

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0021/2017/P
Číslo spisu: 3661-2016-BA

Bratislava 31. 10. 2016

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. 7 písm. c) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v spojení s § 2 písm. e) a § 3 písm. e) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve tak, že pre regulovaný subjekt **eustream, a.s.**, Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2017 do 31. decembra 2017 tieto porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, ktoré sa stanovujú vo forme taríf:

1. Tarify vzťahujúce sa k objednanej dennej prepravnej kapacite.

1.1. Východiskové sadzby tarify pre vstupné body do prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2017 nasledovné:

Tabuľka č. 1

| Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$) | Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ($P_{0en(n)(m)(2017)}$) (EUR/(MWh/d)/y) | | | | | |
|---|--|------------|----------------|---------|---------------|------------|
| | Lanžhot | Baumgarten | Veľké Kapušany | Budince | Veľké Zlievce | Domáci bod |
| T_{en1} (do 18 200 MWh/d vrátane) | 105,19 | 105,19 | 164,33 | 164,33 | 108,34 | 15,51 |
| T_{en2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane) | 106,34 | 106,34 | 166,12 | 166,12 | 109,52 | 15,68 |

| | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| T _{en3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane) | 109,75 | 109,75 | 171,46 | 171,46 | 113,04 | 16,18 |
| T _{en4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane) | 75,25 | 75,25 | 117,55 | 117,55 | 77,50 | 11,10 |
| T _{en5} (nad 1 372 800 MWh/d) | 55,39 | 55,39 | 86,52 | 86,52 | 57,04 | 8,17 |

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

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

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 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 – 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 a m = 5,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,5948$ pre m = 2,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,8876$ pre m = 3,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$ pre m = 4.

1.2 Východiskové sadzby tarify pre výstupné body z prepravnej siete sú pre kalendárny rok 2017 nasledovné:

Tabuľka č. 2

| Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$) | Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ($P_{0ex(n)(m)(2017)}$) (EUR/(MWh/d)/y) | | | | | |
|---|---|------------|----------------|---------|---------------|------------|
| | Lanžhot | Baumgarten | Veľké Kapušany | Budince | Veľké Zlievce | Domáci bod |
| T_{ex1} (do 18 200 MWh/d vrátane) | 163,42 | 185,86 | 228,31 | 228,31 | 185,86 | 83,80 |
| T_{ex2} (od 18 200 MWh/d do 100 000 MWh/d vrátane) | 165,21 | 187,89 | 230,81 | 230,81 | 187,89 | 84,72 |
| T_{ex3} (od 100 000 MWh/d do 416 000 MWh/d vrátane) | 170,51 | 193,92 | 238,21 | 238,21 | 193,92 | 87,44 |
| T_{ex4} (od 416 000 MWh/d do 1 372 800 MWh/d vrátane) | 116,90 | 132,96 | 163,32 | 163,32 | 132,96 | 59,95 |
| T_{ex5} (nad 1 372 800 MWh/d) | 86,04 | 97,86 | 120,21 | 120,21 | 97,86 | 44,12 |

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

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

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 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 – 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,
 $m = 4$ pre akúkoľvek $C_{ex(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh/d ,
 $\alpha_{(m)(t)} = 0$ pre $m = 1$ a $m = 5$,
 $\alpha_{(m)(t)} = 0,5948$ pre $m = 2$,
 $\alpha_{(m)(t)} = 0,8876$ pre $m = 3$,
 $\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$ pre $m = 4$.

2. Tarify vzťahujúce sa k množstvu skutočne prepraveného plynu

Tarify pre plyn na prevádzkové účely sú pre regulačné obdobie 2017 – 2021 nasledovné:

Tabuľka č. 3

| | Vstupné/výstupné body | | | | | |
|-------------------------------------|-----------------------|------------|----------------|---------|---------------|------------|
| | Lanžhot | Baumgarten | Veľké Kapušany | Budince | Veľké Zlievce | Domáci bod |
| Sadzba tarify na vstupnom bode (%) | 0,10 | 0,14 | 0,60 | 0,60 | 0,10 | 0,00 |
| Sadzba tarify na výstupnom bode (%) | 1,10 | 1,10 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,00 |

3. Cena za prerušiteľnú kapacitu

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 vstupným alebo výstupným bodom (n) pre kalendárny rok (t) u ročnej zmluvy určí podľa nasledovného vzorca:

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

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 hodnota 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

1. Sadzba Neutralizačného poplatku pre regulačné obdobie 2017 je rovná 0,02 EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania Neutralizačného poplatku v zmysle podmienok uplatnenia neutralizačného poplatku.
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) * (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 $(CEGHIX + 0,5) * (1 - \text{Malá úprava vyjadrená v \%})$

kde

Malá úprava je 7 %

Index CEGHIX je cenový index obchodného miesta CEGH Gas Exchange of Wiener Börse za daný plynárenský deň.

5. Platba za prekročenie dennej prepravnej kapacity na príslušnom vstupnom bode alebo výstupnom bode

V prípade, ak užívateľ siete prekročí zmluvne dohodnutú dennú kapacitu vo vstupnom alebo výstupnom bode (n), je povinný uhradiť poplatok podľa ustanovení § 48 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z. zo 14. januára 2013 v znení neskorších predpisov, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.

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

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 vstupné body do prepravnej siete ($T_{en(m)}$), a na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body 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 spoločnosťou eustream a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „zmluva“) nasledovne:

- **tarifa T_{en1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 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 prepravou sieťou pre kalendárny rok (t) sa určí ako súčet ročných platieb určených pre kalendárny rok (t) pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve takto:

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

- 3.2 Užívateľ prepravnej siete je zaradený pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod 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 a každý výstupný bod 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 do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0en(n)(m)(t)}$) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode 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 a každý výstupný bod dohodnutý v zmluve, sa určí podľa špecifikácie vstupných bodov a výstupných bodov prepravy plynu uvedenej v zmluve. Za vstupné body do a výstupné body z prepravnej siete sa považujú nasledujúce body:

- **Lanžhot** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Českej republiky,
- **Baumgarten** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Rakúska,
- **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,
- **Veľké Zlievce** – považuje sa za vstupný/výstupný bod z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Maďarska,
- **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 do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve pre kalendárny rok (t) v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarifnej skupiny uplatňovanej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod v kalendárnom roku (t). Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod 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 a/alebo určitý výstupný bod do tarify T_{en2} a/alebo T_{ex2} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,5948. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny T_{en3} a/alebo T_{ex3} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,8876. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny T_{en4} a/alebo T_{ex4} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,1923. Pre užívateľa siete zaradeného pre

určitý vstupný bod a/alebo určitý výstupný bod 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 eustream vykonávať prepravu plynu, je 20 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,886. Ak počet rokov, počas ktorých má eustream vykonávať prepravu plynu, je menej ako 20 rokov, určí sa faktor doby trvania pri dlhodobých zmluvách nasledovne:

$$I_y = 1,006 - 0,006 * D_y$$

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:

$$I_m = 0,1 + 0,1 * D_m$$

kde

D_m – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v mesiacoch.

Pre denné zmluvy a zmluvy v priebehu dňa:

$$I_d = 0,001 + 0,0072 * D_d$$

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:

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

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 do prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{en(n)(t)}$) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode z prepravnej siete uplatňovaná v príslušnom kalendárnom roku (t) ($P_{ex(n)(t)}$) sa určí v súlade s odsekmi 3.2 až 3.6 vyššie nasledovným spôsobom:

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

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

- 3.8 Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená spôsobom podľa odseku 3.1 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 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 daného regulačného obdobia (t.j. pre roky 2018-2021) určia podľa vzťahu:

$$P_{0en/0ex(n)(m)(t)} = P_{0en/0ex(n)(m)(t-1)} * (1 + 0,5 * IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{0en/0ex(n)(m)(t)}$ – 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),

$P_{0en/0ex(n)(m)(t-1)}$ – východisková sadzby 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),

$IR_{(t-2)}$ – index inflácie v Európskej únii publikovaný úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách zverejnený k 1.6. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnený k 1.6. 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 odseku 3.1 v spojitosti s odsekmi 3.2 až 3.6 pri použití vstupných údajov platných pre príslušný kalendárny rok (so zohľadnením úpravy východiskovej sadzby tarify v zmysle tohto článku), a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

$$P_{en/ex(n)(m)(t)} = P_{en/ex(n)(m)(t-1)} * (1 + 0,5 * IR_{(t-2)}/100)$$

kde

$P_{en/ex(n)(m)(t)}$ – 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),

$P_{en/ex(n)(m)(t-1)}$ – 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),

$IR_{(t-2)}$ – index inflácie v Európskej únii publikovaný úradom Eurostat, položka „HICP – annual average rate of change – European Union (ročná priemerná miera inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách zverejnený k 1.6. v kalendárnom roku (t-1). V prípade, že $IR_{(t-2)}$ nebude zverejnený k 1.6. 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.

- 3.10 Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nekončí v poslednom kalendárnom roku dohodnutej doby vykonávania prepravy na základe zmluvy 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ prepravnej siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku eustreamu pomernú časť ročnej platby za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určenú podľa odseku 3.9, 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 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 eustreamu plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve.

Množstvo poskytovaného plynu na prevádzkové účely sa určí ako súčin skutočne dodaného 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 príslušných sadziieb plynu na prevádzkové účely, uvedených v tabuľke č. 3. Užívateľ prepravnej siete a 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 CEGHIX cena, ktorá je publikovaná na stránke spoločnosti CEGH Gas Exchange of Wiener Boerse (www.cegh.at), platnou pre deň vykonávania prepravy.

- 3.12 Uvedené ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu bude eustream uplatňovať na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu nadobúdajúce účinnosť v období od 1. januára 2017 do 31. decembra 2021.
- 3.13 Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené EUR/MWh/d/y, sa zaokrúhľujú na dve (2) desatinné miesta. Východiskové a výsledné sadzby tarify, vyjadrené pre potreby aukčnej platformy v EURct/kWh/h/produkt, sa zaokrúhľujú na tri (3) desatinné miesta.
- 3.14 Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.
- 3.15 Vyvolávacou cenou v aukcii produktu ročnej štandardnej kapacity na prepojovacích bodoch EÚ v zmysle definície uvedenej v dokumente „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prepravnej siete eustream, a.s. ustanovujúci obchodné podmienky pre prístup do prepravnej siete a prepravu plynu a pre pripojenie k prepravnej sieti“ pre pevnú a prerušiteľnú kapacitu v zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) č. 984/2013 je tarifa T_{en1} alebo T_{ex1} pre príslušný prepojovací bod. Vyvolávacou cenou v aukcii pre produkty štvrtročnej štandardnej kapacity, mesačnej štandardnej kapacity, dennej štandardnej kapacity a kapacity v priebehu dňa na prepojovacích bodoch EÚ pre pevnú a prerušiteľnú kapacitu v zmysle Nariadenia Komisie (EÚ) č. 984/2013 je tarifa T_{en1} alebo T_{ex1} pre príslušný prepojovací bod, pričom sa zohľadní faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách v zmysle odseku 3.6. Výsledná sadzba tarify pre prepravnú kapacitu pridelenú v aukcii zohľadní tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete ($T_{en(m)}$), a tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete ($T_{ex(m)}$).
- 3.16 Ak je pri súbežne prebiehajúcich aukciách produktov ročnej štandardnej kapacity užívateľovi siete pridelená prepravná kapacita vo viacerých po sebe bezprostredne idúcich rokoch sa takto uzatvorená zmluva považuje za dlhodobú zmluvu a pri výpočte výslednej tarify sa primerane uplatní faktor doby trvania v zmysle odseku 3.5.

- 3.17 Ak je pri súbežne prebiehajúcich aukciách produktov štvrťročnej štandardnej kapacity užívateľovi siete pridelená prepravná kapacita na dva, resp. tri po sebe idúce štvrťroky sa takto uzatvorená zmluva považuje za krátkodobú a pri výpočte výslednej tarify sa primerane uplatní faktor doby trvania pre krátkodobé zmluvy v zmysle odseku 3.6. so zohľadnením celkového počtu mesiacov, pre ktoré boli produkty štvrťročnej štandardnej kapacity pridelené.
- 3.18 Aukčná prirážka dosiahnutá v aukciách produktov štandardnej kapacity na prepojovacích bodoch EÚ prislúcha spoločnosti eustream, pričom sa bude uplatňovať spolu s tarifami za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.
- 3.19 V prípade, ak je užívateľovi siete v aukciách produktov ročnej kapacity na vstupnom bode z členských štátov EÚ, alebo pri alokácii kapacity prostredníctvom iného povoleného alokačného mechanizmu na takomto vstupnom bode, pridelená prepravná kapacita pre príslušný vstupný bod prevyšujúca dennú kapacitu 1 248 000 MWh/d, ktorej súčasťou je aj novovytvorená prepravná kapacita, tarifa podľa odseku 3.16 pre príslušný vstupný bod sa následne vynásobí koeficientom 0,8500.

4. Podmienky uplatňovania Neutralizačného poplatku

- 4.1 Platba Neutralizačného poplatku sa určí nasledovne

$$P_{NP} = NP_{vých} * C_{NP}$$

kde

$NP_{vých}$ - sadzba Neutralizačného poplatku.

C_{NP} - pridelená prepravná kapacita vyjadrená v MWh stanovená ako súčin pridenej 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 odseku 4.1 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 eustream uplatňovať na prepravné kapacity pridelené v období od 1. januára 2017 (vrátane) do 31. decembra 2017 (vrátane). Pre ďalšie roky sa až do vydania nového právoplatného cenového rozhodnutia použije vyššie uvedený neutralizačný poplatok a podmienky jeho uplatnenia.
- 4.5 Sadzba Neutralizačného poplatku je bez dane z pridanej hodnoty.

5. Podmienky uplatňovania indexu CEGHIX

- 5.1 Index CEGHIX je cenový index obchodného miesta CEGH Gas Exchange of Wiener Börse zverejnený na web stránke www.cegh.at.
- 5.2 V prípade použitia indexu CEGHIX v zmysle tohto cenového rozhodnutia pre deň, ktorý spadá na víkend, použije sa index CEGHIX pre kontrakt Weekend.
- 5.3 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.
- 5.4 V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 5.2. 5 pracovných dní alebo kratšej, bude použitá jeho posledná známa hodnota.
- 5.5 V prípade nedostupnosti indexu CEGHIX alebo jeho relevantnej náhrady definovanej v bode 5.2. dlhšie ako 5 pracovných dní bude použitý cenový index pre Day-Ahead obchody uverejňovaný pre vyvažovaciu zónu NCG v Nemecku (index je zverejňovaný na stránkach eex.com alebo powernext.com), upravený o priemer rozdielu medzi indexom CEGHIX evidovaný za posledných 30 dní, keď bol daný index dostupný a indexom pre Day-Ahead obchody uverejňovaný pre vyvažovaciu zónu NCG v Nemecku.

Podľa § 14 ods. 12 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na prvý rok regulačného obdobia, ktorým je rok 2017, platí na celé regulačné obdobie od 2017 do 2021, ak úrad neschválí zmenu cenového rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 01. 08. 2016 doručený pod podacím číslom úradu 28885/2016/BA, založený v spise č. 3661-2016-BA, návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2017 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO 35 910 712 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Doručením návrhu ceny začalo podľa § 14 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) na úrade cenové konanie.

Regulovaný subjekt v návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2017 podľa § 29 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov požiadal úrad o prerušenie konania o cenovej regulácii, nakoľko v čase podania návrhu ceny mu neboli známe všetky vstupné parametre potrebné pre výpočet ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2017. Úrad posúdil dôvody regulovaného subjektu a rozhodnutím č. 0029/2016/P-PK zo dňa 02. 08. 2016 prerušil cenové konanie.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom doručeným úradu dňa 05. 09. 2016 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 32786/2016/BA.

Úrad preskúmal predložený a doplnený návrh ceny a zistil, že je neúplný podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii.

Preto úrad listom č. 33150/2016/BA zo dňa 07. 09. 2016 vyzval regulovaný subjekt na doplnenie podkladov k návrhu ceny a predloženie nového návrhu ceny v lehote 30 dní odo dňa doručenia výzvy. Zároveň úrad vo výzve poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote. Súčasne úrad rozhodnutím č. 0064/2016/P-PK zo dňa 07. 09. 2016 cenové konanie prerušil. Úrad k návrhu ceny požadoval najmä:

- východiskové sadzby taríf pre vstupné body do prepravnej siete v číselnom vyjadrení pre kalendárny rok 2017,
- východiskové sadzby taríf pre výstupné body do prepravnej siete v číselnom vyjadrení pre kalendárny rok 2017.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom doručeným úradu dňa 17. 10. 2016 a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 38011/2016/BA.

Úrad v priebehu cenového konania s regulovaným subjektom prejednával text návrhu ceny a podmienok uplatňovania cien za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2017, ktoré sú súčasťou návrhu ceny a pred vydaním rozhodnutia ho upravil tak, aby bol v súlade s vyhláškou Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 223/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 223/2016 Z. z.“).

Úrad posúdil návrh ceny podľa vyhlášky č. 223/2016 Z. z., posúdil návrh taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v zmysle § 8 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. a skonštatoval, že návrh je v súlade s § 8 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. Úrad taktiež skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 6 a 7 vyhlášky č. 223/2016 Z. z.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 6 až 8 vyhlášky č. 223/2016 Z. z.

Porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sa stanovujú podľa § 7 ods. 3 vyhlášky č. 223/2016 Z. z. vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, 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.

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:
eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava