

NÁVRH

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2022 ze dne XX. července 2022, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2021 ze dne 30. listopadu 2021, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2022 ze dne 10. května 2022

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) 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, vydává cenové rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2021 ze dne 30. listopadu 2021, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2022 ze dne 10. května 2022.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2021 ze dne 30. listopadu 2021, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2022 ze dne 10. května 2022, se mění takto:

1. Bod (5.5) zní:

„(5.5) Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení, postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení a postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy je uveden v příloze č. 6.“.

2. Nadpis přílohy č. 6 zní:

„Postup stanovení regulované hodnoty plynárenského zařízení, postup stanovení regulovaných nákladů na nájem plynárenského zařízení a postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy“.

3. V příloze č. 6 se za bod (2.2) doplňují nové body (3) až (3.7), které znějí:

„(3) Postup stanovení hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů při jeho odkupu provozovatelem distribuční soustavy¹⁰“

Vstupní hodnotou pro stanovení odkupní hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů¹¹ je

¹⁰ § 59 odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů,

¹¹ Příloha č. 9 vyhlášky č. 488/2021 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě,

- a) cena určená zadáním veřejné zakázky podle bodu (3.1) nebo
- b) cena obvyklá podle bodu (3.2).

(3.1) Zadávací řízení podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek

Vstupní hodnotou pro stanovení odkupní hodnoty těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů při odkupu provozovatelem distribuční soustavy je cena určená zadáním veřejné zakázky podle zákona upravujícího zadávání veřejných zakázek¹² bez daně z přidané hodnoty.

(3.2) Obvyklá cena pořízení

Obvyklá cena pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů je cena obvyklá podle zákona o cenách.

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 těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů. Zahrnované investiční náklady jsou ve výši obvyklé pro provozovatele distribuční soustavy. Obvyklá výše investičních nákladů je provozovatelem distribuční soustavy dokládána Energetickému regulačnímu úřadu investičním ceníkem.

Regulovaný subjekt může pro stanovení ceny obvyklé také využít vyhlášku upravující oceňování majetku¹³.

(3.3) Koeficient využití

Koeficient využití (KoefV) je stanoven ve výši:

- a) KoefV = 0,8 pro VTP => 150 m³/hod/km;
- b) KoefV = 0,8 – 0,008 x (150 – VTP) pro 50 m³/hod/km < VTP < 150 m³/hod/km
- c) KoefV = 0 pro VTP <= 50 m³/hod/km,

kde

VTP je využití těžebního plynovodu v m³/hod na 1 km délky těžebního plynovodu (zaokrouhлено na 2 desetinná místa) stanovené vztahem

$$VTP = KapV / DTP$$

kde

KapV je kapacita výroby v m³/hod (zaokrouhлено na celé m³/hod),

DTP je délka těžebního plynovodu v km (zaokrouhлено na 3 desetinná místa).

(3.4) Odkupní hodnota těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů

Odkupní hodnota těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů se stanoví jako součin nižší z hodnot stanovených podle bodu (3.1) a (3.2) a koeficientu využití stanoveného podle bodu (3.3).

¹² Zákon č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, ve znění pozdějších předpisů.

¹³ Vyhláška č. 441/2013 Sb., k provedení zákona o oceňování majetku (oceňovací vyhláška), ve znění pozdějších předpisů.

(3.5) Omezující podmínky odkupu

Pro těžební plynovody, které jsou delší než 5 km, a pro těžební plynovody vedoucí z výroby biometanu s výrobní kapacitou nižší než 30 m³/hod je odkupní hodnota rovna nule bez ohledu na hodnota stanovenou podle bodu (3.4).

(3.6) Dotace na pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů

Vstupní hodnota stanovená podle bodů (3.1) a (3.2) je v případě získání dotace na pořízení těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů o výši této dotace ponížena. Pro stanovení odkupní hodnoty je výrobce biometanu povinen doložit provozovateli distribuční soustavy informace týkající se získané dotace.

(3.7) Snižování odkupní hodnoty v průběhu času

V případě žádosti o odkup těžebního plynovodu a souvisejících technologických objektů se odkupní hodnota stanovená podle bodu (3.4) snižuje o

- a) 1/20 odkupní hodnoty v případě samotného těžebního plynovodu,
- b) 1/X odkupní hodnoty v případě souvisejících technologických objektů, kde X je doba životnosti stanovená v souladu s vyhláškou č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů,

za každý rok mezi rokem připojení těžebního plynovodu k distribuční soustavě a rokem odkupu.“

Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem zveřejnění v Energetickém regulačním věstníku.