



ROZHODNUTIE

Číslo: 0023/2026/P

Bratislava 26. 11. 2025

Číslo spisu: 5499-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení § 2 písm. f), § 3 písm. f) a § 10 až 12 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 147/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v plynárenstve na návrh regulovaného subjektu tak, že pre regulovaný subjekt **SPP - distribúcia, a.s.**, Plátennícka 19013/2, 821 09 Bratislava - mestská časť Ružinov, IČO 35 910 739 **s c h v a ľ u j e** od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027 tieto ceny a podmienky ich uplatnenia:

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 súhrnnom vstupnom bode
	(€/kWh /deň)
domáci bod, zásobník prevádzkovateľa zásobníka, odovzdávacie miesto z ťažobnej siete, odovzdávacie miesto výrobcu biometánu (spolu tiež len „súhrnný vstupný bod“).	0,1525

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

Tabuľka č. 2

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/kWh)
1	2,18			0,0260
2	5,72			0,0079
3	9,36			0,0075
4	15,60			0,0067
5	51,91			0,0059
6	63,60			0,0058
7	154,41			0,0027
8	347,01			0,0022
9	90,49	7,85	0,13	0,0033
10	114,63	7,82	0,13	0,0033
11	417,74	6,51	0,13	0,0031
12	503,10	6,47	0,13	0,0029
13	515,95	6,46	0,13	0,0028
14	2 967,21	6,26	0,13	0,0014
15	5 591,03	5,71	0,13	0,0012
16	6 079,34	5,68	0,13	0,0008
17	16 414,10	4,93	0,13	0,0007
18	22 195,31	4,60	0,13	0,0006
19	39 669,55	4,57	0,13	0,0006
20	60 797,62	3,89	0,13	0,0004
21	66 967,37	3,84	0,13	0,0004
22	67 867,25	3,61	0,13	0,0003

23	72 803,05	3,11	0,13	0,0003
24	72 803,05	2,37	0,13	0,0003
25	72 803,05	1,97	0,13	0,0003
26	72 803,05	1,79	0,13	0,0002

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

Tabuľka č. 3

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m ³ /deň vrátane	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m ³ /deň	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/kWh)
CNG S	63,83	0,00	0,00	0,0030
CNG V1	123,94	0,00	0,00	0,0030
CNG V2	5 523,05	0,00	0,00	0,0030

ad) Tarifné sadzby v eurách za distribúciu plynu pre odberné miesta prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberných miest a ktorý je súčasne dodávateľom plynu pre menej ako 500 000 domácností a dodáva plyn výlučne pre domácnosti - odberné miesta LDSd,:

Tabuľka č. 4

Tarifná skupina	Fixná sadzba za mesiac	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch január, február, marec, október, november, december	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/mesiac)	(€/m ³ /deň)	(€/m ³ /deň)	(€/kWh)
LDSd	63,83	4,90	4,86	0,0030

ae) Tarifné sadzby v eurách pre jednotlivé odberné miesta distribučnej siete za krytie strát v distribučnej sieti

Tabuľka č. 5

Tarifná skupina	Variabilná sadzba za 1 kWh
	(€/kWh)
1	0,0017
2	0,0017
3	0,0017
4	0,0016
5	0,0016
6	0,0016
7	0,0007
8	0,0007
9, CNG S, LDSd	0,0007
10, CNG V1	0,0007
11, CNG V2	0,0007
12	0,0007
13	0,0007
14	0,0007
15	0,0001
16	0,0001
17	0,0001
18	0,0001
19	0,0001
20	0,0001
21	0,0001
22	0,0001
23	0,0001
24	0,0001

25	0,0001
26	0,0001

a) Podmienky uplatnenia taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu a krytie strát v distribučnej sieti

Tarify a podmienky ich uplatnenia za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete a distribúciu plynu bude SPP - distribúcia, a.s., Plátennícka 19013/2, 821 09 Bratislava – mestská časť Ružinov, IČO 35 910 739 (ďalej len „SPP - distribúcia“) uplatňovať v období (ďalej ako „rozhodné obdobie“), pokiaľ z nasledujúcich ustanovení nevyplýva iné obdobie ich uplatňovania.

1. Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete

- 1.1 Sadzba za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete sa stanovuje pre súhrnný 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 súhrnnom 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

- a) tarifná skupina 1, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 2 138 kWh vrátane, a to približne do 200 m³ vrátane,
- b) tarifná skupina 2, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 138 kWh do 18 173 kWh vrátane, a to približne nad 200 m³ do 1 700 m³ vrátane,
- c) tarifná skupina 3, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 18 173 kWh do 42 760 kWh vrátane, a to približne nad 1 700 m³ do 4 000 m³ vrátane,

- d) tarifná skupina 4, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 42 760 kWh do 69 485 kWh vrátane, a to približne nad 4 000 m³ do 6 500 m³ vrátane,
- e) tarifná skupina 5, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 69 485 kWh do 85 000 kWh vrátane, a to približne nad 6 500 m³ do 7 951 m³ vrátane,
- f) tarifná skupina 6, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 85 000 kWh do 100 000 kWh vrátane, a to približne nad 7 951 m³ do 9 355 m³ vrátane,
- g) tarifná skupina 7, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 kWh do 300 000 kWh vrátane, a to približne nad 9 355 m³ do 28 064 m³ vrátane,
- h) tarifná skupina 8, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta domácnosti alebo maloodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 300 000 kWh do 641 400 kWh vrátane, a to približne nad 28 064 m³ do 60 000 m³ vrátane,
- i) tarifná skupina 9, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta strednooberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh do 2 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 60 000 m³ do 187 091 m³ vrátane,
- j) tarifná skupina 10, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta strednoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 000 000 kWh do 4 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 187 091 m³ do 374 181 m³ vrátane,
- k) tarifná skupina 11, ktorá sa používa sa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 000 000 kWh do 8 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 374 181 m³ do 748 363 m³ vrátane,
- l) tarifná skupina 12, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 8 000 000 kWh do 14 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 748 363 m³ do 1 309 635 m³ vrátane,
- m) tarifná skupina 13, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 14 000 000 kWh do 22 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 1 309 635 m³ do 2 057 998 m³ vrátane,
- n) tarifná skupina 14, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 22 000 000 kWh do 50 000 000 kWh vrátane, a to približne

nad 2 057 998 m³ do 4 677 268 m³ vrátane,

- o) tarifná skupina 15, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 50 000 000 kWh do 100 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 4 677 268 m³ do 9 354 537 m³ vrátane,
- p) tarifná skupina 16, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 100 000 000 kWh do 250 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 9 354 537 m³ do 23 386 342 m³ vrátane,
- q) tarifná skupina 17, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 250 000 000 kWh do 1 000 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 23 386 342 m³ do 93 545 370 m³ vrátane,
- r) tarifná skupina 18, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 000 000 000 kWh do 1 600 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 93 545 370 m³ do 149 672 591 m³ vrátane,
- s) tarifná skupina 19, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 1 600 000 000 kWh do 2 100 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 149 672 591 m³ do 196 445 276 m³ vrátane,
- t) tarifná skupina 20, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 100 000 000 kWh do 2 700 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 196 445 276 m³ do 252 572 498 m³ vrátane,
- u) tarifná skupina 21, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 2 700 000 000 kWh do 3 200 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 252 572 498 m³ do 299 345 182 m³ vrátane,
- v) tarifná skupina 22, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 200 000 000 kWh do 3 750 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 299 345 182 m³ do 350 795 136 m³ vrátane,
- w) tarifná skupina 23, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 3 750 000 000 kWh do 4 280 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 350 795 136 m³ do 400 374 181 m³ vrátane,
- x) tarifná skupina 24, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 280 000 000 kWh do 4 810 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 400 374 181 m³ do 449 953 227 m³ vrátane,
- y) tarifná skupina 25, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do

odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 810 000 000 kWh do 5 345 000 000 kWh vrátane, a to približne nad 449 953 227 m³ do 500 000 000 m³ vrátane,

- z) tarifná skupina 26, ktorá sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta veľkoodberu so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 5 345 000 000 kWh, a to približne nad 500 000 000 m³.

22 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).

Podmienky pre priznanie distribučnej tarify CNG pre odberné miesto plniacej stanice CNG:

- 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 plniacich staníc CNG zaradených do tarifných skupín 1 až 8 sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.

Pre odberné miesta plniacich staníc CNG, ktoré by boli inak zaradené do tarifnej skupiny 9 a vyššie, sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 3, ak sú splnené stanovené podmienky na priznanie tarifných skupín pre odberné miesta plniacich staníc CNG.

- 2.2.1 Tarifná skupina CNG S – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh do 4 000 000 kWh vrátane (nad 60 000 m³ do 374 181 m³ vrátane),
- 2.2.2 Tarifná skupina CNG V1 – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 4 000 000 kWh do 22 000 000 kWh vrátane (nad 374 181 m³ do 2 057 998 m³ vrátane),
- 2.2.3 Tarifná skupina CNG V2 – sa používa na ocenenie distribúcie plynu distribuovaného do odberného miesta plniacej stanice CNG so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 22 000 000 kWh (nad 2 057 998 m³).

Časť 4 týchto podmienok uplatnenia taríf sa primerane použije aj na odberné miesta plniacich staníc CNG.

2.3 Tarifná skupina pre odberné miesta LDS_d

- 23.1 Odbernými miestami LDS_d sa rozumejú odberné miesta prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojených menej ako 100 000 odberných miest a ktorý je súčasne dodávateľom plynu pre menej ako 500 000 domácností a dodáva plyn výlučne pre domácnosti.
- 23.2 Pre odberné miesta LDS_d so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu do 641 400 kWh vrátane (do 60 000 m³ vrátane) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 2.
- 23.3 Pre odberné miesta LDS_d so zmluvne dohodnutým ročným množstvom distribuovaného plynu nad 641 400 kWh (nad 60 000 m³) sa použijú tarifné sadzby podľa tabuľky č. 4.

Časť 4 týchto podmienok uplatnenia taríf sa primerane použije aj na odberné miesta LDS_d.

3. Štruktúra tarifných sadzieb za distribúciu plynu

- 3.1 Sadzby pre tarifné skupiny 1 až 8 a LDS_d sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
 - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.
- 32 Sadzby pre tarifné skupiny 9 až 26, CNG S, CNG V1 a CNG V2 sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
 - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste, t.j. sadzba za 1 m³ dohodnutej dennej distribučnej kapacity na základe zmluvy, samostatne pre kapacitu
 - do 1 mil. m³/deň vrátane a
 - nad 1 mil. m³/deň
 - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.
- 33 Sadzby pre odberné miesta LDS_d podľa bodu 2.3.3 sa členia nasledovne:
- fixná sadzba za mesiac,
 - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch január, február, marec, október, november, december,
 - ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september,
 - variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.

3A. Štruktúra tarifných sadzieb za krytie strát v distribučnej sieti

3A.1 Sadzba pre tarifné skupiny 1 až 26, CNG S, CNG V1, CNG V2 a LDS_d sa určuje nasledovne:

- Variabilná sadzba za 1 kWh distribuovaného množstva plynu.

4. Použitie taríf za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu, krytie strát v distribučnej sieti

- 4.1 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu prostredníctvom distribučnej siete a krytie strát v distribučnej sieti sa pre každého užívateľa určí ako súčet cien stanovených v súlade s týmto cenovým rozhodnutím pre súhrnný vstupný bod a pre všetky odberné miesta užívateľa dohodnuté na základe zmluvy.
- 4.2 Cena za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete, distribúciu plynu a krytie strát v distribučnej sieti 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 Zaradenie odberných miest do tarifných skupín a ročné zmluvy

- 4.3.1 SPP - distribúcia zaradi jednotlivé odberné miesto, do ktorého distribuuje plyn do tarifnej skupiny na základne 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 súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete a zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete.
- 4.3.3 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 a prepočítala na energetické jednotky podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového. Cena sa účtuje mesačne.
- 4.3.4 Cena za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste za rozhodné obdobie sa vypočíta ako súčet súčinu hodnoty zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do 1 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 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 9 až 26, CNG S, CNG V1 a 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.
- 4.3.5 Cena za krytie strát v distribučnej sieti sa vypočíta ako súčin variabilnej sadzby a distribuovaného množstva plynu, ktoré SPP - distribúcia namerala meradlami alebo určila pomocou typových diagramov dodávky a prepočítala na energetické

jednotky podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 269/2012 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zásadách prepočtu objemových jednotiek množstva na energiu a podmienky, za ktorých sa vykonáva určenie objemu plynu a spaľovacieho tepla objemového. Cena sa účtuje mesačne.

- 4.3.6 V rozhodnom období užívateľ platí cenu za prístup do vysokotlakovej distribučnej siete v zmysle bodu 4.3.2, cenu za distribúciu plynu, ktorá zodpovedá súčtu fixných mesačných sadzieb, cien za dennú distribučnú kapacitu podľa bodu 4.3.4, cien za distribuované množstvo plynu podľa bodu 4.3.3 a cien za krytie strát v distribučnej sieti podľa bodu 4.3.5 pre všetky odberné miesta priradené užívateľovi. Cena sa účtuje mesačne.

4.4 Krátkodobé zmluvy

4.4.1 Nesúbežné krátkodobé zmluvy

Ak užívateľ požaduje pre odberné miesto uzavretie krátkodobej zmluvy, pričom pre toto odberné miesto nie je uzavretá ročná zmluva, SPP - distribúcia zaradi toto odberné miesto do príslušnej tarifnej skupiny na základe požadovaného množstva distribuovaného plynu. Minimálne trvanie krátkodobej nesúbežnej zmluvy je jeden kalendárny mesiac; dlhšie trvanie sa vyjadruje v kalendárnych mesiacoch.

4.4.2 Súbežné krátkodobé zmluvy

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 s priradenou tarifnou skupinou 9 až 26 alebo CNG S až CNG V2, je distribúcia plynu distribuovaného do odberného miesta na základe krátkodobej zmluvy ocenená podľa rovnakej tarifnej skupiny aká je stanovená pre ročnú zmluvu.

Pre ročné zmluvy s priradenou tarifnou skupinou 1 až 8 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 súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6.

- 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 súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete podľa tabuľky č.1,

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6.

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

$$Pex_m = Pdf * 12 * (1 - F) + Pdc1 * Dc1 * (1 - F) + Pdc2 * Dc2 * (1 - F) + (Pdr + Pdr_{st}) * Dr$$

pričom

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6,

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

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

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

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

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

Pdr_{st} – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 5,

Dr – distribuované množstvo plynu

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

$$Pex_d = Pdf * 12 * \frac{(1 - F)}{5} + Pdc1 * Dc1 * \frac{(1 - F)}{5} + Pdc2 * Dc2 * \frac{(1 - F)}{5} + (Pdr + Pdr_{st}) * Dr$$

pričom

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

F – zľava pre jednotlivý kalendárny mesiac podľa tabuľky č. 6,

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

- Pdc2 – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste nad 1 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 resp. 3,
Dc1 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste do 1 mil. m³/deň vrátane,
Dc2 – hodnota zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste nad 1 mil. m³/deň,
Pdr – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 2 resp. 3,
Pdr st – variabilná sadzba za 1 kWh podľa tabuľky č. 5,
Dr – distribuované množstvo plynu

Tabuľka č. 6

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 a cena za straty v distribučnej sieti 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.
- 4.4.10 Cena za distribúciu plynu a cena za straty v distribučnej sieti 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 Na dlhodobé zmluvy sa primerane uplatňujú podmienky pre ročné zmluvy.

4.6 Prekročenie dennej distribučnej kapacity a nedodržanie tarifnej skupiny

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

$$Pee = Ee * Pdce * 6$$

pričom

Pee – poplatok za prekročenie dennej distribučnej kapacity na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

Ee – množstvo prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete,

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

4.6.2 Množstvo prekročenia nad 5% nad zmluvne dohodnutú dennú distribučnú kapacitu na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete sa vypočíta podľa nasledovného vzorca:

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

s tým, že

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

pričom

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

Dce – zmluvne dohodnutá denná distribučná kapacita na súhrnnom vstupnom bode do distribučnej siete.

4.6.3 Pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odberné miesta zaradené v tarifných skupinách 9 až 26, CNG S, CNG V1 alebo CNG V2 sa platí za dve najvyššie prekročenia v danom mesiaci za množstvo 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 podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 7

Za množstvo 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 množstvo 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.

- 4.6.4 Pre odberné miesto odberateľa plynu, ktorý je pripojený do distribučnej siete a ktorý je výrobcom elektriny a súčasne poskytovateľom podporných služieb v elektroenergetike na základe zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, sa po preukázaní dodávky regulačnej elektriny výrobcom elektriny a po preukázaní objemu plynu potrebného na výrobu regulačnej elektriny neuplatňuje platba za prekročenie dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste podľa bodu 4.6.3.

V mesiaci, v ktorom došlo k prekročeniu dennej distribučnej kapacity, sa dodatočná platba za dennú distribučnú kapacitu na tomto odbernom mieste rovná súčinu najvyššieho prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity v danom mesiaci nad 5% v mesiacoch január, február, marec, október, november a december a nad 10% v mesiacoch apríl, máj, jún, júl, august a september a príslušnej ročnej sadzby za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2).

- 4.6.5 V prípade ak bolo odberné miesto zaradené do niektorej z tarifných skupín 1 až 7 a počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto množstvo distribuovaného plynu do takéhoto odberného miesta presiahne maximálne množstvo distribuovaného plynu stanovené pre príslušnú tarifnú skupinu (hornú hranicu príslušnej tarifnej skupiny), cena za distribúciu plynu pre takéto odberné miesto bude navýšená o rozdiel medzi súčtom fixných mesačných sadzieb pre tarifnú skupinu, do ktorej malo byť príslušné odberné miesto zaradené podľa dosiahnutého množstva distribuovaného plynu a súčtom fixných mesačných sadzieb pre tarifnú skupinu, do ktorej bolo toto odberné miesto zaradené počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto. Tento bod sa aplikuje pre odberné miesta mimo domácnosti.

V prípade ak zmluva pre príslušné odberné miesto trvala menej ako 12 mesiacov, pre určenie maximálneho množstva distribuovaného plynu stanoveného pre príslušnú tarifnú skupinu, pre takto skrátené obdobie, sa použijú pomery rozdelenia ročnej spotreby počas roka používané pre účely výpočtu finančnej zábezpeky užívateľa.

- 4.6.6 Pre odberné miesto, ktoré bolo počas trvania zmluvy zaradené do niektorej z tarifných skupín 1 až 8, a pre ktoré množstvo distribuovaného plynu počas trvania zmluvy presiahne hornú hranicu tarifnej skupiny 8 o viac ako 10%, sa

doúčtuje cena za distribúciu plynu nasledovne t.j. cena za distribúciu plynu pre takéto odberné miesto bude navýšená o:

- a) rozdiel medzi súčtom fixných mesačných sadzieb pre tarifnú skupinu 8 a súčtom fixných mesačných sadzieb pre tarifnú skupinu, do ktorej bolo toto odberné miesto zaradené počas trvania zmluvy pre toto odberné miesto, a
- b) cenou za dosadenú hodnotu dennej distribučnej kapacity (P_{ddk}), ktorá sa vypočíta nasledovne:

$$P_{ddk} = P_{dc_s} * \frac{Dr_m}{70}$$

P_{dc_s} – ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste do 1 mil. m³/deň podľa tabuľky č. 2 pre tarifnú skupinu 9,

Dr_m – distribuované množstvo plynu do daného odberného miesta priradené na obdobie trvania zmluvy pre dané odberné miesto.

V prípade ak zmluva pre príslušné odberné miesto trvala menej ako 12 mesiacov, pre určenie hornej hranice tarifnej skupiny 8 pre takto skrátené obdobie, sa použijú pomery rozdelenia ročnej spotreby počas roka používané pre účely výpočtu finančnej zábezpeky užívateľa.

Tento bod sa aplikuje pre odberné miesta mimo domácnosti.

- 4.6.7 Ak sa na základe fyzického odpočtu vykonaného na príslušnom odbernom mieste zistí, že užívateľ neprekročil pre odberné miesto množstvo distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6, SPP - distribúcia doúčtovanie podľa daných bodov neuplatní alebo vráti užívateľovi.

SPP - distribúcia zašle užívateľovi zoznam odberných miest, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 a odporučí mu prezmluvnenie daných odberných miest do zodpovedajúcej tarifnej skupiny:

- a) raz ročne do 15.9. kalendárneho roku, sumárne pre všetky odberné miesta, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 v období predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov,
- b) každý mesiac, pre odberné miesta, pre ktoré bolo zaznamenané prekročenie množstva distribuovaného plynu podľa bodu 4.6.5 alebo 4.6.6 v predchádzajúcom mesiaci.

- 4.6.8 Množstvá distribuovaného plynu do jednotlivých odberných miest, počas trvania zmlúv pre tieto odberné miesta, majú zodpovedať priradeným tarifným skupinám. Ak množstvo distribuovaného plynu pre príslušné odberné miesto počas trvania zmluvy nezodpovedá priradenej tarifnej skupine, SPP - distribúcia doúčtuje cenu za distribúciu plynu a cenu za straty v distribučnej sieti, a to aj v iných prípadoch než je uvedené v bodoch 4.6.5 a 4.6.6, pričom druhý odsek bodu 4.6.5 sa pri takýchto prípadoch použije obdobne.

4.7 Zľava z prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity pre odber slúžiaci výlučne na poľnohospodárske účely

Užívateľ môže požiadať SPP – distribúcia o zľavu z platby za prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity počas 3 ľubovoľných, po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov pre odberné miesto, ktorého distribúcia plynu má sezónny charakter, plyn je využívaný výlučne na poľnohospodárske účely a odberateľ na odbernom mieste je výlučne poľnohospodársky podnik zaoberajúci sa poľnohospodárskou prvovýrobou alebo spracovaním poľnohospodárskych výrobkov.¹

Žiadosť o zľavu zasiela užívateľ v lehote najneskôr 15 dní pred požadovaným začiatkom obdobia uplatňovania zľavy. Vzor žiadosti zverejňuje SPP – distribúcia na svojom webovom sídle spolu s ďalšími informáciami k procesu jej vybavenia. SPP – distribúcia žiadosti vyhovie alebo ju zamietne a uvedie dôvody zamietnutia najneskôr 5 kalendárnych dní pred požadovaným začiatkom obdobia uplatňovania zľavy.

Zľavu je možné uplatniť výlučne za splnenia nasledovných podmienok:

- a) odberateľom na odbernom mieste, pre ktoré sa žiada o uplatnenie zľavy je poľnohospodársky podnik zaoberajúci sa poľnohospodárskou prvovýrobou alebo spracovaním poľnohospodárskych výrobkov¹. Žiadosť musí obsahovať identifikačné údaje odberateľa, t.j. v prípade fyzickej osoby živnostníka meno a priezvisko, adresa trvalého bydliska, adresu miesta podnikania, dátum narodenia a identifikačné číslo organizácie (IČO) a v prípade právnickej osoby obchodné meno, sídlo a identifikačné číslo organizácie (IČO). V prípade samostatne hospodáriacich roľníkov sa predkladá úradne overená kópia osvedčenia samostatne hospodáriaceho roľníka nie staršia ako 3 mesiace;
- b) užívateľ preukáže, že odberné miesto, pre ktoré sa žiada uplatnenie zľavy slúži výlučne na poľnohospodárske účely¹ a to predložením výpisu listu vlastníctva k poľnohospodárskej stavbe evidovanej v katastri nehnuteľností v registri „C“ ako zastavaná plocha a nádvorie slúžiacie na poľnohospodárske účely alebo k pozemku zastavanom stavbou slúžiacou na poľnohospodárske účely. V prípade nájomnej zmluvy sa okrem výpisu listu vlastníctva predkladá aj nájomná zmluva na poľnohospodárske stavby, na ktorých je umiestnené odberné miesto s čestným prehlásením odberateľa, že odber slúži výlučne na zabezpečenie poľnohospodárskej prvovýroby alebo spracovanie poľnohospodárskych výrobkov¹;
- c) odber distribuovaného plynu do odberného miesta má sezónny charakter. Žiadosť o zľavu je možné podať len pre odberné miesto, pre ktoré bola distribúcia zabezpečená platnou zmluvou alebo zmluvami aspoň 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov a to v tarifnej skupine 9 až 26 podľa bodu 2.1. Za sezónny charakter odberu distribuovaného plynu sa považuje spotreba plynu v rovnakom období predchádzajúceho roka ako je obdobie uplatňovania zľavy vo výške minimálne 60 % ročného spotrebovaného

¹ Čl. 3 ods. 17 Nariadenia (ES) č. 178/2002 Európskeho parlamentu a Rady z 28. januára 2002, ktorým sa ustanovujú všeobecné zásady a požiadavky potravinového práva, zriaďuje Európsky úrad pre bezpečnosť potravín a stanovujú postupy v záležitostiach bezpečnosti potravín: „*Prvovýroba*“ znamená výrobu, odchov alebo chov primárnych produktov vrátane zberu, dojenia a produkcie hospodárskych zvierat pred zabitím. Zahŕňa tiež lov, rybolov a zber divo rastúcich produktov.“

- množstva;
- d) odberné miesto je zaradené do tarifnej skupiny 9 až 26 podľa bodu 2.1;
 - e) užívateľ má do daného odberného miesta distribúciu zabezpečenú platnou zmluvou;
 - f) zľava sa uplatní na jednom odbernom mieste maximálne raz počas jedného kalendárneho roka;
 - g) začiatok uplatňovania zľavy je vždy k prvému dňu kalendárneho mesiaca.

Ak SPP – distribúcia žiadosť užívateľa schváli, tak v období so zľavou ostávajú v platnosti všetky podmienky distribúcie plynu, okrem určenia ceny za prekročenia zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do odberného miesta. V období so zľavou užívateľ pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do jednotlivého odberného miesta neplatí platbu za prekročenia podľa tohto rozhodnutia. V období so zľavou užívateľ pri prekročení zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do jednotlivého odberného miesta zaplatí za dve najvyššie prekročenia v každom z troch po sebe nasledujúcich mesiacov obdobia so zľavou, a to za celý objem prekročenia nad príslušný limit podľa nasledovných sadzieb:

Tabuľka č. 8

Prekročenie 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) znížená o 80%.
Prekročenie nad 10 % počas celého kalendárneho roka.	Ročná sadzba za dennú distribučnú kapacitu na odbernom mieste (Tabuľka č. 2 resp. 3) znížená o 40%.

Prerušenie obdobia uplatňovania zľavy nie je možné.

V prípade, ak sa po schválení žiadosti preukáže, že plyn nebol počas obdobia uplatňovania zľavy využívaný výlučne pre účely poľnohospodárskej prvovýroby alebo spracovanie poľnohospodárskych výrobkov¹, SPP – distribúcia doučtuje prekročenie zmluvne dohodnutej dennej distribučnej kapacity do odberného miesta bez zľavy a podľa štandardných podmienok.

4.8 Odberné miesta s vyrovnaným odberom plynu

Pre odberné miesta, ktoré dosiahnu podiel ročného množstva distribuovaného plynu a objednanej dennej distribučnej kapacity na odbernom mieste vyšší ako 280 bude po skončení zmluvy poskytnutá zľava vo výške 3 % z uplatnenej ceny za distribúciu plynu a ceny za straty v distribučnej sieti. Pri výpočte sa uplatňujú rovnaké jednotky množstva plynu.

4.9 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 rozhodnom období.

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 určuje takto:

Tabuľka č. 9

Fixná sadzba za rok (€/rok)	Cena za dennú distribučnú kapacitu (€/m³/deň)
6738,45	3,88

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 distribučnej 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. 9

Pac - cena za dennú distribučnú kapacitu podľa tabuľky č. 9 ,

Da - dohodnutá denná distribučná kapacita na základe dohody o poskytovaní podporných služieb.

4.10 Výška fixnej sadzby za mesiac pri dodávke plynu do nadväzujúcej distribučnej siete dvomi alebo viacerými dodávateľmi

Užívateľ a prevádzkovateľ nadväzujúcej distribučnej siete, pri dodávke plynu do nadväzujúcej distribučnej siete zaradenej do tarifnej skupiny 9 a vyššie, v prípade dodávky aspoň dvomi užívateľmi súčasne, môžu predložiť na schválenie SPP - distribúcia dohodu, v ktorej určia ktorý z užívateľov (ďalej len „hlavný užívateľ“) znáša fixnú sadzbu za mesiac podľa tabuľky č. 2 alebo tabuľky č. 4 aj za ostatných užívateľov nadväzujúcej distribučnej siete (ďalej len „ďalší užívateľ“). Hlavný užívateľ je povinný objednať tarifnú skupinu zodpovedajúcu ročnej spotrebe celej nadväzujúcej distribučnej siete.

Ďalší užívateľ je povinný objednať rovnakú tarifnú skupinu ako hlavný užívateľ, pričom fixná sadzba za mesiac podľa tabuľky č. 2 alebo tabuľky č. 4 mu nebude uplatňovaná. Bod 4.3.6 tým nie je, okrem časti o fixnej mesačnej sadzbe, dotknutý. Na doúčtovanie

ceny za distribúciu plynu a ceny za straty v distribučnej sieti sa použije primerane bod 4.6.8 za celkové množstvo distribuovaného plynu do nadväzujúcej distribučnej siete.

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

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** rozhodnutie č. 0011/2023/P zo dňa 23. 12. 2022 v znení opravy rozhodnutia č. 40202/2022/BA v znení rozhodnutia č. 0029/2024/P zo dňa 29. 11. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0025/2025/P zo dňa 26. 11. 2024, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny, a zároveň je potrebné z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 30. 09. 2025 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 36461/2025/BA, založený v spise č. 5499-2025-BA návrh ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve a podmienky ich uplatnenia na rok 2026 vo veci zmeny rozhodnutia č. 0011/2023/P zo dňa 23. 12. 2022 v znení opravy rozhodnutia č. 40202/2022/BA v znení rozhodnutia č. 0029/2024/P zo dňa 29. 11. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0025/2025/P zo dňa 26. 11. 2024, s platnosťou do 31. 12. 2027 (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom SPP - distribúcia, a.s., Plátennícka 19013/2, 821 09 Bratislava - mestská časť Ružinov, IČO 35 910 739 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).
2. Dôvodom návrhu ceny, podľa regulovaného subjektu, je v súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny. Regulovaný subjekt žiada zmenu ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a za poskytovanie podporných služieb v plynárenstve a podmienky ich uplatnenia na rok 2026, pretože sa zmenili náklady na krytie strát plynu a vlastnej spotreby a na základe zmeny hodnoty WACC na rok 2026, ktorá ovplyvňuje výšku primeraného zisku.
3. Podľa § 14 ods. 3 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 2 písm. d) pre prevádzkovateľa distribučnej siete, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (ďalej len „ministerstvo“).
4. O začatí cenového konania úrad podľa § 14 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. informoval ministerstvo ako účastníka konania listom č. 36546/2025/BA z 01. 10. 2025.
5. Úrad preskúmal podklady k návrhu ceny z hľadiska jeho obsahu a dospel k záveru, že návrh ceny je vypracovaný v rozpore s § 40 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z., predložený návrh taríf za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu a výpočet maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu PCDt na rok 2026 nie sú v súlade s ustanovením § 11 ods. 1 v spojení s § 12 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 147/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia regulovaných činností v plynárenstve a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v plynárenstve (ďalej len „vyhláška č. 147/2024 Z. z.“).

6. Podľa § 29 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení zákona č. 527/2003 Z. z. správny orgán konanie preruší, ak bol účastník konania vyzvaný, aby v určenej lehote odstránil nedostatky podania. Úrad rozhodnutím č. 0001/2025/P-PK z 10. 10. 2025 cenové konanie prerušil a podľa § 14 ods. 9 zákona č. 250/2012 Z. z. vyzval regulovaný subjekt na doplnenie podkladov k návrhu ceny v lehote desiatich pracovných dní od doručenia výzvy. Vo výzve úrad poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania, ak v určenej lehote neodstráni nedostatky návrhu ceny.
7. Rozhodnutie č. 0001/2025/P-PK z 10. 10. 2025 s výzvou na doplnenie podkladov k návrhu ceny bolo doručené aj ministerstvu.
8. Úradu bola 28. 10. 2025 doručená listom č. DE/2025/55 a zaevidovaná pod podacím číslom 39470/2025/BA žiadosť regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov cenového konania. Listom č. 39489/2025/BA zo dňa 28. 10. 2025 sa úrad vyjadril k žiadosti regulovaného subjektu o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov cenového konania a súhlasil s predĺžením lehoty do 04. 11. 2025. Úrad listom č. 39535/2025/BA zo dňa 28.10.2025 informoval ministerstvo ako účastníka konania o predĺžení lehoty na odstránenie nedostatkov návrhu ceny pre regulovaný subjekt.
9. Dňa 04. 11. 2025 bol úradu doručený list regulovaného subjektu č. DE/2025/57 z 04. 11. 2025 zaevidovaný pod podacím číslom úradu 40452/2025/BA (ďalej len „doplnenie“), ktorým regulovaný subjekt odstránil nedostatky návrhu ceny podľa výzvy úradu z 10. 10. 2025 nasledovne:
 - regulovaný subjekt predložil podklady požadované úradom v súlade so zákonom č. 250/2012 Z. z. v súlade s § 2 písm. f) a § 3 písm. f), § 4 ods. 1, § 10, § 11 a § 12 vyhlášky č. 147/2024 Z. z.,
 - regulovaný subjekt predložil zápisnicu zo zasadnutia predstavenstva akciovej spoločnosti o schválení návrhu ceny pred jeho podaním, na základe prenesenej právomoci schvaľovať návrh ceny a iné návrhy v cenovom konaní z valného zhromaždenia na štatutárny orgán spoločnosti,
 - regulovaný subjekt predložil vyhodnotenie vplyvu návrhu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov,
10. Úrad po preštudovaní predloženého návrhu ceny a podkladov doplnených na základe výzvy úradu z 10. 10. 2025 opätovne posúdil návrh na vydanie rozhodnutia a konštatuje, že regulovaný subjekt odstránil v stanovenej lehote všetky nedostatky návrhu ceny.
11. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a 17 zákona č. 250/2012 Z. z., správneho poriadku a vyhlášky č. 147/2024 Z. z.
12. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov.“
13. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstaráť potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
14. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správne orgánu z jeho úradnej činnosti.“

Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správneho orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu dokladovať“.

15. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
16. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
17. Úrad posúdil návrh ceny a podkladov doplnených na základe výzvy úradu z 10. 10. 2025 podľa § 10, § 11 a § 12 vyhlášky č. 147/2024 Z. z., pričom posúdil výšku ekonomicky oprávnených nákladov na distribúciu plynu podľa § 4 vyhlášky č. 147/2024 Z. z. Ďalej úrad posúdil správnosť výpočtu maximálnej ceny za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu podľa § 12 vyhlášky č. 147/2024 Z. z. a skonštatoval, že výpočet ceny je v súlade s vyhláškou č. 147/2024 Z. z.
18. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 40495/2025/BA z 06. 11. 2025 regulovanému subjektu a list č. 40496/2025/BA z 06. 11. 2025 ministerstvu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu a ministerstvu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
19. Regulovaný subjekt ani ministerstvo sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadrili ani v písomnej forme ani sa nedostavili na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužili.
20. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5548-2022-BA k rozhodnutiu č. 0011/2023/P zo dňa 23. 12. 2022 v znení opravy rozhodnutia č. 40202/2022/BA, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6061-2023-BA k rozhodnutiu č. 0029/2024/P zo dňa 29. 11. 2023, podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5775-2024-BA k rozhodnutiu č. 0025/2025/P zo dňa 26. 11. 2024 a podkladov predložených regulovaným subjektom, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5499-2025-BA.

21. Vplyv zmeny cien za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu, vrátane taríf na krytie strát a vlastnej spotreby v distribučnej sieti na rok 2026 oproti roku 2025 na odberateľov plynu v ročných nákladoch za prístup do distribučnej siete a distribúciu plynu v členení podľa priemernej spotreby odberateľov plynu v jednotlivých tarifných skupinách bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. vyhodnotený takto:

Tarify	Rozpätie v kWh	Priemerná spotreba odberateľa plynu v kWh	Ročné náklady odberateľa na distribúciu plynu a straty v € (2026):	Ročné náklady odberateľa na distribúciu plynu a straty v € (2025):	Rozdiel 2026/2025v €:	Rozdiel 2026/2025 v %:
1	< 2138	470	39,42	39,42	0,00	0,00%
2	2 138 - 18 173	10 013	173,08	173,20	-0,12	-0,07%
3	18 173 - 42 760	21 505	328,29	328,41	-0,12	-0,04%
4	42 760 - 69 485	36 195	523,25	523,49	-0,24	-0,05%
5	69 485 - 85 000	56 737	1 098,96	1 099,56	-0,60	-0,05%
6	85 000 - 100 000	69 735	1 341,73	1 342,45	-0,72	-0,05%
7	100 000 - 300 000	130 626	2 402,69	2 402,69	0,00	0,00%
8	300 000 - 641 400	343 579	5 443,23	5 443,23	0,00	0,00%
9	641 400 - 2 000 000	757 767	13 008,40	13 011,64	-3,24	-0,02%
10	2 000 000 - 4 000 000	2 332 717	34 914,12	34 918,20	-4,08	-0,01%
11	4 000 000 - 8 000 000	4 581 967	58 815,46	58 830,58	-15,12	-0,03%
12	8 000 000 - 14 000 000	8 659 373	110 655,73	110 673,85	-18,12	-0,02%
13	14 000 000 - 22 000 000	14 726 952	145 006,51	145 006,51	0,00	0,00%
14	22 000 000 - 50 000 000	29 785 288	267 015,11	267 015,11	0,00	0,00%
15	50 000 000 - 100 000 000	67 020 394	475 594,98	475 594,98	0,00	0,00%
16	100 000 000 - 250 000 000	137 257 152	836 764,11	836 764,11	0,00	0,00%
17	250 000 000 - 1 000 000 000	350 538 035	1 663 464,99	1 663 464,99	0,00	0,00%
18	1 000 000 000 - 1 600 000 000	1 041 330 619	4 486 216,84	4 486 216,84	0,00	0,00%
19	1 600 000 000 - 2 100 000 000	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
20	2 100 000 000 - 2 700 000 000	2 272 566 233	8 383 724,88	8 383 724,88	0,00	0,00%
21	2 700 000 000 - 3 200 000 000	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
22	3 200 000 000 - 3 750 000 000	3 625 120 214	5 894 605,09	5 894 605,09	0,00	0,00%
23	3 750 000 000 - 4 280 000 000	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
24	4 280 000 000 - 4 810 000 000	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
25	4 810 000 000 - 5 345 000 000	0	0,00	0,00	0,00	0,00%
26	> 5 345 000 000	4 986 438 963	6 787 642,72	6 787 642,72	0,00	0,00%

22. Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že v cenovom konaní bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny. Zmena spočíva v poklese nákladov na krytie strát plynu a vlastnej spotreby, v náraste hodnoty WACC na rok 2026, ktorá ovplyvňuje výšku primeraného zisku a v náraste objemu množstva distribuovaného plynu vypočítaného z priemerného množstva distribuovaného plynu za roky t-3, t-2, očakávanej skutočnosti v roku t-1 a plánovaného množstva distribuovaného plynu na rok t.
23. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad po posúdení návrhu regulovaného subjektu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Úrad posúdil vec tak, že v cenovom konaní sa zruší doterajšie cenové rozhodnutie a nahradí sa novým cenovým rozhodnutím.
24. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo pri určení ceny.

25. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
26. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie rozhodnutia č. 0011/2023/P zo dňa 23. 12. 2022 v znení opravy rozhodnutia č. 40202/2022/BA v znení rozhodnutia č. 0029/2024/P zo dňa 29. 11. 2023 a v znení rozhodnutia č. 0025/2025/P zo dňa 26. 11. 2024, pričom regulovaným subjektom navrhované zmeny ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
27. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie vo veciach cien nemá odkladný účinok. Rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

1. SPP - distribúcia, a.s., Plátennícka 19013/2, 821 09 Bratislava - mestská časť Ružinov
2. Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 29