



ROZHODNUTIE

Číslo: 0088/2023/E-KV
Číslo spisu: 4679-2022-BA

V Bratislave dňa 02. 11. 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 **MH Teplárenský holding, a.s.**, Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO 36 211 541 **u r č u j e** na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023 pre generátor elektriny (TG1) a na obdobie od 01. 01. 2023 do 16. 12. 2024 pre generátor elektriny (TG4) pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške:

- a) 91,83 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1),
- b) 91,83 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4),

vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s odberom tepla s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET – Tepláreň Východ“ s celkovým inštalovaným výkonom 24,5 MW sa nachádzajú na adrese MHTH – závod Bratislava, Turbínová 3, Bratislava 2.

Uvedená cena je bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 24. 08. 2022 doručený návrh ceny, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26447/2022/BA, ktorým regulovaný subjekt MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO 36 211 541 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre

stanovenie doplatku na obdobie rokov 2023 až 2024, vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s odberom tepla s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET – Tepláreň Východ“ s celkovým inštalovaným výkonom 24,5 MW sa nachádzajú na adrese MHTH – závod Bratislava, Turbínová 3, Bratislava 2 (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.

Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky (TG1) v roku 1958 a po rekonštrukcii v roku 2008, (TG4) v roku 1949 a po modernizácii 16. 12. 2009.

Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí:

- a) 31. 12. 2023 pre generátor elektriny (TG1),
- b) 16. 12. 2024 pre generátor elektriny (TG4).

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. 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.“) 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 neschválí 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 zemný plyn na rok 2023 je vo výške 20,26 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie P_{zn} na zemný plyn 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. 0032/2017/E-KV z 22. 12. 2016 v znení rozhodnutia č. 0075/2022/E-KV z 08. 09. 2021 a v znení rozhodnutia č. 0114/2022/E-KV z 21. 09. 2022 vo výške vo výške 83,65 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1), ktorá je váženým priemerom cien: 83,65 eura/MWh zo spaľovania 100 % podielu zemného plynu, koeficientu 1, korekcie 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie -4,20 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške -4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020 a korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021, korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022 a 83,65 eura/MWh zo spaľovania 0 % podielu vykurovacieho oleja, koeficientu 1, korekcie 4,64 eura/MWh na rok 2012, korekcie 4,28 eura/MWh na rok 2014, korekcie -0,64 eura/MWh na rok 2015, korekcie -1,35 eura/MWh na rok 2016 a korekcie -1,72 eura/MWh na rok 2017 a 83,65 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4), ktorá je váženým priemerom cien: 83,65 eura/MWh zo spaľovania 100 % podielu zemného plynu, koeficientu 1, korekcie 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie -4,20 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške -4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020 a korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021, korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022 a 83,65 eura/MWh zo spaľovania 0 % podielu vykurovacieho oleja, koeficientu 1, korekcie 4,64 eura/MWh na rok 2012, korekcie 4,28 eura/MWh na rok 2014,

korekcie -0,64 eura/MWh na rok 2015 a korekcie -1,35 eura/MWh na rok 2016 a korekcie -1,72 eura/MWh na rok 2017.

Korekcia nebola podľa § 6 ods. 4 zákona č. 309/2009 Z. z. v znení účinnom do 01. 03.2013 započítaný do ceny elektriny pre stanovenie doplatku, pretože zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky pred 01. 03. 2013 a zároveň by sumár započítaných príplatkov pre toto zariadenie znížil cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2017 až 2022 pod úroveň určenej ceny podľa času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2023 sa určila podľa § 8 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. v zariadení TG1 vo výške 91,83 eura/MWh, ktorá je váženým priemerom cien 83,65 eura/MWh zo spaľovania 100 % podielu zemného plynu, koeficientu 1, korekcie 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie -4,20 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške -4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020, korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021, korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022 a korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023 a v zaradení TG4 vo výške 91,83 eura/MWh, ktorá je váženým priemerom cien 83,65 eura/MWh zo spaľovania 100 % podielu zemného plynu, koeficientu 1, korekcie 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie -4,20 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške -4,68 eura/MWh na rok 2018, korekcie vo výške 1,59 eura/MWh na rok 2019, korekcie vo výške 3,69 eura/MWh na rok 2020, korekcie vo výške -2,17 eura/MWh na rok 2021, korekcie vo výške -4,91 eura/MWh na rok 2022 a korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023.

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

Úrad listom č. 32561/2022/BA z 24. 10. 2022 oznámil regulovanému subjektu, že pred vydaním rozhodnutia sa má možnosť podľa § 33 ods. 2 v spojení s § 27 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vyjadriť sa k jeho podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhovať jeho doplnenie, a to do siedmich dní odo dňa doručenia výzvy. Regulovaný subjekt sa v určenej lehote písomne vyjadril 28. 10. 2022 podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu č. 33353/2022/BA. Vo svojom vyjadrení regulovaný subjekt súhlasil bez pripomienok so započítaním korekcie pre primárne palivo zemný plyn Pzn na rok 2012, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 a 2023 a následným určením ceny vo výške vo výške 91,83 eura/MWh pre zariadenie TG1 a 91,83 eura/MWh pre zariadenie TG4.

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 30 020 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 30 020 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 1 263 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 28 757 MWh/rok.

Na základe uvedených skutočností úrad 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, 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:

MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto