

Energetický regulační V Ě S T N Í K

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

ROČNÍK 15

V JIHLAVĚ 25. 11. 2015

ČÁSTKA 7/2015

■ OBSAH:

	str.
1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2015 ze dne 25. listopadu 2015, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu	2

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2015
ze dne 25. listopadu 2015,
o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) a § 17 odst. 11 a 12 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a podle vyhlášky č. 195/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství a podle vyhlášky č. 196/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, vydává cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu:

Provozovatelé distribučních soustav, ke kterým je připojeno 90 000 a více odběrných míst zákazníků, jsou:

E.ON Distribuce, a.s., IČ: 28085400, se sídlem F. A. Gerstnera 2151/6, České Budějovice (dále jen „E.OND“),

Pražská plynárenská Distribuce, a.s., člen koncernu Pražská plynárenská, a.s., IČ: 27403505, se sídlem U Plynárny 500/44, Praha 4 (dále jen „PPD“),

RWE GasNet, s.r.o., IČ: 27295567, se sídlem Klíšská 940, Ústí nad Labem (dále jen „RWE GasNet“).

I. Ceny služby přepravy plynu, služby distribuční soustavy a za činnosti operátora trhu

1. Ceny služby přepravy plynu

Pro službu přepravy plynu poskytovanou provozovatelem přepravní soustavy platí tyto pevné ceny a podmínky:

1.1. Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

1.1.1. Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r v Kč/MWh/den a pevná cena za přepravený plyn C_{rkom} v Kč/MWh pro

1.1.1.1. vstupní hraniční body přepravní soustavy:

Název vstupního bodu	Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r v Kč/MWh/den	Pevná cena za přepravený plyn C_{rkom} v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	753,46	0
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	753,46	0
Hraniční bod Waidhaus	753,46	0
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Olbernhau	753,46	0
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Sayda	753,46	0
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Brandov	753,46	0
Hraniční bod Český Těšín	753,46	0

1.1.1.2. výstupní hraniční body přepravní soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_r v Kč/MWh/den	Pevná cena za přepravený plyn C_{rkom} v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	4 044,07	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	4 044,07	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Waidhaus	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Olbernhau	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Sayda	4 704,21	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny – Brandov	4 701,49	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Český Těšín	4 675,31	$0,0077 \times C_{NCG}$

kde

C_{NCG} je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na burze European

Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 1 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není vypořádací cena k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den **D+1**. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na webové stránce burzy European Energy Exchange AG.

Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB v aktuálním plynárenském dni **D**; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla hodnota denního kurzu publikována.

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.

- 1.1.2. Pevná cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_s v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu a měsíční standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_s = C_r \times F_c + AP ,$$

kde

F_c je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity, který se pro roční standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$F_c = 1 ,$$

pro čtvrtletní standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{3}{12} \times 1,25 ,$$

pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = \frac{1}{12} \times 1,5 ,$$

AP je u aukce standardní koordinované přepravní kapacity podíl aukční prémie v Kč/MWh/den připadající na provozovatele přepravní soustavy dosažené v aukci na aukční rezervační platformě; u aukce standardní nekoordinované přepravní kapacity aukční prémie stanovená v aukci na aukční rezervační platformě.

- 1.1.3. Pevná vyvolávací cena pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu a měsíční standardní pevnou kapacitu se stanovuje ve výši podle bodu 1.1.2., přičemž velikost **AP** je pro účely stanovení pevné vyvolávací ceny rovna 0.

- 1.1.4. Velký cenový krok VCK_a mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$VCK_a = 0,05 \times C_r \times F_c ,$$

kde

C_r je cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/MWh/den podle bodu 1.1.1. cenového rozhodnutí,

F_c je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu 1.1.2. cenového rozhodnutí.

Přitom platí, že výsledná hodnota VCK_a se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

- 1.1.5. Malý cenový krok MCK_a mezi jednotlivými aukčními koly aukce standardní přepravní kapacity pro roční standardní přepravní kapacitu, čtvrtletní standardní přepravní kapacitu a měsíční standardní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$MCK_a = 0,2 \times VCK_a ,$$

kde

VCK_a je hodnota velkého cenového kroku stanovená podle bodu 1.1.4. cenového rozhodnutí.

Přitom platí, že výsledná hodnota MCK_a se zaokrouhluje na čtyři desetinná místa.

- 1.1.6. Pevná cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro denní standardní pevnou kapacitu C_d v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce denní standardní pevné kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž pevná vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{vyd} v Kč/MWh/den se pro denní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyd} = \frac{1}{365} \times 2 \times C_r .$$

- 1.1.7. Pevná cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu C_{vd} v Kč/MWh/den určí na základě výsledku aukce vnitrodenní standardní pevné kapacity na aukční rezervační platformě, přičemž pevná vyvolávací cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{vyvd} v Kč/MWh/den se pro vnitrodenní standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_{vyvd} = \frac{1}{365} \times 2 \times C_r \times \frac{24}{T} ,$$

kde

T je počet celých hodin do konce daného plynárenského dne od okamžiku účinnosti rezervace vnitrodenní standardní pevné kapacity.

- 1.1.8. Pevná cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro denní standardní přerušitelnou kapacitu C_{dp} v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota C_{vyd} v Kč/MWh/den v bodě 1.1.6.
- 1.1.9. Pevná cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro vnitrodenní standardní přerušitelnou kapacitu C_{vdp} v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota C_{vyvd} v Kč/MWh/den v bodě 1.1.7.
- 1.1.10. Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity C_{sl} v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni D , se určí podle vzorce

$$C_{sl} = k_{zkr} \times \frac{1}{0,6} \times C_{pp} ,$$

kde

k_{zkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{zkr} = \frac{N_s - N_p}{N_s},$$

kde

N_s je hodnota poslední přijaté a zaregistrované nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem, vůči které provedl provozovatel přepravní soustavy krácení, v tisících MWh,

N_p je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v tisících MWh,

C_{pp} je přepočtená pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu, která se určí podle vzorce

a. pro rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu

$$C_{pp} = C_{dp},$$

b. pro rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu

$$C_{pp} = C_{vdp}.$$

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace nebo renominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená hodnota k_{zkr} .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provedl krácení nominací v plynárenském dni **D-1**, ale umožnil účastníkovi trhu s plynem renominovat ve dni **D-1** v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

$$k_{zkr} = 0,$$

v případě, že

$$k_{zkr} > 0,6,$$

potom platí, že

$$C_{sl} = C_{pp}.$$

Kompensaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

- 1.1.11. Kompensace KO_{SZ} v Kč při omezení renominací subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v plynárenském dni, ve kterém došlo k omezení renominací v hraničním bodě přepravní soustavy, je pro každý hraniční bod, ve kterém došlo k omezení renominace, **0 Kč**, pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval 90 % a více rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy. Pokud subjekt zúčtování nebo zahraniční účastník nominoval méně než 90 % rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném bodě, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy, kompenzace KO_{SZ} se určí podle vzorce

$$KO_{SZ} = VA \times 0,5 \times \frac{(0,9 \times RKSZ - NPSZ)}{(RKn - NPn)},$$

kde

VA je výnos provozovatele přepravní soustavy za rezervace denní a vnitrodenní přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě v Kč za příslušný plynárenský den, ve kterém došlo k omezení renominací,

RKSZ je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh/den, kterou měl rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,

RKn je rezervovaná pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh/den, kterou měli rezervovanou v 9:00 hodin kalendářního dne předcházejícího plynárenskému dni, ve kterém došlo k omezení renominace přepravy,

NPSZ je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě subjektu zúčtování nebo zahraničního účastníka v MWh,

NPn je nominace pevné přepravy na příslušném hraničním bodě všech subjektů zúčtování a zahraničních účastníků v MWh.

Kompensaci za **KO_{SZ}** hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.

1.2. Ceny služby přepravy plynu pro body zásobníků plynu

1.2.1. Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z v Kč/MWh/den a pevná cena za přepravený plyn C_{Zkom} v Kč/MWh pro

1.2.2. body zásobníků plynu, které jsou vstupními body přepravní soustavy:

Název vstupního bodu	Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z v Kč/MWh/den	Pevná cena za přepravený plyn C_{Zkom} v Kč/MWh
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage, s.r.o.	436,27	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	436,27	0

1.2.3. body zásobníků plynu, které jsou výstupními body přepravní soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná roční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_Z v Kč/MWh/den	Pevná cena za přepravený plyn C_{Zkom} v Kč/MWh
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage, s.r.o.	94,16	0,37
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s.	94,16	0,37

1.2.4. Pevná cena za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{ZM} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{ZM} = C_Z \times F_Z,$$

kde

F_Z je faktor počtu kalendářních měsíců rezervace pevné měsíční přepravní kapacity, který se pro dobu rezervace na 11 a méně měsíců určí podle vzorce

$$F_Z = 0,157 \times M_Z^{0,81},$$

a pro dobu rezervace na 12 a více měsíců se faktor F_Z určí podle vzorce

$$F_Z = \frac{M_Z}{12},$$

kde

M_Z je počet měsíců, na který je pevná měsíční přepravní kapacita rezervována.

- 1.2.5. Pevná cena za rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu C_{Zd} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{Zd} = C_Z \times F_d,$$

kde

F_d je faktor počtu plynárenských dní rezervace pevné denní přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$F_d = 0,01 \times d^{0,85},$$

kde

d je počet dní, na který je pevná denní přepravní kapacita rezervována.

- 1.2.6. Pevná cena za pevnou přepravní kapacitu v režimu na následující den C_{Znd} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{Znd} = 0,01 \times C_Z.$$

- 1.2.7. Pevná cena za pevnou vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu C_{Zvdk} v Kč/MWh/den se stanoví podle vzorce

$$C_{Zvdk} = 0,01 \times C_Z \times \frac{24}{T_{vz}},$$

kde

T_{vz} je součet hodin v rámci plynárenského dne, pro které je vnitrodenní přepravní kapacita rezervována.

- 1.2.8. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu C_{Zmp} v Kč/MWh/den se stanoví jako hodnota C_{ZM} v Kč/MWh/den v bodě 1.2.4.

- 1.2.9. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu C_{Zdp} v Kč/MWh/den se stanoví jako hodnota C_{Zd} v Kč/MWh/den v bodě 1.2.5.

- 1.2.10. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den C_{Zndp} v Kč/MWh/den se stanoví jako hodnota C_{Znd} v Kč/MWh/den v bodě 1.2.6.

- 1.2.11. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu C_{Zvdp} v Kč/MWh/den se stanoví jako hodnota C_{Zvdk} v Kč/MWh/den v bodu 1.2.7.

- 1.2.12. Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity C_{Zsl} v Kč/MWh/den, došlo-li provozovatelem přepravní soustavy ke krácení nominace nebo renominace přepravy v plynárenském dni D , se určí podle vzorce

$$C_{Zsl} = k_{Zzkr} \times \frac{1}{0,6} \times C_{Zpp},$$

kde

k_{Zzkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{Zzkr} = \frac{N_{Zs} - N_{Zp}}{N_{Zs}},$$

kde

N_{Zs} je hodnota poslední přijaté a zaregistrované nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem, vůči které provedl provozovatel přepravní soustavy krácení, v tisícinách MWh,

N_{Zp} je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v tisícinách MWh,

C_{Zpp} je přepočtená pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu, která se určí podle vzorce

a. pro rezervovanou měsíční přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{Zmp}}{d_{pr}},$$

b. pro denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = \frac{C_{Zdp}}{d_{pr}},$$

c. pro denní rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu v režimu na následující den

$$C_{Zpp} = C_{Zndp},$$

d. pro denní rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{Zvdp},$$

kde

d_{pr} je počet dní, na který je přerušitelná přepravní kapacita rezervována.

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provede opakované krácení nominace nebo renominace přepravy, použije se nejvyšší dosažená hodnota k_{Zzkr} .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy provedl krácení nominací v plynárenském dni **D-1**, ale umožnil účastníkovi trhu s plynem renominovat ve dni **D-1** v plné výši rezervované přerušitelné přepravní kapacity, potom platí, že

$$k_{Zzkr} = 0,$$

v případě, že

$$k_{Zzkr} > 0,6,$$

potom platí, že

$$C_{Zsl} = C_{Zpp}.$$

Kompensaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

- 1.3. Ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu
- 1.3.1. Pro ceny služby přepravy plynu pro body výroben plynu platí principy stanovení ceny jako pro body zásobníků plynu uvedené v bodě 1.2. obdobně, přičemž C_Z je 1 Kč/MWh/den a C_{Zkom} je 0 Kč/MWh.

- 1.4. Ceny za rezervaci přepravní kapacity pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě

- 1.4.1. Cena služby přepravy plynu pro výstupní bod přepravní soustavy, kterým je odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, je dvousložková s výjimkou ceny stanovené podle bodu 1.4.6. Dvousložková cena je složena z pevné ceny za odebraný plyn podle bodu 1.4.2. a pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodů 1.4.3. až 1.4.5. a 1.4.7. až 1.4.12.

- 1.4.2. Pevná cena za odebraný plyn C_{pkom} je

2,02 Kč/MWh.

- 1.4.3. Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou C_{ppz} v Kč/MWh/den pro zákazníka, jehož rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 1 593 MWh/den, je

1 667,31 Kč/MWh/den.

- 1.4.4. Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou C_{ppz} v Kč/MWh/den pro zákazníka, jehož rezervovaná pevná přepravní kapacita je vyšší než 5,512 MWh/den a zároveň nižší nebo rovna 1 593 MWh/den, se určí podle vzorce

$$C_{ppz} = (110,3201 - 12,5605 \times \ln(RK)) \times 1000/10,62 ,$$

kde

RK je rezervovaná pevná přepravní kapacita pro odběrné místo zákazníka v MWh/den.

- 1.4.5. Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou C_{ppz} v Kč/MWh/den pro zákazníka, jehož rezervovaná pevná přepravní kapacita je nižší nebo rovna 5,512 MWh/den, je

8 369,14 Kč/MWh/den.

- 1.4.6. Zákazník přímo připojený k přepravní soustavě, pro kterého je stanovena cena podle bodu 1.4.2. až 1.4.5. cenového rozhodnutí, může požádat o cenu za přepravu plynu C_{pjedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{pjedn} = \frac{C_{ppz}}{40} + C_{pkom} + 20 .$$

Pokud zákazník požádá o cenu za službu přepravy plynu podle tohoto bodu, provozovatel přepravní soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

Pokud zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, požádá o rezervaci pevné přepravní kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody na požadavek na tuto výši rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže, provozovatel přepravní soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije

hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny za službu přepravy plynu sjednaná hodnota rezervované pevné přepravní kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za službu přepravy plynu v případě, kdy zákazník rezervaci nemění, ale hodnota rezervace pevné přepravní kapacity je z historie vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období.

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná přepravní kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné přepravní kapacity provozovateli přepravní soustavy neprokáže, provozovatel přepravní soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období.

Rezervovanou pevnou přepravní kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodu 1.4.7. až 1.4.12. cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za službu přepravy plynu podle tohoto bodu.

1.4.7. Ceny za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu

Pevná měsíční cena za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu C_{kd} v Kč/MWh/den pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční přepravní kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{kd} = C_{ppz} \times F,$$

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,4
březen, listopad	0,2
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit na dobu neurčitou a všech rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit, pokud zákazník přerušitelnou přepravní kapacitu rezervuje.

1.4.8. Ceny za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu

Pevná cena za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná, CK_K v Kč/MWh/den je vypočtena podle vzorce

$$CK_K = C_{ppz} \times F_a \times F_s,$$

kde

F_a je poměr počtu dnů účinnosti rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity kalendářního měsíce k počtu dnů kalendářního měsíce,

F_s je faktor pevné klouzavé přepravní kapacity kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé přepravní kapacity účinná.

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,72
březen, listopad	0,28
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo na dobu neurčitou a všech rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit pro odběrné místo a pevných a přerušitelných klouzavých přepravních kapacit pro odběrné místo.

1.4.9. Ceny za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu CK_D v Kč/MWh/den je vypočtena podle vzorce

$$CK_D = 0,01 \times C_{ppz} \times k_{pd} ,$$

kde

k_{pd} je faktor počtu dnů rezervace denní rezervované pevné přepravní kapacity, který se určí podle vzorce

$$k_{pd} = d_{pd}^{0,85} ,$$

kde

d_{pd} je počet dní, na který je denní přepravní kapacita rezervována.

Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} se stanoví podle bodů 1.4.3. až 1.4.5. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo.

1.4.10. Ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den

Pevná cena za pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{nd} v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$C_{nd} = 0,01 \times C_{ppz} .$$

Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} se stanoví podle bodů 1.4.3. až 1.4.5. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo.

1.4.11. Ceny za vnitrodenní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

Pevná cena za vnitrodenní rezervovanou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{vdk} v Kč/MWh/den se stanoví podle vzorce

$$C_{vdk} = 0,01 \times C_{ppz} \times \frac{24}{T_{pv}} ,$$

kde

T_{pv} je počet hodin do konce plynárenského dne, na který je kapacita rezervována od účinnosti rezervace vnitrodenní přepravní kapacity pro odběrné místo.

Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu C_{ppz} se stanoví podle bodů 1.4.3. až 1.4.5. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo.

1.4.12. Ceny za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo

- 1.4.12.1. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo na dobu neurčitou v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{ppz} podle bodu 1.4.3. až 1.4.5. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo na dobu neurčitou.
- 1.4.12.2. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou měsíční přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{kd} podle bodu 1.4.7. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo na dobu neurčitou a všech rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit pro odběrné místo.
- 1.4.12.3. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou klouzavou přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou klouzavou přepravní kapacitu CK_K podle bodu 1.4.8. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo na dobu neurčitou, všech rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit pro odběrné místo a všech rezervovaných pevných a přerušitelných klouzavých přepravních kapacit pro odběrné místo.
- 1.4.12.4. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu pro odběrné místo v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou denní přepravní kapacitu CK_D podle bodu 1.4.9. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo na dobu neurčitou, všech rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních přepravních kapacit pro odběrné místo, všech rezervovaných pevných a přerušitelných klouzavých přepravních kapacit pro odběrné místo a všech rezervovaných pevných a přerušitelných denních přepravních kapacit pro odběrné místo.
- 1.4.12.5. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo v režimu na následující den C_{nd} podle bodu 1.4.10. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo.
- 1.4.12.6. Pevná cena za rezervovanou přerušitelnou vnitrodenní přepravní kapacitu v Kč/MWh/den je shodná s pevnou cenou za rezervovanou pevnou vnitrodenní přepravní kapacitu pro odběrné místo C_{vdk} podle bodu 1.4.11. cenového

rozhodnutí. Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit pro odběrné místo.

- 1.4.12.7. Pevná cena za omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity CK_p v Kč/MWh/den se určí podle vzorce

$$CK_p = kp_{drp} \times C_{ppz} ,$$

kde

kp_{drp} je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity stanovený podle vzorce

$$kp_{drp} = \frac{6 \times S_{RD}}{365} ,$$

kde

S_{RD} je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné přepravní kapacity.

Přitom platí, že CK_p je menší nebo rovno C_{ppz} .

Cenu za omezení nebo přerušení rezervované přerušitelné přepravní kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí jednou ročně provozovatel přepravní soustavy zákazníkovi.

- 1.4.13. Pokud v odběrném místě zákazníka dojde k překročení rezervované pevné, přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den nebo součtu rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v MWh/den o více než 3,8 %, provozovatel přepravní soustavy účtuje platbu P_{pp} v Kč/měsíc za překročení rezervované přepravní kapacity, stanovenou podle vzorce

$$P_{pp} = F_{op} \times C_{ppz} \times D_p ,$$

kde

F_{op} je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F_{op}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

D_p se určí podle vzorce

$$D_p = (K_{rp} - K_{sp}) ,$$

kde

K_{rp} je skutečně dosažená denní hodnota odběru v odběrném místě v MWh,

K_{sp} je součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit v odběrném místě v MWh/den.

Pro stanovení ceny C_{ppz} se za **RK** považuje součet všech rezervovaných pevných a přerušitelných přepravních kapacit v MWh/den.

Přitom platí, že pokud je v odběrném místě překročen součet rezervované pevné a přerušitelné přepravní kapacity v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení rezervované přepravní kapacity účtována za plynárenský měsíc pouze

jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou D_p v odběrném místě v plynárenském měsíci.

- 1.4.14. Povolená hodinová odchylka mezi nominací přepravy a skutečným odběrem plynu T_p v MWh pro odběrné místo zákazníka se pro příslušnou hodinu určí podle vzorce

$$T_p = K_{1p} \times K_{Sm} + K_{2p} \times (K_{Sm} - N_m) ,$$

kde

K_{1p} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance podle bodu 10.2. cenového rozhodnutí jako K_{1m} ,

K_{Sm} je 1/24 rezervované pevné přepravní kapacity v odběrném místě zákazníka na plynárenský den v MWh/den,

K_{2p} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený podle bodu 10.2. cenového rozhodnutí jako K_{2m} ,

N_m je skutečný odběr plynu v příslušné hodině plynárenského dne v MWh.

Pro výpočet platby za překročení povolené hodinové odchylky přepravy se hodnota T_p zaokrouhluje na celé MWh.

- 1.4.15. Pevná cena za překročení povolené hodinové odchylky přepravy je

5 Kč/MWh.

Pokud subjekt zúčtování oznámí provozovateli přepravní soustavy změnu množství plynu odebraného během hodiny, pro kterou již nelze podat renominaci přepravy, zároveň však před začátkem dané hodiny, pevná cena za překročení hodinové odchylky přepravy je

3 Kč/MWh.

- 1.5. Ceny služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

- 1.5.1. Pevná cena za službu přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou:

	Pevná cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu v Kč/měsíc	Pevná cena za přepravený plyn v Kč/MWh
E.OND	4 657 539	2,02
PPD	16 287 627	2,02
RWE GasNet	93 909 427	2,02

2. Ceny za činnosti operátora trhu

- 2.1. Pevná cena za registraci subjektu zúčtování do informačního systému operátora trhu je

10 000 Kč.

- 2.2. Pevná cena za činnost zúčtování je

1 000 Kč/měsíc.

Cena je účtována registrovanému subjektu zúčtování.

- 2.3. Pevná cena za zúčtování je

1,28 Kč/MWh.

Cena je účtována za plyn spotřebovaný zákazníkem, výrobcem plynu, provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem zásobníku plynu a provozovatelem distribuční soustavy.

K ceně za zúčtování se podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přičítá zvláštní poplatek, jehož sazbu stanoví vláda svým nařízením.

- 2.4. Pevná cena za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu je

1 000 Kč/měsíc.

Cenu hradí registrovaný účastník trhu s plynem, který není subjektem zúčtování a podle smlouvy s operátorem trhu využívá skutečných hodnot pro účely fakturace.

- 2.5. Pevná cena za zobchodované množství plynu na organizovaném trhu s plynem je

0,30 Kč/MWh.

- 2.6. Pevná cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu je

2 300 Kč/měsíc.

Tuto cenu hradí účastníci trhu, kteří mají podle NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií povinnost poskytnout Agentuře pro spolupráci energetických regulačních orgánů záznamy o transakcích na velkoobchodních trzích s energií organizovaných operátorem trhu.

- 3. Maximální pevná cena za chybějící vyrovnávací plyn při předcházení stavu nouze z důvodu nedostatku plynu v plynárenské soustavě je**

150 EUR/MWh.

- 4. Minimální pevná cena za přebývající vyrovnávací plyn při předcházení stavu nouze z důvodu přebytku plynu v plynárenské soustavě je**

1 EUR/MWh.

- 5. Pevná cena za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování při předcházení stavu nouze z důvodu nedostatku nebo přebytku plynu v plynárenské soustavě je stanovena podle bodu 8. cenového rozhodnutí.**

- 6. Pevná cena za odchylku při stavu nouze z důvodu nedostatku plynu v plynárenské soustavě se určí jako pevná cena chybějícího vyrovnávacího plynu určená podle bodu 11. cenového rozhodnutí, maximálně však 150 EUR/MWh, přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.**

- 7. Pevná cena za odchylku při stavu nouze z důvodu přebytku plynu v plynárenské soustavě se určí jako pevná cena přebývajícího vyrovnávacího plynu určená podle bodu 11. cenového rozhodnutí, minimálně však 1 EUR/MWh, přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.**

8. Pevná cena za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování C_o v Kč/MWh pro plynárenský den, pokud absolutní hodnota systémové odchylky v plynárenském dni je

8.1. menší nebo rovna 42 970 MWh, se určí podle vzorce

$$C_o = 0,0032 \times SO + 80 ,$$

kde

SO je absolutní hodnota systémové odchylky v daném plynárenském dni v MWh,

8.2. větší než 42 970 MWh a zároveň menší nebo rovna 74 470 MWh, se určí podle vzorce

$$C_o = 0,1 \times SO - 4069 ,$$

8.3. větší než 74 470 MWh, je

3 380 Kč/MWh.

9. Platba za odchylku nad povolenou toleranci subjektu zúčtování P_b v Kč se určí podle vzorce

$$P_b = C_o \times (|O_c - T_{nt} + T_{pt}| - T_{mc}) ,$$

kde

O_c je celková odchylka subjektu zúčtování v daném plynárenském dni v MWh,

T_{nt} je nevyužitá tolerance nakoupená subjektem zúčtování na trhu s nevyužitou tolerancí v plynárenském dni v MWh,

T_{pt} je nevyužitá tolerance prodaná subjektem zúčtování na trhu s nevyužitou tolerancí v plynárenském dni v MWh,

T_{mc} je celková tolerance subjektu zúčtování v plynárenském dni v MWh.

Platba za odchylku nad povolenou toleranci se účtuje, pokud je celková odchylka subjektu zúčtování ve stejném směru jako systémová odchylka.

10. Koeficienty rovnice pro výpočet tolerance poskytované subjektu zúčtování na vstupním a výstupním bodě plynárenské soustavy jsou pro

10.1. vstupní body plynárenské soustavy **m**:

Určení vstupního bodu	K_{1m}	K_{2m}
Hraniční bod	0,017	0,023
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,017	0,023
Bod přeshraničního plynovodu	0	0
Bod výroby plynu	0	0

10.2. výstupní body plynárenské soustavy **m**:

Určení výstupního bodu	K_{1m}	K_{2m}
Hraniční bod	0,017	0,023
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,017	0,023
Ostatní odběrná místa zákazníků	0,034	0,023
Bod přeshraničního plynovodu	0,034	0,023

11. **Pevná denní cena za chybějící vyrovnávací plyn** je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu C_{pv} v EUR/MWh zvýšená o 20 % denní pevné ceny vyrovnávacího plynu C_{pv} , minimálně však o **4 EUR/MWh**.

Pevná denní cena za přebývající vyrovnávací plyn je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu C_{pv} v EUR/MWh snižená o **4 EUR/MWh** s tím, že minimální cena je **0,1 EUR/MWh**.

Platbu za chybějící vyrovnávací plyn hradí subjekt zúčtování operátorovi trhu, platbu za přebývající vyrovnávací plyn hradí operátor trhu subjektu zúčtování.

Pevná denní cena vyrovnávacího plynu C_{pv} v EUR/MWh se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den **D+1** produktu Day 1 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni **D**, pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni **D-n**, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den **D+1**. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na webové stránce burzy European Energy Exchange AG.

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu na den **D+1**. V případě, že není ani tato cena k dispozici, použije se poslední známá pevná denní cena vyrovnávacího plynu.

12. **Pevná denní zúčtovací cena plynu pro vyhodnocení a vyúčtování odchylek po zaslání opravných hodnot odečtu** se stanoví jako C_{pv} podle bodu 11. cenového rozhodnutí přepočtená na Kč podle denního kurzu České národní banky EUR/CZK pro příslušný den.

13. **Pevná měsíční vyrovnávací cena plynu pro zúčtování rozdílů mezi hodnotami podle typových diagramů dodávek a skutečnými hodnotami spotřeby** se stanoví jako aritmetický průměr hodnot C_{pv} stanovených podle bodu 11. cenového rozhodnutí přepočtených na Kč podle denního kurzu České národní banky pro příslušný den za všechny kalendářní dny měsíce.

14. Ceny služby distribuční soustavy

Pro plyn distribuovaný provozovatelem distribuční soustavy v domácí zóně platí tyto pevné ceny a podmínky:

14.1. Ceny za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou

14.1.1. Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí tyto pevné ceny:

E.OND	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	205,62	132 996,85	x
45 - 63	239,76	x	309,38
25 - 45	267,62	x	204,89
15 - 25	297,99	x	141,62
7,56 - 15	312,00	x	124,11
1,89 - 7,56	353,36	x	98,05
0 - 1,89	528,31	x	70,50

PPD	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	111,00	121 260,52	x
45 - 63	147,84	x	231,62
25 - 45	157,13	x	196,77
15 - 25	195,72	x	116,37
7,56 - 15	206,37	x	103,06
1,89 - 7,56	227,72	x	89,61
0 - 1,89	396,17	x	63,08

RWE GasNet	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	120,73	113 387,80	x
45 - 63	138,76	x	316,40
25 - 45	171,05	x	195,33
15 - 25	198,23	x	138,70
7,56 - 15	217,23	x	114,94
1,89 - 7,56	241,27	x	99,80
0 - 1,89	442,39	x	68,12

ENERGIE CZ s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	242,32	186 047,13	x
45 - 63	260,35	x	570,92
25 - 45	292,64	x	374,99
15 - 25	319,82	x	243,50
0 - 15	362,86	x	124,75

Energy Ústí nad Labem, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	137,49	123 402,81	x
45 - 63	138,76	x	316,40
25 - 45	171,05	x	195,33
15 - 25	198,23	x	138,70
7,56 - 15	217,23	x	114,94
1,89 - 7,56	241,27	x	99,80
0 - 1,89	442,39	x	68,12

Petr Hurta, licence č. 220102855	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	610,42	406 013,57	x
45 - 63	628,45	x	1 321,37
25 - 45	660,74	x	949,05
0 - 25	687,92	x	540,69

QUANTUM, a.s.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	190,99	155 372,77	x
45 - 63	209,02	x	461,05
25 - 45	241,31	x	286,74
15 - 25	268,49	x	194,84
7,56 - 15	287,49	x	138,17
1,89 - 7,56	311,53	x	109,23
0 - 1,89	512,65	x	70,06

VLČEK Josef – elektro s.r.o.	Dvousložková cena		
Přepočtená roční spotřeba v odběrném místě v pásmu „nad – do včetně“ MWh/rok	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu C_{rd} v Kč/tis. m ³	Stálý měsíční plat za přistavenou kapacitu v Kč
nad 63	169,19	156 032,86	x
45 - 63	206,03	x	343,87
25 - 45	215,32	x	271,18
15 - 25	253,91	x	164,14
7,56 - 15	264,56	x	126,94
1,89 - 7,56	285,91	x	94,39
0 – 1,89	454,36	x	64,87

14.1.2. Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka platí pevné ceny:

14.1.2.1. Pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** v Kč/tis. m³ určena vzorcem

$$CK = (a + b \times \ln k) \times 1000 ,$$

kde

a, b jsou koeficienty charakterizující distribuční soustavu:

Provozovatel distribuční soustavy	Koeficienty cenového vzorce			
	Dálkovod		Místní síť	
	a	b	a	b
E.OND	303,5737	-6,5753	351,3647	-6,5753
PPD	193,7699	-6,2980	344,4084	-17,2473
RWE GasNet	283,2107	-15,7888	320,1213	-15,7888
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	x	330,7172	-15,7888
QUANTUM, a.s.	x	x	382,9088	-15,7888
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	x	394,1188	-17,2473

k je součet denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity na dobu neurčitou pro odběrné místo, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou rezervuje, v m³.

14.1.2.2. Pevná roční cena za distribuovaný plyn C_{kom} v Kč/MWh:

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena za distribuovaný plyn C_{kom}	
	Dálkovod	Místní síť
	Kč/MWh	Kč/MWh
E.OND	24,79	86,84
PPD	19,25	42,55
RWE GasNet	15,93	41,94
Energy Ústí nad Labem, a.s.	x	63,54
QUANTUM, a.s.	x	96,03
VLČEK Josef – elektro s.r.o.	x	92,10

14.1.3. Pro odběrné místo zákazníka připojené k distribuční soustavě ENERGIE CZ s.r.o. nebo Petr Hurta (licence č. 220102855) s přepočtenou roční spotřebou nad 630 MWh platí pevné ceny za službu distribuční soustavy pro odběrné místo zákazníka s přepočtenou roční spotřebou nad 63 MWh podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí.

- 14.1.4. Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k dálkovodu, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k vysokotlaké části distribuční soustavy.
- 14.1.5. Za odběrné místo zákazníka, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené k místní síti, se považuje odběrné místo, ve kterém je odběrné plynové zařízení připojené ke středotlaké nebo nízkotlaké části distribuční soustavy.
- 14.1.6. Cena za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí se pro rok 2016 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2015 prováděny roční odečty.
- 14.1.7. Cena za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí se pro rok 2016 použije pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2015 prováděny řádné měsíční odečty.
- 14.1.8. Odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, ve kterém byly v roce 2015 prováděny roční odečty a ve kterém roční odběr nebo přepočtená roční spotřeba plynu byly vyšší než 630 MWh, může požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti. Spotřeba v odběrném místě zákazníka, pro které je stanovena cena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, je fakturována měsíčně.

Pro odběrné místo zákazníka s výjimkou kategorie domácnost, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období vyšší než 760 MWh a jehož cena byla stanovena podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí, je pro rok 2016 stanovena cena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od posledního odečtu a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

- 14.1.9. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2015 prováděny řádné měsíční odečty a jehož roční odběr v roce 2015 byl nižší nebo roven 630 MWh, může zákazník požádat o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí s roční periodicitou fakturace. Pokud zákazník požádá o stanovení ceny za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne měsíce následujícího po obdržení žádosti.

Pro odběrné místo zákazníka, jehož přepočtená roční spotřeba byla po celé předchozí tříleté období nižší než 500 MWh a pro které byla cena stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, je pro rok 2016 stanovena cena podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí. Provozovatel distribuční soustavy oznámí změnu zákazníkovi nejpozději do 28 dnů od odečtu za měsíc prosinec a fakturuje za tuto cenu nejpozději od prvního dne měsíce následujícího po uplynutí 28 dnů od oznámení.

- 14.1.10. Zákazník s měřením typu A nebo B, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, může požádat o cenu za službu distribuční soustavy C_{jedn} v Kč/MWh, která se určí podle vzorce

$$C_{jedn} = \frac{CK}{(40 \times s)} + C_{kom} + 20 ,$$

kde

s je veličina, jejíž hodnota je $10,62 \text{ kWh/m}^3$.

Pokud zákazník požádá o cenu za službu distribuční soustavy podle tohoto bodu, provozovatel distribuční soustavy fakturuje za tuto cenu od prvního dne následujícího měsíce po požádání.

Pokud zákazník, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, požádá o rezervaci pevné distribuční kapacity v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a důvody na požadavek na tuto výši rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období. V případě, že nejsou u zákazníka známy odběry plynu za předchozí dvouleté klouzavé období, použije se pro účely stanovení ceny za službu distribuční soustavy sjednaná hodnota rezervované pevné distribuční kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za službu distribuční soustavy v případě, kdy zákazník rezervaci nemění, ale hodnota rezervace pevné distribuční kapacity je z historie vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období.

Pokud je zákazníkovi, pro jehož odběrné místo je stanovena cena podle tohoto bodu, rezervována pevná distribuční kapacita v hodnotě vyšší než 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka v předchozím dvouletém klouzavém období a zákazník důvody této výše rezervované pevné distribuční kapacity provozovateli distribuční soustavy neprokáže, provozovatel distribuční soustavy pro účely stanovení ceny podle tohoto bodu použije hodnotu 120 % maximálního dosaženého denního odběru plynu v odběrném místě zákazníka za toto období.

Denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou nelze využívat současně s rezervací kapacity podle bodu 14.2. až 14.4. cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za službu distribuční soustavy podle tohoto bodu.

- 14.1.11. Změnu ceny za službu distribuční soustavy na podmínky podle bodu 14.1.8., 14.1.9. nebo 14.1.10. cenového rozhodnutí lze uskutečnit nejvýše jedenkrát za 12 měsíců.
- 14.1.12. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém je cena služby distribuční soustavy podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí pravidelně fakturována za kratší odečtové období než 12 měsíců, platí pro rok 2016 cena služby distribuční soustavy stanovená pro odběrné pásmo podle skutečného ročního odběru plynu za celý rok 2015 nebo podle poslední známé přepočtené roční spotřeby plynu.
- 14.1.13. Změna dodavatele plynu v odběrném místě zákazníka nemá vliv na zařazení odběrného místa zákazníka do kategorie a odběrného pásma a na cenu za službu distribuční soustavy stanovenou pro odběrné místo zákazníka.

14.1.14. Pro odběrné místo

14.1.14.1. s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = (CK \times k/1000)/12 ,$$

14.1.14.2. s měřením typu C, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, platí, že měsíční platba za denní přidělenou pevnou distribuční kapacitu MP_{rL} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{rL} = (CK \times RK_L)/12 ,$$

kde

RK_L je denní přidělená pevná distribuční kapacita v daném odběrném místě v tis. m³,

- (i) pro měsíc leden 2016 až prosinec 2016 se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako nejvyšší hodnota z denních kapacit DP_i vypočtených za měsíce únor 2015 až leden 2016 podle vzorce

$$DP_i = \frac{SP_i}{21} \times \frac{31}{PD_i} ,$$

kde

i je příslušný kalendářní měsíc,

SP_i je skutečně dosažený odběr v i-tém měsíci v tis. m³,

PD_i je počet kalendářních dnů v i-tém měsíci.

- (ii) pro odběrné místo, pro které není možné zjistit skutečně dosažený odběr podle bodu (i) cenového rozhodnutí v únoru 2015 až lednu 2016 (např. nový zákazník), se denní přidělená pevná distribuční kapacita v tis. m³ určí jako denní přidělená pevná distribuční kapacita sjednaná ve smlouvě o zajištění služby distribuční soustavy.

14.1.14.3. pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí, platí, že v zúčtovacím období, jehož poslední den připadá na rok 2016, se denní přidělená pevná distribuční kapacita v odběrném místě RK_C v tis. m³ určí podle vzorce

$$RK_C = RS/115 ,$$

kde

RS je přepočtená roční spotřeba plynu nebo dohodnutý odběr plynu v odběrném místě zákazníka v tis. m³, který je použit pro zařazení odběrného místa zákazníka do odběrného pásma.

14.2. Ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu

Cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu platí pouze pro odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí.

Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za službu distribuční soustavy je složena z pevné ceny za distribuovaný plyn a pevné měsíční ceny za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu. Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle tabulky v bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pevná měsíční cena za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu C_{kd} v Kč/tis. m³ pro měsíc, ve kterém je rezervace pevné měsíční distribuční kapacity účinná, se určí podle vzorce

$$C_{kd} = CK \times F ,$$

kde

F je faktor kalendářního měsíce podle tabulky:

Kalendářní měsíc	F
leden, únor, prosinec	0,4
březen, listopad	0,2
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,083

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit, pokud zákazník denní přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

- 14.3. Ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka
- 14.3.1. Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je stanovena cena za službu distribuční soustavy podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, je dvousložková cena za službu distribuční soustavy složena z pevné ceny za distribuovaný plyn a pevné roční ceny za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu. Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s pevnou cenou za distribuovaný plyn platnou pro denní pevnou distribuční kapacitu podle tabulky v bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí.
- 14.3.1.1. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou v Kč/tis. m³ je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu **CK** podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou.
- 14.3.1.2. Pevná cena za denní rezervovanou přerušitelnou měsíční distribuční kapacitu v Kč/tis. m³ je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou měsíční distribuční kapacitu C_{kd} podle bodu 14.2. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit na dobu neurčitou a všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných měsíčních distribučních kapacit.
- 14.3.2. Pevná cena za omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity CK_p v Kč/tis. m³ se určí podle vzorce

$$CK_p = kp_{drp} \times CK ,$$

kde

$k_{p_{drp}}$ je faktor omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity stanovený podle vzorce

$$k_{p_{drp}} = \frac{6 \times S_{RD}}{365},$$

kde

S_{RD} je počet plynárenských dní, ve kterých došlo k omezení nebo přerušení přerušitelné distribuční kapacity.

Přitom platí, že CK_p je menší nebo rovno CK .

Cenu za omezení nebo přerušení denní rezervované přerušitelné distribuční kapacity za každý plynárenský den omezení nebo přerušení hradí jednou ročně provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi.

14.4. Ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu

14.4.1. Pro denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, platí tyto pevné ceny a podmínky:

Dvousložková cena za službu distribuční soustavy je složena z pevné ceny za distribuovaný plyn a pevné ceny za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu. Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pevná cena pro rok 2016 za denní rezervovanou pevnou klouzavou distribuční kapacitu kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná, CK_K v Kč/tis. m³ je vypočtena podle vzorce

$$CK_K = CK \times F_a \times F_s,$$

kde

F_a je poměr počtu dnů účinnosti rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce k počtu dnů kalendářního měsíce,

F_s je faktor pevné klouzavé distribuční kapacity kalendářního měsíce, ve kterém je rezervace pevné klouzavé distribuční kapacity účinná.

Kalendářní měsíc	F_s
leden, únor, prosinec	0,72
březen, listopad	0,28
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,0996

Pro stanovení ceny CK se za k považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m³.

14.5. Cena za službu distribuční soustavy ve zkušebním provozu

Cena za službu distribuční soustavy ve zkušebním provozu je dvousložková. Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh je shodná s cenou za distribuovaný plyn podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pevná cena za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu pro plynárenský měsíc je shodná s pevnou cenou za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu CK podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí. Pro stanovení ceny CK se za k považuje denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu.

Pokud dojde k překročení denní rezervované distribuční kapacity ve zkušebním provozu, je pro výpočet měsíční platby za denní rezervovanou distribuční kapacitu ve zkušebním provozu použita cena **CK**, pro jejíž stanovení se za **k** považuje skutečně dosažený maximální denní odběr v odběrném místě v měsíci, ve kterém k překročení došlo.

Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, se denní rezervovaná distribuční kapacita ve zkušebním provozu na období následujících 6 kalendářních měsíců stanoví postupem pro výpočet přidělené distribuční kapacity podle bodu 14.1.14.2. cenového rozhodnutí.

- 14.6. Platba P_{pd} za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je provozovatelem distribuční soustavy účtována u odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 14.1.2. nebo 14.1.10. cenového rozhodnutí, v případě, že dojde k překročení denní rezervované pevné nebo přerušitelné distribuční kapacity (pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje) o více než 3,8 %. Platba P_{pd} je stanovena podle vzorce:

$$P_{pd} = F_{od} \times CK \times D_d ,$$

kde

F_{od} je faktor kalendářního měsíce, ve kterém došlo k překročení podle následující tabulky:

Kalendářní měsíc	F_{od}
leden, únor, prosinec	1,43
březen, listopad	0,71
duben, květen, červen, červenec, srpen, září, říjen	0,23

D_d se určí podle vzorce:

$$D_d = (K_{rd} - K_{sd}) ,$$

kde

K_{rd} je skutečně dosažená denní kapacita v odběrném místě zákazníka v tis. m³,

K_{sd} je součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v odběrném místě zákazníka, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v tis. m³.

Pro stanovení ceny **CK** se za **k** považuje součet všech denních rezervovaných pevných a přerušitelných distribučních kapacit v m³, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje.

Přitom platí, že

pokud je v odběrném místě překročena denní rezervovaná pevná nebo přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, v plynárenském měsíci opakovaně, je platba za překročení denní rezervované pevné a přerušitelné distribuční kapacity, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, účtována za plynárenský měsíc pouze jedenkrát, ve výši určené maximální hodnotou D_d v odběrném místě v plynárenském měsíci.

- 14.7. Rezervace denní pevné distribuční kapacity na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima
- 14.7.1. Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B, jehož cena je stanovena podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, může zákazník rezervovat denní pevnou distribuční kapacitu na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima.
- 14.7.2. Denní pevnou distribuční kapacitou na dobu neurčitou ve výši historicky dosaženého denního maxima je maximální hodnota ze všech denních spotřeb plynu v rozhodném období od 1. října 2012 do 30. září 2015. V případě, že zákazník neodebíral v celém rozhodném období, použije se známá maximální hodnota ze všech denních spotřeb v období, které začíná nejpozději 1. října 2014.
- 14.7.3. Zákazník, pro jehož odběrné místo nejsou známy údaje za rozhodné období podle bodu 14.7.2. cenového rozhodnutí, může rezervovat kapacitu podle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí nejdříve po uplynutí 12 kalendářních měsíců od ukončení služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu nebo v případě nevyužití služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu po uplynutí 12 kalendářních měsíců od zahájení odběru plynu s měřením typu A nebo B. V takovém případě je rozhodným obdobím 12 kalendářních měsíců před rezervací kapacity dle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí.
- 14.7.4. Po uplynutí 12 kalendářních měsíců od rezervace kapacity podle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí změní provozovatel distribuční soustavy výši rezervované kapacity podle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí v závislosti na změně rozhodného období.
- 14.7.5. Pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka s rezervovanou kapacitou podle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí platí pevné ceny C_{kom} v Kč/MWh podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí a pevné ceny CK v Kč/tis. m^3 podle bodu 14.1.2. cenového rozhodnutí, kde koeficient a je navýšen o 5 %.
- 14.7.6. Pokud dojde k překročení rezervované kapacity podle bodu 14.7.1. cenového rozhodnutí, není zákazníkovi účtována platba za překročení podle bodu 14.6. cenového rozhodnutí.
- 14.8. Minimální cena za denní rezervovanou pevnou a přerušitelnou distribuční kapacitu, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je
- 40 000 Kč/tis. m^3 .**
- 14.9. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém denní rezervovaná pevná a přerušitelná distribuční kapacita, pokud zákazník přerušitelnou distribuční kapacitu rezervuje, je nižší než 0,519 tis. m^3 /den, se pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu CK rovná pevné ceně pro denní rezervovanou pevnou nebo přerušitelnou distribuční kapacitu ve výši 0,519 tis. m^3 /den.
- 14.10. Pro předávací místo mezi distribučními soustavami platí pevné ceny uvedené v bodě 14.1. až 14.9. cenového rozhodnutí s výjimkou bodů 14.1.10. a 14.7. cenového rozhodnutí, přičemž podmínky stanovené v těchto bodech se použijí obdobně. Platbu za překročení podle bodu 14.6. cenového rozhodnutí platí provozovatel distribuční soustavy, pokud denní rezervovaná pevná distribuční kapacita v předávacím místě

mezi distribučními soustavami je nižší než nejvyšší skutečně dosažený denní odběr plynu v období od 1. října 2012 do 30. září 2015.

14.11. Ceny pro vstupní a výstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě přeshraničního plynovodu

14.11.1. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a pevná cena za předaný plyn pro vstupní body distribuční soustavy:

Název vstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu v Kč/tis. m ³	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	8 000	0

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2. s tím, že odkazy na bod 1.2.2. se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 14.11.1. cenového rozhodnutí.

14.11.2. Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu a pevná cena za předaný plyn pro výstupní body distribuční soustavy:

Název výstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu v Kč/tis. m ³	Pevná cena za předaný plyn v Kč/MWh
Laa an der Thaya	57 706,96	15,93

Přitom platí pevné ceny a podmínky podle bodu 1.2. s tím, že odkazy na bod 1.2.3. se nahrazují odkazy na tabulku v bodě 14.11.2. cenového rozhodnutí.

14.12. Pro vstupní bod distribuční soustavy v předávacím místě, případně v souhrnu předávacích míst výroby plynu, je pevná roční cena za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu

10 Kč/tis. m³.

Přitom platí přiměřeně podmínky stanovené v bodech 14.1.14., 14.2. až 14.4. a 14.6. cenového rozhodnutí s tím, že odkazy na bod 14.1.2. se nahrazují odkazem na bod 14.12. cenového rozhodnutí.

14.13. Pevná cena za službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka, ve kterém je instalována plnicí stanice na stlačený zemní plyn (CNG) pro pohon motorových vozidel

14.13.1. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2015 prováděny roční odečty, je cena za službu distribuční soustavy jednosložková. Tato cena je shodná s pevnou cenou za distribuovaný plyn platnou pro službu distribuční soustavy do odběrného místa zákazníka podle příslušné tabulky v bodu 14.1.1. cenového rozhodnutí.

14.13.2. Pro odběrné místo zákazníka, ve kterém byly v roce 2015 prováděny řádné měsíční odečty, platí tyto pevné ceny:

Provozovatel distribuční soustavy	Pevná cena za distribuovaný plyn v Kč/MWh	
	Dálkovod	Místní síť
E.OND	52,80	199,20
PPD	81,69	111,00
RWE GasNet	44,62	107,80

14.13.3. Pro odběrné místo zákazníka platí obdobně ustanovení bodů 14.1.4., 14.1.5., 14.1.8., 14.1.9. a 14.1.11.

Pokud je v odběrném místě zákazníka instalováno více odběrných plynových zařízení, je podmínkou uplatnění této ceny samostatné měření odběru plynu plnicí stanicí.

II. Cena dodávky poslední instance

1. Do ceny dodávky poslední instance lze promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady, přiměřený zisk¹⁾ a daň z přidané hodnoty²⁾.
2. Za ekonomicky oprávněné náklady obchodníka s plynem se nepovažují náklady podle přílohy č. 1.

III. Regulace ceny služby distribuční soustavy formou věcně usměrňovaných cen

Cena za službu distribuční soustavy distribuční soustavou nepřipojenou k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě je regulována formou věcně usměrňovaných cen podle jiného právního předpisu³⁾.

Do ceny za službu distribuční soustavy může provozovatel distribuční soustavy promítnout pouze ekonomicky oprávněné náklady nezbytné k zajištění licencované činnosti, přiměřený zisk¹⁾ a daň z přidané hodnoty²⁾. Za ekonomicky oprávněné náklady se nepovažují obvykle náklady uvedené v příloze č. 1.

IV. Provozovatelé lokálních distribučních soustav s odlišnou cenou

Seznam provozovatelů distribučních soustav, k nimž je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků, kteří požádali o odlišné stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů dle § 19a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů, je uveden v příloze č. 2.

Provozovatel lokální distribuční soustavy používá ceny služby distribuční soustavy až do výše cen za služby distribuční soustavy provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je připojen. Rozhodne-li Úřad o odlišném stanovení povolených výnosů a proměnných nákladů provozovatele lokální distribuční soustavy podle energetického zákona, postupuje při stanovení cen za služby distribuční soustavy provozovatele lokální distribuční soustavy přiměřeně podle přílohy č. 4.

V. Způsob regulace a postup tvorby cen v plynárenství

1. Energetický regulační úřad reguluje ceny služby přepravy plynu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 3.
2. Energetický regulační úřad reguluje ceny služby distribuční soustavy postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 4.
3. Postup stanovení korekčních faktorů pro provozovatele přepravní soustavy a provozovatele distribuční soustavy je uveden v příloze č. 5.
4. Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení je uveden v příloze č. 6.
5. Ustanovení týkající se nájmu se použijí obdobně pro pacht nebo jiné užívací právo k plynárenskému zařízení, k němuž držitel licence nemá vlastnické právo.

¹⁾ § 2 odst. 7 písm. b) zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

6. Energetický regulační úřad reguluje ceny za činnosti operátora trhu postupem podle regulačního vzorce uvedeného v příloze č. 8 a v příloze č. 10.
7. Postup stanovení korekčních faktorů pro operátora trhu je uveden v příloze č. 9 a v příloze č. 11.

VI. Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení

Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo při přeměně držitele licence a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení je uveden v příloze č. 7.

VII. Závěrečná ustanovení

1. Při přepočtu množství dodaného plynu na MWh se postupuje podle jiného právního předpisu⁴⁾.
2. Úředně stanovenými cenami uvedenými v cenovém rozhodnutí se rozumí ceny bez DPH.
3. Pokud je plyn použit v případech, kdy vzniká povinnost platby daně podle zákona č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, nebo zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů, lze cenu plynu navýšit o příslušnou daň.
4. Při přechodu ze zimního na letní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 23/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě. Při přechodu z letního na zimní čas je hodnota sjednané kapacity rovna 25/24 hodnoty kapacity sjednané ve smlouvě.
5. Při výpočtu hodnot plateb a cen se zaokrouhluje pouze konečná platba a konečná cena na dvě platná desetinná místa.

VIII. Zrušující ustanovení

Zrušuje se:

1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014 ze dne 25. listopadu 2014, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.
2. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2015 ze dne 4. září 2015, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014 ze dne 25. listopadu 2014, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.
3. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2015 ze dne 21. října 2015, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014 ze dne 25. listopadu 2014 ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2015 ze dne 4. září 2015, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu.

⁴⁾ Příloha č. 1 vyhlášky č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů.

IX. Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu
Ing. Alena Vitásková, v. r.

Příloha č. 1
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Ekonomicky oprávněnými náklady pro účely dodávky poslední instance nejsou:

- a) náklady na reprezentaci,
- b) cestovné vyplácené nad rámec právního předpisu⁵⁾,
- c) náklady vynaložené zaměstnavatelem na ubytování zaměstnanců, pokud nejde o ubytování při pracovní cestě,
- d) veškeré náklady na benefity poskytované zaměstnavatelem zaměstnancům,
- e) příspěvky na závodní stravování ve výši nad 55 % ceny jednoho hlavního jídla v průběhu jedné pracovní směny a ve výši nad 70 % ceny stravného při trvání pracovní cesty 5 až 12 hodin, určeného právními předpisy⁵⁾,
- f) náklady na osobní spotřebu zaměstnance (např. náklady na soukromé telefonní hovory, náklady na spotřebu pohonných hmot pro osobní spotřebu),
- g) platby pojistného za pojištění zaměstnanců nad rámec pojistného na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti a pojistného na všeobecné zdravotní pojištění podle právního předpisu⁶⁾,
- h) finanční vyrovnání, např. odstupné nad rámec povinnosti stanovené právním předpisem⁵⁾,
- i) veškeré odměny členů statutárních orgánů,
- j) pojištění odpovědnosti za škody členů statutárních orgánů, způsobené společností při výkonu funkce,
- k) náklady časového rozlišení splátek finančního leasingu u leasingových smluv uzavřených po 1. lednu 2004, které převyšují výši odpovídající účetním odpisům příslušného dlouhodobého majetku, tato neuplatněná část splátek může být po ukončení finančního leasingu oprávněným nákladem v následujících letech do výše odpovídající účetním odpisům,
- l) pokuty, penále, poplatky z prodlení, peněžní náhrady škod popř. jiná plnění za nedodržení povinností podle smluv a právních předpisů a nařízení,
- m) odpisy vyšší než odpovídá skutečně uplatněným odpisům podle právního předpisu⁷⁾,
- n) náklady na vyřazení dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a zásob, převyšující výnosy z jejich vyřazení s výjimkou zůstatkové hodnoty dlouhodobého majetku, který ztratil způsobilost užívání,
- o) náklady na zmařené investice (nerealizované investice),
- p) manka, škody na majetku a náklady spojené s jejich odstraňováním (s výjimkou škod způsobených živelnými pohromami) včetně snížení cen nevyužitelných zásob

⁵⁾ Zákon č. 262/2006 Sb., zákoník práce, ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ Zákon č. 589/1992 Sb., o pojistném na sociální zabezpečení a příspěvku na státní politiku zaměstnanosti, ve znění pozdějších předpisů.

Zákon č. 592/1992 Sb., o pojistném na veřejné zdravotní pojištění, ve znění pozdějších předpisů.

⁷⁾ Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů.

a fyzické likvidace zásob a náhrady škod a odškodnění souvisejících s výkonem licencované činnosti,

- q) odpisy promlčených a nedobytných pohledávek,
- r) tvorba opravných položek k pohledávkám,
- s) tvorba rezerv,
- t) daň z příjmu fyzických a právnických osob,
- u) ostatní náklady, které nejsou vynaloženy za účelem zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti,
- v) náklady na legislativně-předpisovou činnost, odbornou činnost a členské příspěvky ve svazech, sdruženích, komorách a společnostech,
- w) náklady spojené s vydáváním jiných než vlastních předpisů, a předpisů, které mají stanovenou prodejní cenu.

Příloha č. 2
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Seznam provozovatelů distribučních soustav, k nimž je připojeno méně než 90 000 odběrných míst zákazníků:

ČEZ Energetické služby, s.r.o., IČ: 27804721, se sídlem Výstavní 1144/103, Ostrava – Vítkovice,

ENERGIE CZ s.r.o., IČ: 27077187, se sídlem Fortna 225, Nové Strašecí,

ENERGY Ústí nad Labem, a.s., IČ: 25540971, se sídlem Žukovova 100, Ústí nad Labem,
Petr Hurta, licence č. 220102855, IČ: 70318841, se sídlem Hřbitovní 966/2, Nový Jičín,

MS UTILITIES & SERVICES a.s., IČ: 29400074, se sídlem Bezručova 1200, Nový Bohumín,

PSP Technické služby a.s., IČ: 47677937, se sídlem Kojetínská 2937/53, Přerov,

QUANTUM, a.s., IČ: 25307762, se sídlem Brněnská 122/212, Vyškov,

VLČEK Josef – elektro s.r.o., IČ: 26115565, se sídlem Podnikatelská ulice, Praha 9 – Běchovice.

Příloha č. 3
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení cen služeb přepravy plynu

A) Upravené povolené výnosy

Upravené povolené výnosy UPV_{ppi} v Kč provozovatele přepravní soustavy jsou pro kalendářní rok, pro který jsou Energetickým regulačním úřadem regulovány ceny (dále jen „regulovaný rok“), stanoveny vztahem

$$UPV_{ppi} = PV_{ppi} + NCP_{pppli} \times PZT_{pppli} + SD_{pppli} + CBK_{ppi} - VOB_{pppli} + KF_{ppi} + PT_{pti},$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{ppi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{ppi} = PN_{ppi} + O_{ppi} + Z_{ppi} + FT_{ppi},$$

kde

PN_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele přepravní soustavy nezbytné k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{ppi} = PN_{pp0} \times (1 - X_{pp})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

t [-] je letopočet roku v rámci vymezeného období tří po sobě následujících regulovaných let (dále jen „regulační období“),

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění služby přepravy plynu, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 upravených eskalačními faktory nákladů na časovou hodnotu roku 2015, snížených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově. Do výchozí hodnoty povolených nákladů mohou být uplatněny pouze ekonomicky oprávněné náklady,

X_{pp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro službu přepravy plynu,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1),$$

kde

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro službu přepravy plynu vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

PCPI [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro službu přepravy plynu vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

CPI_t [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t ,

O_{ppi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služeb přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{ppi} = O_{pppli} + KF_{ppoi} - O_{ppIRFi} ,$$

kde

O_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i ,

KF_{ppoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

O_{ppIRFi} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce i , která se použije v případě, že provozovatel přepravní soustavy vykáže skutečnou hodnotu investičního faktoru **IRF_{ppL}** jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů,

Z_{ppi} [Kč] je zisk provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{ppi} = \frac{MV_{ppi}}{100} \times (RAB_{ppi} + NI_{pppli}) + KF_{ppzi} + KF_{ppNIi} - KF_{ppZIRFi} ,$$

kde

MV_{ppi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu stanovená Úřadem pro regulovaný rok i ,

RAB_{ppi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{ppi} = RAB_{pp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{ppt} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{ppRABt} ,$$

kde

RAB_{pp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel přepravní soustavy před začátkem regulovaného roku 2016, že hodnota regulační báze aktiv pro rok 2015 vycházela z použití nesprávných nebo neúplných vstupních údajů či podkladů, může Úřad před začátkem regulačního období rozhodnout o změně výchozí hodnoty regulační báze aktiv,

ΔRAB_{ppt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy sloužících k zajištění služby přepravy plynu v roce t stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{ppt} = IA_{ppplt} - VM_{ppplt} - O_{ppplt} \times k_{ppplt} ,$$

kde

IA_{ppplt} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok t ,

VM_{ppplt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

O_{ppplt} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok t ,

k_{ppplt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{ppplt} = \frac{RAB_{ppt-1}}{ZHA_{ppplt-1}}, \text{ pro } t=L+i, i>1, k_{ppplt} \leq 1,$$

$$k_{ppplt} = \frac{RAB_{pp0}}{ZHA_{pppL}}, \text{ pro } t=L+i, i=1, k_{ppplt} \leq 1,$$

kde

RAB_{ppt-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-1$,

$ZHA_{ppplt-1}$ [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-1$,

ZHA_{pppL} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce L ,

KF_{ppRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i, i \geq 1$ stanovený postupem podle přílohy č. 5,

NI_{pppli} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy v roce i . Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele přepravní soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč.

⁸⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele přepravní soustavy,

KF_{ppzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$ stanovený postupem podle přílohy č. 5,

KF_{ppNi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

$KF_{ppZIRFi}$ [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

FT_{ppi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem. Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele přepravní soustavy nezbytných k zajištění služby přepravy plynu. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli přepravní soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, při likvidaci velkých celků majetku nebo likvidaci následků přírodních katastrof,

NCP_{pppli} [Kč/MWh] je plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě pro regulovaný rok i , která se určí podle sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku $i-1$. Pokud není hodnota poslední známé sesouhlasené ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se výsledná vypořádací cena (Settlement price) na European Energy Exchange AG, v sekci „Natural Gas – Derivatives market“ pro „NCG Natural Gas Year Futures“ pod označením $Cal-i$ regulovaného roku i z posledního pracovního dne kalendářního měsíce červenec roku $i-1$. Roční cena v EUR/MWh je převedena na CZK/MWh predikovaným kurzem pro měsíc červen regulovaného roku i v EUR/CZK uveřejněným v sekci „Inflační očekávání finančního trhu“ ČNB v kapitole 4 „Devizový kurz“ dokumentu „Měření inflačních očekávání finančního trhu“ ve sloupci „1 rok“,

PZT_{pppli} [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě pro regulovaný rok i stanovené jako aritmetický průměr z řady skutečných hodnot za pětileté období končící rokem $i-2$,

SD_{pppli} [Kč] je plánovaná spotřební daň pro regulovaný rok i za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě, která je stanovená na základě skutečné výše spotřební daně v roce $i-2$,

CBK_{ppi} [Kč] jsou povolené náklady na službu poskytování flexibility subjektem zúčtování, se kterým má provozovatel přepravní soustavy uzavřenu smlouvu na poskytování flexibility, pro regulovaný rok i ,

VOB_{pppli} [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení pro regulovaný rok i ,

KF_{ppi} [Kč] je korekční faktor pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 5. Úřad na základě žádosti provozovatele přepravní soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem přepravní soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty indexu cen průmyslových výrobců PPI pro příslušné roky,

PT_{pti} [Kč] je hodnota povolených tržeb provozovatele přepravní soustavy pro službu mezinárodní přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech pro regulovaný rok i , stanovená na základě denních rezervovaných přepravních kapacit pro účely mezinárodní přepravy plynu podle smluv na mezinárodní přepravu plynu uzavřených po 1. červenci 2006 včetně.

B) Ceny za služby přepravy plynu

- (1) Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve vstupním domácím bodě ck_{deni} v Kč/MWh je stanovena na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.
- (2) Upravené povolené výnosy ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu $kUPV_{zexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zexi} = UPV_{ppi} \times b_i + FG_{ppzpli} ,$$

kde

b_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní body do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppzpli} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$FG_{ppzpli} = koef_{ppzi} \times PMN_{zexi} \times NCP_{pppli} ,$$

kde

$koef_{ppzi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok i stanovený na základě historie měření,

PMN_{zexi} [MWh] je celkové plánované množství energie plynu, které bude přepraveno ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v regulovaném roce i .

Kapacitní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu ck_{zexij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times z_{ij}}{100 \times PDK_{zexij}} ,$$

kde

j [-] je index označení bodu přepravní soustavy,

z_{ij} [%] je koeficient pro rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{zexi}$ do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zexij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok i , pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

Variabilní složka pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním bodě do virtuálního zásobníku plynu cv_{zexij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$cv_{zexij} = \frac{kUPV_{zexi} \times (1 - z_{ij})}{100 \times PMN_{zexij}},$$

kde

PMN_{zexij} [MWh] je celkové plánované množství energie plynu, které bude přepraveno v každém výstupním bodě j do virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok i , pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- (3) Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém výstupním hraničním bodě j ck_{hexij} v Kč/MWh je stanovena na základě srovnávacích rozborů sazeb konkurenčních přepravních cest mezi dvěma tržními místy nákupu a prodeje plynu v Evropské unii nebo hraničním předávacím místem na hranici Evropské unie a tržním místem nákupu a prodeje plynu v Evropské unii.

Pevná cena za skutečně přepravené množství energie plynu v každém výstupním hraničním bodě j cv_{hexij} v Kč/MWh je stanovena na základě využití přepravní soustavy České republiky v každém výstupním hraničním bodě j .

Pokud účastník trhu n dodává množství energie plynu pro pohon kompresních stanic podle smluv uzavřených před nabytím účinnosti související regulační vyhlášky, bude pro něj cena cv_{hexij} rovna nule. Účastník trhu n pak poskytne množství energie plynu pro pohon kompresních stanic $s_{hexjmin}$ v MWh v každém výstupním hraničním bodě j přepravní soustavy kalendářního dne m pro regulovaný rok i , které je stanoveno vztahem

$$s_{hexjmin} = koef_{hexij} \times PMN_{hexjmin},$$

kde

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne regulovaného roku i ,

n [-] je označení každého účastníka trhu využívajícího přepravní soustavu,

$koef_{hexij}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v každém výstupním hraničním bodě j stanovený podle smluv uzavřených před nabytím účinnosti související regulační vyhlášky,

$PMN_{hexjmin}$ [MWh] je celkové množství energie plynu, které bylo přepraveno v každém výstupním hraničním bodě j přepravní soustavy kalendářního dne m v regulovaném roce i účastníkem trhu n .

- (4) Upravené povolené výnosy ve vstupních hraničních bodech $kUPV_{heni}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{heni} = UPV_{ppi} \times h_i ,$$

kde

h_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní hraniční body pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním hraničním bodě ck_{henij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{henij} = \frac{kUPV_{heni} \times d_{ij}}{100 \times PDK_{henij}} ,$$

kde

d_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{heni}$ provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní hraniční bod j pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{henij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním hraničním bodě j v regulovaném roce i , snižená o denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na službu mezinárodní přepravy plynu uzavřených do 30. června 2006; pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- (5) Upravené povolené výnosy ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu $kUPV_{zeni}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{zeni} = UPV_{ppi} \times v_i ,$$

kde

v_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na vstupní body z virtuálních zásobníků plynu pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Pevná cena za denní rezervovanou pevnou kapacitu v každém vstupním bodě j z virtuálních zásobníků plynu ck_{zenij} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$ck_{zenij} = \frac{kUPV_{zeni} \times e_{ij}}{100 \times PDK_{zenij}} ,$$

kde

e_{ij} [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{zeni}$ provozovatele přepravní soustavy připadající na každý vstupní bod j z virtuálního zásobníku plynu pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

PDK_{zenij} [MWh] je plánovaná denní rezervovaná pevná kapacita v každém vstupním bodě j z virtuálního zásobníku plynu regulovaného roku i , pokud bude jeho výše rovna nule, bude pro výpočet použita hodnota 1.

- (6) Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $kUPV_{dexi}$ v Kč jsou stanoveny vztahem

$$kUPV_{dexi} = UPV_{ppi} \times f_i + FG_{ppdexi} ,$$

kde

f_i [%] je koeficient rozdělení celkových upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy připadající na výstupní domácí bod pro regulovaný rok i , stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

FG_{ppdexi} [Kč] jsou plánované náklady na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$FG_{ppdexi} = koef_{dexi} \times PMN_{dexi} \times NCP_{pppli} ,$$

kde

$koef_{dexi}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok i stanovený na základě historie měření,

PMN_{dexi} [MWh] je celkové plánované množství energie plynu, které bude přepraveno ve výstupním domácím bodě v regulovaném roce i .

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ v Kč náležející do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě jsou stanoveny vztahem

$$cUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times s_i ,$$

kde

s_i [%] je koeficient rozdělení upravených povolených výnosů $kUPV_{dexi}$ do kapacitní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě pro regulovaný rok i stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy.

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $vUPV_{dexi}$ v Kč náležející do variabilní složky pevné ceny za denní rezervovanou pevnou kapacitu ve výstupním domácím bodě regulovaného roku i jsou stanoveny vztahem

$$vUPV_{dexi} = kUPV_{dexi} \times (1 - s_i).$$

Upravené povolené výnosy ve výstupním domácím bodě $cUPV_{dexi}$ a $vUPV_{dexi}$ v Kč jsou rozalokovány na jednotlivé provozovatele regionálních distribučních soustav a pro skupinu zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě podle nesoudobých maxim jednotlivých regionálních distribučních soustav a nesoudobých maxim všech odběrných míst zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu.

Alokace upravených povolených výnosů stanovených pro provozovatele konkrétní regionální distribuční soustavy nebo skupiny zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě do cen služeb přepravy plynu pro zákazníky se provádí na základě součtu nesoudobých distribučních kapacit zákazníků připojených k této distribuční soustavě a součtu rezervovaných kapacit zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu. Tyto ceny budou součástí ceny služby distribuční soustavy a ceny služby přepravy plynu pro zákazníky přímo připojené k přepravní soustavě.

C) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{ppi} provozovatele přepravní soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{ppi} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{ppskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{ppskt-2},$$

kde

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

$IA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$.

D) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) tis. m³ v celých hodnotách,
- c) MWh na tři desetinná místa,
- d) procenta na tři desetinná místa,
- e) poměrná míra na pět desetinných míst,
- f) Kč/MWh na dvě desetinná místa,
- g) Kč/tis. m³ na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Příloha č. 4
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení cen služeb distribuční soustavy

A) Upravené povolené výnosy

Upravené povolené výnosy UPV_{dpi} v Kč provozovatele distribuční soustavy za službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i jsou stanoveny vztahem

$$UPV_{dpi} = PV_{dpi} + NZ_{dpi} + ND_{dppli} + KF_{dpi} + N_{dppli} ,$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{dpi} [Kč] je hodnota povolených výnosů provozovatele distribuční soustavy pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$PV_{dpi} = PN_{dpi} + O_{dpi} + Z_{dpi} + FT_{dpi} ,$$

kde

PN_{dpi} [Kč] jsou povolené náklady provozovatele distribuční soustavy nezbytné k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i . Povolenými náklady se rozumí ekonomicky oprávněné náklady, stanovené vztahem

$$PN_{dpi} = PN_{dp0} \times (1 - X_{dp})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100} ,$$

kde

t [-] je letopočet roku v rámci regulačního období,

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění služby distribuční soustavy, stanovená jako aritmetický průměr hodnot dosažených skutečných nákladů za roky 2012 a 2013 upravených eskalačními faktory nákladů na časovou hodnotu roku 2015, snížených o mimořádné náklady, které nemají pravidelný charakter, nebo vznikly jednorázově, a o hodnoty regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenského zařízení. Do výchozí hodnoty povolených nákladů mohou být uplatněny pouze ekonomicky oprávněné náklady,

X_{dp} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro službu distribuční soustavy,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100, stanovená vztahem

$$I_t = p_{IPS} \times IPS_t + p_{CPI} \times (CPI_t + 1) ,$$

kde

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb pro službu distribuční soustavy vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen 62-Služby v oblasti programování a poradenství,

63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu a operativního leasingu, 78-Služby v oblasti zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Služby související se stavbami a úpravou krajiny, 82-Administrativní a jiné podpůrné služby, vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

p_{CPI} [-] je váha indexu spotřebitelských cen pro službu distribuční soustavy vyjadřující míru vlivu indexu spotřebitelských cen,

CPI_t [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku t ,

O_{dpi} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$O_{dpi} = O_{dppi} + KF_{dpoi} - O_{dpIRFi} ,$$

kde

O_{dppi} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i ,

KF_{dpoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

O_{dpIRFi} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce i , která se použije v případě, že provozovatel distribuční soustavy vykáže skutečnou hodnotu investičního faktoru IRF_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů,

Z_{dpi} [Kč] je zisk provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovený vztahem

$$Z_{dpi} = \frac{MV_{dpi}}{100} \times (RAB_{dpi} + NI_{dppi}) + KF_{dppi} + KF_{dpNi} - KF_{dpZIRFi} ,$$

kde

MV_{dpi} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem,

RAB_{dpi} [Kč] je hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$RAB_{dpi} = RAB_{dp0} + \sum_{t=L+1}^{L+i} \Delta RAB_{dpt} + \sum_{t=L+1}^{L+i} KF_{dpRABt} ,$$

kde

RAB_{dp0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy stanovená Úřadem ve výši hodnoty regulační báze aktiv pro rok 2015. Prokáže-li provozovatel distribuční soustavy před začátkem regulovaného roku 2016, že hodnota regulační báze aktiv pro rok 2015 vycházela z použití nesprávných nebo neúplných vstupních údajů či podkladů, může Úřad před začátkem regulačního období rozhodnout o změně výchozí hodnoty regulační báze aktiv,

ΔRAB_{dpt} [Kč] je plánovaná roční změna hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění služby distribuční soustavy v roce t stanovená vztahem

$$\Delta RAB_{dpt} = IA_{dppt} - VM_{dppt} - O_{dppt} \times k_{dppt} ,$$

kde

IA_{dppt} [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok t ,

VM_{dppt} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

O_{dppt} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok t ,

k_{dppt} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{dppt} = \frac{RAB_{dpt-1}}{ZHA_{dppt-1}} , \text{ pro } t=L+i, i>1, k_{dppt} \leq 1,$$

$$k_{dppt} = \frac{RAB_{dp0}}{ZHA_{dpptL}} , \text{ pro } t=L+i, i=1, k_{dppt} \leq 1,$$

kde

RAB_{dpt-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

ZHA_{dppt-1} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-1$,

ZHA_{dpptL} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce L ,

KF_{dpRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=L+i, i \geq 1$ stanovený postupem podle přílohy č. 5,

NI_{dppti} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce i . Do této hodnoty lze zahrnout po předchozí žádosti provozovatele distribuční soustavy jednotlivé nedokončené rozvojové investice schválené Úřadem s plánovanou dobou realizace delší než 2 roky a celkovou plánovanou hodnotou investice vyšší než 500 milionů Kč. Plánovanou hodnotu nedokončených rozvojových investic je možné uplatnit

pouze za podmínky záporného stavu parametru fond obnovy a rozvoje provozovatele distribuční soustavy,

KF_{dpzi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$ aplikovaný od regulovaného roku $i \geq 1$, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

KF_{dpNIi} [Kč] je korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

$KF_{dpZIRFi}$ [Kč] je korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy, stanovený postupem podle přílohy č. 5,

FT_{dpi} [Kč] je hodnota faktoru trhu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i stanovená Úřadem. Faktor trhu je možné uplatnit v případě vzniku skutečných nákladů, které nejsou prokazatelně obsaženy ve výchozí hodnotě povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění služby distribuční soustavy. Faktor trhu je možné zohlednit zejména v případech, kdy provozovateli distribuční soustavy vzniknou dodatečné náklady způsobené změnami právní úpravy, nepředvídatelnou změnou na trhu, povinným zaváděním nových technologií, při likvidaci velkých celků majetku nebo likvidaci následků přírodních katastrof.

NZ_{dpi} [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok i , stanovené vztahem

$$NZ_{dpi} = PZ_{dpi} \times NCP_{dpi},$$

kde

PZ_{dpi} [MWh] je povolené množství energie plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i , stanovené jako aritmetický průměr součtů skutečně dosažených hodnot množství ztrát a vlastní technologické spotřeby za roky 2008-2012,

NCP_{dpi} [Kč/MWh] je roční jednotková maximální cena dodávky plynu na ztráty a vlastní technologickou spotřebu pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$NCP_{dpi} = (NCG_{cali} + N) \times ER,$$

kde

NCG_{cali} [EUR/MWh] je základní cena energie plynu na regulovaný rok i stanovená jako aritmetický průměr vypořádacích cen (Settlement price) produktu *Cal-i* za 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ zveřejněná na webových stránkách energetické burzy European Energy Exchange AG,

N [EUR/MWh] jsou náklady zahrnující pořízení a dopravu plynu do České republiky a přiměřenou marži. Náklady N jsou stanovené ve výši 2 EUR/MWh,

ER [CZK/EUR] je aritmetický průměr směnných kurzů za období 10 obchodních dní předcházejících třetí středě v červnu roku $i-1$ vyhlášených Českou národní bankou,

\mathbf{ND}_{dppli} [Kč] jsou plánované náklady na nákup distribuce pro regulovaný rok i od jiných provozovatelů distribučních soustav stanovené jako parametr pro výpočet průměrné ceny služby distribuční soustavy na základě objemu nakupovaných distribučních služeb v předchozích letech,

\mathbf{KF}_{dpi} [Kč] je korekční faktor pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok i vypočtený podle přílohy č. 5. Úřad na základě žádosti provozovatele distribuční soustavy nebo v odůvodněných případech po dohodě s provozovatelem distribuční soustavy může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více regulovaných let, nejvýše však do pěti po sobě následujících regulovaných let, s uplatněním principu časové hodnoty peněz na základě hodnoty indexu cen průmyslových výrobců PPI pro příslušné roky,

\mathbf{N}_{dppli} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok i stanovená vztahem

$$N_{dppli} = N_{dppli-1} + VF_{dpni} ,$$

kde

$\mathbf{N}_{dppli-1}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení v roce $i-1$ stanovená podle aktuálně platných smluv o nájmu k 15. srpnu roku, který předchází regulovanému roku i , stanovená podle přílohy č. 6,

\mathbf{VF}_{dpni} [Kč] je vyrovnávací faktor regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení zohledňující rozdíl mezi skutečně vynaloženými regulovanými náklady na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení za rok $i-2$ a hodnotou regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení uplatněnou v cenách služeb distribuční soustavy v roce $i-2$ včetně nákladů na zřizování věcných břemen u plynárenských zařízení pronajatých od třetích osob v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$VF_{dpni} = N_{dpski-2} - N_{dppli-2} + (NVB_{dpi-2} - VVB_{dpi-2}) ,$$

kde

$\mathbf{N}_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 6 pro rok $i-2$,

$\mathbf{N}_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu stanovená podle přílohy č. 6 pro rok $i-2$,

\mathbf{NVB}_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné náklady nájemce v roce $i-2$ vynaložené v obvyklé výši za činnosti spojené s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením v případě, že předmětné věcné břemeno nebylo zřízeno pronajímatelem,

\mathbf{VVB}_{dpi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy nájemce uhrazené pronajímatelem v roce $i-2$ a sloužící k pokrytí předchozích nákladů nájemce spojených s dodatečným zřizováním věcného břemene k pozemkům dotčeným pronajatým plynárenským zařízením.

B) Fond obnovy a rozvoje

Stav fondu obnovy a rozvoje FOR_{dpi} provozovatele distribuční soustavy pro regulovaný rok i regulačního období začínajícího dne 1. ledna 2016 je stanoven vztahem

$$FOR_{dpi} = \sum_{t=L-3}^{L+i} O_{dpskt-2} - \sum_{t=L-3}^{L+i} IA_{dpskt-2} ,$$

kde

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$.

C) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč na celé koruny,
- b) MWh na tři desetinná místa,
- c) procenta na tři desetinná místa,
- d) poměrná míra na pět desetinných míst,
- e) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na dvě desetinná místa.

Příloha č. 5
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení korekčních faktorů

Korekční faktory za roky 2014 a 2015 se stanoví podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2016.

A) Korekční faktory pro provozovatele přepravní soustavy

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že platí $(O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{pppli-2}}{O_{ppski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = KF_{ppoPPIi} + KF_{ppoMVi},$$

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{ppoPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppoPPIi} = (O_{ppski-2} - 1,05 \times O_{ppski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$O_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$,

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-2$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

PPI_{i-1} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-1$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

KF_{ppoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppoMVi} = (1,05 \times O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100},$$

kde

$O_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$,

MV_{ppi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{ppi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok $i-1$.

V případě, že platí $(O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{pppli-2}}{O_{ppski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele přepravní soustavy KF_{ppoi} stanoven vztahem

$$KF_{ppoi} = (O_{ppski-2} - O_{pppli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

- (2) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{ppRABt} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přepravní soustavy v roce $t-2$, aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$, je stanovený vztahem

$$KF_{ppRABt} = (IA_{ppskt-2} - VM_{ppskt-2} - O_{ppskt-2} \times k_{ppplt-2}) - (IA_{ppplt-2} - VM_{ppplt-2} - O_{ppplt-2} \times k_{ppplt-2}),$$

kde

L [-] je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

$IA_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$VM_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{ppskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$,

$k_{ppplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 3,

$IA_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$,

$VM_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{ppplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $t-2$.

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} v Kč zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$. KF_{ppzi} je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že

$$KF_{ppRABt} \leq 0 \text{ a zároveň platí, že } \frac{IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}}{IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}} > 1,05,$$

je korekční faktor zisku provozovatele přepravní soustavy KF_{ppzi} stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppzPPIi} + KF_{ppzMVi},$$

kde

$KF_{ppzPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{ppzPPIi} = \left((IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - 1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + \left((IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - 1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$IA_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$,

$VM_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$,

$k_{pppli-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ stanovený podle přílohy č. 3,

KF_{ppzMVi} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{ppzMVi} = \left(1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - (IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100} + \left(1,05 \times (IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}) - (IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}) \right) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{ppi-1})}{100},$$

kde

$IA_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$,

$VM_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele přepravní soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele přepravní soustavy sloužícího k zajištění služby přepravy plynu pro rok $i-2$.

V případě, že platí

$$KF_{ppRABt} > 0 \text{ nebo } \frac{IA_{pppli-2} - VM_{pppli-2} - O_{pppli-2} \times k_{pppli-2}}{IA_{ppski-2} - VM_{ppski-2} - O_{ppski-2} \times k_{pppli-2}} \leq 1,05,$$

je korekční faktor zisku KF_{ppzi} provozovatele přepravní soustavy stanoven vztahem

$$KF_{ppzi} = KF_{ppRABt} \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{ppRABt} \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

- (4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy \mathbf{KF}_{ppNi} , který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppNi} = (NI_{ppski-2} - NI_{pppli-2}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (NI_{ppski-2} - NI_{pppli-2}) \times \frac{MV_{ppi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$NI_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$,

$NI_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele přepravní soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$.

- (5) Korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy $\mathbf{KF}_{ppZIRFi}$ v Kč

V případě, že provozovatel přepravní soustavy vykáže hodnotu \mathbf{IRF}_{ppL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, stanoví se $\mathbf{KF}_{ppZIRFi}$ vztahem

$$KF_{ppZIRFi} = (IRF_{ppL} - O_{ppIRFL}) \times \frac{MV_{ppL}}{100} \times \frac{CPI_L}{100} \times \frac{CPI_{L+1}}{100}, \text{ pro } i=2,$$

kde

\mathbf{IRF}_{ppL} [Kč] je skutečná hodnota investičního faktoru provozovatele přepravní soustavy po zdanění v roce L ,

O_{ppIRFL} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce L ,

MV_{ppL} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu přepravy plynu pro regulovaný rok L ,

CPI_L [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku L ,

CPI_{L+1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku $L+1$.

$$KF_{ppZIRFi} = (IRF_{ppL} - \sum_{t=L}^{L+i} O_{ppIRFt}) \times \frac{MV_{ppi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \text{ platí } 3 \leq i \leq 8,$$

kde

O_{ppIRFt} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy pro rok t .

V případě, že provozovatel přepravní soustavy nevykáže hodnotu \mathbf{IRF}_{ppL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, $\mathbf{KF}_{ppZIRFi}$ se nepoužije.

(6) Korekční faktor KF_{ppi} v Kč pro službu přepravy plynu je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{ppi} = (KFPV_{ppi-2} + KF_{ppkzi-2} + KF_{ppsi-2} + KF_{ppvi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$KFPV_{ppi-2}$ [Kč] je korekce povolených výnosů za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KFPV_{ppi-2} = -T_{sdeni-2} + kUPV_{zexi-2} - T_{szexi-2} + (kUPV_{heni-2} - T_{sheni-2}) \times k_i + kUPV_{zeni-2} - T_{szeni-2} + kUPV_{dexi-2} - T_{sdexi-2} + kUPV_{hexi-2} - T_{shexi-2},$$

kde

$T_{sdeni-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve vstupním domácím bodě v roce $i-2$,

$kUPV_{zexi-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$T_{szexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve výstupních bodech do virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$ zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu $FG_{ppzski-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$FG_{ppzski-2} = \sum_j [koef_{ppzi-2} \times \sum_{m=1}^n (PMN_{szexmij-2} \times NCP_{skmi-2})],$$

kde

j [-] je index označení bodu přepravní soustavy,

m [-] je pořadové číslo kalendářního dne roku $i-2$ počínající prvním dnem prvního kalendářního měsíce roku $i-2$,

n [-] je počet kalendářních dní roku $i-2$,

$koef_{ppzi-2}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupních bodů do virtuálních zásobníků plynu roku $i-2$,

$PMN_{szexmij-2}$ [MWh] je celkové skutečné množství energie plynu, které bylo přepraveno v každém výstupním bodě j do virtuálních zásobníků plynu v kalendářním dni m roku $i-2$,

NCP_{skmi-2} [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy v kalendářním dni m roku $i-2$, která je stanovená na základě sesouhlasené výsledné ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu pro den m roku $i-2$. Pokud není hodnota sesouhlasené výsledné ceny plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) na European Energy Exchange AG pro příslušný den m roku $i-2$ pro zónu NCG; pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni m , kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settlement price) na následující plynárenský den. Denní cena v EUR je převedena na CZK denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

$kUPV_{heni-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních hraničních bodech v roce $i-2$,

$T_{sheni-2}$ [Kč]:

pro $i \geq 2$ jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech snižené o výnosy za denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na mezinárodní službu přepravy plynu uzavřených do 30. června 2006 v roce $i-2$,

k_i [-] je koeficient, přičemž platí:

pokud bude $PDK_{shenij-2} \geq PDK_{dexi-2}$, tak $k_i = kk_i$,

pokud bude $PDK_{shenij-2} < PDK_{dexi-2}$, tak $k_i = 0$,

pro $i=1$ $T_{sheni-2}$ jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve vstupních hraničních bodech vztažené k zásobování zákazníků v České republice v roce $i-2$; v tomto případě $k_i=1$,

$PDK_{shenij-2}$ [MWh] je skutečná celková denní rezervovaná kapacita ve vstupních hraničních bodech j v roce $i-2$ snižena o skutečné denní rezervované přepravní kapacity vyplývající ze smluv na mezinárodní službu přepravy plynu uzavřených do 30. června 2006,

PDK_{dexi-2} [MWh] je rezervovaná pevná přepravní kapacita ve výstupním domácím bodě v roce $i-2$,

kk_i [-] je koeficient alokace skutečných výnosů ve vstupních hraničních bodech stanovený na základě poměru využití vstupních a výstupních bodů přepravní soustavy,

$kUPV_{zeni-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$T_{szeni-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve vstupních bodech z virtuálních zásobníků plynu v roce $i-2$,

$kUPV_{dexi-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupním domácím bodě v roce $i-2$,

$T_{sdexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve výstupním domácím bodě v roce $i-2$ zahrnující skutečnou výši nákladů na množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy do výstupního domácího bodu $FG_{ppsdexi-2}$ v Kč v roce $i-2$ stanovené vztahem

$$FG_{ppsdexi-2} = koef_{dexi-2} \times \sum_{m=1}^n (PMN_{sdexmi-2} \times NCP_{skmi-2}),$$

kde

$koef_{dexi-2}$ [-] je koeficient pro výpočet množství energie plynu pro pohon kompresních stanic přepravní soustavy ve výstupním domácím bodě roku $i-2$,

$PMN_{sdexmi-2}$ [MWh] je celkové skutečné množství energie plynu, které bylo přepraveno ve výstupním domácím bodě v kalendářním dni m roku $i-2$,

$kUPV_{hexi-2}$ [Kč] je hodnota upravených povolených výnosů ve výstupních hraničních bodech v roce $i-2$ vztažená k zásobování zákazníků v České republice,

$T_{shexi-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy za službu přepravy plynu ve výstupním hraničním bodě v roce $i-2$ vztažené k zásobování zákazníků v České republice,

$KF_{ppkzi-2}$ [Kč] je korekce nákladů na pořízení plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KF_{ppkzi-2} = (NCP_{ppski-2} \times PZT_{ppski-2}) - (NCP_{pppli-2} \times PZT_{pppli-2}),$$

kde

$NCP_{ppski-2}$ [Kč/MWh] je skutečná nákupní cena energie plynu pro krytí ztrát v přepravní soustavě, která se stanoví jako roční hodnota váženého průměru výsledných sesouhlasených cen plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu pro rok $i-2$. Pokud není roční hodnota váženého průměru výsledných sesouhlasených cen plynu z vnitrodenního trhu na krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu k dispozici, použije se prostý průměr hodnot výsledných vypořádacích cen (Settlement price) cen pro následující plynárenský den $D+1$ pro zónu NCG v plynárenském dni D za všechny dny roku $i-2$ na European Energy Exchange AG; pokud nejsou k dispozici ceny pro den $D+1$ ze dne D , použije se hodnota výsledné vypořádací ceny (Settlement price) v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni $D-n$, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settlement price) na plynárenský den $D+1$. Průměrná roční cena v EUR je převedena na CZK průměrným ročním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB,

$PZT_{ppski-2}$ [MWh] je skutečné množství ztrát v přepravní soustavě v roce $i-2$,

$NCP_{pppli-2}$ [Kč/MWh] je plánovaná cena energie plynu pro krytí ztrát a pro ocenění plánovaného množství energie plynu na pohon kompresních stanic v přepravní soustavě použitá pro výpočet cen v roce $i-2$,

$PZT_{pppli-2}$ [MWh] je plánované množství ztrát v přepravní soustavě použité pro výpočet v roce $i-2$,

KF_{ppsi-2} [Kč] je korekce spotřební daně za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KF_{ppsi-2} = SD_{ppski-2} - SD_{pppli-2},$$

kde

$SD_{ppski-2}$ [Kč] je skutečná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě v roce $i-2$,

$SD_{pppli-2}$ [Kč] je plánovaná spotřební daň za množství energie plynu pro pohon kompresních stanic v přepravní soustavě, která byla použita pro výpočet cen pro rok $i-2$,

KF_{ppvi-2} [Kč] je korekce výnosů provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a za výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení za rok $i-2$ stanovená vztahem

$$KF_{ppvi-2} = VOB_{pppli-2} - VOB_{ppski-2},$$

kde

$VOB_{pppli-2}$ [Kč] jsou plánované výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a plánované výnosy za vyvažovací plyn po

odečtení nákladů na jeho pořízení, které byly použity pro výpočet cen pro rok $i-2$,

$VOB_{ppski-2}$ [Kč] jsou skutečné výnosy provozovatele přepravní soustavy za odchylky nad povolenou toleranci a skutečné výnosy za vyvažovací plyn po odečtení nákladů na jeho pořízení v roce $i-2$.

B) Korekční faktory pro provozovatele distribuční soustavy

- (1) Korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \leq 0$ a zároveň $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} > 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = KF_{dpoPPIi} + KF_{dpoMVi} ,$$

kde

i [-] je pořadové číslo regulovaného roku,

$KF_{dpoPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpoPPIi} = (O_{dpski-2} - 1,05 \times O_{dpski-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} ,$$

kde

$O_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

PPI_{i-2} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-2$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

PPI_{i-1} [%] je hodnota indexu cen průmyslových výrobců stanovená na základě podílu klouzavých průměrů vykázaná Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen průmyslových výrobců podle sekce a subsekce CZ-CPA“ (kód 011044), za měsíc duben roku $i-1$, pokud je však jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100,

KF_{dpoMVi} [Kč] je část korekčního faktoru odpisů, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpoMVi} = (1,05 \times O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{(100 + MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100 + MV_{dpi-1})}{100} ,$$

kde

$O_{dppli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

MV_{dpi-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-2$,

MV_{dpi-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro službu distribuční soustavy pro regulovaný rok $i-1$,

V případě, že platí $(O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) > 0$ nebo $\frac{O_{dppli-2}}{O_{dpski-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor odpisů provozovatele distribuční soustavy KF_{dpoi} stanoven vztahem

$$KF_{dpoi} = (O_{dpski-2} - O_{dppli-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

- (2) Korekční faktor regulační báze aktiv KF_{dpRABt} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce $t-2$, je aplikovaný od roku $t=L+i$, $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpRABt} = (IA_{dpskt-2} - VM_{dpskt-2} - O_{dpskt-2} \times k_{dpplt-2}) - (IA_{dpplt-2} - VM_{dpplt-2} - O_{dpplt-2} \times k_{dpplt-2}),$$

kde

$IA_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$VM_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{dpskt-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$k_{dpplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 4,

$IA_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$,

$VM_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{dpplt-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $t-2$.

- (3) Korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} v Kč, který zohledňuje rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$.

V případě, že platí $KF_{dpRABt} \leq 0$ a zároveň $\frac{IA_{dppli-2} - VM_{dppli-2} - O_{dppli-2} \times k_{dppli-2}}{IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}} > 1,05$, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpzPPIi} + KF_{dpzMVi},$$

kde

$KF_{dpzPPIi}$ [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována časovou hodnotou peněz, stanovená vztahem

$$KF_{dpzPPIi} = ((IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2}) - 1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dppli-2})) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + ((IA_{dpski-2} -$$

$$VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dappli-2}) - 1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dappli-2})) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$IA_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

$VM_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

$k_{dappli-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ stanovený podle přílohy č. 4,

KF_{dpzMV_i} [Kč] je část korekčního faktoru zisku, která je eskalována hodnotou míry výnosnosti aktiv, stanovená vztahem

$$KF_{dpzMV_i} = (1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dappli-2}) - (IA_{dappli-2} - VM_{dappli-2} - O_{dappli-2} \times k_{dappli-2})) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-2})}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100} + (1,05 \times (IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dappli-2}) - (IA_{dappli-2} - VM_{dappli-2} - O_{dappli-2} \times k_{dappli-2})) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{(100+MV_{dpi-1})}{100},$$

kde

$IA_{dappli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota aktivovaných investic provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$,

$VM_{dappli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $i-2$ podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾,

$O_{dappli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy sloužícího k zajištění služby distribuční soustavy pro rok $i-2$,

V případě, že platí $KF_{dpRABt} > 0$ nebo $\frac{IA_{dappli-2} - VM_{dappli-2} - O_{dappli-2} \times k_{dappli-2}}{IA_{dpski-2} - VM_{dpski-2} - O_{dpski-2} \times k_{dappli-2}} \leq 1,05$, je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy KF_{dpzi} stanoven vztahem

$$KF_{dpzi} = KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + KF_{dpRABt} \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}.$$

- (4) Korekční faktor nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy KF_{dpNli} v Kč, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnou a plánovanou hodnotou nedokončených rozvojových investic v roce $i-2$, je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpNli} = (NI_{dpski-2} - NI_{dappli-2}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100} + (NI_{dpski-2} - NI_{dappli-2}) \times \frac{MV_{dpi-1}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

$NI_{dpski-2}$ [Kč] je skutečná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy v roce $i-2$,

NI_{dppi-2} [Kč] je plánovaná hodnota nedokončených rozvojových investic provozovatele distribuční soustavy schválená Úřadem v roce $i-2$.

- (5) Korekční faktor zisku z hodnoty investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy $KF_{dpZIRFi}$ v Kč

V případě, že provozovatel distribuční soustavy vykáže hodnotu IRF_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, stanoví se $KF_{dpZIRFi}$ vztahem

$$KF_{dpZIRFi} = (IRF_{dpL} - O_{dpIRFL}) \times \frac{MV_{dpL}}{100} \times \frac{CPI_L}{100} \times \frac{CPI_{L+1}}{100}, \text{ pro } i=2,$$

kde

IRF_{dpL} [Kč] je skutečná hodnota investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy po zdanění v roce L ,

O_{dpIRFL} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru v roce L ,

MV_{dpL} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok L ,

CPI_L [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaná Českým statistickým úřadem, v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku L ,

CPI_{L+1} [%] je hodnota indexu spotřebitelských cen stanovená na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaná Českým statistickým úřadem, v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 012018) za měsíc duben roku $L+1$,

$$KF_{dpZIRFi} = (IRF_{dpL} - \sum_{t=L}^{L+i} O_{dpIRFt}) \times \frac{MV_{dpi-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \text{ platí } 3 \leq i \leq 8,$$

kde

O_{dpIRFt} [Kč] je hodnota odpisů z investic realizovaných v rámci investičního faktoru provozovatele distribuční soustavy pro rok t .

V případě, že provozovatel distribuční soustavy nevykáže hodnotu IRF_{dpL} jako součást aktivovaných investic a souvisejících hodnot odpisů, $KF_{dpZIRFi}$ se nepoužije.

- (6) Korekční faktor pro službu distribuční soustavy KF_{dpi} v Kč je aplikovaný od roku $i \geq 3$ a stanovený vztahem

$$KF_{dpi} = (PV_{dpi-2} + KF_{dpi-2} + NZ_{dpi-2} + ND_{dpi-2} + NP_{dpi-2} + N_{dppi-2} - CT_{dpi-2}) \times \frac{PPI_{i-2}}{100} \times \frac{PPI_{i-1}}{100},$$

kde

PV_{dpi-2} [Kč] je hodnota stanovených povolených výnosů pro rok $i-2$,

KF_{dpi-2} [Kč] je hodnota korekčního faktoru stanovená pro rok $i-2$,

NZ_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na nákup plynu pro krytí povoleného množství ztrát a vlastní technologickou spotřebu v distribuční soustavě pro regulovaný rok $i-2$,

ND_{dpi-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů na nákup služeb distribučních soustav od jiných provozovatelů distribuční soustavy v roce $i-2$,

NP_{dpi-2} [Kč] jsou náklady na službu přepravy plynu hrazené provozovatelem distribuční soustavy pro rok $i-2$ vztahené k množství plynu do odběrných míst připojených k distribuční soustavě, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben, stanovené vztahem

$$NP_{dpi-2} = P_{pkapi-2} + S_{ppi-2} \times MP_{dpski-2},$$

kde

$P_{pkapi-2}$ [Kč] jsou náklady na rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, které uhradil provozovatel distribuční soustavy za službu přepravy do předávacích míst z přepravní soustavy za rok $i-2$,

S_{ppi-2} [Kč/MWh] je komoditní složka ceny stanovená za službu přepravy plynu do domácího bodu pro rok $i-2$ stanovená analyticky Úřadem,

$MP_{dpski-2}$ [MWh] je skutečné množství energie plynu distribuované příslušným držitelem licence v roce $i-2$ zahrnující celkové množství energie plynu distribuované do odběrných míst zákazníků, předávacích míst jiných provozovatelů regionálních a lokálních distribučních soustav, do předávacích míst přeshraničních plynovodů a povolené množství plynu na krytí ztrát a vlastní technologickou spotřebu provozovatele distribuční soustavy s vyloučením množství plynu vstupujícího do distribuční soustavy z výroben,

N_{dppi-2} [Kč] je plánovaná hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení podle smluv o nájmu pro regulovaný rok $i-2$,

CT_{dpi-2} [Kč] jsou celkové dosažené výnosy za službu distribuční soustavy včetně výnosů za službu přepravy plynu do domácího bodu za rok $i-2$ bez hodnoty výnosů za činnosti operátora trhu vykázané podle vyhlášky o regulačním výkaznictví⁸⁾.

C) Pravidla zaokrouhlování

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na tři desetinná místa,
- c) procenta na tři desetinná místa,
- d) poměrná míra na pět desetinných míst,
- e) tis. m³ v celých hodnotách,
- f) Kč/MWh na dvě desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Příloha č. 6
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení a postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení

A. Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení

Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je hodnota, kterou lze přičíst k regulační bázi aktiv držitele licence v případě nabytí tohoto zařízení. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je stanovena pro plynárenská zařízení nabývaná provozovatelem distribuční soustavy od třetích stran a zákazníků provozovatele distribuční soustavy. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je stanovena pro plynárenská zařízení nabývaná vlastní investiční činností v případě, že se jedná o rozvoj distribuční soustavy.

1. Způsob výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

Pro výpočet regulované hodnoty plynárenských zařízení je použita metoda diskontovaných peněžních toků. Tato metoda je založena na výpočtu kladného a záporného peněžního toku, který je vytvářen provozováním hodnoceného plynárenského zařízení. Peněžní toky jsou diskontovány a z jejich rozdílu je vypočtena čistá současná hodnota.

Pro výpočet regulované hodnoty plynárenského zařízení je určen parametr doby návratnosti. Regulovaná hodnota plynárenského zařízení je vypočtena tak, aby čistá současná hodnota rozdílu kladného a záporného peněžního toku, který je vytvářen provozováním hodnoceného plynárenského zařízení, byla za určenou dobu návratnosti rovna nule.

<u>Peněžní toky a čistá současná hodnota plynárenského zařízení</u>					
<i>Kladný tok</i>					
	rok 1	rok 2	rok 3	další rok...	rok dosažení požadované návratnosti
	H	H	H		H
+ Čistý zisk					
+ Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení	X	X	X		X
= Kladný tok	V	V	V		V
x Diskontní sazba	H	H	H		H
1 Diskontovaný kladný tok	V	V	V		V
 <i>Záporný tok</i>					
	X				
= Regulovaná hodnota plynárenského zařízení					
= Záporný tok	V				
x Diskontní sazba	H				
2 Diskontovaný záporný tok	V				
1-2 Čistá současná hodnota	V	V	V		V

kde

H je hodnota

V je výpočet

X je výsledek iteračního výpočtu

Výpočet zisku

Tržby za služby distribuční soustavy

- Provozní náklady
 - Náklady na bilanční rozdíl
 - Účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení
-

= Hrubý zisk

- Rozdíl účetních a daňových odpisů z regulované hodnoty plynárenského zařízení
-

Základ daně z příjmů

x Sazba daně z příjmů

= Daň z příjmů

Hrubý zisk

- Daň z příjmů
-

Čistý zisk

Do kladného peněžního toku je započten čistý zisk vytvořený provozováním hodnoceného plynárenského zařízení a účetní odpisy z regulované hodnoty plynárenského zařízení ve stejné výši, ve které byly použity pro výpočet zisku.

Záporný peněžní tok tvoří dopočtená regulovaná hodnota plynárenského zařízení.

2. Vstupy výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

a) Tržby za služby distribuční soustavy

Tržby za služby distribuční soustavy z hodnoceného plynárenského zařízení jsou do výpočtu zahrnuty v ročním členění pro období 15 let od zahájení prodeje.

Tržby za služby distribuční soustavy se stanoví na základě velikosti odběru plynu z hodnoceného plynárenského zařízení. Jsou-li důvodné předpoklady o změně počtu připojených zákazníků a množství odebíraného plynu, zohlední se ve výpočtu tržeb za služby distribuční soustavy.

Tržby za služby distribuční soustavy pro zákazníky kategorie velkoodběratel, střední odběratel a maloodběratel se vypočítají z předpokládaného množství distribuovaného plynu a průměrné ceny služby distribuční soustavy. Tržby za služby distribuční soustavy pro zákazníky kategorie domácnost se vypočítají podle počtu zákazníků a charakteru jejich odběrných míst. K odběrným místům podle jejich typu se přiřazují měrné spotřeby a průměrné ceny služby distribuční soustavy uplatňované provozovatelem distribuční soustavy.

Použité průměrné ceny služby distribuční soustavy jsou v dalších letech navyšovány podle určené výše inflace. Ceny za služby distribuční soustavy se upravují o případné korekční faktory stanovené pro provozovatele distribuční soustavy.

Minimální členění domácností podle typu odběru

- a) pouze vaření,
- b) vaření a ohřev vody,
- c) jednogenerační rodinný dům,
- d) dvougenerační rodinný dům,
- e) bytová jednotka,
- f) řadový rodinný dům,
- g) rekreační objekt.

b) Náklady na bilanční rozdíl

Tržby za služby distribuční soustavy se snižují o náklady na ztráty příslušné distribuční soustavy.

c) Obvyklá cena pořízení

Obvyklá cena pořízení plynárenského zařízení uplatňovaná provozovatelem distribuční soustavy představuje maximální možnou výši regulované hodnoty plynárenského zařízení.

Do obvyklé ceny pořízení se zahrnují náklady na pořízení projektové dokumentace, geodetické zaměření, věcná břemena a ostatní investiční náklady a poplatky na výstavbu, úpravu nebo pořízení plynárenského zařízení. Cenou pořízení plynárenského zařízení při připojení odběrného místa se rozumí náklady spojené s připojením a se zajištěním dodávky plynu. Zahrnované investiční náklady jsou ve výši obvyklé pro provozovatele distribuční soustavy. Obvyklá výše investičních nákladů je provozovatelem distribuční soustavy dokládána investičním ceníkem v předepsaném členění.

d) Provozní náklady

Provozní náklady provozovatele distribuční soustavy související s hodnoceným plynárenským zařízením jsou stanoveny procentem z obvyklé ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení.

e) Účetní a daňové odpisy

Pro stanovení výše odpisů se vychází z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení a platných regulačních a daňových odpisových sazeb. Výše odpisů vypočtených z obvyklé ceny pořízení plynárenského zařízení je přepočtena podle výsledné regulované hodnoty plynárenského zařízení.

3. Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení

Parametry výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení jsou

- a) diskontní míra je stanovena ve stejné výši jako míra výnosnosti regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy po zdanění,
- b) výše provozních nákladů je rovna 1,2 % z ceny pořízení hodnoceného plynárenského zařízení, přičemž se vychází z obvyklé ceny pořízení,

- c) míra inflace 2,5 %, stanovena jako aritmetický průměr měsíčních hodnot míry inflace vyjádřené přírůstkem průměrného ročního indexu spotřebitelských cen, zveřejněných Českým statistickým úřadem, za roky 2012 a 2013,
- d) doba návratnosti investice je 15 let od roku zahájení prodeje z hodnoceného plynárenského zařízení, pokud lze oprávněně předpokládat, že minimálně po tuto dobu hodnocené plynárenské zařízení zaručí bezpečné a spolehlivé poskytování služby distribuční soustavy.

4. Zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty samostatné plynovodní přípojky

Pro stanovení regulované hodnoty samostatné středotlaké a nízkotlaké plynovodní přípojky vybudované na stávající distribuční soustavě je možné využít zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty plynárenského zařízení.

Regulovaná hodnota plynovodní přípojky je v tomto případě vypočtena jako procentuální podíl z obvyklé ceny pořízení hodnocené plynovodní přípojky.

Procento podílu je určeno na základě plánovaného nebo skutečného odběru plynu a délky hodnocené plynovodní přípojky. V případě, že se jedná o kategorii domácnost, je odběr plynu stanoven podle měrné spotřeby určené pro daný typ zákazníka.

Parametry zjednodušeného výpočtu regulované hodnoty plynovodní přípojky jsou intervalová určení zatížení plynovodní přípojky v m^3/m za rok a k těmto intervalům příslušná procenta pro výpočet podílu z obvyklé ceny pořízení. Základem pro stanovení parametrů zjednodušeného výpočtu regulované hodnoty plynovodní přípojky jsou výpočty pro jednotlivé intervaly zatížení provedené výše popsanou metodou diskontovaných peněžních toků v plném rozsahu při použití všech stanovených parametrů.

Zjednodušený způsob výpočtu regulované hodnoty samostatné plynovodní přípojky nelze použít v případě, kdy je plynovodní přípojka budována současně s plynovodní sítí.

5. Rozdíl mezi cenou pořízení a regulovanou hodnotou plynárenského zařízení

V případě nabytí plynárenského zařízení od třetích stran a zákazníků provozovatele distribuční soustavy není možné rozdíl mezi regulovanou hodnotou plynárenského zařízení a cenou uhrazenou provozovatelem distribuční soustavy přesahující regulovanou hodnotu zahrnout do hodnoty provozních aktiv provozovatele distribuční soustavy.

V případě nabytí plynárenského zařízení vlastní investiční činností není možné rozdíl mezi regulovanou hodnotou plynárenského zařízení a cenou pořízení uhrazenou provozovatelem distribuční soustavy zahrnout do hodnoty provozních aktiv provozovatele distribuční soustavy.

6. Úprava regulované hodnoty plynárenského zařízení o zaplacené regulované náklady na úhradu nájemného

V případě nabytí plynárenského zařízení provozovatelem distribuční soustavy od třetích stran a zákazníků se regulovaná hodnota plynárenského zařízení snižuje o úhrn regulovaných nákladů na úhradu nájemného plynárenského zařízení, které byly stanoveny podle této přílohy a byly třetí straně či zákazníkům vyplaceny v obdobích před prodejem plynárenského zařízení provozovateli distribuční soustavy.

B. Postup stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení ve vlastnictví třetích osob

Regulované náklady na úhradu nájemného za užívání plynárenských zařízení jsou stanoveny pro plynárenská zařízení ve vlastnictví třetích osob provozovaná na základě smlouvy provozovatelem distribuční soustavy jako maximální výše nákladů na nájemné, kterou lze započítat do povolených výnosů. Regulované náklady na úhradu nájemného jsou stanoveny jen v případě, že regulovaná hodnota plynárenského zařízení je větší než nula.

Roční regulované náklady na úhradu nájemného se stanovují na celé následující regulační období dopředu, a to výpočtem podle této přílohy provedeným v posledním roce předcházejícího regulačního období na základě znalosti parametrů regulace a podmínek distribuce na daném plynárenském zařízení v následujícím regulačním období. V případě, že k uzavření nájemní smlouvy dojde v průběhu regulačního období, stanoví se regulované náklady na úhradu nájemného do konce tohoto regulačního období na základě aktuálních parametrů regulace platných pro provozovatele distribuční soustavy. Pokud k uzavření smlouvy dojde v posledních dvou letech regulačního období, zůstává stanovené nájemné v platnosti i pro následující regulační období.

1. Způsob výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného za plynárenské zařízení

Hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného je stanovena na základě regulované hodnoty plynárenského zařízení vypočtené podle této přílohy. Hodnota regulovaných nákladů na úhradu nájemného je stanovena jako součet ročního odpisu regulované hodnoty plynárenského zařízení a ročního průměrného zisku ze zůstatkové regulované hodnoty plynárenského zařízení tímto postupem

- a) roční odpis je vypočten jako podíl regulované hodnoty plynárenského zařízení a doby životnosti, která je pro účely výpočtu výše regulovaných nákladů na úhradu nájemného stanovena na 40 let; doba životnosti 40 let je pro výpočet odpisů použita při každém stanovení regulovaných nákladů na úhradu nájemného bez ohledu na dobu trvání nájemního vztahu,
- b) zůstatková regulovaná hodnota plynárenského zařízení je v příslušném roce vypočtena odečtením kumulovaných odpisů od regulované hodnoty plynárenského zařízení; kumulované odpisy jsou vypočteny jako násobek počtu let trvání nájmu a ročního odpisu; počtem let trvání nájmu se rozumí všechny roky, pro které byly regulované náklady na úhradu nájemného stanoveny podle této přílohy,
- c) hodnota zisku na příslušný rok regulačního období se stanoví jako součin vypočtené zůstatkové regulované hodnoty plynárenského zařízení v příslušném roce a úrokové míry stanovené pro účely výpočtu regulovaných nákladů na úhradu nájemného; hodnota ročního průměrného zisku je průměrem hodnot zisků v letech 2016 až 2018,
- d) výše úrokové míry je 1,1 %, hodnota je stanovena jako aritmetický průměr úrokových sazeb korunových vkladů nefinančních podniků přijatých bankami za období červenec 2006 až červen 2011.

2. Provoz a údržba pronajatých plynárenských zařízení

Náklady na provoz a údržbu pronajatých plynárenských zařízení jsou součástí celkových povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy určených Úřadem.

Příloha č. 7
cenového rozhodnutí č. 6/2015

**Postup stanovení cen při vzniku držitele licence nebo při přeměně držitele licence
a postup při úplatném nabytí nebo nájmu plynárenského zařízení**

- (1) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k přeměně provozovatele plynárenského zařízení⁹⁾, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímú předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území, a to do konce regulovaného roku.
- (2) Dojde-li v průběhu regulovaného roku k převodu nebo pachtu závodu či jeho části, který zahrnuje plynárenské zařízení sloužící k výkonu licencované činnosti, nebo k převodu nebo nájmu plynárenského zařízení sloužícího k výkonu licencované činnosti, platí pro nabyvatele, nájemce, pachtýře nebo osobu jinak oprávněnou k užívání plynárenského zařízení k výkonu licencované činnosti do konce regulovaného roku ceny regulovaných činností uplatňované převodcem, pronajímatelem, propachtovatelem nebo jinou osobou, která přenechává plynárenské zařízení k užívání na vymezeném území.
- (3) Nastane-li situace uvedená v odstavci (1) nebo (2) po 30. listopadu regulovaného roku, platí pro nového provozovatele plynárenského zařízení ceny stanovené jeho právnímú předchůdci pro jeho jednotlivá vymezená území i po celý následující regulovaný rok, pokud Energetický regulační úřad v odůvodněných případech nestanoví jinak.
- (4) Nabude-li provozovatel plynárenského zařízení úplatně plynárenské zařízení v jeho vymezeném území, Energetický regulační úřad zohlední v regulační bázi aktiv uhrazenou cenu takto nabytého majetku, nejvýše však ve výši regulované hodnoty plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 6. Z takto stanovené výše regulační báze aktiv budou vypočteny povolené odpisy.
- (5) Uzavře-li provozovatel plynárenského zařízení v průběhu regulovaného roku smlouvu o nájmu plynárenského zařízení, zohlední Úřad v povolených nákladech uhrazené nájemné, nejvýše však ve výši regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení stanovené podle přílohy č. 6.

⁹⁾ Zákon č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, ve znění pozdějších předpisů.

Příloha č. 8
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v plynárenství

Cena za činnosti operátora trhu v plynárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{osrpi},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$UPV_{oti} = PV_{oti} + F_{oti} - V_{otosti} + KF_{oti},$$

kde

PV_{oti} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + O_{oti} + Z_{oti},$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PN_{oti} = PN_{ot0} \times (1 - X_{ot})^i \times \prod_{t=L}^{L+i-1} \frac{I_t}{100},$$

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

L je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem na základě skutečně dosažených hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v plynárenství stanovená Úřadem,

I_t [%] je hodnota eskalačního faktoru nákladů příslušného roku t , pokud je jeho hodnota menší než 100, použije se pro účely výpočtu hodnota 100; hodnota eskalačního faktoru (s podmínkou, že suma vah je rovna jedné) je stanovena vztahem

$$I_t = p_{IIT} \times IIT_t + p_{IPS} \times IPS_t + p_{IM} \times IM_t,$$

kde

p_{IIT} [-] je váha indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,

p_{IPS} [-] je váha indexu cen podnikatelských služeb,

p_{IM} [-] je váha mzdového indexu,

IIT_t [%] je index růstu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství (položka 62 Programování a poradenství) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů cen tržních služeb za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců vykázaný Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J62, za měsíc duben roku t ,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako aritmetický průměr indexů cen vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce 011046 „Indexy cen tržních služeb na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovních CZ-CPA“, tabulka „podíl klouzavých průměrů“, kód J63, K64, M69, M74, N78 a N82 za měsíc duben roku t ,

IM_t [%] je mzdový index, který je vykazován Českým statistickým úřadem v tabulce 110024 „Počet zaměstnanců a průměrné hrubé měsíční mzdy podle CZ-NACE (přepočtené počty)“ za první čtvrtletí roku t ,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i , stanovená vztahem

$$O_{oti} = O_{otpli} + KF_{otoi},$$

kde

O_{otpli} [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok i ,

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu, který zohledňuje rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činností operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 9 odstavce (1),

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu zohledňující změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, stanovený Úřadem pro regulovaný rok i ,

V_{otosti} [Kč] jsou plánované výnosy z ostatních činností operátora trhu zahrnující výnosy za organizaci krátkodobého trhu s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s plynem pro regulovaný rok i ,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství stanovený podle přílohy č. 9 odstavce (2),

$RMDP_{otpi}$ [MWh] je plánované množství energie plynu, distribuované zákazníkům připojeným ke všem regionálním distribučním soustavám dodané všem zákazníkům připojeným přímo k přepravní soustavě, množství energie plynu k pokrytí ztrát v přepravní soustavě a množství energie plynu k pokrytí

ztrát a plynu pro vlastní technologickou spotřebu pro všechny držitele licence na distribuci plynu, kteří provozují regionální distribuční soustavy, pro regulovaný rok i ,

s_{osrpi} [Kč/MWh] je zvláštní poplatek dle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) MWh na 3 desetinná místa,
- c) procenta na 3 desetinná místa,
- d) poměrná míra na 5 desetinných míst,
- e) Kč/MWh na 2 desetinná místa.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 9
cenového rozhodnutí č. 6/2015

**Stanovení korekčních faktorů operátorovi trhu za činnosti operátora trhu
v plynárenství**

Korekční faktory za roky 2014 a 2015 se stanoví podle přílohy č. 6 k vyhlášce č. 195/2014 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, a vyrovnají se v průběhu regulačního období, které začíná dnem 1. ledna 2016.

(1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v plynárenství KF_{otoi} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otoi} = (O_{otski-2} - O_{otpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství KF_{oti} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{oti} = (PV_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-2} + OSR_{oti-2} - CT_{oti-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100},$$

pro $i \geq 3$,

kde

PV_{oti-2} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$PV_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2},$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 8,

O_{oti-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 8,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 8,

F_{oti-2} [Kč] je skutečný náklad faktoru trhu, zohledňující aktuální změny na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v plynárenství, v roce $i-2$; bude-li skutečný náklad faktoru trhu vyšší než zálohově poskytnutá hodnota faktoru trhu stanovená Úřadem v roce $i-2$, uzná Úřad pouze zálohově poskytnutou hodnotu faktoru trhu, pokud nebude skutečný náklad faktoru trhu opodstatněn a řádně odůvodněn,

KF_{oti-2} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství v roce $i-2$,

OSR_{OTi-2} [Kč] je skutečná výše odvodu do státního rozpočtu podle § 17d odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, za rok $i-2$,

CT_{oti-2} [Kč] jsou celkové skutečně dosažené výnosy za regulované činnosti operátora trhu v plynárenství za rok $i-2$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.

Příloha č. 10
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Postup stanovení ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství

Cena za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích operátorem trhu na trhu s plynem r_{oti} v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$r_{oti} = \frac{PV_{otri}}{(PPS_{otrpi} \times 12)},$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

PV_{otri} [Kč] jsou povolené výnosy operátora trhu za činnost operátora trhu v plynárenství poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i stanovené vztahem

$$PV_{otri} = PN_{otri} + O_{otri} + KF_{otri},$$

kde

PN_{otri} [Kč] je plánovaná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

O_{otri} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích pro regulovaný rok i ,

$$O_{otri} = O_{otrpli} + KF_{Ootri},$$

kde

O_{otrpli} [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství v roce i ,

KF_{Ootri} [Kč] je korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 11,

KF_{otri} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství pro regulovaný rok i stanovený podle přílohy č. 11,

PPS_{otrpi} [-] je plánovaný počet subjektů, kteří mají povinnost tuto cenu hradit, pro regulovaný rok i .

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Příloha č. 11
cenového rozhodnutí č. 6/2015

Stanovení korekčních faktorů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství

(1) Korekční faktor odpisů za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství KF_{Ootri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{Ootri} = (O_{otrski-2} - O_{otrpli-2}) \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

$O_{otrski-2}$ [Kč] je hodnota skutečných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství v roce $i-2$,

$O_{otrpli-2}$ [Kč] je hodnota plánovaných odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství v roce $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

(2) Korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství KF_{otri} v Kč je stanovený vztahem

$$KF_{otri} = [PN_{otri-2} + O_{otri-2} + KF_{otri-2} - CT_{otri-2}] \times \frac{SPI_{i-2}}{100} \times \frac{SPI_{i-1}}{100}, \text{ pro } i \geq 3,$$

kde

PN_{otri-2} [Kč] je skutečná hodnota nákladů operátora trhu za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

O_{otri-2} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v roce $i-2$,

KF_{otri-2} [Kč] je korekční faktor za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství v roce $i-2$,

CT_{otri-2} [Kč] jsou skutečně dosažené výnosy za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích v plynárenství za rok $i-2$,

SPI_{i-2} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-2$,

SPI_{i-1} [%] je index cen zveřejněný Českým statistickým úřadem jako „Index cen tržních služeb“ na úrovni oddílů, skupin a nižších úrovní CZ-CPA (kód 011046) stanovený na základě podílu klouzavých průměrů za měsíc duben roku $i-1$.

V průběhu výpočtů není prováděno zaokrouhlování.

Vstupní hodnoty jsou v závislosti na jednotce uváděny v zaokrouhlení

- a) Kč v celých korunách,
- b) procenta na 3 desetinná místa.

Konečná hodnota korekčního faktoru je zaokrouhlena na celé Kč.