi SSE-D a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe SSE-D, za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
23. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
24. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty SSE-D podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny		Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	
	Sk/MWh	Eur/MWh	Sk/MWh	Eur/MWh
VVN	206,62	6,8585	52,49	1,7423
VN	384,05	12,7481	157,45	5,2264
NN	Podľa jednotlivých sadzieb		480,46	15,9484

25. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
26. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné a priamovýhrevné vykurovanie blokované.

27. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 15. a 24., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov (transformovní alebo rozvodní) a odberateľ pre svoju prevádzku požaduje distribučné pripojenie z dvoch strán, v takom prípade sa cena za rezervovanú kapacitu na ďalšom vedení osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D a odberateľom. Takéto vedenie je považované za náhradný prívod. Pri prekročení zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity v náhradnom prívode uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy rovnakú hodnotu ako je určená v bode 17. (t.j. päťnásobok mesačnej tarify v Sk/MW ročnej, štvrťročnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Cena za rezervovanú kapacitu na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.
28. Pre odberné miesta na úrovni VVN a VN ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky platia nasledovné pravidlá:
- a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny resp. písomného dodatku k zmluve s Odberateľom do 10. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu Rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný $\frac{1}{4}$ hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný $\frac{1}{4}$ hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu Maximálnej rezervovanej kapacity (MRK).
 - c) V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
 - d) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
 - e) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
 - f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - g) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, prípadne v dostatočnom predstihu pri výmene výrobných technológií.

29.Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia

Všeobecné podmienky

Mesačnou platbou za príkon sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej 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 je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení, zároveň sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s SSE-D. 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-D 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 a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínicu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. V súlade s § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je SSE-D 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 SSE-D, s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s 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, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2009.

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva distribučná spoločnosť **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 sa distribúcia elektriny účtuje 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 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 elektriny pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D 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 odseku zaistí riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní SSE-D voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN –oprávnení odberatelia

C1 - Jednotarifná 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.....	22,75 Sk (0,7552 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	38,10 Sk (1,2647 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	76,49 Sk (2,5390 Eur)
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,09 Sk/A (0,1690 Eur)
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,91 Sk/A (0,0302 Eur),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....2093,06 Sk (69,4769 Eur).

C2 - Jednotarifná 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.....	41,70 Sk (1,3842 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	66,72 Sk (2,2147 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	83,40 Sk (2,7684 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	104,25 Sk (3,4605 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	133,44 Sk (4,4294 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	166,80 Sk (5,5367 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	208,50 Sk (6,9209 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	262,71 Sk (8,7204 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	333,60 Sk (11,0735 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	417,00 Sk (13,8419 Eur)

istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	521,25 Sk (17,3023 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	667,20 Sk (22,1470 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	4,17 Sk/A (0,1384 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	1,67 Sk/A (0,0554 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....1803,06 Sk (59,8506 Eur).

C3 - Jednotarifná 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.....	147,00 Sk (4,8795 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	235,20 Sk (7,8072 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	294,00 Sk (9,7590 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	367,50 Sk (12,1988 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	470,40 Sk (15,6144 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	588,00 Sk (19,5180 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	735,00 Sk (24,3975 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	926,10 Sk (30,7409 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1176,00 Sk (39,0360 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1470,00 Sk (48,7951 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1837,50 Sk (60,9938 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2352,00 Sk (78,0721 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	14,70 Sk/A (0,4880 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	5,88 Sk/A (0,1952 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....1273,06Sk (42,2579 Eur).

C17 - Dvojtarifná 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.....	63,00 Sk (2,0912 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	157,49 Sk (5,2277 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	315,51 Sk (10,4730 Eur)
istič nad 3x63 A za každý 1A	5,31 Sk/A (0,1763 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1A	2,52 Sk/A (0,0836 Eur/A)

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
vo vysokej tarife 2203,06 Sk (73,1282 Eur)
v nízkej tarife173,66 Sk (5,7645 Eur).

C27 - Dvojtarifná 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.....	84,50 Sk (2,8049 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	135,20 Sk (4,4878 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	169,00 Sk (5,6098 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	211,25 Sk (7,0122 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	270,40 Sk (8,9756 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	38,00 Sk (11,2195 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	422,50 Sk (14,0244 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	532,35 Sk (17,6708 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	676,00 Sk (22,4391 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	845,00 Sk (28,0489 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1056,25 Sk (35,0611 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	1352,00 Sk (44,8782 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	8,45 Sk/A (0,2805 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	3,38 Sk/A (0,1122 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1873,06 Sk (62,1742 Eur)
v nízkej tarife	173,66 Sk (5,7645 Eur).

C37 - Dvojtarifná 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.....	167,90 Sk (5,5733 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	268,64 Sk (8,9172 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	335,80 Sk (11,1465 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	419,75 Sk (13,9331 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	537,28 Sk (17,8344 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	671,60 Sk (22,2930 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	839,50 Sk (27,8663 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	1057,77 Sk (35,1115 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1343,20 Sk (44,5861 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1679,00 Sk (55,7326 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	2098,75 Sk (69,6657 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2686,40 Sk (89,1721 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	16,79 Sk/A (0,5573 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,72 Sk/A (0,2231 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	1373,06 Sk (45,5772 Eur)
v nízkej tarife	173,66 Sk (5,7645 Eur).

Spoločné podmienky pre sadzby C17, C27, C37

Nízku tarifu poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy 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.....	21,90	Sk (0,7269 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	35,04	Sk (1,1631 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	43,80	Sk (1,4539 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	54,75	Sk (1,8174 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	70,08	Sk (2,3262 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	87,60	Sk (2,9078 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	109,50	Sk (3,6347 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	137,97	Sk (4,5798 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	175,20	Sk (5,8156 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	219,00	Sk (7,2695 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	273,75	Sk (9,0868 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	350,40	Sk (11,6311 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	2,19	Sk/A (0,0727 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,88	Sk/A (0,0292 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife1226,06 Sk (40,6977 Eur).

C5 - Dvojtarifná 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.....	157,50	Sk (5,2280 Eur)
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	252,00	Sk (8,3649 Eur)
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	315,00	Sk (10,4561 Eur)
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	393,75	Sk (13,0701 Eur)
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	504,00	Sk (16,7297 Eur)
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	630,00	Sk (20,9122 Eur)
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	787,50	Sk (26,1402 Eur)
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	992,25	Sk (32,9367 Eur)
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	1260,00	Sk (41,8243 Eur)
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1575,00	Sk (52,2804 Eur)
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	1968,75	Sk (65,3505 Eur)
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	2520,00	Sk (83,6487 Eur)
istič nad 3x160 A za každý 1A	15,75	Sk/A (0,5228 Eur/A)
istič nad 1x25 A za každý 1 A	6,30	Sk/A (0,2091 Eur/A),

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh
 vo vysokej tarife2293,06 Sk (76,1156 Eur)
 v nízkej tarife383,66 Sk (12,7352 Eur).

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 tiež 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 SSE-D 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 v čase platnosti vysokej tarify.

Pri použití sadzby C5 sa blokovanie akumulčných ohrievačov vody vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

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

C6 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu elektriny 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 **26,51 Sk mesačne (0,8800 Eur) 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, sa platí paušálna pevná cena **37,49 Sk mesačne (1,2444 Eur) 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 rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených SSE-D, pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSE-D 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 rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny 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 činnnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených SSE-D
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy SSE-D, táto sa meria zvláštnym elektromerom počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej 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. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti I. bodu 8.

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-D, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť SSE-D, 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 komp. 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 jalové transformačné straty podľa časti IV.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí 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.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prírážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prírážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prírážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 132,29 Sk/MWh (4,3912 Eur/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prírážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **2 568,61Sk/MWh (85,2622 Eur/MWh)**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí SSE-D, táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **690,00 Sk/Mvarh (22,9038 Eur/Mvarh)**.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti II. 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 podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa % v
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	≤ 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D 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-D o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. $PCSES_{2008} = \dots \text{ Sk/MWh } (\dots \text{ Eur/MWh})$ - povolená cena elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny na rok 2008,
2. $Y = \dots \%$ - nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny oproti cene $PCSES_{2008}$ na regulačné obdobie rokov 2009 až 2011.

