



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0012/2025/E-KV  
Číslo spisu: 4958-2024-BA

Bratislava 11. 10. 2024

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. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a v súlade s § 6 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 na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **Veolia Energia Levice, a.s.**, Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO 35 968 486 **m e n í** rozhodnutie č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2025 takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 sa pevná cena elektriny pre stanovenie doplatku:

- a) „143,30 eura/MWh“ pre technológiu výroby spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku „148,09 eura/MWh“;
- b) „144,24 eura/MWh“ pre technológiu výroby spaľovací motor nahrádza pevnou cenou elektriny pre stanovenie doplatku „149,03 eura/MWh“.

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024.

## Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 12. 08. 2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 32536/2024/BA, založený v spise č. 4958-2024-BA, návrh na zmenu rozhodnutia č. 0006/2023/E-KV z 26. 09. 2022 v znení rozhodnutia č. 0094/2024/E-KV z 13. 03. 2024, ktorým úrad schválil pevnú cenu elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny „Paroplynový cyklus 74,31 MW“ a „Kogeneračná jednotka 11,94 MW“ s celkovým inštalovaným výkonom 86,25 MW (ďalej len „rozhodnutie“), nachádzajúce sa na adrese Ul. Zeppelina 7, 934 01 Levice, k. ú. Levice (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu **Veolia Energia Levice, a.s.**, Einsteinova 21, 851 01 Bratislava - mestská časť Petržalka, IČO: 35 968 486 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo v súlade s § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., 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.“), 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 (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“) a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).
3. Úrad po preštudovaní návrhu ceny zistil, že regulovaný subjekt navrhuje úradu schváliť pevnú cenu elektriny pre stanovenie doplatku na rok t (rok 2025), v ktorej bude zohľadnená korekcia na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny pre palivo zemný plyn na rok 2024 v hodnote 6,89 eura/MWh. Úrad je povinný určiť cenu v konaní o cenovej regulácii na základe všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým je vyhláška č. 154/2024 Z. z., podľa ktorej sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2025. Úrad nie je oprávnený rozhodnúť o cene na základe iného podkladu. Zároveň úrad poukazuje na skutočnosť, že na rok t (rok 2025) nedochádza k výraznému zvýšeniu alebo zníženiu ceny emisných kvót. Na základe uvedeného nie je do ceny elektriny možné zahrnúť náklady na korekciu na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t (rok 2025), tak ako to v návrhu ceny navrhuje regulovaný subjekt.
4. Úrad výzvou č. 36713/2024/BA z 01. 10. 2024 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to do piatich dní od doručenia tejto výzvy. Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia z 01. 10. 2024 zaevidovaná pod podacím č. 36713/2024/BA bola regulovanému subjektu doručená 02. 10. 2024. Regulovaný subjekt sa v úrade stanovenej lehote k výzve vyjadril listom č. 37799/2024/BA z 07. 10. 2024 (ďalej len „vyjadrenie“).
5. Regulovaný subjekt vo vyjadrení uvádza, že berie na vedomie postup úradu, podľa ktorého úrad určí ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2025 podľa 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. Regulovaný subjekt zároveň vyjadruje nesúhlas s takýmto postupom úradu. Regulovaný subjekt poukazuje na to, že úrad zmenil metodiku určovania korekcií ustanovených zákonom prijatím vyhlášky č. 154/2024 Z. z. tak, že oproti predchádzajúcej metodike vyplývajúcej z 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 (ďalej len „vyhláška č. 370/2023 Z. z.“) vypustil ustanovenia týkajúce sa korekcie na emisné kvóty. Regulovaný subjekt ďalej uvádza, že úrad interpretuje obsah ustanovenia § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. tak, že ak nedochádza k výraznému zvýšeniu alebo zníženiu ceny emisných

kvót, neprizná regulovanému subjektu ani hodnotu korekcie uplatňovanej v predchádzajúcom kalendárnom roku. Regulovaný subjekt má za to, že opomenutie zahrnutia korekcie na emisné kvóty za rok 2024 do ceny elektriny je v priamom rozpore s postupom, ktorý aplikuje úrad pri korekcii týkajúcej sa palivových nákladov, kde úrad pripočítava alebo odpočítava hodnoty korekcií z predchádzajúcich rokov a teda úrad interpretuje jedno a to isté zákonné ustanovenie selektívne, inak pre palivové náklady a inak pre náklady na emisné kvóty a takýto rozpor pritom nezdôvodňuje inak ako len formálnym odkazom na platnú právnu úpravu vo vyhláske č. 154/2024 Z. z.

6. Regulovaný subjekt podotýka, že doterajšia právna úprava ustanovila v súvislosti so zohľadnením korekcie na emisné kvóty v roku 2025 totožnú metodiku zohľadňujúcu v cene na rok t aj korekcie za predchádzajúce roky v zmysle § 7 ods. 1 vyhlášky č. 370/2023 Z. z. Regulovaný subjekt má za to, že takáto zásadná zmena metodiky a jej aplikácia v rozhodovacom procese predstavuje zásadný odklon od doterajšej praxe, ktorý je v rozpore so zásadou materiálnej pravdy, ktorá požaduje, aby rozhodnutia správnych orgánov vychádzali zo spoľahlivo zisteného skutkového stavu a zásady precedenčnej, aby v rozhodovaní o skutkovo zhodných alebo podobných prípadoch nevznikali neodôvodnené rozdiely v zmysle § 3 ods. 5 správneho poriadku.
7. Regulovaný subjekt v postupe úradu vidí aj závažnejšie dopady na jeho práva a právom chránené záujmy a uvádza, že ak by úrad postupoval podľa jeho návrhu, započítaním korekcie na emisné kvóty do ceny elektriny by nedošlo k zvýšeniu ceny elektriny v roku 2025, ale jej udržaniu na úrovni roka 2024. To je podľa vyjadrenia regulovaného subjektu plne v súlade aj s ekonomickou logikou, úroveň nákladov na emisné kvóty sa oproti predchádzajúcemu roku výrazne nezmenili, čo potvrdzuje aj úrad vo výzve.
8. Regulovaný subjekt podľa jeho vyjadrenia naďalej obstaráva emisné kvóty na výrazne vyššej cenovej úrovni než tomu bolo pred zavedením korekcie na emisné kvóty. Regulovaný subjekt poukazuje aj na to, že nezapočítaním korekcie na emisné kvóty do ceny elektriny dôjde k faktickému zníženiu tejto ceny, čo je v rozpore so zákonom, keďže podľa vyjadrenia regulovaného subjektu nedošlo k výraznému zníženiu ceny emisných kvót. Tieto dôsledky podľa názoru regulovaného subjektu zakladajú nedovolený zásah do práva na právnu istotu, ktorá má právne a faktické dopady nielen v rovine legitímnych očakávaní regulovaných subjektov vyvolaných platným a účinným znením § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a jeho doterajšou aplikáciou úradom. V dôsledku faktického zníženia ceny elektriny pôjde aj o dopady v rovine odňatia legitímne nadobudnutých práv (kvázi vyvlastnenia), a to v minulosti už priznaného zvýšenia ceny elektriny o hodnotu korekcie na emisné kvóty.
9. Podľa vyjadrenia regulovaného subjektu uplatňovanie korekcie na emisné kvóty nemôže nerešpektovať predchádzajúci cenový vývoj a dosiahnuté zvýšenia ceny odôvodnené ekonomickými parametrami, ako tomu koniec koncov nie je ani pri korekcii na palivové náklady. Regulovaný subjekt podotýka, že ak by úrad chcel korektným spôsobom znížiť cenu elektriny o korekciu na emisné kvóty, za predpokladu, že by to odôvodňovala výrazná zmena nákladov, mohol by tak učiniť tým, že určí korekciu na emisné kvóty v zápornej výške, aby tak kompenzoval zvýšenie ceny o túto korekciu v predchádzajúcom roku. Úrad sám však konštatuje, že predpoklady na to splnené nie sú. Regulovaný subjekt vo vyjadrení ďalej uvádza, že opomenutím uplatnenia korekcie na emisné kvóty v cenách elektriny bude porušený aj zákonom predpísaný postup pri regulácii cien elektriny na stanovenie doplatku.
10. Zákon č. 309/2009 Z. z. v § 6 ods. 5 požaduje od úradu každoročné určovanie cien elektriny zohľadňujúc pritom cenu palív a cenu emisných kvót respektíve ich výrazné zmeny. Regulovaný subjekt má za to, že na tieto účely je úrad povinný vydať príslušný vykonávací predpis, čo úrad pre rok 2025 splnil, ale len vo vzťahu ku korekcii na palivá  $P_{zn}$ . Chýbajúca vykonávacia právna úprava týkajúca sa korekcie na emisné kvóty v spojení s avizovaným

nezohľadnením korekcie na emisné kvóty podľa názoru regulovaného subjektu založí aj nedovolený zásah do práva na podnikanie. Regulovaný subjekt v tejto súvislosti ďalej poukázal na nález Ústavného súdu SR sp. zn. I.ÚS 95/03 z 07. 07. 2006. Regulovaný subjekt sa tiež domnieva, že v tomto prípade nie je postačujúce zdôvodnenie tak zásadnej zmeny prístupu regulačného úradu len s poukazom na novú právnu úpravu prijatú vyhláškou č. 154/2024 Z. z.

11. Úrad k argumentom regulovaného subjektu uvádza, že keďže regulovaný subjekt podniká v regulovanej oblasti, je povinný znášať pri svojej podnikateľskej činnosti aj určité obmedzenia, v tomto prípade vykonávať regulovanú činnosť výroba elektriny v súlade s platnou právnou úpravou regulácie sieťových odvetví a právoplatnými rozhodnutiami úradu, čo však neznamená, že ide o porušenie jeho ústavných práv na podnikanie a princípov právneho štátu. Tento právny názor vyplýva napríklad z nálezů Ústavného súdu Slovenskej republiky PL. ÚS 13/97.
12. Ide totiž o legitímnu požiadavku zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 309/2009 Z. z. a vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vykonávať cenovú reguláciu v súlade s platnou právnou úpravou, ktorá ustanovuje cenovú reguláciu v elektroenergetike. Výkon cenovej regulácie je eminentným účelom regulácie, pretože jej výkon naplňa účel regulácie ustanovený v § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z.
13. V nadväznosti na nález Ústavného súdu Slovenskej republiky I. ÚS 95/03, na ktorý poukázal regulovaný subjekt, úrad uvádza, že predmetom uvedeného nálezů bolo preskúmanie zákonnosti postupu úradu pri vydávaní cenových rozhodnutí pri absencii vykonávacieho predpisu, pričom súd uviedol, že namietané rozhodnutia majú charakter vadných právnych aktov a úrad aplikoval právo bez toho, aby dodržal svoju vecnú a časovú kompetenciu. Súd konštatoval, že z namietaných rozhodnutí plynuli pre sťažovateľky práva a povinnosti, ktoré neboli uložené na základe zákona, pretože neexistoval vykonávací predpis upravujúci podmienky a postup pri regulácii cien.
14. Úrad ďalej uvádza, že predmetný nález Ústavného súdu Slovenskej republiky konštatuje porušenie práv a povinností sťažovateľiek výlučne v súvislosti s vydávaním individuálnych právnych aktov úradom (cenových rozhodnutí) bez vydaného vykonávacieho právneho predpisu (vyhlášky). Uvedený prípad sa však nevzťahuje na prípad regulovaného subjektu. Úrad zdôrazňuje, že v prípade regulovaného subjektu nedochádza k vydaniu cenového rozhodnutia bez absencie vykonávacieho predpisu. Práve naopak, úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia, v súlade s vyhláškou č. 154/2024 Z. z., ktorá jednoznačne v § 44 ods. 1 ustanovuje výpočet ceny elektriny. Úrad nie je oprávnený priznať regulovanému subjektu viac práv ako mu priznáva všeobecne záväzný právny predpis vydaný úradom, ktorým sa vykonáva cenová regulácia v elektroenergetike.
15. Úrad uvádza, že dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že úrad zverejnil podľa § 44 ods. 5 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. na svojom webovom sídle korekciu Pzn v eurách na jednotku množstva elektriny pre jednotlivé technológie výroby elektriny. Korekcia Pzn na zemný plyn na rok 2025 je vo výške 11,68 eura/MWh. Po zohľadnení korekcie Pzn na zemný plyn na rok 2025 vo výpočte pevnej ceny elektriny pre stanovenie doplatku v zmysle § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. dôjde k zmene pevnej ceny.
16. 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 jednotlivé skupiny odberateľov.
17. 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:

$$CEPSD_t^{1,j} = CEPSD_z^{1,j} + \sum_z^i Pz n_t^j$$

18. 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. Na základe uvedeného nie je do ceny elektriny možné zahrnúť náklady na korekciu na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t (rok 2025), tak ako to v návrhu ceny navrhuje regulovaný subjekt.
19. Podľa vyhlášky č. 154/2024 Z. z. nie je možné do ceny elektriny započítať korekciu nákladov na emisné kvóty v eurách na jednotku množstva elektriny pre palivo zemný plyn a podľa § 6 ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. nedochádza k výraznému zvýšeniu alebo zníženiu ceny emisných kvót na rok t (rok 2025).
20. Úrad vyhodnotil podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vplyv ceny elektriny 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.
21. Zariadenie výrobcu elektriny bolo uvedené do prevádzky 25. 05. 2017.
22. Právo na podporu doplatkom pre zariadenie výrobcu elektriny sa skončí 24. 05. 2032.
23. 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.
24. Regulovaný subjekt má podľa § 3 ods. 6 písm. b) 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 splní povinnosti ustanovené v § 4 ods. 2 a 3 zákona č. 309/2009 Z. z.
25. 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.
26. 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.
27. Podľa § 14 ods. 14 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.
28. 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 poisťovníku 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.

29. Úrad pri schvaľovaní ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2025 postupoval podľa § 6 ods. 3 a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z. a § 43 ods. 16 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
30. Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa určila pre rok 2025 podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. vo výške:
  - a) 148,09 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 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 vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025,
  - b) 149,03 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 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 vo výške 11,68 eura/MWh na rok 2025.
31. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4958-2024-BA.
32. Úrad pri posudzovaní predpokladaného množstva elektriny, na ktoré sa v roku 2025 uplatní doplatok, vychádzal z údajov predložených regulovaným subjektom, ktoré boli súčasťou návrhu ceny, a to:
  1. predpokladaná ročná výroba elektriny 150 000 MWh/rok (spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom) a 10 000 MWh/rok (spaľovací motor),
  2. predpokladaná ročná výroba elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou 99 820 MWh/rok (spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom) a 10 000 MWh/rok (spaľovací motor),
  3. predpokladaná ročná technologická vlastná spotreba pri výrobe elektriny 6 060 MWh/rok (spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom) a 100 MWh/rok (spaľovací motor),
  4. predpokladané ročné množstvo elektriny, na ktoré sa uplatní doplatok 95 787 MWh/rok (spaľovacia turbína s kombinovaným cyklom) a 9 900 MWh/rok (spaľovací motor).
33. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny.
34. Podľa § 43 ods. 16 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. sa výrobcom elektriny s nárokom na korekciu podľa § 44 ods. 1 vyhlášky č. 154/2024 Z. z. určí cena len na obdobie roku t, t. j. na rok 2025.
35. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2025.

36. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav vecí a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
37. 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.
38. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
39. 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