

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0185/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4397-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Dalkia Industry Žiar nad Hronom, a.s., Priemyselná 12, 965 63 Žiar nad Hronom, IČO: 44 069 472**

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) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb tieto tarify:

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 Dalkia Industry Žiar nad Hronom, a.s., Priemyselná 12, 965 63 Žiar nad Hronom, IČO:44 069 472 (ďalej len „DI-ZH“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Definovanie pojmov
 - Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni VN je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
 - Rezervovaná kapacita na úrovni VN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je maximálna hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal

odberateľ s DI-ZH a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia DI-ZH. 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.

- 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.
- Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK dohodnutej v zmluve o pripojení.
- Zvýšenie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení.
- Nameraný štvrťhodinový výkon na napäťovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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.
- Rezervovaná kapacita na napäťovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou DI-ZH, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie maximálnej rezervovanej kapacity po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny maximálnej rezervovanej kapacity. Pri žiadosti odberateľa elektriny o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity preukazuje odberateľ elektriny zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene ističa. Na základe žiadosti odberateľa o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie z dôvodu zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ak bolo odberné miesto odberateľa pripojené do distribučnej sústavy po 31. decembri 2004. Zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa uskutoční na základe uzavretej zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy. Ak bola maximálna rezervovaná kapacita znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, DI-ZH neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity doručená DI-ZH najneskôr do troch rokov od jej zníženia.
- Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom, môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná podľa časti A jej bodov 11 až 14 a môže byť nižšia ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa. Pri vyhodnocovaní rezervovanej kapacity v tomto prípade DI-ZH postupuje

analogicky podľa časti A tohto rozhodnutia, body 17 až 23, a body 25. až 28.

3. Tarifa za distribúciu elektriny pre napäťové 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 amperickou hodnotou ističa pred elektromerom,
 - b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT).

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne.

5. Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou.
6. Meranie odberu elektriny pre jednotlivého odberateľa sa uskutočňuje podľa požiadaviek obchodníka s elektrinou alebo dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu na dodávku a distribúciu elektriny. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku dohodne obchodník s elektrinou alebo dodávateľ elektriny v zmluve za ceny stanovené dohodou.
7. Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:
 - VN - odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV,
 - NN - odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.
8. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má 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 6% v odbere zo siete VN. Takto upravené množstvo elektrickej energie je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému, nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.
9. Tarify uvedené v článku I. platia pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy DI-ZH. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov, je zohľadnený postup podľa bodu 27., kde je upravené napojenie náhradným privodom.
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 VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu (ďalej len rezervovaná kapacita), ktorý DI-ZH 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 VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
 - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.,
 - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 14.
13. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napäťovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, môže požiadať DI-ZH o zmenu typu rezervovanej kapacity z
 - a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, odkedy bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu.
14. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa bodu 13. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle bodu 12. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom odberateľ elektriny oznámi DI-ZH novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.
15. Tarify za rezervovanú kapacitu sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s DI-ZH a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia DI-ZH. Tarifa za rezervovanú kapacitu pre odberateľov z distribučnej sústavy DI-ZH z napäťových 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	4 704,3000	5 645,2000	6 586,1000
NN			Podľa ističov v sadzbách v € na hodnotu ističa v A

Odberateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve DI-ZH 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 delený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).
17. Pokiaľ na odbernom mieste dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy DI-ZH päťnásobok mesačnej tarify (dvanásť mesačnej, 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. 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 DI-ZH, je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca elektriny takúto rezervovanú kapacitu nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17, s výnimkou prípadov popísaných v bodoch 19 a 20.
19. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa bodu 17. sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade zvýšeného odberu elektriny z distribučnej sústavy v súvislom období maximálne 4 týždne v roku, pokiaľ túto skutočnosť samovýrobca elektriny oznámi prevádzkovateľovi distribučnej sústavy DI-ZH v predstihu najmenej 5 týždňov. V tomto prípade účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy DI-ZH 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 DI-ZH v deň výpadku a preukázateľne dokladá DI-ZH najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Ak zariadenie samovýrobcu elektriny slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve DI-ZH, v prípade tohto výpadku sa uplatňuje rovnaká podmienka aj na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom distribučnej sústavy a DI-ZH.

V týchto prípadoch účtuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy DI-ZH 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 DI-ZH najneskôr druhý pracovný deň nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
22. Tarifa za distribúciu elektriny podľa bodu 23. sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne dodanú do odberného miesta oprávneného odberateľa alebo predávajúcich miest medzi DI-ZH a distribučnou sústavou, ktorá nie je vo vlastníctve alebo v správe DI-ZH, 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 DI-ZH podľa napäťových úrovní je nasledovná:

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny
	€/MWh	€/MWh
VN	13,3500	3,2252
NN	Podľa jednotlivých sadzieb	9,8417

25. V prípade, že sa pripojí nový odberateľ v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca.
26. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulácnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčnej vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovaní spotrebičov, sa rezervovaná kapacita vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláčnej a priamovýhrevné vykurovanie blokované.
27. Tarify za distribúciu elektriny, uvedené v bodoch 15. a 24., sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. Ak je odberné miesto napojené z dvoch vzájomne nezávislých napájacích bodov (transformovní alebo rozvodní) a odberateľ pre svoju prevádzku požaduje distribučné pripojenie z dvoch strán, v takom prípade sa cena za rezervovanú kapacitu na ďalšom vedení osobitne dohodne medzi prevádzkovateľom distribučnej sústavy DI-ZH a odberateľom. Takéto vedenie je považované za náhradný prívod. Pri prekročení zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity v náhradnom prívode uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy rovnakú hodnotu ako je určená v bode 17. (t.j. päťnásobok mesačnej tarify v €/MW dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej rezervovanej kapacity za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Cena za rezervovanú kapacitu na náhradnom prívode sa neuplatňuje pre odberné miesto pripojené k distribučnej sústave zaslučkováním.

28. Pre odberné miesta na úrovni VN ktoré sú pripojené v režime skúšobnej prevádzky platia nasledovné pravidlá:
- a) Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o distribúcii elektriny resp. písomného dodatku k zmluve s Odberateľom do 20 dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho obdobiu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy bude stanovenie doby skúšobnej prevádzky.
 - b) Za hodnotu rezervovanej kapacity bude v skúšobnej prevádzke považovaný nameraný 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 Maximálnej rezervovanej kapacity (MRK).
 - c) V prípade prekročenia MRK podľa bodu 28 písm. b) bude prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtované v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 17.
 - d) Mesačná hodnota fakturovanej rezervovanej kapacity počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty rezervovanej kapacity v predchádzajúcom mesiaci.
 - e) Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej rezervovanej kapacity na ďalšie obdobie. V prípade, ak odberateľ si po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu rezervovanej kapacity, bude sa za hodnotu rezervovanej kapacity po skúšobnej prevádzke považovať hodnota rezervovanej kapacity pred skúšobnou prevádzkou.
 - f) Počas skúšobnej prevádzky sú predpísané 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. Pokiaľ odberné miesto v roku 2011 nespĺní podmienky pridelenia sezónneho odberu je prevádzkovateľ distribučnej sústavy DI-ZH 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 DI-ZH.

30. 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 DI-ZH. Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v odbernom

mieste. Ako hlavný istič pred elektromerom môže byť použitý len istič odpovedajúci technickej norme STN EN 60898, STN EN 60947-2 s vypínacou charakteristikou „B“, v prípade odberov so spotrebičom s veľkým záberovým prúdom je možno použiť istič s vypínacou charakteristikou „C“. V prípade použitia ističov s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musia byť tieto konštrukčne upravené tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať. Pokiaľ nebude táto úprava konštrukčne možná, bude pre stanovenie mesačnej platby za príkon považovaná maximálna nastaviteľná hodnota ističa. V opodstatnených prípadoch môže DI-ZH povoliť istič s charakteristikou „D“ špecifikovanou podľa vyššie uvedenej normy. Istiaci prvok musí byť opatrený nezameniteľným označením menovitej hodnoty prúdu (napr. zvláštna farba ovládacej páčky). Pokiaľ bol hlavný istič pred elektromerom riadne nainštalovaný a registrovaný v prihláške alebo zmluve o dodávke a distribúcii elektriny pred dátumom 1.1.2005, môže mať vypínaciu charakteristiku inú než je uvedená vyššie. Podľa § 24 ods. 1 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je DI-ZH 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 DI-ZH, s platnosťou od 1.1.2005 musí byť vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A).

Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ s prevádzkovateľom distribučnej sústavy DI-ZH nedohodne inak, s výnimkou odberných miest, na ktorých nebol namontovaný hlavný istič, alebo si odberateľ objektivizoval svoj príkon výmenou ističa počas roku 2011.

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 DI-ZH 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 **sadzách, 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 DI-ZH, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným DI-ZH, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny za fakturačné obdobie stanovené DI-ZH.

Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, účtuje mu prevádzkovateľ distribučnej sústavy DI-ZH 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 DI-ZH novú zmluvu o distribúcii elektriny, uplatní DI-ZH 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

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.....	0,7500 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	1,8800 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	4,7300 €
istič nad 3x63 A za každý 1A.....	0,0750 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A.....	0,0300 €/A,

- b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh.....69,3084 €.

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.....	1,5000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	2,4000 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	3,0000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	3,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	4,8000 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	6,0000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	7,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	9,4500 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	12,0000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	15,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	18,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	24,0000 €
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..... 61,4019 €.

