

Věstník ERÚ, částka 4/2015

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

Zrušeno: [6/2015](#)

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. 195/2014 Sb.](#), o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství, vydává cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu:

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2014 ze dne 25. listopadu 2014, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2015 ze dne 4. září 2015, se mění takto:

1. V části I. bod 1 zní:

1. Ceny za přepravu plynu

Pro služby přepravy plynu poskytované provozovatelem přepravní soustavy platí tyto pevné ceny a podmínky:

1.1. Ceny za přepravu 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 - Mokrá Háj | 753,46 | 0 |
| Hraniční bod Waidhaus | 753,46 | 0 |
| Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau | 753,46 | 0 |
| Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda | 753,46 | 0 |
| Hraniční bod Hora Svaté 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 x CNCG |
| Hraniční bod Lanžhot - Mokry Háj | 4 044,07 | 0,0077 x CNCG |
| Hraniční bod Waidhaus | 4 675,31 | 0,0077 x CNCG |
| Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau | 4 701,49 | 0,0077 x CNCG |
| Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Sayda | 4 704,21 | 0,0077 x CNCG |
| Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny - Brandov | 4 701,49 | 0,0077 x CNCG |
| Hraniční bod Český Těšín | 4 675,31 | 0,0077 x CNCG |

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 webových stránkách 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

$$F_c = 3/12 \times 1,25,$$

pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

$$F_c = 1/12 \times 1,5 ,$$

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 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

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

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

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

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_{vyvd} 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

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

kde

k_{zkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{zkr} = (N_s - N_p) / N_s ,$$

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 zahraničního účastníka nebo subjektu zúčtování 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 nominoval 90 % a více rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě. Pokud subjekt zúčtování nominoval méně než 90 % rezervované pevné přepravní kapacity na příslušném bodě, kompenzace se určí podle vzorce

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

kde

VA výnos provozovatele přepravní soustavy za rezervace denní a vnitrodenní přepravní kapacity na příslušném hraničním bodě v Kč,

RKSZ rezervovaná pevná přepravní kapacita v hraničním bodě subjektu zúčtování v MWh/den,

RKn rezervovaná pevná přepravní kapacita v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v MWh/den,

NPSZ nominace pevné přepravy v hraničním bodě subjektu zúčtování v MWh,

NPn nominace pevné přepravy v hraničním bodě všech subjektů zúčtování, kterým je omezena renominace, v MWh.

Kompensaci za KO_{sz} hradí provozovatel přepravní soustavy zahraničnímu účastníkovi nebo subjektu zúčtování, který má rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu na hraničním bodě přepravní soustavy, ve kterém došlo k omezení renominace.

1.2. Ceny za přepravu 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 | 0,08 |
| Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage a.s. | 94,16 | 0,08 |

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

$$F_z = M_z/12,$$

kde

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

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_{zvd} v Kč/MWh/den

se stanoví podle vzorce

$$C_{Zvdk} = 0,01 \times C_z \times T_{vz}/24,$$

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_{zap} 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

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

kde

k_{Zzkr} je koeficient určený podle vzorce

$$k_{Zzkr} = (N_{zs} - N_{zp}) / N_{zs},$$

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 tisících MWh,

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

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

a. pro rezervovanou měsíční přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{Zmp}/d_{pr},$$

b. pro denní rezervovanou denní přerušitelnou přepravní kapacitu

$$C_{Zpp} = C_{Zdp}/d_{pr},$$

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

$$C_{Zsl} = C_{Zpp} \cdot$$

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

1.3. Ceny za přepravu plynu pro body výroben plynu

1.3.1. Pro ceny za přepravu 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 za přepravu 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 0.

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

3,78 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

1 632,08 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

$$C_{ppz} = (107,9876 - 12,2949 \times \ln(RK)) \times 1000/10,62 ,$$

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

8 192,19 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

$$C_{pjedn} = c_{ppz}/40 + c_{pkom} + 20.$$

Pokud zákazník požádá o cenu za přepravu 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 období, použije se pro účely stanovení ceny za přepravu plynu sjednaná hodnota rezervované pevné přepravní kapacity podle tohoto bodu.

Obdobně se ustanovení tohoto bodu použije pro výpočet ceny za přepravu 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 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 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 0. cenového rozhodnutí po dobu platnosti ceny za přepravu 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

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

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

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

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

$$kp_{drp} = (6 \times S_{RD}) / 365,$$

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

N_m 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 za přepravu plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

1.5.1. Pevná cena za přepravu 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 | 3 859 987 | 3,78 |
| PPD | 13 498 550 | 3,78 |
| RWE GasNet | 77 828 468 | 3,78 |

2. V části I. bod 14.11. zní:

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 | 57 332,58 | 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.

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. prosince 2015.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.

EPI S