

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0086/2012/E

Bratislava, 30.12.2011

Číslo spisu: 5733-2011-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 2012 do 31. decembra 2012 pre regulovaný subjekt **Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052**

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 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt Slovenské elektrárne, a.s. **schvaľuje** na obdobie od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 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 Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „SE, 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 napäťovej úrovni VVN a VN je 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 VVN 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 SE, a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SE, a.s. Hodnota rezervovanej kapacity nemôže byť nižšia ako 20% MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity maximálne 5 % hodnoty MRK mimo sezónneho odberu a nemôže byť vyššia ako 100% MRK.
- c) Sezónny odber elektriny je odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej 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 VVN a 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 napäťovej úrovni VVN, 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 napäťovej úrovni NN je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SE, 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 napäťovej 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, SE, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená SE, a.s. najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia, a ide o odberné miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy SE, a.s. po 31.12.2004.
- l) Pre odberné miesta pripojené na napäťovej 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 15 a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.

Pri vyhodnocovaní rezervovanej kapacity v tomto prípade SE, a.s. postupuje analogicky podľa časti A tohto rozhodnutia, body 17 až 21, a body 25. až 29.

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:
 - a) z mesačnej tarify za rezervovanú kapacitu v €/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 napäťové úrovne.

5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
6. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
7. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
 - VVN - odberatelia pripojení na sieť veľmi vysokého napätia nad 52 kV,
 - VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
 - NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
8. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k celkovým nameraným mesačným hodnotám elektrickej energie transformačné straty činnnej energie (MWh) v transformátore vo veľkosti 2% v odbere zo siete VVN a 4% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
9. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SE, a.s.. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je zohľadnený postup podľa bodu 28., kde je upravené napojenie náhradným príivodom.
10. Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify za rezervovanú kapacitu sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre základné zapojenie pri rešpektovaní ustanovenia časti I. bod 7.
11. Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý SE, 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 napäťovej úrovni VVN a 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 napäťovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať SE, 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 nepožiada o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle bodu 13. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom odberateľ elektriny oznámi SE, 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. 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 SE, a.s. a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SE, a.s.. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy SE, a.s. z napäťových úrovní VVN a 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
VVN	2 493,6000	2 992,3200	3 491,0400
VN	4 789,8000	5 747,7600	6 705,7200
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SE, 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 $\cos \varphi = 0,95$).
17. Ak na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SE, 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 štvrťhodinového elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaná kapacita v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú rezervovanú kapacitu v €/MW. V prípade ak dôjde na odbernom mieste k prekročeniu MRK uhradí odberateľ za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK pätnásť násobok mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.
18. Za elektrinu spotrebovanú výrobcom elektriny priamo pre výrobu elektriny alebo pre výrobu elektriny a tepla (technologická spotreba), pre čerpanie prečerpávacích vodných elektrární a pre vývoz elektriny do zahraničia prostredníctvom prenosovej sústavy a distribučných sústav, okrem elektriny spotrebovanej samovýrobcom, sa neuplatňuje tarifa za rezervovanú kapacitu. U výrobcov elektriny, ktorí dodávajú vyrobenú elektrickú energiu, okrem vlastnej spotreby, odberateľom pripojeným do inej sústavy ako SE, a.s., je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca elektriny takúto rezervovanú kapacitu nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 19, 20 a 21.
19. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu elektriny z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne štyri týždne v roku, pokiaľ túto skutočnosť samovýrobca elektriny oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SE, a.s. v predstihu najmenej päť týždňov. V tomto prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy SE, a.s.

samovýrobcovi elektriny rozdiel medzi nameranou a dojednanou kapacitou v cene mesačnej tarify mesačnej rezervovanej kapacity.

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

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VVN	7,3900	1,2056
VN	13,5900	3,6156
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	11,0330

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

spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulácie a priamovýhrevné vykurovanie blokovanie.

27. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 15. a 24., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov (transformovní alebo rozvodní) a odberateľ pre svoju prevádzku požaduje pripojenie z dvoch strán, v takom prípade sa cena za rezervovanú kapacitu na ďalšom vedení osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, a.s. a odberateľom. Takéto vedenie je považované za náhradný prívod. Pri prekročení zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity v náhradnom prívode uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy rovnakú hodnotu ako je určená v bode 17. (t.j. päťnásobok mesačnej tarify v €/MW dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Cena za rezervovanú kapacitu na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.
28. Pre odberné miesta na úrovni VVN a VN ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky platia nasledovné pravidlá:
- a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom do 20 dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom bude fakturovaná mesačná tarifa za dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.
 - c) V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 písm. b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
 - d) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
 - e) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
 - f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.
 - g) O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbernom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, prípadne v dostatočnom predstihu pri výmene výrobných technológií.
29. Ak odberné miesto v roku 2012 nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu definované v bode 2 je prevádzkovateľ distribučnej sústavy SE, a.s. oprávnený späťne 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 SE, 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 SE, a.s. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobieraného elektrického výkonu v odbernom mieste. Každé nové odberné miesto musí byť vybavené hlavným ističom. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je SE, 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 SE, 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 SE, a.s. nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2012.

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

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

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:

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

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

Pásmo nízkej tarify (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, 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 distribučná spoločnosť **operatívnym riadením** doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré distribučná spoločnosť môže kedykoľvek meniť; distribučná spoločnosť zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.

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

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

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

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

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

Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v predchádzajúcom odseku zaisťuje riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom podľa všeobecných podmienok a uzavrie s prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, a.s. novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní SE, 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 1/366 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.....	0,7700 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	1,9400 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	4,8700 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,0773 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 71,3900 €.

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.....	1,5500 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,4700 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	3,0900 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,8600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,9400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	6,1800 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	7,7300 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	9,7300 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	12,3600 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	15,4500 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	19,3100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	24,7200 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,1500 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0600 €/A

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 63,2400 €.

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.....	5,5600 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,9000 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,1200 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,9100 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,8000 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	22,2500 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	27,8100 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	35,0400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	44,5000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	55,6200 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	69,5300 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	88,9900 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5600 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2300 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 44,6500 €.

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.....	1,9600 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	4,8900 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	12,3300 €
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,2000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0800 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	75,1400 €
v nízkej tarife	5,9100 €.

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.....	3,1900 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	5,1100 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	6,3900 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	7,9800 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	10,2200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	12,7700 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	15,9700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	20,1200 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	25,5400 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	31,9300 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	39,9100 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	51,0900 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,3200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	65,7000 €
v nízkej tarife	6,0800 €.

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.....	6,3900 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	10,2200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	12,7700 €

istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	15,9700 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	20,4400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	25,5400 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	31,9300 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	40,2300 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	51,0900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	63,8600 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	79,8300 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	102,1800 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,6400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2600 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	48,1600 €
v nízkej tarife	6,0800 €.

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 akumulčných 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	5,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	9,5600 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,9500 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	14,9400 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	19,1200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	23,9000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	29,8700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	37,6400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	47,7900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane	59,7400 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	74,6800 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	95,5800 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,6000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2400 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	80,4400 €
v nízkej tarife	13,4400 €.

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 SE, 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. C8 - Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti nízkej tarify 20 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)
Sadzba sa skladá:**

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

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	5,9700 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	9,5600 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	11,9500 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	14,9400 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	19,1200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	23,9000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	29,8700 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	37,6400 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	47,7900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	59,7400 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	74,6800 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	95,5800 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,6000 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2400 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	80,4400 €
v nízkej tarife	13,4400 €.

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ dôveryhodným spôsobom preukáže SE, a.s., že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Zároveň pre takéto odberné miesto platí, že súčet trojnásobku inštalovaného elektrického výkonu tepelného čerpadla a inštalovaného výkonu ostatných elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) je vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

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

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

9. C9 - Sadzba pre nemerané odbery

Sadzba za distribúciu sa skladá:

- a) Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **0,9600 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- b) Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **1,3500 € 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**.

10. C10 - Sadzba pre verejné osvetlenie

Sadzba sa skladá:

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

istič do 3x10 A a do 1x25 A vrátane.....	0,8200 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	1,3200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	1,6500 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	2,0600 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	2,6400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	3,3000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	4,1200 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	5,1900 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	6,5900 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	8,2400 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	10,3000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	13,1800 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,0800 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,0300 €/A,

b.) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife 43,0000 €.

III. 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 SE, a.s., pri účinníku inom. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu

účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SE, a.s. zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v distribučnej sústave nepočítalo.

Dodržiavanie predpísaného účinníka sa vyhodnocuje ďalej uvedeným postupom.

- a) Jalová energia je vyhodnocovaná u odberateľov s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW,
- b) vyhodnocovanie jalovej energie u výrobcov elektriny je individuálne.

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

- a) Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- b) V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy SE, a.s., táto sa meria počas 24 hodín denne.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

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

- 4. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v časti III. (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa časti I. bodu 8.

Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ neoverí najmenej jedenkrát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore ktorý je pri pripojení k distribučnej sústave v majetku SE, a.s. (a transformátor nie je v majetku SE, a.s.) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora ktorý je prístupný na internetovej stránke www.seas.sk na SE, a.s.. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla SE, a.s.. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude SE, a.s. akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora ktorý nie je v majetku SE, a.s. je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť SE, a.s. a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ SE, a.s. na formulári ktorý je prístupný na internetovej stránke www.seas.sk.

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

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné

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

normálne (staré) transformátorové plechy

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

orientované transformátorové plechy

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie 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 V.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti V.,
 - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti V.,
 - 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 V.,
 - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za

vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (**7,0589 €/MWh**) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti V.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **62,8000 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí SE, a.s., táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/Mvarh**.

IV. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa časti III. sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny.

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

Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

V. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napäťovej úrovne VVN a VN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

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

VI. Odpočet určených meradiel

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

VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

Regulovaný subjekt SE, 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 aj 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 SE, 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.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyrad'ovanie 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 Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len "SE, a.s.") na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).
2. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú odberatelia, ktorých odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb a nie na podnikateľskú činnosť. Odberatelia elektriny v domácnostiach môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
3. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny v domácnosti na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
4. Každý odberateľ elektriny v domácnosti má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre 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 SE, 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 2012.
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 SE, 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 príivodom 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 dvojzložkové:
- 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 25.
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 $1/366$ 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 SE, a.s. s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).
12. SE, 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.
13. 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.
14. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:
- a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len "NT") - prevádzkovateľom distribučnej sústavy SE, 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 SE, a.s. operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify; SE, 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.
15. Odpočet určených meradiel vykoná SE, 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 SE, a.s. o preverenie jeho správnosti.

16. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným na základe dohody SE, a.s. s dodávateľom elektriny pre dané odberné miesto za určené fakturačné obdobie. Pravidelný odpočet sa vykoná na konci fakturačného obdobia.
17. Dodávateľ elektriny, s ktorým SE, a.s. eviduje platnú a účinnú rámcovú distribučnú zmluvu, alebo odberateľ, s ktorým SE, a.s. eviduje platnú a účinnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať pre odberné miesta odberateľov elektriny mimo domácností, ktoré sú pripojené na napäťovú úroveň NN, o zmenu sadzby v zmysle § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike. Priradenie základných sadzieb uvedených v časti B. II tohto rozhodnutia sa riadi špecifickými podmienkami v zmysle prevádzkového poriadku SE, a.s..

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..... **1,1400 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny **73,9600 €/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..... **6,3800 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny **20,7800 €/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..... **10,9600 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
 - vo vysokej tarife.....**8,2300 €/MWh,**
 - v nízkej tarife..... **0,6900 €/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..... **7,1600 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny

vo vysokej tarife.....	36,9500 €/MWh,
v nízkej tarife.....	10,6400 €/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..... **10,5700 €/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 privodu 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.

6. SADZBA D 6 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s tepelným čerpadlom a s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **10,5700 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife.....**0,1000 €/MWh,**
v nízkej tarife.....**0,1000 €/MWh.**

Sadzba je určená pre odberné miesta na ktorých odberateľ v domácnosti dôveryhodným spôsobom preukáže prevádzkovateľovi distribučnej sústavy elektriny, že pre vykurovanie objektu je riadne nainštalovaný a používaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom. Za dôveryhodný spôsob preukázania popísaných podmienok sa považuje predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov.

Za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody).

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

Trvanie NT je štandardne 22 hodín.

7. SADZBA D7 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto..... **2,4000 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife.....**115,0400 €/MWh,**
v nízkej tarife.....**4,4200 €/MWh.**

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

8. SADZBA D8 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumulárnym vykurovaním)

Sadzba sa skladá:

- a) z pevnej mesačnej platby z za jedno odberné miesto..... **1,3300 €/mes.,**
- b) z tarify za distribuované množstvo elektriny
vo vysokej tarife..... **0,1000 €/MWh,**
v nízkej tarife.....**0,1000 €/MWh.**

Sadzba D8 je vhodná pre odberateľov elektriny v domácnosti s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody. Túto sadzbu je možné užívať

len na odberných miestach, kde odberateľ elektriny v domácnosti bude používať na vykurovanie elektrické akumulčné zariadenie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW) a sú vykonané také technické opatrenia, aby bolo zabezpečené blokovanie elektrických akumulčných spotrebičov proti ich zapnutiu v inom čase ako v čase vymedzenom dodávateľom elektriny. Podmienkou pridelenia tejto sadzby je dokladovanie príkonu v akumulčnom kúrení „Správou o odbornej prehliadke a odbornej skúške“.

Pre vymedzenie časových pásiem platnosti nízkej tarify u sadzby D8 platia tieto podmienky:

Nízka tarifa je poskytovaná spravidla 8 hodín, počas víkendu 10 hodín. Časové vymedzenie nízkej tarify nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania.

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

III. Ostatné tarify fakturované odberateľom elektriny v domácnosti

1. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 11,0330 €/MWh,
2. Regulovaný subjekt SE, 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 aj 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 SE, 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.

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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.09.2011 doručený pod podacím číslom úradu č. 23674/2011/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava, IČO: 35 829 052 pre prevádzkárne Slovenských elektrární a.s., ktorých koncoví odberatelia elektriny sú pripojení na distribučnú sústavu Slovenských elektrární a.s. na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy – Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“), týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“) ako účastníkovi konania listom č. 24117/2011/BA zo dňa 04.10.2011.

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.

Úrad vyzval listom č. 24118/2011/BA zo dňa 04.10.2011 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0165/2011/E-PK zo dňa 04.10.2011.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 33925/2011/BA zo dňa 13.12.2011 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2012 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 21.12.2011 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 35723/2011/BA doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 28.12.2011 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii v spojení s § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov do podateľne ministerstva listom č. 36383/2011/BA zo dňa 27.12.2011 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 30.12.2011 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 37465/2011/BA zo dňa 29.12.2011 uloženom v spise č. 5259-2011-BA a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, 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 a § 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 225/2011 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, a preto 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, PhD., predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. Slovenské elektrárne, a.s., Mlynské Nivy 47, 821 09 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava