

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0131/2011/E

Bratislava, 22.12.2010

Číslo spisu: 4386-2010-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 dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008**

r o z h o d o l:

podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. t) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 142/2010 Z. z., v súlade s § 1 písm. k) a § 2 písm. k) výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 10. júna 2009 č. 1/2009 o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení výnosu z 20. mája 2010 č. 1/2010 a prílohy č. 9 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 23. júna 2010 č. 2/2010 pre regulovaný subjekt tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie:

I. Sadzby regulovanej dodávky dodávateľom poslednej inštancie pre odberateľov elektriny v domácnosti na rok 2011

1. SADZBA DD1 – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | 64,2800 €/MWh |

SADZBA DD2 – jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | 64,2800 €/MWh |

3. SADZBA DD3 – dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou v nízkom pásme bez operatívneho riadenia

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 88,2000 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 43,4000 €/MWh |

Sadzba DD3 je vhodná pre bytovú spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v nízkom pásme.

Nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Podmienky uplatňovania nízkeho pásma sú určené v cenovom rozhodnutí pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

4. SADZBA DD4 – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s nižšou spotrebou elektriny**Sadzba sa skladá:**

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 79,8000 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 38,8200 €/MWh |

Sadzba DD4 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do času platnosti nízkeho pásma.

Nízke pásmo sa poskytuje minimálne osem hodín denne s blokovaním akumulčných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma. Podmienky uplatňovania nízkeho pásma sú určené v cenovom rozhodnutí pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

5. SADZBA DD5 – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**Sadzba sa skladá:**

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 156,0500 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 56,7300 €/MWh |

Sadzba DD5 je vhodná pre spotrebu elektriny plne elektrifikovaných domácností s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním. Za plne elektrifikovanú domácnosť sa považuje odberné miesto odberateľa elektriny, kde sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia.

Nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma. Podmienky uplatňovania nízkeho pásma sú

určené v cenovom rozhodnutí pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

6. SADZBA DD6 – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s tepelným čerpadlom

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|-----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 156,0500 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 59,7300 €/MWh |

Sadzba DD6 je určená pre odberné miesta vykurované tepelným čerpadlom, pričom odberateľ elektriny v domácnosti preukazuje dôveryhodným spôsobom dodávateľovi elektriny a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, že pre vykurovanie objektu má riadne nainštalovaný vykurovací systém s tepelným čerpadlom.

Nízke pásmo sa poskytuje minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase vysokého pásma. Podmienky uplatňovania nízkeho pásma sú určené v cenovom rozhodnutí pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

7. SADZBA DD7 – dvojpásmová sadzba s víkendovým režimom bez operatívneho riadenia

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 89,9900 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 47,8900 €/MWh |

Sadzba DD7 je vhodná pre odberné miesta typu chát, chalúp a podobne. Vhodnosť použitia sadzby závisí od posúdenia odberateľom elektriny v domácnosti. Odberateľovi elektriny v domácnosti sa doporučuje vykonať individuálny výpočet za jeho odberné miesto s ohľadom na využívanie spotrebičov elektriny napojených na svojom odbernom zariadení.

Nízke pásmo sa poskytuje celoročne od piatku 15:00 hodiny do pondelka 06:00 hodiny; blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Podmienky uplatňovania nízkeho pásma sú určené v cenovom rozhodnutí pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

8. SADZBA DD8 – dvojpásmová sadzba s operatívnym riadením doby platnosti nízkeho pásma s elektrickým akumulárnym vykurovaním a elektrickým akumulárnym ohrevom úžitkovej vody

Sadzba sa skladá:

- | | |
|--|----------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | 0,7000 €/mes. |
| b) z ceny za elektrinu | |
| odobratú vo vysokom pásme (VT) | 79,8100 €/MWh |
| odobratú v nízkom pásme (NT) | 31,3800 €/MWh |

Sadzba DD8 je vhodná pre domácnosti s elektrickými akumulárnymi spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody.

II. Sadzby regulovanej dodávky dodávateľom poslednej inštancie pre malé podniky na rok 2011

Jednopásmová sadzba je určená pre odberateľa elektriny bez rozlíšenia pásma platnosti nízkej tarify a pásma platnosti vysokej tarify.

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7000	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	75,7700	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	43,6700	€/MWh

Nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne minimálne osem hodín. Časové vymedzenie NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti NT operatívne meniť.

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7000	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	78,2700	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	41,1700	€/MWh

Nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy denne minimálne osem hodín, sadzba je vhodná pre odberne miesta s vysokým podielom spotreby elektriny v pásme platnosti NT, napr. pre odberne miesta s akumulárnym elektrickým vykurovaním. Časové vymedzenie NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania. V priebehu dňa môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy dobu platnosti NT operatívne meniť. Odberateľ elektriny je povinný zaistiť technické blokovanie elektrických akumulárných spotrebičov v dobách platnosti vysokej tarify (VT).

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7000	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	89,6700	€/MWh
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	67,5700	€/MWh

Nízke pásmo (NT) poskytuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy minimálne 20 hodín denne, doba platnosti NT je riadená prevádzkovateľom distribučnej sústavy s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia elektrizačnej sústavy. Doba platnosti VT je maximálne 4 hodiny denne a prestávky medzi dobou platnosti VT nemajú byť kratšie ako jedna hodina.

5. Sadzba DMP9

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7000	€/mesiac
--	--------	----------

Sadzba je určená pre nemerane odbery elektriny.

6. Sadzba DMP10

Sadzba sa skladá:

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,7000	€/mesiac
b) z ceny za elektrinu	51,3700	€/MWh

Sadzba je určená pre verejné osvetlenie.

III. Ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre koncových odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti a malých podnikov

(1) Maximálna cena za elektrinu $CE_{m,t}$ na účely dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie vychádza z aritmetického priemeru denných cien produktu „EEX Phelix Baseload Month Futures“ na tri po sebe nasledujúce mesiace, pričom prvým mesiacom je mesiac, v ktorom sa začne dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému dňu dodávky dodávateľom poslednej inštancie. EEX Phelix Baseload Month Futures je uzatváracia cena elektriny v danom termíne v budúcnosti za cenu dohodnutú v čase nákupu, ktorá je kótovaná európskou energetickou burzou European Energy. $CE_{m,t}$ sa určí tak, že uvedený aritmetický priemer denných cien elektriny sa navýši o 15 % v závislosti od diagramu dodávky elektriny pre predmetných odberateľov elektriny a o 9 % uvedeného aritmetického priemeru v závislosti od eliminácie rizika súvisiaceho s dodávkou poslednej inštancie.

(2) Sadzba za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa skladá z

a) mesačnej platby za jedno odberné miesto NDO_t vo výške maximálne 0,7000 eura na jedno odberné miesto a mesiac,

b) ceny za elektrinu CED v eurách na jednotku množstva elektriny, ktorá sa vypočíta podľa vzorca

$$CED = CE_{m,t} + O_t + PZ_t,$$

pričom

- $CE_{m,t}$ - cena elektriny určená podľa odseku 1,
 O_t - náklady dodávateľa elektriny poslednej inštancie na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny vo výške €/MWh,
 PZ_t - primeraný zisk v roku 2011 v hodnote 16 % z ceny elektriny určenej podľa odseku 1, maximálne do výšky 10 €/MWh.

IV. Všeobecné podmienky

1. Sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny uvedené v tomto rozhodnutí majú platnosť od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie, ktorú vykonáva spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s.
2. Ak sa zmení cenové rozhodnutie za dodávku elektriny pre domácnosti alebo malé podniky vydané pre dodávateľa elektriny Stredoslovenská energetika, a.s. a ak zároveň nebude toto rozhodnutie zmenené, bude dodávateľ poslednej inštancie za dodávku elektriny pre domácnosti a malé podniky účtovať ceny vrátane podmienok ich uplatnenia podľa zmeneného cenového rozhodnutia za dodávku elektriny pre domácnosti alebo malé podniky.
3. Dodávateľ poslednej inštancie dodáva elektrinu za ceny uvedené v tomto rozhodnutí pre odberné miesta odberateľov pripojených do distribučnej sústavy spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., ktorí využili právo voľby dodávateľa elektriny a ktorých dodávateľovi elektriny bolo v priebehu výkonu činnosti odňaté povolenie alebo ktorých dodávateľ nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny a ktorí ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemajú zabezpečenú dodávku iným spôsobom.
4. Dodávateľ poslednej inštancie bezodkladne informuje odberateľov elektriny o skutočnosti, že pre nich zabezpečuje dodávku poslednej inštancie, s uvedením termínu, od ktorého prevádzkovateľ prenosovej sústavy neeviduje odovzdanie denného diagramu zo strany pôvodného subjektu zúčtovania podľa § 22 ods. 2 písm. z) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len “zákon o energetike”).
5. Dodávateľ poslednej inštancie dodáva elektrinu odberateľom elektriny podľa bodu 1 najviac po dobu troch mesiacov.
6. Sadzby a ceny za dodávku elektriny určené týmto rozhodnutím sa pridelia pre odberné miesta
 - a. Odberateľa elektriny v domácnosti, t.j. fyzickej osoby, ktorá nakupuje elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti podľa § 2 písm. b) bod 23 zákona o energetike, podľa časti I. tohto rozhodnutia.
 - b. Malého podniku, t.j. odberateľa elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2009 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh, podľa časti II. tohto rozhodnutia. Odberatelia elektriny mimo domácností bez histórie spotreby elektriny za rok 2009 nie sú považovaní za malé podniky na účely pridelenia sadzieb podľa časti II. tohto rozhodnutia a cena dodávky elektriny pre týchto odberateľov je určená podľa časti III. tohto rozhodnutia.
 - c. Odberateľa elektriny, okrem odberateľa elektriny v domácnosti a malého podniku, podľa časti III. tohto rozhodnutia.
7. Sadzby a ceny za dodávku elektriny určené týmto rozhodnutím zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie a primeraný zisk, ktorý je možné

zahrnúť do ceny, a pozostávajú z dvoch častí:

- a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za 1 MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
8. Sadzby a ceny za dodávku elektriny určené týmto rozhodnutím v sebe nezahŕňajú tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose, cenu za straty pri distribúcii, tarifu za systémové služby, tarifu za prevádzkovanie systému a ostatné regulované položky.
 9. Ak je dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie združenou dodávkou elektriny, k sadzbám podľa odseku 2 dodávateľ poslednej inštancie pripočíta cenu za distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny a prenosu elektriny vrátane strát elektriny pri prenose, tarifu za systémové služby a tarifu za prevádzkovanie systému podľa platného a účinného cenového rozhodnutia, ktorým boli schválené alebo určené ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
 10. Dodávateľ poslednej inštancie môže odmietnuť dodávku elektriny v prípade, ak u odberateľa elektriny bol zistený neoprávnený odber alebo v prípade, ak odberateľ elektriny stratil dodávateľa elektriny z iných dôvodov, ako je uvedené v odseku 2.

Ceny 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 29.10.2010 doručený návrh ceny za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie na obdobie od 1. januára 2011 do 31. decembra 2011 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 403 008 (ďalej len „regulovaný subjekt“) zaevidovaný pod podacím číslom úradu 16725/2010/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. 16890/2010/BA zo dňa 2.11.2010.

Regulovaný subjekt je dodávateľom poslednej inštancie podľa § 69a ods. 8 písm. a) zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 112/2008 Z. z.

Úrad po posúdení návrhu ceny ako aj ostatných podkladov k návrhu ceny zistil, že návrh ceny je neúplný podľa § 14 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 28. júla 2008 č. 2/2008, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení výnosu z 23. júna 2010 č. 2/2010. Úrad preto vyzval regulovaný subjekt listom č. 17731/2010/BA zo dňa 10.11.2010 na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a zároveň ho poučil o možnosti zamietnutia návrhu ceny a zastavenia cenového konania, ak neodstráni nedostatky podania v určenej lehote. Úrad zároveň cenové konanie rozhodnutím č. 0161/2010/E-PK zo dňa 10.11.2010 prerušil.

Úrad vo výzve na odstránenie nedostatkov návrhu ceny požadoval

- 1) zapracovať do časti I. sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2011 totožné so sadzbami uvedenými v cenovom rozhodnutí úradu pre regulovaný subjekt za dodávku elektriny pre domácnosti na rok 2011,
- 2) zapracovať do časti II. sadzby za dodávku elektriny pre malé podniky na rok 2011 totožné so sadzbami uvedenými v cenovom rozhodnutí úradu pre regulovaný subjekt za dodávku elektriny pre malé podniky na rok 2011,
- 3) v časti III. ods. 2 písm. b) v parametri O_t slová „vo výške EUR/MWh“ nahradiť slovami „vo výške €/MWh“.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 20791/2010/BA zo dňa 7.12.2010 doplnený návrh ceny, ktorým odstránil nedostatky návrhu ceny označené vo výzve na odstránenie nedostatkov návrhu ceny pod bodmi 1 a 2.

K bodu 3 regulovaný subjekt uviedol, že požiadavku úradu na zapracovanie jednotkových nákladov na odchýlku na hodnotu €/MWh nevie akceptovať, nakoľko skutočné jednotkové náklady na odchýlku predstavujú hodnotu €/MWh.

Úrad výhradu regulovaného subjektu k bodu 3 akceptoval.

Dňa 9.12.2010 doručil úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii do podateľne ministerstva listom č. 20858/2010/BA zo dňa 8.12.2010 posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi na výpočet ceny na vyjadrenie ministerstvu.

Ministerstvo sa k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom doručeným úradu dňa 20.12.2010 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 22918/2010/BA zo dňa 14.12.2010, ktorý je uložený v spise 5586-2010-BA, kladne a oznámilo, že k predloženému návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu ceny z legislatívno-právneho hľadiska, zosúladiť pojmy v návrhu ceny s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike a vypustil ustanovenia, ktoré nesúvisia s dodávkou elektriny dodávateľom poslednej inštancie (časť IV. pôvodný bod 4 návrhu ceny). Úrad zároveň doplnil do rozhodnutia v časti IV. nový bod 2, ktorý prechodne upravuje aká cena a podmienky sa budú uplatňovať v prípade zmeny cenového rozhodnutia za dodávku elektriny pre domácnosti alebo malé podniky, ak zároveň nebolo zmenené aj cenové rozhodnutie za dodávku elektriny dodávateľom poslednej inštancie.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, s § 1 písm. k) a § 2 písm. k) 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.) v znení výnosu z 20. mája 2010 č. 1/2010 (oznámenie č. 242/2010 Z. z.) a prílohou č. 9 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 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: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

1. Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava