



Návrh projektu přírůstkové kapacity na hranici mezi Polskem a Českou republikou

13-01-2020



Tento dokument je společným návrhem projektu přírůstkové kapacity na hranicích mezi Polskem a Českou republikou společně realizovaným níže uvedenými společnostmi:



GAZ-SYSTEM S.A.

NET4GAS, s.r.o.

Mszczonowska 4 St.

Na Hřebenech II 1718/8

02-337 Varšava

140 21 Praha 4 - Nusle

Polsko

Česká republika



Tento dokument se týká návrhu projektu přírůstkové kapacity mezi vstupně-výstupními soustavami Polska a České republiky.

Zpráva o posouzení tržní poptávky (Market Demand Assessment Report, dále též MDAR) zhodnotila nezávaznou indikativní poptávku obdrženou během fáze posuzování poptávky v době od 1. července 2019 do 26. srpna 2019. Na základě výsledku Zprávy o posouzení tržní poptávky (MDAR) pro účely procesu zajištění přírůstkové kapacity zahájeného v roce 2019 mezi polskou přepravní soustavou a českou přepravní soustavou, zveřejněné 21. října 2019 na webových stránkách obou provozovatelů přepravních soustav, zahájily dotčené TSO fázi rozpracování návrhu na základě článku 27 Nařízení NC CAM. Výsledkem technických studií a kalkulací provedených společnostmi NET4GAS a GAZ-SYSTEM je tento dokument.

Předpoklady prezentované v tomto dokumentu mohou být upravovány, např. na základě zpětné vazby získané prostřednictvím konzultace trhu. Veřejná konzultace bude trvat jeden měsíc a začne 13. ledna 2020, ukončena bude 13. února 2020.

V tomto dokumentu jsou použity následující zkratky: NC CAM = Nařízení Komise (EU) 2017/459; NC TAR = Nařízení Komise (EU) 2017/460.



Obsah

1. Popis projektu přírůstkové kapacity.....	5
1.1. Popis projektu na české straně (NET4GAS).....	5
1.2. Popis projektu na polské straně (GAZ-SYSTEM).....	6
1.3. Odhad nákladů na české straně (N4G).....	7
1.4. Odhad nákladů na polské straně (GAZ-SYSTEM).....	7
2. Úroveň nabídky pro koordinované kapacitní produkty.....	7
3. Alternativní alokační mechanismus pro přírůstkovou kapacitu.....	8
4. Provizorní harmonogram.....	8
5. Všeobecná pravidla a podmínky účasti v aukcích kapacity.....	8
6. Informace o přístupu pracujícím s fixními cenami pro alokaci přírůstkové kapacity.....	9
7. Předpokládaná výše f-faktoru.....	9
8. Informace o dodatečných nezávazných indikativních poptávkách.....	10
9. Informace o možném dopadu na jinou neamortizovanou plynárenskou infrastrukturu ve stejné a v sousedících vstupně-výstupních soustavách.....	10
10. Kontaktní informace.....	11



1. Popis projektu přírůstkové kapacity

Tato kapitola popisuje společný návrh projektu přírůstkové kapacity na hranicích mezi Polskem a Českou republikou na základě relevantních technických studií zpracovaných společnostmi GAZ-SYSTEM a NET4GAS. Popis zahrnuje rovněž odhad nákladů.

Poptávka po přírůstkové kapacitě byla indikována ve směru z Polska do České republiky. V současné době neexistuje mezi vstupně-výstupní soustavou Polska a České republiky v požadovaném směru žádná technická kapacita.

Na základě závěrů Zprávy o posouzení tržní poptávky (MDAR) vypracovaly společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS studie s cílem připravit projekt přírůstkové kapacity na polsko-české hranici.

V důsledku toho, jako výsledek technických studií, společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS navrhuji realizaci **projektu přírůstkové kapacity v rámci stávajícího propojovacího bodu mezi Polskem a Českou republikou Český Těšín/Cieszyn. Navrhovaný projekt přírůstkové kapacity pokrývá nezávaznou indikativní poptávku obdrženu během fáze posuzování. Navíc by projekt, pokud by byl realizován, umožnil v propojovacím bodě Český Těšín/Cieszyn přepravu plynu oběma směry v souladu s článkem 5 Nařízení (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017, o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek plynu.**

1.1. Popis projektu na české straně (NET4GAS)

Nová infrastruktura požadovaná na straně společnosti NET4GAS:

Zajištění možnosti přepravy plynu ve směru z Polska do České republiky s maximální kapacitou na úrovni přibližně 1,270,000 kWh/h si na české straně vyžádá následující investice:

- výstavba nového plynovodu DN 500 Libhošť – Třanovice (délka=60 km)
- nová kompresní stanice (dvě jednotky + záloha) připojená na nový i stávající plynovod DN500 Libhošť – Třanovice

Realizace výše uvedených částí infrastruktury umožní společnosti NET4GAS nabídnout požadovanou přírůstkovou kapacitu za předpokladu, že předávací tlak na hranici bude alespoň 46 barg. Toto je základní a nezbytnou podmínkou pro technické řešení daného projektu přírůstkové kapacity mezi Polskem a Českou republikou.

