

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: 0003/2005/P

Bratislava 30.11.2004

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 5 ods. 1 písm. c) v spojení § 12 ods. 1 písm. b) 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 výnosom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 2/2003 zo dňa 30. júla 2003, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien v plynárenstve a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku, vo veci určenia maximálnej ceny a taríf pre podnikateľa Slovenský plynárenský priemysel, a.s., IČO: 35 815 256, so sídlom Mlynské Nivy 44/a, 825 11 Bratislava takto

r o z h o d o l:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Slovenský plynárenský priemysel, a.s., IČO: 35 815 256, so sídlom Mlynské Nivy 44/a, 825 11 Bratislava pre zmluvy o preprave zemného plynu uzavreté v období od 1. januára 2005 do 31. decembra 2005 určuje a schvaľuje ceny, tarify a tarifné podmienky za prepravu zemného plynu pre oprávnených odberateľov:

Tarify za prepravu zemného plynu pre oprávnených odberateľov prostredníctvom sústavy plynárenských zariadení Slovenského plynárenského priemyslu, a.s. (ďalej len „SPP“), ktorú tvorí sieť kompresorových staníc a vysokotlakových plynovodov SPP (ďalej ako „preprava“ a „prepravná sieť“):

1. Tarify pre vstupné body do prepravnej siete:

Tabuľka č. 1

Tarifa (maximálna objednaná denná kapacita)	Východisková ročná sadzba na vstupnom bode (n) za $C_{en(n)}$ ($P_{0en(n)}$)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T_{en1} (do 25 mil. m ³)	0,2799 EUR	0,5046 EUR	1,5306 EUR	0,0000 EUR
T_{en2} (nad 25 mil. m ³ vrátane)	0,2239 EUR	0,4037 EUR	1,2245 EUR	0,0000 EUR

pričom výsledná sadzba na vstupnom bode (n) do prepravnej siete sa určí nasledovne:

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

kde: $P_{en(n)}$ – výsledná ročná sadzba na vstupnom bode (n) do prepravnej siete v EUR za $C_{en(n)}$,
 $\alpha_{(n)}$ – faktor dennej kapacity pre vstupný bod (n) do prepravnej siete,
 $C_{en(n)}$ – zmluvne dohodnutá maximálna denná kapacita na vstupnom bode (n) do prepravnej siete v m³/deň,
I – faktor doby trvania (v rokoch)
n – vstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba.

2. Tarify pre výstupné body z prepravnej siete

Tabuľka č. 2

Tarifa (maximálna objednaná denná kapacita)	Východisková ročná sadzba na výstupnom bode (n) za $C_{ex(n)}$ ($P_{0ex(n)}$)			
	Lanžhot	Baumgarten	Veľké Kapušany	Domáci bod
T_{ex1} (do 25 mil. m ³)	1,4377 EUR	1,7312 EUR	2,1267 EUR	0,9935 EUR
T_{ex2} (nad 25 mil. m ³ vrátane)	1,1502 EUR	1,3850 EUR	1,7014 EUR	0,7948 EUR

a výsledná sadzba na výstupnom bode (n) z prepravnej siete sa určí nasledovne:

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

kde: $P_{ex(n)}$ – výsledná ročná sadzba na výstupnom bode (n) z prepravnej siete v EUR za $C_{ex(n)}$,
 α - faktor dennej kapacity pre výstupný bod (n) z prepravnej siete,
 $C_{ex(n)}$ – zmluvne dohodnutá maximálna denná kapacita na výstupnom bode (n) z prepravnej siete v m³/deň,
I - faktor doby trvania (v rokoch)
n – výstupný bod, pre ktorý sa určuje výsledná sadzba,

a tieto tarifné podmienky prepravy plynu prostredníctvom prepravnej siete:

1. Druhy taríf za prepravu zemného plynu

Tarify za prepravu plynu sa členia na tarify, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prepravy cez vstupné body do prepravnej siete (T_{en1} , T_{en2}), a na tarify, ktoré sa uplatňujú pre ocenenie prepravy cez výstupné body z prepravnej siete (T_{ex1} , T_{ex2}), pričom sa ďalej rozdeľujú na jednotlivé druhy na základe zmluvne dohodnutej maximálnej dennej kapacity prepravy plynu cez vstupný bod (n) do prepravnej siete (ďalej ako „ $C_{en(n)}$ “) a/alebo výstupný bod (n) z prepravnej siete (ďalej ako „ $C_{ex(n)}$ “); $C_{en(n)}$ a/alebo $C_{ex(n)}$ (ďalej aj ako „maximálna denná kapacita“) uvedenej v zmluve o preprave zemného plynu uzavretej medzi SPP a užívateľom prepravnej siete (ďalej len „zmluva o preprave“) nasledovne:

- **tarifa T_{en1}** – používa sa pre ocenenie prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s maximálnou dennou kapacitou do 25 mil. m³

- **tarifa T_{en2}** – používa sa pre ocenenie prepravy plynu cez vstupné body do prepravnej siete s maximálnou dennou kapacitou nad 25 mil. m³ vrátane
- **tarifa T_{ex1}** – používa sa pre ocenenie prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s maximálnou dennou kapacitou do 25 mil. m³
- **tarifa T_{ex2}** – používa sa pre ocenenie prepravy plynu cez výstupné body z prepravnej siete s maximálnou dennou kapacitou nad 25 mil. m³ vrátane

2. Štruktúra taríf za prepravu zemného plynu

2.1 Tarify za prepravu plynu cez vstupné body do prepravnej siete (T_{en1} , T_{en2}) obsahujú východiskové sadzby ($P_{0en(n)}$) uplatňované na príslušných vstupných bodoch (n) do prepravnej siete.

