



# **TARIFY ZA PRÍSTUP DO PREPRAVNEJ SIETE A PREPRUVU PLYNU**

platné od 2. októbra 2015

## Časť A: Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

### 1. Východiskové sadzby tarify pre vstupné body do prepravnej siete pre kalendárny rok 2014:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$ )	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ( $P_{0en(n)(m)(2014)}$ ) (EUR/(MWh/d)/y)					
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Budince	Veľké Zlievce	Domáci bod
$T_{en1}$ (do 18 200 MWh/d)	104,10	80,42	162,62	162,62	107,22	15,34
$T_{en2}$ (nad 18 200 MWh/d vrátane do 416 000 MWh/d)	105,73	81,68	165,16	165,16	108,90	15,58
$T_{en3}$ (nad 416 000 MWh/d vrátane do 1 372 800 MWh/d)	74,47	57,53	116,33	116,33	76,71	10,98
$T_{en4}$ (nad 1 372 800 MWh/d vrátane)	54,81	42,34	85,62	85,62	56,46	8,08

pričom pre kalendárne roky 2015 a 2016 sa určia podľa vzťahu:

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

kde

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

$P_{0en(n)(m)(t-1)}$  – východisková sadzba tarify pre vstupný bod (n) do 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 inflation rate – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách.

Výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (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 pre kalendárny rok (t) (v EUR/(MWh/d)/y),

$\alpha_{(m)(t)}$  – 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 (v rokoch/mesiacoch/dňoch),

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 všetky  $C_{en(n)(t)}$  do 18 200 MWh/d,

m = 2, pre všetky  $C_{en(n)(t)}$  v intervale nad 18 200 MWh/d vrátane do 416 000 MWh/d,

m = 3, pre všetky  $C_{en(n)(t)}$  v intervale nad 416 000 MWh/d vrátane do 1 372 800 MWh/d,

m = 4, pre všetky  $C_{en(n)(t)}$  nad 1 372 800 MWh/d vrátane,

$\alpha_{(m)(t)} = 0$ , pre m = 1 a m = 4,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,8462$ , pre m = 2,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$ , pre m = 3.

**2. Východiskové sadzby tarify pre výstupné body z prepravnej siete pre kalendárny rok 2014:**

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$ )	Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ( $P_{0ex(n)(m)(2014)}$ ) (EUR/(MWh/d)/y)					
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Budince	Veľké Zlievce	Domáci bod
$T_{ex1}$ (do 18 200 MWh/d)	161,72	183,92	225,94	225,94	183,92	82,93
$T_{ex2}$ (nad 18 200 MWh/d vrátane do 416 000 MWh/d)	164,25	186,80	229,47	229,47	186,80	84,23
$T_{ex3}$ (nad 416 000 MWh/d vrátane do 1 372 800 MWh/d)	115,68	131,57	161,62	161,62	131,57	59,33
$T_{ex4}$ (nad 1 372 800 MWh/d vrátane)	85,14	96,84	118,95	118,95	96,84	43,67

pričom pre kalendárne roky 2015 a 2016 sa určia podľa vzťahu:

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

kde

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

$P_{0ex(n)(m)(t-1)}$  – východisková sadzba tarify pre 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 inflation rate – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách.

Výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (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 pre kalendárny rok (t) (v EUR/(MWh/d)/y),

$\alpha_{(m)(t)}$  – 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 (v rokoch/mesiacoch/dňoch),

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 všetky  $C_{ex(n)(t)}$  do 18 200 MWh/d,

m = 2, pre všetky  $C_{ex(n)(t)}$  v intervale nad 18 200 MWh/d vrátane do 416 000 MWh/d,

m = 3, pre všetky  $C_{ex(n)(t)}$  v intervale nad 416 000 MWh/d vrátane do 1 372 800 MWh/d,

m = 4, pre všetky  $C_{ex(n)(t)}$  nad 1 372 800 MWh/d vrátane,

$\alpha_{(m)(t)} = 0$ , pre m = 1 a m = 4,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,8462$ , pre m = 2,

$\alpha_{(m)(t)} = 0,1923$ , pre m = 3.

**3. Tarify vzťahujúce sa na množstvo skutočne prepraveného plynu zahŕňajúce plyn na prevádzkové účely pre kalendárne roky 2014 – 2016:**

Tabuľka č. 3

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

**4. Sadzba Neutralizačného poplatku pre prechodné obdobie (od 1. októbra 2015 do 31. decembra 2016)**

Sadzba Neutralizačného poplatku pre prechodné obdobie  $NP_{prech} = 0,02$  EUR/MWh pridelenej prepravnej kapacity určenej podľa podmienok uplatňovania Neutralizačného poplatku v zmysle tohto rozhodnutia.

**5. 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
- (ii)  $(\text{index CEGHIX} + 0,5) \times (1 + \text{Malá úprava vyjadrená v \%})$ .

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
- (ii)  $(\text{index CEGHIX} + 0,5) \times (1 - \text{Malá úprava vyjadrená v \%})$

kde

Malá úprava je 10 %

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

## Časť B: 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 eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava (ďalej len „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,
- **tarifa  $T_{en2}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh/d vrátane a do 416 000 MWh/d,
- **tarifa  $T_{en3}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh/d vrátane a do 1 372 800 MWh/d,
- **tarifa  $T_{en4}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d vrátane,
- **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,
- **tarifa  $T_{ex2}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh/d vrátane a do 416 000 MWh/d,
- **tarifa  $T_{ex3}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh/d vrátane a do 1 372 800 MWh/d,
- **tarifa  $T_{ex4}$**  – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 1 372 800 MWh/d vrátane.

### 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 prepravňou 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:

$$P_{(t)} = \sum_{n=1}^6 (P_{en(n)(t)} \times C_{en(n)(t)}) + \sum_{n=1}^6 (P_{ex(n)(t)} \times C_{ex(n)(t)})$$

- 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 jeden z vstupných/výstupných bodov z/do prepravnej siete plynárenských zariadení na území Ukrajiny,
- **Budince** – považuje sa za jeden z vstupných/výstupných bodov 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 0,8462. 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 0,1923. 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.

- 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:

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

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 vyjadrené 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 pre kalendárny rok (t) ( $P_{en(n)(t)}$ ) a výsledná sadzba tarify na každom výstupnom bode z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ( $P_{ex(n)(t)}$ ) sa určí v súlade s odsekmi 3.2 až 3.6 vyššie nasledovným spôsobom:

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

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

- 3.8. Ročná platba za prístup a prepravu plynu prepravnou sieťou určená spôsobom podľa 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. 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, a pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) sa určí podľa vzťahu:

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

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 inflation rate – European Union (ročná priemerná sadzba inflácie – Európska únia)“ platný v kalendárnom roku (t-2), vyjadrený v percentách.

- 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. Cena za prístup a prepravu plynu prepravou 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:

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

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 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.

- 3.12. 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. Objem poskytovaného plynu na prevádzkové účely sa určí ako súčin skutočne nameraného objemu prepravovaného plynu v každom vstupnom bode užívateľa do prepravnej siete a každým výstupnom bode užívateľa z prepravnej siete (podľa toho, ktorý sa používa) a príslušných sadzieb 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, ktorá je publikovaná na stránke spoločnosti CEGH Gas Exchange of Wiener Boerse ([www.ceghex.com](http://www.ceghex.com)), platnou pre deň vykonávania prepravy.

- 3.13. V prípade, ak užívateľ prepravnej 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, ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom.

- 3.14. 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 odo dňa doručenia tohto rozhodnutia (vrátane) do 31. decembra 2016 (vrátane).
- 3.15. 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 štyri (4) desatinné miesta.
- 3.16. Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.
- 3.17. Vyvolávacou cenou v aukcii produktu ročnej štandardnej kapacity na prepojavacích 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 (EU) č. 984/2013 je tarifa  $T_{en1}/T_{ex1}$  1 pre príslušný prepojavací bod. Vyvolávacou cenou v aukcii pre produkty štvrťročnej štandardnej kapacity, mesačnej štandardnej kapacity, dennej štandardnej kapacity a kapacity v priebehu dňa na prepojavacích bodoch EÚ pre pevnú a prerušiteľnú kapacitu v zmysle Nariadenia Komisie (EU) č. 984/2013 je tarifa  $T_{en1}/T_{ex1}$  pre príslušný prepojavací bod, pričom sa zohľadní faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách v zmysle článku 3.6.
- 3.18. Aukčná prirážka dosiahnutá v aukciách produktov štandardnej kapacity na prepojavacích bodoch EÚ prislúcha Eustreamu, pričom sa bude uplatňovať spolu s tarifami za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

#### 4. Podmienky uplatňovania Neutralizačného poplatku

- 4.1. Platba Neutralizačného poplatku sa určí nasledovne

$$P_{NP} = NP_{prech} \times C_{NP}$$

Kde

$NP_{prech}$  je 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.

- 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  $NP_{prech}$  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 odo dňa doručenia tohto rozhodnutia (vrátane) do 31.decembra 2016 (vrátane).
- 4.5. Sadzba Neutralizačného poplatku je bez dane z pridanej hodnoty.

Podľa § 44 ods. 1 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach cenové rozhodnutie na rok 2014 platí aj na roky 2015 a 2016.

Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sú v súlade s Rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0001/2014/P zo dňa 2. septembra 2013 v znení Rozhodnutia č.0103/2014/P zo dňa 23. júna 2014 a Rozhodnutia č. 0016/2015/P zo dňa 1. októbra 2015.