VII. Ostatné tarify fakturované SSE-D

1. Tarifa 282,00 Sk/MWh (9,3607 Eur/MWh) (SPK_{2009}) za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny,
2. tarifa 82,00 Sk/MWh (2,7219 Eur/MWh) (TNS_{2009}) za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.

Všetky uvedené tarify sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb pre odberateľov elektriny v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

1. Všeobecné podmienky distribúcie pre odberateľov elektriny v domácnostiach platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou – odberateľov elektriny v domácnostiach - pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len "SSE-D") na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).

2. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú odberatelia, ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb a nie na podnikateľskú činnosť. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.

4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre priznanie tejto zvolenej sadzby uvedené v tomto rozhodnutí.

5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny v domácnosti, alebo jeho dodávateľ elektriny, nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2008.

6. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta, t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSE-D a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

7. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s

- a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
- b) prenájom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
- c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
- d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.

8. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose, straty elektriny pri distribúcii, tarifu za prevádzkovanie systému a tarifu za systémové služby.

9. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené ako dvojzložkové:

- a) pevná mesačná platba za odberné miesto (u vykurovacej sadzby D38 je pevná mesačná platba diferencovaná podľa veľkosti hlavného ističa);
- b) tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife,

- v nízkej tarife.

10. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny. Pevná mesačná platba je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne $1/365$ dvanásťnásobku pevnej mesačnej platby za každý, aj započatý, deň distribúcie elektriny.

11. Pevnou mesačnou platbou za odberné miesto podľa hodnoty zaplombovaného hlavného ističa pred elektromerom sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektriny.

12. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa elektriny a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov SSE-D, a s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

13. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič zodpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou "B", v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možné 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.

14. V opodstatnených prípadoch môže SSE-D 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 v zmluve o dodávke pre odberateľa elektriny v domácnosti, ktorá zahŕňa aj distribúciu elektriny (ďalej len "zmluva o dodávke"), pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínaciu charakteristiku inú než je uvedené vyššie.

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

16. Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom sa považuje za zmenu maximálnej rezervovanej kapacity a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke elektriny a podlieha predchádzajúcemu súhlasu SSE-D.

17. SSE-D fakturuje pevnú mesačnú platbu pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobranej elektriny nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná aj počas trvania odpojenia,
- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude pevná mesačná platba fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

18. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta odberateľa elektriny v domácnosti za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny alebo v zmluve o dodávke elektriny.

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

- a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len "NT") - prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSE-D stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach

príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva SSE-D operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; SSE-D zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať podmienky príslušnej sadzby.

- b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len "VT") platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

20. Odpočet určených meradiel vykoná SSE-D na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom. 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-D o preverenie jeho správnosti.

21. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným na základe dohody SSE-D s dodávateľom elektriny pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná na konci fakturačného obdobia.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – domácnosti

1. SADZBA DIST 1 – pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto...**40,00 Sk/mes. (1,3278 Eur/mes.)**
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny...**2890,49 Sk/MWh (95,9467 Eur/MWh)**

2. SADZBA DIST 2 – pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..**160,00 Sk/mes. (5,3110 Eur/mes.)**
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny...**1609,93 Sk/MWh (53,4399 Eur/MWh)**

3. SADZBA DIST 13 – pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..**90,00 Sk/mes. (2,9875 Eur/mes.)**
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife.....**4710,49 Sk/MWh (156,3596 Eur/MWh)**
v nízkej tarife.....**984,40 Sk/MWh (32,6761 Eur/MWh)**

Doba platnosti nízkej tarify je stanovená celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod. Sadzba môže byť priznaná len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti nízkej tarify.

Vhodnosť použitia sadzby závisí od posúdenia odberateľom elektriny. Odberateľovi elektriny sa doporučuje vykonať individuálny výpočet za jeho odberné miesto s ohľadom na využívanie spotrebičov elektriny napojených na svojom odbernom zariadení.

4. SADZBA DIST 14 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..**200,00 Sk/mes. (6,6388 Eur/mes.)**
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife.....**2670,49 Sk/MWh (88,6440 Eur/MWh)**
v nízkej tarife.....**884,40 Sk/MWh (29,3567 Eur/MWh)**

Sadzba DIST 14 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektriny v čase nízkej tarify.

Nakoľko sa tieto časové pásma môžu meniť, je sadzba DIST 14 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo siete je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (to je najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumulčný ohrev vody).

Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

5. SADZBA DIST 24 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..**290,00 Sk/mes. (9,6262 Eur/mes.)**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**1582,49 Sk/MWh (52,5290 Eur/MWh)**
 - v nízkej tarife.....**884,40 Sk/MWh (29,3567 Eur/MWh)**

Sadzba DIST 24 je vhodná pre odberné miesta s väčším odberom elektriny v čase nízkej tarify.

Nakoľko sa časové pásma platnosti nízkej a vysokej tarify môžu meniť, je sadzba DIST 24 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumulčný ohrev vody).

Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín v noci. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

6. SADZBA DIST 25 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumulčným vykurovaním a elektrickým akumulčným ohrevom úžitkovej vody

- a) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**1393,40 Sk/MWh (46,2524 Eur/MWh)**
 - v nízkej tarife.....**813,40 Sk/MWh (26,9999 Eur/MWh)**

Sadzba DIST 25 je vhodná pre domácnosti s elektrickými akumulčnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Túto sadzbu je možné užívať len na odberných miestach, kde odberateľ elektriny na vykurovanie svojej domácnosti bude používať elektrické akumulčné zariadenie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW) a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumulčných spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom dodávateľom elektriny. Podmienkou priznania tejto sadzby je dokladovanie príkonu v akumulčnom kúrení „Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške“.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby DIST 25 platia tieto zásady:

- a) Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín, počas víkendu 10 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.
- b) Pre odbery, kde časové vymedzenie pásiem platnosti nízkej tarify pre meranie odberu

elektriny v týchto pásmach (využitie pre odblokovanie odberu elektrických akumulčných spotrebičov) nie je riadené pomocou systému HDO, bude zabezpečené pásmo platnosti nízkej tarify prepínacími hodinami spravidla 8 hodín denne. Časové vymedzenie týchto pásiem nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni, pásma nemusia byť ani v súvislej dĺžke trvania.

7. SADZBA DIST 37 – pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním; nie je možné použiť ju pre akumulčné vykurovanie

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto
375,00 Sk/mes. (12,4477 Eur/mes.)
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife.....**766,83 Sk/MWh (25,4541 Eur/MWh)**
v nízkej tarife.....**766,83 Sk/MWh (25,4541 Eur/MWh)**

Sadzba DIST 37 je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikovanú domácnosť sa považuje domácnosť, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia. Sadzbu je možné použiť aj pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ elektriny preukazuje dôveryhodným spôsobom dodávateľovi elektriny, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. **Sadzba je nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v nízkej tarife nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh) a nie je možné ju použiť pre odberné miesta vykurované akumulčnými spotrebičmi.**

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je spravidla 20 hodín denne. V priebehu dňa je možné dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je spravidla 4 hodiny denne, prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

Technickou podmienkou pre priznanie sadzby DIST 37 je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov pomocou nepohyblivého privodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami po dohode s dodávateľom elektriny) a pripojenie elektrických akumulčných spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO alebo prepínacími hodinami. Podmienkou priznania tejto sadzby je predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Blokovanie priamo výhrevných spotrebičov bude vykonávané nasledovne:

- v čase platnosti VT,
- v čase platnosti NT spravidla denne 2 hodiny s tým, že jednotlivé vypnutia nemajú byť dlhšie ako 30 minút a prestávka medzi vypnutím nemá byť kratšia ako 1 hodina.

Blokovanie akumulčných ohrievačov vody bude vykonávané nasledovne:

- v čase platnosti VT,
- v čase platnosti NT podľa potreby, spravidla 8 hodín denne.

8. SADZBA DIST 38 – pre odberné miesta s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním bez operatívneho riadenia

Sadzba sa skladá

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto podľa hodnoty pripojeného hlavného zaplombovaného ističa pred elektromerom

istič do 3 x 25 A (1 x 25 A) vrátane.....	539,00 Sk/mes. (17,8915 Eur/mes.)
istič od 25,1 A do 3 x 35 A vrátane.....	609,00 Sk/mes. (20,2151 Eur/mes.)
istič od 35,1 A do 3 x 50 A vrátane.....	1085,00 Sk/mes. (36,0154 Eur/mes.)
istič od 50,1 A do 3 x 63 A vrátane.....	1363,00 Sk/mes. (45,2433 Eur/mes.)
istič nad 3 x 63 A.....	2800,00 Sk/mes. (92,9430 Eur/mes.)
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny	
vo vysokej tarife.....	2020,49 Sk/MWh (67,0680 Eur/MWh)
v nízkej tarife.....	884,40 Sk/MWh (29,3567 Eur/MWh)

Sadzba DIST 38 je vhodná pre bytovú spotrebu elektriny domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je pevne stanovená na 20 hodín denne. Doba platnosti nízkej tarify (NT) môže byť rozdelená do viacerých časových úsekov a žiadny z nich nemá byť kratší ako jedna hodina.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je 4 hodiny denne a prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

9. SADZBA DIST 39 – pre odberné miesta s vyššou spotrebou v nízkej tarife bez operatívneho riadenia

Sadzba sa skladá:

a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto	325,00 Sk/mes. (10,7880 Eur/mes.)
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny	
vo vysokej tarife.....	1195,89 Sk/MWh (39,6963 Eur/MWh)
v nízkej tarife.....	884,40 Sk/MWh (29,3567 Eur/MWh)

Sadzba DIST 39 je vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkej tarife.

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je spravidla 12 hodín denne a to od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite.

Doba platnosti vysokej tarify (VT) je spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

Pre prepočet cien zo slovenských korún na eurá je použitý konverzný kurz 1 Eur = 30,1260 Sk.

Všetky uvedené ceny a tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 2.10.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 10466/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2009 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) úrad listom č. 10624/2008/BA zo dňa 3.10.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad vyzval listom č. 11094/2008/BA zo dňa 10.10.2008 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 067/2784/2008-BA/02/PK zo dňa 10.10.2008.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 11785/2008/BA zo dňa 23.10.2008 upravený návrh ceny.

Úrad listom č. 11977/2008/BA zo dňa 28.10.2008 oznámil regulovanému subjektu zmenu vstupného parametra – tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny (za rezervovaný výkon), ktorú žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Na základe rokovaní zo dňa 27.10.2008 a 28.10.2008 medzi úradom a zástupcami regulovaného subjektu, regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 12475/2008/BA zo dňa 3.11.2008 upravený návrh ceny.

Na základe rokovaní zo dňa 27.10.2008 a 28.10.2008 medzi úradom a zástupcami regulovaného subjektu úrad oznámil listom č. 12731/2008/BA zo dňa 5.11.2008 regulovanému subjektu vstupné parametre – nárast ceny elektriny v percentách na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny (Y), povolenú cenu elektriny na účely pokrytia strát pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlky v slovenských korunách na jednotku množstva elektriny elektriny na rok 2009 (PCSES₂₀₀₉), tarifu za poskytovanie systémových služieb pre koncových odberateľov elektriny a tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny, ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 13252/2008/BA zo dňa 13.11.2008 upravený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 13236/2008/BA zo dňa 13.11.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo stanoviskom zaevidovaným pod podacím číslom úradu č. 13778/2008/BA zo dňa 24.11.2008, v ktorom žiadalo vysvetlenie skutočností týkajúcich sa návrhu ceny. Úrad zaslal listom pod podacím číslom úradu č. 13793/2008/BA zo dňa 24.11.2008 k stanovisku ministerstva odpovede na vyššie uvedený list. Ministerstvo následne vyjadrilo listom pod podacím číslom úradu č. 13932/2008/BA doručeným dňa 25.11.2008 kladné stanovisko k návrhu ceny.

Úrad po preskúmaní doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 18. júna 2008 č. 1/2008 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 226/2008 Z.z.) a prílohou č. 3 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

1. Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., ulica Republiky 5, 010 47 Žilina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava