

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

ROZHODNUTIE

Číslo: 0020/2012/P
Číslo spisu: 5006-2011-BA

Bratislava 29.11.2011

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. d) druhého a tretieho 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

r o z h o d o l

na základe § 14 ods. 5 v spojení s § 12 ods. 1 písm. e), j) 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. f) a h) a § 4 písm. f) a h) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z. z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a § 9 a 10 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 216/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve vo veci návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve na rok 2012 pre regulovaný subjekt SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739, tak, že schvaľuje na obdobie od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 tieto tarify za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve:

a) Tarify za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu

aa) Ročná sadzba v eurách za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete:

Tabuľka č. 1

Vstupný bod	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode
	(€/ m ³ /deň)
domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete, odovzdávacie miesto výrobcu biometánu.	1,3100

ab) Tarifné sadzby v eurách pre jednotlivé odberné miesta distribučnej siete za distribúciu plynu:

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina	Fixná sadzba za rok	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,5 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 m ³
	(€/rok)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³)
M/Da	21,00			0,2435
M/Db	49,66			0,1002
M/Dc	76,18			0,0846
M/Dd	334,76			0,0696
S	525,28	3,9696	1,2000	0,0288
Va	1 008,95	3,8868	1,2000	0,0262
Vb	45 145,26	3,8146	1,2000	0,0049
Vc	68 551,01	3,7013	1,2000	0,0047
Vd	216 360,81	3,1962	1,2000	0,0023
Ve	459 091,37	3,1756	1,2000	0,0019
Vf	2 784 734,73	2,8000	1,2000	0,0001

ac) Tarifné sadzby v eurách pre odberné miesta plniacich staníc CNG za distribúciu plynu:

Tabuľka č. 3

Tarifná skupina	Fixná sadzba za rok	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,5 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 m ³
	(€/rok)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³)
CNG S	393,96	3,2551	1,2000	0,0216
CNG V1	756,71	3,1872	1,2000	0,0197
CNG V2	33 858,95	3,1280	1,2000	0,0037

b) Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu

Tarify a podmienky ich uplatnenia za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu bude SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 (ďalej len „SPP- distribúcia“) uplatňovať v období od 1. januára 2012 do 31. decembra 2012 (ďalej ako „rozhodné obdobie“).

1. Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete

- 1.1 Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa stanovuje pre vstupný bod do distribučnej siete, ktorý predstavuje agregovane domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete na vymedzenom území a odovzdávacie miesto výrobcu biometánu.
- 1.2 Za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa uplatňuje jedna ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode.

2. Druhy tarifných skupín

Tarifné skupiny pre distribúciu plynu sa členia na základe zmluvne dohodnutého ročného množstva distribuovaného plynu, pre každé jednotlivé odberné miesto distribučnej siete, stanoveného v príslušnej zmluve o prístupe do distribučnej siete a distribúcii plynu (ďalej len „zmluva“) uzavretej medzi SPP - distribúcia a užívateľom distribučnej siete (ďalej len „užívateľ“). Členenie je nasledovné:

2.1 Druhy tarifných skupín pre distribúciu plynu

- 2.1.1 Tarifná skupina M/Da - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 200 m³ vrátane,
- 2.1.2 Tarifná skupina M/Db - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane,
- 2.1.3 Tarifná skupina M/Dc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 700 m³ do 6 500 m³ vrátane,
- 2.1.4 Tarifná skupina M/Dd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 6 500 m³ do 60 000 m³ vrátane,
- 2.1.5 Tarifná skupina S - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 60 000 m³ do 400 000 m³ vrátane,

- 2.1.6 Tarifná skupina Va - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 400 000 m³ do 2 000 000 m³ vrátane,
- 2.1.7 Tarifná skupina Vb - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 000 000 m³ do 15 000 000 m³ vrátane,
- 2.1.8 Tarifná skupina Vc - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 15 000 000 m³ do 25 000 000 m³ vrátane,
- 2.1.9 Tarifná skupina Vd - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 25 000 000 m³ do 300 000 000 m³ vrátane,
- 2.1.10 Tarifná skupina Ve - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 300 000 000 m³ do 500 000 000 m³ vrátane,
- 2.1.11 Tarifná skupina Vf - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 500 000 000 m³,

2.2 Druhy tarifných skupín pre odberné miesta plniacich staníc CNG

Odberným miestom plniacej stanice CNG sa rozumie súbor zariadení na zvyšovanie tlaku a plnenie tlakových nádrží motorových vozidiel CNG.

CNG sa rozumie stlačený zemný plyn použitý ako pohonná látka motorových vozidiel (compressed natural gas).

Odberné miesto plniacej stanice CNG pre priznanie distribučnej tarify CNG spĺňa nasledovné podmienky:

- a) v odbernom mieste plniacej stanice CNG je zabezpečené samostatné meranie plynu spotrebovávaného v plniacej stanici na výrobu CNG,
- b) plyn distribuovaný do odberného miesta plniacej stanice CNG sa použije výhradne ako motorové palivo na pohon vozidiel s pohonom na CNG príp. aj na vlastnú prevádzku odberného miesta plniacej stanice CNG v rozsahu nevyhnutnom na riadnu prevádzku plniacej stanice.

Pre odberné miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 60 000 m³ vrátane sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.

Pre odberné miesta plniacich staníc CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 60 000 m³ sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 3

- 2.2.1 Tarifná skupina CNG S - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným

množstvom distribuovaného plynu nad 60 000 m³ do 400 000 m³ vrátane,

2.2.2 Tarifná skupina CNG V1 - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 400 000 m³ do 2 000 000 m³ vrátane,

2.2.3 Tarifná skupina CNG V2 - používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 000 000 m³.

3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu

3.1 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v odsekoch 2.1.1 (M/Da), 2.1.2 (M/Db), 2.1.3 (M/Dc) a 2.1.4 (M/Dd) sa členia nasledovne:

- fixná sadzba za rok,
- variabilná sadzba za 1 m³ distribuovaného množstva plynu.

3.2 Sadzby pre tarifné skupiny uplatňované pre odberné miesta uvedené v odsekoch 2.1.5 (S), 2.1.6 (Va), 2.1.7 (Vb), 2.1.8 (Vc), 2.1.9 (Vd), 2.1.10 (Ve), 2.1.11 (Vf), 2.2.1 (CNG S), 2.2.2 (CNG V1) a 2.2.3 (CNG V2) sa členia nasledovne:

- fixná sadzba za rok,
- ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste, t.j. sadzba za 1 m³ dohodnutej dennej distribučnej kapacity plynu na základe zmluvy samostatne pre kapacitu
 - do 1,5 mil. m³/deň vrátane a
 - nad 1,5 mil. m³/deň
- variabilná sadzba za 1 m³ distribuovaného množstva plynu.

4. Použitie taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu

4.1 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu prostredníctvom distribučnej siete sa určí pre každého užívateľa ako súčet cien stanovených v súlade s týmto bodom 4 pre vstupný bod a pre všetky odberné miesta užívateľa dohodnuté na základe zmluvy.

4.2 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu sa platí za obdobie odo dňa začatia prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete, resp. distribúcie plynu, do dňa skončenia prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete, resp. distribúcie plynu, ktoré sú dohodnuté v zmluve.

4.3 Ročné zmluvy

4.3.1 SPP - distribúcia zaradí každé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn, do tarifnej skupiny na základe zmluvne dohodnutého ročného množstva distribuovaného plynu.

4.3.2 V rozhodnom období sa platí cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete zodpovedajúca 1/12 ročnej ceny za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete v rozhodnom období. Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za rozhodné obdobie je súčinom ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode a zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na vstupnom bode.

4.3.3 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete za obdobie jedného kalendárneho mesiaca v prípade ročnej zmluvy (Pen) sa určí nasledovne:

$$Pen = 1/12 * Pdce * Dce$$

pričom

Pdce – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa tabuľky č.1

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode.

4.3.4 Cena za distribuované množstvo plynu sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a distribuovaného množstva plynu, ktoré SPP - distribúcia namerala meradlami alebo určila pomocou typových diagramov dodávky. Cena sa účtuje mesačne.

4.3.5 V rozhodnom období sa platí cena zodpovedajúca 1/12 fixnej sadzby za rok za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania distribúcie plynu v rozhodnom období. Cena sa účtuje mesačne.

4.3.6 Cena za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie sa vypočíta ako súčet súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do 1,5 mil. m³/deň vrátane a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m³/deň) a súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity nad 1,5 mil. m³/deň a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (v €/m³/deň). Vo vzťahu k odberným miestam zaradeným v tarifných skupinách podľa odsekov 2.1.5 (S), 2.1.6 (Va), 2.1.7 (Vb), 2.1.8 (Vc), 2.1.9 (Vd), 2.1.10 (Ve), 2.1.11 (Vf), 2.2.1 (CNG S), 2.2.2 (CNG V1) a 2.2.3 (CNG V2) sa platí za každý kalendárny mesiac dohodnutého trvania distribúcie plynu cena zodpovedajúca 1/12 ročnej ceny za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie. Cena sa účtuje mesačne.

4.3.7 Cena za distribúciu plynu za obdobie jedného kalendárneho mesiaca pre jednotlivé odberné miesta uvedené v ročnej zmluve (Pex) sa určí nasledovne:

$$Pex = 1/12 * Pdf + 1/12 * Pdc1 * Dc1 + 1/12 * Pdc2 * Dc2 + Pdr * Dr$$

pričom

Pdf – fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Pdc1 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

- P_{dr} – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2 resp. 3,
- D_{c1} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,
- D_{c2} – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň,
- D_r – distribuované množstvo plynu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

4.4 Krátkodobé zmluvy

4.4.1 V prípade krátkodobých zmlúv týkajúcich sa distribúcie plynu zaradí SPP - distribúcia každé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn, do tarifnej skupiny na základe celkového množstva distribuovaného plynu do odberného miesta, ktoré bolo zmluvne dohodnuté na obdobie trvania takejto zmluvy.

4.4.2 V prípade krátkodobej zmluvy, ktorá je uzavretá na odbernom mieste súčasne s ročnou zmluvou, SPP - distribúcia ocení distribúciu plynu podľa krátkodobej zmluvy nasledovne:

- Pre ročné zmluvy, v ktorých zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta je vyššie ako 60 000 m³, je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená tarifou S až Vf alebo CNG S až CNG V2 podľa zmluvne dohodnutého množstva distribuovaného plynu v krátkodobej zmluve, minimálne však tarifou S alebo CNG S.
- Pre ročné zmluvy, v ktorých zmluvne dohodnuté ročné množstvo distribuovaného plynu do odberného miesta je nižšie alebo rovné 60 000 m³, nie je možné uzatvoriť krátkodobú zmluvu súčasne s ročnou zmluvou.

4.4.3 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete jeden kalendárny mesiac (Pen_m) sa určí takto:

$$Pen_m = Pdce * Dce * (1 - F)$$

pričom

Pdce – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 4.

4.4.4 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete jeden deň (Pen_d) sa určí takto:

$$Pen_d = Pdce * Dce * \frac{(1 - F)}{5}$$

pričom

$Pdce$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 4.

- 4.4.5 Cena za distribúciu plynu pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu jeden kalendárny mesiac (Pex_m) sa určí takto:

$$Pex_m = Pdf * (1 - F) + Pdc1 * Dc1 * (1 - F) + Pdc2 * Dc2 * (1 - F) + Pdr * Dr$$

pričom

Pdf – fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 4,

$Pdc1$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Pdc2$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Dc1$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,

$Dc2$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Dr – distribuované množstvo plynu.

- 4.4.6 Cena za distribúciu plynu pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu jeden deň (Pex_d) sa určí takto:

$$Pex_d = Pdf * \frac{(1 - F)}{5} + Pdc1 * Dc1 * \frac{(1 - F)}{5} + Pdc2 * Dc2 * \frac{(1 - F)}{5} + Pdr * Dr$$

pričom

Pdf – fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 4,

$Pdc1$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Pdc2$ – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

$Dc1$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1,5 mil. m³/deň vrátane,

$Dc2$ – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1,5 mil. m³/deň,

Pdr – variabilná sadzba za 1 m³ podľa tabuľky č. 2 resp. 3,

Dr – distribuované množstvo plynu.

Tabuľka č. 4

MESIAC	ZĽAVA (F)
Január	0,60
Február	0,60
Marec	0,75
Apríl	0,75
Máj	0,95
Jún	0,95
Júl	0,95
August	0,95
September	0,95
Október	0,75
November	0,75
December	0,60

- 4.4.7 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete od 2 do 11 kalendárnych mesiacov sa určí pre každý kalendárny mesiac trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.3. Cena sa účtuje mesačne v zodpovedajúcej výške.
- 4.4.8 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v prípade krátkodobej zmluvy s dohodnutou dobou trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete od 2 do 30 dní sa určí pre každý deň trvania prístupu do vysokotlakovej distribučnej siete pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.4. Cena sa účtuje mesačne ako súčet jednotlivých cien vypočítaných pre príslušné dni.
- 4.4.9 Cena za distribúciu plynu pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu od 2 do 11 kalendárnych mesiacov sa určí pre každý kalendárny mesiac trvania distribúcie plynu pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.5. Cena sa účtuje mesačne v zodpovedajúcej výške.
- 4.4.10 Cena za distribúciu plynu pre jednotlivé odberné miesto uvedené v krátkodobej zmluve s dohodnutou dobou trvania distribúcie plynu od 2 do 30 dní sa určí pre každý deň trvania distribúcie plynu pripadajúci na rozhodné obdobie spôsobom uvedeným v bode 4.4.6. Cena sa účtuje mesačne ako súčet jednotlivých cien vypočítaných pre príslušné dni.

4.5 Dlhodobé zmluvy

- 4.5.1 Ak v prípade dlhodobej zmluvy po uplynutí 12 kalendárnych mesiacov trvania distribúcie plynu si užívateľ dohodne inú hodnotu dennej distribučnej kapacity a/alebo ročného množstva distribuovaného plynu na obdobie nasledujúcich 12 kalendárnych mesiacov pre určité odberné miesto, tak v takom prípade SPP - distribúcia zaradí takéto odberné miesto do tarifnej skupiny na základe požadovaných hodnôt a to počnúc dňom takejto zmeny a bude postupovať v súlade s bodom 4.

4.6 Prekročenie dennej distribučnej kapacity

- 4.6.1 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na vstupnom bode sa platí za najvyššie prekročenie v danom mesiaci, a to za objem prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa nasledovného vzorca:

$$Pee = Ee * Pdce * 6$$

pričom

Pee – poplatok za prekročenie dennej kapacity na vstupnom bode,

Ee – objem prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode,

Pdce – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode podľa tabuľky č.1.

- 4.6.2 Objem prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na vstupnom bode sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

$$Ee = Cex - (Dce * 1,05)$$

s tým, že

$$Cex > (Dce * 1,05)$$

pričom

Cex – suma spotrieb za deň na odberných miestach priradených užívateľovi,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na vstupnom bode.

- 4.6.3 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách S, Va, Vb, Vc, Vd, Ve, Vf, CNG S, CNG V1 alebo CNG V2 sa platí za dve najvyššie prekročenia v danom mesiaci za objem prekročenia nad 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a nad 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste.

Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifnej skupine S a CNG S podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 5

Za objem prekročenia nad 5% do 10% vrátane v mesiacoch január, február, marec, október, november a december.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 35%.
Za objem prekročenia nad 10 % počas celého kalendárneho roka.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 70%.

Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách Va, Vb, Vc, Vd, Ve, Vf, CNG V1

alebo CNG V2 podľa nasledovných sadziieb:

Tabuľka č. 6

Za objem prekročenia nad 5% do 10% vrátane v mesiacoch január, február, marec, október, november a december	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 40%.
Za objem prekročenia nad 10 % počas celého kalendárneho roka.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) zvýšená o 80%.

Prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta sa nespoplatňuje do výšky 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a do výšky 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september.

4.7 Tarifa za poskytovanie podporných služieb, ktoré sa neposkytujú v rámci taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu

Tarifu za poskytovanie podporných služieb, ktoré sa neposkytujú v rámci taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a podmienky jej uplatnenia, bude SPP - distribúcia uplatňovať v období od 1. januára 2012 (vrátane) do 31. decembra 2012 (vrátane).

Táto tarifa za poskytovanie podporných služieb sa uplatní iba vtedy, keď SPP - distribúcia nevykonáva pre účastníka trhu s plynom distribúciu plynu na základe zmluvy o prístupe do distribučnej siete a distribúciu plynu, ale účastník trhu s plynom požaduje od SPP - distribúcia poskytovanie podporných služieb na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Tarifa za poskytovanie podporných služieb sa schvaľuje takto:

Tabuľka č. 7

Fixná sadzba za rok (€/rok)	Cena za dennú distribučnú kapacitu (€/m ³ /deň)
5 833,1665	3,3561

Cena za poskytovanie podporných služieb je súčtom fixnej časti ceny - fixnej sadzby za rok v eurách a výsledku súčinu ceny za dennú distribučnú kapacitu a dohodnutej dennej kapacity na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Cena za poskytovanie podporných služieb sa stanovuje ako ročná.

Cena za jeden mesiac za poskytovanie podporných služieb, ktoré vyplývajú z dohody o poskytovaní podporných služieb sa určí nasledovne:

$$Pax = 1/12 * Paf + 1/12 * Pac * Da$$

pričom

Pax - cena za jeden mesiac za poskytovanie podporných služieb pre ročnú dohodu,

Paf - fixná sadzba za rok podľa tabuľky č. 7,

Pac - cena za dennú distribučnú kapacitu podľa tabuľky č. 7,
Da - dohodnutá denná kapacita na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

Tarifý uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.08.2011 od regulovaného subjektu SPP - distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava, IČO: 35 910 739 (ďalej len „regulovaný subjekt“) doručený návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na rok 2012 (ďalej len „návrh ceny“). Návrh ceny bol zaevidovaný pod podacím číslom úradu 20689/2011/BA.

Úrad listom č. 21168/2011/BA zo dňa 07. 09. 2011 oznámil začatie cenového konania Ministerstvu hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“), ako účastníkovi cenového konania 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“).

Úrad po preštudovaní návrhu ceny predloženého regulovaným subjektom zistil, že návrh ceny je neúplný podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 216/2011 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 216/2011 Z. z.“), preto úrad listom č. 21908/2011/BA zo dňa 23. 09. 2011 vyzval podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov a doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote 30 dní odo dňa doručenia výzvy a poučil ho o možnosti zamietnutia návrhu ceny. Súčasne úrad rozhodnutím č. 0009/2011/P-PK zo dňa 23. 09. 2011 cenové konanie prerušil. Úrad požadoval, aby regulovaný subjekt v predloženom návrhu ceny predovšetkým:

1. Na účely výpočtu východiskovej maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu $PCD_{Vých}$ upravil celkový objem distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia $Q_{Vých}$ a východiskovú hodnotu primeraného zisku $PZ_{Vých}$ v súlade s § 10 ods. 2 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. s tým, že:

$Q_{Vých}$ je celkový objem množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia, vypočítaný z priemerného množstva distribuovaného plynu v rokoch $t-3$ až $t+1$,

$PZ_{Vých}$ je východisková hodnota primeraného zisku regulovaného subjektu určená na základe hodnoty regulovanej bázy aktív vo východiskovom roku regulačného obdobia $RAB_{Vých}$ v eurách, určenej miery výnosnosti regulovanej bázy aktív WACC a celkového objemu distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia $Q_{Vých}$.

Podľa § 10 ods. 2 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. $RAB_{Vých}$ zohľadňuje hodnotu:

- majetku regulovaného subjektu z roku 2006 používaného výhradne na regulovanú činnosť, ktorý bol predmetom znaleckého posudku zo strany úradu,
- skutočných investícií v rokoch 2007 až 2010,
- plánovaných investícií v roku 2011,

- stanovených odpisov na obdobie rokov 2007 až 2010 a plánovaných odpisov na rok 2011.

2. Doložil zoznam majetku zaradeného v období január až júl roku 2011 a zoznam majetku, ktorý regulovaný subjekt predpokladá zaradiť v zostávajúcom období roku 2011 podľa prílohy č. 5 návrhu ceny.

3. Doložil podrobnejšie vysvetlenie k stanoveniu zostatkovej doby technickej životnosti aktív uvedenej v prílohe č. 6 návrhu ceny.

4. K výpočtu nákladov súvisiacich so zabezpečením štandardu bezpečnosti dodávok plynu podľa § 14 ods. 12 a 14 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) doplnil potvrdenie, prípadne iný doklad, ktorý regulovaný subjekt predložil ministerstvu podľa § 14 ods. 17 zákona o energetike.

5. K výpočtu nákladov na obstaranie plynu na vlastnú spotrebu a straty plynu v sieti (ďalej len „VSaS“) ďalej doložil:

a) zmluvy na dodávku plynu, prípadne záväzné ponuky na dodávku plynu na VSaS na rok 2012 od dodávateľov plynu, ktorí regulovanému subjektu ponúkli dodávku plynu na základe tendra,

b) aktuálne vzorce na výpočet ceny plynu na VSaS a všetky údaje potrebné k výpočtu nákladov na obstaranie plynu na VSaS na rok 2012 vrátane detailného výpočtu.

6. V podmienkach uplatnenia taríf upravil poplatky za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v kategórii S vo výške podľa roku 2011.

7. Predložil skutočný objem distribuovaného plynu podľa tarifných skupín za rok 2010 a objem distribuovaného plynu podľa tarifných skupín za rok 2011 a to skutočnosť za mesiace január až august roku 2011 a plán na zostávajúce obdobie roku 2011.

8. Na základe upravených a aktuálnych údajov predložil nový výpočet $PCD_{Vých}$ a nový návrh taríf na rok 2012.

Úrad oznámil prerušenie cenového konania ministerstvu listom č. 21909/2011/BA zo dňa 23. 09. 2011.

Na základe výzvy úradu regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom zo dňa 21. 10. 2011 č. 23/BoD-D/11-S, ktorý bol zaevidovaný pod podacím číslom úradu 26237/2011/BA.

Úrad posúdil doplnený návrh ceny a zistil, že návrh ceny je aj po jeho doplnení neúplný podľa § 14 ods. 3 zákona o regulácii a vyhlášky č. 216/2011 Z. z., preto úrad listom č. 26640/2011/BA zo dňa 26.10.2011 opätovne podľa § 14 ods. 4 zákona o regulácii vyzval regulovaný subjekt na doplnenie návrhu ceny a odstránenie nedostatkov návrhu ceny a súčasne rozhodnutím č. 0023/2011/P-PK zo dňa 26.10.2011 cenové konanie opäť prerušil. O prerušení cenového konania úrad informoval ministerstvo listom č. 26641/2011/BA zo dňa 26. 10. 2011. Úrad požadoval, aby regulovaný subjekt k návrhu ceny najmä:

1. Na účely výpočtu východiskovej maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu $PCD_{Vých}$ upravil výšku ročných prevádzkových nákladov vo

východiskovom roku regulačného obdobia $PN_{Vých}$ v súlade s § 10 ods. 1 vyhlášky č. 216/2011 Z. z.

2. Vysvetlil rozdiel v hodnote odpisov uvedených v účtovníctve k 31.12.2010 a východiskovou hodnotou odpisov $O_{Vých}$ zahrnutou do výpočtu $PCD_{Vých}$.

3. Podrobne vysvetlil a odôvodnil výpočet odpisov v období rokov 2008 – 2011.

4. K prílohe č. 9 k vyhláške č. 216/2011 Z. z. – „Údaje o spoločných nákladoch prevádzkovateľa distribučnej siete“, ktorá je súčasťou návrhu ceny, doplnil, či v stĺpci „Podiel distribúcie plynu v tis. eur“ sú zahrnuté len náklady na distribúciu plynu bez nákladov na pripojenie, nakoľko stĺpec „Podiel ostatných činností“ tejto prílohy nebol vyplnený.

5. Upravil evidenciu majetku (ďalej len „evidencia“), na základe ktorej sa počítala zostatková doba technickej životnosti aktív tak, aby plynovody a prípojky v evidencii boli rozdelené na oceľové a plastové. Zahrnutie plynovodov a prípojok spolu, bez rozdelenia na oceľové a plastové, by mohlo skresľovať údaje o zostatkovej dobe technickej životnosti aktív a v konečnom dôsledku aj výšku odpisov zahrnutú do $PCD_{Vých}$. Ďalej úrad požadoval odôvodniť zahrnutie do evidencie aj takého majetku, ktorý bol zaradený do užívania napr. v rokoch 1953, 1957, 1958 a podobne.

Regulovaný subjekt doplnil návrh ceny listom č.25/BoD-D/11-S zo dňa 23.11.2011, ktorý bol zaevidovaný pod podacím číslom úradu 30208/2011/BA.

Úrad posúdil návrh ceny podľa vyhlášky č. 216/2011 Z. z., pričom posúdil výpočet východiskovej maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu - $PCD_{Vých}$ podľa § 10 vyhlášky č. 216/2011 Z. z.

Podľa § 10 ods. 1 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. východisková maximálna cena za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu pre regulačné obdobie 2012 – 2016 je zároveň cenou za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu na prvý rok tohto regulačného obdobia, t. j. rok 2012, teda $PCD_{Vých} = PCD_{2012}$ a vypočíta sa podľa vzorca:

$$PCD_{Vých} = O_{Vých} + PN_{Vých} + PZ_{Vých}$$

kde

$O_{Vých}$ je východisková ročná hodnota odpisov regulovaného subjektu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia. Pre potreby regulácie je $O_{Vých}$ určená úradom na základe hodnoty regulovanej bázy aktív regulovaného subjektu $RAB_{Vých}$, zohľadňujúc zostatkovú dobu technickej životnosti aktív,

$PN_{Vých}$ sú ročné prevádzkové náklady regulovaného subjektu v eurách na objemovú jednotku množstva distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia súvisiace s regulovanou činnosťou okrem odpisov, určené podľa § 2 ods. 1 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. $PN_{Vých}$ sú stanovené na celé regulačné obdobie a zahŕňajú aj plánované náklady na plnenie povinností regulovaného subjektu vyplývajúcich z osobitného predpisu, ktorým je §14 ods. 12 a 14 zákona o energetike, ako aj hodnotu plánovaných nákladov na

krytie strát a vlastnej spotreby plynu v sieti pre rok 2012. Do prevádzkových nákladov vynaložených za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, ktoré sú zabezpečované regulovaným subjektom, iným ako regulovaným subjektom alebo subjektom, ktorý je alebo bol súčasťou vertikálne integrovaného podniku, je možné zaradiť len primerané náklady, ktorých výška je podľa § 12 ods. 11 písm. f) zákona o regulácii,

$PZ_{Vých}$ je východisková hodnota primeraného zisku regulovaného subjektu určená na základe hodnoty regulovanej bázy aktív vo východiskovom roku regulačného obdobia $RAB_{Vých}$ v eurách, určenej miery výnosnosti regulovanej bázy aktív WACC a celkového objemu distribuovaného plynu vo východiskovom roku regulačného obdobia $Q_{Vých}$.

V súlade s § 9 ods. 1 vyhlášky č. 216/2011 Z. z. súčasťou taríf za distribúciu plynu sú aj poplatky za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity a tarifa za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve.

Úrad skonštatoval, že návrh ceny má všetky náležitosti podľa § 4 ods. 3 vyhlášky č. 216/2011 Z. z.

Úrad podľa § 12 ods. 6 zákona o regulácii predložil listom č. 30263/2011/BA zo dňa 24. 11. 2011 ministerstvu posúdený návrh ceny spolu s potrebnými podkladmi pre výpočet ceny na vyjadrenie.

Ministerstvo sa v zákonnej 10 dňovej lehote k predloženému návrhu ceny vyjadrilo listom značky 10140/2011-3200 zo dňa 29. 11. 2011, ktorý bol doručený úradu dňa 29. 11. 2011 a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 31288/2011/BA, so stanoviskom, že návrh ceny z formálneho hľadiska považuje za úplný a nebude k nemu vznášať pripomienky.

Dňa 29. 11. 2011 úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) oboznámil v sídle úradu ministerstvo pred vydaním tohto rozhodnutia s podkladmi rozhodnutia, ako aj so spôsobom ich zistenia. Zápisnica z oboznamovania sa s podkladmi pred vydaním tohto rozhodnutia je súčasťou spisu.

Úrad podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku oboznámil dňa 29. 11. 2011 v sídle úradu regulovaný subjekt pred vydaním tohto rozhodnutia s podkladmi rozhodnutia, ako aj so spôsobom ich zistenia. Zápisnica z oboznamovania sa s podkladmi pred vydaním tohto rozhodnutia je súčasťou spisu.

Úrad po preskúmaní návrhu ceny a vyhodnotení podkladov k návrhu ceny dospel k záveru, že návrh ceny je v súlade so zákonom o regulácii, v súlade s § 3 písm. f) a h) a § 4 písm. f) a h) vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 189/2011 Z. z. o rozsahu cenovej regulácie v sieťových odvetviach a spôsobe jej vykonania a v súlade s § 2 ods. 1, § 4 ods. 3, § 9 a 10 vyhlášky č. 216/2011 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Cenové rozhodnutie podpisuje v súlade s § 47 ods. 5 správneho poriadku a § 19a ods. 5 zákona o regulácii ako oprávnená osoba Ing. Jozef Holjenčík, PhD., predseda Rady pre reguláciu vykonávajúci pôsobnosť predsedu úradu.

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 Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

1. SPP – distribúcia, a.s., Mlynské nivy 44/b, 825 11 Bratislava
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Sekcia energetiky, Mierová 19, 827 15 Bratislava