

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0271/2013/E

Bratislava, 7.2.2013

Číslo spisu: 794-2013-BA

Predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 7 písm. c) a § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu v spojení s § 44 ods. 2 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienok uplatnenia ceny na obdobie od 1. marca 2013 do 31. decembra 2013 pre regulovaný subjekt **EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO: 36 682 071**

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 11 ods. 1 písm. f) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 1, 6, 7 a 8 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 283/2012 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia za dodávku elektriny malému podniku tak, že pre regulovaný subjekt **EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka** **schvaľuje** na obdobie od 1. marca 2013 do 31. decembra 2013 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky ich uplatnenia:

I. Všeobecné podmienky

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny malému podniku podľa § 2 písm. l) tretieho bodu zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) platia od 1. marca 2013 do 31. decembra 2013 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť **EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO: 36 682 071** (ďalej len “dodávateľ elektriny”).
2. Malým podnikom podľa bodu 1. je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) bod 10. zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, s ročnou spotrebou elektriny najviac 30 000 kWh za rok 2011 podľa § 2 písm. k) zákona o regulácii, ktorému dodáva elektrinu dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo na základe zmluvy o dodávke elektriny, a ktorého odberné elektrické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. Ročnou spotrebou elektriny odberateľa elektriny podľa bodu 2., sa podľa § 7 ods. 2 Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 283/2012 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia za dodávku elektriny malému podniku, rozumie jeho spotreba za všetky jeho odberné miesta za rok 2011.

4. Ceny zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ovplyvniteľné náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
5. Ceny nezahŕňajú tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny a strát pri prenose a distribúcii elektriny, ako ani ostatné regulované položky (tarifu za systémové služby, tarifu za prevádzkovanie systému) podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne, v súlade s platným rozhodnutím úradu pre príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je odberné miesto odberateľa elektriny pripojené.
6. Sadzba pozostáva z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2013 sa pridelia odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2011 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2011 nie sú považovaní za malé podniky na účely pridelenia sadzieb za dodávku elektriny malému podniku.

Za malý podnik sa nepovažuje taký odberateľ elektriny s ročnou spotrebou:

 - a) ktorý vôbec neodoberal elektrinu v roku 2011, alebo
 - b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2011 dodávaná elektrina, počas celého roku 2011.
8. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2013, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2011, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2011 (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2011 alebo počas celého roku 2011), je koncový odberateľ elektriny povinný dodávateľovi elektriny preukázať, že je malým podnikom na účely pridelenia sadzieb a cien za dodávku elektriny malému podniku na rok 2013 a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2011 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2011 na týchto odberných miestach a o období roku 2011, za ktoré je táto spotreba elektriny na týchto odberných miestach určená, vrátane daňových dokladov preukazujúcich tieto skutočnosti. Preukázanie týchto skutočností dodávateľovi elektriny zo strany koncového odberateľa elektriny je podmienkou pridelenia sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2013 zo strany dodávateľa elektriny podľa tohto rozhodnutia a do doby ich preukázania nie je dodávateľ elektriny povinný prihliadať na koncového odberateľa elektriny ako na malý podnik. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby a ceny za dodávku elektriny malému podniku na rok 2013, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a do faktúrovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov. Po doručení vyúčtovacej faktúry za združenú dodávku elektriny za kalendárny rok 2013, môže odberateľ elektriny požiadať dodávateľa do 30 kalendárnych dní od dátumu vystavenia vyúčtovacej faktúry za združenú dodávku elektriny o jej opravu z dôvodu splnenia podmienok na pridelenie

a vyúčtovanie regulovanej ceny malému podniku pre kalendárny rok 2013. K tejto žiadosti je potrebné zo strany malého podniku predložiť všetky relevantné doklady požadované dodávateľom.

