

Publikace dle článku 25 odst. 2 a článku 28 odst. 3 Nařízení (EU) 2017/459 (NC CAM) týkající se procesu iniciovaného v roce 2019 pro přírůstkovou kapacitu pro hranice mezi Rakouskem a Českou republikou

3. května 2022

I. Úvod

Společnosti NET4GAS, s.r.o., (dále též „N4G“) a Gas Connect Austria GmbH (dále též „GCA“) předkládají dle článku 25, odst. 2 a článku 28, odst. 3 Nařízení Evropské 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 (dále též „NC CAM“), informaci ohledně projektu přírůstkové kapacity pro hranici mezi Rakouskem (obchodní zóna Východ) a Českou republikou iniciovaného trhem v rámci procesu přírůstkové kapacity popsaném v NC CAM a připraveném oběma výše zmíněnými provozovateli přepravních soustav (dále též „TSO(s)“). Upravený návrh projektu přírůstkové kapacity byl zaslán ke schválení národním regulačním úřadům Rakouska a České republiky v květnu 2021.

Rakouský návrh projektu byl schválen rozhodnutím č. V NKO G 01/21/1 vydaným¹ dne 4. listopadu 2021 rakouským národním energetickým regulačním úřadem E-Control.

Český návrh projektu byl schválen rozhodnutím č. 10036-42/2020-ERU vydaným² dne 30. září 2021 českým Energetickým regulačním úřadem (ERÚ).

¹ Rozhodnutí E-Control: https://www.e-control.at/documents/1785851/0/V+NKO+G+01_21+Bescheid+GCA+%281%29.pdf/e4f913bb-3343-c6b6-1e76-0c9b1ebe2ce2?t=1639389450694

² Rozhodnutí ERÚ: <https://www.net4gas.cz/files/en/customers/products-services/new-transmission-capacity/czech-austrian-connection/decision-the-project-proposal-an-incremental-capacity-project-cz-at.pdf>

II. Úrovně nabídky koordinované kapacity dle článku 28 odst. 1 písm. a Nařízení NC CAM

Na roční aukci kapacit, která se uskuteční 4. července 2022, nabídnou participující provozovatelé přepravních soustav (TSOs) pro produkty koordinované kapacity v propojovacím bodě Reintal (dále též „IP Reintal“) dvě společné úrovně nabídky. Obě úrovně nabídky berou v úvahu povinnost vyčlenit (to set aside) kapacitu na základě metodiky výpočtu popsané v článku 11 odst. 6 Nařízení NC CAM. Jelikož v propojovacím bodě IP Reintal není mezi Rakouskem a Českou republikou dostupná žádná existující kapacita ani v jednom směru, vyčlení jak GCA, tak i N4G kapacitu o objemu 10 % přírůstkové technické kapacity podle článku 8, odst. 8, Nařízení NC CAM, a při aplikování spalného tepla ve výši 11,19 kWh/Nm³ (0 °C) jsou úrovně nabídky pro koordinované kapacitní produkty v propojovacím bodě následující:

Úroveň nabídky 1:

Rok	Od roku 2028/2029 do roku 2042/2043
Úroveň nabídky 1 [kWh/h]/ročně	2 114 910
Přírůstková kapacita [kWh/h]/ročně – nabízená	2 114 910
Existující kapacita [kWh/h]/ročně	0

Úroveň nabídky 2:

Rok	Od roku 2028/2029 do roku 2042/2043
Úroveň nabídky 2 [kWh/h]/ročně	7 553 250
Přírůstková kapacita [kWh/h]/ročně – nabízená	7 553 250
Existující kapacita [kWh/h]/ročně	0

Kapacita pro každou úroveň nabídky je stejná ve směru z Rakouska do České republiky i v opačném směru z České republiky do Rakouska.

III. Obchodní podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí uživatel soustavy akceptovat dle článku 28 odst. 1 písm. b Nařízení NC CAM

Pro nabídku přírůstkové kapacity (tj. úrovní nabídky) v roční aukci kapacity v roce 2022 zpracovaly společnosti GCA a N4G samostatné obchodní podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí být uživateli soustavy akceptovány před aukcí přírůstkové kapacity.

Pokud jde o GCA, musí uživatel soustavy, aby se mohl účastnit roční aukce kapacit, akceptovat Obecná pravidla a podmínky pro přístup k přepravní soustavě společnosti Gas Connect Austria ([General Terms and Conditions for Transmission Network Access of GAS CONNECT AUSTRIA GmbH](#)), podepsat Rámcovou smlouvu o kapacitě (Frame Capacity Contract) a podepsat minimálně jeden Formulář autorizovaného uživatele (Authorised User Form).

Účastí v aukci uživatel soustavy neodvolatelně akceptuje, že „Dodatek k Rámcové smlouvě o kapacitě pro česko-rakouský IP Reintal“ (Czech-Austrian IP Reintal Addendum to the Frame Capacity Contract) uvedený v příloze 1 tohoto dokumentu je integrální součástí všech kapacitních kontraktů s GCA týkajících se kapacity propojovacího bodu IP Reintal.

Pokud jde o N4G, jsou obecná pravidla a podmínky, které musí uživatel soustavy akceptovat, aby se mohl účastnit a získat přístup ke kapacitě ve fázi závazné alokace kapacity v rámci procesu zajišťování přírůstkové kapacity, stanovena v příloze 2 k tomuto dokumentu („Smlouva o poskytnutí služby přepravy plynu“ / „Contract for Provision of Gas Transmission Service“) a v [Řádu provozovatele přepravní soustavy \(Network Code\)](#) společnosti NET4GAS.

Bez ohledu na skutečnost, že společnost N4G publikuje obchodní podmínky pro aukci přírůstkové kapacity v angličtině a v češtině, bude za závaznou považována pouze česká verze.

V případě GCA bude za právně závaznou považována anglická verze.

IV. Harmonogramy projektu přírůstkové kapacity a opatření k zamezení zpoždění a snížení dopadu zpoždění podle čl. 28 odst. 1 písm. c Nařízení NC CAM

Následující tabulky ukazují další kroky a představují hrubý harmonogram technických opatření pro obě nabídkové úrovně projektu. Toto plánování již zahrnuje časovou rezervu, aby nedošlo ke zpožděním při poskytování přírůstkové kapacity.

Fáze výstavby bude zahájena pouze v případě, že budou existovat závazné přísliby trhu pro pořízení příslušné přírůstkové kapacity v roční aukci 2022, a pokud u obou z dotčených provozovatelů přepravních soustav (TSOs) bude k dispozici také pozitivní výsledek následného ekonomického testu nejméně pro jednu úroveň nabídky.

Gas Connect Austria

Milník	Plánované datum
Účastníci aukce podepíší "Frame Capacity Contract" a "Authorised User Form"	27. červen 2022
Červencová roční aukce kapacit následovaná ekonomickým testem	4. červenec 2022
Datum pro využití práva na odstoupení, jestliže v souvislosti s tímto IP sousední TSO, konkrétně N4G, využije svého práva na odstoupení na základě jeho kontraktu s uživateli soustavy (viz níže)	30. květen 2026
Očekávané zahájení komerčního provozu nové infrastruktury	4. čtvrtletí 2028

NET4GAS

Milník	Plánované datum
Účastníci aukce podepíší „Smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu“ („Contract for Provision of Gas Transmission Service“)	27. červen 2022
Červencová roční aukce kapacit následovaná ekonomickým testem	4. červenec 2022
Datum pro využití práva na odstoupení, pokud nebudou zajištěna povolení a/nebo pozemková práva (podle odstavce 5.1. „Smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu“)	30. duben 2026
Očekávané zahájení komerčního provozu nové infrastruktury	4. čtvrtletí 2028

V. Parametry podle článku 28 odst. 1 písm. d Nařízení NC CAM

Gas Connect Austria

i.) Parametry dle článku 22 odst. 1 písm. a Nařízení NC CAM

Aukční prémie:

Na aukci přírůstkových kapacit se podle čl. 29 odst. 1 Nařízení NC CAM vztahuje algoritmus pro víceúrovňové aukce vzestupných cen podle čl. 17 Nařízení NC CAM. To může vést k aukční prémii, která bude stanovena až na konci roční aukce v roce 2022. Z tohoto důvodu nebyla při výpočtu f-faktoru zohledněna, musí však být zahrnuta do ekonomického testu.

Povinná minimální prémie:

Povinná minimální prémie podle Nařízení o poplatcích v plynárenském systému (Gas System Charges Ordinance) z roku 2013 ve znění poslední úpravy:

Úroveň nabídky 1 ve směru toku plynu z České republiky do Rakouska:

EUR 5,01/kWh/h/rok

Úroveň nabídky 2 ve směru toku plynu z České republiky do Rakouska:

EUR 4,48/kWh/h/rok

Úroveň nabídky 1 ve směru toku plynu z Rakouska do České republiky:

0 EUR/kWh/h/rok

Úroveň nabídky 2 ve směru toku plynu z Rakouska do České republiky:

0 EUR/kWh/h/rok

Čistá současná hodnota závazných příslibů uživatelů soustavy:

Odhadované zvýšení povolených cílových výnosů během patnáctiletého období od zprovoznění (EUR), odpovídá hodnotě nákladů za patnáctileté období od zprovoznění. Tyto kalkulace jsou v souladu s rozhodnutím ohledně procedury stanovení plánovaných nákladů spojených s projektem přírůstkové kapacity a plánovaných kvantitativních struktur / plánovaných nákladů Zl. V MET G 01/21/2 z 26. dubna 2021.

Úroveň nabídky 1: 131 392 512 EUR

Úroveň nabídky 2: 265 654 545 EUR

Diskontní sazba: 4,982 %

ii.) Parametr dle článku 22 odst. 1 písm. b Nařízení NC CAM

Vstupní proměnné hodnoty pro výpočet současné hodnoty podle článku 22 odstavce 1 písmena b Nařízení NC CAM („Náklady“) před započítáním diskontní sazby byly stanoveny:

Pro úroveň nabídky 1: 131 392 512 EUR

Pro úroveň nabídky 2: 265 654 545 EUR

Výpočet současné hodnoty předpokládaných nákladů podle článku 22 odstavce 1 písmena b Nařízení NC CAM se započtením diskontní sazby v hodnotě 4,982 % byly stanoveny:

Pro úroveň nabídky 1: 93 271 375 EUR

Pro úroveň nabídky 2: 188 579 733 EUR

Výpočet současné hodnoty předpokládaných výnosů podle článku 22 odstavce 1 písmena b Nařízení NC CAM na základě hodnoty f-faktoru 0,8 pro každou úroveň nabídky byly stanoveny:

Pro úroveň nabídky 1: 74 560 176 EUR

Pro úroveň nabídky 2: 150 894 273 EUR

iii.) f-faktor podle článku 22 odst. 1 písm. c Nařízení NC CAM

Podle rozhodnutí č. V NKO G 01/21/1 vydaného 4. listopadu 2021 rakouským národním energetickým regulačním úřadem E-Control byla hodnota f-faktoru schválena na úrovni 0,8 pro úroveň nabídky 1 i pro úroveň nabídky 2.

NET4GAS

i.) Parametry podle článku 22 odst. 1 písm. a Nařízení NC CAM

Aukční prémie:

Algoritmus pro víceúrovňové aukce vzestupných cen podle čl. 17 NC CAM se vztahuje na aukci přírůstkových kapacit podle čl. 29 odst. 1 Nařízení NC CAM. To může vést k aukční prémii, která bude stanovena až na konci roční aukce v roce 2022. Z tohoto důvodu nebyla zohledněna při výpočtu f-faktoru, ale musí být zahrnuta do ekonomického testu.

Povinná minimální prémie:

N4G neaplikuje žádnou povinnou minimální prémii.

Čistá současná hodnota závazků uživatelů soustavy:

Ke stanovení současné hodnoty závazných příslibů uživatelů soustavy v ekonomickém testu následujícím po aukci v roce 2022 bude použita diskontní sazba ve výši 8,32 % - odpovídající nominálním váženým průměrným nákladům na kapitál (WACC) před zdaněním platným pro tranzitní projekty v České republice podle pravidel 5. regulačního období.

ii.) Parametr podle článku 22 odst. 1 písm. b Nařízení NC CAM

V souladu s rozhodnutím č. 10036-42/2020-ERU vydaným 30. září 2021 českým Energetickým regulačním úřadem byla stanovena a schválena současná hodnota odhadovaného zvýšení cílových výnosů N4G spojených s tímto projektem (s použitím diskontní sazby 8,32 %):

- Pro úroveň nabídky 1: 638 800 000 CZK
- Pro úroveň nabídky 2: 1 416 900 000 CZK

Tyto hodnoty jsou odvozeny na základě předpokládaných nákladů a počítané regulační životnosti infrastruktury.

iii.) f-faktor podle článku 22 odst. 1 písm. c Nařízení NC CAM

V souladu s rozhodnutím č. 10036-42/2020-ERU vydaným 30. září 2021 českým Energetickým regulačním úřadem byla schválena hodnota f-faktoru 1 pro úroveň nabídky 1 i 2.

VI. Prodloužení časového horizontu pro smluvní kapacitu podle článku 28 odst. 1 písm. e Nařízení NC CAM

Prodloužení časového horizontu pro kontrahování smluvní kapacity se ani u jednoho z obou provozovatelů přepravní soustavy (TSO) nepoužije.

VII. Alternativní alokační mechanismus podle článku 28 odst. 1 písm. f Nařízení NC CAM

Alternativní alokační mechanismus se nepoužije ani u jednoho z obou provozovatelů přepravní soustavy (TSO).

VIII. Uplatnění pevné použitelné ceny podle článku 28 odst. 1 písm. g Nařízení NC CAM

GCA mechanismus pevné použitelné ceny neaplikuje.

Na straně N4G (na české straně) se projekt bude řídit mechanismem pevné použitelné ceny. V souladu s rozhodnutím č. 10036-42/2020-ERU vydaným 30. září 2021 českým Energetickým regulačním úřadem je hodnota parametru RP, jak je definován v článku 24 písm. b Nařízení NC TAR, stanovena na 0 a stanovení hodnoty parametru IND definovaného ve stejném článku se bude řídit stejnými pravidly, která jsou popsána v platném Cenovém rozhodnutí vydaném Energetickým regulačním úřadem (č. 3/2021 ze dne 27. května 2021). Za účelem stanovení rezervační ceny pro aukci 2022 bude referenční cena uvedená v tabulce v kapitole IX tohoto dokumentu upravena o inflaci na cenovou úroveň roku 2023 podle pravidel popsaných v Zásadách cenové regulace. Finální cena bude uvedena v cenovém rozhodnutí, které český Energetický regulační úřad zveřejní nejpozději 30 dnů před každoroční aukcí kapacity.

IX. Odhadovaná referenční cena podle článku 25 odst. 1 Nařízení NC CAM

Gas Connect Austria

V souladu s rozhodnutím č. V NKO G 01/21/1 vydaným 4. listopadu 2021 rakouským národním energetickým regulačním úřadem E-Control jsou referenční ceny pro obě úrovně nabídky tohoto projektu přírůstkové kapacity stanoveny tak, jak je uvedeno v přehled níže.

Referenční ceny v souladu s Nařízením o poplatcích v plynárenském systému (Gas System Charges Ordinance) z roku 2013 ve znění poslední úpravy:

Nabídková úroveň 1 ve směru toku plynu z ČR do Rakouska: 0,85 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 2 ve směru toku plynu z ČR do Rakouska: 0,85 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 1 ve směru toku plynu z Rakouska do ČR: 1,23 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 2 ve směru toku plynu z Rakouska do ČR: 1,23 EUR/kWh/h/rok

Povinná minimální prémie v souladu s Nařízením o poplatcích v plynárenském systému (Gas System Charges Ordinance) z roku 2013 ve znění poslední úpravy:

Nabídková úroveň 1 ve směru toku plynu z ČR do Rakouska: 5,01 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 2 ve směru toku plynu z ČR do Rakouska: 4,48 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 1 ve směru toku plynu z Rakouska do ČR: 0 EUR/kWh/h/rok

Nabídková úroveň 2 ve směru toku plynu z Rakouska do ČR: 0 EUR/kWh/h/rok

Úprava o očekávanou inflaci:

Tento parametr GCA neaplikuje.

NET4GAS

V souladu s rozhodnutím č. 10036-42/2020-ERU vydaným 30. září 2021 českým Energetickým regulačním úřadem jsou referenční ceny pro obě úrovně nabídky projektu přírůstkové kapacity sumarizovány v tabulce níže. Všechny ceny jsou uvedeny v nominálních hodnotách a podléhají úpravám o inflaci³ v souladu se Zásadami cenové regulace⁴, kap. 10.3⁵.

	Kapacita na úrovni nabídky		Referenční ceny (CZK/MWh/d/rok)	
	kWh/h	MWh/d	Výstup	Vstup
Úroveň nabídky 1	2 114 910	50 758	3 387,80	512,83
Úroveň nabídky 2	7 553 250	181 278	3 387,80	512,83

Po uvedení projektu přírůstkové kapacity do provozu se referenční cena proporcionálně upraví, bez ohledu na to, jestli nahoru nebo dolů, podle rozdílu mezi předpokládanými investičními náklady a skutečnými investičními náklady v souladu s čl. 33 odst. 2, Nařízení NC TAR.

Kromě výše uvedených tarifů budou přepravci platit poplatky na základě průtoku plynu, popsány v Zásadách cenové regulace a stanovený v cenových rozhodnutích ERÚ. Z pohledu N4G jsou tyto poplatky z hlediska nákladů neutrální, a proto se k nim v rámci ekonomického testu nebude přihlížet.

³ Obecný pojem „úprava o inflaci“ zde a v celém dokumentu znamená aplikaci složeného indexu obecné inflace a Indexu cen tržních služeb, jehož struktura je popsána v Zásadách cenové regulace, kapitola 10.3.

⁴ “Zásady cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující”, vydané ERÚ 9. června 2020

⁵ Uvedené ceny jsou v cenové hladině roku t=2022, druhý rok regulačního období t=j+1

Úprava o očekávanou inflaci

Referenční ceny v tabulce výše, jsou vyjádřeny v cenové úrovni roku 2022 a budou podléhat v průběhu celé doby trvání smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu úpravám o inflaci v souladu s cenovým rozhodnutím ERÚ, které stanoví referenční cenu pro aukci inkrementální kapacity mezi vstupně-výstupními systémy České republiky a Rakouska (obchodní oblasti Východ). Výše inflace v průběhu celé doby trvání smlouvy je proto nejistá. Pro kalkulaci ekonomického testu navrhujeme předpokládanou míru úpravy o inflaci ve výši 2 % ročně v souladu s cílováním České národní banky a možným předpokladem této úrovně, jak je implicitně očekávána v nominální referenční hodnotě WACC pro 5. regulační období.

X. Kontaktní informace



Gas Connect Austria

Justyna Chęcińska

Obchod přeprava & distribuce

Telefon:

+43 1 27500 88137

E-mail:

Justyna.Checinska@gasconnect.at

Floridsdorfer Hauptstraße 1

1210 Vídeň

Rakousko

Telefon:

+43 (1) 27500-0

E-mail:

sales@gasconnect.at



NET4GAS, s.r.o.

Michal Mareš

Vztahy a smlouvy se zákazníky

Telefon:

+ 420 220 224 584

E-mail:

michal.mares@net4gas.cz

Na Hřebenech II 1718/8

140 21 Praha 4 – Nusle

Česká republika

Telefon:

+420 220 221 111

E-mail:

capacitybooking@net4gas.cz

XI. Přílohy

1. Gas Connect Austria: „Dodatek k Rámcové smlouvě o kapacitě pro česko-rakouský IP Reintal (Czech-Austrian IP Reintal Addendum to the Frame Capacity Contract)“
2. NET4GAS: „Smlouva o poskytnutí služby přepravy plynu“