Očekávané zahájení provozu: 4 čtvrtletí 2027



1.2. Popis projektu na polské straně (GAZ-SYSTEM)

Rozšíření vyžadované v rámci sítě společnosti GAZ-SYSTEM

Zajištění možnosti přepravy plynu ve směru z Polska do České republiky s maximální kapacitou na úrovni přibližně 1,270,000 kWh/h si na polské straně vyžádá následující investice:

- výstavba nového plynovodu DN 500 Skoczów-Komorowice-Oświęcim (Osvětim) (délka=53 km),
- separátní samostatnou jednotku na kompresní stanici v Kędzierzynu.

Navíc na polské straně je nezbytné k dosažení reverzního toku na propojovacím bodu Český Těšín/Cieszyn realizovat investice do dokončení Severo-j jižního plynového koridoru do Slawkowa a do plynovodu Oswiecim – Tworzen (Slawkow). Avšak tato investice nebude součástí zvažovaného projektu přírůstkové kapacity a neovlivní níže uvedený provizorní harmonogram tohoto projektu.

Harmonogram

Odhadovaná doba investice – 60 měsíců.

Shrnutí technických parametrů návrhu projektu:

	CZE ¹	PL
DN	500	500
PN (CZ) / MOP (PL); bar	63.0	84.0
Hraniční bod	Český Těšín / Cieszyn	
Délka plynovodu	60 km	53 km
Hraniční předávací stanice	-	Stávající HPS je již obousměrná a předpokládá se, že bude využívána i pro tento projekt
Kompresní stanice (MW)	2 x 3.5 MW + 1 x 3.5 MW záloha	1 x 8 MW
Předávací tlak na hranicích		
Směr PL → CZ	46.0 barg	

¹ Mohou existovat i alternativní technická řešení, která jsou předmětem komerčních dohod s dalšími provozovateli infrastruktury. Proveditelnost takovýchto řešení / dohod bude nadále prověřována.



Maximální denní kapacita do CZE		
mcm/d @0°C	2.73	2.73
GWh/d	30.48	30.48
Maximální hodinová kapacita směrem do CZE		
mcm/h @0°C	0.11	0.11
GWh/h	1.27	1.27
CAPEX (mil. EUR)	135.9	75.0
Přesnost CAPEX (± %)	25% rezerva je již zahrnuta do odhadu citovaného výše	25% rezerva je již zahrnuta do odhadu citovaného výše
Čistitelnost	Oběma směry	
Zahájení komerčního provozu	4. čtvrtletí 2027	3. čtvrtletí 2026

1.3. Odhad nákladů na české straně (N4G)

Přibližně 93,1 mil. EUR za plynovodní část + 42,8 mil. EUR za kompresní stanici.

1.4. Odhad nákladů na polské straně (GAZ-SYSTEM)

Přibližně 62,5 mil. EUR za plynovodní část + 12,5 mil. EUR za dodatečnou jednotku na kompresní stanici v Kędzierzynu.

2. Úroveň nabídky pro koordinované kapacitní produkty

Tabulka níže uvádí společnou nabídkovou úroveň pro koordinované kapacitní produkty, které budou společnostmi GAZ-SYSTEM a NET4GAS nabízeny v roční aukci kapacity v roce 2021. Úroveň nabídky zohledňuje povinnost vyčlenění kapacity (set-aside capacity), jak je popsána v Nařízení NC CAM.

Nabízené množství bude vypočítáno na základě metodiky výpočtu popsané v článku 11 (6) Nařízení NC CAM.

Rok	Od roku 2027/2028 do roku 2042/2043
Úroveň nabídky [kWh/h]	1,143,000
Přírůstková kapacita [kWh/h]	1,143,000
Stávající kapacita [kWh/h]	0

3. Alternativní alokační mechanismus pro přírůstkovou kapacitu

Obě TSO se dohodly, že pro přidělení přírůstkové kapacity použijí standardní aukční alokační proces, jelikož nebyly splněny podmínky článku 30(2) Nařízení CAM NC. nebudou splněny.

4. Provizorní harmonogram

Projekt přírůstkové kapacity se bude obecně řídit tímto harmonogramem. Realizační fáze bude ovšem zahájena pouze v případě, jestliže zde bude existovat závazek trhu na pořízení si příslušné přírůstkové kapacity v roční aukci 2021 a jestliže bude následně dosaženo pozitivního výsledku ekonomického testu pro každého z dotčených TSO. Udávané termíny se mohou změnit.

Datum zahájení	Datum ukončení	Popis
13.01.2020	13.02.2020	Veřejná konzultace projektu přírůstkové kapacity
14.02.2020	30.10.2020	Vyhodnocení výsledků konzultačního procesu provozovateli přepravních soustav a příprava projektu v těsné spolupráci s národními regulačními úřady (NRA)
01.11.2020	30.04.2021	Předložení návrhu projektu relevantním regulačním úřadům a jeho následné schválení a zveřejnění nutných parametrů podle článku 28 (1) Nařízení NC CAM regulačními úřady (NRA)
05.05.2021		Zveřejnění schválených parametrů a vzoru kontraktu/kontraktů souvisejících s nabízenou kapacitou projektu přírůstkové kapacity.
05.07.2021		Roční aukce kapacity

5. Všeobecná pravidla a podmínky účasti v aukcích kapacity

Během fáze závazné alokace kapacity budou společnosti NET4GAS a GAZ-SYSTEM nabízet přírůstkové kapacity v každoroční roční aukci na platformě GSA.



Všeobecná pravidla a podmínky pro účast v aukcích kapacity pro přírůstkovou kapacitu v roce 2021 byly zpracovány pro každého z obou provozovatelů přepravních soustav. Jsou přiloženy k tomuto konzultovanému dokumentu.

NET4GAS

Všeobecná pravidla a podmínky, které uživatel sítě akceptuje, aby se mohl zúčastnit a získal přístup ke kapacitě ve fázi závazné alokace kapacity v rámci procesu zajištění přírůstkové kapacity jsou popsány v Dodatku 1 k tomuto konzultovanému dokumentu a v [Řádu provozovatele přepravní soustavy společnosti NET4GAS](#).

GAZ-SYSTEM

Všeobecná pravidla a podmínky, které uživatel sítě akceptuje, aby se mohl zúčastnit a získal přístup ke kapacitě ve fázi závazné alokace kapacity v rámci procesu zajištění přírůstkové kapacity jsou popsány v Dodatku 2 k tomuto připomínkovanému dokumentu a v [Řádu provozovatele přepravní soustavy společnosti GAZ-SYSTEM](#).

6. Informace o přístupu pracujícím s fixními cenami pro alokaci přírůstkové kapacity

Společnost GAZ-SYSTEM nepočítá s využitím mechanismu fixní ceny. Proto se na ní nevztahují prvky IND a RP popsané v článku 24(b) Nařízení NC TAR.

NET4GAS zvažuje, že Energetickému regulačnímu úřadu 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 český národní regulační úřad a všechny jeho elementy budou specifikovány v cenovém rozhodnutí nebo jiným závazným způsobem v souladu s příslušnou legislativou vydanou českým Energetickým regulačním úřadem.

7. Předpokládaná výše f-faktoru

GAZ-SYSTEM a stejně tak i NET4GAS navrhuje, aby úroveň f-faktoru na obou stranách byla 1. Předpoklady, na kterých je projekt založen, se zakládají na nezávazné indikativní poptávce obdržené během fáze posuzování. Tato hodnota f-faktoru byla odhadnuta na základě předpokladu, že daný projekt přírůstkové kapacity je čistě tržní projekt a že plné náklady na projekt budou pokryty rezervacemi kapacity v rámci příslušné závazné aukce kapacity.



8. Informace o dodatečných nezávazných indikativních poptávkách

Ani GAZ-SYSTEM ani NET4GAS neobdržel žádnou dodatečnou nezávaznou indikativní poptávku podle článku 26 (7) Nařízení NC CAM.

9. Informace o možném dopadu na jinou neamortizovanou plynárenskou infrastrukturu ve stejné a v sousedících vstupně-výstupních soustavách.

Realizace tohoto projektu přírůstkové kapacity nepovede v žádné z obou vstupně-výstupních soustav ani v přílehlých soustavách k trvalému a výraznému poklesu ve využívání plynárenských infrastruktur.



10. Kontaktní informace



GAZ-SYSTEM S.A.

Marta Zapart-Choma

Gas Market Development Division

Telefon:
+48 22 220 18 47
+48 22 220 15 18

Email:
marta.zapart@gaz-system.pl

Mszczonowska 4 St.
02-337 Varšava
Polsko

Telefon:
+48 22 220 18 00

Email:
incremental@gaz-system.pl



NET4GAS, s.r.o.

Václav Štindl
Michal Mareš

Commercial Management

Telefon:
+420 220 224 584
Fax:
+420 220 225 498

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

Na Hřebenech II 1718/8
140 21 Praha 4 – Nusle
Česká republika

Telefon:
+420 220 221 111
Fax:
+420 220 225 498

Email:
capacitybooking@net4gas.cz