9. Doba platnosti vysokého pásma (ďalej len „VT“) je zhodná s dobou platnosti vysokej tarify, doba platnosti nízkeho pásma (ďalej len „NT“) je zhodná s dobou platnosti nízkej tarify, je určená na základe podmienok príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy a určuje ju príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
10. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvótne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb.
11. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
12. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
13. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Podmienky pridelenia produktov dodávky elektriny a uplatnenie sadzby za dodávku elektriny

Produkt	Popis produktu	Priradené distribučné sadzby
DMP1 (Jednotarif)	Jednotarifný produkt	C1; C2; C3; C2-X3
DMP4 (Dvojtarif)	Dvojtarifný produkt s dĺžkou poskytovania NT minimálne 8 hodín	C4; C5; C6; C5-X3A
DMP7 (Vykurovanie)	Dvojtarifný produkt s dĺžkou poskytovania NT minimálne 20 hodín	C7; C6-X3B
DMP10 (Verejné osvetlenie)	Jednotarifný produkt určený pre odbery verejného osvetlenia	C10

Časy platnosti nízkej tarify („NT“) a vysokej tarify („VT“) v jednotlivých distribučných sadzbách a podmienky ich pridelenia detailne definuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy, do ktorej je dané odberné miesto pripojené.

1. Odberateľ elektriny si môže podľa svojich odberových pomerov zvoliť produkt za dodávku podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí na pridelenie zvolenej sadzby. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny, resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby a v prípade neoprávnene získanej sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny podmienky v zmysle tohto rozhodnutia.

2. Príslušná sadzba dodávky sa uplatňuje najmenej jeden rok pre toho istého odberateľa elektriny na tom istom odbernom mieste. O zmenu sadzby za dodávku u toho istého odberateľa elektriny v tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov môže odberateľ požiadať o zmenu sadzby za dodávku skôr. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov. Sadzba za dodávku sa nikdy nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby alebo skutočnej spotreby za príslušné odpočtové obdobie.

III. Ceny a podmienky dodávky elektriny

1. DMP1 (Jednotarif) – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mes.,**
- z ceny za elektrinu **66,8961 €/MWh.**

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C1 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

2. DMP2 (Jednotarif) – jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mes.,**
- z ceny za elektrinu **66,8961 €/MWh.**

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C2 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

3. DMP3 (Jednotarif) – jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mes.,**
- z ceny za elektrinu **66,8961 €/MWh.**

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C3 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

4. DMP4 (Dvojtarif) – dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto **0,6500 €/mes.,**
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT **72,6702 €/MWh,**
- z ceny za elektrinu odobratú v NT **54,1930 €/MWh.**

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C4 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

5. DMP5 (Dvojtarif) – dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT	72,6702 €/MWh,
- z ceny za elektrinu odobratú v NT	54,1930 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C5 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

6. DMP6 (Dvojtarif) – dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT	72,6702 €/MWh,
- z ceny za elektrinu odobratú v NT	54,1930 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C6 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

7. DMP7 (Vykurovanie) – dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT	80,7540 €/MWh,
- z ceny za elektrinu odobratú v NT	62,8542 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C7 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

8. DMP8 (Vykurovanie) – dvojpásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú tepelné čerpadlo. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu odobratú vo VT	80,7540 €/MWh,
- z ceny za elektrinu odobratú v NT	62,8542 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C8 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

9. DMP10 (Verejné osvetlenie) – jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov.

Sadzba sa skladá:

- z mesačnej platby za jedno odberné miesto	0,6500 €/mes.,
- z ceny za elektrinu	51,3059 €/MWh.

Podmienkou na pridelenie tejto sadzby je pridelenie distribučnej sadzby C10 pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV.

Vysvetlivky k použitým skratkám:

NT – doba platnosti nízkeho pásma (nízkej tarify).

VT – doba platnosti vysokého pásma (vysokej tarify).

Doba trvania (doba platnosti) VT a NT je určená príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy.

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 nakladenia s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, predsedovi úradu (ďalej len „prvostupňový správny orgán“) bol dňa 1.2.2013 doručený návrh ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. marca 2013 do 31. decembra 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava, IČO: 36 682 071 (ďalej len „regulovaný subjekt“) zaevidovaný pod podacím číslom úradu 4374/2013/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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

Prvostupňový správny orgán po posúdení návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach, s § 1, 5, 6, 7 a 8 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 283/2012 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia za dodávku elektriny malému podniku, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, predseda úradu, 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, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu
sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:

EP ENERGY TRADING, a.s., organizačná zložka, Pribinova 25, 811 09 Bratislava