



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0001/2023/E-PR  
Číslo spisu: 4813-2022-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 vo veci návrhu na vydanie rozhodnutia o cenách za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny

### 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 § 19 až § 21 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 p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 tieto ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny:

1. Tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny pre užívateľov prenosovej sústavy, ktorí sú pripojení do prenosovej sústavy:

Zložky ceny	Jednotka	Hodnota
Za rezervovanú kapacitu	€/MW/rok	29 640,9604
Za prenesenú elektrinu	€/MWh	1,4021
Koeficient zahrnutia rezervovanej kapacity výrobcov elektriny		0,0946

2. Tarifu PSstraty<sub>2023</sub> vo výške 1,7169 €/MWh za straty elektriny pri prenose elektriny prenosovou sústavou.

### 3. Hodnoty ekonomických parametrov:

- a) koeficient  $m = 0,24$  podľa § 20 ods. 1 písm. j) 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,
- b) koeficient  $k_{2023} = 10 \%$  podľa § 21 ods. 2 písm. b) 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,
- c)  $FINVP_{2023}$  - faktor investícií vo výške 95 201,0287 eur na rok 2023,
- d)  $MP_{2023}$  - alikvotná časť plánovaných výnosov z medzinárodnej prevádzky vo výške 19 577 301,3200 eur,
- e)  $DV_{2023}$  - skutočné výnosy v roku 2021 z uplatnenia úhrad nákladov prevádzkovateľmi distribučných sústav, výrobcami elektriny a koncovými odberateľmi elektriny za pripojenie do sústavy vo výške 954 647,3400 eur,
- f)  $JPI_{2023}$  - aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie 1,7500,
- g)  $PLE_{2023}$  - cenu elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023 vo výške 89,4173 €/MWh (vrátane povolených nákladov na odchýlku na rok 2023 v eurách na jednotku množstva elektriny),
- h)  $K_{DZ}$  - koeficient miery využitia disponibilných zdrojov do investícií súvisiacich s regulovanou činnosťou na rok 2023 vo výške 1,00,
- i)  $FPS_{2023}$  - faktor strát pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023 vo výške 0,2529 €/MWh,
- j)  $PN_{vych}$  - skutočné ekonomicky oprávnené prevádzkové ročné náklady v eurách v roku 2010 súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou a nákladov na dispečerskú činnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy na zabezpečenie systémových služieb vo výške 53 730 932,0900 eur,
- k)  $RAB_{vych}$  - východiskovú hodnotu regulačnej bázy aktív v eurách, ktorá sa rovná všeobecnej hodnote majetku regulačnej bázy aktív nevyhnutne súvisiacej s regulovanou činnosťou precenenej k 1. januáru 2011 vo výške 577 935 591,5714 eur,
- l)  $O_{vych}$  - východiskovú hodnotu odpisov regulovaného subjektu vo východiskovom roku regulačného obdobia v eurách súvisiacich s regulovanou činnosťou a vypočítaných z  $RAB_{vych}$  na základe zostatkovej doby technickej životnosti tried aktív nevyhnutne využívaných pre regulovanú činnosť vo výške 52 681 173,6125 eur,
- m)  $PO_{2023}$  - plánované schválené alebo určené odpisy v eurách na rok 2023 súvisiace s regulovanou činnosťou vypočítané na základe dôb technických životností tried aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť podľa prílohy č. 1 tabuľky č. 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 z plánovaných hodnôt

schválených alebo určených investícií v eurách zaradených v roku 2022 do hodnoty regulačnej bázy aktív nevyhnutne využívaných na regulovanú činnosť 5 657 832,9919 eur,

- n)  $O_{2023}$  - plánované náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2023 na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok 2023 pri prenose elektriny; tieto náklady sa stanovujú pomerne k skutočným nákladom za obdobie január až jún 2022 vo výške 3,1257 €/MWh,
- o)  $NPSZ_{2023}$  - náklady na projekty spoločného záujmu na rok 2023 vo výške 0,0000 eur,
- p)  $CACM_{2023}$  - náklady na projekty pridelovania kapacity a riadenia preťaženia sústavy, ktoré nie sú evidované v majetku prevádzkovateľa prenosovej sústavy na rok 2022 vo výške 733 000,0000 eur,
- q)  $SOGL_{2023}$  - schválené náklady na projekty súvisiace s implementáciou povinností prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy na rok 2023 vo výške 2 495 600,0000 eur,
- r)  $NOCACM_{2023}$  - schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese pridelovania prenosových kapacít podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia na rok 2022 vo výške 0,0000 eur,
- s)  $NOSOGL_{2023}$  - schválené náklady na nápravné opatrenia použité v procese riadenia prevádzky prenosovej sústavy na zabezpečenie spoľahlivosti a bezpečnosti dodávok elektriny podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/1485 z 2. augusta 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy na rok 2023 vo výške 0,0000 eur,
- t)  $EBGL_{2023}$  - schválené náklady na zriadenie, zmenu a prevádzkovanie európskych platforiem podľa nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave na rok 2023 vo výške 246 785,0000 eur.

Za účelom kompenzácie strát elektriny pri prenose elektriny v mechanizme ITC na rok 2023 sa uplatňuje parameter  $PLE_{2023}$  vo výške 400,6754 €/MWh.

**Ceny 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:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31. 08. 2022 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26989/2022/BA návrh ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, IČO: 35 829 141 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje 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 § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii návrh ceny, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.

Úrad uvádza, že preložený návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň úplné posúdenie predložených podkladov nie je možné vykonať z dôvodu, že v súčasnosti nie je vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii samostatný všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá upravuje vykonávanie cenovej regulácie za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie. Návrh vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „návrh vyhlášky“), podľa ktorej sa bude postupovať pri vykonávaní cenovej regulácie od roku 2023, je v súčasnosti legislatívnom procese.

Začatie cenového konania oznámil úrad Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky ako účastníkovi konania listom č. 28098/2022/BA zo dňa 14. 09. 2022.

Z dôvodu, že preložený návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie úrad vyzval regulovaný subjekt listom č. 28501/2022/BA zo dňa 22. 09. 2022 na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a zároveň rozhodnutím č. 0051/2022/E-PK zo dňa 22. 09. 2022 cenové konanie prerušil.

Podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona o regulácii prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny podlieha cenovej regulácii a 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, 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, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie 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 § 19 až § 21 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 (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4318-2022-BA, administratívneho spisu č. 7621- 2022- BA a podkladov, ktoré sú úradu známe z jeho úradnej činnosti.

Na základe uvedeného sú hodnoty ekonomických parametrov v bode 1. až 3. výrokovej časti rozhodnutia prevzaté z rozhodnutia č. 0078/2022/E, t. j. hodnoty parametrov označených ako 2023 sú totožné s hodnotami roka 2022. Regulovaný subjekt listom zo dňa 23. 12. 2022 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 40168/2022/BA oznámil úradu aktualizované parametre týkajúce sa strát elektriny pri prenose elektriny a očakávané hodnoty na rok 2023. Úrad parametre zaslané regulovaným subjektom, uvedené v tabuľke, nezohľadnil vo výrokovej časti rozhodnutia, avšak výpadky výnosov spôsobené nezohľadnením zmeny parametrov uvedených v tabuľke budú v roku 2023 kompenzované príjmom z preťaženia vyplývajúceho z pridelenia medzioblastnej kapacity v roku 2022, ktorý úrad na základe rozhodnutia č. 0326/2022/E zo dňa 27. 12. 2022 regulovanému subjektu odňal na účely cieleného financovania opatrení prijatých za účelom kompenzácie vplyvu vysokých cien elektrickej energie v roku 2023.

Parameter	Hodnoty vstupujúce do cenovej regulácie	Vypočítaná hodnota podľa vyhlášky č. 18/2017 Z. z.
<b>PLE<sub>t</sub></b> – schválená alebo určená cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t (vrátane povolených nákladov na odchýlku na rok t)	89,4173 €/MWh	400,6754 €/MWh
<b>CE<sub>PXE,t</sub></b> - aritmetický priemer denných cien oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE) na jej webovom sídle, produktu F PXE SK BL Cal-t v eurách na jednotku množstva elektriny za obdobie od 1. apríla roku t-1 do 30. septembra roku t-1	78,4469 €/MWh	361,0507 €/MWh
<b>O<sub>t</sub></b> - schválené alebo určené plánované náklady regulovaného subjektu v eurách na jednotku množstva elektriny na rok t na odchýlku súvisiacu s plánovaným diagramom strát elektriny na rok t pri prenose elektriny	3,1257 €/MWh	3,5196 €/MWh
<b>QPL<sub>t</sub></b> - povolené plánované množstvo strát elektriny pri prenose v jednotkách množstva elektriny na rok t	312 696,765 MWh	340 558,557 MWh
<b>PSstrat<sub>t</sub></b> - tarifa za straty elektriny pri prenose elektriny v eurách na jednotku množstva elektriny odobratej z prenosovej sústavy v roku t	1,7169 €/MWh	7,3977 €/MWh

Vplyv cien za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach tak, že ceny za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia pre rok 2023 v porovnaní s rokom 2022 nemenia.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 1. januára 2023.

Podľa § 45j ods. 8 zákona o regulácii konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

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 výrokovej 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 prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023, pretože návrh ceny sa v súlade s § 14 ods. 5 zákona o regulácii schvaľuje 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.

Vydaním tohto predbežného patrenia nie je dotknuté prerušenie tohto cenového konania podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku na základe rozhodnutia č. 0051/2022/E-PK zo dňa 22. 09. 2022.

**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  
Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212