

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: 0002/2006/P

Bratislava 30.09.2005

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný podľa § 5 ods. 1 písm. d) a f) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu pre regulovaný subjekt Slovenský plynárenský priemysel, a.s., so sídlom Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO: 35 815 256, takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví na základe § 14 ods. 4 v spojení s § 12 ods. 1 písm. d) a i) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z. a v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 4/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v plynárenstve a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny, pre regulovaný subjekt Slovenský plynárenský priemysel, a.s., so sídlom Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO: 35 815 256 určuje na obdobie od 1. januára 2006 do 31. decembra 2006 tieto tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu

Tarify za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

1. Tarify pre vstupné body do prepravnej siete:

Tabuľka č. 1

Tarifná skupina (maximálna objednaná denná kapacita)	Východisková sadzba tarify na vstupnom bode (n) ($P_{0en(n)(t)}$) (EUR/m ³ /d/y)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T_{en1} (do 25 mil. m ³)	0,2834	0,5110	1,5499	0,0000
T_{en2} (nad 25 mil. m ³ vrátane)	0,2267	0,4088	1,2399	0,0000

pričom výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) nasledovne:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{en(n)(t)}) * I$$

kde: $P_{en(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v EUR/m³/d/y),

$\alpha_{(n)(t)}$ – faktor dennej kapacity pre vstupný bod (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/m³),

$C_{en(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na vstupnom bode (n) do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v m³/d),

I – faktor doby trvania, ktorý je určený v závislosti od druhu zmluvy (v rokoch/mesiach; I_y/I_m),

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).

2. Tarify pre výstupné body z prepravnej siete:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina (maximálna objednaná denná kapacita)	Východisková sadzba tarify na výstupnom bode (n) ($P_{0ex(n)(t)}$) (EUR/m ³ /d/y)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T_{ex1} (do 25 mil. m ³)	1,4558	1,7530	2,1535	0,7897
T_{ex2} (nad 25 mil. m ³ vrátane)	1,1647	1,4025	1,7228	0,6318

a výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete sa určí pre kalendárny rok (t) nasledovne:

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)}/1000000 * C_{ex(n)(t)}) * I$$

kde: $P_{ex(n)(t)}$ – výsledná sadzba tarify na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v EUR/m³/d/y),

α - faktor dennej kapacity pre výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v d/m³),

$C_{ex(n)(t)}$ – zmluvne dohodnutá denná kapacita na výstupnom bode (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (v m³/d),

I - faktor doby trvania ktorý je určený v závislosti od druhu zmluvy (v rokoch/mesiach; I_y / I_m),

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).

3. Sadzby taríf plynu na prevádzkové účely:

Tabuľka č. 3

	Vstupné/výstupné body			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
Sadzba tarify na vstupnom bode (%)	0,69	0,71	0,60	0,00
Sadzba tarify na výstupnom bode (%)	1,37	1,43	0,30	0,00

a tieto podmienky uplatnenia taríf za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu:

1. Druhy taríf za prepravu zemného plynu

Tarifné skupiny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej ako „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_{en1} , T_{en2}), a na tarifné skupiny, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prístupu a prepravy cez výstupné body z prepravnej siete (T_{ex1} , T_{ex2}), 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 ako „ $C_{en(n)(t)}$ “) a/alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) (ďalej ako „ $C_{ex(n)(t)}$ “; $C_{en(n)(t)}$ a/alebo $C_{ex(n)(t)}$ (ďalej aj ako „denná kapacita“) uvedenej v zmluve o prístupe k prepravnej sieti a preprave plynu uzavretej medzi SPP 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 25 mil. m³,
- **tarifa T_{en2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s dennou kapacitou nad 25 mil. m³ vrátane,
- **tarifa T_{ex1}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou do 25 mil. m³,
- **tarifa T_{ex2}** – používa sa pre ocenenie prístupu a prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s dennou kapacitou nad 25 mil. m³ vrátane.

2. Štruktúra tarifných skupín za prístup a prepravu zemného plynu

2.1 Tarifné skupiny za prístup a prepravu plynu cez vstupné body do prepravnej siete (T_{en1} , T_{en2}) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0en(n)(t)}$) 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_{ex1} , T_{ex2}) obsahujú východiskové sadzby tarify ($P_{0ex(n)(t)}$) uplatňované na príslušných výstupných bodoch (n) z prepravnej siete v kalendárnom roku.

3. Použitie taríf za prístup a prepravu zemného plynu

3.1 Ročná platba za prístup a prepravu zemného plynu cez prepravnú sieť 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:

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

kde: x- počet vstupných bodov dohodnutých v zmluve pre kalendárny rok (t),
y- počet výstupných bodov dohodnutých v zmluve pre kalendárny rok (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_{en1} , T_{en2} , T_{ex1} , T_{ex2}) podľa 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 objemu skutočne prepraveného zemného plynu.

3.3 Východisková sadzba tarify na každom vstupnom bode do prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0en(n)(t)}$) a východisková sadzba tarify na každom výstupnom bode z prepravnej siete pre kalendárny rok (t) ($P_{0ex(n)(t)}$) 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 nasledovné 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,

- **Domáci bod** – súhrnný virtuálny bod na území Slovenskej republiky; považuje sa za vstupný/výstupný bod zo/do siete plynárenských zariadení používaných na distribúciu zemného plynu a zo/do zásobníkov na území Slovenskej republiky.

3.4 Faktor dennej kapacity ($\alpha_{(n)(t)}$) 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 alebo určitý výstupný bod do tarifnej skupiny T_{en1} alebo T_{ex1} sa uplatňuje faktor dennej kapacity vo výške 0,008. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod alebo určitý výstupný bod do tarify T_{en2} a T_{ex2} 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 SPP vykonávať prepravu plynu, je 10 a viac rokov, uplatňuje sa faktor doby trvania vo výške 0,946. Ak počet rokov, počas ktorých má SPP vykonávať prepravu plynu, je menej ako 10 rokov, určí sa faktor doby trvania pri dlhodobých zmluvách nasledovne:

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

kde: D_y - doba trvania zmluvy v rokoch.

3.6 Faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách (I_m) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu mesiacov trvania vykonávania prepravy plynu dohodnutej na základe zmluvy. Faktor doby trvania pri krátkodobých zmluvách sa určí nasledovne:

$$I_m = 0,2222 + 0,1111 * D_m$$

kde: D_m - doba trvania zmluvy v mesiacoch.

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:

$$P_{en(n)(t)} = P_{0en(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)} / 1000000 * C_{en(n)(t)}) * I$$

$$P_{ex(n)(t)} = P_{0ex(n)(t)} * (1 - \alpha_{(n)(t)} / 1000000 * C_{ex(n)(t)}) * I$$

3.8 Ročná platba za prístup a prepravu plynu cez prepravnú sieť určená spôsobom podľa odseku 3.1 sa uplatňuje v prvom kalendárnom roku vykonávania prepravy plynu na

základe dlhodobej zmluvy. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nezačína 1. januára 2006, je užívateľ siete povinný zaplatiť v prvom kalendárnom roku SPP pomernú časť ročnej platby za prepravu plynu cez prepravnú sieť, 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 cez prepravnú sieť pre každý nasledujúci kalendárny rok (n) vykonávania prepravy plynu na základe dlhodobej zmluvy sa určí spôsobom podľa odseku 3.1 v spojitosti s ods. 3.2 až 3.7 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:

$$P_{0en/ex(n)(t)} = P_{0en/ex(n)(t-1)} * [0,4 + 0,6 * (1 + IR_{(t-1)}/100)]$$

kde: $P_{0en/ex(n)(t)}$ – 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),

$P_{0en/ex(n)(t-1)}$ - 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),

$IR_{(t-1)}$ – index inflácie v Európskej únii publikovaný mesačne úradom Eurostat v publikácii „Zamerané na štatistiku (*Statistics in Focus*)“, sekcia „Kľúčové indikátory politiky EÚ, štrukturálne indikátory, všeobecné ekonomické pozadie (*Key indicators on EU policy, Structural indicators, General economic background*)“, tabuľka “Sadzba inflácie (*Inflation rate*)”, položka “EU (25 krajín) (*EU (25 countries)*)” platný v bezprostredne predchádzajúcom kalendárnom roku (t-1) vykonávania prepravy plynu na základe zmluvy.

3.10 Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy plynu nekončí v poslednom kalendárnom roku dohodnutej doby vykonávania prepravy na základe dlhodobej zmluvy 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ prepravnej siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku SPP pomernú časť ročnej platby za prístup a prepravu plynu cez prepravnú sieť určenú podľa ods. 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 má povinnosť poskytnúť SPP plyn na prevádzkové účely prepravnej siete, a to pre každý vstupný bod do prepravnej siete a pre každý výstupný bod z prepravnej siete osobitne. 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 poskytuje SPP plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve.

Uvedené tarify sú bez DPH.

Odôvodnenie:

Regulovaný subjekt Slovenský plynárenský priemysel, a.s., so sídlom Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava, IČO: 35 815 256 (ďalej len „regulovaný subjekt“) predložil Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) návrh ceny za prístup do prepravnej siete a prepravu plynu (ďalej len „cenový návrh“). Doručením cenového návrhu začalo cenové konanie. Návrh cien regulovaný subjekt predložil v súlade s výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 4/2005 zo dňa 30. júna 2005, ktorým sa ustanovuje rozsah cenovej regulácie v plynárenstve a spôsob jej vykonania, rozsah a štruktúra oprávnených nákladov, spôsob určenia výšky primeraného zisku a podklady na návrh ceny (ďalej len „výnos“).

Úrad po preskúmaní cenového návrhu dospel k záveru, že predložený cenový návrh je v súlade s výnosom úradu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu nie je prípustný riadny opravný prostriedok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Ján Matuský
predseda

Rozhodnutie sa doručí:
Slovenský plynárenský priemysel, a.s., Mlynské nivy 44/a, 825 11 Bratislava