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.....	5,4000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	8,6400 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	10,8000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	13,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	17,2800 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	21,6000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	27,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	34,0200 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	43,2000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	54,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	67,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	86,4000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,5400 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh..... 43,3487 €.

**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.....	1,9000 €
istič nad 3x10 A do 3x25 A vrátane	4,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x63 A vrátane	11,9700 €
istič nad 3x63 A za každý 1A	0,1900 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1A	0,0800 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	72,9517 €
v nízkej tarife	5,7362 €.

**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.....	3,1000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	4,9600 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	6,2000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	7,7500 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	9,9200 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	12,4000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	15,5000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	19,5300 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	24,8000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	31,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	38,7500 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	49,6000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,3100 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,1200 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh

vo vysokej tarife	63,7847 €
v nízkej tarife	5,8998 €.

**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.....	6,2000 €
istič nad 3x10 A do 3x16 A vrátane	9,9200 €
istič nad 3x16 A do 3x20 A vrátane	12,4000 €
istič nad 3x20 A do 3x25 A vrátane	15,5000 €
istič nad 3x25 A do 3x32 A vrátane	19,8400 €
istič nad 3x32 A do 3x40 A vrátane	24,8000 €
istič nad 3x40 A do 3x50 A vrátane	31,0000 €
istič nad 3x50 A do 3x63 A vrátane	39,0600 €
istič nad 3x63 A do 3x80 A vrátane	49,6000 €
istič nad 3x80 A do 3x100 A vrátane.....	62,0000 €
istič nad 3x100 A do 3x125 A vrátane	77,5000 €
istič nad 3x125 A do 3x160 A vrátane	99,2000 €
istič nad 3x160 A za každý 1A	0,6200 €/A
istič nad 1x25 A za každý 1 A	0,2500 €/A,

b) z platby za distribuované množstvo elektriny za MWh	
vo vysokej tarife	46,7548 €
v nízkej tarife	5,8998 €.

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6

Nízkou 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.

II. Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

- Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1 a len vo výnimočných prípadoch (poruchy, havárie a podobne), vopred určených alebo povolených DI-ZH, pri účinníku $\cos \varphi$ inom. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy DI-ZH 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.

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

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

- 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.
- V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do sústavy DI-ZH, 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 jeden krát 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 DI-ZH, (a transformátor nie je v majetku DI-ZH) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude DI-ZH 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 DI-ZH je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť DI-ZH, a.s. a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ DI-ZH.

Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je distribučná spoločnosť DI-ZH, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

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

normálne (staré) transformátorové plechy

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

orientované transformátorové plechy

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV.

5. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v časti IV.
6. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
 - a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za rezervovanú kapacitu na príslušnej napäťovej úrovni a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napäťovej 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 IV.,
 - c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,
 - d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (5,3377 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v časti IV.,

Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **55,4336 €/MWh**.

Pri dodávke kapacity jalovej energie do sietí DI-ZH, táto môže fakturovať zvýšenú tarifu **23,2357 €/Mvarh**.

III. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

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

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

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

IV. Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch kategórie A a B pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67

0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

V. Odpočet určených meradiel

Odpočet určených meradiel vykoná DI-ZH 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 DI-ZH o preverenie jeho správnosti.

VI. Ostatné tarify fakturované DI-ZH

Regulovaný subjekt DI-ZH pre jednotlivé skupiny odberateľov elektriny fakturuje okrem taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny tieto nasledovné tarify:

1. tarifu za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny 5,9905 €/MWh
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny....14,8500 €/MWh

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 30.09.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14344/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Dalkia Industry Žiar nad Hronom, a.s., Priemyselná 12, 965 63 Žiar nad Hronom, IČO: 44 069 472 (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. 14981/2010/BA zo dňa 07.10.2010.

Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že je neúplný, pretože 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“) a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „výnos č. 2/2008“).

Úrad preto vyzval listom č. 14982/2010/BA zo dňa 07.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny v lehote siedmych dní odo dňa doručenia oznámenia o vydaní cenového rozhodnutia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt pripojený – Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s. a cenové konanie prerušil rozhodnutím č. 0099/2010/E-PK zo dňa 07.10.2010.

Úrad oznámil regulovanému subjektu listom č. 20510/2010/BA zo dňa 06.12.2010 schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt dňa 17.12.2010 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 22958/2010/BA zo dňa 13.12.2010 doplnil návrh ceny, čím odstránil nedostatky v návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 23519/2010/BA zo dňa 22.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo dňa 31.12.2010 zaslalo elektronicky kladné vyjadrenie k predloženému návrhu ceny listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 24638/2010/BA zo dňa 31.12.2010 a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky. Originál vyjadrenia je uložený v spise číslo 4608-2010-BA.

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, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z.z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona

o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

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

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

Rozhodnutie sa doručí:

1. Dalkia Industry Žiar nad Hronom, a.s., Priemyselná 12, 965 63 Žiar nad Hronom
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava