



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2023/E-PR  
Číslo spisu: 7687-2022-BA

Bratislava 30. 12. 2022

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 v konaní o cenovej regulácii začatého na podnet úradu vo veci rozhodnutia o cenách za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike

### r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 16 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov v spojení s § 23 až § 25 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141

### v y d á v a predbežné opatrenie,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 tieto tarify za systémové služby v elektroenergetike a podmienky ich uplatnenia:

1. Tarifu za systémové služby TSS<sub>2023</sub> vo výške 10,1320 eura/MWh, ktorá sa uplatní na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2023.
2. Tarifu za systémové služby TSSSEPS<sub>2023</sub> vo výške 10,1320 eura/MWh, to znamená 10,1320 eura/MWh bude prevádzkovateľ prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2023.
3. Hodnoty ekonomických parametrov:
  - a) NPSS<sub>2023</sub> – plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom vo výške 232 945 439,16 eur,

- b)  $NSS_{2021}$  – skutočné náklady spojené so systémovými službami vyúčtované prevádzkovateľom prenosovej sústavy v roku 2021 vo výške 135 147 009,69 eur,
- c)  $SPS_{2021}$  – celkové skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v roku 2021 vo výške 130 020 569,93 eur,
- d)  $Nauk_{2021}$  – skutočné náklady prevádzkovateľa prenosovej sústavy na aukcie potrebné na dovoz podporných služieb zo zahraničia v roku 2021 vo výške 0 eur,
- e)  $CV_{2021}$  – skutočný dopad z cezhraničnej výpomoci v roku 2021 vo výške – 491 500,65 eur,
- f)  $IGCC_{2021}$  – skutočný dopad z regulačnej elektriny obstaranej v rámci systému IGCC v roku 2021 vo výške 8 711 574,37 eur podľa § 23 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov,
- g) koeficient  $s = 0,26$  podľa § 23 ods. 3 písm. a) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov,
- h) koeficient zvýhodnenia odberového diagramu  $Kvd_{2023} = 0,90$  podľa § 23 až 25 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov,
- i) WACC – miera výnosnosti regulačnej bázy aktív na celé regulačné obdobie určená podľa § 5 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov, vo výške 5,085 %,
- j)  $KS_{2023}$  – faktor vyrovnania na rok 2023 podľa § 23 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov vo výške 10 140 724,17 eur,
- k)  $PND_{\text{Disp}}_{\text{vych}}$  – schválené alebo určené skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb okrem odpisov vo výške 4 168 613 eur,
- l)  $JPI_{2023}$  – aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 1,7500,
- m)  $OD_{\text{Disp}}_{\text{vych}}$  – schválená alebo určená východisková hodnota odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s dispečerskou činnosťou vzťahnutých na  $RAB_{\text{Disp}}_{\text{vych}}$  a vypočítaných na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre dispečerskú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 2 vo výške 2 427 936 eur,

- n) PODisp<sub>2023</sub> – plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok t súvisiace s dispečerskou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 3 z plánovaných hodnôt schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku t-1 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na dispečerskú činnosť vo výške 123 477,67 eur,
- o) RABDisp<sub>vych</sub> – východisková schválená alebo určená hodnota regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s dispečerskou činnosťou precenenej k 1. januáru roka 2011 vo výške 21 131 356 eur,
- p) FINVDisp<sub>2023</sub> – faktor investícií v eurách na rok 2023 vo výške - 3 082 709,79 eur.

**Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú predbežné a sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.**

**Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 podľa § 14 ods. 11 a § 45j ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.**

#### **Odôvodnenie:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) 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 (ďalej len „zákon o regulácii“) zaslal listom č. 40629/2022/BA zo dňa 29. 12. 2022 oznámenie prevádzkovateľovi prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína cenové konanie z vlastného podnetu vo veci určenia cien za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike na obdobie od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt.

V konaní o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) postupuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Podľa § 11 ods. 1 písm. g) poskytovanie systémových služieb zákona o regulácii podlieha cenovej regulácii a regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“) je povinný mať úradom schválené alebo určené ceny na rok 2023. Z dôvodu mimoriadnych okolností a riešenia krízovej situácie na trhu s elektrinou, ako aj z dôvodu prebiehajúceho legislatívneho procesu o návrhu vyhlášky, ktorá upravuje vykonávanie cenovej regulácie za poskytovanie systémových služieb na nasledujúce

6. regulačné obdobie, dochádza k oneskoreniu pri určení cien za poskytovanie systémových služieb na rok 2023, preto úrad pristúpil k uplatneniu inštitútu predbežného opatrenia.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 43 ods. 1 písm. a) správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečo sa zdržali alebo niečo strpeli.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pomine dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Z dôvodu zamedzenia oneskorenia určenia cien na rok 2023 úrad v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 16 zákona o regulácii v spojení s § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom je vydanie predbežného opatrenia, pričom na určenie cien použil na obdobie platnosti predbežného opatrenia ustanovenia doterajšieho platného a účinného predpisu, a to § 23 až § 25 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 7687-2022-BA, administratívneho spisu č. 5095-2022-BA, administratívneho spisu č. 5428-2022-BA, podkladov, ktoré sú úradu známe z jeho úradnej činnosti a podkladov regulovaného subjektu, v ktorých regulovaný subjekt poskytol úradu potrebné údaje, čo do výšky aktualizovaných celkových nákladov na nákup podporných služieb v roku 2023 od poskytovateľov podporných služieb vo výške 359 659 360,40 eur, ktoré majú významný vplyv na ceny za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike. Úrad v tomto rozhodnutí zohľadnil regulovanému subjektu náklady na nákup podporných služieb na rok 2023 v parametri PPS<sub>2023</sub> (vstupujúci do parametra NPSS<sub>2023</sub> v bode 3. a) tohto rozhodnutia) vo výške 238 374 317,00 eur z dôvodu, že úrad zároveň regulovanému subjektu zohľadní pomernú časť nákladov na nákup podporných služieb v roku 2023 vo výške 121 285 043,40 eur v tarife za prevádzkovanie systému (parameter TPS<sub>SS2023</sub>) v súlade s § 2 písm. o) zákona o regulácii, a to rozhodnutím č. 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022.

Na základe uvedeného sú hodnoty ekonomických parametrov v bode 3. výrokovej časti rozhodnutia prevzaté z rozhodnutia č. 0097/2022/E zo dňa 30. 12. 2021, okrem ekonomického parametra NPSS<sub>2023</sub> – plánované náklady na systémové služby s primeraným ziskom, ktorý zohľadňuje reálny nárast uvedených nákladov na nákup podporných služieb v roku 2023 od poskytovateľov podporných služieb.

Vplyv cien za poskytovanie systémových služieb v elektroenergetike na rok 2023 oproti roku 2022 bol v súlade s § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach tak, že nárast tarify za poskytovanie systémových služieb v roku 2023 v porovnaní s rokom 2022 predstavuje 61 %, ktorý je spôsobený nárastom nákladov na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v roku 2023, v porovnaní s rokom 2022. Dôvodom je vývoj cien na európskych trhoch s elektrinou, či už forwardových alebo spotových, a aby bolo možné

zaistiť dostatočné množstvo podporných služieb, za účelom zaistenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky sústavy, je potrebné prispôbiť uvedenému aj maximálne ceny za poskytovanie jednotlivých druhov podporných služieb, čo má priamy vplyv na hodnotu nákladov na nákup podporných služieb od poskytovateľov podporných služieb v roku 2023.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2023 sú splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia vo veci.

Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny za poskytovanie systémových služieb na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, pretože cenové rozhodnutie v súlade s § 14 ods. 15 prvej vety zákona o regulácii vydáva úrad na prvý rok regulačného obdobia. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia. Podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

#### **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 proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Andrej Juris  
predseda

Martin Horváth  
podpredseda

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26