

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0220/2013/E

Bratislava, 31.12.2012

Číslo spisu: 5515-2012-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 na obdobie od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **Železiarne Podbrezová a.s., Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová, IČO: 31 562 141**

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) 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) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt Železiarne Podbrezová a.s. **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky uplatnenia tarify za systémové služby a tarify za prevádzkovanie systému pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny regulovaného subjektu.

#### **A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach**

##### **I. Všeobecné podmienky**

1. Tarify a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou pripojených na distribučnú sústavu Železiarne Podbrezová a.s., Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová, IČO: 31 562 141 (ďalej len „Železiarne Podbrezová a.s.“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.
2. Definovanie pojmov
  - a) Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napätovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
  - b) Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na úrovni a VN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená zmluvou, o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny alebo rámcovou distribučnou zmluvou, prípadne ich dodatkom, uzatvorenou s Železiarne Podbrezová a.s., a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia Železiarne Podbrezová a.s.. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK

a nemôže byť nižšia ako 20% MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity mimo sezónneho odberu je maximálne 5 % hodnoty MRK .

- c) Sezónny odber elektriny je odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej tri mesiace a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity vo výške maximálne 5% MRK je aplikovaná na odbernom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 9 mesiacov v kalendárnom roku.
- d) Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.
- e) Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK.
- f) Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
- g) Nameraný štvrt' hodinový výkon na napät'ovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- h) Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- i) Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou Železiarne Podbrezová a.s., alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca hodnote hlavného ističa v ampéroch.
- j) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty MRK sa preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa, s výnimkou odberného miesta vybaveného určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom.
- k) Ak bola maximálna rezervovaná kapacita znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, Železiarne Podbrezová a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená Železiarne Podbrezová a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. po 31.12.2004.
- l) Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa časti A jej bodov 12. až 14. a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Pri vyhodnocovaní rezervovanej kapacity v tomto prípade Železiarne Podbrezová a.s. postupuje analogicky podľa časti A tohto rozhodnutia, bod 17. a body 21. až 25.
- m) Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy

a nemajú k 1.9.2012 uzatvorenú zmluvu o pripojení platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa § 96 ods. 10 zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje inštalovaný činný výkon zariadenia na výrobu elektriny.

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napät'ové úrovne 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 hodnotou ističa pred elektromerom v ampéroch,
  - 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 napät'ové 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 a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta.
6. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku Železiarne Podbrezová a.s.. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne dodávateľ elektriny alebo odberateľ 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 pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:
  1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napät'ovej úrovne
    - a) vysokého napätia na úroveň nízkeho napätia najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane nízkeho napätia, a
  2. 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 Železiarne Podbrezová a.s.. Ak je

odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je zohľadnený postup podľa bodu 23., kde je upravené napojenie náhradným príivodom.

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 Železiarne Podbrezová a.s. 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 13.,
  - 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 13.
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 Železiarne Podbrezová a.s. 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. Zmenu hodnoty rezervovanej kapacity je možné uskutočniť po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom odberateľ elektriny oznámi Železiarne Podbrezová a.s. novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca. Ak má odberateľ elektriny uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK podľa bodu 13. alebo tohto bodu prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Pri zmene RK odberateľa elektriny sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy.

15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s Železiarne Podbrezová a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia Železiarne Podbrezová a.s.. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. z napät'ových úrovní 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
VN	5 700,4000	6 840,4800	7 980,5600
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve Železiarne Podbrezová a.s., ktorého prúdová hodnota jeho hlavného ističa je vyššia ako 80A, platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 221,3000 € 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  $\cos \phi = 0,95$ ).
17. Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. 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 štvrt' 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 štvrt' hodinového 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. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 20. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúceho miesta medzi Železiarne Podbrezová a.s. a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe Železiarne Podbrezová a.s. za podmienok dohodnutých v zmluve o distribúcii elektriny.
19. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napät'ových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napät'ovú úroveň samostatne.

20. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty Železiarne Podbrezová a.s. podľa napätových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VN	13,5900	3,3027
NN	Podľa jednotlivých sadziieb	10,0783

21. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydeli počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
22. 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.
23. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 15. a 20., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Pokiaľ je odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkovaním, takéto pripojenie sa nepovažuje za náhradný prívod; v tomto prípade sa uplatnia tarify za distribúciu elektriny uvedené v bodoch 15. a 20.
24. Pre odberné miesta na úrovni VN, ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky, platia nasledovné pravidlá:
- 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.
  - 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 MRK.
  - V prípade prekročenia MRK podľa bodu 24 písm. b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
  - 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, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.
- h) Žiadosť je potrebné doručiť Železiarne Podbrezová a.s. v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v písm. a) tohto bodu. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod priznania a predložiť podklad preukazujúci tento dôvod, t.j. projektovú dokumentáciu k novým technologickým zariadeniam alebo k rekonštrukcii existujúcich zariadení vrátane výpočtu ich predpokladaného vplyvu na rezervovanú kapacitu a odber elektriny z DS v časovej postupnosti nábehu.

25. Ak odberné miesto v roku 2013 nespĺní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované v bode 2, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. oprávnený spätne vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na sezónny odber a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity (mesačná tarifa za mesačnú rezervovanú kapacitu) s hodnotou 20 % MRK, resp. s nameranou hodnotou maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sezónneho odberu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s..

## **II. 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 C4 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 Železiarne Podbrezová a.s.. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé nové odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 31 ods. 1 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je Železiarne Podbrezová a.s. oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov Železiarne Podbrezová a.s..

**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 Železiarne Podbrezová a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2013.

**Rezervovaná kapacita a MRK** pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

**Pre určenie mesačnej platby** za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného výkonu potom platí:

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi \text{ (kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$

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

**Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. 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 Železiarne Podbrezová a.s. **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré Železiarne Podbrezová a.s. môže kedykoľvek meniť; Železiarne Podbrezová a.s. 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, 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 Železiarne Podbrezová a.s., vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným Železiarne Podbrezová a.s., na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb

súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené Železiarne Podbrezová a.s..

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote ističa 3 x 63A.

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

**Mesačná platba za príkon** (t.j. za maximálnu rezervovanú kapacitu) je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj započatý deň distribúcie elektriny.

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

### **1. 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.....	1,2400 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	3,1300 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	7,8500 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,1247 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0500 €/A,

- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 75,4000 €.

### **2. 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.....	2,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	3,9800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	4,9800 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	6,2300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	7,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	9,9700 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	12,4700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	15,6900 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	19,9300 €

istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	24,9200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	31,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	39,8700 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,2400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,1000 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 66,7900 €.

### 3. 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.....	8,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	14,3500 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	17,9300 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	22,4300 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	28,7100 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	35,8900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	44,8500 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	56,5100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	71,7700 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	89,7100 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	112,1400 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	143,5200 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,9000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,3700 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 47,1600 €.

### 4. 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.....	3,1600 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane .....	7,8900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane .....	19,8900 €
istič nad 3x63 A za každý 1A .....	0,3200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A .....	0,1300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	79,3600 €
v nízkej tarife .....	6,2400 €.

**5. 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.....	5,1400 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	8,2400 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	10,3100 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	12,8700 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	16,4800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	20,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	25,7600 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	32,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	41,1900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	51,5000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	64,3700 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	82,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,5200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,1900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	69,3900 €
v nízkej tarife .....	6,4200 €.

**6. 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.....	10,3100 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	16,4800 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	20,6000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	25,7600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	32,9700 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	41,1900 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	51,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	64,8800 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	82,4000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	102,9900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	128,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	164,8000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	1,0300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,4200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	50,8600 €
v nízkej tarife .....	6,4200 €.

**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.

## **7. C7 - Dvojpásmová sadzba - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokováné 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.....	9,6300 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	15,4200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	19,2700 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	24,1000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	30,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	38,5500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	48,1700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	60,7100 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	77,0800 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	96,3500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	120,4500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	154,1500 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,9700 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,3900 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife .....	84,9600 €
v nízkej tarife .....	14,1900 €.

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 Železiarne Podbrezová a.s. 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.

## **8. 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.....	1,3200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane .....	2,1300 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane .....	2,6600 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane .....	3,3200 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane .....	4,2600 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane .....	5,3200 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane .....	6,6400 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane .....	8,3700 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane .....	10,6300 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	13,2900 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane .....	16,6100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane .....	21,2600 €
istič nad 3x160 A za každý 1A .....	0,1300 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A .....	0,0500 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife ..... 45,4100 €.

### III. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná Železiarne Podbrezová a.s. na konci fakturačného obdobia. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať Železiarne Podbrezová a.s. o preverenie jeho správnosti. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností vykoná Železiarne Podbrezová a.s. tiež každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy a odberateľom.

### IV. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

Regulovaný subjekt Železiarne Podbrezová a.s. pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a taríf za straty pri distribúcii elektriny, tarifu za poskytovanie systémových služieb a tarifu za prevádzkovanie systému schválenú alebo určenú cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Železiarne Podbrezová a.s. pripojený – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

**Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.**

## **B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach**

### **I. Všeobecné podmienky**

1. Všeobecné podmienky distribúcie pre odberateľov elektriny v domácnostiach platia pre poskytovanie distribučných služieb pre účastníkov trhu s elektrinou – odberateľov elektriny v domácnostiach - pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s., Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová, IČO: 31 562 141 (ďalej len "Železiarne Podbrezová a.s.") na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).
2. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí.
5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny v domácnosti, alebo jeho dodávateľ elektriny, nedohodne s prevádzkovateľom distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ elektriny objektivizoval svoj rezervovaný výkon výmenou ističa počas roku 2013.
6. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta, t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja, a pod. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.
7. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s
  - a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
  - b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
  - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.
8. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
9. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sú stanovené ako dvojjložkové:
  - a) pevná mesačná platba za odberné miesto

b) tarify za distribuované množstvo elektriny

- vo vysokej tarife,
- v nízkej tarife

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN podľa časti A I, bod 20.

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

11. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa elektriny, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálnej rezervovanej kapacity v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa elektriny a je výlučne v jeho vlastníctve. Každé nové odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Hlavný istič pred elektromerom nie je zahrnutý do oprávnených nákladov Železiarne Podbrezová a.s. s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

12. Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, Železiarne Podbrezová a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená Železiarne Podbrezová a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. po 31.12.2004.

13. Železiarne Podbrezová a.s. fakturuje pevnú mesačnú platbu pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania odobranej elektriny nasledovne:

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

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

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

- a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len "NT") - prevádzkovateľom distribučnej sústavy Železiarne Podbrezová a.s. 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 Železiarne Podbrezová a.s. operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; Železiarne Podbrezová a.s. zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať podmienky príslušnej sadzby.
- b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len "VT") platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.

16. Odpočet určených meradiel vykoná Železiarne Podbrezová a.s. na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom. Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať Železiarne Podbrezová a.s. o preverenie jeho správnosti.
17. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku Železiarne Podbrezová a.s. pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná každoročne na konci fakturačného obdobia.
18. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov preukáže príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s. spôsobom uvedeným v jej prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9. zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ distribučnej sústavy na odbernom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu pridelí sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s prevádzkovým poriadkom. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy spoločnosti Železiarne Podbrezová a.s. spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest.

## II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN – domácnosti

### 1. SADZBA D 1 – základná jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... 1,0900 €/mes.,  
 b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... 67,2900 €/MWh.

### 2. SADZBA D 2 – jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... 6,1300 €/mes.,  
 b) z tarify za distribuované množstvo elektriny ..... 18,900 €/MWh.

### 3. SADZBA D3 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou nízkej tarify bez operatívneho riadenia)

#### Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... 10,5200 €/mes.,

b) z tarify za distribuované množstvo elektriny

vo vysokej tarife..... **7,4900 €/MWh,**  
v nízkej tarife..... **0,6300 €/MWh.**

Sadzba D3 je vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkej tarife.

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

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

#### **4. SADZBA D4 – základná dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby z za jedno odberné miesto..... **6,8700 €/mes.,**  
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny  
vo vysokej tarife..... **33,6200 €/MWh,**  
v nízkej tarife..... **9,6800 €/MWh.**

Nakoľko sa časové pásma platnosti nízkej a vysokej tarify môžu meniť, je sadzba D4 vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti nízkej tarify (najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi pre akumuláciu ohrevu vody).

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

#### **5. SADZBA D5 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním)**

**Sadzba sa skladá:**

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **10,1500 €/mes.,**  
b) z tarify za distribuované množstvo elektriny  
vo vysokej tarife..... **0,1000 €/MWh,**  
v nízkej tarife..... **0,1000 €/MWh.**

Sadzba D5 je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikovanú domácnosť sa považuje domácnosť, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia. **Sadzba je nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v nízkej tarife nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh) a nie je možné ju použiť pre odberné miesta vykurované akumuláčnymi spotrebičmi.**

Doba platnosti nízkej tarify (NT) je spravidla 20 hodín denne. V priebehu dňa je možné dobu platnosti nízkej tarify operatívne meniť. Doba platnosti vysokej tarify (VT) je spravidla 4 hodiny denne, prestávky medzi poskytovaním platnosti vysokej tarify nemajú byť kratšie ako 1 hodina.

Technickou podmienkou pre pridelenie sadzby D5 je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO (prípadne prepínacími hodinami po dohode s dodávateľom elektriny) a pripojenie elektrických akumuláčnych spotrebičov pre prípravu teplej úžitkovej vody na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO alebo prepínacími hodinami. Podmienkou pridelenia tejto sadzby je predloženie „správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Blokovanie priamo výhrevných spotrebičov bude vykonávané nasledovne:

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

Blokovanie akumuláčnych ohrievačov vody bude vykonávané nasledovne:

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

Odberatelia elektriny v domácnosti, ktorých odberné miesto malo k 31.12.2009 pridelenú sadzbu D37 z dôvodu vykurovania tepelným čerpadlom, sú po 1.1.2010 považovaní za zákazníkov, ktorí spĺňajú podmienky pridelenia sadzby D5.

### **III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti**

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 10,0783 €/MWh,
2. Tarifa za poskytovanie systémových služieb a tarifa za prevádzkovanie systému schválené alebo určené cenovým rozhodnutím pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt Železiarne Podbrezová a.s. pripojený – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. podľa § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

#### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.09.2012 doručený pod podacím číslom úradu č. 28180/2012/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Železiarne Podbrezová a.s., Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová, IČO: 31 562 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že návrh ceny neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 3 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“), vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Úrad vyzval listom č. 28621/2012/BA zo dňa 02.10.2012 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0086/2012/E-PK zo dňa 02.10.2012 prerušil.

Úrad listom č. 36459/2012/BA zo dňa 04.12.2012 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2013 pre spoločnosť Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify na rok 2013 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 37692/2012/BA zo dňa 12.12.2012 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

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, s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z.z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 4, § 30 ods. 2 a 4, § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Úrad v cenovom konaní v súlade s § 44 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach postupoval podľa doterajšieho zákona o regulácii.

#### **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, PhD.  
predseda Úradu pre reguláciu  
sieťových odvetví

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Železiarne Podbrezová a.s., Kolkáreň 35, 976 81 Podbrezová