

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 Polskem a Českou republikou

5. května 2021

I. Úvod

Po dokončení fáze 1 procesu iniciovaného v roce 2019 v souladu s Nařízením (EU) 2017/459 (Kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách / Network Code on Capacity Allocation Mechanisms for Transmission Networks; dále jen "NC CAM") pro účely identifikace tržního zájmu a vytvoření přírůstkových kapacit na hranici tržních oblastí mezi Polskem a Českou republikou provedli zúčastnění provozovatelé přepravních soustav (transmission system operators, dále jen „TSOs“) plánovací fázi pro příslušné projekty (fáze 2) a uzavřeli ji konzultací (připomínkovým řízením) v lednu 2020. Technické studie ukázaly, jakým způsobem lze rozšíření sítě efektivně realizovat s přihlédnutím k odpovídající topologii sítě i ekonomickým aspektům. Oba zainteresovaní provozovatelé, tedy Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dále jen „GAZ-SYSTEM“) a společnost NET4GAS, s.r.o. (dále jen „NET4GAS“) podali příslušné žádosti o schválení projektu k národním energetickým regulačním úřadům v Polsku a v České republice a zveřejnili je.

Polská žádost o povolení projektu byla schválena a dne 29.04.2021 bylo polským Energetickým regulačním úřadem URE vydáno rozhodnutí č. DRR.WRG.748.9.2020.ABu1¹.

Česká žádost o povolení projektu byla schválena a rozhodnutí č. 09654-15/2020-ERU vydal dne² 5. května 2021 český Energetický regulační úřad (ERÚ).

Publikace dle článku 28 odst. 3 Nařízení NC CAM

II. Obsah povolení dle článku 28 odst.1 Nařízení NC CAM

a. Úroveň nabídky dle článku 28 odst. 1 písm. a Nařízení NC CAM

¹ Rozhodnutí URE: <https://www.ure.gov.pl/pl/paliwa-gazowe/europejski-rynek-gazu-1/decyzje/9430,Decyzja-Prezesa-Urzedu-Regulacji-Energetyki-z-dnia-29-kwietnia-2021-r.html>

²Rozhodnutí ERÚ: <https://www.net4gas.cz/en/customers/products-services/new-transmission-capacity/incremental-capacity-process-2019/>

Na roční aukci kapacit 2021, která se uskuteční 5. července, nabídnou participující provozovatelé přepravních soustav (TSOs) pro produkty koordinované kapacity v propojovacím bodě IP Cieszyn/Český Těšín společnou úroveň nabídky. Úroveň nabídky bere 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 Cieszyn/Český Těšín není dostupná žádná existující kapacita ve směru z Polska do České republiky, bude jak GAZ-SYSTEM, tak NET4GAS, v rámci koordinované úrovně nabídky pro přírůstkovou kapacitu aplikovat 10% rezervační kvótu.

Úroveň nabídky bude kvůli specifickým rysům projektů na obou stranách česko-polské hranice obchodována na trhu nejdříve od plynárenského roku 2028/2029.

Rok	Od roku 2028/2029 do roku 2042/2043
Úroveň nabídky [kWh/h]/ročně	1.143.000
Přírůstková kapacita [kWh/h]/y- nabízená	1.143.000
Přírůstková kapacita [kWh/h]/ročně – celková	1.270.000
Existující kapacita [kWh/h]/ročně	0

Aukce přírůstkové kapacity se uskuteční na Platformě GSA³. K obecné účasti na aukcích na Platformě GSA je vyžadována registrace v systémech obou provozovatelů sítě.

b. Obchodní podmínky pro přírůstkovou aukci, které musí uživatel sítě akceptovat v souladu s článkem 28 odst. 1 písm. b Nařízení NC CAM

Pro obchodování přírůstkové kapacity (t. j. úrovně nabídky) v roční aukci kapacity v roce 2021 zpracovaly společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS samostatné obchodní podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí být uživatelem sítě akceptovány před aukcí přírůstkové kapacity.

Obchodní podmínky společnosti GAZ-SYSTEM pro aukci přírůstkové kapacity jsou v příloze k tomuto dokumentu.

³ <https://www.gsaplatform.eu/>

Pokud jde o NET4GAS, jsou obecná pravidla a podmínky, které musí uživatel sítě akceptovat, aby se mohl účastnit a získat přístup ke kapacitě ve fázi závazné alokace kapacity v rámci procesu zajišťování přírůstkové kapacity, stanovená v příloze 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 jak společnost GAZ-SYSTEM, tak společnost NET4GAS publikují obchodní podmínky pro aukci přírůstkové kapacity v angličtině a ve svém příslušném národním jazyce, bude za závaznou považována pouze polská, respektive česká verze.

c. Harmonogramy projektu zajištění 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 oba projekty. Toto plánování již zahrnuje časovou rezervu, aby nedošlo ke zpožděním při poskytování kapacity.

Fáze výstavby bude zahájena pouze v případě, že budou existovat závazné přísliby trhu pro pořízení příslušné přírůstkové kapacity v roční aukci 2021, a pokud u obou z dotčených provozovatelů přepravních soustav (TSOs) bude k dispozici také pozitivní výsledek následného ekonomického testu.

Pro společnost GAZ-SYSTEM

Časové období	Milník
05/07/2021	Roční aukce kapacity následovaná ekonomickým testem
01/10/2028	Očekávané zahájení komerčního provozu nové infrastruktury

Pro společnost NET4GAS

Časové období	Milník
30/06/2021	Účastníci aukce podepíší „Smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu“ („Contract for Provision of Gas Transmission Service“)
05/07/2021	Roční aukce kapacity v červenci následovaná ekonomickým testem
01/06/2026	Datum pro využití práva na odstoupení, pokud nebudou zajištěna povolení a/nebo pozemková práva (podle odstavce 5.1. „Smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu“)
01/10/2028	Očekávané zahájení komerčního provozu nové infrastruktury

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

Pro GAZ-SYSTEM S. A.

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

Aukční prémie:

Na aukci přírůstkových kapacit podle čl. 29 odst. 1 Nařízení NC CAM se 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 2021. Z tohoto důvodu nebyla při výpočtu f-faktoru zohledněna, musí však být zahrnuta do ekonomického testu.

Povinná minimální prémie:

Podle Rozhodnutí DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 byla schválena minimální povinná prémie ve výši 1,337 PLN/((MWh/h)/h).

Čistá současná hodnota závazných příslibů uživatelů sítě:

Cílová hodnota odhadovaného zvýšení povolených výnosů odpovídá hodnotě nákladů investičních fondů týkajících se projektu implementovaného provozovatelem přepravní soustavy a vypořádaných v období pokrývajícím nakontrahovanou přírůstkovou kapacitu zpřístupněnou v rámci nabídek předložených v aukčním řízení pro propojovací bod IP Cieszyn.

GAZ-SYSTEM zvolil pro výpočet diskontované hodnoty povoleného výnosu souvisejícího s realizací projektu pro tržní hranici Polska a České republiky v letech 2028-2043 diskontní sazbu ve výši 6 %. Diskontovaná hodnota závazků uživatelů sítě v propojovacím bodě Polsko – Česká republika, s diskontní sazbou 6 % na testovací období 15 let, činí 198.985.585,00 PLN. Tato hodnota se rovná bezrizikové sazbě přijaté pro účely výpočtu referenčních sazeb závazných v roce 2021 a byla schválena předsedou polského regulačního úřadu URE.

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

V souladu s Rozhodnutím DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 byly povolené výnosy stanoveny a schváleny ve výši: 198.985.299,00 PLN

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

V souladu s rozhodnutím DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 byla stanovena a schválena hodnota f-faktoru na úrovni: 1.

Pro NET4GAS, s.r.o.

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 2021. Z tohoto důvodu nebyla zohledněna při výpočtu f-faktoru, ale musí být zahrnuta do ekonomického testu.

Povinná minimální prémie:

V souladu s Rozhodnutím č. 09654-15/2020-ERU vydaným 5. května 2021 českým Energetickým regulačním úřadem byla schválena povinná minimální prémie ve výši 14 303,81 CZK/MWh/d/r.

Čistá současná hodnota závazků uživatelů sítě:

Ke stanovení současné hodnoty závazných příslibů uživatelů sítě v ekonomickém testu následujícím po aukci v roce 2021 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. 09654-15/2020-ERU vydaným 5. května 2021 českým Energetickým regulačním úřadem byla stanovena a schválena současná hodnota odhadovaného zvýšení cílových výnosů NET4GAS spojených s tímto projektem (s použitím diskontní sazby 8,32 %): 2 458,9 mil. Kč.

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

V souladu s Rozhodnutím č. 09654-15/2020-ERU vydaným 5. května 2021 českým Energetickým regulačním úřadem byla stanovena a schválena hodnota f-faktoru 1

e. 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.

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

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

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

Uplatnění pevné použitelné ceny se nepoužije pro GAZ-SYSTEM.

Na české straně se projekt bude řídit mechanismem pevné použitelné ceny s cenovou eskalací (tedy se stanovením parametru IND), která je popsána v Zásadách cenové regulace pro období 2021-2025, kapitola 10.6, uveřejněných Energetickým regulačním úřadem v červnu 2020⁴, a dále aplikovanou skrze Cenové rozhodnutí pro příslušné aukce. V souladu s Rozhodnutím č. 09654-15/2020-ERU vydaným 5. května 2021 českým Energetickým regulačním úřadem je hodnota parametru RP, jak je definován v článku 24 písm. b Nařízení NC TAR, stanovena na 0.

Zveřejnění podle článku 25 odst 2 Nařízení NC CAM

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

Pro GAZ-SYSTEM S. A.

V souladu s Rozhodnutím DRR.WRG.748.9.2020.ABu1 odhadovaná referenční cena použitá pro test ekonomické životaschopnosti přírůstkové kapacity, která bude nabídnuta od 1 října 2028 do 1. října 2043 je 1,854 PLN/(MWh/h)/h.

Pro NET4GAS

V souladu s Rozhodnutím č. 09654-15/2020-ERU vydaným 5. května 2021 českým Energetickým regulačním úřadem se referenční cena bude rovnat 219,46 Kč / MWh / d / rok v propojovacím bodě Cieszyn. Konstatuje se, že ani přidělení veškeré přírůstkové kapacity dostupné pro rezervaci kapacity v aukci v roce 2021 za tuto referenční cenu zjevně nevytvoří dostatečné výnosy pro pozitivní výsledek ekonomického testu.

Celková cena - skládající se ze součtu referenční ceny plus povinné minimální prémie (viz strana 5 tohoto dokumentu) - je uvedena v nominálních hodnotách a podléhá úpravě o inflaci, jak je stanoveno v cenové metodice uvedené v Zásadách cenové regulace pro období

⁴ [ERÚ - Zásady cenové regulace pro regulační období 2021-2025](#)



2021-2025 a dále aplikováno prostřednictvím Cenového rozhodnutí vydaného českým Energetickým regulačním úřadem pro příslušné aukce. Celková cena bude použita ze strany NET4GAS pro provedení ekonomického testu. Pro účely výpočtu tohoto ekonomického testu NET4GAS aplikuje úpravy v důsledku inflace na úrovni 2 % ročně.

Kromě výše uvedených tarifů budou přepravci platit poplatky na bázi toku - popsané v Zásadách cenové regulace českého Energetického regulačního úřadu (ERÚ) a stanovené v cenových rozhodnutích ERÚ. Z hlediska společnosti NET4GAS jsou tyto poplatky z hlediska nákladů neutrální (tj. nevytvářejí v čase žádný zisk ani ztrátu), a proto se k nim v ekonomickém testu nebude přihlížet.

d. Kontaktní informace



Operator Gazociągów Przesyłowych

GAZ-SYSTEM S.A.

Paulina Buczek

Gas Market Development Division

Telefon:

+48 22 220 18 22

E-mail:

incremental@gaz-system.pl

Mszczonowska 4 St.

02-337 Varšava

Polsko

NET4GAS, s.r.o.

Václav Štindl

Michal Mareš

Oddělení obchodního řízení /
Commercial Management

Telefon:

+ 420 220 224 584

E-mail:

vaclav.stindl@net4gas.cz
michal.mares@net4gas.cz

Na Hřebenech II 1718/8

140 21 Praha 4 – Nusle

Česká republika



Telefon:
+48 22 220 18 00
E-mail:
incremental@gaz-system.pl

Telefon:
+420 220 221 111
E-mail:
capacitybooking@net4gas.cz

e. Přílohy

1. „Všeobecné obchodní podmínky pro účast na aukci a pro přístup ke kapacitě v závazné fázi aukce přírůstkové kapacity na hranicích mezi Polskem a Českou republikou“ (GAZ-SYSTEM)
2. „Smlouva o poskytnutí služby přepravy plynu“ (NET4GAS)