

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0206/2010/E

Bratislava, 1.2.2010

Číslo spisu: 147-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. 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 miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **PPS Group a.s., Tajovského 7, 962 12 Detva, IČO 36 011 509** 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 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **PPS Group a.s., Tajovského 7, 962 12 Detva, IČO 36 011 509** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

### I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené tarify a určené podmienky platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na miestnu distribučnú sústavu **PPS Group a.s., Tajovského 7, 962 12 Detva, IČO 36 011 509** (ďalej len „MDS“). 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 napäťovej úrovni VN je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
  - Rezervovaná kapacita na úrovni VN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je maximálna hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s MDS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia MDS. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže byť nižšia ako 20% MRK a nemôže byť vyššia ako 100% MRK.

- Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení.
  - Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
  - Nameraný štvrt hodinový výkon na napäťovej úrovni VN je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
  - Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou MDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Hodnotu príkonu na úrovni NN je možné meniť podľa všeobecných podmienok, Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – podnikateľa, bod 29 časti A I.
3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové hladiny VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
- a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/MW,
  - b) z tarify za distribúciu elektriny v €/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 €/MWh
    - vysoká tarifa (VT),
    - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/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:
- 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 činnej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti 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. 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 MDS. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je zohľadnený postup podľa bodu 27., kde je upravené napojenie náhradným prívodom.
10. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napätovú úroveň samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia časti I. bod 7.
11. Rezervovaná kapacita na úrovni VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý MDS zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy s dodávateľom. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
12. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napätovej úrovni VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
  - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
  - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.,
  - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.
13. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napätovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať MDS o zmenu typu rezervovanej kapacity z
  - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
  - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
  - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
  - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, odkedy bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu.
14. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa bodu 13. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle bodu 12. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom odberateľ elektriny oznámi MDS novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.
15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s MDS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia MDS. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy MDS z napätovej úrovne VN je nasledovná:

| Úroveň napätia | Mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za trojmesačnú rezervovanú kapacitu | Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu     |
|----------------|-------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|                | €/MW                                                  | €/MW                                               | €/MW                                               |
| <b>VN</b>      | 4 623,4000                                            | 5 548,1000                                         | 6 472,8000                                         |
| <b>NN</b>      |                                                       |                                                    | Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A |

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve MDS, ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 217,5000 € 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 MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového 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 štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK uhradí odberateľ za 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 (technologická spotreba), 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, odberateľom pripojeným do inej sústavy ako MDS, 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 elektriny oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MDS v predstihu najmenej 5 týždňov. V tomto prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy MDS samovýrobcovi elektriny 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 elektriny 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 elektriny oznamuje MDS v deň výpadku a preukázateľne dokladá MDS najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobca elektriny slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve MDS, v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a MDS. V týchto prípadoch účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy MDS samovýrobcovi elektriny 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 MDS 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 MDS a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe MDS, za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
23. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú úroveň samostatne.
24. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty MDS podľa napäťových úrovní je nasledovná:

| Úroveň napätia | Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny | Tarifa za straty pri distribúcii elektriny |
|----------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------|
|                | €/MWh                                                     | €/MWh                                      |
| VN             | 13,3826                                                   | 3,4259                                     |
| NN             | Podľa jednotlivých sadzieb                                | 10,4542                                    |

25. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí 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 akumulárne 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 akumulárne a priamovýhrevné vykurovanie blokováné.
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 MDS 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 €/MW dvanásťmesačnej, trojmesačnej, 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 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 20 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 štvrťhodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrťhodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu Maximálnej rezervovanej kapacity (MRK).
  - c) V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 písm. 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 výrobnéj technológie.

## **29. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN –podnikatelia a organizácie**

### **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 MDS 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 MDS 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. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je MDS 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 MDS, 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 MDS 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 MDS 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** – vykurovacia sústava, 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.

**Pravidelným odpočtom** sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia MDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným MDS, na základe ktorého sa vykonáva

pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené MDS

**Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom,** účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy MDS 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 MDS novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa.

**Zmena názvu sadzieb** podľa prílohy č. 3 podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení výnosu č. 2/2009 vstupuje do účinnosti od 1. januára 2010, 00:00 hod, a vzťahuje sa na odberné miesta pripojené na napäťovú úroveň NN, pre ktoré existovala platná a účinná zmluva o distribúcii elektriny medzi MDS a odberateľom, alebo rámcová distribučná zmluva medzi MDS a dodávateľom elektriny, ktorý zásobuje odberateľa na základe združenej zmluvy o dodávke a distribúcie elektriny. Zmena názvov sadzieb je realizovaná nasledovne:

| Názov sadzby k 31.12.2009 | Názov sadzby od 1.1.2010 |
|---------------------------|--------------------------|
| C1                        | C1                       |
| C2                        | C2                       |
| C3                        | C3                       |
| C17                       | C4                       |
| C27                       | C5                       |
| C37                       | C6                       |
| C4                        | C10                      |
| C5                        | C7                       |
| C6                        | C9                       |

Zmena názvu sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., nemá vplyv na platnosť a účinnosť uvedených existujúcich zmlúv. Odberné miesta s novým názvom sadzby od 1. januára 2010, 00:00 hod., sú považované za odberné miesta, ktoré v plnom rozsahu spĺňajú podmienky MDS pre priznanie danej sadzby.

### **Sadzby za distribúciu pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie**

#### **C1 - Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny**

##### **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..... | 0,7700 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane ..... | 1,2900 €    |
| istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane ..... | 2,5900 €    |
| istič nad 3x63 A za každý 1A.....        | 0,1700 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1A.....        | 0,0300 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 70,8671 €.

## **C2 - Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny**

### **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.....   | 1,4200 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 2,2800 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 2,8400 €    |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 3,5600 €    |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 4,5500 €    |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 5,6900 €    |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 7,1100 €    |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 8,9600 €    |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 11,3700 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 14,2200 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 17,7800 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 22,7600 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,1412 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,0605 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 61,5530 €.

## **C3 - Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny**

### **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.....   | 5,0100 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 8,0200 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 10,0200 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 12,5300 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 16,0400 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 20,0500 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 25,0700 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 31,5800 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 40,1000 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 50,1300 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 62,6600 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 80,2100 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,5041 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,2017 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,4599 €.

**C4 - Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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..... | 2,1300 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane ..... | 5,3300 €    |
| istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane ..... | 10,6700 €   |
| istič nad 3x63 A za každý 1A .....       | 0,1800 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1A .....       | 0,0900 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

|                         |           |
|-------------------------|-----------|
| vo vysokej tarife ..... | 74,5915 € |
| v nízkej tarife .....   | 5,8798 €. |

**C5 - Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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.....   | 2,8800 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 4,6100 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 5,7700 €    |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 7,2000 €    |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 9,2300 €    |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 11,5200 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 14,4100 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 18,1500 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 23,0500 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 28,8200 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 36,0200 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 46,1100 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,2924 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,1109 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

|                         |           |
|-------------------------|-----------|
| vo vysokej tarife ..... | 63,9410 € |
| v nízkej tarife .....   | 5,9284 €. |

**C6 - Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti nízkej tarify 8 hodín denne (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.....   | 5,7300 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 9,1700 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 11,4500 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 14,3200 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 18,3200 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 22,9000 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 28,6200 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 36,0800 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 45,8100 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 57,2600 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 71,5700 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 91,6100 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,5747 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,2319 €/A, |

|                                                        |           |
|--------------------------------------------------------|-----------|
| b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh |           |
| vo vysokej tarife .....                                | 46,8736 € |
| v nízkej tarife .....                                  | 5,9284 €. |

#### **Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6**

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.

#### **C7 - Dvoj pásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokové v čase vysokého pásma)**

**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.....   | 5,3700 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 8,5900 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 10,7400 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 13,4300 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 17,1900 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 21,4900 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 26,8500 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 33,8400 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 42,9700 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 53,7100 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 67,1400 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 85,9300 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,5344 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,2117 €/A, |

|                                                        |           |
|--------------------------------------------------------|-----------|
| b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh |           |
| vo vysokej tarife .....                                | 78,2807 € |

v nízkej tarife .....13,0974 €.

