



ROZHODNUTIE

Číslo: 0002/2025/P

Bratislava 05. 06. 2024

Číslo spisu: 3887-2024-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. 0031/2023/P z 13. 02. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a podmienky uplatnenia

rozhodol

podľa § 17 ods. 2 písm. d) a § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 2 písm. e), § 3 písm. e), § 7 ods. 4, § 8 ods. 6, § 9 ods. 2 a 15 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve a v súlade s rozhodnutím č. 0001/2025/P z 05. 06. 2024 v znení rozhodnutia č. 0040/2019/P zo dňa 29. 05. 2019, vydaného podľa § 7 ods. 2, 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve a v spojení s článkom 27 ods. 4 a čl. 28 ods. 1 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a v spojení s čl. 41 ods. 6 písm. a) smernice Európskeho parlamentu a Rady č. 2009/73/ES 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/ES určil pre všetky vstupno/výstupné body prepravnej siete orientačné referenčné ceny a na ich základe finálne referenčné ceny na návrh regulovaného subjektu tak, že **mení** rozhodnutie č. 0031/2023/P z 13. 02. 2023 pre regulovaný subjekt **eustream, a.s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 na obdobie od 01. 01. 2025 do 31. 12. 2027 takto:

Vo výroku rozhodnutia sa doterajšie znenie častí A a B nahrádza týmto znením:

”

A. Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

1. Tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod

1.1. Východiskové sadzby tarify pre vstupné body (n) do prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2025 nasledovné:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$)	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ($P_{0en(n)(m)(2025)}$) (EUR/(MWh/d)/y)		
	Veľké Kapušany	Budince	Domáci bod
T_{en1} (do 18 200 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{en2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{en3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{en4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{en5} (nad 1 372 800 MWh/d)	365,0	365,0	328,5

Výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) sa určí nasledovne:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{en(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

kde

$P_{en(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) (v EUR/(MWh/d)/y) pre príslušné dohodnuté obdobie prepravy v rámci kalendárneho roka (t),

$\alpha_{(m)(t)}$ – faktor dennej kapacity pre tarifnú skupinu (m) pre vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/MWh),

- $C_{en(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v MWh/d),
- $I_{y/m/d}$ – faktor doby trvania,
- n – príslušný vstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),
- t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre vstupný bod (n),
- m = 1 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ do 18 200 MWh/d vrátane,
- m = 2 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,
- m = 3 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,
- m = 4 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ v intervale od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- m = 5 pre akúkoľvek $C_{en(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh/d,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0$, pre m = 1 až 5.

1.2. Východiskové sadzby tarify pre výstupné body (n) z prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2025 nasledovné:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$)	Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ($P_{0ex(n)(m)(2025)}$) (EUR/(MWh/d)/y)		
	Veľké Kapušany	Budince	Domáci bod
T_{ex1} (do 18 200 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{ex2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{ex3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{ex4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane)	365,0	365,0	328,5
T_{ex5} (nad 1 372 800 MWh/d)	365,0	365,0	328,5

Výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) sa určí nasledovne:

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{ex(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

kde

$P_{ex(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) (v EUR/(MWh/d)/y) pre príslušné dohodnuté obdobie prepravy v rámci kalendárneho roka (t),

- $\alpha_{(m)(t)}$ – faktor dennej kapacity pre tarifnú skupinu (m) pre výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/MWh),
- $C_{ex(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v MWh/d),
- $I_{y/m/d}$ – faktor doby trvania,
- n – príslušný výstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre kalendárny rok (t),
- t – kalendárny rok, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba pre výstupný bod (n),
- m = 1 pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ do 18 200 MWh/d vrátane,
- m = 2 pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ v intervale od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane,
- m = 3 pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ v intervale od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane,
- m = 4 pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ v intervale od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- m = 5 pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh/d,
- $\alpha_{(m)(t)} = 0$, pre m = 1 až 5.

2. Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre všetky vstupné/výstupné body

Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu sú na obdobie od 1. januára 2025 nasledovné:

- poplatok na základe toku (ďalej aj ako „plyn na prevádzkové účely“)

Poplatok na základe toku je určený v súlade s § 12 ods. 1 písm. g), § 14 ods. 11 a 21 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s čl. 27 ods. 4 a čl. 28 ods. 1 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a čl. 41 ods. 6 písm. a) smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/ES a čl. 13 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do prepravných sietí pre zemný plyn, ktorým sa zrušuje nariadenie (ES) č. 1775/2005 vo výške 1,7% z prepraveného objemu plynu, a to:

- i. 0,85% na vstupnom bode
- ii. 0,85% na výstupnom bode

Užívateľ prepravnej siete a prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) sa môžu v zmluve dohodnúť aj na poskytovaní plynu na prevádzkové účely vo finančnom vyjadrení. V takom prípade sa aplikuje ustanovenie podľa bodu 3.11. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu).

3. Cena za prerušiteľnú kapacitu pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod

Cena za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pre kalendárny rok (t) v prípade prerušiteľnej kapacity odráža pravdepodobnosť prerušenia. V takom prípade sa ročná platba $P_{(n)(t)}$ za prístup a prepravu plynu príslušným vstupným alebo výstupným bodom (n) pre kalendárny rok (t) u ročnej zmluvy určí podľa nasledovného vzorca:

$$P_{(n)(t)} = P_{an-t} / y \times \sum_{n=1}^y [L_I]$$

kde

- $P_{(n)(t)}$ – ročná platba za prístup a prepravu plynu vstupným alebo výstupným bodom (n),
 P_{an-t} – ročná platba za prepravnú kapacitu bez prerušenia,
 y – celkový počet dní v príslušnom roku,
 L_I – faktor odrážajúci mieru skutočného prerušenia,
 ak $C_S/C_I \geq 0,04$, potom $L_{In} = C_S/C_I$
 ak $C_S/C_I < 0,04$, potom $L_{In} = 0,04$
 C_S – skutočne ponúknutá výška prerušiteľnej prepravnej kapacity v prípade prerušenia alebo obmedzenia,
 C_I – zmluvná denná prerušiteľná prepravná kapacita.

Hodnota ročnej platby $P_{(n)(t)}$ nie je na mesačné faktúry rozdelená rovnomerne, ale je priamoúmerná k prerušeniu v danom mesiaci.

Uvedený postup pre výpočet ceny za prerušiteľnú kapacitu pre ročnú zmluvu sa primerane použije aj pre zmluvy s inou dobou trvania ako jeden rok.

4. Výška neutralizačného poplatku vrátane stanovenia metodiky výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku

- 4.1. Sadzba neutralizačného poplatku na obdobie od 1. januára 2025 je rovná 0,00 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania neutralizačného poplatku v zmysle podmienok uplatnenia neutralizačného poplatku.
- 4.2. Metodika výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku:

Uplatňovaná cena v EUR/MWh pre stanovenie poplatku za negatívnu dennú odchýlku sa určí ako vyššia cena z týchto dvoch cien:

- (i) Najvyššia cena nákupu plynu realizovaného na vyvažovacej platforme za daný plynárenský deň, pričom za cenu nákupu sa považuje vážený priemer cien dosiahnutých v rámci jednej aukcie realizovanej na vyvažovacej platforme
- (ii) Index (CEGHIX + 0,5) x (1 + Malá úprava vyjadrená v %).

Uplatňovaná cena v EUR/MWh pre stanovenie poplatku za pozitívnu dennú odchýlku sa určí ako nižšia cena z týchto dvoch cien:

- (i) Najnižšia cena predaja plynu realizovaného na vyvažovacej platforme za daný plynárenský deň, pričom za cenu predaja sa považuje vážený priemer cien dosiahnutých v rámci jednej aukcie realizovanej na vyvažovacej platforme
- (ii) Index (CEGHIX + 0,5) x (1 – Malá úprava vyjadrená v %)

kde

Malá úprava je 7%

Index CEGHIX je cenový index obchodného miesta CEGH Gas Exchange of Wiener Börse za daný plynárenský deň (pre vylúčenie pochybností, indexom CEGHIX za daný plynárenský deň sa za účelom stanovenia poplatku za odchýlku rozumie index produktu obchodovaného v deň keď vznikla odchýlka).

5. Výška poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu (doplnkový poplatok na pokrytie výnosov)

5.1. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je stanovený podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0001/2016/P-ST zo dňa 7. novembra 2016 o poskytnutí stimulov pre projekt poľsko – slovenský plynárenský prepoj podľa čl. 13 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 v spojení s odporúčaním Agentúry pre spoluprácu regulačných orgánov č. 3/2014 z 27. júna 2014 o stimuloch pre projekty spoločného záujmu a o spoločnej metodike pre hodnotenie rizík. Vzhľadom k tomu, že poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu súvisí s výstavbou poľsko – slovenského plynárenského prepojenia, prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) je oprávnený tento poplatok účtovať podľa podmienok bodu 5. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) odo dňa spustenia komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia (ďalej aj ako „spustenie SK-PL“). Pre vylúčenie pochybností po spustení SK-PL sú užívatelia povinní platiť poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu aj za prepravné kapacity, ktoré boli pridelené pred spustením SK-PL na obdobie po spustení SK-PL.

