

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0230/2010/E

Bratislava, 9.2.2010

Číslo spisu: 211-2010-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 schválenia ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre regulovaný subjekt **BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643** 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) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 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. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 pre regulovaný subjekt **BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643** schvaľuje na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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 výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008, výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643** (ďalej len „**BUKÓZA ENERGO, a.s.**“). 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 elektrického zariadenia odberateľa elektriny na príslušnú napäťovú úroveň do týchto kategórií:
 - a) Odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (ďalej len do „**DS vn**“),

- b) Odberné 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. Odberné miesto je vybavené určeným meradlom vo vlastníctve BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný BUKÓZA ENERGO, a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi BUKÓZA ENERGO, a.s. a dodávateľom elektriny alebo medzi BUKÓZA ENERGO, a.s. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi BUKÓZA ENERGO, a.s. a zmluvnými partnermi“).
 5. BUKÓZA ENERGO, a.s. fakturuje distribúciu elektriny do odberného miesta na základe odpočtu určeného meradla v termíne a spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku. Odpočet určených meradiel vykoná BUKÓZA ENERGO, a.s. 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. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi BUKÓZA ENERGO, a.s. a zmluvnými partnermi. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu alebo neumožní vykonanie odpočtu, vyúčtovanie sa vykoná náhradným spôsobom. Ak objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy BUKÓZA ENERGO, a.s.. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu

elektriny osobitne dohodne medzi BUKÓZA ENERGO, a.s. a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

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

9.2. Rezervovaná kapacita odberného miesta je dvanásťmesačná, trojmesačná alebo mesačná rezervovaná kapacita. Na napät’ovej úrovni vysokého napätia je to stredná hodnota štvrt’ hodinového elektrického činného výkonu dojednaná 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. Minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. 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 na napät’ovej úrovni nízkeho napätia je MRK stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch, ak sa BUKÓZA ENERGO, a.s. nedohodne inak. MRK je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt’ hodinového činného výkonu môže byť zmluvne dojednaná 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 spúšť’ou 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. 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:

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

- 9.6. Rezervovaná kapacita pre odberné miesto pripojené do distribučnej sústavy veľmi vysokého napätia a distribučnej sústavy vysokého napätia sa od 1. januára 2010 dojednáva 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca ktorý predchádza mesiacu, od ktorého má byť zmena typu alebo hodnota rezervovanej kapacity, resp. tarifa dojednaná

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

- z dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na trojmesačnú rezervovanú kapacitu alebo na mesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
- z trojmesačnej rezervovanej kapacity na mesačnú rezervovanú kapacitu alebo dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu najskôr po uplynutí troch mesiacov, 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 - 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 dojednaná s BUKÓZA ENERGO, a.s. typ a hodnotu rezervovanej kapacity pre nasledujúce obdobie v súlade s pravidlami na zmenu rezervovanej kapacity,

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

- dojednanej 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, zmena hodnoty rezervovanej kapacity je možná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny rezervovanej kapacity pričom platí, že minimálna hodnota rezervovanej kapacity je 20% MRK. Pri žiadosti o zníženie hodnoty rezervovanej kapacity, ak je táto rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa, sa zmluvným partnerom preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíznej správy) o výmene tohto ističa,
- 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. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 celých 24 hodín denne.
- 9.9. Ak zmluvný partner neoznámil do 15. augusta 2009 rezervovanú kapacitu, ktorú požaduje uplatňovať pre jednotlivé odberné miesta od 1. januára 2010, resp. zaslal neplatnú objednávku, BUKÓZA ENERGO, a.s. od 1. januára 2010 uplatňuje až do doby uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity pre výpočet pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny hodnoty dojednanej rezervovanej kapacity, ktoré boli platné pre príslušné obdobia roka 2009 a to takto:
- hodnota dojednanej ročnej rezervovanej kapacity roku 2009 sa bude od 1. januára 2010 uplatňovať ako hodnota dojednanej dvanásťmesačnej rezervovanej kapacity na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov,
 - hodnotu dojednanej trojmesačnej a mesačnej rezervovanej kapacity tak, aby od 1. januára 2010 nedošlo k uplatneniu nižšej hodnoty rezervovanej kapacity ako je posledná dojednaná hodnota.

Ak zmluvný partner najneskôr v mesiaci ukončenia platnosti pridelenej tarify Adapt vn neoznámil BUKÓZA ENERGO, a.s. požadovanú rezervovanú kapacitu, bude BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. požadovanú tarifu, bude BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 v mesiaci ukončenia platnosti skúšobnej prevádzky neoznámil požadovanú tarifu (rezervovanú kapacitu) pre nasledujúce obdobie, bude BUKÓZA ENERGO, a.s. pre jestvujúce odberné miesto na nasledujúce obdobie až do uplatnenia zmeny zo strany zmluvného partnera uplatňovať tarifu (rezervovanú kapacitu) dojednanú pred obdobím skúšobnej prevádzky. Pre novopripojené odberné miesto bude BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 alebo MRK.

Pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste platí dojednaná rezervovaná kapacita a MRK predchádzajúceho odberateľa elektriny až do uplatnenia zmeny rezervovanej kapacity alebo MRK. Ak v danom odbernom mieste dochádza súčasne aj k zmene charakteru odberu (zmena výrobnéj technológie, rozšírenie výroby, zmena účelu na ktorý je elektrina odoberaná), 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. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. o priznanie režimu skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (rezervovanej kapacity) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia účinníka odberu elektriny. Skúšobná prevádzka podlieha schváleniu zo strany BUKÓZA ENERGO, a.s. a dojednáva sa na súvislú, maximálne tri kalendárne mesiace trvajúcu dobu, pokiaľ sa s BUKÓZA ENERGO, a.s. 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.
- 9.12. 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.
- 9.13. Zmluvný partner je oprávnený požiadať BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 dojednanej 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie.

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

		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	17,0038			19,9547
Tarifa za distribučné straty	€/MWh	4,5488			

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 v roku 2010 považuje rezervovaná kapacita nahlásená BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 dojednanej 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 jestvujúcich odberných miestach nameraný výkon za fakturačné obdobie bude nižší ako hodnota dojednanej rezervovanej kapacity pred začatím skúšobnej prevádzky, pre výpočet pevnej zložky tarify za distribúciu elektriny sa použije hodnota tejto dojednanej rezervovanej kapacity. Nameraný výkon počas skúšobnej prevádzky nesmie prekročiť dojednanú MRK.

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 miestnej 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	nad 3x230A			
Názov	Popis	Spotreba elektriny	Do hodnoty	3x10A	3x25A	3x50A	3x100A	3x160A	3x230A				
				€/mes.						€/A/mes.	VT	NT	
C1	Jednotarif	Nízka	Pevná	1,3930	2,7860	4,1790	8,3579	11,4922	13,9299	0,0871	0,0817		0,011108
C3	NN	Vysoká	zložka tarify	13,9299	27,8598	41,7897	83,5794	114,9216	139,2990	0,8706	0,0410		0,011108

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 C7 -Dvojtarif 8 NN sú body zlomu vypočítané pri priemernom podiele spotreby elektriny medzi NT (34%) a VT (66%). 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.

1. 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.
2. 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 BUKÓZA ENERGO, a.s. a uzavrie s BUKÓZA ENERGO, a.s. novú zmluvu o pripojení, BUKÓZA ENERGO, a.s. 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 len pre vlastnú spotrebu na výrobu 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)

IV. Ostatné tarify fakturované BUKÓZA ENERGO, a.s.

Regulovaný subjekt BUKÓZA ENERGO, a.s. 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..... 3,5462 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 6,3000 €/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez DPH a bez spotrebnej dane z elektriny.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 13.1.2010 doručený návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie odo dňa doručenia tohto rozhodnutia do 31. decembra 2010 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643 (ďalej len „regulovaný subjekt“), zaevidovaný pod podacím číslom úradu č. 500/2010/BA. Týmto dňom 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. 1031/2010/BA zo dňa 21.1.2009.

Dňa 27.1.2010 úrad osobne doručil listom č. 1032/2010/BA zo dňa 21.1.2010 podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny nevyjadrilo, podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii sa má za to, že k predloženému návrhu nemá 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 doplneného návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, § 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.) a výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 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

Rozhodnutie sa doručí:

1. BUKOZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava