

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0062/2011/E

Bratislava, 1.12.2010

Číslo spisu: 4380-2010-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 distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361** takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohou č. 3 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 Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tieto tarify:

Časť 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 uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnostiach podľa výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania, výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „PDS“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odberné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sa delia podľa pripojenia odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia nad 52 kV (ďalej len do „DS vvn“),

- b) Odborné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „DS vn“),
 - c) Odborné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1 kV (ďalej len do „DS nn“).
3. Uvedené tarify a ostatné hodnoty relevantné pre fakturáciu distribúcie elektriny do odberného miesta platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odborné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve PDS s výnimkou odberných miest s tarifou „Nemeraná spotreba“. Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj vtedy, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
 4. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný PDS a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej „medzi PDS a zmluvnými partnermi“).
 5. PDS fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná PDS zvyčajne 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, alebo po stanovení spotreby iným spôsobom ako fyzickým odpočtom v súlade s prevádzkovým poriadkom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak sa objem distribuovanej elektriny určí iným spôsobom ako je spôsob uvedený v prevádzkovom poriadku (t.j. fyzickým odpočtom alebo prepočtom), môže odberateľ elektriny požiadať PDS o preverenie jeho správnosti.
 6. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta (zmluva o prístupe k DS a distribúcii elektriny, resp. rámcová distribučná zmluva). Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
 7. Pokiaľ je odberné miesto fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny a fakturačné obdobie je zhodné s kalendárnym mesiacom, potom sa fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny v €/mesiac. Ak nie je zhodné, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti. Ak je odberné miesto fakturované na základe ročného odpočtu elektriny, potom sa pri určení pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny postupuje podľa bodu č. 6 tejto časti.
 8. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi

PDS a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

9.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) odberného miesta pripojeného do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia je stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení, resp. určená v pripojovacích podmienkach PDS alebo hodnota určená PDS podľa § 3 ods. 4 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení nariadenia vlády č. 211/2010 Z.z. (ďalej len „pravidlá trhu“) pre existujúce odberné miesta, ktoré ku dňu účinnosti tohto rozhodnutia nemajú dohodnutú hodnotu MRK.

9.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia a vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt' hodinového elektrického činného výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve platná pre dvanásťmesačné, trojmesačné alebo mesačné časové obdobie, na základe ktorého sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy. Rezervovaná kapacita nesmie byť vyššia ako MRK a nižšia ako minimálna hodnota rezervovanej kapacity. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK okrem odberného miesta so sezónnym odberom (tarifa Adapt). Hodnotu rezervovanej kapacity počas doby platnosti dohodnutého typu rezervovanej kapacity nie je možné znížiť. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty rezervovanej kapacity pri zmene typu rezervovanej kapacity alebo po uplynutí doby, na ktorú bola rezervovaná kapacita dohodnutá.

Rezervovaná kapacita (RK) na napäťovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dohodnutá v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita v intervale 20 až 100% MRK a nemusí byť viazaná na amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom.

9.3. Ak je rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nn stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, v prípade použitia ističa s nastaviteľnou tepelnou a skratovou spúšťou musí byť tento konštrukčne upravený tak, aby bolo možné nastavenie spúšte riadne zaplombovať na čelnom paneli prístroja. Ak táto úprava nebude konštrukčne možná, potom za MRK a rezervovanú kapacitu sa bude považovať nominálna amperická hodnota ističa (I_n). Hlavný istič pred elektromerom musí byť vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou PDS. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.

9.4. Ak odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, resp. nie je vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna hodnota zaťaženia meracej súpravy.

- 9.5. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

- 9.6. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia sa môže dohodnúť takto:

- mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
- dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

- 9.7. O zmenu typu alebo hodnoty rezervovanej kapacity, resp. tarify na nasledujúce obdobie zmluvný partner písomne požiada PDS najneskôr do 20. kalendárneho dňa (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 20-tom kalendárnom dni) mesiaca, ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena rezervovanej kapacity, resp. tarifa dohodnutá.

- 9.7.1. pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia pri zmene:

- z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch po sebe nasledujúcich mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu až po uplynutí celého trojmesačného obdobia, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- z mesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity, trojmesačnej rezervovanej kapacity a mesačnej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifou typu Adapt vn - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej tarify typu Adapt vn na typ mesačnej, trojmesačnej, resp. dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu Adapt vn,
- na režim Skúšobná prevádzka pre spresnenie výkonových požiadaviek - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka s dobou trvania skúšobnej prevádzky maximálne tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace, pokiaľ sa nedohodne inak. Po skončení skúšobnej prevádzky zmluvný partner dohodne s PDS typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie do 15. dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) nasledujúcom po poslednom mesiaci skúšobnej prevádzky v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Typ a hodnota RK sa uplatní na nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky,

9.7.2. pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia pri zmene:

- a) dohodnutej rezervovanej kapacity na rezervovanú kapacitu s tarifou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) - zmena je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. Nie je dovolená zmena už uplatnenej RK pre tarifu typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) na inú tarifu počas prebiehajúceho kalendárneho roka, v ktorom sa uplatnila tarifa typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn),
- b) hodnoty rezervovanej kapacity je možné znížiť alebo zvýšiť; zníženie hodnoty rezervovanej kapacity je možné najskôr po uplynutí 12 mesiacov od posledného zníženia rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Hodnotu rezervovanej kapacity je možné v priebehu kalendárneho roka zvýšiť maximálne dva krát. Pri žiadosti o zmenu hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zmena menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa. Pri zvýšení rezervovanej kapacity na pôvodnú hodnotu sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie rezervovanej kapacity v prípade odberateľov elektriny pripojených do sústavy po 31. decembri 2004. Pri zvýšení rezervovanej kapacity sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy. Ak o zníženie rezervovanej kapacity požiadal odberateľ elektriny, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej rezervovanej kapacity do troch rokov od zníženia hodnoty rezervovanej kapacity na žiadosť odberateľa elektriny sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- c) tarify, zmena je možná jedenkrát v kalendárnom roku.

Odberateľ elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o požadované zmeny prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Požadovaná zmena bude za predpokladu splnenia podmienok podľa tohto rozhodnutia nastavená od prvého kalendárneho dňa mesiaca, od ktorého ma byť zmena uplatnená.

Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné obdobie až do uplatnenia novej zmeny v súlade s pravidlami na zmenu RK. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších 12 mesiacov. Tarifa typu Adapt vn a C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) platí do konca kalendárneho roka, pokiaľ sa s PDS nedohodne inak.

- 9.8. Nameraný výkon je najvyššia nameraná stredná hodnota elektrického činného výkonu v 15 minútovej meracej perióde, ktorý bol meraný počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa počas celých 24 hodín denne. Ak nameraný výkon prekročí rezervovanú kapacitu, resp. MRK, PDS uplatní tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti V. tohto rozhodnutia.
- 9.9. Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelennej tarify Adapt vn neoznámil PDS požadovanú rezervovanú kapacitu alebo pridelenie tarify Adapt vn nebolo zo strany PDS schválené, bude PDS na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať mesačnú rezervovanú kapacitu s hodnotou 20% MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK.

Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify C11 -Dočasný odber nn (Adapt nn) neoznámil PDS požadovanú tarifu alebo pridelenie tarify Adapt nn nebolo zo strany PDS schválené, bude PDS na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba so zaradením do pásma ističov podľa amperickej hodnoty ističa pred elektromerom.

Ak zmluvný partner po ukončení platnosti skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie v súlade s bodom 9.7.1. písm. e) tohto článku, bude PDS pre existujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dohodnutú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude PDS uplatňovať pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia mesačný typ rezervovanej kapacity s hodnotou nameraného výkonu v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky a pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia tarifu C3 – Jednotarif vysoká spotreba.

Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre PDS záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.

- 9.10. V rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny na odbernom mieste nie je možné pre dané odberné miesto meniť rezervovanú kapacitu (s výnimkou, ak je pre odberné miesto dohodnutá mesačná rezervovaná kapacita – jej výšku je možné v rámci procesu zmeny dodávateľa meniť) alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dohodnutá rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobných technológií, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odobieraná), bod 9.7 sa neuplatňuje a nový odberateľ elektriny môže sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny o zmenu rezervovanej kapacity požiadať po uplynutí jedného mesiaca od uskutočnenia zmeny odberateľa elektriny.

- 9.11. Za sezónny odber elektriny (tarifa Adapt) sa považuje 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.

Rezervovaná kapacita pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia s tarifou typu Adapt vn a odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s tarifou typu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) bude PDS fakturovať na základe mesačného nameraného výkonu.

Tarifa Adapt vn je určená pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia a tarifa C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) je určená pre trojfázové odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s uplatňovanou Dvojtarifou NN 8 vysoká spotreba a s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu a mesačným odpočtom, pre odber s trvalou prípojkou a sezónnym odberom (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske závlahové systémy, letné kúpaliská a pod.) a v odôvodnených prípadoch pre odberné miesta protipovodňovej ochrany, ktoré sú používané pre účely protipovodňovej ochrany alebo v prípadoch odstraňovania následkov živelných pohrôm.

Pridelenie týchto taríf na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera podlieha schváleniu PDS a v prípade kladného posúdenia požiadavky na pridelenie ich PDS schvaľuje na jeden kalendárny rok.

Ak odberateľ elektriny nedodrží podmienky pridenej tarify Adapt, je PDS oprávnený spätne a to s účinnosťou odo dňa predchádzajúceho priradenia tarify Adapt vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez prihliadnutia na tarifu Adapt a to s uplatnením mesačnej rezervovanej kapacity s hodnotou 20 % MRK, resp. s nameranou hodnotou max. výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify, ak je táto hodnota vyššia ako 20 % MRK.

PDS má právo podmieniť schválenie tarify Adapt vn a tarify C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) vykonaním úprav na odbernom mieste pre umiestnenie určeného meradla podľa § 35 ods. 2 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- 9.12. Pre novopripájané odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, resp. pre odberné miesta s mesačným odpočtom elektriny, ktoré navyšujú hodnotu rezervovanej kapacity v súvislosti s inštalovaním novej výrobnéj technológie alebo rozširovaním výroby, je možné požiadať PDS o pridelenie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a/alebo režimu skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany PDS a určuje sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s PDS nedohodne inak. Počas skúšobnej prevádzky pre nastavenie kompenzačného zariadenia sa tarifa za nedodržanie záväznej hodnoty účinníka a tarifa za dodávku spätnej jalovej elektriny do distribučnej sústavy neúčtuje.
- 9.13. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy) resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné iba uzavretím novej zmluvy o pripojení.
- 9.14. Zmluvný partner je oprávnený požiadať PDS o zníženie MRK. Zníženie MRK pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia je možné maximálne do hodnoty dohodnutej rezervovanej kapacity.
V prípade doručenia žiadosti zo strany zmluvného partnera o opätovné zvýšenie MRK pre odberné miesto, pre ktoré bola znížená hodnota MRK na žiadosť zmluvného partnera, bude PDS považovať túto žiadosť podľa bodu 9.13. tejto časti za žiadosť o uzavretie novej zmluvy o pripojení z dôvodu zvýšenia hodnoty MRK.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK PDS neuplatňuje cenu za pripojenie.

- 9.15. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarify“) je PDS stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku PDS.
- 9.16. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vyskej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.
- 9.17. Časové signály HDO a časy platnosti nízkej tarify pre prijímače HDO a informácie o fixne určených časoch prevádzky v nízkej tarife sú uvedené na internetovej stránke PDS.
- 9.18. V tarifách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje také technické riešenie zabezpečené odberateľom elektriny, ktoré zaisťuje vypnutie alebo iné zníženie príkonu tepelných spotrebičov v predpísanom čase.
- 9.19. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
 - a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie 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 akumuluje ju do tepelného zásobníka.
 - c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev úžitkovej vody.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a vysokého napätia

		Pripojenie do DS vvn		
		dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/kW/mesiac	2,8057	3,2811	3,6122
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	9,7851		
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	1,0217		

		Pripojenie do DS vn			
		Dvanásťmesačná rezervovaná kapacita	Trojmesačná rezervovaná kapacita	Mesačná rezervovaná kapacita	Adapt vn
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny - platba za odberné miesto	€/mesiac				33,1939
Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny	€/kW/mesiac	5,3589	6,1376	6,7746	8,1223
Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	€/MWh	16,9058			19,8655
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	4,3738			

1. Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny a rezervovanej kapacity. Pre výpočet pevnej mesačnej platby sa za rezervovanú kapacitu považuje rezervovaná kapacita nahlásená PDS podľa časti I. bodu 9.6. a 9.7., resp. stanovená podľa bodu 9.9. časti I. tohto rozhodnutia.

1.1. Pre tarifu Adapt vn sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac) a z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/kW/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie.

1.2. Počas doby uplatňovania dohodnutej skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (RK) sa pre odberné miesto vypočíta výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny ako súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny pre mesačnú rezervovanú kapacitu, nameraného výkonu za fakturačné obdobie a koeficientu $k=1,1$. V prípade, že pri existujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dohodnutej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny sa použije hodnota tejto dohodnutej rezervovanej kapacity. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dohodnutú MRK.

- 1.3. Pre odberné miesto odberateľa elektriny s akumulárným alebo priamo výhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu tepelných spotrebičov je minimálne 60 % z celkového inštalovaného príkonu a je zabezpečené blokovanie týchto spotrebičov v termíne od 1. októbra do 30. apríla sa dodržanie rezervovanej kapacity vyhodnocuje v dobe, keď sú tepelné spotrebiče blokované. PDS povolenie takéhoto režimu odsúhlasuje na základe písomnej požiadavky zmluvného partnera nahlásenej najneskôr do 15 kalendárneho dňa mesiaca (ak tento prípadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni), ktorý predchádza mesiacu, od ktorého PDS povoľuje takýto režim. Platnosť tohto povolenia je obmedzená na jedno vykurovacie obdobie, t. j. od 1. októbra až do 30. apríla.
- V období od 1. mája do 30. septembra kalendárneho roka sa toto odberné miesto považuje za štandardné odberné miesto podľa vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK podľa cenového rozhodnutia úradu, t. j. nie je rozlišovaný čas blokovania a neblokovania spotrebičov.
 - PDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.
 - Ak odberateľ elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla presiahne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny, je PDS oprávnený späťne vyhodnotiť rezervovanú kapacitu spôsobom bez uvažovania režimu elektrického vykurovania na napäťovej úrovni vysokého napätia a následne vyfakturovať prípadné prekročenie dohodnutej rezervovanej kapacity počas jednotlivých mesiacov obdobia od 1. októbra do 30. apríla.
2. Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.
3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/MWh) a množstva odobratej elektriny v MWh za príslušné obdobie.

III. Tarify za distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia

Sadzba/Tarifa			Veľkosť hlavného ističa alebo RK v Ampéroch							Variabilná zložka tarify za distribúciu vrátane prenosu elektriny (€/kWh)		Tarifa za distribučné straty (€/kWh)
			Od hodnoty	-	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A			
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A			
€/mes.										€/A/ mes.	VT	NT
C1	Jednotarif NN	Nízka	Pevná zložka tarify	1,3930	2,7860	4,1790	8,3579	11,4922	13,9299	0,0871	0,0817	-
C3		Vysoká	Pevná zložka tarify	13,9299	27,8598	41,7897	83,5794	114,9216	139,2990	0,8706	0,0410	0,010681
		Bod zlomu v kWh		3 696	7 393	11 089	22 178	30 495	36 964	231		
C4	Dvojtarif 8 NN (NT 8h/deň)	Nízka	Pevná zložka tarify	8,3579	16,0194	23,6809	35,5212	47,3616	58,8538	0,3677	0,0536	0,0344
C6		Vysoká	Pevná zložka tarify	29,9493	55,3713	78,5298	113,5287	144,8709	164,7210	1,0294	0,0217	0,0193
		Bod zlomu v kWh		9 822	17 902	24 952	35 487	44 359	48 161	301		
C7	Dvojtarif 20 NN (NT 20h/deň)	Pevná zložka tarify		24,2032	35,8694	51,5406	90,3702	144,8709	235,0670	1,4693	0,0254	0,0153
C8	Tepelné čerpadlo NN (NT 22h/deň)	Pevná zložka tarify		21,7655	32,2129	46,3169	81,3158	130,2446	211,2120	1,3202	0,0413	0,0081
C9	Nemeraná spotreba	Pevná zložka tarify		0,6512 €/10W/mesiac alebo 0,6512 €/odberné miesto/mesiac								
C10	Verejné osvetlenie	Pevná zložka tarify		4,1790	8,3579	12,5369	25,0738	33,4318	41,7897	0,2612	0,0452	0,010681
C11	Dočasný odber nn (Adapt nn)	Pevná zložka tarify – platba za odborné miesto		33,1939 €/mesiac							-	-
		Pevná zložka tarify		1,3386 €/A/mesiac							0,0264	0,0235

Pre výpočet poplatkov za jednofázový istič je uvažovaná jedna tretina amperickej hodnoty trojfázového ističa, takže napr. poplatok za istič 1x30A je rovný poplatku za istič 3x10A

Pre zaradenie hodnoty ističa do príslušného pásma ističov sa veľkosť ističa určená numerickou hodnotou chápe vrátane, t.j. napr. istič do 3x25A patrí do pásma ističov 3x10A - 3x25A.

Body zlomu v kWh znamenajú objem spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v pásme nízkej a vysokej spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny. Pri tarife C4, C6 -Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (33%) a VT (67%). Pre veľkosť hlavného ističa nad 3x230A je bod zlomu prepočítaný v kWh/1A, t.j. pri objeme distribúcie elektriny prepočítanom na 1A vyššom ako je bod zlomu v kWh na 1A je výhodnejšie byť zaradený v pásme vysokej spotreby elektriny.

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia (okrem tarify „Nemeraná spotreba“) sa určí na základe rezervovanej kapacity, ktorá je definovaná podľa časti I. bodu 9.3. alebo 9.4. pre príslušné pásmo ističov.
 - Pre tarifu C11 - Dočasný odber nn (Adapt nn) sa výška pevnej mesačnej platby počíta dvojzložkovo - z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny - mesačná platba za odberné miesto (€/mesiac) a z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (€/A/mesiac) na základe nameraného výkonu za fakturačné obdobie. Prepočet rezervovanej kapacity a MRK sa vyhodnocuje podľa časti I. bodu 9.5. tohto rozhodnutia.
 - Pri dohodnutí skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek pre odberné miesto, ktoré je fakturované na základe mesačného odpočtu elektriny, sa pri stanovení výšky pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny postupuje primerane podľa čl. II. bodu 1.2. rozhodnutia a tarify C3 – Jednotarif vysoká spotreba.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/kWh a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.

3. Výška platby za distribučné straty sa vypočíta ako súčin tarify za distribučné straty (€/kWh) a množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a v nízkej tarife.
4. V prípadoch odberných miest podľa časti I. bodu 9.4., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami PDS a uzavrie s PDS novú zmluvu o pripojení, PDS bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.3.
5. Pre výrobcu elektriny v prípade, že odoberá elektrinu z distribučnej siete nízkeho napätia pre vlastnú spotrebu (t.j. mimo vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny) sa za hodnotu rezervovanej kapacity pre účely platby za rezervovanú kapacitu, t. j. za prístup do distribučnej sústavy považuje zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita primeraná jeho odberu.
6. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 6.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3)
 - 6.2. **C4 a C6 - Dvojtarif 8 NN** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C4), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C6) s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania osem hodín denne
 - 6.3. **C7 - Dvojtarif 20 NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify v dĺžke trvania 20 hodín denne určený pre odberné miesta s priamo výhrevným vykurovaním, kde:
 - a) podiel inštalovaného elektrického príkonu v priamo výhrevnom vykurovaní, v príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta a pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod s blokovaním tepelných spotrebičov v dobe platnosti vysokej tarify;
 - b) prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek;
 - c) odberateľ elektriny je povinný PDS umožniť kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do tarify C6 - Dvojtarif 8 NN.
 - 6.4. **C8 - Tepelné čerpadlo NN** – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify 22 hodín denne určený pre odberné miesta s tepelnými čerpadlami

Podmienky pre sadzbu Tepelné čerpadlo NN:

- 6.4.1. Odberateľ elektriny má inštalovaný a riadne využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom (napr. Správou o odbornej prehliadke a o odbornej skúške);

- 6.4.2. Vykurovacia sústava s tepelným čerpadlom musí byť napájaná samostatným prívodom, ktorý je meraný samostatným elektromerom a tvorí samostatné odberné miesto. Pre odberné miesta s tepelným čerpadlom uvedeným do prevádzky do 31. decembra 2008 podmienka napájania vykurovacej sústavy s tepelným čerpadlom samostatným prívodom musí byť splnená najneskôr do 31. decembra 2010, inak je PDS oprávnený účtovať sadzbu za distribúciu elektriny C1 Jednotarif NN nízka spotreba za obdobie využívania tarify Tepelné čerpadlo NN.
- 6.4.3. Blokovanie spotrebičov tepelného čerpadla je povinné v čase platnosti vysokej tarify a celková doba blokovania spotrebičov tepelného čerpadla sú dve hodiny denne. Zmenu doby blokovania spotrebičov pre odberné miesta s meraním typu A alebo B podľa prevádzkového poriadku PDS oznamuje PDS odberateľovi elektriny minimálne 30 dní vopred.
- 6.4.4. Spotreba elektriny v čase vysokej tarify nesmie prekročiť 100 kWh mesačne (mesačný odpočet), resp. 1200 kWh ročne (ročný odpočet) ak sa odberateľ elektriny vopred nedohodne s PDS inak. Ak táto podmienka nie je splnená, PDS je oprávnený účtovať variabilnú tarifu za distribúciu elektriny pre celú nameranú spotrebu za príslušné zúčtovacie obdobie podľa variabilných taríf platných pre sadzbu C1 - Jednotarif NN nízka spotreba.
- 6.5. **C9 - Nemeraná spotreba** - je sadzba určená pre :
- 6.5.1. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, televízne vykryvače, telefónne koncentrátory a automaty, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény a pod; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.
- 6.5.2. Odberné miesta s **nemeraným odberom** pre hlásiče polície, poplachové sirény a podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka týchto zariadení výnimočná; Výška platby za distribúciu elektriny sa vypočíta z pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny v eurách za každé nemerané odberné miesto tohto druhu.
- 6.5.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.
- 6.6. **C10 - Verejné osvetlenie** – sadzba určená pre odberné miesta s elektrickými svetelnými spotrebičmi, ktorých čas zapnutia a vypnutia je závislý od slnečného kalendára a slúžia hlavne pre osvetľovanie verejných priestranstiev.
- 6.7. **C11 – Dočasný odber nn** (Adapt nn) - sadzba určená pre odberné miesta so sezónnym charakterom odberu elektriny podľa čl. I. bod 9.11.

Pre odberné miesta s krátkodobým odberom, t. j. dočasným odberom elektriny s dĺžkou pripojenia do distribučnej sústavy maximálne 30 dní sa pri pripojení do distribučnej sústavy nízkeho napätia neuzatvára zmluva o pripojení a neuplatňuje

cena za pripojenie podľa prílohy č. 6 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2008 v znení neskorších výnosov. Pre tieto odberné miesta PDS uplatňuje:

- a) variabilnú platbu za distribúciu elektriny, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribúciu elektriny vo výške 0,2600 €/kWh;
 - b) variabilnú platbu za distribučné straty, ktorá sa vypočíta ako súčin množstva odobratej elektriny v kWh za príslušné obdobie a tarify za distribučné straty vo výške 0,010681 €/kWh,
- a ostatné tarify fakturované PDS podľa časti VI. tohto rozhodnutia.

IV. Tarifa za transformačné straty, jalovú energiu a určené podmienky

1. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje z mesačne nameraných hodnôt.
2. Podmienkou uplatňovania taríf za distribúciu elektriny uvedených v tomto rozhodnutí je:
 - a) odber elektriny pri trvalom induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00. Len vo výnimočných vopred odsúhlasených prípadoch alebo v prípadoch zmluvne dohodnutých s PDS je možné odberať elektrinu pri účinníku s inými hodnotami. Požiadavka odberu pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 vychádza z požiadavky na zabezpečenie technickej spoľahlivosti prevádzky distribučnej sústavy. Ak táto záväzná tolerancia hodnoty účinníka nie je odberateľom elektriny dodržaná, zaplatí odberateľ elektriny PDS tarifnú prirážku za zvýšené straty v distribučnej sústave, ktoré svojím odberom jalovej energie z distribučnej sústavy spôsobil;
 - b) odber elektriny bez spätnej dodávky nevyžiadanej jalovej kapacitnej elektriny. Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, PDS môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty.
3. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činné energie a dodávka jalovej energie transformátora pre vykrytie jalových strát transformátora takto:
 - a) straty činné vo výške 3 % u odberov z distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a 6 % u odberov z distribučnej sústavy vysokého napätia, a to z celkovej mesačnej distribúcie elektriny nameranej určeným meradlom; v týchto stratách sú zahrnuté aj straty vo výkone,
 - b) k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh, ktoré sú uvedené pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v časti IV. v prípade nevykompenzovania jalových strát transformátora naprázdno.

Takto upravené množstvo elektriny je základom pre stanovenie platieb za systémové služby, prevádzkovanie systému, za použitie distribučnej sústavy a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

Jalové straty transformátora naprázdno sú vykompenzované vtedy, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno, ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky, pričom platí, že ak odberateľ elektriny nezabezpečí raz za

12 mesiacov overenie správnej činnosti kondenzátorov a výsledky overenia do 30 dní prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny písomne oznámi alebo výsledky overenia nepreukáže PDS, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za overenie sa považuje overenie nezávislou autorizovanou osobou (revízny technik) podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre potreby ocenenia 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 vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Neorientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného 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)	47 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1000	56 (55)	68 – 89
1250	64 (65)	89 – 106
1600	72 (70)	81 – 112

Orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 - 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1000	8 (10)	10 – 16
1600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze mimo predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátorov naprázdno podľa časti IV.

V. Tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt

1. Tarifa za prekročenie MRK

V prípade prekročenia MRK nad zmluvne dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS, PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 15-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy s rezervovanou kapacitou rovnou alebo

menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A. Cena za prekročenie MRK sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie MRK a prekročenia MRK v danom mesiaci. Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

2. Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity

V prípade prekročenia rezervovanej kapacity nad dohodnutú alebo stanovenú hodnotu PDS, PDS fakturuje tarifu formou prirážky za každý takto prekročený kW vo výške 5-násobku zmluvne dohodnutej pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny (tarify za výkon). Cena za prekročenie rezervovanej kapacity sa vypočíta ako súčin tarify za prekročenie rezervovanej kapacity a prekročenia rezervovanej kapacity v danom mesiaci. Prekročenie rezervovanej kapacity sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Ak sa dohodnutá rezervovaná kapacita rovná MRK, uplatňuje sa tarifa za prekročenie MRK. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou rovnou alebo menšou ako 230A je pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A.

3. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu tarify za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka:

3.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnnej energie v kWh, ktoré boli namerané v rovnakých časových intervaloch (pásmach), sa vypočíta príslušný $\text{tg}(\varphi) = (\text{kVArh})/(\text{kWh})$ a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

3.2. Účinník sa vyhodnocuje v tých časových intervaloch (časových pásmach), v ktorých odberateľ elektriny svojim odberom dosiahol indukčný účinník $\cos \varphi$ nižší ako 0,95.

3.3. Vyhodnocované obdobie je ohraničené odpočtom (spravidla jeden kalendárny mesiac).

3.4. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu A alebo B podľa prevádzkového poriadku PDS sú definované takto:

a) časové pásmo 1 (CP1) pondelok až piatok od 7,00 do 11,00 hodiny a od 17,00 do 20,00 hodiny,

b) časové pásmo 2 (CP2) denne od 6,00 do 22,00 hodiny mimo času CP1,

c) časové pásmo 3 (CP3) denne od 22,00 do 6,00 hodiny.

3.5. Časové pásma (intervaly) merania pre vyhodnotenie účinníka pre odberné miesta vybavené meraním typu C podľa prevádzkového poriadku PDS sú definované použitým prijímačom HDO alebo prístrojom jemu funkciou podobným. Pre odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sú tieto časové pásma zhodné s dobou platnosti vysokej tarify a nízkej tarify.

3.6. PDS môže rozhodnúť o inom spôsobe stanovenia intervalu pre meranie jalovej a činnnej energie pre vyhodnotenie účinníka;

3.7. Účinník sa nevyhodnocuje v tom časovom pásme, kde je podiel činnnej energie menší ako 20% z celkovej odobranej činnnej energie za vyhodnocované obdobie.

3.8. Ak odber elektriny na odbernom mieste s MRK nepresahujúcou 30 kW svojim účinníkom nebude ovplyvňovať kvalitu, spoľahlivosť a bezpečnosť distribúcie elektriny, PDS nebude na tomto odbernom mieste vyhodnocovať účinník odberu a nevyžiadanú dodávku kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy.

V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a odberateľ elektriny má pridelenú tarifu za distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora sa k nameraným hodnotám induktívnej jalovej energie pripočítajú jalové straty transformátorov naprázdno v kVArh podľa nasledujúcej tabuľky, pričom uvedené tabuľkové hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu induktívnej jalovej energie.

Jalové straty transformátorov naprázdno – v tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových strát v pásme jednej hodiny:

Menovitý výkon transf. kVA	kVAr.h (neorientované plechy)				kVAr.h (orientované plechy)		
	3 kV	15 kV			6 kV		
	6 kV	22 kV			10 kV		
	10 kV		35 kV	110 kV	22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	388	449	502	-	145	160	-
400	682	682	694	-	183	207	-
630	997	997	978	-	230	249	-
1000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2500	-	3 044	-	-	989		-
4000	-	4 505	-	-	1 339		-
6300	-	6 712	-	-	1 918		-
10000	-	10 044	-	7 609	2 739		2 739
16000	-	10 714	-	11 688	4 140		4 140
25000	-	15 219	-	18 263	6 088		5 707
40000	-	21 915	-	28 003	7 914		7 914
63000	-	-	-	36 434	-		11 505

Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v dohodnutej tolerancii, odberateľ elektriny neplatí tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty. Ak induktívny účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nedosahuje spodnú hranicu induktívneho účinníka 0,95, platí odberateľ elektriny tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vypočítanú takto:

$C_p = k * (C_d * k_1 + C_s)$, kde:

C_p – tarifa za nedodržanie zmluvnej hodnoty,

k – koeficient prirážky podľa tabuľky č.1,

k_1 – koeficient podľa tabuľky č.2,

C_d – platba za distribúciu elektriny vrátane strát v eurách stanovená ako súčet nasledovných položiek:

- súčin pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovni pripojenia v €/kW/mesiac, resp. €/A/mesiac a rezervovanej kapacity v kW, resp. v A. Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia s rezervovanou kapacitou rovnou alebo menšou 230A je pevná zložka tarify pre výpočet koeficientu C_d vypočítaná ako podiel ceny pevnej zložky tarify podľa veľkosti hlavného ističa alebo rezervovanej kapacity a hodnoty rezervovanej kapacity v A,
- súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. v kWh

- a príslušnej variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny v €/MWh, resp. €/kWh a
- c) súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh, resp. kWh a tarify za distribučné straty v €/MWh, resp. €/kWh.

Cs – platba za zvýšené straty v distribučnej sústave stanovená ako súčin celkového množstva distribuovanej elektriny za vyhodnocované obdobie v príslušnom časovom pásme vyhodnotenia účinníka podľa bodu 3.2 v MWh a ceny 55,9560 €/MWh.

Tabuľka č.1

Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k	Rozsah tg φ (kVArh/kWh)	Účinník $\cos \varphi$	Koeficient k
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,7	0,4072
0,347-0,379	0,94	0,0121	1,035-1,063	0,69	0,4297
0,380-0,410	0,93	0,0245	1,064-1,092	0,68	0,4528
0,411-0,440	0,92	0,0372	1,093-1,123	0,67	0,4766
0,441-0,470	0,91	0,0502	1,124-1,153	0,66	0,5010
0,471-0,498	0,9	0,0634	1,154-1,185	0,65	0,5263
0,499-0,526	0,89	0,0769	1,186-1,216	0,64	0,5524
0,527-0,553	0,88	0,0907	1,217-1,249	0,63	0,5793
0,554-0,580	0,87	0,1049	1,250-1,281	0,62	0,6070
0,581-0,606	0,86	0,1194	1,282-1,316	0,61	0,6356
0,607-0,632	0,85	0,1341	1,317-1,350	0,6	0,6652
0,633-0,659	0,84	0,1494	1,351-1,386	0,59	0,6958
0,660-0,685	0,83	0,1649	1,387-1,423	0,58	0,7275
0,686-0,710	0,82	0,1808	1,424-1,460	0,57	0,7603
0,711-0,736	0,81	0,1971	1,461-1,494	0,56	0,7942
0,737-0,763	0,8	0,2139	1,495-1,532	0,55	0,8294
0,764-0,789	0,79	0,2310	1,533-1,579	0,54	0,8658
0,790-0,815	0,78	0,2485	1,580-1,620	0,53	0,9037
0,816-0,841	0,77	0,2666	1,621-1,663	0,52	0,9430
0,842-0,868	0,76	0,2851	1,664-1,709	0,51	0,9839
0,869-0,895	0,75	0,3041	1,710-1,755	0,5	1,0264
0,896-0,922	0,74	0,3236			
0,923-0,949	0,73	0,3436	nižší než	0,5	1,0833
0,950-0,977	0,72	0,3643			
0,978-1,007	0,71	0,3855			

Tabuľka č.2

Napät'ová úroveň pripojenia	k1
VVN	0,54336
VN	0,79100
NN	0,92552

Pri nevyžiadanej dodávke kapacitnej zložky jalovej energie do distribučnej sústavy, PDS môže fakturovať tarifu za nedodržanie zmluvnej hodnoty vo výške 0,025 €/kVArh.

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:

1. $PCSES_{2011} = \dots$ €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2011,
2. $ACESTR_{2011} = 54,8319$ €/MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku.

VII. Ostatné tarify fakturované PDS

1. Tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny, ktorá bude schválená pre PDS cenovým rozhodnutím úradu (TSS_{2011}),
2. Tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny, ktorá bude schválená pre PDS cenovým rozhodnutím úradu (TPS_{2011}).

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.

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

I. Všeobecné podmienky

1. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí platia pre distribúciu elektriny do odberných miest pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (ďalej len „PDS“) na napäťovej úrovni nízkeho napätia do 1 kV, pričom odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny a potrieb členov ich domácností, resp. na uspokojovanie osobných potrieb užívateľov bytov a rodinných domov a potrieb členov ich domácností (t. j. pre domácnosti, chaty, záhrady, garáže a podobne). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose. Ak rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“), alebo všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, PDS ich uplatní od obdobia stanoveného v rozhodnutí úradu, či všeobecne záväznom právnom predpise.
2. Tarify platia pre každé jedno odberné miesto samostatne. Odberné miesto je miesto napojenia odberného elektroenergetického zariadenia domácnosti, alebo inej nehnuteľnosti (záhrada, chata, garáž a pod.) na distribučnú sústavu, ktoré je vybavené určeným meradlom (elektromerom).

Ak podľa § 5a ods. 2 výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy mu na odbernom mieste prideli tarifu za distribúciu elektriny pre domácnosti, má správca alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené.

Za jedno samostatné odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je meraný jednou meracou súpravou vo vlastníctve PDS; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.
3. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje podľa podmienok merania definovaných v Technických podmienkach a v prevádzkovom poriadku PDS (ďalej len „prevádzkový poriadok“).
4. PDS fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe stavov určeného meradla stanovených odpočtom alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku a v termíne stanovenom PDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi PDS a dodávateľom elektriny, alebo medzi PDS a odberateľom elektriny (ďalej medzi PDS a zmluvnými partnermi). Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie

odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom upraveným v prevádzkovom poriadku.

5. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za časť fakturačného obdobia sa určí pre konkrétne odberné miesto alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje distribúcia elektriny do tohto odberného miesta. Za každý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných pevných zložiek tarify.
6. Tarify za distribúciu elektriny sú kalkulované pri štandardnom pripojení odberného miesta v zmysle Technických podmienok PDS jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkováním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy PDS. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi PDS a zmluvným partnerom.
7. V prípade podnikania v odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je zmluvný partner povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
8. Definovanie pojmov
 - 8.1. Maximálna rezervovaná kapacita (MRK) odberného miesta je hodnota výkonu dohodnutého v zmluve o pripojení alebo určeného v pripojovacích podmienkach, ktoré sú súčasťou vyjadrenia PDS ku žiadosti o pripojenie alebo ku žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Pre odberné miesta domácnosti je MRK stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom.
 - 8.2. Rezervovaná kapacita je hodnota výkonu dohodnutá v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny alebo v rámcovej distribučnej zmluve, na základe ktorej sa mesačne fakturuje pevná zložka tarify za distribúciu elektriny, t. j. platba za prístup do distribučnej sústavy pre tarifu s takto stanoveným výpočtom. Rezervovaná kapacita pre domácnosti je totožná s MRK.
 - 8.3. Hlavný istič pred elektromerom je istiace zariadenie odberateľa elektriny, ktoré svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu (maximálna rezervovaná kapacita) v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom musí byť opatrený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty a zabezpečený prevádzkovou plombou PDS, pričom plombou musí byť opatrený hlavný kryt ističa.
 - 8.4. Ak odberné miesto odberateľa elektriny nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom alebo nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, za MRK a rezervovanú kapacitu sa považuje maximálna amperická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
 - 8.5. Tarifa za distribúciu elektriny pozostáva z častí:
 - 8.5.1. Pevná zložka tarify za distribúciu elektriny za jedno odberné miesto alebo za amperickú hodnotu hlavného ističa pred elektromerom podľa príslušnej tarify v €/mesiac.
 - 8.5.2. Variabilná zložka tarify za distribúciu elektriny vo vysokom pásme (ďalej len „vysoká tarifa“) a v nízkom pásme (ďalej len „nízka tarifa“) v €/kWh.
 - 8.6. V prípade pripojenia nového odberného miesta do distribučnej sústavy, resp.

ukončenia odberu v priebehu kalendárneho mesiaca je účtovaná alikvotná časť pevnej zložky tarify podľa čl. I. bod č. 5.

8.7. Tarifa sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu tarify na odbernom mieste je možné požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny tarify. V prípade zmeny odberových pomerov na odbernom mieste počas roka môže zmluvný partner požiadať o zmenu tarify skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Tarifa sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť tarifu za predchádzajúce obdobie nie je možné.

8.8. Zvýšenie hodnoty MRK (ak to dovoľujú technické možnosti distribučnej sústavy), resp. zníženie hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste je možné len uzavretím novej zmluvy o pripojení.

Zmluvný partner je oprávnený písomne požiadať PDS o zníženie MRK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty MRK sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa pred elektromerom predložením revíznej správy o výmene ističa.

Pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia po 31. decembri 2004 sa pri navýšení MRK na pôvodnú hodnotu MRK na základe písomnej žiadosti zmluvného partnera neuplatňuje cena za pripojenie.

8.9. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkej tarify je PDS stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku PDS.

8.10. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokej tarify je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.

8.11. Pravidlá pre časové ovládanie dvojtarifových meraní sú uvedené na internetovej stránke PDS.

8.12. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom od elektrického obvodu v súlade s podmienkami príslušnej tarify.

8.13. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) Priamo výhrevný/chladiaci elektrický spotrebič – zariadenie slúžiace pre vykurovanie/chladenie 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 akumuluje ju do tepelného zásobníka.
- c) Tepelné čerpadlo – elektrický spotrebič pre vykurovaciu sústavu, ktorej základným vykurovacím systémom je tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší elektrický zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo pomocou kompresora poháňaného elektrickým motorom mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, povrchovej alebo podzemnej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie/ochladzovanie alebo mení na teplo vhodné pre ohrev

úžitkovej vody.

II. Tarify za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Sadzba /Tarifa							
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Bod zlomu v kWh ¹	Pevná zložka tarify	Variabilná zložka tarify		Tarifa za distribučné straty
				VT	NT		
				€/mes	€/kWh	€/kWh	€/kWh
D1	Jednotarif	Nízka (Mini)	1 316	0,0100	0,0653		0,010681
D2		Vysoká (Maxi)		3,7830	0,0309		0,010681
D3	Dvojtarif 8 (NT 8h/deň)	Nízka (Mini)	2 383	4,9971	0,0403	0,0054	0,010681
D4		Vysoká (Maxi)		8,1986	0,0110	0,0054	0,010681
D5	Dvojtarif 20 (NT 20h/deň)		-	3,2900	0,0091	0,0064	0,010681
D6	Tepelné čerpadlo (NT 22/deň)		-	3,2900	0,0091	0,0064	0,010681
Pozn. 1: Bod zlomu v kWh znamená objem ročnej spotreby elektriny, pri ktorom je náklad na distribúciu elektriny rovnaký v nízkej a vysokej časti spotreby. Pri objeme distribúcie elektriny vyššom ako je bod zlomu v kWh je výhodnejšie byť zaradený v časti vysokej spotreby elektriny. Pri tarife D3 a D4 - Dvojtarif 8 je bod zlomu vypočítaný pri priemernom podiele ročnej spotreby elektriny medzi NT (45%) a VT (55%).							

- Výška pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny pre tarify D1 a D2 - Jednotarif Mini/Maxi a tarify D3 a D4 - Dvojtarif 8 Mini/Maxi sa určí podľa tabuľky sadzieb pre každé odberné miesto samostatne.
- Výška variabilnej platby za distribúciu elektriny sa vypočíta ako súčin variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny a množstva odobranej elektriny v kWh za príslušné obdobie vo vysokej tarife a nízkej tarife.
- Podmienky pre distribučné tarify:
 - D1 a D2 - Jednotarif Nízka/Vysoká** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (D2). Sadzby sú určené pre odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody (záhrady, garáže, chaty, byty a rodinné domy). Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre sadzbu **D2 - Jednotarif Maxi** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 1,6240 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.
 - D3 a D4 - Dvojtarif 8 Nízka/Vysoká** – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (D3), resp. s vyššou spotrebou elektriny (D4) s nastavením doby platnosti nízkeho pásma nízkej tarify osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v nízkom pásme, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny. Tieto sadzby sú vhodné pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber

elektriny z distribučnej sústavy je možné presunúť do časového pásma platnosti nízkej tarify – ide najmä o odberné miesta s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi. Pri týchto sadzbách sa odporúča zabezpečenie blokovania elektrických spotrebičov proti ich zapnutiu v čase platnosti vysokej tarify.

Nevidiacim odberateľom elektriny, ktorí sa preukážu odporúčaním z Únie nevidiacich a slabozrakých Slovenska alebo osobám, ktoré sa ako odberatelia elektriny starajú o nevidiacich, bývajú s nimi v spoločnej domácnosti a majú takéto odporúčanie, uplatní sa po ich požiadaní pre sadzbu **D4 - Dvojtarif 8 Vysoká** pevná zložka tarify za distribúciu elektriny vo výške 4,5465 €/mesiac za odberné miesto trvalého pobytu nevidiaceho.

- c) **D5 - Dvojtarif 20** – dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie s nastavením doby platnosti nízkej tarify 20 hodín denne.

Táto sadzba je vhodná pre plne elektrifikovanú domácnosť s elektrickými priamo výhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa na varenie a pre ostatné účely používa výhradne elektrina.

Technickou podmienkou uplatnenia tejto sadzby pre odberné miesto je pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO alebo ovládaný jemu funkciou podobným zariadením. Prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ elektriny je povinný PDS umožniť kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do tarify D4 - Dvojtarif 8 Maxi.

Priamo výhrevné spotrebiče sa blokujú v čase platnosti vysokej tarify.

- d) **D6 – Tepelné čerpadlo** – dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo s nastavením doby platnosti nízkej tarify 22 hodín denne

Podmienkou uplatnenia sadzby D6 - Tepelné čerpadlo pre odberné miesto je

- odberateľ elektriny má inštalovaný a využíva vykurovací systém s tepelným čerpadlom, ktorého výkon zodpovedá tepelným stratám vykurovaného objektu, pričom túto skutočnosť je potrebné preukázať vierohodným spôsobom,
- podiel súčtu trojnásobku hodnoty inštalovaného príkonu tepelného čerpadla v kW a jednonásobku hodnoty príkonu v kW ostatných tepelných spotrebičov (v priamo výhrevnom vykurovaní alebo v príprave teplej úžitkovej vody alebo v klimatizácii) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného príkonu daného odberného miesta,
- pripojenie elektrických priamo výhrevných spotrebičov na samostatný elektrický obvod so stýkačom alebo jemu funkciou podobným prístrojom ovládaným systémom HDO alebo HDO funkciou podobným prístrojom,
- prívody vykurovacích telies samostatného obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek. Odberateľ elektriny je povinný PDS umožniť kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie tejto tarify. Dodávateľ elektriny zásobujúci takéto odberné miesta má právo požiadať PDS o vykonanie takejto kontroly. Neumožnenie tejto kontroly bude znamenať preradenie odberného miesta do sadzby D4 - Dvojtarif 8 Maxi.

PDS je oprávnený sledovať a vyhodnocovať spôsob využívania podielu spotrebičov, ktoré odberateľ elektriny deklaroval ako tepelné spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody, spotrebiče pre akumuláciu alebo pre priamo výhrevné vykurovanie a má právo požadovať predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške preukazujúcej využívanie deklarovaného podielu elektrických spotrebičov.

III. Ostatné tarify fakturované PDS

1. Tarifa za systémové služby pre koncových odberateľov elektriny, ktorá bude schválená pre PDS cenovým rozhodnutím úradu (TSS₂₀₁₁),
2. Tarifa za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny ktorá bude schválená pre PDS cenovým rozhodnutím úradu (TPS₂₀₁₁).

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.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu siet'ových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.9.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14354/2010/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice, IČO 36 599 361 (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. 14542/2010/BA zo dňa 4.10.2010.

Úrad vyzval listom č. 15083/2010/BA zo dňa 11.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0112/2010/E-PK zo dňa 11.10.2010 prerušil.

Úrad listom č. 15784/2010/BA zo dňa 19.10.2010 oznámil regulovanému subjektu vstupné parametre prenosu, ktoré žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu č. 17242/2010/BA zo dňa 4.11.2010 doplnený návrh ceny.

Úrad vyzval listom č. 17887/2010/BA zo dňa 10.11.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0172/2010/E-PK zo dňa 10.11.2010 prerušil.

Úrad vyzval listom č. 18192/2010/BA zo dňa 16.11.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny.

Úrad listom č. 18198/2010/BA zo dňa 16.11.2010 oznámil regulovanému subjektu tarifu za systémové služby, ktorú žiadal zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 18830/2010/BA zo dňa 24.11.2010 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky návrhu ceny.

Dňa 25.11.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) do podateľne ministerstva listom č. 18845/2010/BA zo dňa 25.11.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 1.12.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 19584/2010/BA zo dňa 1.12.2010, ktorý je uložený v spise 4940-2010-BA, kladne 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, 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. 3 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 výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 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

Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

1. Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 91 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava