



ROZHODNUTIE

Číslo: 0009/2026/E-KV
Číslo spisu: 4565-2025-BA

Bratislava 29. 09. 2025

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 určení ceny elektriny pre stanovenie doplatku

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 6 ods. 3 a ods. 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 v spojení s § 43 ods. 16 a § 44 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Veolia Energia Levice, a.s.**, Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 968 486 **u r č u j e** na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku vo výške:

- a) 99,98 eura/MWh pre technológiu výroby spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom,
- b) 100,92 eura/MWh pre technológiu výroby spaľovací motor,

výrobenej technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Paroplynový cyklus 74,31 MW“ a v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Kogeneračná jednotka 11,94 MW“ s celkovým inštalovaným výkonom 86,25 MW, ktoré sa nachádzajú na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice, k. ú. Levice.

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **z r u š u j e** k 31. 12. 2025 rozhodnutie č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 a rozhodnutia č. 0012/2025/E-KV z 11. 10. 2024, ktorým úrad určil pre regulovaný subjekt Veolia Energia Levice, a.s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 968 486 pevnú cenu elektriny na obdobie

od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2027 vyrobenej technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Paroplynový cyklus 74,31 MW“ a v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Kogeneračná jednotka 11,94 MW“ s celkovým inštalovaným výkonom 86,25 MW, ktoré sa nachádzajú na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice, k. ú. Levice, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny, a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 19. 08. 2025 z vlastného podnetu podľa § 14 ods. 1 v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) cenové konanie vo veci zmeny ceny v rozhodnutí č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 a rozhodnutia č. 0012/2025/E-KV z 11. 10. 2024, ktorým úrad určil pevnú cenu elektriny na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2027 vyrobenej technológiou výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla v spaľovacej turbíne s kombinovaným cyklom s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Paroplynový cyklus 74,31 MW“ a v spaľovacom motore s palivom zemný plyn v zariadení výrobcu elektriny „Kogeneračná jednotka 11,94 MW“ s celkovým inštalovaným výkonom 86,25 MW, ktoré sa nachádzajú na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice, k. ú. Levice pre regulovaný subjekt Veolia Energia Levice, a.s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 968 486. Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu a výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia bolo regulovanému subjektu listom č. 30696/2025/BA z 18. 08. 2025 doručené dňa 19. 08. 2025. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu ceny v rozhodnutí, podľa názoru úradu, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny. Výrazná zmena ekonomických parametrov spočíva v tom, že došlo k zmene parametra korekcie P_{zn} , keďže úrad zverejnil dňa 25. 07. 2025 v súlade s § 44 ods. 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) na svojom webovom sídle korekciu P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny na rok 2026. Korekcia P_{zn} na zemný plyn na rok 2026 je vo výške -48,11 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie P_{zn} na zemný plyn na rok 2026 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku v zmysle § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny na rok 2026.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov, podľa § 6 ods. 3 a ods. 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 (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) a podľa § 43 ods. 16 a § 44 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
4. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí

schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov.

5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
6. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správne orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správne orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu dokladovať.
7. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
8. V oznámení o začatí cenového konania zároveň úrad vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku, v lehote piatich dní od doručenia oznámenia o začatí cenového konania, na vyjadrenie sa pred vydaním rozhodnutia k podkladom, k spôsobu jeho zistenia a navrhovať jeho doplnenie buď písomne alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
9. Regulovaný subjekt sa 21. 08. 2025 podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 32621/2025/BA vyjadril k podkladom pred vydaním rozhodnutia.
10. Regulovaný subjekt vo vyjadrení nesúhlasí so spôsobom vydania rozhodnutia o pevnej cene elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2026 spôsobom, ktorý predpokladá zrušenie pôvodného príslušného cenového rozhodnutia ku dňu 31. 12. 2025 a vydanie úplne nového cenového rozhodnutia špecificky pre obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2026. Regulovaný subjekt uvádza, že úrad vo výzve na vyjadrenie argumentuje potrebou zabezpečiť určitosť, zrozumiteľnosť a prehľadnosť rozhodnutia, ale na druhej strane § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. ustanovuje, že cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia platí na celé regulačné obdobie, ak úrad neschváli zmenu cenového rozhodnutia. Regulovaný subjekt má za to, že z dikcie zákona vyplýva, že ak bolo účastníkovi konania vydané cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, úrad môže účastníkovi konania o. i. aj pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2026 zmeniť len spôsobom zmeny súčasne platného cenového rozhodnutia, teda nie jeho zrušením a nahradením novým cenovým rozhodnutím.
11. Regulovaný subjekt ďalej z oznámenia o začatí cenového konania vyrozumel, že obsahom zmeny pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2026 má byť len započítanie korekcie P_{zn} vydané úradom pre rok 2026. Regulovaný subjekt má za to, že v súlade s relevantnými ustanoveniami všeobecne záväzných právnych predpisov má právo aj na uznanie ďalších nákladov, ktoré sa v priebehu času menia, a preto v lehote určenej úradom predkladá aj doplnenie vo forme nového návrhu ceny elektriny pre stanovenie doplatku na obdobie od 01. 01. 2026.
12. V predloženej návrhu ceny regulovaný subjekt navrhuje úradu schváliť pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok t (rok 2026), v ktorej budú zohľadnené okrem korekcie P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny na rok 2026 aj kumulatívne zmeny iných nákladov nasledovne:

- a) 194,86 eura/MWh pre technológiu výroby spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom s palivom zemný plyn,
 - b) 117,96 eura/MWh pre technológiu výroby spaľovací motor s palivom zemný plyn.
13. Regulovaný subjekt uvádza, že pri zostavení návrhu ceny a výpočte požadovanej pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku pre obdobie od 01. 01. 2026 zohľadnil nasledovné vstupy: výšku pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku platnú v roku 2025 (formálne spočítanú podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.), hodnotu korekcie P_{zn} publikovanú úradom dňa 25. 07. 2025, kumulatívnu zmenu skutočných nákladov regulovaného subjektu na zabezpečenie prepravy zemného plynu v 6. regulačnom období, kumulatívnu zmenu skutočných nákladov regulovaného subjektu na zabezpečenie distribúcie zemného plynu v 6. regulačnom období a kumulatívnu zmenu skutočných nákladov regulovaného subjektu na zabezpečenie emisných povoleniek v 6. regulačnom období.
14. Argumentom regulovaného subjektu pre predloženie cenového návrhu je jeho zákonný nárok na priznanie pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku, ktorá napĺňa ustanovenia zákona č. 309/2009 Z. z., medzi nimi najmä ustanovenia § 6 ods. 2, 3 a 5, v spojení s ustanoveniami § 43 ods. 13 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Podľa regulovaného subjektu z citovaných odkazov na všeobecne záväzné právne predpisy vyplýva jeho právo mať v pevnej cene pre stanovenie doplatku zohľadnené okrem iného aj prevádzkové a režijné náklady, medzi ktoré sa zaraďujú aj vyššie spomenuté druhy nákladov, ktoré úrad pravdepodobne nezapočítal do určenia palivovej korekcie pre rok 2026.
15. Regulovaný subjekt ďalej predložil obsirnejšiu argumentáciu k započítavaniu nákladov na zabezpečenie prepravy zemného plynu a distribúcie zemného plynu do požadovanej pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku od 01. 01. 2026. Regulovaný subjekt podotýka, že ustanovenie § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. definuje medziročnú úpravu pevnej ceny elektriny pre výpočet doplatku ako potrebu zohľadniť výrazné zvýšenie alebo zníženie ceny vstupných surovín, ktoré sa použili na výrobu elektriny. Regulovaný subjekt v tejto súvislosti poukazuje na to, že cena vstupnej suroviny, ktorou je zemný plyn fakticky zahŕňa nielen cenu dodávky plynu ako komodity, ale aj cenu ostatných služieb priamo spojených s dodávkou plynu, ktoré sú činnosťami podliehajúcimi výkonu cenovej a vecnej regulácie zo strany úradu. Regulovaný subjekt okrem toho tiež uvádza, že aj samotná vyhláška č. 154/2024 Z. z. v § 4 ods. 1 písm. e) z hľadiska rozsahu, štruktúry a výšky ekonomicky oprávnených nákladov pre účely výkonu cenovej regulácie v elektroenergetike všeobecne definuje, že ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady preukázateľne a v nevyhnutnom rozsahu vynaložené na vykonávanie regulovanej činnosti, ktorými sú (...) výrobné a prevádzkové náklady zahrňujúce náklady na energie, suroviny a technologické hmoty. Vyhláška č. 154/2024 Z. z. pojednáva o nákladoch na energie a suroviny, čo je širší pojem ako výlučne samotná zmluvná nákupná cena za energie a suroviny bez započítania cien ďalších služieb, ktoré sú nevyhnutne spojené s realizáciou nákupu energií a surovín, a bez ktorých nie je samotná dodávka možná.
16. Regulovaný subjekt poukazuje aj na to, že z legislatívnej definície, vid'. najmä § 2 ods. 2 písm. j) zákona č. 309/2009 Z. z. v spojení s § 3c ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a povahy výroby elektriny v zariadeniach vysokoúčinnej kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej ako „VÚKVET“) tiež vyplýva, že ak sa zemný plyn dodáva do zariadenia VÚKVET, v takomto prípade sa jedná o zemný plyn dodávaný nerozdielne aj pre účel výroby a dodávky tepla. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že úrad dostal v § 40 ods. 1 písm. p) zákona č. 250/2012 Z. z. legislatívny mandát na úrovni vykonávacieho predpisu stanoviť podrobnosti o určení ceny za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, ktorý je konzumovaný

najmä v ustanoveniach §19a vyhlášky úradu č. 147/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v plynárenstve v znení vyhlášky č. 390/2024 Z. z. Regulovaný subjekt podotýka, že v § 19a ods. 5 tohto predpisu úrad určuje, že k maximálnej cene za služby obchodníka pri dodávke plynu koncovému odberateľovi plynu na výrobu tepla a dodávku tepla podľa odseku 3 sa pripočíta: cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla, náklady na prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla a náklady na uskladňovanie plynu potrebného na zabezpečenie dodávky plynu pre koncových odberateľov plynu na výrobu tepla a dodávku tepla.

17. Podľa regulovaného subjektu, z logiky citovaných ustanovení je možné odvodiť, že do ceny vstupných surovín v zmysle § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. je potrebné zahrnúť aj náklady nevyhnutne a priamo spojené so zabezpečením dodávky zemného plynu pre zdroje VÚKVET, teda okrem nákladov dodávky aj náklady na služby spojené s dodávkou, teda najmä náklady na prepravu zemného plynu a distribúciu zemného plynu. Regulovaný subjekt preto v návrhu ceny zohľadnil aj zmenu nákladov na zabezpečenie prepravy zemného plynu a distribúcie zemného plynu, a to vo výške, ktorá zohľadňuje kumulatívnu zmenu počas aktuálneho prebiehajúceho 6. regulačného obdobia.
18. Regulovaný subjekt v súvislosti so započítavaním nákladov na zabezpečenie emisných povoleniek do požadovanej pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku od 01. 01. 2026 ako podporný argument uviedol ustanovenie § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z.
19. Regulovaný subjekt tvrdí, že bez ohľadu na formálny obsah vyhlášky č. 154/2024 Z. z., zohľadňovať zmenu nákladov na emisné kvóty v medzoročne upravovanej pevnej cene elektriny pre stanovenie doplatku je zákonnou povinnosťou úradu, a súčasne zákonom daným právom regulovaného subjektu. Regulovaný subjekt má za to, že na základe ustanovenia § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. je možné odvodiť, že do návrhu pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku má regulovaný subjekt zákonné právo zahrnúť aj náklady nevyhnutne a priamo spojené so zabezpečením emisných povoleniek pre zdroje VÚKVET, ak sa pre ich riadnu prevádzku vzťahuje povinnosť nakupovať emisné povolenky podľa osobitného predpisu. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že v návrhu ceny preto zohľadnil aj zmenu nákladov na zabezpečenie emisných povoleniek, a to vo výške, ktorá zohľadňuje kumulatívnu zmenu počas aktuálneho prebiehajúceho 6. regulačného obdobia, avšak zohľadňujúcu časť uznaných nákladov v pevnej cene elektriny na stanovenie doplatku, ktorú úrad schválil regulovanému subjektu výlučne na obdobie od 01. 01. 2024 do 31. 12. 2024.
20. Úrad posúdil tvrdenia regulovaného subjektu k spôsobu a forme vydania cenového rozhodnutia uvedené vo vyjadrení tak, že nezistil rozpor pri postupe úradu spočívajúcom vo vydaní nového cenového rozhodnutia a zrušení doterajšieho cenového rozhodnutia s ustanoveniami § 14 a 17 zákona č. 250/2012 Z. z. Za priebeh a vedenie správneho konania zodpovedá správny orgán, ktorý konanie vedie. Ak správny orgán postupuje v správnom konaní v zákonom ustanovených medziach, má sa za to, že správne konanie bolo vykonané zákonne, a to napriek tomu, že účastník konania mal inú predstavu o priebehu správneho konania alebo jeho výsledku.
21. Úrad v súlade s § 3 ods. 5 správneho poriadku (precedenčná zásada) postupuje pri rozhodovaní o skutkovo zhodných alebo podobných prípadoch rovnako tak, aby nevznikali neodôvodnené rozdiely. Dôvody na vydanie cenového rozhodnutia a zrušenie doterajšieho úrad dostatočne odôvodňuje s príslušnými odkazmi na zákonné ustanovenia, ktoré tento postup umožňujú. Spôsob a forma vydania cenového rozhodnutia nemajú vplyv

na hmotné práva regulovaného subjektu vyplývajúce zo zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 309/2009 Z. z. a vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Cena elektriny pre stanovenie doplatku zostáva zachovaná v rovnakej výške ako by bola cena určená v iba konaní o zmene cenového rozhodnutia, ktoré požaduje regulovaný subjekt. Úrad zároveň vydá nové cenové rozhodnutie na obdobie do konca 6. regulačného obdobia, t. j. na obdobie od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027.

22. Individuálne určenie ceny elektriny alebo zmena ceny pre výrobcov elektriny podľa ich skutočných nákladov ustanovenia zákona č. 250/2012 Z. z., § 6 zákona č. 309/2009 Z. z. ani vyhlášky č. 154/2024 Z. z. neumožňujú. Zmena ceny elektriny pre stanovenie doplatku je uskutočniteľná iba prostredníctvom zmeny výšky korekcie P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny. 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. Vyhláška č. 154/2024 Z. z. obsahuje presný mechanizmus výpočtu a zverejnenia korekcie P_{zn} v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny, z čoho tiež vyplýva možnosť zmeny ceny elektriny výlučne cez korekciu P_{zn} .
23. Výpočet korekcie P_{zn} je predmetom analytickej činnosti úradu, v rámci ktorej úrad určuje a zverejňuje jej hodnotu na svojom webovom sídle. Závazne zverejnená výška korekcie je následne podkladom pre rozhodovanie v cenovom konaní. Korekcia P_{zn} úradom bola riadne stanovená na základe vývoja cien primárneho paliva. Korekcia P_{zn} zohľadňujúca vývoj ceny primárneho paliva na rok 2026 sa určuje podľa § 44 ods. 3 písm. b) vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Hodnota korekcie P_{zn} na zemný plyn vypočítaná na rok 2026 zohľadňuje umorenie nákladov na obstaranie primárneho paliva v roku 2023, ku ktorému úrad pristúpil pri výpočte korekcie v priebehu rokov 2024 a 2025.
24. Podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. cena elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. na rok t v eurách na jednotku množstva elektriny za elektrinu vyrobenú i-tou technológiou j-tého zariadenia výrobcu elektriny sa pre výrobcu elektriny vypočíta podľa vzorca:

$$CEPSD_t^{i,j} = CEPSD_z^{i,j} + \sum_z^i P_{zn}^i$$

25. Úrad v rámci legislatívnej právomoci ustanovil nový vzorec pre výpočet ceny elektriny v § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Pri tvorbe vyhlášky č. 154/2024 Z. z. bol dodržaný legislatívny rámec pravidiel tvorby právnych predpisov. Úrad podotýka, že metodika výpočtu ceny elektriny je odlišná podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. ako podľa § 7 ods. 1 vyhlášky úradu č. 370/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v oblasti podpory výroby elektriny a niektoré súvisiace podmienky vykonávania regulovaných činností, podľa ktorej sa postupovalo pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2024. Rozdiel je vo vzťahu k zohľadneniu cien emisných kvót. Korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024 vrátane jej hodnoty medziročného zvýšenia alebo zníženia do vzorca pre výpočet ceny elektriny podľa vyhlášky č. 154/2024 Z. z. nevstupuje. Vyhláška č. 154/2024 Z. z. nestanovuje ani zverejnenie hodnoty korekcie na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na webovom sídle úradu.
26. Úrad je povinný určiť cenu v konaní o cenovej regulácii na základe všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým je vyhláška č. 154/2024 Z. z. Úrad nie je oprávnený rozhodnúť o cene na základe iného podkladu, prípadne regulovaným subjektom individuálne určenej

ceny, ktorá nemá oporu v platnej a účinnej právnej úprave. Na základe uvedeného nie je do ceny elektriny možné zahrnúť kumulatívne zmeny iných nákladov okrem korekcie P_{zn} tak, ako to v návrhu ceny navrhuje regulovaný subjekt. Zároveň v nadväznosti na matematický výpočet výšky ceny podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. úrad poukazuje na zhodnú rozhodovaciu činnosť v skutkovo zhodných konaniach s prihliadnutím na to, aby pri rozhodovaní v tejto veci nevznikli neodôvodnené rozdiely.

27. Regulovaným subjektom navrhovanú cenu elektriny nemožno v cenovom konaní schváliť, pretože metodika výpočtu ceny elektriny je jasne ustanovená vo vyhláške č. 154/2024 Z. z., iné parametre ako určenú alebo schválenú cenu elektriny podľa § 6 ods. 1 písm. a) zákona č. 309/2009 Z. z. na rok uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky alebo rok poslednej uplatnenej rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a korekciu P_{zn} nie je možné započítať do ceny elektriny.
28. 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. podlieha cenovej regulácii a podľa § 3 ods. 1 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z. je podporovaná doplatkom.
29. 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.
30. 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 zákona č. 309/2009 Z. z. rovnaká ako v roku, v ktorom bolo zariadenie výrobcu elektriny uvedené do prevádzky.
31. Podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. úrad zmení cenu elektriny podľa odseku 3 a ponúknuť 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.
32. Úrad pri určovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2026 postupoval podľa § 6 ods. 3 a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a § 43 ods. 16 a § 44 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
33. Po zohľadnení korekcie P_{zn} na zemný plyn na rok 2026 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku v zmysle § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.
34. Cena elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2026 sa určila vo výške:
 - a) 99,98 eura/MWh pre technológiu spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom s palivom zemný plyn, ktorá je zložená z ceny 74,10 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, 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, korekcie vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025 a korekcie vo výške -48,11 eura/MWh na rok 2026,
- b) 100,92 eura/MWh pre technológiu spaľovací motor s palivom zemný plyn, 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, 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 vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025 a korekcie vo výške -48,11 eura/MWh na rok 2026.
35. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4565-2025-BA, spisu č. 4958-2024-BA, spisu č. 881-2024-BA a spisu č. 4716-2022-BA.
36. Úrad dospel k záveru, že v cenovom konaní bol zistený dôvod na zmenu alebo zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. spočívajúci v preukázaní výraznej zmeny ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku.
37. Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv ceny elektriny na 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.
38. Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky 25. 05. 2017.
39. Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 24. 05. 2032.
40. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad z vlastného podnetu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Z dôvodu, že doterajšie cenové rozhodnutie v znení jeho zmien sa stáva menej prehľadné, úrad posúdil vec tak, že zruší v tomto cenovom konaní doterajšie cenové rozhodnutie vrátane jeho zmien a nahradí ho novým cenovým rozhodnutím.
41. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo pri určení ceny.
42. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. za konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
43. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 a rozhodnutia č. 0012/2025/E-KV z 11. 10. 2024, pričom ceny v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
44. Doterajšie rozhodnutie č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 a rozhodnutia č. 0012/2025/E-KV z 11. 10. 2024

sa použije u zúčtovateľa podpory na uplatnenie podpory doplatkom za elektrinu vyrobenú v zariadení výrobcu elektriny do 31. 12. 2025.

45. 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:

Veolia Energia Levice, a.s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka