ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.Box 12, 820 07 Bratislava

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0003/2013/P
Číslo spisu: 4258-2012-BA

Bratislava 10.10.2012

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) druhého bodu a písm. f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2013 pre regulovaný subjekt eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO: 35 910 712, takto

r o z h o d o l :

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. e) a k) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a v súlade s § 3 písm. e) a § 4 písm. e) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z. z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení vyhlášky č. 168/2012 Z. z. a § 5 až 7 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 216/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 169/2012 Z. z., pre regulovaný subjekt eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO: 35 910 712 schvaľuje na obdobie od 1. januára 2013 do 31. decembra 2013 tieto porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu, ktoré sa stanovujú vo forme taríf:

1. Tarify pre vstupné body do prepravnej siete:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{en(m)}$)	**Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n)** ($P_{0en(n)(m)(t)}$) (EUR/(MWh/d)/y)				
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Veľké Zlievce	Domáci bod
T_{en1} (do 18 200 MWh)	29,36	52,92	160,53	79,53	15,14
T_{en2} (nad 18 200 MWh vrátane do 416 000 MWh)	29,82	53,75	163,04	80,77	15,38

T_{en3} (nad 416 000 MWh vrátane do 1 372 800 MWh)	21,00	37,86	114,84	56,89	10,84
T_{en4} (nad 1 372 800 MWh vrátane)	15,46	27,87	84,52	41,87	7,98

pričom výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) 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 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,
m = 2, pre všetky $C_{en(n)(t)}$ v intervale nad 18 200 MWh vrátane do 416 000 MWh,
m = 3, pre všetky $C_{en(n)(t)}$ v intervale nad 416 000 MWh vrátane do 1 372 800 MWh,
m = 4, pre všetky $C_{en(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh 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. Tarify pre výstupné body z prepravnej siete:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (objednaná denná kapacita, $T_{ex(m)}$)	**Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n)** ($P_{0ex(n)(m)(t)}$) (EUR/(MWh/d)/y)				
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Veľké Zlievce	Domáci bod
T_{ex1} (do 18 200 MWh)	159,63	181,56	223,04	81,12	81,87
T_{ex2} (nad 18 200 MWh vrátane do 416 000 MWh)	162,13	184,40	226,53	82,39	83,15
T_{ex3} (nad 416 000 MWh vrátane do 1 372 800 MWh)	114,20	129,88	159,55	58,03	58,56
T_{ex4} (nad 1 372 800 MWh vrátane)	84,05	95,59	117,43	42,71	43,10

pričom výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) 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 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,
m = 2, pre všetky $C_{ex(n)(t)}$ v intervale nad 18 200 MWh vrátane do 416 000 MWh,
m = 3, pre všetky $C_{ex(n)(t)}$ v intervale nad 416 000 MWh vrátane do 1 372 800 MWh,
m = 4, pre všetky $C_{ex(n)(t)}$ nad 1 372 800 MWh 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. Sadzby taríf plynu na prevádzkové účely:

Tabuľka č. 3

	Vstupné/výstupné body				
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Veľké Zlievce	Domáci bod
Sadzba tarify na vstupnom bode (%)	0,10	0,14	0,60	0,10	0,00
Sadzba tarify na výstupnom bode (%)	1,10	1,10	0,06	0,10	0,00

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,
- **tarifa T_{en2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh vrátane a do 416 000 MWh,
- **tarifa T_{en3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh vrátane a do 1 372 800 MWh,
- **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 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,
- **tarifa T_{ex2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 18 200 MWh vrátane a do 416 000 MWh,
- **tarifa T_{ex3}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 416 000 MWh vrátane a do 1 372 800 MWh,
- **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 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 prepravnou 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:

$$P_{(t)} = \sum_{n=1}^{5} (P_{en(n)(t)} * C_{en(n)(t)}) + \sum_{n=1}^{5} (P_{ex(n)(t)} * C_{ex(n)(t)})$$

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,

- **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:

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

kde

D_y - doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v rokoch.

3.6 Faktor doby trvania pri krátkodobých (mesačných alebo denných) 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:

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

kde

D_d – doba vykonávania prepravy podľa zmluvy v dňoch.

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:

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

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

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 1. januára 2013, 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 pre každý nasledujúci kalendárny rok (t) pri zmluvách, ktorých doba platnosti zahŕňa prechod medzi za sebou nasledujúcimi kalendárnymi rokmi, sa vždy k 1. januáru nasledujúceho roka určí spôsobom podľa odseku 3.1 v spojitosti s odsekmi 3.2 až 3.6 pri použití vstupných údajov platných pre každý príslušný kalendárny rok (t), pričom uplatňovaná východisková sadzba tarify pre každý vstupný bod do prepravnej siete a výstupný bod z prepravnej siete bude príslušná sadzba uvedená v tabuľke č. 1 alebo tabuľke č. 2 vyššie upravená nasledovne:

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

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),

$IR_{(t-2)}$ – 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 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:

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

kde

$P_{(n)(t)}$ – ročná platba za prístup a prepravu plynu vstupným alebo výstupným bodom (n),
$P_{an\text{-}t}$ – 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 každom 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), 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 § 11 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 409/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s plynom, v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 212/2010 Z. z.

3.14 V prípade, že užívateľ prepravnej siete uzavrie zmluvu, v ktorej je objednaná denná kapacita na rovnakom vstupnom a výstupnom bode súčasne v rovnakom období, potom lacnejšia z dvoch výsledných sadzieb pre tento vstupný/výstupný bod je znížená o 25% pre príslušné obdobie spoločného objednania. V prípade, že objednané denné kapacity na príslušnom vstupnom a výstupnom bode nie sú rovnaké, potom sa zníženie aplikuje len na výslednú sadzbu nižšej z taríf a pre hodnotu dennej kapacity rovnú menšej z príslušných denných kapacít.

3.15 Uvedené ceny, tarify a podmienky ich uplatnenia pre prepravu plynu a prístup do prepravnej siete bude eustream uplatňovať na zmluvy o prístupe do prepravnej siete a preprave plynu nadobúdajúce účinnosť v období od 1. januára 2013 (vrátane) do 31. decembra 2013 (vrátane).

3.16 Uvedené tarify sú bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.08.2012 doručený pod podacím číslom úradu 25158/2012/BA, založený v spise č. 4258-2012-BA, návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu na rok 2013 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava, IČO: 35 910 712 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom zo dňa 26.9.2012 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 27764/2012/BA.

Podľa § 14 ods. 2 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) účastníkom cenového konania je regulovaný subjekt, ktorý predložil návrh ceny a Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“). Listom č. 26256/2012/BA zo dňa 12.09.2012 úrad informoval ministerstvo o začatí cenového konania.

Úrad posúdil návrh ceny podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 216/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve v znení vyhlášky č. 169/2012 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 216/2011 Z. z.“). Úrad posúdil návrh taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu v zmysle § 7 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. a skonštatoval, že návrh je v súlade s § 7 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. Úrad taktiež skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 4 ods. 1 vyhlášky č. 216/2011 Z. z.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 27774/2012/BA zo dňa 26.09.2012 ministerstvu posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi k návrhu ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom č. 8645/2012-3200 zo dňa 04.10.2012 zaevidovaným pod podacím číslom úradu 28956/2012/BA, v ktorom oznámilo, že k návrhu ceny nebude vznášať pripomienky.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 3 písm. e) a § 4 písm. e) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z. z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania v znení vyhlášky č. 168/2012 Z. z. a § 4 ods. 1, § 5 až 7 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Porovnateľné ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu sa stanovujú podľa § 6 ods. 3 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. vo forme taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu.

Dňa 09.10.2012 po predchádzajúcom dohovore úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) oboznámil ministerstvo ako účastníka cenového konania s podkladmi pred vydaním rozhodnutia. Zápisnica z oboznámenia sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia je súčasťou spisu.

Regulovaný subjekt, ktorému úrad dal podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku listom číslo 29064/2012/BA zo dňa 08.10.2012 možnosť vyjadriť sa k podkladom návrhu ceny, si svoje právo v stanovenej lehote uplatnil v sídle úradu dňa 09.10.2012. Zápisnica z oboznamovania sa s podkladmi pred vydaním cenového rozhodnutia je súčasťou spisu k cenovému konaniu.

Podľa § 45 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach konania začaté a právoplatne neukončené podľa doterajšieho predpisu sa dokončia podľa doterajšieho predpisu.

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 vo veciach cien 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:

1. eustream, a.s., Votrubova 11/A, 821 09 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava