

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0214/2008/E

Bratislava, 15.10.2008

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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Cementáreň Lietavská Lúčka a.s., Žilinská cesta 49/25, 013 11 Lietavská Lúčka**, takto

### r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 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 § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania a výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania pre regulovaný subjekt PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Cementáreň Lietavská Lúčka a.s., Žilinská cesta 49/25, 013 11 Lietavská Lúčka schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 tarify za prístup do 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 distribučnú sústavu PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Cementáreň Lietavská Lúčka a.s., Žilinská cesta 49/25, 013 11 Lietavská Lúčka (ďalej len „PPA Power s.r.o.“).
2. Definovanie pojmov
  - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na úrovni VN je hodnota 1/4 hodinového elektrického výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení.
  - Rezervovaná kapacita (ročná, štvrťročná, mesačná) je maximálna hodnota 1/4 hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ

s PPA Power s.r.o. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia PPA Power s.r.o. Rezervovaná kapacita nemôže byť vyššia ako MRK.

- Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť 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 1/4 hodinový výkon na úrovni VN 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 napäťovú hladinu VN 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 pre napäťovú hladinu do 1kV 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 hladiny.

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 činnejšej energie (MWh) v transformátore 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 PPA Power s.r.o. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je potrebné postupovať ešte aj podľa bodu 26., kde je upravené napojenie náhradným prívodom.
10. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacero napätových hladín, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napätovú hladinu samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia článku I. bod 7.
11. Rezervovaná ročná, štvrtročná alebo mesačná kapacita na úrovni VN je 1/4hod. výkon, ktorý sa zabezpečuje pre odberateľa obojstranne potvrdenou zmluvou na distribúciu elektriny, resp. zmluvou o dodávke a distribúcii elektriny. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne. Mesačná rezervovaná kapacita sa dojednáva na jeden kalendárny mesiac a môže mať pre každý mesiac odlišnú hodnotu, štvrtročná 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 1.1.2008 a platnosť rezervovanej ročnej kapacity je do konca kalendárneho roka.
12. 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.
13. Pri zmenách typu rezervovanej kapacity t.j. ročnej, štvrtročnej a mesačnej počas kalendárneho roka platia nasledovné pravidlá:
  - a) Odberateľ môže počas kalendárneho roka zmluvne zmeniť typ rezervovanej kapacity z ročnej na štvrtročnú alebo na mesačnú a zo štvrtročnej na mesačnú rezervovanú kapacitu.
  - b) Odberateľovi počas kalendárneho roka nie sú dovolené zmeny typu rezervovanej kapacity zo štvrtročnej na ročnú, z mesačnej na štvrtročnú alebo ročnú (pokiaľ sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. s odberateľom nedohodne inak).
14. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť, pokiaľ to umožňujú kapacitné možnosti distribučného zariadenia prevádzkovaného PPA Power s.r.o., pričom platba za zvýšenú kapacitu je účtovaná začiatkom kalendárneho mesiaca, pre ktorý bolo zvýšenie rezervovanej kapacity uplatnené. Ročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť po ukončení kalendárneho roka, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak. Štvrtročnú rezervovanú kapacitu je možné znížiť od nasledujúceho kalendárneho štvrtroku. Zmena rezervovanej kapacity sa môže vykonať až po uzatvorení písomného dodatku k zmluve o distribúcii, resp. novou zmluvou o distribúcii. Návrh na zmenu ročnej, štvrtročnej a mesačnej rezervovanej kapacity predkladá odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. najneskôr do 10. kalendárneho dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúce obdobie. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu  $\frac{1}{4}$  hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s PPA Power s.r.o. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia PPA Power s.r.o. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. z napätovej úrovne VN je nasledovná:

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za ročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za štvrtročnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac	Mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu v Sk/MW a mesiac
VN	129 084,15	154 900,99	180 717,82
NN			Podľa ističov v sadzbách v Sk na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve PPA Power s.r.o., ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 6.550,- Sk za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN.

15. 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  $\cos \phi = 0,95$ ).
16. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. 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 v Sk/MW (ročnej, štvrtročnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity.
17. 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, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako PPA Power s.r.o., je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca takúto rezervovanú kapacitu nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 16, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 18 a 19.
18. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 16. 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 PPA Power s.r.o. v predstihu najmenej 5 týždňov, ak sa s ním nedohodne inak.
19. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 16 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, ak sa nedohodne s prevádzkovateľom príslušnej distribučnej sústavy inak. Výpadok v dodávke elektriny z vlastného výrobného zariadenia samovýrobcu preukázateľne dokladá PPA Power s.r.o. najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve PPA Power s.r.o., v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a PPA Power s.r.o.

20. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity 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 preukázateľne dokladuje PPA Power s.r.o. najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca.
21. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 22. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi PPA Power s.r.o. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe PPA Power s.r.o., za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii.
22. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových hladín, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napäťovú hladinu samostatne.
23. Tarifa za distribúciu elektriny a poplatkov za straty PPA Power s.r.o. podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny v Sk/MWh	Tarifa za straty pri distribúcii v Sk/MWh
VN	373,72	127,95
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	390,44

24. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydělí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
25. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z hladiny 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.
26. Tarify za distribúciu, uvedené v bodoch 14. a 23., 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 PPA Power s.r.o. 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 16. (t.j. päťnásobok mesačnej tarify v Sk/MW ročne),

štvrtročnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Sk/MW). Cena za rezervovanú kapacitu na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.

## **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 sa považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu zmluvy o distribúcii elektriny, alebo zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny po prejednaní s PPA Power s.r.o. 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 PPA Power s.r.o. 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 1.1.2007, 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 PPA Power s.r.o. 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 PPA Power s.r.o., s platnosťou od 1.1.2007 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 PPA Power s.r.o. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2008.

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

**Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. 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 pre takéto odberné miesto bude zaradená do sadzby C5.

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

**Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom,** účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. 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 PPA Power s.r.o. novú zmluvu o distribúcii, uplatní PPA Power s.r.o. 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.....	22,53 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	37,55 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	75,10 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A .....	5,01 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A .....	0,90 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh .....2055,67 Sk.

### **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.....	40,68 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	65,09 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	81,36 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	101,70 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	130,18 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	162,72 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	203,40 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	256,29 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	325,45 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	406,81 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	508,51 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	650,89 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	4,07 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	1,63 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh .....1765,67 Sk.



### **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.....	146,03 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	233,65 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	292,07 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	365,08 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	467,31 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	584,13 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	730,17 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	920,01 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	1168,27 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1460,33 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	1825,42 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	2336,53 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	14,60 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	5,84 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh .....1235,67 Sk.

### **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.....	62,59 Sk
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	156,46 Sk
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	312,93 Sk
istič nad 3x63 A za každý 1A .....	5,22 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1A .....	2,50 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh  
vo vysokej tarife .....2165,67 Sk  
v nízkej tarife .....145,67 Sk.

### **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.....	83,45 Sk
--	----------

istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	133,52 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	166,90 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	208,62 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	267,03 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	333,79 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	417,24 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	525,72 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	667,58 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	834,48 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	1043,10 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	1335,16 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	8,34 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	3,34 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife .....	1835,67 Sk
v nízkej tarife .....	145,67 Sk.

**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.....	166,90 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	267,03 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	333,79 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	417,24 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	534,07 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	667,58 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	834,48 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	1051,44 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	1335,16 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1668,95 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	2086,19 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	2670,33 Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	16,69 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	6,68 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife .....	1335,67 Sk
v nízkej tarife .....	145,67 Sk.

**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.....	20,86 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	33,38 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	41,72 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	52,15 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	66,76 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	83,45 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	104,31 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	131,43 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	166,90 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	208,62 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	260,77 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	333,79Sk
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	2,09 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,83 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh .....1188,67 Sk.

#### **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.....	156,46 Sk
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	250,34 Sk
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	312,93 Sk
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	391,16 Sk
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	500,69 Sk
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	625,86 Sk
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	782,32 Sk
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	985,73 Sk
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	1251,72 Sk
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	1564,64 Sk
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	1955,80 Sk
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	2503,43 Sk

istič nad 3x160 A za každý 1A .....	15,65 Sk/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	6,26 Sk/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh vo vysokej tarife .....	2255,67 Sk
v nízkej tarife .....	355,67 Sk.

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

Podmienkou uplatnenia sadzby je tiež pripojenie elektrických priamovýhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (HDO), prípadne prepínačmi hodinami.

Doba platnosti nízkej tarify je spravidla 20 hodín denne, je riadená PPA Power s.r.o. 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 PPA Power s.r.o., že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

## **C6 - Sadzba pre nemerané odbery**

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- 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 **26,08 Sk mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **36,51 Sk mesačne za každé nemerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

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

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

1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto 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 PPA Power s.r.o., pri účinníku inom. Ak táto záväzná hodnota účinníka sa odberateľom nedodrží, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy PPA Power s.r.o. 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 je individuálne.

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

- a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch určených PPA Power s.r.o.
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy PPA Power s.r.o., 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 činnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci  $\cos \varphi$ .

4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné 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 neoznámí PPA Power s.r.o., považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť PPA Power s.r.o., sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia

pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

#### normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 - 51
630	40 (40)	37 - 62
800	44 (45)	55 - 75
1 000	56 (55)	68 - 89
1 250	64 (65)	89 - 106
1 600	72 (70)	81 - 112

#### orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov(kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kvar)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie 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 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 práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos 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 **2252,- Sk/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí PPA Power s.r.o., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu 600,- Sk/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	6 kV 10 kV 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 takto:

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	vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

## V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná PPA Power s.r.o. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať PPA Power s.r.o. o preverenie jeho správnosti.

## VI. Ostatné tarify fakturované PPA Power s.r.o.

Regulovaný subjekt PPA Power s. r.o. pre jednotlivé skupiny odberateľov faktúruje okrem taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny .....293,00 Sk/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.....88,00 Sk/MWh.

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



## **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 8.9.2008 doručený pod podacím číslom úradu č. 9340/2008/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31.12.2008 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu PPA Power s.r.o., Sládkovičova 47, 974 05 Banská Bystrica, IČO 31 618 103, pre prevádzku Cementáreň Lietavská Lúčka a.s., Žilinská cesta 49/25, 013 11 Lietavská Lúčka v zastúpení Advokátska kancelária Laššák s.r.o., Robotnícka 6, 974 01 Banská Bystrica (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo 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. 9578/2008/BA zo dňa 16.9.2008 oznámil Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky, že začalo konanie vo veci rozhodnutia o návrhu ceny, ktorý predložil regulovaný subjekt.

Úrad listom č. 9579/2008/BA zo dňa 16.9.2008 podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt v lehote siedmich dní odo dňa doručenia výzvy na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 031/2615/2008-BA/02/PK zo dňa 16.9.2008 prerušil.

Regulovaný subjekt zaslal na úrad pod podacím číslom úradu č. 10155/2008/BA zo dňa 26.9.2008 doplnený návrh ceny.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 10180/2008/BA zo dňa 29.9.2008 Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. d) a f) a § 3 písm. d) a f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 302/2007 Z. z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. augusta 2007 č. 2/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny v elektroenergetike a ktorým sa dopĺňa výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 27. júna 2007 č. 1/2007, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsob jej vykonania (oznámenie č. 406/2007 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

**Rozhodnutie sa doručí:**

1. Advokátska kancelária Laššák s.r.o., JUDr. Martin Laššák, Robotnícka 6,  
974 01 Banská Bystrica
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava