

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0175/2011/E

Bratislava, 31.12.2010

Číslo spisu: 4593-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) prvého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o cene za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **STELMO a.s., Smaragdova 1, 040 11 Košice, IČO: 31 659 942**

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. g) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a prílohy č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a za poskytovanie systémových služieb:

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 STELMO a.s. Košice, Smaragdová 1, 040 11 Košice, IČO: 31 659 942 (ďalej len „STELMO a.s.“). Tieto tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.
2. Odborné miesta, ktorým je distribuovaná elektrina sú 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 STELMO 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 STELMO a.s. (ďalej len „prevádzkový poriadok“). Požiadavky na meranie nad štandard definovaný STELMO a.s. a ceny za tieto zvláštne prípady sa osobitne dohodnú medzi STELMO a.s. a dodávateľom elektriny alebo medzi STELMO a.s. a odberateľom elektriny (ďalej „medzi STELMO a.s. a zmluvnými partnermi“).
5. STELMO a.s. 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 STELMO 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 v súlade s prevádzkovým poriadkom. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v prevádzkovom poriadku sa osobitne dohodnú medzi STELMO a.s. 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 STELMO 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 STELMO a.s. jedným vedením (odbočením od hlavného vedenia alebo zaslučkovaním) z jedného napäťového uzla distribučnej sústavy STELMO a.s.. Pri pripojení odberateľa elektriny so zvláštnymi nárokmi na distribúciu elektriny (ďalej iba „nadštandardná distribúcia“) sa táto tarifa za distribúciu elektriny osobitne dohodne medzi STELMO a.s. a zmluvnými partnermi.

9. Definovanie pojmov

- 9.1. 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.
- 9.2. 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 STELMO a.s.. V prípade priamych meraní musí byť vybavený plombou hlavný kryt ističa.
- 9.3. 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.
- 9.4. Pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa rezervovaná kapacita a MRK pre potreby vyhodnotenia rezervovanej kapacity a MRK prepočíta podľa vzorca:
$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} \cdot U_{zdr} \text{ [V]} \cdot I \text{ [A]} \cdot \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v Ampéroch; } U_{zdr} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95)$$
- Ak má odberateľ elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny je pre STELMO a.s. záväzné oznámenie o výške a type rezervovanej kapacity od príslušného dodávateľa elektriny.
- 9.5. 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.
- 9.6. 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.
- 9.7. Zmluvný partner je oprávnený požiadať STELMO 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 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 STELMO a.s. považovať túto žiadosť podľa bodu 9.6 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 STELMO a.s. neuplatňuje cenu za pripojenie.

- 9.8. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „nízkej tarifa“) je STELMO a.s. stanovené časové pásmo. Podmienky stanovenia doby platnosti nízkej tarify sú uvedené v prevádzkovom poriadku STELMO a.s.
- 9.9. Pri dvojpásmových sadzbách – tarifách doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „vysokej tarify“) je časové pásmo mimo doby platnosti nízkej tarify.
- 9.10. 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.
- 9.11. 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 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 NN	Nízka	Pevná zložka	1,3930	2,7860	4,1790	8,3579	11,4922	13,9299	0,0871	0,0817	-	0,010681	
C3		Vysoká	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	8,3579	16,0194	23,6809	35,5212	47,3616	58,8538	0,3677	0,0536	0,0344	0,010681	
C6		Vysoká	tarify	29,9493	55,3713	78,5298	113,5287	144,8709	164,7210	1,0294	0,0217	0,0193	0,010681	
			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	0,010681	
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	
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 .														
Bod 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.														

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 9.2. alebo 9.3. 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 9.3., keď si odberateľ elektriny zabezpečí inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom v súlade s technickými podmienkami STELMO a.s. a uzavrie s STELMO a.s. novú zmluvu o pripojení, STELMO a.s. bude fakturovať pre dané odberné miesto výšku pevnej mesačnej platby za distribúciu elektriny podľa hodnoty rezervovanej kapacity podľa časti I. bodu 9.2.
5. Podmienky pre distribučné sadzby:
 - 5.1. **C1 a C3 – Jednotarif NN** – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny (C1), resp. s vyššou spotrebou elektriny (C3).
 - 5.2. **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.

5.3. **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) príklady 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.

5.4. **C9 - Nemeraná spotreba** - je sadzba určená pre:

5.4.1. 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.

5.4.2. 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.

5.4.3. Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nemeraného odberu (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc) nesmie byť väčší ako 1 000 W.

5.5. **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.

III. Ostatné tarify fakturované STELMO a.s.

Regulovaný subjekt STELMO 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..... 8,9500 €/MWh,
2. tarifu za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny.... 14,8500 €/MWh.

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

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 4.10.2010 doručený pod podacím číslom úradu č. 14628/2010/BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu STELMO a.s., Smaragdova 1, 040 11 Košice, IČO: 31 659 942 (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. 15421/2010/BA zo dňa 13.10.2010.

Úrad vyzval listom č. 15422/2010/BA zo dňa 13.10.2010 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0133/2010/E-PK zo dňa 13.10.2010 prerušil.

Úrad listom č. 20503/2010/BA zo dňa 6.12.2010 oznámil regulovanému subjektu schválenie návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2011 pre spoločnosť Východoslovenská distribučná, a.s. a žiadal predmetné tarify za distribúciu elektriny na rok 2011 zohľadniť do návrhu ceny.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 23280/2010/BA zo dňa 21.12.2010 doplnený návrh ceny, čím odstránil nedostatky návrhu ceny.

Dňa 29.12.2010 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. 24148/2010/BA zo dňa 28.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

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

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

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 1 písm. f) a § 2 písm. f) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania (oznámenie č. 238/2009 Z.z.) a prílohou č. 5 k výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike (oznámenie č. 311/2008 Z.z.) v znení výnosu z 1. októbra 2008 č. 7/2008 (oznámenie č. 377/2008 Z. z.), výnosu z 10. júna 2009 č. 2/2009 (oznámenie č. 239/2009 Z. z.), výnosu z 9. septembra 2009 č. 7/2009 (oznámenie č. 362/2009 Z.z.) a výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010 (oznámenie č. 302/2010 Z. z.), a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo 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. STELMO a.s., Smaragdova 1, 040 11 Košice
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava