

Konzultace o slevách, multiplikátorech a sezónních faktorech podle článku 28 Nařízení Komise EU 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn

Nařízení Komise EU 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (dále jen „NC TAR“), ve svém článku 28 nařizuje provádět v každém období platnosti sazeb následné konzultace o slevách, multiplikátorech a sezónních faktorech. V podmínkách České republiky to znamená, že tato konzultace musí být prováděna každý rok.

Konzultace o úrovni multiplikátorů

Energetický regulační úřad se obsáhle věnoval problematice nastavení úrovně multiplikátorů pro čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní kapacitní produkty v rámci konečné konzultace podle článku 26 NC TAR, která proběhla v termínu od 1. října 2018 do 31. prosince 2018. Na základě této konzultace bylo dne 27. května 2019 v souladu s článkem 27 odst. 4 NC TAR vydané odůvodněné rozhodnutí, kde jsou detailně popsány důvody nastavení úrovně multiplikátorů pro jednotlivé krátkodobé kapacitní produkty včetně posouzení aspektů uvedených v článku 28 odst. 3 písm. a) NC TAR.¹ Tyto úrovně multiplikátorů byly také zveřejněny v Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2019 ze dne 21. května 2019, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, a jsou aplikovány na jednotlivé kapacitní produkty nabízené a prodané v aukcích² na kalendářní rok 2020.

Energetický regulační úřad za uplynulé období neidentifikoval žádné nové skutečnosti, které by byly důvodem k přehodnocení dosavadní úrovně multiplikátorů. Nadále je toho názoru, že nastavené úrovně multiplikátorů plně zajišťují rovnováhu mezi umožněním krátkodobého obchodování se zemním plynem a poskytováním dlouhodobých signálů pro efektivní investice do přepravní soustavy, nemají negativní dopad na výnosy z přepravních služeb a jejich pokrytí, nejsou příčinou křížových dotací mezi uživateli soustavy a zajišťují, že se ve vyvolávacích cenách odrážejí náklady, nejsou příčinou nedostatku fyzické nebo smluvní kapacity a ani nemají negativní dopad na přeshraniční toky.³

Energetický regulační úřad na základě výše uvedených důvodů navrhuje i pro rok 2021 zachovat strukturu a výši multiplikátorů v nezměněné podobě. Výši multiplikátorů navržené na rok 2021 zobrazuje následující tabulka:

¹ „3. Při přijímání rozhodnutí uvedených v odstavcích 1 a 2 zohlední vnitrostátní regulační orgán obdržené reakce na konzultaci a tyto aspekty:

a) pro multiplikátory

- i) rovnováhu mezi umožněním krátkodobého obchodování se zemním plynem a poskytováním dlouhodobých signálů pro efektivní investice do přepravní soustavy,
- ii) dopad na výnosy z přepravních služeb a jejich pokrytí,
- iii) potřebu zabránit křížovým dotacím mezi uživateli soustavy a zajistit, aby se ve vyvolávacích cenách více odrážely náklady,
- iv) situace, kdy dojde k fyzickému a smluvnímu překročení kapacity,
- v) dopad na přeshraniční toky.“

² KAPITOLA III NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 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

³ Kapitola 8.1. Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn, http://www.eru.cz/documents/10540/5228943/ERV3_+2019.pdf

Nastavení multiplikátorů	
Kapacitní produkt	Multiplikátor
Čtvrtletní	1,1
Měsíční	1,25
Denní	1,5
Vnitrodenní	1,7

Tabulka 1 Nastavení úrovně multiplikátorů pro rok 2021

Navržené úrovně multiplikátorů jsou v rozpětí stanoveném v článku 13 odst. 1 NC TAR, tedy čtvrtletní a měsíční v rozpětí 1 až 1,5 a denní a vnitrodenní v rozpětí 1 až 3.

Konzultace o úrovni sezónních faktorů a výpočtech uvedených v článku 15 NC TAR

Sezónní faktory pro stanovení vyvolávací ceny kapacitních přepravních produktů nejsou v České republice používány a nepředpokládá se ani jejich budoucí zavedení.

Konzultace o úrovni slev uvedených v čl. 9 odst. 2 a v článku 16 NC TAR

V České republice nejsou v současné době provozována zařízení LNG, která by tvořila vstupní body do přepravní soustavy v České republice. Není provozována ani infrastruktura vybudovaná za účelem ukončení izolace členských států EU. Ustanovení čl. 9 odst. 2 NC TAR proto není použito.

Stejně jako v případě úrovně multiplikátorů pro kapacitní produkty ani v případě problematiky úrovně slev kapacitních produktů za přerušitelnou přepravní kapacitu neidentifikoval Energetický regulační úřad žádné nové skutečnosti, na základě kterých by svůj přístup k přerušitelným kapacitním produktům přehodnotil. Nadále tedy navrhuje v souladu s čl. 16 odst. 4 NC TAR pro kapacitní produkty s přerušitelnou kapacitou aplikaci režimu následných slev s kompenzací při přerušení za přerušenu část kapacity ve výši trojnásobku ceny za denní standardní pevnou kapacitu. V případě výskytu přerušení na hraničním bodě provede ERÚ analýzu pravděpodobnosti přerušení a pro následující období bude zavedena předběžná slevu podle čl. 16 odst. 2 NC TAR.