

Věstník ERÚ, částka 3/2018

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2018

ze dne 22. května 2018,

o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu

Změna: [3/2019](#)

Energetický regulační úřad vydává cenové rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu 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, vyhlášky č. 195/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství a vyhlášky č. 196/2015 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství.

ČÁST PRVNÍ

Ceny služby přepravy plynu

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

1. Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

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. 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	765,01	0
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	765,01	0
Hraniční bod Waidhaus	765,01	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny Olbernhau	765,01	0
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny	765,01	0
Hraniční bod Brandov - OPAL	765,01	0
Hraniční bod Brandov - EUGAL*)	765,01	0
Hraniční bod Český Těšín	765,01	0
Virtuální hraniční bod Brandov)	765,01	0
Virtuální hraniční bod Waidhaus **)	765,01	0
Virtuální hraniční bod Lanžhot **)	765,01	0

*) Hraniční bod Brandov - EUGAL je plánovaný nový hraniční bod přepravní soustavy, jehož zprovoznění se předpokládá na rok 2019. Ceny uvedené pro tento bod jsou aplikovatelné pouze v případě jeho vzniku.

**) Virtuální hraniční bod podle požadavků ustanovení čl. 19 odst. 9 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013. Od 1. listopadu 2018 lze novou přepravní kapacitu nabízet pouze na zřízených funkčních virtuálních hraničních bodech.

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	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Lanžhot - Mokřý Háj	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Waidhaus	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Brandov - STEGAL	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora Svaté Kateřiny	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Brandov - OPAL	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Český Těšín	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Hraniční bod TRU*)	3 818,06	$0,003 \times C_{NCG}$
Virtuální hraniční bod Brandov **)	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Virtuální hraniční bod Waidhaus **)	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$
Virtuální hraniční bod Lanžhot **)	2 991,43	$0,003 \times C_{NCG}$

*) Ceny uvedené pro hraniční bod TRU jsou aplikovatelné pouze pro službu Trading Region Upgrade v pilotním režimu. Poskytování této služby se řídí platným řádem provozovatele přepravní soustavy.

***) Virtuální hraniční bod podle požadavků ustanovení čl. 19 odst. 9 NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje nařízení (EU) č. 984/2013. Od 1. listopadu 2018 lze novou přepravní kapacitu nabízet pouze na zřízených funkčních virtuálních hraničních bodech.

kde

C_{NCG} je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota „End-of-Day 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 „End-of-Day 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.

1.2. Pevná cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu

1.2.1. Pevná pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_s platí v době, kdy je přepravní kapacitu možno využít. V případě, že je účastníkovi trhu s plynem v aukci přidělena standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě na dobu kratší než 10 po sobě následujících let, je vyvolávací cena pro standardní pevnou kapacitu pro tyto po sobě následující roky pevnou pohyblivou cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu.

Pevná pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_s v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou kapacitu, čtvrtletní standardní pevnou kapacitu nebo měsíční standardní pevnou kapacitu určí podle vzorce

$$C_s = C_r \times F_c + A_p$$

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 pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

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

A_p 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.

1.2.2. Pevná fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_f je taková cena, která byla stanovena v cenovém rozhodnutí v době konání aukce. V případě, že je účastníkovi trhu s plynem v aukci přidělena roční standardní pevná přepravní kapacita na příslušném hraničním bodě na dobu nejméně 10 po sobě následujících let, je vyvolávací cena pro roční standardní pevnou kapacitu pro tyto po sobě následující roky pevnou fixní cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu. Pevná fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_{Fi} v Kč/MWh/den se pro roční standardní pevnou kapacitu pro kalendářní rok i určí podle vzorce

$$C_{Fi} = \left(C_{r0} \times \prod_{i=j}^i \frac{I_{i-1}}{100} \right) + A_p,$$

kde

C_{r0} je pevná roční cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu platná v době konání aukce,

i je kalendářní rok, pro který je fixní cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu stanovována,

j je kalendářní rok uzavření smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu,

I_{i-1} je hodnota eskalačního faktoru cen roku $i-1$ v % stanovená vzorcem

$$I_{i-1} = 0,7 \times IPS_{i-1} + 0,3 \times (CPI_{i-1} + 1),$$

IPS_{i-1} [%] je hodnota indexu cen podnikatelských služeb stanovená jako vážený průměr indexů cen

- 62 - Služby v oblasti programování a poradenství a související služby,
- 63 - Informační služby,
- 68 - Služby v oblasti nemovitostí,
- 69 - Právní a účetnické služby,
- 71 - Architektonické a inženýrské služby; technické zkoušky a analýzy,
- 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, kancelářské a jiné podpůrné služby pro podnikání

vykázaných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 011046) za měsíc duben roku i na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2011,

$CPI_{i-1}[\%]$ 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 i .

Pro kalendářní rok $i = j$ platí, že $I_{i-1} = 100$.

1.2.3. V případě aplikace pevné fixní i pevné pohyblivé ceny za rezervovanou roční standardní pevnou přepravní kapacitu se pevná cena za přepravený plyn C_{rkom} stanoví na základě skutečného množství plynu přepraveného v přepravní soustavě a součtu skutečného množství plynu a elektřiny pro pohon kompresních stanic, provozovaných na principu efektivního a hospodárného provozování přepravní soustavy. V případě mimořádných změn využití přepravní soustavy může být po řádném zdůvodnění použita pro stanovení pevné ceny za přepravený plyn C_{rkom} plánovaná hodnota. U takto odlišně stanovené hodnoty C_{rkom} dojde pro nejbližší následující možný rok ke korekci na základě skutečně dosažených hodnot.

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 1.2.1., přičemž velikost AP je pro účely stanovení pevné vyvolávací ceny rovna 0.

1.4. Velký cenový krok VCKa 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. cenového rozhodnutí,

F_c je faktor doby trvání rezervace standardní pevné přepravní kapacity podle bodu 1.2.1. cenového rozhodnutí.

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

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 1.4. cenového rozhodnutí.

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

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

$$C_{vyd} = 1/365 \times 1,5 \times C_r.$$

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

$$C_{vyvd} = 1/365 \times 1,7 \times C_r,$$

přičemž za den se považuje část plynárenského dne, pro který je vnitrodenní standardní pevná přepravní kapacita rezervována.

1.8. Pevná cena za rezervovanou standardní přerušitelnou přepravní kapacitu se pro roční standardní přerušitelnou kapacitu, čtvrtletní standardní přerušitelnou kapacitu a měsíční standardní přerušitelnou kapacitu C_{sp} v Kč/MWh/den stanoví jako hodnota C_s v Kč/MWh/den v bodě 1.2.1.

1.9. 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 1.6.

1.10. 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 1.7.

1.11. 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 MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

N_p je hodnota nominace nebo renominace přepravy účastníka trhu s plynem upravená provozovatelem přepravní soustavy v MWh zaokrouhlených na 3 desetinná místa,

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

pro rezervovanou přerušitelnou roční, čtvrtletní a měsíční přepravní kapacitu

$$C_{pp} = C_{sp},$$

pro rezervovanou přerušitelnou denní přepravní kapacitu

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

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

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

Kompenzaci za krácení nominace nebo renominace přepravy hradí provozovatel přepravní

soustavy účastníkovi trhu s plynem, který má rezervovanou přerušitelnou přepravní kapacitu.

1.12. Kompenzace 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

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

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,

RK_n 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,

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

Kompenzaci za KO_{sz} hradí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování nebo zahraničnímu účastníkovi.

ČÁST DRUHÁ

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2019.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Vladimír Outrata v. r.