

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

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

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0066/2022/E-KV  
Spis číslo: 2966-2021-BA

Bratislava 09. 08. 2021

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. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a podľa § 6 ods. 3 a 5 v spojení s § 18i ods. 1 a 3 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a § 8 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENGIE Services, a.s.**, Jarošova 2961/1, 831 03 Bratislava, IČO 35 966 289 **m e n í** rozhodnutie č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020 na rok 2022 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku „73,47 eura/MWh“ nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku „68,56 eura/MWh“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020.

## Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020 pre regulovaný subjekt ENGIE Services, a.s., Jarošova 2961/1, 831 03 Bratislava, IČO 35966289 (ďalej len „regulovaný subjekt“) pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 vyrobenej technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacom motore s palivom zemný plyn, vyrobenej v zariadení výrobcu elektriny „kogeneračná jednotka v Plynovej kotolni – K4“ s celkovým inštalovaným výkonom 0,202 MW, nachádzajúcom sa na adrese Štúrova ul., 901 01 Malacky, na pozemku parc. č. 3628, 3630/1 v k. ú. Malacky.

Úrad listom č. 18482/2021/BA z 01. 07. 2021 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“).

Cenové konanie začalo doručením oznámenia o začatí konania č. 18482/2021/BA z 01. 07. 2021 regulovanému subjektu 01. 07. 2021.

Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku podlieha cenovej regulácii a v zmysle § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Úrad v zmysle § 8 ods. 6 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) zverejnil na svojom webovom sídle korekciu  $P_{zn}$  v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny. Korekcia  $P_{zn}$  na zemný plyn na rok 2022 je vo výške – 4,91 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie  $P_{zn}$  na zemný plyn na rok 2022 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2022 v zmysle § 8 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny, a preto je potrebné zmena cenového rozhodnutia.

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. 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.

Podľa § 6 ods. 3 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) cena elektriny podľa odseku 1 písm. a) v rokoch nasledujúcich po roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky je počas doby podpory podľa § 3 ods. 6 rovnaká ako v roku, v ktorom bolo zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky.

Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa odseku 3 a ponúknutú cenu elektriny podľa odseku 4 na jeden kalendárny rok korekciou, ktorá zohľadňuje výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) rozhodnutia č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020,
- b) formulára cenového návrhu, ktorý je súčasťou administratívneho spisu č. 5153-2020-BA k rozhodnutiu č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020,
- c) korekcie  $P_{zn}$  na rok 2022 v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny v zmysle § 8 ods. 6 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. zverejnenej na webovom sídle úradu 30. 06. 2021.

Podľa § 18i ods. 1 zákona č. 309/2009 Z. z. podmienky podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 3 tohto zákona v znení účinnom do 31. 12. 2018 pri zariadení výrobcu elektriny, ktoré bolo uvedené do prevádzky pred 01. 01. 2019 zostávajú zachované podľa tohto zákona v znení účinnom do 31. 12. 2018, ak odsek 3 neustanovuje inak.

Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv cenového rozhodnutia na jednotlivé skupiny odberateľov elektriny tak, že toto rozhodnutie nemá priamy vplyv na sadzby za dodávku elektriny a tarify za distribúciu elektriny pre jednotlivých odberateľov elektriny, ale nepriamo, v budúcich rokoch nepatrne zníži tarifu za prevádzkovanie systému, ktorú hradia všetci odberatelia elektriny. Zníženie tarify za prevádzkovanie systému v budúcom roku úrad odhaduje asi o -0,000291 eura/MWh, čo v percentuálnom vyjadrení znamená dopad -0,00123 % pri predpokladanej ročnej výrobe elektriny 1 300 MWh, na ktorú si regulovaný subjekt uplatní doplatok.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2022 postupoval podľa § 7 ods. 17 a § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na roky predchádzajúce roku 2022 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2021 je pre zariadenie výrobcu elektriny regulovaného subjektu podľa rozhodnutia úradu č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020 pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v zariadení výrobcu kogeneračná jednotka v Plynovej kotolni – K4 s celkovým inštalovaným výkonom 0,202 MW vo výške 73,47 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,04 eura/MWh, korekcie na zemný plyn vo výške - 4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie na zemný plyn vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie na zemný plyn vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020 a korekcie na zemný plyn vo výške - 2,17 eura/MWh na rok 2021.

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2022 sa určila podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. vo výške 68,56 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 75,04 eura/MWh, korekcie na zemný plyn vo výške - 4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie na zemný plyn vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie na zemný plyn vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020

a korekcie na zemný plyn vo výške - 2,17 eura/MWh na rok 2021 a korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022.

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2022 uplatní doplatok, vychádzal z formulára cenového návrhu, ktorý je súčasťou administratívneho spisu č. 5153-2020-BA k rozhodnutiu č. 0103/2017/E-KV z 06. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0045/2018/E-KV z 04. 12. 2017 v znení rozhodnutia č. 0061/2018/E-KV z 05. 09. 2018 v znení rozhodnutia č. 0003/2020/E-KV z 26. 09. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0063/2021/E-KV z 14. 10. 2020, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 1 400 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 1 400 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 100 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 1300 MWh/rok

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 18483/2021/BA z 01. 07. 2021 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.

Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt do konca 5. regulačného obdobia (do 31. 12. 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. 12. 2022.

#### **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.

Andrej Juris  
predseda

Martin Horváth  
podpredseda

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

ENGIE Services, a.s., Jarošova 2961/1, 831 03 Bratislava