5.2. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu je pre rok 2025 nasledovná:

$$SOS_{(2025)} = 0,101 \text{ EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity}$$

6. Platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity pre všetky vstupné/výstupné body

V prípade, ak užívateľ prepravnej siete prekročí zmluvne dohodnutú dennú kapacitu v ktoromkoľvek vstupnom alebo výstupnom bode je povinný uhradiť poplatok podľa ustanovení § 11 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 208/2023 Z. z. zo 17. apríla 2023, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete a prevádzkovateľa zásobníka a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa siete.

B. Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

Body 1., 2. a 3.1. až 3.10. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) platia pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod; body 3.11. až 3.14. a bod 6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) platia pre všetky vstupné/výstupné body prepravnej siete.

1. Druhy taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

Tarifné skupiny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej len „prístup a preprava plynu“) sa členia na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez príslušné vstupné body (n) do prepravnej siete ($T_{en(m)}$), a na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez príslušné výstupné

body (n) z prepravnej siete ($T_{ex(m)}$), pričom sa ďalej rozdeľujú na jednotlivé druhy na základe zmluvne dohodnutej dennej kapacity prepravy plynu cez vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{en(n)(t)}$ “) a/alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej len „ $C_{ex(n)(t)}$ “; $C_{en(n)(t)}$ a/alebo $C_{ex(n)(t)}$ ďalej aj ako „**denná kapacita**“) uvedenej v zmluve o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu uzavretej medzi prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream) a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „**zmluva**“) nasledovne:

- **tarifa T_{en1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 18 200 MWh/d a do 100 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 100 000 MWh/d a do 416 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en4}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou od 416 000 MWh/d a do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{en5}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d
- **tarifa T_{ex1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou do 18 200 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 18 200 MWh/d a do 100 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 100 000 MWh/d a do 416 000 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex4}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou od 416 000 MWh/d a do 1 372 800 MWh/d vrátane,
- **tarifa T_{ex5}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d.

2. Štruktúra tarifných skupín za prístup a prepravu plynu

- 2.1. Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez vstupné body (n) do prepravnej siete ($T_{en(m)}$) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0en(n)(m)(t)}$) uplatňované na príslušných vstupných bodoch (n) do prepravnej siete v kalendárnom roku (t).
- 2.2. Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez výstupné body (n) z prepravnej siete ($T_{ex(m)}$) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0ex(n)(m)(t)}$) uplatňované na príslušných výstupných bodoch (n) z prepravnej siete v kalendárnom roku (t).

3. Použitie taríf za prístup a prepravu plynu

- 3.1. Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravňou sieťou pre kalendárny rok (t) sa určí ako súčet ročných platieb určených pre kalendárny rok (t) pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve takto:

$$P_{(t)} = \sum (P_{en(n)(t)} \times C_{en(n)(t)}) + \sum (P_{ex(n)(t)} \times C_{ex(n)(t)})$$

- 3.2. Užívateľ prepravnej siete je zaradený pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve do tarifnej skupiny

($T_{en(m)}$, $T_{ex(m)}$) podľa svojej celkovej dennej kapacity prepravy plynu dohodnutej pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) pre kalendárny rok (t) ($C_{en(n)(t)}$, $C_{ex(n)(t)}$). Zaradenie sa nemení v závislosti od množstva skutočne prepraveného plynu.

3.3. Východisková sadzba tarify na každom vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0en(n)(m)(t)}$) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0ex(n)(m)(t)}$) uplatňovaná v rámci tarifných skupín, do ktorých je užívateľ siete zaradený pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) dohodnutý v zmluve, sa určí podľa špecifikácie vstupných bodov (n) a výstupných bodov (n) prepravy plynu uvedenej v zmluve. Uvedené sa vzťahuje na nasledujúce vstupné body (n) do a výstupné body (n) z prepravnej siete:

- **Veľké Kapušany** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
- **Budince** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
- **domáci bod** – súhrnný virtuálny bod na území Slovenskej republiky; považuje sa za vstupný/výstupný bod zo/do siete plynárenských zariadení používaných na distribúciu plynu a zo/do zásobníkov na území Slovenskej republiky.

3.4. Faktor dennej kapacity ($\alpha_{(m)(t)}$) sa určí pre každý vstupný bod (n) do prepravnej siete a každý výstupný bod (n) z prepravnej siete dohodnutý v zmluve pre kalendárny rok (t) v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarifnej skupiny uplatňovanej pre každý vstupný bod (n) a každý výstupný bod (n) v kalendárnom roku (t). Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en1} a/alebo T_{ex1} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarify T_{en2} a/alebo T_{ex2} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en3} a/alebo T_{ex3} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo určitý výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en4} a/alebo T_{ex4} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod (n) a/alebo výstupný bod (n) do tarifnej skupiny T_{en5} a/alebo T_{ex5} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0.

3.5. Faktor doby trvania pri dlhodobých a ročných zmluvách (I_y) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu rokov trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Ak počet rokov, počas ktorých má prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) vykonávať prepravu plynu, je 20 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,886. Ak počet rokov, počas ktorých má prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) vykonávať prepravu plynu, je menej ako 20 rokov, určí sa faktor doby trvania pri dlhodobých zmluvách nasledovne:

$$I_y = 1,006 - 0,006 \times D_y$$

kde

D_y - doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v rokoch.

3.6. Faktor doby trvania pri krátkodobých (mesačných, denných a v priebehu dňa) zmluvách ($I_{m/d}$) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu mesiacov/dní trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách sa určí nasledovne:

Pre mesačné zmluvy:

$$I_m = 0,1 + 0,1 \times D_m$$

kde

D_m – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v mesiacoch.

Pre denné zmluvy a zmluvy v priebehu dňa:

$$I_d = 0,001 + 0,0072 \times D_d$$

kde

D_d – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v dňoch pričom pre zmluvy v priebehu dňa sa použije $D_d = 1$.

Denná kapacita sa pre zmluvy v priebehu dňa počíta nasledovne:

$$C_{en/ex(n)(t)} = Q/h \times 24$$

kde

Q – objednaná prepravná kapacita v priebehu dňa vyjadrená v MWh

h – počet hodín zostávajúcich do konca plynárenského dňa na prepravu pod zmluvou v priebehu dňa.

3.7. Výsledná sadzba tarify na každom vstupnom bode (n) do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{en(n)(t)}$) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode (n) z prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{ex(n)(t)}$) sa určí v súlade s bodmi 3.2. až 3.6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) nasledovným spôsobom:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{en(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(m)(t)} \times (1 - \alpha_{(m)(t)}/1\,000\,000 \times C_{ex(n)(t)}) \times I_{y/m/d}$$

3.8. Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená spôsobom podľa bodu 3.1 časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v prvom kalendárnom roku vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nezačína k 1. januáru daného kalendárneho roku, je užívateľ siete povinný zaplatiť v prvom kalendárnom roku prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) pomernú časť

ročnej platby za prepravu plynu prepravnou sieťou, ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka. Užívateľ prepravnej siete platí ročnú platbu za prepravu plynu, príp. jej pomernú časť, spôsobom dohodnutým v zmluve.

- 3.9. Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) uvedená v Tabuľke č. 1 a východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) uvedená v Tabuľke č. 2 sa pre nasledujúce kalendárne roky určí podľa vzťahu:

$$P_{0en/ex(n)(m)(t)} = P_{0en/ex(n)(m)(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{0en/ex(n)(m)(t)}$ – upravená výška východiskovej sadzby tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t),

$P_{0en/ex(n)(m)(t-1)}$ – východisková sadzba tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá bola uplatňovaná v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1),

$IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k 1. dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu výslednej sadzby tarify.

Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa v prvom roku platnosti zmluvy určí spôsobom podľa bodu 3.1. v spojitosti s bodmi 3.2. až 3.6. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) pri použití vstupných údajov platných pre príslušný kalendárny rok a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$P_{en/ex(n)(t)} = P_{en/ex(n)(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{en/ex(n)(t)}$ – upravená výška výslednej sadzby tarify pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá má byť uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t)

$P_{en/ex(n)(t-1)}$ – výsledná sadzba tarify, pre vstupný bod (n) do prepravnej siete alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete, ktorá bola uplatňovaná v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1),

$IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP– annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska Únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku

(t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu výslednej sadzby tarify.

V prípade, že dôjde k zmene tohto cenového rozhodnutia alebo zrušeniu a nahradeniu tohto cenového rozhodnutia novým cenovým rozhodnutím, ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená podľa tohto cenového rozhodnutia sa prihliadajú na bod 3.12 časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) tohto cenového rozhodnutia pri zmluvách o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu uplatní len na prepravnú kapacitu pridelenú na obdobie počas platnosti a účinnosti tohto cenového rozhodnutia pred jeho zmenou alebo jeho zrušením a nahradením novým cenovým rozhodnutím.

- 3.10. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy nekončí v poslednom kalendárnom roku 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ prepravnej siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) pomernú časť ročnej platby za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určenú podľa bodu 3.9. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu), ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka.
- 3.11. Užívateľ prepravnej siete poskytuje prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) plyn na prevádzkové účely prepravnej siete, a to pre každý vstupný bod do prepravnej siete a pre každý výstupný bod z prepravnej siete osobitne. Užívateľ prepravnej siete poskytuje prevádzkovateľovi prepravnej siete (eustreamu) plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve. Množstvo poskytovaného plynu na prevádzkové účely sa určí ako súčin alokovaného množstva prepravovaného plynu v každom vstupnom bode užívateľa do prepravnej siete a každom výstupnom bode užívateľa z prepravnej siete (podľa toho, ktorý sa používa) a príslušného poplatku na základe toku (plyn na prevádzkové účely) pre vstupný bod a výstupný bod v zmysle bodu 2. (Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu pre všetky vstupné/výstupné body) časti A. (Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu). Užívateľ prepravnej siete a prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) sa môžu v zmluve dohodnúť aj na poskytovaní plynu na prevádzkové účely vo finančnom vyjadrení. V takom prípade sa príslušné množstvo plynu na prevádzkové účely prepravnej siete vynásobí cenou (CEGHIX+0,25 €/MWh), pričom sa použije príslušný CEGHIX index platný v deň vykonávania prepravy.
- 3.12. Na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu sa budú uplatňovať ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu podľa cenového rozhodnutia platného a účinného pre obdobie, na ktoré je príslušná prepravná kapacita pridelená (bez ohľadu na dátum jej pridelenia) (t.j. v prípade zmlúv o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu uzavretých aj pred zmenou príslušného cenového rozhodnutia alebo zrušením a nahradením príslušného cenového rozhodnutia novým cenovým rozhodnutím, sa pre kapacity pridelené na obdobie počas platnosti a účinnosti takejto zmeny príslušného cenového rozhodnutia alebo platnosti a účinnosti nového cenového rozhodnutia budú uplatňovať ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu podľa takejto zmeny príslušného cenového rozhodnutia alebo podľa nového cenového rozhodnutia), s výnimkou zmlúv

uzatvorených pred nadobudnutím právoplatnosti rozhodnutia ÚRSO č. 0002/2015/P-PP zo dňa 25. marca 2015, pokiaľ nie je výslovne určené inak.

- 3.13. Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené EUR/MWh/d/y, sa zaokrúhľujú na dve (2) desatinné miesta. Poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa zaokrúhľuje na tri (3) desatinné miesta.
- 3.14. Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.

4. Podmienky uplatňovania neutralizačného poplatku

- 4.1. Platba neutralizačného poplatku sa určí nasledovne

$$P_{NP} = NP_{vých} \times C_{NP}$$

Kde

$NP_{vých}$ - sadzba neutralizačného poplatku

C_{NP} - je pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridelenej prepravnej kapacity na vstupnom hraničnom bode a/alebo výstupnom hraničnom bode vyjadrenej v MWh/d a počtu dní obdobia, pre ktoré bola príslušná prepravná kapacita pridelená. V prípade pridelenia kapacity v rámci zmlúv v priebehu dňa C_{NP} predstavuje maximálny počet MWh, ktoré môže užívateľ siete daný deň prepraviť.

- 4.2. Platba neutralizačného poplatku P_{NP} určená spôsobom podľa bodu 4.1. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v období, v rámci ktorého je dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy. Užívateľ prepravnej siete platí neutralizačný poplatok spôsobom dohodnutým v zmluve.
- 4.3. V prípade, ak pridelená prepravná kapacita C_{NP} bude prerušená, platba neutralizačného poplatku za príslušný deň sa určí ako súčin $NP_{vých}$ a skutočne alokovaného množstva prepraveného plynu na vstupnom hraničnom bode a/alebo výstupnom hraničnom bode v príslušný plynárenský deň.
- 4.4. Neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia bude prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) uplatňovať na prepravné kapacity pridelené v období od 01. januára 2025 (vrátane) do 31. decembra 2025 (vrátane). Pre ďalšie roky sa až do vydania nového cenového rozhodnutia týkajúceho sa neutralizačného poplatku a podmienok jeho uplatnenia použije vyššie uvedený neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia.
- 4.5. Sadzba neutralizačného poplatku je bez dane z pridanej hodnoty.

Na kapacity pridelené pred 2. júlom 2021 v prípade ak neprišlo k plneniu podľa uzatvorenej zmluvy (čiastkové zmluvy, pre ktoré bola kapacita pridelená od 01. októbra 2022 a boli pridelené v aukciách ročných produktov v predchádzajúcich rokoch, kde na základe nich

neprišlo k plneniu zmluvy - preprave plynu) sa uplatňuje sadzba neutralizačného poplatku vo výške 0,00 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity.

5. Podmienky uplatňovania poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu

5.1. Platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa určí nasledovne

$$P_{SOS(t)} = SOS_{(t)} \times C_{SOS(t)}$$

kde

$SOS_{(t)}$ - sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu.

$C_{SOS(t)}$ - pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridelenej prepravnej kapacity na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod vyjadrenej v MWh/d a počtu dní obdobia, pre ktoré bola príslušná prepravná kapacita pridelená. V prípade pridelenia kapacity v rámci zmlúv v priebehu dňa $C_{SOS(t)}$ predstavuje maximálny počet MWh, ktoré môže užívateľ siete daný deň prepraviť.

5.2. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa pre kalendárny rok 2025 určí spôsobom podľa bodu 5.2. v časti A. (Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$SOS_{(t)} = SOS_{(t-1)} \times (1 + IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$SOS_{(t)}$ – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t),

$SOS_{(t-1)}$ – sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu pre rok (t-1),

$IR_{(t-2)}$ – miera inflácie v Európskej únii publikovaná úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska únia)“ platná v kalendárnom roku (t-2), vyjadrená v percentách zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnená k 1.4. v kalendárnom roku (t-1), použije sa údaj zverejnený v nasledujúcich mesiacoch kalendárneho roka (t-1), a to k 1. dňu kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci kedy bol tento údaj prvýkrát publikovaný. Prípadná spätná revízia $IR_{(t-2)}$ publikovaná úradom Eurostat nebude mať vplyv na revíziu sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu v príslušnom kalendárnom roku (t), ani v nasledujúcich kalendárnych rokoch.

5.3. Platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu $P_{SOS(t)}$ určená spôsobom podľa bodu 5.1. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) sa uplatňuje v období, v rámci ktorého je dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu podľa zmluvy. Užívateľ prepravnej siete platí poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu spôsobom dohodnutým v zmluve.

5.4. V prípade, ak pridelená prerušiteľná prepravná kapacita $C_{SOS(t)}$ bude prerušená, platba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu za príslušný deň sa určí ako súčin $SOS_{(t)}$ a skutočne alokovaného množstva prepraveného plynu na vstupnom bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod v príslušný plynárenský deň.

5.5. Užívateľia prepravnej siete platia poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu, ktorý sa vzťahuje ku všetkým prepravným kapacitám prideleným na vstupnom

bode domáci bod a/alebo výstupnom bode domáci bod v zmysle tohto cenového rozhodnutia. Sadzba poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vo výške 0,101 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2025 je maximálna, pričom poplatok pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu sa bude uplatňovať od spustenia komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia. Uplatnenie uvedenej maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vyplýva z rozdielu medzi skutočnými tržbami z predaja prepravných kapacít a požadovaným stupňom využitia tohto plynárenského prepojenia¹, predloženým prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream).

Prevádzkovateľ prepravnej siete (eustream) a Úrad pre reguláciu sieťových odvetví budú po spustení komerčnej prevádzky poľsko-slovenského plynárenského prepojenia pravidelne monitorovať (i) úroveň kapacitných objednávok na tomto prepojení, (ii) úroveň skutočných tržieb z taríf vzťahujúcich sa k objednanej prepravnej kapacite na tomto prepojení a (iii) úroveň skutočných tržieb z poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok. Úroveň skutočných tržieb z poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok bude porovnávaná s kladným rozdielom medzi tržbami vyplývajúcimi z požadovaného stupňa využitia poľsko-slovenského plynárenského prepojenia¹ a skutočnými tržbami z taríf vzťahujúcich sa k objednanej prepravnej kapacite na tomto prepojení a výsledok tohto porovnania bude zapisovaný na kompenzačný účet.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, na základe metodiky predloženej prevádzkovateľom prepravnej siete (eustream), prehodnotí výšku maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok, a to (i) na základe úrovne skutočných kapacitných objednávok na poľsko-slovenskom plynárenskom prepojení, resp. (ii) na základe kladného zostatku kompenzačného účtu. Minimálna úroveň sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok je 0.

6. Podmienky uplatňovania indexu CEGHIX

- 6.1. Index CEGHIX je cenový index určený na základe produktov „EEX CEGH Day ahead contracts“ obchodnej platformy EEX zverejnený na webovej stránke www.cegh.at.
- 6.2. V prípade zmeny názvu indexu CEGHIX alebo poskytovateľa indexu CEGHIX index CEGHIX bude nahradený indexom so zmeneným názvom alebo indexom poskytovaným iným relevantným burzovým subjektom, u ktorého sa dá usudzovať, že nahrádza doterajší index CEGHIX.
- 6.3. V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 6.2. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) päť (5) pracovných dní alebo kratšej, bude použitá jeho posledná známa hodnota.

V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 6.2. časti B. (Podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu) dlhšie ako päť (5) pracovných dní bude použitý cenový index EGSI pre vyvažovaciu zónu THE v Nemecku (index je zverejňovaný na webovej stránke www.eex.com), upravený o priemer

¹ Požadovaný stupeň využitia predstavuje sumu platieb za tarify vzťahujúce sa k objednanej prepravnej kapacite vo výške 3,685mil. EUR/rok (v stálych cenách roku 2016).

rozdielu medzi indexom CEGHIX evidovaný za posledných tridsať (30) dní, keď bol daný index dostupný a indexom EGSÍ pre vyvažovaciu zónu THE.“

Uvedené ceny sú bez dane z pridanej hodnoty.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0031/2023/P z 13. 02. 2023. Toto rozhodnutie v časti cien a podmienok ich uplatnenia je vydané v úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 24. 05. 2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 21635/2024/BA, založený v spise č. 3887-2024-BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0031/2023/P z 13. 02. 2023 (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“), ktorým úrad schválil cenu za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a podmienky uplatnenia na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre regulovaný subjekt eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712. Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom návrhu na zmenu rozhodnutia je v súlade s § 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.“) výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny. Regulovaný subjekt žiada zmenu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, z dôvodu výraznej zmeny ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení aktuálne platnej ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, a tiež vo väzbe na ukončenie záverečnej konzultácie o informáciách uvedených v článku 26 ods. 1 Nariadenia Komisie (EÚ) 2017/460 zo 16. marca 2017, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o harmonizovaných štruktúrach taríf za prepravu plynu a v spojení s čl. 41 ods. 6 písm. a) smernice Európskeho parlamentu a Rady č. 2009/73/ES 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/E (ďalej len „TAR NC“). Výrazná zmena ekonomických parametrov spočíva vo výraznom poklese tokov zemného plynu cez prepravnú sieť.
3. Podľa § 14 ods. 3 prvej vety zákona č. 250/2012 Z. z. účastníkom cenového konania je regulovaný subjekt, ktorý predložil návrh ceny. Podľa § 14 ods. 3 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva SR (ďalej len „ministerstvo“), ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 2 písm. c) zákona o regulácii pre prevádzkovateľa prepravnej siete..
4. 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, vyhlášky úradu č. 451/2022 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 451/2022 Z. z.“) a podľa TAR NC.
5. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny alebo schválení ceny“.
6. 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“.

7. 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“.
8. 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 správnemu 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 nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnemu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnemu orgánu dokladovať“.
9. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
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 posúdil návrh na zmenu rozhodnutia a skonštatoval, že má všetky náležitosti podľa § 14 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. a § 7 ods. 5 vyhlášky č. 451/2022 Z. z. a regulovaným subjektom navrhnutá cena za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu je v súlade s § 7 až 9 vyhlášky č. 451/2022 Z. z.
12. Návrh na zmenu rozhodnutia posudzoval úrad zároveň aj ako doplnenie rozhodnutia úradu č. 0001/2025/P a pokrýva aj tie zložky tarifného systému, ktoré neboli stanovené rozhodnutím úradu č. 0001/2025/P. Týmito zložkami sú:
 - tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite pre vstupno/výstupný bod Veľké Kapušany, pre vstupno/výstupný bod Budince a pre vstupno/výstupný bod domáci bod (ďalej len „tarify“) a podmienky uplatnenia taríf,
 - výška Neutralizačného poplatku vrátane stanovenia metodiky výpočtu uplatňovanej ceny pre stanovenie denného poplatku za odchýlku a podmienky uplatňovanie Neutralizačného poplatku,
 - platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity pre všetky vstupné/výstupné body,
 - podmienky uplatňovania indexu CEGHIX.
13. K návrhu taríf úrad uvádza, že sú v súlade s § 8 ods. 6 vyhlášky č. 451/2022 Z. z., tarify zohľadňujú výsledky porovnania cien z analýzy cien za prepravu plynu v ostatných členských štátoch Európskej únie, ktorá zahŕňa najmä prevádzkovateľov prepravných sietí, ktorí používajú vstupno – výstupný tarifný systém, a prevádzkovateľov prepravných sietí v členských štátoch Európskej únie susediacich so Slovenskou republikou predloženej regulovaným subjektom podľa § 8 ods. 1 vyhlášky č. 451/2022 Z. z.

14. K sadzbe poplatku na zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vo výške 0,101 eura/MWh pridelenej prepravnej kapacity pre rok 2025 úrad uvádza, že je maximálna, a uplatňuje sa na ročnej báze od spustenia komerčnej prevádzky PL/SK prepojenia. Uplatnenie uvedenej maximálnej sadzby poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok vyplýva z rozdielu medzi skutočnými tržbami z predaja prepravných kapacít a požadovaným stupňom využitia tohto plynárenského prepojenia, predloženým prevádzkovateľom prepravnej siete. Uvedená maximálna sadzba vychádza z výšky skutočných tržieb v čase predloženia návrhu na zmenu rozhodnutia a výška poplatku pre zvýšenie úrovne bezpečnosti dodávok plynu oproti roku 2023 bola eskalovaná indexom inflácie, v zmysle metodiky stanovenej cenovým rozhodnutím úradu č. 0031/2023/P zo dňa 13. 02. 2023.
15. Úrad po preskúmaní návrh na zmenu rozhodnutia dospel k záveru, že návrh na zmenu rozhodnutia je v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z., v súlade s § 2 písm. e) a § 3 písm. e), a § 7 ods. 4, § 8 ods. 6, § 9 ods. 2 a 15 vyhlášky č. 451/2022 Z. z. a TAR NC.
16. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal regulovanému subjektu list č. 21774/2024/BA z 29. 05. 2024 a ministerstvu list č. 21773/2024/BA z 29. 05. 2024 s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu a ministerstvu vyjadriť sa v lehote piatich dní od doručenia výzvy písomne alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
17. Ministerstvo sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadrilo ani v písomnej forme ani sa nedostavilo na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužili.
18. Dňa 03. 06.2024 sa regulovaný subjekt písomne vyjadril a uplatnil svoje právo podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku vyjadriť sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, ako aj k spôsobu ich zistenia. V liste č. 2619/2024 zo dňa 30. 05. 2023, ktorý je zaevidovaný pod podacím číslom úradu 24004/2024/BA vo veci odpovedi na výzvu úradu vyjadriť sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia uviedol, že „Nakoľko spoločnosť Eustream je oboznámená s podkladmi uvedenými v predmetnej výzve, nemá žiadne výhrady k predmetným podkladom, k spôsobu ich zistenia a nemá návrh na ich doplnenie.“.
19. Vplyv cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený takto: Tarifa pre domáci výstupný bod prepravnej siete sa zvyšuje v priemere o 0,63 eur/MWh objednanej prepravnej kapacity, pre vstupný bod Veľké Kapušany a vstupný bod Budince sa tarify zvyšujú v priemere o 0,48 eur/MWh objednanej prepravnej kapacity.
20. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 3887-2024-BA ako aj:
- podkladov k rozhodnutiu č. 0040/2019/P, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2257-2019-BA,
 - podkladov k rozhodnutiu č. 0001/2025/P, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 2540-2024-BA,
 - podkladov k rozhodnutiu č. 0031/2023/P, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 407-2023-BA.
21. Úrad konštatuje, že z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výrok rozhodnutia sa uvádza v úplnom znení.

22. 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. Rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

1. eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212