



ROZHODNUTIE

Číslo: 0417/2026/E

Bratislava 29. 09. 2026

Číslo spisu: 5358-2026-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 rozhodnutia o určení taríf za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

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 § 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 neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 **u r č u j e** od 01. 10. 2026 do 31. 12. 2026 tieto tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia takto:

1. Tarifu za systémové služby $TSS_{1,2026}$ vo výške 10,9796 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. 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 neskorších predpisov.
2. Tarifu za systémové služby $TSS_{2,2026}$ vo výške 4,4947 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. b) 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 neskorších predpisov.

3. Tarifu za systémové služby TSS_{3,2026} vo výške 1,1985 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. c) 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 neskorších predpisov.
4. Tarifu za systémové služby TSS_{4,2026} vo výške 1,0979 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. d) 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 neskorších predpisov.
5. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{1,2026} vo výške 11,6316 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. 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 neskorších predpisov.
6. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{2,2026} vo výške 4,7816 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. b) 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 neskorších predpisov.
7. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{3,2026} vo výške 1,2833 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. c) 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 neskorších predpisov.
8. Tarifu za systémové služby TSSSEPS_{4,2026} vo výške 1,1631 eur/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 2026, podľa § 19 ods. 3 písm. d) 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 neskorších predpisov.

9. Hodnoty ekonomických parametrov:

- a) $NPSS_{2026}$ sú plánované maximálne oprávnené náklady na poskytovanie systémových služieb so zahrnutím primeraného zisku na rok 2026, vo výške eur,
- b) PPS_{2026} sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb v eurách v roku 2026 od poskytovateľov podporných služieb v eurách uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške eur,
- c) $PN_{Dis,2026}$ sú prevádzkové náklady v eurách na rok 2026 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb okrem odpisov, schválené vo výške eur,
- d) $O_{Dis,2026}$ je hodnota odpisov v eurách na rok 2026, určená vo výške eur,
- e) $PO_{Dis,2026}$ je plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2026 z majetku, s plánovaným zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2025, schválená vo výške eur,
- f) $RAB_{Dis,ST,2026}$ je hodnota regulačnej bázy aktív na rok 2026 v eurách, ktorá je rovná hodnote majetku využívaného na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy, schválená vo výške eur,
- g) $RAB_{Dis,2024}$ je hodnota regulačnej bázy aktív prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá zostatkovej účtovnej hodnote majetku k 31. decembru 2024, využívaného na dispečerskú činnosť, vrátane pozemkov v pôvodných obstarávacích hodnotách bez vplyvu precenenia, schválená vo výške eur,
- h) $M_{Dis,2024}$ je hodnota tej časti regulačnej bázy aktív $RAB_{Dis,2024}$ 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 eur,
- 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, vo výške 5,47 %,
- j) $TSSVA_{2026}$ 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 2026, určená vo výške eur,
- k) $V_{Apl,2025}$ 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 2025, vo výške eur,

- l) n_{2026} je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do taríf na rok 2026, určený vo výške,
- m) $ntss_{2026}$ je koeficient zahrnutia aukcií prenosovej kapacity na cezhraničných profiloch prenosovej sústavy do tarify za systémové služby na rok 2026, určený vo výške,
- n) $FINV_{Dis,2026}$ je faktor investícií súvisiacich s dispečerskou činnosťou na rok 2026 v eurách, vo výške eur,
- o) $SO_{Dis,2025}$ je určená hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, zodpovedajúca výške regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 z majetku zaradeného do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2023, určená na základe prílohy č. 1, vo výške eur,
- p) $PO_{Dis,2024}$ je určená plánovaná hodnota odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách, ktorá zodpovedá výške plánovaných regulačných odpisov prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 z majetku s plánovaním zaradením do užívania na dispečerskú činnosť v roku 2023, určená na základe prílohy č. 1, vo výške eur,
- q) KS_{2026} je faktor vyrovnaní na rok 2026 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, vo výške eur,
- r) $DV_{PpS,2026}$ sú skutočné dodatočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v roku 2024 zo sankcií uplatnených prevádzkovateľom prenosovej sústavy voči poskytovateľom podporných služieb za neplnenie zmluvných podmienok v príslušnej zmluve o poskytovaní podporných služieb, vo výške eur,
- s) $SVTPStss_{2024}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy v eurách v roku 2024 z tarify za prevádzkovanie systému, v ktorej bola prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zohľadnená pomerná časť nákladov na nákup podporných služieb, vo výške eur,
- t) $IGCC_{2026}$ 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 2026, vo výške eur,
- u) $VIGCCpl_{2025}$ 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 2025 v eurách, vo výške eur,

- v) NIGCCpl₂₀₂₅ 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 2025 v eurách, vo výške eur,
- w) VREIGpl₂₀₂₅ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- x) NREIGpl₂₀₂₅ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- y) u_{2026} je koeficient zahrnutia IGCC do tarify za systémové služby na rok 2026, určený úradom vo výške,
- z) KIGCC₂₀₂₆ 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 2026, vo výške eur,
- aa) VIGCCsk₂₀₂₄ 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 2024 v eurách, vo výške eur,
- ab) NIGCCsk₂₀₂₄ 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 2024 v eurách, vo výške eur,
- ac) VREIGsk₂₀₂₄ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eur,
- ad) NREIGsk₂₀₂₄ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy v systéme IGCC v roku 2024 v eurách, vo výške eur,
- ae) VREEPsk₂₀₂₄ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2024 v eurách, vo výške eur,
- af) NREEPsk₂₀₂₄ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2024 v eurách, vo výške eur,

- ag) 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 eur,
- ah) 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 eur,
- ai) 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 eur,
- aj) 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 eur,
- ak) 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 eur,
- al) 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 eur,
- am) VREEPpl₂₀₂₅ sú očakávané výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy za regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- an) NREEPpl₂₀₂₅ sú očakávané náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na regulačnú elektrinu z európskych platforiem na výmenu štandardných produktov pre regulačnú elektrinu v roku 2025 v eurách, vo výške eur,
- ao) CV₂₀₂₄ je skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v roku 2024 v eurách, vo výške eur,
- ap) NOcv₂₀₂₄ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- aq) VOcv₂₀₂₄ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako subjektu zúčtovania odchýlok za spôsobenú odchýlku súvisiace s cezhraničným saldom a havarijnou výpomocou v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- ar) NREcv₂₀₂₄ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- as) VREcv₂₀₂₄ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy ako dodávateľa regulačnej elektriny z havarijnej výpomoci v eurách v roku 2024, vo výške eur,

- at) N_{cv2024} 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 2024, vo výške eur,
- au) V_{cv2024} 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 2024, vo výške eur,
- av) $N_{FSkar2024}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- aw) $V_{FSkar2024}$ sú skutočné výnosy prevádzkovateľa prenosovej sústavy zo systému FSkar v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- ax) s_{2026} je koeficient zahrnutia rozdielu medzi skutočnými a plánovanými nákladmi na nákup podporných služieb na rok 2026, určený vo výške,
- ay) $N_{aukc2024}$ sú skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- az) $N_{SSS2024}$ sú skutočné výnosy z poskytovania systémových služieb vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- ba) $N_{PSS2024}$ sú plánované výnosy z poskytovania systémových služieb v eurách v roku 2024 so zohľadnením primeraného zisku, vo výške eur,
- bb) SPS_{2024} sú celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2024, vo výške eur,
- bc) PPS_{2024} sú celkové plánované maximálne oprávnené náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v eurách v roku 2024 uplatnené v tarife za systémové služby, určené vo výške eur,
- bd) $K_{istss2026}$ je koeficient individuálnej sadzby tarify za systémové služby v roku 2026, určený vo výške

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

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. **zrušuje** od 01. 10. 2026 rozhodnutie č. 0067/2026/E z 03. 12. 2025, ktorým úrad pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 určil tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení 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 28. 08. 2026 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. 0067/2026/E z 03. 12. 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. 35466/2026/BA doručené dňa 28. 08. 2026. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu ceny v rozhodnutí 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 (ďalej len „správny poriadok“) 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 neskorších predpisov (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 hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na 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. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredsa úradu.“.
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 správneho 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 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. 37111/2026/BA z 22. 09. 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 listom č. PS/2026/013458 z 24. 09. 2026 doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy úradu dňa 24. 09. 2026 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 38198/2026/BA vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia, ktoré sú uvedené vo výzve úradu nemá pripomienky.
13. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6190-2025-BA, k rozhodnutiu č. 0067/2026/E zo dňa 03. 12. 2025,
 - b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5358-2026-BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.
14. Úrad dospel k záveru, že v cenovom konaní bol preukázaný (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 určení taríf za systémové služby v elektroenergetike a podmienok ich uplatnenia.
15. Vplyv zmeny taríf za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike od 01. 10. 2026 do 31. 12. 2026 v porovnaní s rokom 2026 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 4,8310 eura/MWh na 4,4947 eura/MWh, teda zníženie o 6,96 %,

- tarifa za systémové služby v skupine 3 sa zníži z 1,4273 eura/MWh na 1,1985 eura/MWh, teda zníženie o 16,03 %,
 - tarifa za systémové služby v skupine 4 zostáva nezmenená.
16. V súlade s § 17 ods. 2 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.
17. 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.
18. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
19. 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. 0067/2026/E z 03. 12. 2025, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenových rozhodnutí 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.
20. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 10. 2026 do 31. 12. 2026. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0067/2026/E z 03. 12. 2025 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 30. 09. 2026.
21. 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

Rozhodnutie sa doručí:

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