



ROZHODNUTIE

Číslo: 0111/2023/E
Číslo spisu: 6307-2023-BA

Bratislava 30. 11. 2023

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 určenia taríf za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 a 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 § 7 až 9, 12 až 14 a 19 až 21 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike z vlastného podnetu tak, že pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 **u r č u j e** na obdobie od 1. decembra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tieto tarify za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému:

1. Tarifu 10,1320 eur/MWh (TSS1,2023) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2023 koncových odberateľov elektriny v skupine 1 podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 1. podbodu 1a. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a tarifu 1,0132 eur/MWh (TSS2,2023) za systémové služby, ktorá sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny na vymedzenom území na rok 2023 koncových odberateľov elektriny v skupine 2 podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 1. podbodu 1b. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.
2. Tarifu za systémové služby TSSSEPS1,2023 vo výške 10,1320 eur/MWh, to znamená, že 10,1320 eur/MWh bude Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2023 v skupine 1 podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 1. podbodu 1a. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových

odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a tarifu za systémové služby TSSSEPS_{2,2023} vo výške 1,0132 eur/MWh, to znamená, že 1,0132 eur/MWh bude Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s., za každú MWh elektriny odobratej koncovými odberateľmi elektriny na vymedzenom území v roku 2023 v skupine 2 podľa § 19 ods. 1 písm. c) bodu 1. podbodu 1b. vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.

3. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS_{v^{SE}2023} vo výške eur/MWh, to znamená eur/MWh budú Slovenské elektrárne, 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.
4. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS_{ozekv^v2023} vo výške eur/MWh, ktorá predstavuje celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2023.
5. Tarifu za prevádzkovanie systému za organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou TPS_{ote^v2023} vo výške eur/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2023.
6. Tarifu za prevádzkovanie systému za ostatné činnosti organizátora krátkodobého trhu s elektrinou TPS_{ost^v2023} vo výške eur/MWh organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v roku 2023.
7. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS_{1,2023} vo výške 25,4807 eur/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 1 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok t-1 do 1 GWh vrátane podľa § 7 ods. 2 písm. c) prvého bodu vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike, ako aj v prípade nového odberného miesta bez histórie koncovej spotreby elektriny za rok 2022, ak nie je možné technickou štúdiou zaručene preukázať vyššiu plánovanú koncovú spotrebu.
8. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS_{2,2023} vo výške 19,0705 eur/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 2 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok t-1 nad 1 GWh do 100 GWh vrátane podľa § 7 ods. 2 písm. c) druhého bodu vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.
9. Sadzbu tarify za prevádzkovanie systému TPS_{3,2023} vo výške 1,8910 eur/MWh, ktorá sa uplatňuje na skupinu 3 odberných miest s očakávanou koncovou spotrebou elektriny za rok t-1 nad 100 GWh a odberné miesta odberateľov elektriny, ktorým bola pre rok t určená individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému podľa § 7 ods. 2 písm. c) tretieho bodu vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa

ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.

10. Tarifu za prevádzkovanie systému $TPS_{tss2023}$ vo výške eur/MWh, to znamená, že eur bude organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 fakturovať spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 za 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023. Tarifa $TPS_{tss2023}$ sa uplatní na 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023 najviac však do výšky eur/MWh.
11. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS_{ds2023}^{ZSD} vo výške eur/MWh, to znamená, že eur bude organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 fakturovať spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 za 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023. Tarifa TPS_{ds2023}^{ZSD} sa uplatní na 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023 najviac však do výšky eur/MWh.
12. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS_{ds2023}^{SSD} vo výške eur/MWh, to znamená, že eur bude organizátor krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 fakturovať spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 za 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023. Tarifa TPS_{ds2023}^{SSD} sa uplatní na 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023 najviac však do výšky eur/MWh.
13. Tarifu za prevádzkovanie systému TPS_{ds2023}^{VSD} vo výške eur/MWh, to znamená, že eur bude Východoslovenská distribučná, a.s., Mlynská 31, 042 091 Košice, IČO 36 599 361 fakturovať organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 za 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023. Tarifa TPS_{ds2023}^{VSD} sa uplatní na 1 MWh koncovej spotreby elektriny v priebehu dňa 31. 12. 2023 najviac však do výšky eur/MWh.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Dňom 30. novembra 2023 sa zrušuje predbežné opatrenie č. 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, predbežné opatrenie č. 0169/2023/E-PR zo dňa 30. 03. 2023 a predbežné opatrenie č. 0188/2023/E-PR zo dňa 05. 10. 2023 ktorými Úrad pre reguláciu sieťových odvetví určil na obdobie od 01. januára 2023 do vydania rozhodnutia vo veci samej tarify za poskytovanie systémových služieb a tarify za prevádzkovanie systému pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862.

Odôvodnenie:

Dňa 11. 10. 2023 Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) listom č. 36192/2023/BA oznámil organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína cenové konanie 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 o regulácii“) vo veci určenia tarify za poskytovanie systémových služieb a prevádzkovanie systému v elektroenergetike na obdobie od 1. decembra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „cenové konanie“).

Dôvodom na začatie cenového konania je skutočnosť, že v priebehu roku 2023 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a 14 zákona o regulácii, vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“).

Úrad listom č. 36671/2023/BA zo dňa 13. 10. 2023 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 správneho poriadku v zmysle § 7 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. o zaslanie požadovaných údajov, a to v lehote siedmich dní odo dňa doručenia uvedenej výzvy.

Úrad listom č. 36809/2023/BA zo dňa 16. 10. 2023 vyzval regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 správneho poriadku v zmysle § 7 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. o zaslanie doplňujúcich informácií potrebných pre kompletné posúdenie návrhu ceny, a to v lehote siedmich dní odo dňa doručenia uvedenej výzvy.

Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje prostredníctvom elektronickej pošty zo dňa 17. 10. 2023 zaevidovanej pod podacím číslom úradu 36897/2023/BA.

Regulovaný subjekt podal dňa 20. 10. 2023 prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovanej pod podacím číslom úradu 374365/2023/BA žiadosť o predĺženie lehoty k výzve na predloženie podkladov a to o 30 dní.

Úrad listom č. 37379/2023/BA zo dňa 20. 10. 2023 žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty k výzve na predloženie podkladov o 30 kalendárnych dní vyhovel.

Regulovaný subjekt zaslal požadované údaje prostredníctvom elektronickej pošty zo dňa 23. 11. 2023 a zaevidovanej pod podacím číslom 41087/2023/BA.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6307-2022-BA a podkladov, ktoré sú úradu známe z jeho úradnej činnosti.

Úrad na základe ukončených cenových konaní, zohľadnil zmeny ekonomických parametrov, oprávnenosť nákladov a aktuálny vývoj na trhu s elektrinou a v rozhodnutí pristúpil k aktualizácii nákladov za prevádzkovanie systému. Tarifý $TPS_{1,2023}$, $TPS_{2,2023}$ a $TPS_{3,2023}$

ponechá bez zmeny v porovnaní s tarifami určenými v rozhodnutí úradu č. 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarifách za prevádzkovanie systému vychádza z parametrov ustanovených vo vyhláske č. 246/2023 Z. z.:

- a) $QPKStps_{2023} = \dots$ TWh, je celková plánovaná koncová spotreba elektriny v jednotkách množstva elektriny v roku 2023, na ktorú sa uplatňujú tarify za prevádzkovanie systému,
- b) $Nozekv_{2023} = \dots$ eur sú celkové plánované náklady na podporu elektriny vyrobenej z obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku 2023.

Pri určení výšky nákladov zohľadnených v tarife za systémové služby pre regulovaný subjekt úrad vychádza z parametrov ustanovených vo vyhláske č. 246/2023 Z. z.:

- a) $QPKStss_{2023} = \dots$ TWh, je celková plánovaná koncová spotreba elektriny na vymedzenom území v jednotkách množstva elektriny v roku 2023, na ktorú sa uplatňujú tarify za systémové služby,
- b) $NPSS_{2023} = \dots$ eur, sú plánované maximálne náklady na systémové služby s primeraným ziskom.

Úrad určil výšku hodnôt sadzieb taríf za prevádzkovanie systému ustanovených v bodoch 7., 8. a 9. výrokovej časti tohto rozhodnutia pre regulovaný subjekt v súlade s § 7 ods. 3 vyhlásky č. 246/2023 Z. z. Vplyv zmeny sadzieb taríf za prevádzkovanie systému od 1. decembra 2023 do 31. decembra 2023 určené v tomto rozhodnutí oproti sadzbám taríf za prevádzkovanie systému určených v rozhodnutí úradu č. 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022 na koncových odberateľov elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom nie je žiadny. To znamená, že hodnota tarify za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 1 ostáva na rovnakej hodnote 25,4807 eur/MWh, čo predstavuje 0,00 % zmenu, hodnota tarify za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 2 ostáva na rovnakej hodnote 19,0705 eur/MWh, čo predstavuje 0,00% zmenu, a hodnota tarify za prevádzkovanie systému pre koncových odberateľov elektriny s odberným miestom v skupine 3 a odberné miesta odberateľov elektriny, ktorým bola pre rok 2023 určená individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému ostáva na rovnakej hodnote 1,8910 eur/MWh, čo predstavuje zmenu o 0,00 %. Hlavným dôvodom ponechania sadzieb taríf za prevádzkovanie systému určených v tomto rozhodnutí bez zmeny v porovnaní s hodnotami sadzieb taríf za prevádzkovanie systému určených v rozhodnutí úradu č. 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022 je zachovanie tarifnej stability konca roka 2023, pričom prebytok systému tarify za prevádzkovanie systému roka 2023 sa plánuje použiť na zníženie sadzieb taríf za prevádzkovanie systému v roku 2024 a vysporiadanie dlhov za obdobia rokov 2020 až 2022 voči regulovanému subjektu.

Očakávaný prebytok systému tarify za prevádzkovanie systému v roku 2023 je v hodnote \dots eur a je tvorený jednorazovými položkami znižujúcimi náklady za prevádzkovanie systému, a to hlavne úsporou nákladov na nákup podporných služieb v roku 2023, ako aj ich kompenzáciou zo zostávajúcej časti príjmov z preťaženia, ktoré dosiahol prevádzkovateľ prenosovej sústavy v roku 2022 čo sa pozitívne prejavilo v parametri

TPSts₂₀₂₃ a vrátením neoprávnene vyplateného doplatku zo systému OZE a VÚKVET za roky 2012 až 2017 do systému tarify za prevádzkovanie systému.

Vplyv zmeny tarify za systémové služby v elektroenergetike od 1. decembra 2023 do 31. decembra 2023 v porovnaní s tarifou za systémové služby v elektroenergetike určenej v rozhodnutí úradu č 0008/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022 na koncových odberateľov elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený tak, že tarifa TSS1,2023 sa z 10,1320 eur/MWh na 10,1320 eur/MWh nemení, čo predstavuje zmenu 0,00 %.

Úrad, na základe očakávaného kladného salda výnosov a nákladov (očakávaného prebytku zdrojov) v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2023, pristúpil ku kompenzácii daňových dopadov z rokov 2021 a 2022 vyplývajúcich z umorovania deficitu výnosov regulovaného subjektu z roku 2020 v objeme eur, ako aj ku kompenzácii dopadov neuhradených pohľadávok regulovaného subjektu z rokov 2021 a 2022 v objeme eur. Úrad týmto považuje vyššie uvedené daňové dopady, ako aj neuhradené pohľadávky regulovaného subjektu z rokov 2021 a 2022 za vysporiadané.

Úrad dňa 24. 11. 2023 listom č. 41193/2023/BA vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Úrad dňa 30. 11. 2023 listom č. 41950/2023/BA opätovne vyzval regulovaný subjekt podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku na vyjadrenie k podkladom pred vydaním rozhodnutia z dôvodu výraznej zmeny parametra TPSts₂₀₂₃ a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia výzvy.

Regulovaný subjekt odpovedal na výzvu úradu k poskytnutým údajom so súhlasným stanoviskom prostredníctvom elektronickej pošty zo dňa 30. 11. 2023 a zaevidovanej pod podacím číslom úradu 42000/2023/BA.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 1. decembra 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), písm. g), § 3 písm. e), písm. f) a § 7 až 9, 12 až 14, 19 až 21 vyhlášky č. 246/2023 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej 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.

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Poznámka: Nezverejnené údaje sú predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a.s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava