

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2014/E

Bratislava 09. 09. 2013

Číslo spisu: 7045-2013-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za dodávku elektriny malému podniku

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike tak, že pre regulovaný subjekt **MAGNA E.A. s.r.o.**, Beethovenova 5, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 tieto maximálne ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny:

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. januára 2014 do 31. decembra 2014 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre zraniteľných odberateľov elektriny – malé podniky, ktorú vykonáva spoločnosť MAGNA E.A. s.r.o., Beethovenova 5, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 (ďalej len “dodávateľ elektriny“).
2. Malým podnikom podľa bodu 1. je odberateľ elektriny mimo domácnosti podľa § 3 písm. b) desiateho bodu 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 2012 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. 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.
4. 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.

5. Sadzba pozostáva z dvoch častí:
 - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
 - b) z ceny za jednu MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
6. Sadzby za dodávku elektriny malému podniku na rok 2014 sa pridelia odberateľovi elektriny, ktorého spotreba elektriny v roku 2012 za všetky jeho odberné miesta bola najviac 30 000 kWh.

Odberatelia elektriny bez histórie spotreby elektriny za rok 2012 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 2012, alebo
 - b) ktorý neodoberal elektrinu na všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2012 dodávaná elektrina, počas celého roku 2012.
7. Dodávateľ elektriny určí koncových odberateľov elektriny, ktorí sú považovaní za malý podnik na rok 2014, na základe údajov o histórii ich spotreby za rok 2012, ktorými disponuje pri výkone svojej činnosti. Ak dodávateľovi elektriny nie je známa spotreba elektriny koncového odberateľa elektriny na jeho odberných miestach v roku 2012 (napríklad preto, že dodávateľ elektriny nebol dodávateľom elektriny do všetkých alebo niektorých odberných miest koncového odberateľa elektriny v roku 2012 alebo počas celého roku 2012), 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 2014 a poskytnúť dodávateľovi elektriny úplné a pravdivé informácie o všetkých jeho odberných miestach, do ktorých mu bola v roku 2012 dodávaná elektrina, o spotrebe elektriny za rok 2012 na týchto odberných miestach a o období roku 2012, 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 2014 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 2014, má dodávateľ elektriny právo túto sadzbu koncovému odberateľovi elektriny odňať a dofaktúrovať mu spotrebu v príslušnej sadzbe platnej pre odberateľov elektriny mimo domácností okrem malých podnikov.
8. 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.
9. 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.

10. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí splňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí.
11. Informácie o šírení a časovej platnosti signálov HDO sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
12. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

II. Ceny a podmienky dodávky elektriny malému podniku

DMP3 - Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu | 55,1466 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C1, C2, C3.

DMP6 - Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny s dobou platnosti NT minimálne 8 hodín denne. Dobu platnosti NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu odobratú vo VT | 69,2906 €/MWh, |
| c) ceny za elektrinu odobratú v NT | 41,0027 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C4, C5, C6.

DMP7 - Dvoj pásmová sadzba vhodná pre odberateľov elektriny, ktorí využívajú elektrické priamovýhrevné spotrebiče. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamo výhrevných elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|------------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu odobratú vo VT | 149,4399 €/MWh, |
| c) ceny za elektrinu odobratú v NT | 45,7173 €/MWh. |

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

DMP8 - Dvoj pásmová sadzba určená 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 je zložená z:

- | | |
|---|------------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu odobratú vo VT | 149,4399 €/MWh, |
| c) ceny za elektrinu odobratú v NT | 45,7173 €/MWh. |

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

DMP9 - Jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre namerané odbery

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|----------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes. |
|---|----------------------|

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C9.

DMP10 - Jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny, ktorá je využívaná na osvetľovanie verejných priestorov

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu | 41,0027 €/MWh. |

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

DMP11 - Jednopásmová sadzba určená pre dodávku elektriny pre dočasné odbery

Sadzba je zložená z:

- | | |
|---|-----------------------|
| a) mesačnej platby zajedno odberné miesto | 0,6500 €/mes., |
| b) ceny za elektrinu | 64,5760 €/MWh. |

Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia do 1kV je podmienkou na pridelenie tejto sadzby priradenie distribučnej sadzby C11.

Ceny uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty, bez spotrebnej dane z elektriny a bez odvodu do Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoreným jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 26. 08. 2013 doručený návrh ceny za dodávku elektriny malému podniku a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu MAGNA E.A. s.r.o., Beethovenova 5, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565 (ďalej len „regulovaný subjekt“) zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26174/2013/BA. Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

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 č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a s § 33 až 35 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, 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, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní 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:

MAGNA E.A. s.r.o., Beethovenova 5, 921 01 Piešťany