

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0247/2015/E

Bratislava 16. 02. 2015

Číslo spisu: 7720-2014-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 zmeny rozhodnutia č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 29 a 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. tak, že pre regulovaný subjekt **MAGNA ENERGIA a.s.**, Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565, pre prevádzku MDS CENTROOM, Nitrianska 20, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS AUO TRENČÍN, Bratislavská 517, 91105 Trenčín, pre prevádzku MDS ASSET BRATISLAVA, Hraničná 16, 821 05 Bratislava, pre prevádzku MDS ŠHK PIEŠŤANY, Hlboká 92, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS SAAR BA, BRATISLAVA, Žellova 2/A, 821 08 Bratislava, pre prevádzku MDS LAREA, BRATISLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 Bratislava a pre prevádzku MDS DIVARI, BRASLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 **m e n í** rozhodnutie č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 s účinnosťou od 17. februára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 sa doterajšie znenie častí A. a časti B. uvedené na strane 1 až 17 nahrádzajú nasledovným znením:

„A. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify platia za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívatelia sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565,

pre prevádzku MDS CENTROOM, Nitrianska 20, 921 01 Piešťany,
pre prevádzku MDS AUO TRENČIN, Bratislavská 517, 91105 Trenčín,
pre prevádzku MDS ASSET BRATISLAVA, Hraničná 16, 821 05 Bratislava,
pre prevádzku MDS ŠHK PIEŠTANY, Hlboká 92, 921 01 Piešťany, pre prevádzku
MDS SAAR BA, BRATISLAVA, Žellova 2/A, 821 08 Bratislava, pre prevádzku
MDS LAREA, BRATISLAVA, Elektrárenska 1, 831 04 Bratislava a pre prevádzku
MDS DIVARI, BRASLAVA, Elektrárenska 1, 831 04 Bratislava (ďalej len
„prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup
do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

- b) Tarify sú kalkulované pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napät'ovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadá o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napät'ovej úrovni vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dojednaná v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie nefakturujú.

f) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napät'ovej úrovni VN je dojednaná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu, ktorý zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.

2. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I . písm. e) bod 2 tohto rozhodnutia.

g) Dojednávanie RK

1. RK na napät'ovej úrovni VN sa dojednáva nasledovne:
 - 1.1 mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - 1.2 trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,
 - 1.3 dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.
2. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 20 % hodnoty MRK. RK sa dojednáva na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.
3. Dojednaná hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa daného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dojednaná. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

2. Zmena RK pre VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dojednaná.

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:

- 2.1 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- 2.2 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- 2.3 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

3. Zmena RK pre NN

- 3.1. Užívateľ sústavy na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 3.2. Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3. Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu sa užívateľom sústavy preukazuje zníženie menovitej hodnoty ističa predložením revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4. Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5. Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

i) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste odberateľa elektriny mimo domácnosti na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka. Tarify sa fakturujú mesačne na napät'ovej úrovni VN. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) sa určí vykonaním odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

j) Prekročenie MRK a RK

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.
2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.

3. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
6. Prekročenie RK a MRK sa na napät'ovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
7. V prípade prekročenia RK a MRK nezavinením užívateľa sústavy (pri mimoriadnych situáciách ako povodne, havárie, poruchy, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) Sadzba X2-S (sezónny odber)

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napät'ovej úrovni VN s meraním typu A alebo typu B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný výkon (minimálne však 5 % hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

l) Skúšobná prevádzka

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.

3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napätovej úrovni VN, a na napätovej úrovni NN, ak je odberné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo typu B. Skúšobná prevádzka nie je možná v prípade nadštandardnej distribúcie.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden kalendárny mesiac, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napätovej úrovni VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20% hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

m) Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napätovej úrovne VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN
2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A. článku VI. písm. b) pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v časti A. článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

- n) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.
- o) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.
- p) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VN

a) Štandardná distribúcia elektriny

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	3-mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]	mesačná rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac]
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,009958	4,6005	5,4124	6,2243
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002279	x	x	X
X2-S	sadzba pre sezónne odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,027606	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1775		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002279	x		
X2-D	sadzba pre dočasné odbery pripojené na VN *	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025525	x	x	x
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,002279	x	x	x

* Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

III. Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

a) Sadzba C2-X3

Sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1.zložka tarify za prácu [€/kWh]	2. zložka tarify za výkon
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025623	0,2202 [€/A/mes.]*
		0,9574 [€/kW/mes.]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,008278	x

* tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

1. V prípade jednofázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom a zároveň aj výrobcom elektriny je hodnota MRK rovná hodnote istiaceho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P[kW] = \sqrt{3} \times U_z[V] \times I[A] \times \frac{\cos \varphi}{1000}$$

pričom

- P [kW] je činný výkon (RK)
- U_z [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$ je účinník

6. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.
7. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

b) Sadzba C9

C9 sadzba pre namerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre namerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo
2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko - ekonomicky možné odber merať určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

c) **Sadzba C11**

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,052694
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,008278

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste budú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné tarify za použitie distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW] *	99,5818
prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW] *	33,1939
jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c)
* prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta	

V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

a) **Meranie pre hodnotenie účinníka**

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) **Vyhodnotenie účinníka**

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg \varphi = \frac{kVArh}{kWh}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

- d) Pri mimoriadnych situáciách (povodne, havárie, porucha, resp. havárie z dôvodu vyššej moci a pod.) a pri skúšobnej prevádzke sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- e) V prípade rekonštrukcií, havárií, resp. vyššej moci prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas rekonštrukcií, havárii, resp. stavov spôsobených vyššou mocou sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z titulu rekonštrukcie, havárie alebo vyššej moci odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade nulového alebo veľmi nízkeho činného odberu elektriny, v prípade nízkeho využitia kompenzačného zariadenia, môže byť stanovený iný účinník pre výpočet tarifnej prirážky.

VI. Tabuľky

a) Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

1. neorientované (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250	14 (15)	17 -27
315	16 (20)	22 -35
400	24 (25)	27 -42
500	30 (30)	41 -51
630	40 (40)	37 -62
800	44 (45)	55 -75
1 000	56 (55)	68 -89
1 250	64 (65)	89 -106
1 600	72 (70)	81 -112

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 – 400	4 (5)	6 -11
630 - 1 000	8 (10)	10 -16
1 600	14 (15)	16 -25

Na posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov.

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A.článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]			Nové plechy [kVArh]	
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV
63	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	3 470	3 836
400	16 364	16 364	16 656	4 383	4 968
630	23 931	23 931	23 471	5 523	5 984
1 000	35 064	35 064	33 603	6 941	7 671
1 600	51 428	51 428	50 259	8 766	9 701
2 500	-	73 050	-	23 742	23 742
4 000	-	108 114	-	32 142	32 142
6 300	-	161 076	-	46 022	46 022
10 000	-	241 065	-	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	146 100	146 100
40 000	-	525 960	-	189 930	189 930
63 000	-	-	-	-	-

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 51,403% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a zo 83,175% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 115,435% podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVArh kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy v domácnostiach

I. Všeobecné podmienky

- a) Tarify platia pre užívateľov distribučnej sústavy podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, ktorí sú odberateľmi elektriny v domácnostiach (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami do 1 kV) pripojené do sústavy prevádzkovateľa sústavy MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565, pre prevádzku MDS CENTROOM, Nitrianska 20, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS AUO TRENČIN, Bratislavská 517, 91105 Trenčín, pre prevádzku MDS ASSET BRATISLAVA, Hraničná 16, 821 05 Bratislava, pre prevádzku MDS ŠHK PIEŠTANY, Hlboká 92, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS SAAR BA, BRATISLAVA, Želova 2/A, 821 08 Bratislava, pre prevádzku MDS LAREA, BRATISLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 Bratislava a pre prevádzku MDS DIVARI, BRASLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 Bratislava (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“), klasifikované podľa § 3 písm. b) bod 9. zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (aj pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.
- b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.
- c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.
- d) Sadzby obsahujú:
1. pevnú mesačnú zložku tarify:
 - za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,
 - za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4, D5,
 2. variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.
- e) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

- f) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).
- g) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
- h) V sadzbách sú zahrnuté náklady súvisiace s:
1. uzavretím alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
 2. prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 3. výmenou meracieho zariadenia nevyvolané užívateľom sústavy,
 4. overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená užívateľom sústavy.
- i) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby alebo tarify fakturovaných prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
- j) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
- k) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
- l) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- m) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- n) V prípade neoprávnené pridelené sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na NN pre odberateľov elektriny v domácnostiach

- a) D1 sadzba pre jednotarifné odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre nižšiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je menšia ako 1327 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,3132 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,040070 €/kWh.

- b) D2 sadzba pre jednotarifné jednopásmové odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky pre vyššiu spotrebu elektriny (ktorých ročná spotreba elektriny je väčšia ako 1327 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 4,2466 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013553 €/kWh.

- c) D3 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne osem hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme nízkej tarify, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne tri hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.magnaea.sk), blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,2187 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013553 €/kWh.

- d) D4 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre akumulčné alebo hybridné elektrické vykurovanie. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 10 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.magnaea.sk), s blokovaním akumulčných a hybridných elektrických spotrebičov v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,

2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,004323 €/kWh.

- e) D5 sadzba s 2-tarifným meraním pre odberné miesta, ktoré využívajú sadzbu dodávky v pásme VT a NT pre priamovýhrevné elektrické vykurovanie alebo iné elektrické spotrebiče na vykurovanie s blokovaním. Pásmo nízkej tarify sa poskytuje minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania [HDO] uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy (www.magnaea.sk) s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov alebo iných elektrických spotrebičov na vykurovanie s blokovaním v pásme vysokej tarify. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom)..... 0,1500 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,004323 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (CSD NN, 2015) vo výške 0,008278 €/kWh.

Odvod podľa § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z. z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (zákon o jadrovom fonde) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 7 ods. 6 zákona o jadrovom fonde. “

Posledná veta vo výrokovej časti A. uvedená na strane 14 a posledné dve vety vo výrokovej časti B. uvedené na strane 17 rozhodnutia č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „rozhodnutie č. 0208/2014/E“) pre regulovaný subjekt MAGNA ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany, IČO 35 743 565, pre prevádzku MDS CENTROOM, Nitrianska 20, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS AUO TRENČÍN, Bratislavská 517, 91105 Trenčín, pre prevádzku MDS ASSET BRATISLAVA, Hraničná 16, 821 05 Bratislava, pre prevádzku MDS ŠHK PIEŠTANY, Hlboká 92, 921 01 Piešťany, pre prevádzku MDS SAAR BA, BRATISLAVA, Želova 2/A, 821 08 Bratislava, pre prevádzku MDS LAREA, BRATISLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 Bratislava a pre prevádzku MDS DIVARI, BRASLAVA, Elektrárenská 1, 831 04 Bratislava (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) môže úrad z vlastného podnetu začať konanie o zmene rozhodnutia, ak došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Táto výrazná zmena spočíva najmä v zmene plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, faktora investícií, skutočných dodatočných výnosov v roku 2013 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

Na základe uvedených skutočností úrad začal z vlastného podnetu konanie o zmene rozhodnutia úradu č. 0208/2014/E, o čom upovedomil regulovaný subjekt listom č. 31931/2014/BA zo dňa 04. 12. 2014.

Úrad výzvou č. 32168/2014/BA zo dňa 04. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na predloženie podkladov potrebných na zmenu rozhodnutia č. 0208/2014/E.

Regulovaný subjekt zaslal úradu pod podacím číslom úradu 33526/2014/BA zo dňa 16. 12. 2014 a 2810/2015/BA zo dňa 28. 01. 2015 podklady potrebné na zmenu rozhodnutia č. 0208/2014/E.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 3202/2015/BA zo dňa 30. 01. 2015 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádzal z rozhodnutia č. 0208/2014/E zo dňa 31. 12. 2013, návrhu ceny, na základe ktorého bolo rozhodnutie č. 0208/2014/E vydané, podkladov predložených regulovaným subjektom na základe výzvy na predloženie podkladov a z informácií známych mu z úradnej činnosti.

Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu na zmenu rozhodnutia z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v návrhu s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa doterajšie znenie častí A. a B. nahrádza v úplnom znení okrem vety týkajúcej sa daní a odvodu do Národného jadrového fondu a vety o platnosti rozhodnutia na roky 2015 a 2016. Úrad mení rozhodnutie s účinnosťou od 17. februára 2015 do 31. decembra 2016.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že zmena rozhodnutia č. 0208/2014/E je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 189/2014 Z. z. 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 ENERGIA a.s., Nitrianska 7555/18, 921 01 Piešťany