Podmienkou uplatnenia sadzby je podiel inštalovaného výkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody, 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 MDS 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 C7 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

### **C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne ( výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)**

**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.....   | 5,3700 €    |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....   | 8,5900 €    |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....   | 10,7400 €   |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....   | 13,4300 €   |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....   | 17,1900 €   |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....   | 21,4900 €   |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....   | 26,8500 €   |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....   | 33,8400 €   |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....   | 42,9700 €   |
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 53,7100 €   |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 67,1400 €   |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 85,9300 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,5344 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,2117 €/A, |

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

|                         |            |
|-------------------------|------------|
| vo vysokej tarife ..... | 78,2807 €  |
| v nízkej tarife .....   | 13,0974 €. |

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže distribútorovi elektriny, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu

ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických spotrebičov slúžiacich pre vykurovací systém tepelného čerpadla na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínacími hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne a je riadená MDS 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 C8 sa blokovanie výhrevných elektrických spotrebičov vykonáva v čase platnosti vysokej tarify.

### **C9 - 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 **0,9000 € 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 **1,2700 € 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**.

### **C10 - Sadzba pre verejné 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..... | 0,7500 € |
| istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane ..... | 1,2000 € |
| istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane ..... | 1,4900 € |
| istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane ..... | 1,8700 € |
| istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane ..... | 2,3900 € |
| istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane ..... | 2,9800 € |
| istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane ..... | 3,7300 € |
| istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane ..... | 4,7100 € |
| istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane ..... | 5,9800 € |

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....   | 7,4700 €    |
| istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane ..... | 9,3400 €    |
| istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane ..... | 11,9500 €   |
| istič nad 3x160 A za každý 1A .....        | 0,0706 €/A  |
| istič nad 1x25 A za každý 1 A .....        | 0,0302 €/A, |

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh  
vo vysokej tarife .....41,8553 €.

## II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory 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 MDS, pri účinníku inom. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy MDS 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 MDS
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy MDS, 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 MDS, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť MDS, 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**

| <b>Výkon transformátorov (kVA)</b> | <b>Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)</b> | <b>Kapacitný prúd (A)</b> |
|------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------------|
| 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**

| <b>Výkon transformátorov(kVA)</b> | <b>Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)</b> | <b>Kapacitný prúd (A)</b> |
|-----------------------------------|-------------------------------------------|---------------------------|
| 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 hladine a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
  - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej hladine (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky 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 prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti

IV.,

- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,4018 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **85,2622 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí MDS, táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **23,2357 €/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<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 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         | -     | 2 739                  | 2 739 |
| 16 000                     | -                     | 10 714         | -     | 4 140                  | 4 140 |
| 25 000                     | -                     | 15 219         | -     | 6 088                  | 6 088 |
| 40 000                     | -                     | 21 915         | -     | 7 914                  | 7 914 |
| 63 000                     | -                     | -              | -     | -                      | -     |

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<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>v % | Rozsah<br>tg $\varphi$<br>kvarh/kWh | účinník cos<br>$\varphi$ | Zvýšená<br>tarifa<br>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 MDS 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 MDS o preverenie jeho správnosti.

#### VI. Ostatné tarify fakturované MDS

Regulovaný subjekt PPS Group a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny..... 9,6000 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny..... 6,3000 €/MWh.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.**

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 23.12.2009 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PPS Group a.s., Tajovského 7, 962 12 Detva, IČO 36 011 509 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 18121/2009/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 668/2010/BA zo dňa 18.1.2010.

Úrad osobne doručil listom č. 669/2010/BA zo dňa 18.1.2010 podľa § 12 ods. 6 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“) posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z. z.) a prílohou č. 5 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.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z. z.) a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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 40 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

**Rozhodnutie sa doručí:**

1. PPS Group a.s., Tajovského 7, 962 12 Detva
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava