



ROZHODNUTIE

Číslo: 0047/2023/E-OZ
Číslo spisu: 4760-2022-BA

V Bratislave dňa 07. 10. 2022

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 rozhodnutia o návrhu ceny elektriny pre stanovenie doplatku z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v súlade s § 6 ods. 3 a 5 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 § 7 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **BUKÓZA ENERGO, a. s.**, Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 01. 2024 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške:

- a) 126,79 eura/MWh pre technológiu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie zo spoluspaľovania biomasy s fosílnymi palivami kombinovanou výrobou
- b) 88,02 eura/MWh pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla

vyrobenej technológiou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie zo spoluspaľovania 55% podielu biomasy s fosílnymi palivami a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v kondenzačnej parnej turbíne TG 3 s odberom tepla s palivom hnedé uhlie s podielom 40 % a čierne uhlie s podielom 5 % s celkovým inštalovaným výkonom 19 MW nachádzajúcim sa na adrese Areál BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce.

Uvedená cena je bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 08. 2022 doručený návrh ceny, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26779/2022/BA a 26778/2022/BA, ktorým regulovaný subjekt BUKÓZA ENERGO, a. s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce, IČO 43 806 643 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie rokov 2023 až 2024, vyrobenej technológiou výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie zo spoluspaľovania 55% podielu biomasy s fosílnymi palivami a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v kondenzačnej parnej turbíne TG 3 s odberom tepla s palivom hnedé uhlie s podielom 40 % a čierne uhlie s podielom 5 % s celkovým inštalovaným výkonom 19 MW nachádzajúcom sa na adrese Areál BUKÓZA ENERGO, a.s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky v januári 2009.

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí dňa 31. 01. 2024.

Čas uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky bol určený v súlade s § 2 ods. 3 písm. e) 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.“).

Výroba elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a výroba elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou podľa § 11 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) podlieha cenovej regulácii a podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. je podporovaná doplatkom.

Regulovaný subjekt má podľa § 3 ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z. právo uplatniť si doplatok po dobu 15 rokov od času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, ale za predpokladu, že si splní povinnosti podľa § 4 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z.

Podľa § 6 ods. 3 zákona 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.

Podľa § 14 ods. 15 zákona č. 250/2012 Z. z. cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia.

Podľa § 14 ods. 17 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. ak v priebehu obdobia poberania podpory doplatkom alebo príplatkom dôjde k zmene ceny elektriny na stanovenie doplatku alebo príplatku alebo technológie výroby elektriny, je regulovaný subjekt povinný podať návrh na zmenu cenového rozhodnutia, a to do 30 dní, odkedy táto zmena nastala.

Podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. výrobca elektriny s právom na podporu si nemôže pre zariadenie na výrobu elektriny uplatniť právo na podporu doplatkom alebo príplatkom počas obdobia omeškania s úhradou evidovaných nedoplatkov voči daňovému úradu, colnému úradu, s úhradou evidovaných nedoplatkov na poistnom na sociálne poistenie a evidovaných pohľadávok po splatnosti zo strany zdravotnej poisťovne podľa osobitných predpisov. Podľa § 3b ods. 8 zákona č. 309/2009 Z. z. počas obdobia omeškania výrobcu elektriny s úhradou nedoplatkov alebo dlžných súm podľa § 3b ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. sa na účely preukazovania podpory doplatkom alebo príplatkom cenové rozhodnutie neuplatňuje.

Úrad zverejnil podľa § 8 ods. 15 vyhlášky úradu 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.“) na svojom webovom sídle korekciu P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny. Korekcia P_{zn} na rok 2023 na biomasu je vo výške 2,03 eura/MWh, na hnedé uhlie vo výške 1,88 eura/MWh a na čierne uhlie vo výške 2,03 eura/MWh. Po zohľadnení korekcií P_{zn} na rok 2023 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 v zmysle § 8 ods. 1 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.

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 bude mať negatívny dopad na tarifu za prevádzkovanie systému len za predpokladu nižších cien elektriny na trhu ako cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z.

Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 postupoval podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. a vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok predchádzajúci roku 2023 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku pre rok 2022 je pre zariadenie výrobcu elektriny podľa rozhodnutia úradu č. 0140/2017/E-OZ z 19. 12. 2016 v znení rozhodnutia č. 0134/2022/E-OZ z 24. 09. 2021 vo výške: 126,14 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 126,14 eura/MWh a korekcie pre palivo biomasa – 1,38 eura/MWh na rok 2017 a pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla vo výške 85,4907 eura/MWh, ktorá je váženým priemerom cien:

- a) 82,15 eura/MWh (zo spaľovania 14,5 % podielu čierneho uhlia a korekcie pre čierne uhlie vo výške – 1,16 eura/MWh na rok 2016 a korekcie pre čierne uhlie vo výške – 0,60 eura/MWh na rok 2017),
- b) 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 15 % podielu hnedého uhlia a korekcie pre hnedé uhlie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie pre hnedé uhlie vo výške – 0,39 eura/MWh na rok 2016 a korekcie pre hnedé uhlie vo výške – 1,51 eura/MWh na rok 2017).

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 sa určila podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. pre biomasu vo výške 126,79 eura/MWh, ktorá je zložená z ceny 126,14 eura/MWh a korekcie pre biomasu vo výške – 1,38 eura/MWh na rok 2017 a korekcie vo výške 2,03 eura/MWh na rok 2023 a pre technológiu výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou v kondenzačnej parnej turbíne s odberom tepla vo výške 88,02 eura/MWh, ktorá je váženým priemerom cien:

- a) 82,15 eura/MWh (zo spaľovania 5 % podielu čierneho uhlia a korekcie pre čierne uhlie vo výške – 1,16 eura/MWh na rok 2016, korekcie pre čierne uhlie vo výške – 0,60 eura/MWh na rok 2017 a korekcie pre čierne uhlie vo výške 2,03 eura/MWh na rok 2023),
- b) 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 40 % podielu hnedého uhlia, korekcie pre hnedé uhlie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie pre hnedé uhlie vo výške – 0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie pre hnedé uhlie vo výške – 1,51 eura/MWh na rok 2017 a korekcie pre hnedé uhlie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023).

Korekcia na rok 2023 na hnedé uhlie nebola podľa § 6 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení účinnom do 01. 03.2013 započítaná do ceny elektriny pre stanovenie doplatku, pretože zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky pred 01.03. 2013 a zároveň by súčet započítaných príplatkov pre toto zariadenie znížil cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 pod úroveň určenej ceny podľa času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

Podpora z podporných programov financovaných z prostriedkov štátneho rozpočtu nebola regulovanému subjektu pri výstavbe zariadení výrobcu elektriny poskytnutá.

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2023 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2023 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

- 1) predpokladaná ročná výroba elektriny 105 000 MWh/rok,
- 2) predpokladané ročné množstvo elektriny z obnoviteľných zdrojov 57 750 MWh/rok,
- 3) predpokladané ročné množstvo vysoko účinnou kombinovanou výrobou 47 250 MWh/rok,
- 3) predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 6 300 MWh/rok,
- 4) predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok:
 - a) z obnoviteľných zdrojov elektriny kombinovanou výrobou 54 285 MWh/rok,
 - b) vysoko účinnou kombinovanou výrobou 44 415 MWh/rok.

Na toto konanie sa podľa § 41 ods. 1 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. 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.

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

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, 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:

BUKÓZA ENERGO, a. s., Hencovská 2073, 093 02 Hencovce