

KONZULTACE O SLEVÁCH, MULTIPLIKÁTORECH A SEZÓNŇÍCH 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 PRO ROK 2027

V souladu s ustanovením článku 28 [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“), zahajuje Energetický regulační úřad konzultaci o slevách, multiplikátorech a sezónních faktorech.

1.1. Konzultace o úrovni multiplikátorů v propojovacích bodech

Energetický regulační úřad se věnoval problematice nastavení úrovně multiplikátorů pro čtvrtletní, měsíční, denní a vnitrodenní standardní pevné přepravní kapacity v rámci konečné konzultace podle článku 26 NC TAR v roce 2025. Na základě této konzultace bylo dne 30. dubna 2025 v souladu s článkem 27 odst. 4 NC TAR vydané odůvodněné rozhodnutí, kde jsou popsány důvody nastavení úrovně multiplikátorů včetně posouzení aspektů uvedených v článku 28 odst. 3 písm. a) NC TAR.

Energetický regulační úřad navrhuje pro rok 2027 zachovat strukturu a výši multiplikátorů ve stejné podobě, jak jsou stanoveny pro rok 2026. Následující tabulka zobrazuje navrhovanou výši multiplikátorů na rok 2027:

Tabulka 1 Navržené úrovně multiplikátorů na rok 2027

Kapacitní produkt	Multiplikátor
Čtvrtletní mlt_c	1,1
Měsíční mlt_m	1,25
Denní mlt_d	1,5
Vnitrodenní mlt_{vd}	1,7

Navržené 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 a 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.

1.2. 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. V souvislosti s dřívějšími konzultacemi návrhů nastavení pravidel fungování trhu s plynem v ČR nebyla zaznamenána poptávka po zavedení sezónních přepravních tarifů ze strany uživatelů ani provozovatele přepravní soustavy. Důvodem je pravděpodobně existence krátkodobých přepravních tarifů, které uživatelům přepravní soustavy umožňují v dostatečné míře strukturovat své kapacitní potřeby a zároveň respektují potřebu krytí nákladů, které krátkodobé přepravní produkty vyvolávají. Vzhledem k rozsahu přepravní soustavy v České republice nedochází k případům, kdy by byl např. v zimním období nedostatek dostupné přepravní kapacity a bylo nutné tuto skutečnost a s ní související vyšší náklady zohledňovat ve struktuře přepravních tarifů.

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

V České republice nejsou v současné době provozována zařízení LNG ani infrastruktura vybudovaná za účelem ukončení izolace členských států EU. Ustanovení článku 9 odst. 2 NC TAR proto není použito.

V České republice byl doposud pro stanovení vyvolávacích cen kapacitních produktů pro přerušitelnou přepravní kapacitu uplatňován přístup následné slevy, kdy uživatelé soustavy obdrží náhradu poté, co přerušení skutečně nastane. Velikost této náhrady je transparentně stanovena Energetickým regulačním úřadem.

Energetický regulační úřad vzhledem k dostatečné velikosti přepravních kapacit na všech vstupních i výstupních hraničních bodech nemá k dispozici data, na jejichž základě by stanovil pravděpodobnost přerušení, která je nezbytná pro stanovení předběžné slevy na jednotlivých vstupních nebo výstupních hraničních bodech.

Energetický regulační úřad tak nadále navrhuje v souladu s článkem 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 Energetický regulační úřad analýzu pravděpodobnosti přerušení a pro následující období bude zavedena předběžná sleva podle článku 16 odst. 2 NC TAR.