2.2 Tarify za prepravu plynu cez výstupné body z prepravnej siete (T_{ex1} , T_{ex2}) obsahujú východiskové sadzby ($P_{0ex(n)}$) uplatňované na príslušných výstupných bodoch (n) z prepravnej siete.

3. Použitie taríf za prepravu zemného plynu

3.1 Ročná platba za prepravu zemného plynu cez prepravnú sieť v EUR sa určí ako súčet ročných platieb určených pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve o preprave takto:

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

kde: x- počet vstupných bodov dohodnutých v zmluve o preprave,
y- počet výstupných bodov dohodnutých v zmluve o preprave,
n- daný vstupný alebo výstupný bod.

3.2 Užívateľ prepravnej siete je zaradený pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve o preprave do tarify (T_{en1} , T_{en2} , T_{ex1} , T_{ex2}) podľa maximálnej dennej kapacity prepravy plynu dohodnutej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod ($C_{en(n)(t)}$, $C_{ex(n)(t)}$). Zaradenie sa nemení v závislosti od objemu skutočne prepraveného zemného plynu.

3.3 Východisková sadzba na každom vstupnom bode do prepravnej siete ($P_{0en(n)(t)}$) a východisková sadzba na každom výstupnom bode z prepravnej siete ($P_{0ex(n)(t)}$) uplatňovaná v rámci taríf, do ktorých je užívateľ siete zaradený pre každý vstupný bod a každý výstupný bod dohodnutý v zmluve o preprave, sa určí podľa špecifikácie vstupných bodov a výstupných bodov prepravy plynu uvedenej v zmluve o preprave. 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 ($\alpha_{(n)}$) sa určí pre každý vstupný bod do prepravnej siete a každý výstupný bod z prepravnej siete dohodnutý v zmluve o preprave v závislosti od zaradenia užívateľa siete do tarify uplatňovanej pre každý vstupný bod a každý výstupný bod. Pre užívateľa siete zaradeného pre určitý vstupný bod alebo určitý výstupný bod do tarify 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 (I) sa určí v závislosti od dohodnutého počtu rokov trvania vykonávania prepravy zemného 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 nasledovne:

$$I = 1,006 - 0,006 * D_u$$

kde: D_u - doba trvania zmluvy v rokoch

3.6 Výsledná sadzba na každom vstupnom bode do prepravnej siete ($P_{en(n)}$) a výsledná sadzba na každom výstupnom bode z prepravnej siete ($P_{ex(n)}$) sa určí v súlade s odsekmi 3.2 až 3.5 vyššie nasledovným spôsobom:

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

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

3.7 Ročná platba za prepravu zemného plynu cez prepravnú sieť určená spôsobom podľa odseku 3.1 sa uplatňuje v prvom kalendárnom roku vykonávania prepravy zemného plynu na základe zmluvy o preprave plynu. Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy zemného plynu nezačína 1. januára 2005, je užívateľ siete povinný zaplatiť v prvom kalendárnom roku SPP pomernú časť ročnej platby za prepravu zemného 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 siete platí ročnú platbu za prepravu zemného plynu, príp. jej pomernú časť, spôsobom dohodnutým v zmluve o preprave plynu.

3.8 Ročná platba za prepravu zemného plynu cez prepravnú sieť pre každý nasledujúci kalendárny rok vykonávania prepravy zemného plynu na základe zmluvy o preprave plynu sa určí spôsobom podľa odseku 3.1 v spojitosti s ods. 3.2 až 3.6 pri použití vstupných údajov platných pre každý príslušný kalendárny rok, pričom uplatňovaná východisková sadzba pre každý vstupný bod do prepravnej siete a výstupný bod z prepravnej siete bude príslušná sadzba uvedená v tabuľke č. 1 alebo v tabuľke č. 2 vyššie upravená nasledovne:

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

kde: $P_{0en/ex(n)(t)}$ – upravená výška východiskovej sadzby 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 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 zemného plynu na základe zmluvy o preprave plynu.

3.9 Ak dohodnutá doba vykonávania prepravy zemného plynu nekončí v poslednom kalendárnom roku dohodnutej doby vykonávania prepravy na základe zmluvy o preprave 31. decembra daného kalendárneho roka, je užívateľ siete povinný zaplatiť v poslednom kalendárnom roku SPP pomernú časť ročnej platby za prepravu zemného plynu cez prepravnú sieť určenú podľa ods. 3.8, ktorá sa určí pomerom dní dohodnutej doby vykonávania prepravy v danom kalendárnom roku a celkového počtu dní daného kalendárneho roka.

3.10 Užívateľ prepravnej siete má právo zaplatiť ročnú platbu za prepravu zemného plynu, príp. jej pomernú časť, v slovenských korunách, pričom suma v slovenských korunách sa určí prepočtom príslušnej sumy ročnej platby za prepravu zemného plynu, príp. jej pomernej časti, určenej v EUR spôsobom dohodnutým v zmluve o preprave.

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 nasledovných príslušných sadziieb:

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

Užívateľ siete poskytuje SPP plyn na prevádzkové účely spôsobom dohodnutým v zmluve o preprave plynu.

Uvedené ceny a tarify sú bez DPH.

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2005.

Ing. Ján Matuský

predseda