

Věstník ERÚ, částka 7/2018

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2018
ze dne 9. října 2018,
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2017 ze dne 21. listopadu 2017,
o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu

Zrušeno: [6/2018](#)

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:

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2017 ze dne 21. listopadu 2017, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, se mění takto:

1. Bod 1.1.1. se nahrazuje tímto zněním:

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	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.

1.1.1.2. 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 - Mokry 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 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.

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dne 1. listopadu 2018.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

JUDr. PhDr. Vratislav Košťál v. r.

EPIS