

**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. .../2017 ze dne ...,
kterým se mění cenové rozhodnutí cenové rozhodnutí Energetického
regulačního úřadu č. 6/2016 ze dne 25. listopadu 2016, 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:

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2016 ze dne 25. listopadu 2016, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, se mění takto:

1. Tabulka uvedená v bodě 1.1.1.1. zní:

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 Sváté Kateřiny Olbernhau	753,46	0
Hraniční bod Hora Sváté Kateřiny	753,46	0
Hraniční bod Brandov - OPAL	753,46	0
Hraniční bod Brandov – EUGAL ^{*)}	753,46	0
Hraniční bod Český Těšín	753,46	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.

2. V části I. bod 1.1.2. zní:

1.1.2. Pevná cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu

- 1.1.2.1. Pevná pohyblivá cena za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitu C_S platí v době, kdy je přepravní kapacitu možno využít. Pohyblivá 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

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

pro měsíční standardní pevnou kapacitu se určí podle vzorce

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

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.

- 1.1.2.2. 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 5 po sobě následujících let, je vyvolávací cena pro roční standardní pevnou kapacitu pevnou fixní cenou za rezervovanou standardní pevnou přepravní kapacitou. 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

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

kde

C_{r0} je pevná 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

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

kde

IPS_{i-1} [%] 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 *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 $I_{i-1} = 100$.

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 3. března 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková