

Návrh projektu zajištění přírůstkové kapacity mezi vstupně-výstupními soustavami České republiky ('CZ') a rakouskou tržní oblastí Východ ('AT')

Tento návrh projektu je dokumentem společné veřejné konzultace podle článku 27 (3) 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 ("NC CAM"), připraveným společnostmi NET4GAS, s.r.o. ('N4G') a Gas Connect Austria GmbH ('GCA').

Veřejná konzultace k tomuto návrhu projektu bude probíhat do 14. února 2020. Prosíme, zašlete nám svou reakci nejpozději do 14. února 2020 e-mailem na adresu capacitybooking@net4gas.cz a sales@gasconnect.at. Upozorňujeme, že Vaše odpovědi budou publikovány na webových stránkách společností N4G a GCA.

Obsah

A.	Popis projektu zajištění přírůstkové kapacity včetně odhadu nákladů	3
B.	Úrovně nabídky kapacity pro koordinované kapacitní produkty v propojovacím bodě	4
C.	Navrhovaný alternativní alokační mechanismus	5
D.	Provizorní harmonogram projektu zajištění přírůstkové kapacity	5
E.	Všeobecná pravidla a podmínky pro fázi závazné alokace kapacity	5
F.	Elementy IND a RP popsané v článku 24(b) Nařízení (EU) 2017/460	6
G.	Úroveň závazku uživatele jako odhad f-faktoru	6
H.	Dodatečné indikativní poptávky	6
I.	Využívání jiné neamortizované plynárenské infrastruktury	6

A. Popis projektu zajištění přírůstkové kapacity včetně odhadu nákladů

Zpráva o posouzení tržní poptávky pro přírůstkovou kapacitu mezi Českou republikou a Rakouskem ze dne 21. října 2019 dochází k závěru, že N4G a GCA mají provést technickou studii pro projekt zajištění přírůstkové kapacity. Cílem projektu zajištění přírůstkové kapacity je fyzické propojení rakouské a české vstupně-výstupní soustavy prostřednictvím plynovodů mezi Břeclaví (CZ) a Baumgartenem (AT). Technické parametry projektu jsou následující:

Technické řešení 1:

Parametr	Celkově	CZ úsek	AT úsek
Technická kapacita	750,000 Nm ³ /h (0 °)	750,000 Nm ³ /h (0 °)	750,000 Nm ³ /h (0 °)
Druh kapacity	pevná	pevná	pevná, volně alokovatelná (FZK)
Propojovací bod	Reintal	Reintal	Reintal
Směr toku	Obousměrný	Obousměrný	Obousměrný
Minimální předávací tlak ve směru z Rakouska do České republiky	53 barg	53 barg	53 barg
Minimální předávací tlak ve směru z České republiky do Rakouska	46.7 barg	46.7 barg	46.7 barg
Délka plynovodu	61 km	12 km	49 km
Nadzemní instalace	-	-	Kompresní stanice v Baumgartenu
	-	-	Měřicí stanice v Baumgartenu
	-	-	Přeshraniční měřicí stanice
Odhad nákladů	210,2 mil. EUR	28 mil. EUR	182,2 mil. EUR
Přesnost odhadu nákladů	+/- 25%	+/- 25%	+/- 25%

Technické řešení 2:

Parameter	Celkově	CZ úsek	AT úsek
Technická kapacita	210,009 Nm ³ /h (0 °)		
Druh kapacity	Pevná		
Propojovací bod	Reintal	Reintal	Reintal
Směr toku	Obousměrný	Obousměrný	Obousměrný
Minimální předávací tlak ve směru z Rakouska do České republiky	53 barg	53 barg	53 barg
Minimální předávací tlak ve směru z České republiky do Rakouska	46.7 barg	46.7 barg	46.7 barg
Délka plynovodu	61 km	12 km	49 km
Nadzemní instalace	-	-	Kompresní stanice v Baumgartenu

Odhad nákladů
Přesnost odhadu nákladů

-	-	Měřicí stanice v Baumgartenu
-	-	Přeshraniční měřicí stanice
21 mil. EUR		
+/- 25%	+/- 25%	+/- 25%

B. Úrovně nabídky kapacity pro koordinované kapacitní produkty v propojovacím bodě

Na základě výše uvedeného popisu projektu zajištění přírůstkové kapacity a při vyčlenění objemu 10% technické přírůstkové kapacity podle článku 6(8) Nařízení NC CAM, a při aplikování spalného tepla ve výši 11.19 kWh/Nm³ (0 °C) jsou úrovně nabídky kapacity pro koordinované kapacitní produkty v propojovacím bodě následující:

Úroveň nabídky 1

Plynárenský rok	Úroveň nabídky kapacity ve směru z CZ do AT (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)	Úroveň nabídky kapacity ve směru z AT do CZ (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)
2025/26	7,553,250	7,553,250
2026/27	7,553,250	7,553,250
2027/28	7,553,250	7,553,250
2028/29	7,553,250	7,553,250
2029/30	7,553,250	7,553,250
2030/31	7,553,250	7,553,250
2031/32	7,553,250	7,553,250
2032/33	7,553,250	7,553,250
2033/34	7,553,250	7,553,250
2034/35	7,553,250	7,553,250
2035/36	7,553,250	7,553,250
2036/37	7,553,250	7,553,250
2037/38	7,553,250	7,553,250
2038/39	7,553,250	7,553,250
2039/40	7,553,250	7,553,250

Úroveň nabídky 2:

Plynárenský rok	Úroveň nabídky kapacity ve směru z CZ do AT (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)	Úroveň nabídky kapacity ve směru z CZ do AT (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)
-----------------	---	---

2025/26	2,115,000	2,115,000
2026/27	2,115,000	2,115,000
2027/28	2,115,000	2,115,000
2028/29	2,115,000	2,115,000
2029/30	2,115,000	2,115,000
2030/31	2,115,000	2,115,000
2031/32	2,115,000	2,115,000
2032/33	2,115,000	2,115,000
2033/34	2,115,000	2,115,000
2034/35	2,115,000	2,115,000
2035/36	2,115,000	2,115,000
2036/37	2,115,000	2,115,000
2037/38	2,115,000	2,115,000
2038/39	2,115,000	2,115,000
2039/40	2,115,000	2,115,000

C. Navrhovaný alternativní alokační mechanismus

Společnosti N4G a GCA neobdržely žádné podmíněné indikativní poptávky. Proto alternativní alokační mechanismus nenavrhují.

D. Provizorní harmonogram projektu zajištění přírůstkové kapacity

Milník	Plánované datum N4G	Plánované datum GCA
Aukce & ekonomické testy	červenec 2021	červenec 2021
Oznámení výsledku ekonomického testu	červenec 2021	červenec 2021
Konečné investiční rozhodnutí	-	3. čtvrtletí 2022
Zahájení komerčního provozu	4. čtvrtletí 2025	4. čtvrtletí 2025

E. Všeobecná pravidla a podmínky pro fázi závazné alokace kapacity

Během fáze závazné alokace kapacity nabídnou společnosti GCA a N4G přírůstkové kapacity v roční aukci na kapacitní platformě PRISMA.

Všeobecná pravidla a podmínky společnosti GCA, která musí uživatel sítě akceptovat, aby se mohl zúčastnit aukce a získal tak přístup ke kapacitě během fáze závazné alokace kapacity jsou popsány v GCA's [Rámcové kapacitní smlouvě](#) a jejích přílohách. [Příloha 1](#) k Rámcové kapacitní smlouvě specifikuje záruky, které je uživatel sítě povinen poskytnout. Článek 3.2 Rámcové kapacitní smlouvy upravuje, jak se smluvně upravují potenciální zpoždění poskytnutí kapacity.

Všeobecná pravidla a podmínky společnosti NET4GAS s.r.o., které musí uživatel sítě akceptovat, aby se mohl zúčastnit aukce a získal přístup ke kapacitě během fáze závazné alokace kapacity procesu zajišťování přírůstkové kapacity, jsou popsány v Příloze 1 k tohoto konzultačního dokumentu a v [Řádu provozovatele přepravní soustavy](#) společnosti N4G.

F. Elementy IND a RP popsané v článku 24(b) Nařízení (EU) 2017/460

Společnost GCA mechanismus fixních cen nepoužívá. Elementy IND a RP popsané v článku 24(b) Nařízení (EU) 2017/460 proto nejsou aplikovatelné. Společnost NET4GAS zvažuje, že Energetickému regulačnímu úřadu (ERÚ) České republiky zašle žádost o aplikaci fixní ceny, která zohlední převažující režim zastropování cen (price cap regime) používaný na přeshraniční tranzitní přepravní systém České republiky. Konečný přístup schválí ERÚ a všechny elementy, včetně elementů IND a RP, by měly být specifikovány v cenovém rozhodnutí nebo jiným závazným způsobem v souladu s příslušnou legislativou vydanou ERÚ České republiky.

G. Úroveň závazku uživatele a odhad f-faktoru

Úroveň závazku uživatele vyjádřena jako odhad f-faktoru společností GCA, rovná se 1.

Úroveň závazku uživatele vyjádřena jako odhad f-faktoru společností N4G, rovná se 1.

H. Dodatečné indikativní poptávky

Společnosti NET4GAS a GCA obdržely dopis od potenciálního obchodníka (shippera) vyjadřující jeho podporu rozvoji úrovně poptávky 750,000 Nm³/h (0°C).

I. Využívání jiné neamortizované plynárenské infrastruktury

Přírůstková kapacita pravděpodobně nepovede k trvalému a významnému poklesu ve využívání jiné neamortizované plynárenské infrastruktury v téže nebo v sousedící vstupně-výstupní soustavě nebo podél stejné přepravní trasy plynu.