



ROZHODNUTIE

Číslo: 0333/2025/E

Bratislava 28. 10. 2025

Číslo spisu: 5700-2025-BA

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. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025, ktorým určil tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11, 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 15 a § 19 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 **m e n í** rozhodnutie č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025 pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 od 01. 11. 2025 do 31. 12. 2025 takto:

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie bodov 1. až 9. nahrádza týmto znením:

- „1. Tarifu za systémové služby TSS_{1,2025} vo výške 12,4207 eura/MWh, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 1 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. a) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
2. Tarifu za systémové služby TSS_{2,2025} vo výške 4,4173 eura/MWh, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 2 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. b) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia

v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

3. Tarifu za systémové služby TSS_{3,2025} vo výške 1,3402 eura/MWh, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 3 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. c) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
4. Tarifu za systémové služby TSS_{4,2025} vo výške 1,2421 eura/MWh, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny odobratú zo sústavy v skupine 4 odberných miest odberateľov elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. d) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
5. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{1,2025} vo výške 12,4207 eura/MWh, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 1 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. a) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
6. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{2,2025} vo výške 5,4775 eura/MWh, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 2 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. b) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
7. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{3,2025} vo výške 1,3439 eura/MWh, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 3 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. c) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.

8. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{4,2025} vo výške 1,2421 eura/MWh, ktorú bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za každú MWh koncovej spotreby elektriny odobratej zo sústavy v skupine 4 odberných miest odberateľov elektriny v roku 2025, podľa § 19 ods. 3 písm. d) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z. v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike.
9. Hodnoty ekonomických parametrov:
- a) NPSS₂₀₂₅ sú plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok 2025, vo výške eura,
 - b) PPS₂₀₂₅ sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v eurách v roku 2025 od poskytovateľov podporných služieb v eurách uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške eura,
 - c) PN_{Dis,2025} sú prevádzkové náklady v eurách na rok 2025 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov, schválené vo výške eura,
 - d) O_{Dis,2025} je hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške účtovných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku, uvažovaného v RAB_{Dis,2023}, schválená vo výške eura,
 - e) PO_{Dis,2025} je plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2025 z majetku, s plánovaným zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2024, schválená vo výške eura,
 - f) RAB_{Dis,ST,2025} je hodnota regulačnej bázy aktív na rok 2025 v eurách, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy, schválená vo výške eura,
 - g) RAB_{Dis,2023} je hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku k 31. decembru 2023, využívaného na dispečerskú činnosť, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia, schválená vo výške eura,
 - h) M_{Dis,2023} je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív RAB_{Dis,2023} v eurách, ktorá bola financovaná zo zdrojov Európskej únie, alebo iných grantov a štátnych podpôr alebo z investícií do aktív financovaných z výnosov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy, schválená vo výške eura,
 - i) WACC je miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na regulačné obdobie určená podľa § 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., vo výške 5,39 %,

- j) $TSSVA_{2025}$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov z aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v eurách zahrnutá do tarify za systémové služby na rok 2025, určená vo výške eura,
- k) $V_{Apl2024}$ je celkový rozdiel očakávaných výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách fakturovaných v rámci aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy v roku 2024, vo výške eura,
- l) n_{2025} je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify na rok 2025, určený vo výške,
- m) $ntss_{2025}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby na rok 2025, určený vo výške,
- n) $FINV_{Dis,2025}$ je faktor investícií súvisiacich s dispečerskou činnosťou na rok 2025 v eurách, vo výške eura,
- o) $SO_{Dis,2024}$ je určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2022, určená na základe prílohy č. 1, vo výške eura,
- p) $PO_{Dis,2023}$ je určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 z majetku s plánovaním zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2022, určená na základe prílohy č. 1, vo výške eura,
- q) KS_{2025} je faktor vyrovnaní na rok 2025 vypočítaný podľa § 19 ods. 6 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., vo výške eura,
- r) $DV_{PpS,2025}$ sú skutočné dodatočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2023 zo sankcií uplatnených prevádzkovateľom prenosovej sústavy voči poskytovateľom podporných služieb za neplnenie zmluvných podmienok v príslušnej zmluve o poskytovaní podporných služieb, vo výške eura,
- s) $SVTPStss_{2023}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách v roku 2023 z tarify za prevádzkovanie systému, v ktorej bola prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zohľadnená pomerná časť nákladov na nákup podporných služieb, ktoré sa pre rok $t = 2027$ a nasledujúce roky rovnajú nule, vo výške eura,
- t) $IGCC_{2025}$ je alikvotná časť čistých výnosov alebo nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC a na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre

regulačnú elektrinu v eurách zahrnutá do tarify za systémové služby na rok 2025, vo výške eura,

- u) VIGCCpl₂₀₂₄ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- v) NIGCCpl₂₀₂₄ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- w) VREIGpl₂₀₂₄ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- x) NREIGpl₂₀₂₄ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- y) u_{2025} je koeficient zahrnutia IGCC do tarify za systémové služby na rok 2025, určený úradom vo výške,
- z) KIGCC₂₀₂₅ je korekcia plánovaných a skutočných čistých výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu obstaranú v rámci systému IGCC a plánovaných a skutočných čistých výnosov a nákladov prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v eurách na rok 2025, vo výške eura,
- aa) VIGCCsk₂₀₂₃ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ab) NIGCCsk₂₀₂₃ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ac) VREIGsk₂₀₂₃ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,

- ad) NREIGsk₂₀₂₃ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ae) VREEPsk₂₀₂₃ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- af) NREEPsk₂₀₂₃ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ag) VIGCCpl₂₀₂₃ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za predaj regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ah) NIGCCpl₂₀₂₃ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup regulačnej elektriny obstaranej automatickou aktiváciou regulačnej elektriny prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ai) VREIGpl₂₀₂₃ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- aj) NREIGpl₂₀₂₃ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ak) VREEPpl₂₀₂₃ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- al) NREEPpl₂₀₂₃ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- am) VREEPpl₂₀₂₄ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- an) NREEPpl₂₀₂₄ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2024 v eurách, vo výške eura,
- ao) CV₂₀₂₃ je skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v roku 2023 v eurách, vo výške eura,
- ap) NOcv₂₀₂₃ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2023, vo výške eura,

- aq) VO_{cv2023} sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- ar) NRE_{cv2023} sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- as) VRE_{cv2023} sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- at) N_{cv2023} sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatnými prevádzkovateľmi prenosových sústav v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- au) V_{cv2023} sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za havarijnú výpomoc a dodávku elektriny v rámci cezhraničného redispečingu a protiobchodu poskytnutého ostatným prevádzkovateľom prenosových sústav v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- av) $NFS_{kar2023}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- aw) $VFS_{kar2023}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- ax) s_{2025} je koeficient zahrnutia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb na rok 2025, určený vo výške,
- ay) Nau_{kc2023} sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- az) $NSSS_{2023}$ sú skutočné výnosy z poskytovania systémových služieb vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- ba) $NPSS_{2023}$ sú plánované výnosy z poskytovania systémových služieb v eurách v roku 2023 so zohľadnením primeraného zisku, vo výške eura,
- bb) SPS_{2023} sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2023, vo výške eura,
- bc) PPS_{2023} sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2023 uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške eura,
- bd) $Kistss_{2025}$ je koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby v roku 2025, určený vo výške“.

Tarify a parametre v tomto rozhodnutí sú uvedené bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

Ostatné časti výroku rozhodnutia č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025.

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) začal 10. 10. 2025 z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) 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 rozhodnutia č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025, ktorým úrad určil tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141. Oznámenie o začatí cenového konania z podnetu úradu bolo regulovanému subjektu listom č. 37442/2025/BA doručené dňa 13. 10. 2025. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu je skutočnosť, že sa podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Výrazná zmena ekonomických parametrov bola v časti plánovaných nákladov na nákup podporných služieb od výrobcov elektriny a ostatných poskytovateľov podporných služieb pri určení maximálnych cien za poskytovanie podporných služieb, ktorá spôsobila zmenu plánovaných oprávnených nákladov na poskytovanie systémových služieb.
3. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a 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.“).
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 jednotlivé skupiny odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny“.
5. Podľa § 29 ods. 1 písm. j) zákona č. 250/2012 Z. z. regulovaný subjekt je povinný „poskytovať úradu bezodplatne úplné a pravdivé údaje, podklady, doklady a akékoľvek informácie potrebné na účely tohto zákona a na výkon pôsobnosti úradu v rozsahu, spôsobom a v lehotách určených úradom“.
6. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
7. 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 správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob

zistovania 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 nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správneho orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu dokladovať“.

8. Podľa § 32 ods. 3 správneho poriadku „Na žiadosť správneho orgánu sú štátne orgány, orgány územnej samosprávy, fyzické osoby a právnické osoby povinné oznámiť skutočnosti, ktoré majú význam pre konanie a rozhodnutie“.
9. Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že v cenovom konaní bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení taríf za systémové služby v elektroenergetike a podmienok ich uplatnenia.
10. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
11. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 38646/2025/BA z 21. 10. 2025 regulovanému subjektu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
12. Regulovaný subjekt sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia vyjadril listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 39058/2025/BA zo dňa 24. 10. 2025, v ktorom oznámil nasledovné:

„V podkladoch pred vydaním rozhodnutia vo výzve úradu sú v bode 9, písmeno a) uvedené plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok 2025 (NPSS₂₀₂₅) vo výške eur. Táto hodnota nezodpovedá ostatným hodnotám v podkladoch pred vydaním rozhodnutia vo výzve úradu a preto žiadame o jej úpravu na hodnotu eur.“.
13. K vyjadreniu regulovaného subjektu úrad uvádza, že pripomienku akceptoval a zohľadnil plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok 2025 vo výške eura.
14. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 1993-2025-BA, k rozhodnutiu č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5700-2025-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.
15. Úrad dospel k záveru, že v cenovom konaní bol preukázaný (zistený) dôvod na zmenu 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 určení taríf za systémové služby v elektroenergetike a podmienok ich uplatnenia.

16. Vplyv zmeny taríf za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike od 01. 11. 2025 do 31. 12. 2025 v porovnaní s obdobím od 01. 04. 2025 do 31. 12. 2027 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre odberateľov takto:
- tarifa za systémové služby v skupine 1 zostáva nezmenená,
 - tarifa za systémové služby v skupine 2 sa zníži z 9,0282 eura/MWh na 4,4173 eura/MWh, teda zníženie o 51,07 %,
 - tarifa za systémové služby v skupine 3 sa zníži z 1,5128 eura/MWh na 1,3402 eura/MWh, teda zníženie o 11,41 %,
 - tarifa za systémové služby v skupine 4 zostáva nezmenená.
17. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 11. 2025 do 31. 12. 2025. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0313/2025/E zo dňa 31. 03. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 10. 2025.
18. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.
19. 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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava