



ROZHODNUTIE

Číslo: 0075/2024/E-KV
Spis číslo: 6737-2023-BA

Bratislava 14. 12. 2023

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. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022, 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 § 7 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností 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 54 **m e n í** rozhodnutie č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 na rok 2024 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku
„a) 89,6770 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3),
b) 89,9425 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4)“

nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku

„a) 110,5660 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3),
b) 110,3730 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4)“.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 10. 2023 doručený návrh ceny, zaevidovaný pod podacím číslom úradu 38261/2023/BA, ktorým regulovaný subjekt MH Teplárenský holding, a.s., Turbínová 3, 831 04 Bratislava – mestská časť Nové Mesto, IČO 36 211 54 (ďalej len „regulovaný subjekt“) požiadal o schválenie ceny elektriny pre

stanovenie doplatku na obdobie rokov 2024 až 2027, vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v protitlakovej parnej turbíne s palivom hnedé uhlie a zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „KVET – Turbogenerátor č. 1 – 4“ s celkovým inštalovaným výkonom 49,731 MW nachádzajúcom sa na adrese MHTH – závod Žilina, Košická 11, 011 87 Žilina (ďalej len „návrh ceny“). Týmto dňom začalo cenové konanie.

Dňa 26. 09. 2023 vstúpila do platnosti vyhláška úradu č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností (ďalej len „vyhláška č. 370/2023 Z. z.“), účinnosť nadobudla 01. 10. 2023.

Podľa § 7 ods. 3 písm. a) v spojení s prílohou č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z., je korekcia Pzn v eurách na jednotku množstva elektriny pre palivo zemný plyn na rok 2024 vo výške 48,53 eura/MWh a korekcia Pzn v eurách na jednotku množstva elektriny je pre palivo hnedé uhlie na rok 2024 vo výške 7,63 eura/MWh.

Vyhláška č. 370/2023 Z. z. zároveň upravuje aj režim korekcie na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny pre regulované subjekty, ktoré si plnia povinnosti podľa zákona č. 414/2012 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Na základe § 7 ods. 10 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. uverejnil úrad na webovom sídle hodnoty korekcií na emisné kvóty, pričom pre palivo zemný plyn je korekcia na rok 2024 v hodnote 6,89 eura/MWh a pre palivo hnedé uhlie je korekcia na rok 2024 v hodnote 12,08 eura/MWh.

Podľa § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. výrobcovi elektriny, ktorému uplynie doba podpory doplatkom 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.“) pred rokom 2027, sa korekcia Pzn vypočíta v konaní o cenovej regulácii primerane podľa § 7 ods. 3 tak, aby zohľadňovala zostávajúcu dobu trvania podpory a jej vplyv na určenie korekcie Pzn.

Keďže podpora doplatkom pre generátory elektriny (TG1, TG2, TG3) sa skončí 30. 11. 2024, úrad použil ustanovenie § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. pri určení ceny na rok 2024 a primerane zohľadnil skutočnosť, že generátory (TG1, TG2 a TG3) už nemajú v rokoch 2025 a 2026 nárok na podporu doplatkom, preto je potrebné uznať korekciu Pzn na zemný plyn v plnom rozsahu.

Po zohľadnení korekcií Pzn na zemný plyn a hnedé uhlie na rok 2024 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 v zmysle § 7 ods. 3 písm. a) v spojení s prílohou č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z., § 7 ods. 7 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.

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. 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 a ceny emisných kvót, ktoré sa použili na plnenie povinnosti podľa osobitného predpisu.

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 poisťovní 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 odseku 5 sa na účely preukazovania podpory doplatkom alebo príplatkom cenové rozhodnutie, potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou neuplatňujú.

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 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 2024 postupoval podľa § 7 ods. 3 písm. a) v spojení s prílohou č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a § 7 ods. 7 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a zároveň vychádzal zo schválenej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok predchádzajúci roku 2024 na základe času uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky a korekcie. Táto cena elektriny pre stanovenie doplatku pre rok 2023 je pre zariadenie výrobcu elektriny podľa rozhodnutia úradu č. 0086/2023/E-KV z 31. 10. 2022 vo výške:

a) 89,6770 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3), ktorá je váženým priemerom cien cien 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 87,52 % podielu hnedého uhlia), korekcie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie vo výške -0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -1,51 eura/MWh na rok 2017 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023,

a 83,65 eura/MWh (zo spaľovania 12,48 % podielu zemného plynu), korekcie vo výške 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie vo výške -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie vo výške -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -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,

b) 89,9425 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4), ktorá je váženým priemerom cien 89,30 eura/MWh (zo spaľovania 87,52 % podielu hnedého uhlia), korekcie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie vo výške -0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -1,51 eura/MWh na rok 2017 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, a 81,71 eura/MWh (zo spaľovania 12,48 % podielu zemného plynu), korekcie vo výške 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie vo výške -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie vo výške -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -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.

Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2024 sa určila podľa prílohy č. 2 vyhlášky č. 370/2023 Z. z., § 7 ods. 7 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. a § 7 ods. 11 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. vo výške:

a) 110,5660 eura/MWh pre generátor elektriny (TG1, TG2, TG3), ktorá je váženým priemerom cien 88,72 eura/MWh (zo spaľovania 98 % podielu hnedého uhlia), korekcie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie vo výške -0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -1,51 eura/MWh na rok 2017, korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 7,63 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre hnedé uhlie na rok 2024 vo výške 12,08 eura/MWh a 83,65 eura/MWh (zo spaľovania 2 % podielu zemného plynu), korekcie vo výške 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie vo výške -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie vo výške -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -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, korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 84,66 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre zemný plyn na rok 2024 vo výške 6,89 eura/MWh,

b) 110,3730 eura/MWh pre generátor elektriny (TG4), ktorá je váženým priemerom cien 89,30 eura/MWh (zo spaľovania 98 % podielu hnedého uhlia), korekcie vo výške 0,67 eura/MWh na rok 2014, korekcie vo výške -0,39 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -1,51 eura/MWh na rok 2017 a korekcie vo výške 1,88 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 7,63 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre hnedé uhlie na rok 2024 vo výške 12,08 eura/MWh a 81,71 eura/MWh (zo spaľovania 2 % podielu zemného plynu), korekcie vo výške 3,77 eura/MWh na rok 2012, korekcie vo výške -2,72 eura/MWh na rok 2015, korekcie vo výške -2,45 eura/MWh na rok 2016, korekcie vo výške -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, korekcie vo výške 20,26 eura/MWh na rok 2023, korekcie vo výške 48,53 eura/MWh na rok 2024 a korekcie na emisné kvóty pre zemný plyn na rok 2024 vo výške 6,89 eura/MWh.

Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2024 uplatní doplatok, vychádzal z údajov na rok 2024 predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:

1. predpokladaná ročná výroba elektriny 82 259 MWh/rok,
2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 79 153 MWh/rok,
3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 3 342 MWh/rok,
4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 75 811 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 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.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

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