

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0067/2015/E

Bratislava 31. 12. 2014

Číslo spisu: 7915-2014-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. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre domácnosti a podmienky uplatnenia ceny

### 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 § 31 a 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike na návrh regulovaného subjektu za dodávku elektriny zraniteľným odberateľom, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnostiach tak, že pre regulovaný subjekt **Pow-en, a.s.**, Prievozská 4B, 821 09 Bratislava 2, IČO 43 860 125 **m e n í** rozhodnutie č. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013 s účinnosťou od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013 sa doterajšie znenie časti I. uvedené na strane 1 až 4 a časti II. uvedené na strane 4 až 6 nahrádzajú nasledovným znením:

#### **I. Všeobecné podmienky**

1. Uvedené sadzby a podmienky regulovanej dodávky elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti podľa § 2 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) platia od 1. januára 2015 do 31. decembra 2016 a sú určené pre regulovanú činnosť dodávka elektriny pre odberateľov v domácnostiach, ktorú vykonáva spoločnosť Pow-en, a.s., Prievozská 4B, 821 09 Bratislava 2, IČO 43 860 125 (ďalej len „dodávateľ elektriny“).
2. Ceny v sebe zahŕňajú náklady na obstaranie elektriny vrátane nákladov na odchýlky, ako aj ekonomicky oprávnené náklady na dodávku elektriny a primeraný zisk, ktorý je možné zahrnúť do ceny dodávateľa elektriny.
3. 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 cenového rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“). Uvedené položky sú pre každé odberné miesto fakturované osobitne v súlade s cenovými rozhodnutiami úradu a platnými právnymi predpismi v čase dodávky elektriny.

4. Ak cenové rozhodnutie úradu, vyhláška úradu, výnos úradu alebo iný všeobecne záväzný právny predpis ustanoví ďalšie ceny, tarify alebo dane, dodávateľ elektriny ich uplatní od obdobia určenom v cenovom rozhodnutí úradu alebo ustanovenom všeobecne záväzným právnym predpisom.
5. Zmluvou o dodávke elektriny sa rozumie aj zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny, ktorou sa poskytuje univerzálna služba.
6. Sadzba je zložená z dvoch častí:
  - a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto,
  - b) z ceny za 1 MWh odobratej elektriny v príslušnom pásme.
7. Dobu platnosti vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“) určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
8. Informácie o dobe platnosti VT a NT sú uvedené na internetovej stránke príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy.
9. Mesačná platba za časť fakturovaného obdobia sa určí alikvotne podľa počtu dní trvania odberu elektriny. Za každý začatý deň fakturovaného obdobia sa vyfakturuje 1/366 súčtu dvanástich mesačných platieb.
10. Odberateľ elektriny v domácnosti má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy podľa bodu 14. To neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno odberné miesto pre viac odberateľov elektriny v domácnosti merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny v domácnosti je prihlásená jedna fyzická osoba (okrem odberov elektriny slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V takomto prípade môže byť pridelená iba sadzba DD1 alebo DD2. V prípade podnikania na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie.
11. Odberateľ elektriny má právo zvoliť si podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek sadzbu, pričom musí spĺňať podmienky uvedené v tomto rozhodnutí. Splnenie podmienok dodávateľ elektriny pri uzatváraní zmluvy neskúma; tým nie je dotknuté právo dodávateľa elektriny resp. príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle bodov 13 a 14. To neplatí pre osobitné prípady odberov ako sú skupinové odbery, napr. garáže, chaty, záhrady, keď je z technických príčin zriadené len jedno odberné miesto pre viac odberateľov elektriny, merané len jedným meracím zariadením a ako odberateľ elektriny je prihlásená jedna fyzická osoba (okrem odberov slúžiacich na podnikateľskú činnosť). V prípade podnikania na odbernom mieste koncového odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny povinný rozdeliť elektroinštaláciu tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie. Podľa § 45 vyhlášky č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“), ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže, že

užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti. Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva nemusí byť splnená v prípadoch samostatných odberných miest bytového domu, ktoré slúžia na prevádzkovanie telekomunikačných zariadení poskytovateľov elektronických komunikačných služieb, ktoré slúžia na zabezpečenie potrieb užívateľov bytového domu. Na preukázanie skutočnosti podľa § 45 vyhlášky č. 221/2013 Z. z. dodávateľovi elektriny sa uplatnia podmienky určené príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy, do ktorej sú odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu pripojené, a dodávateľ elektriny bude považovať túto skutočnosť za preukázanú vtedy, ak ju bude považovať za preukázanú príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží odberateľ elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy prostredníctvom dodávateľa elektriny spôsobom uvedeným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je príslušné odberné miesto pripojené. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov príslušnému prevádzkovateľovi distribučnej sústavy preukáže skutočnosti podľa § 45 vyhlášky č. 221/2013 Z. z. a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideli príslušnú sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti, má odberateľ elektriny nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do týchto odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu s účinnosťou odo dňa účinnosti priradenia príslušnej sadzby za distribúciu elektriny pre domácnosti príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy uvedeným odberným miestam. V prípade preukázania skutočností podľa tohto bodu sa sadzba za dodávku elektriny pre domácnosti nebude uplatňovať pre dodávku elektriny do dotknutých odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu späťne.

12. Sadzba sa prideluje spravidla najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby toho istého odberateľa elektriny v domácnosti na tom istom odbernom mieste môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby. V prípade zmeny odberových pomerov odberateľa elektriny v domácnosti pred uplynutím 12 mesiacov môže odberateľ elektriny v domácnosti požiadať o zmenu sadzby skôr, pričom túto zmenu posudzuje a odsúhlasuje dodávateľ elektriny a príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne používanie spotrebičov. Sadzba sa nemení automaticky podľa výšky ročnej spotreby. Zmeniť sadzbu späťne za predchádzajúce obdobie nie je možné.
13. Dodávateľ elektriny alebo príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených na pridelenie sadzby.
14. V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má dodávateľ elektriny právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorej pridelenie spĺňa odberateľ elektriny v domácnosti podmienky podľa tohto rozhodnutia.
15. Odpočet určených meradiel vykoná príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy v súlade s jeho prevádzkovým poriadkom.

## II. Ceny a podmienky dodávky elektriny v jednotlivých sadzbách za dodávku elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti

### 1. DD1 (D1 – Jednotarif) Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- |  |                        |
|--|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,6500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>43,7058 €/MWh</b>   |

Sadzba DD1 je vhodná pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny (napr. chaty, garáže, záhrady). Podmienkou na pridelenie sadzby DD1 je priradenie distribučnej sadzby D1, prípadne iná vhodná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti s charakteristikou najbližšie zodpovedajúcou sadzbe dodávky elektriny DD1, pokiaľ nebude príslušným prevádzkovateľom distribučnej sústavy poskytovaná distribučná sadzba pre odberateľov elektriny v domácnosti D1.

### 2. DD2 (D2 – Jednotarif) Jednopásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- |  |                        |
|--|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto | <b>0,6500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu                       | <b>43,7058 €/MWh</b>   |

Sadzba DD2 je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je vyššia (napr. rodinné domy, byty – odberné miesta s bežnými elektrickými spotrebičmi, ktoré nemajú elektrické vykurovanie ani elektrický ohrev vody). Podmienkou na pridelenie sadzby DD2 je priradenie distribučných sadzieb D1 alebo D2. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D2.

### 3. DD3 (D3– Aku 8) Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s nižšou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- |   |                        |
|---|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto            | <b>0,6500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | <b>46,4439 €/MWh</b>   |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)   | <b>36,3958 €/MWh</b>   |

Sadzba DD3 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s nižšou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD3 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D3. Dobu platnosti VT a NT určuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s fixne určeným časom prevádzky v nízkom pásme v nepretržitom trvaní aspoň tri hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov sa nevyžaduje.

### 4. DD4 (D – Aku 8) Dvoj pásmová sadzba pre odberné miesta s vyššou spotrebou elektriny

#### Sadzba sa skladá:

- |   |                        |
|---|------------------------|
| a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto            | <b>0,6500 €/mesiac</b> |
| b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT) | <b>49,0028 €/MWh</b>   |
| c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)   | <b>31,0947 €/MWh</b>   |

Sadzba DD4 je vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi s vyššou spotrebou elektriny. Podmienkou na pridelenie sadzby DD4 je priradenie distribučných sadzieb D3 alebo D4. Táto sadzba sa odporúča pre distribučnú sadzbu D4. Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne osem hodín denne s blokovaním akumuláčnych elektrických spotrebičov v čase vysokého pásma.

**5. DD5 (D – Priamovýhrevné vykurovanie) Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,6500</b>	<b>€/mesiac</b>
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	<b>70,6392</b>	<b>€/MWh</b>
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	<b>38,7347</b>	<b>€/MWh</b>

Podmienkou na pridelenie sadzby DD5 je priradenie distribučnej sadzby D5. Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním priamovýhrevných elektrických spotrebičov v čase VT.

**6. DD6 (D – Tepelné čerpadlo) Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s tepelným čerpadlom**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,6500</b>	<b>€/mesiac</b>
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	<b>70,6392</b>	<b>€/MWh</b>
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	<b>38,7347</b>	<b>€/MWh</b>

Podmienkou na pridelenie sadzby DD6 je priradenie distribučnej sadzby D6. Dobu platnosti VT a NT určuje príslušný prevádzkovateľ distribučnej sústavy. Doba platnosti NT je minimálne 20 hodín denne s blokovaním elektrických spotrebičov na vykurovanie v čase VT.

**7. DD7 (D – Víkend) Dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s víkendovou prevádzkou**

**Sadzba sa skladá:**

a) z mesačnej platby za jedno odberné miesto	<b>0,6500</b>	<b>€/mesiac</b>
b) z ceny za elektrinu - odobratú vo vysokom pásme (VT)	<b>60,0451</b>	<b>€/MWh</b>
c) z ceny za elektrinu - odobratú v nízkom pásme (NT)	<b>32,3375</b>	<b>€/MWh</b>

Sadzba DD7 je vhodná pre odberná miesta typu chát, chalúp a podobne. Podmienkou na pridelenie sadzby DD7 je priradenie distribučnej sadzby D7. Doba platnosti NT je celoročne od piatku 15,00 hodiny do pondelka 06,00 hodiny, blokovanie elektrických spotrebičov v čase VT sa nevyžaduje.

Posledné dve vety vo výrokovej časti II. uvedené na strane 5 a 6 rozhodnutia č. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013.

## Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 18. 11. 2014 doručený pod podacím číslom úradu č. 30088/2014/BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0032/2014/E zo dňa 06. 12. 2013, ktorým úrad schválil maximálne ceny za dodávku elektriny pre zraniteľných odberateľov, ktorými sú odberatelia elektriny v domácnosti a podmienky uplatnenia ceny na obdobie od 1. januára 2014 do 31. decembra 2014 s platnosťou aj na roky 2015 a 2016 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) regulovaného subjektu Pow-en, a.s., Prievozská 4B, 821 09 Bratislava 2, IČO 43 860 125 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2014 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva v medziročnom poklese aritmetického priemeru denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2014 bol na úrovni 40,1980 €/MWh a pre rok 2015 je na úrovni 35,3073 €/MWh.  $CE_{PXE}$  teda medziročne poklesol o 4,8907 €/MWh. V súlade s § 31 a 32 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 221/2013 Z. z.“) preto dochádza k poklesu doterajších maximálnych cien elektriny v sadzbách DD1 až DD7.

Úrad po preštudovaní návrhu zmeny rozhodnutia zistil, že návrh na zmenu rozhodnutia neobsahuje všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona regulácii v spojení s § 31 až 32 vyhlášky č. 221/2013 Z. z.

Úrad preto vyzval listom č. 32657/2014/BA zo dňa 08. 12. 2014 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia a cenové konanie rozhodnutím č. 0092/2014/E-PK zo dňa 08. 12. 2014 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov v návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

Regulovaný subjekt v určenej lehote zaslal úradu pod podacím číslom úradu 33682/2014/BA zo dňa 17. 12. 2014 doplnený návrh na zmenu rozhodnutia, v ktorom neodstránil všetky nedostatky v návrhu na zmenu rozhodnutia, konkrétne nezohľadnil do návrhu na zmenu rozhodnutia plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 ( $O_{2015}$ ) vo výške ..... €/MWh. Táto hodnota plánovaných nákladov na odchýlku bola vypočítaná na základe podkladov zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. Vami navrhované plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku považuje úrad po prepočtoch zúčtovateľa odchýlok OKTE, a.s. za nesprávne.

Regulovaný subjekt vo svojom vyjadrení uviedol nasledovné: „Listom zo dňa 08.12.2014, ktorý sme obdržali dňa 11.12.2014 nás vyzývate na odstránenie nedostatkov návrhu na zmenu rozhodnutia č. 0142/2014/E zo dňa 20.12.2013 za dodávku malému podniku a to zohľadniť do návrhu na zmenu rozhodnutia plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 ( $O_{2015}$ ) vo výške ..... €/MWh. Táto hodnota súvisí s odchýlkami výrobných zdrojov, ktoré sú v bilančnej skupine Pow-en a.s., pričom dodávka z výroby uvedených výrobných zdrojov výrazne prevyšuje dodávku elektriny malému podniku. Táto výška plánovaných nákladov

teda nezodpovedá nákladom Pow-en a.s. na odchýlky z dodávky pre malý podnik. Odberné miesta v kategórii malý podnik nie sú priebežovo merané a pre uvedené odberné miesta uskutočňuje zúčtovateľ odchýlok spoločnosť OKTE, a.s. zúčtovanie rozdielov ako aj vyúčtovanie podielov na nákladoch na regulačnú elektrinu.“

Úrad zároveň prehodnotil výšku nákladov na odchýlku na základe doplňujúcich podkladov získaných pri výkone jeho úradnej činnosti. Plánované náklady na odchýlku súvisiace s dodávkou elektriny malému podniku v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2015 ( $O_{2015}$ ) sú vo výške ..... €/MWh.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 33665/2014/BA zo dňa 19. 12. 2014 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote piatich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa listom doručeným úradu dňa 30. 12. 2014 a zaevidovaným pod č. 35110/2014/BA vyjadril k predloženému návrhu zmeny rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá pripomienky.

Úrad pripomienku regulovaného subjektu akceptoval.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

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 časti I. a II. 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 1. januára 2015 do 31. decembra 2016.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že návrh je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 31 a 32 vyhlášky č. 221/2013 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

*Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva*

**Rozhodnutie sa doručí:**

Pow-en, a.s., Prievozská 4B, 821 09 Bratislava 2