



**Raport privind Evaluarea Cererii
de Capacitate Incrementală
*în PI situate la frontiera
dintre sistemul de transport
gaze din Ucraina și sistemul
de transport gaze din
România***

2021-10-25

Acest raport este o evaluare comună a potențialului pentru proiecte de capacitate incrementală realizate de



LLC "Gas TSO Ucraina"

44 Liubomyra Huzara Ave

03065, Kyiv, Ucraina



SNGTN TRANSGAZ S.A.

Piața C.I. Motaș Nr.1

551130 Mediaș/Sibiu, România

Table of contents

A. Indiciile privind Cererea ne-angajantă	4
B. Evaluarea cererii	13
i. Rezultatele licitațiilor anuale curente pentru capacitatea anuală	13
ii. Valoarea, direcția și durata preconizate ale cererii de capacitate incrementală	13
C. Concluzii pentru (ne)inițierea unui proiect/proces de capacitate incrementală	16
D. Calendar provizoriu	18
E. Dispoziții provizorii pentru licitarea capacității existente pe PI(-uri) în cauză	18
F. Taxe	18
G. Date de contact	19

A. Indicii privind Cererea ne-angajantă

Pe parcursul procedurii de evaluare a cererii de pe piața publică, participanții la piața gazelor interesați au transmis date indicative privind capacitatea incrementală în cele două puncte de interconectare dintre Ucraina și România, respectiv:

- **(PI) Isaccea 1 / Orlovka 1** – reprezintă interconectarea dintre *Sistemul de Transport Gaze Naturale al Ucrainei*, operat de **LLC „Gas TSO Ucraina”** (denumit în continuare **GTSOU**) și *Sistemul Național de Transport gaze naturale din România*, operat de SNTGN Transgaz SA România (denumit în continuare **TRANSGAZ**), situat la frontiera ucraineano-română lângă Orlovka (Ucraina) și lângă Isaccea (România), care poate fi utilizat în prezent pentru transportul gazelor atât din Ucraina în România, cât și din România în Ucraina.
- **(PI) Tekove / Mediesu Aurit** – reprezintă interconectarea dintre *Sistemul de Transport Gaze Naturale al Ucrainei*, operat de GTSOU și *Sistemul Național de Transport gaze Naturale din România*, operat de TRANSGAZ, situat la frontiera ucraineano -română lângă Tekove (Ucraina) și lângă Medieșu Aurit (România), care permite transportul gazelor din Ucraina în România.

În conformitate cu Acordul de Interconectare încheiat între Societatea Națională de Transport Gaze Transgaz S.A. și Operatorul de Sistem de Transport Gaze cu răspundere limitată din Ucraina în ceea ce privește **PI Isaccea 1 / Orlovka**, sunt disponibile în prezent următoarele capacități tehnice:

Capacitate tehnică maximă	Isaccea 1 / Orlovka 1 (UA>RO)	
	m ³ (0)/zi	kWh/h
	17 776 800	8 454 054

Capacitate tehnică maximă, (oferită, în prezent, în regim înreruptibil și condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.)	Isaccea 1 / Orlovka 1 (RO>UA)	
	m ³ (0)/zi	kWh/h
	10 709 950	5 059 217

Din cauza lipsei unui Acord de Interconectare pentru PI Mediesu Aurit, transportul gazelor prin PI Mediesu Aurit, pe direcția UA-RO, nu poate fi asigurat în prezent.

Capacitate tehnică maximă (neoferită, în prezent, din lipsa unui AI semnat)	Pe partea ucraineană a PI Tekove / Medieșu Aurit (UA>RO)	
	m ³ (0)/zi	kWh/h
	12 758 810	6 067 664

Capacitate tehnică maximă (neoferită, în prezent, din lipsa unui AI semnat)	Pe partea română a PI Tekove / Medieșu Aurit (UA>RO)	
	m ³ (0)/zi	kWh/h
	10 416 019	4 953 512

Capacitate tehnică maximă (reverse flow, inexistent)	Tekove / Medieșu Aurit (RO>UA)	
	m ³ (0)/zi	kWh/h
	0	0

GTSOU și Transgaz au primit indicii privind cererea neangajantă de capacitatea fermă în punctele de interconectare dintre frontiera sistemului de intrare-ieșire pentru perioadele viitoare, astfel cum este descris în cele ce urmează.

Indiciile de capacitatea incrementală prezentate pentru fiecare OTS nu sunt identice, deoarece unii participanți la piață interesați, au transmis cererile indicative neangajante de capacitate incrementală doar către un OTS. Cei doi OTS au convenit de comun acord să ia în considerare toate cererile indicative transmise, indiferent pe ce parte a frontierei au fost primite.

O cerere neangajantă de capacitate a fost transmisă ulterior termenului de 8 săptămâni de la începerea procesului de capacitate incrementală, respectiv până la 30 august 2021. Cu toate acestea, GTSOU și Transgaz au decis să ia în considerare indiciile conținute în această cerere, în conformitate cu prevederile art. 26, alin. (7) din Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității.

Următoarele **indicii privind cererea neangajantă centralizată primită de GTSOU** pentru capacitatea fermă în **PI Isaccea1 / Orlovka1** (21Z000000000304Z) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire system intrare- ieșire] "CAPACITATE IEȘIRE"	Înspre [denumire system intrare-ieșire] "CAPACITATE INTRARE"	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/h)/an]	Cantitate [m3(0)/zi/an]	Tip de capacitate [fermă, întreruptibilă]	Data la care a fost primită Cererea Indicativă [vă rog includeți perioada potrivit numerelor 1)-3)]	Informații suplimentare
România	Ucraina	2021/2022	50 000	113 208	Fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2022/2023	50 000	113 208	Fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2023/2024	50 000	113 208	Fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicației privind cererea:

- 1) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate anuală din ciclul de capacitate incrementală prealabil, neluată în considerare anterior;
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an (0 - 8 săptămâni după licitația anuală din an);
- 3) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an, dar aceasta va fi luată în considerare în acest ciclu de capacitate incrementală (9-16 săptămâni de la licitația anuală din an).

Următoarele **indicii privind cererea neangajantă centralizată primite de GTSOU** pentru capacitatea fermă în **PI Tekovo/Mediesu**

Aurit (21Z000000000158K) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire system intrare- ieșire] "CAPACITATE IEȘIRE"	Înspre [denumire system intrare-ieșire] "CAPACITATE INTRARE"	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/h)/ an]	Cantitate [m3(0)/zi/an]	Tip de capacitate [fermă, întreruptibi lă]	Data la care a fost primită Cererea Indicativă [vă rog includeți perioada potrivit numerelor 1)-3)]	Informații suplimentare
România	Ucraina	2021/2022	1 286 667	2 913 208	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2022/2023	1 286 667	2 913 208	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2023/2024	3 109 667	7 040 756	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2024/2025	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2025/2026	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2026/2027	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2027/2028	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2028/2029	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2029/2030	3 059 667	6 927 548	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2030/2031	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.

România	Ucraina	2031/2032	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2032/2033	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2033/2034	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2034/2035	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2035/2036	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2036/2037	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2037/2038	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
Ucraina	România	2021/2022	458 000	1 036 981	fermă	2	Doar pentru Trim. I și Trim. 2 al anului gazier. Nu există acord de interconectare pentru PI Tekovo/Mediesu Aurit
Ucraina	România	2022/2023	458 000	1 036 981	fermă	2	Doar pentru Trim. I și Trim. 2 al anului gazier. Nu există acord de interconectare pentru PI Tekovo/Mediesu Aurit

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicațiilor privind cerere:

- 1) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate anuală din ciclul de capacitate incrementală prealabil, neluată în considerare anterior;
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an (0 - 8 săptămâni după licitația anuală din an);
- 3) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an, dar aceasta va fi luată în considerare în acest ciclu de capacitate incrementală (9-16 săptămâni de la licitația anuală din an).

Următoarele **indicii privind cererea neangajantă centralizate primită de SNTGN Transgaz S.A.** pentru capacitate fermă în **PI Isaccea1/Orlovka1** (21Z000000000304Z) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire system intrare- ieșire] "CAPACITATE IEȘIRE"	Înspre [denumire system intrare-ieșire] "CAPACITATE INTRARE"	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/h)/ an]	Cantitate [m3(0)/zi/a n]	Tip de capacitate [fermă, întreruptibi lă]	Data la care a fost primită Cererea Indicativă [vă rog includeți perioada potrivit numerelor 1)-3)]	Informații suplimentare
România	Ucraina	2021/2022	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2022/2023	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2023/2024	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2024/2025	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.

România	Ucraina	2025/2026	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2026/2027	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2027/2028	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2028/2029	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2029/2030	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.
România	Ucraina	2030/2031	250 000	566 038	fermă	3	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA. Capacitatea tehnică existentă este oferită temporar în regim de capacitate întreruptibilă și este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicațiilor privind cerere:

- 1) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate anuală din ciclul de capacitate incrementală prealabil, neluată în

considerare anterior;

- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an (0 - 8 săptămâni după licitația anuală din an);
- 3) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an, dar aceasta va fi luată în considerare în acest ciclu de capacitate incrementală (9-16 săptămâni de la licitația anuală din an).

Următoarele **indicii privind cererea neangajantă centralizată primită de SNTGN Transgaz S.A.** pentru capacitate fermă în **PI Tekove/Mediesu Aurit** (21Z000000000158K) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire system intrare-ieșire] "CAPACITATE IEȘIRE"	Înspre [denumire system intrare-ieșire] "CAPACITATE INTRARE"	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/h)/an]	Cantitate [m3(0)/zi/an]	Tip de capacitate [fermă, întreruptibilă]	Data la care a fost primită Cererea Indicativă [vă rog includeți perioada potrivit numerelor 1)-3)]	Informații suplimentare
România	Ucraina	2021/2022	-				
România	Ucraina	2022/2023	-				
România	Ucraina	2023/2024	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2024/2025	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2025/2026	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2026/2027	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2027/2028	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2028/2029	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2029/2030	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA

România	Ucraina	2030/2031	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2031/2032	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2032/2033	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2033/2034	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2034/2035	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2035/2036	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2036/2037	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA
România	Ucraina	2037/2038	1 823 000	4 127 547	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicațiilor privind cerere:

- 1) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate anuală din ciclul de capacitate incrementală prealabil, neluată în considerare anterior;
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an (0 - 8 săptămâni după licitația anuală din an);
- 3) ulterior termenului de opt săptămâni de la licitația anuală de capacitate din acest an, dar aceasta va fi luată în considerare în acest ciclu de capacitate incrementală (9-16 săptămâni de la licitația anuală din an).

B. Evaluarea cererii

i. Rezultatele licitațiilor pentru capacitatea anuală derulate în prezent

Capacitatea fermă la punctele de interconectare Isaccea 1/Orlovka 1 (sensul de curgere dinspre România spre Ucraina) și Tekovo/Medieșu Aurit (ambele sensuri) nu a fost oferită în cadrul licitației anuale actuale.

Pentru PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe partea română, capacitatea tehnică existentă a fost oferită în regim întreruptibil și condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO, dar nu a fost solicitată și rezervată.

Pentru PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe partea ucraineană, capacitatea tehnică existentă a fost oferită în regim întreruptibil, însă nu a fost solicitată și rezervată.

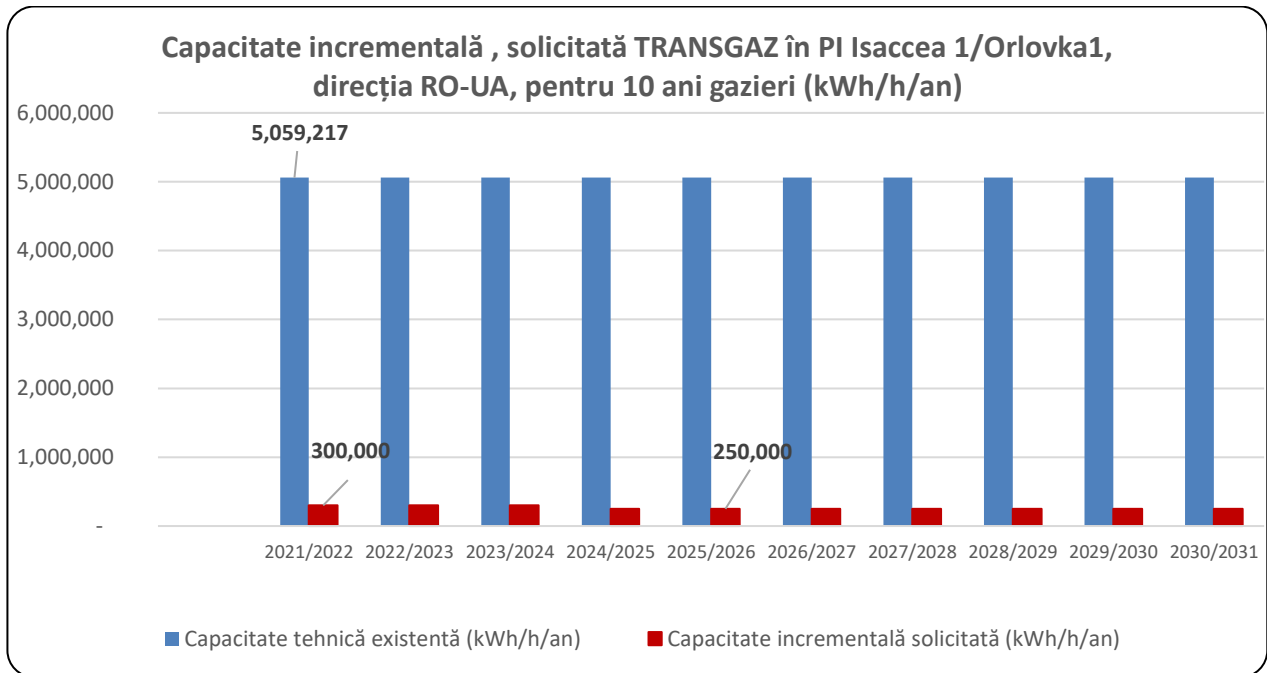
Rezultatele licitațiilor pot fi accesate pe pagina de internet a Platformei de Rezervare Regională (RBP) la: <https://ipnew.rbp.eu/RBP.eu/#capacityauctions>

ii. Valoarea, direcția și durata preconizată a cererilor de capacitate incrementală

Evaluarea cererii de capacitate incrementală se bazează pe capacitatea tehnică existentă și pe cererile neangajante de capacitate incrementală între cele două sisteme de intrare-ieșire. Analiza se focalizează pe direcția de transport solicitată, precum și pe fiecare parte a sistemului de intrare-ieșire.

Pentru PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (RO-UA), indiciile neangajante cumulate de capacitate incrementală primite de cei doi OTS, sunt la nivelul maxim de 300 000 kWh/h/an pentru 3 ani gazieri (din 2021/2022 până în 2023/2024) și la nivelul de 250 000 kWh/h/an pentru următorii 7 ani gazieri (din 2024/2025, până în 2030/2031).

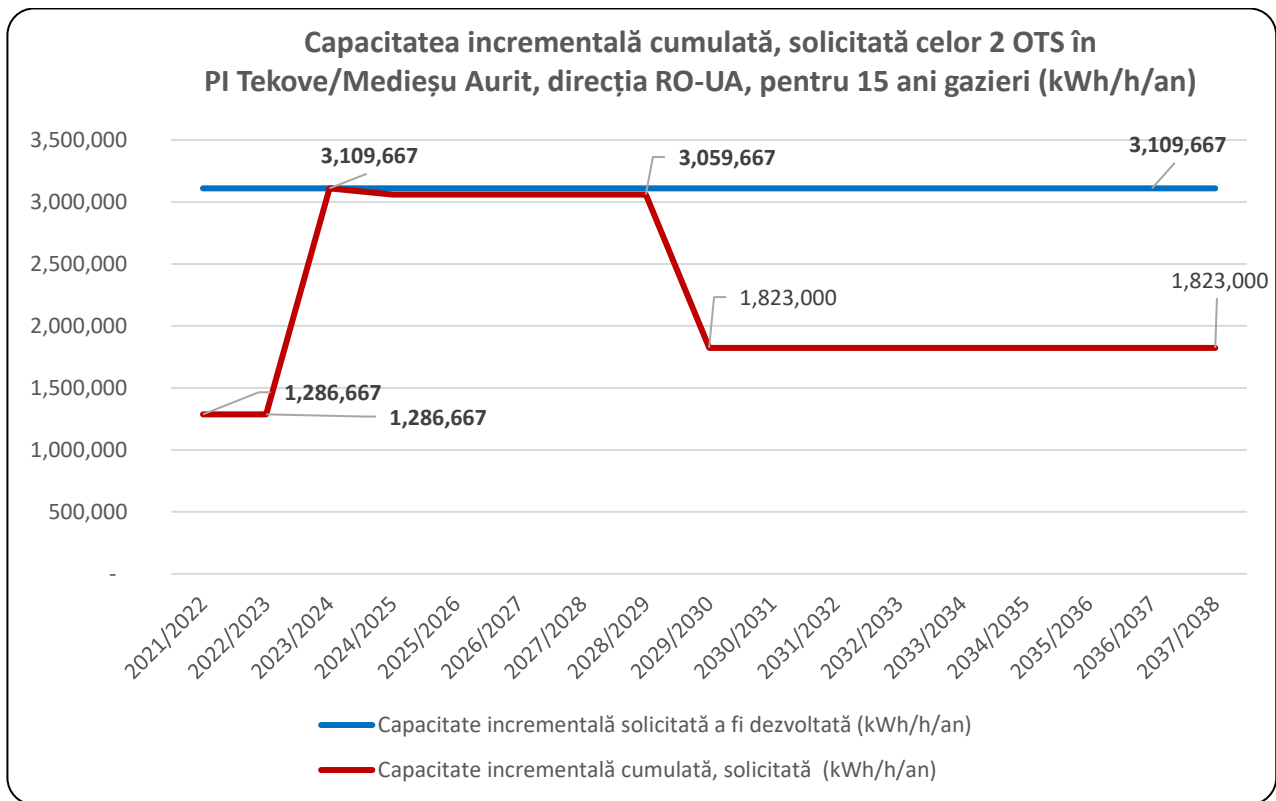
Capacitatea tehnică existentă pe această direcție (5 059 217 kWh/h/an) este oferită temporar în regim întreruptibil (în condițiile în care, cerințele de calitate gaze naturale din România și Bulgaria sunt diferite de cerințele de calitate gaze din Ucraina) și pe partea română **este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO.**



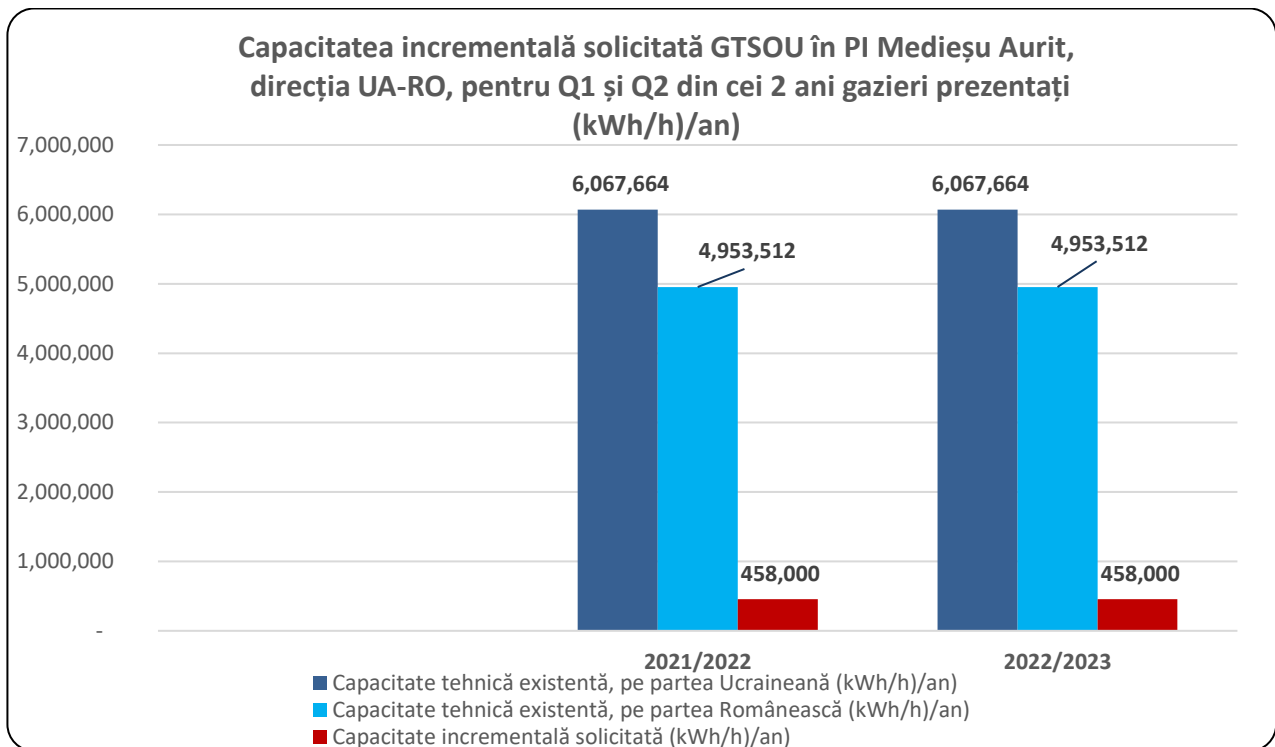
În ceea ce privește partea ucraineană, proiectul corespunzător "*Transportul de gaze naturale prin conducta transbalcanică în două direcții*" pentru **PI Isaccea/Orlovka** (până la o capacitate de 55 790 000 m³(0)/zi) a fost studiat în cadrul TYNDP național 2020-2029.

Pentru **PI Tekove/Medieșu Aurit , pe direcția de curgere (RO-UA)**, cererea cumulată maximă, primită de cei doi OTS, se situează la nivelul de **3 109 667 kWh/h/an**, în anul gazier 2023/2024 și 3 059 667 kWh/h/an pentru următorii 6 ani gazieri (din 2024/2025 până în 2029/2030). Acest PI este unidirecțional, astfel că, pe direcția solicitată (RO-UA), capacitatea tehnică este 0 kWh/h/an.

Capacitatea solicitată a fi dezvoltată se situează la nivelul vârfului cererilor cumulate, respectiv de 3 109 667 kWh/h/an, înregistrat în anul gazier 2022/2023.



Pentru **PI Tekove/Medieșu Aurit**, pe direcția de curgere (UA-RO), a existat o singură cerere de capacitate incrementală la nivelul de 458 000 kWh/h/an, primită doar de GTSOU și doar pentru Q1 și Q2 din anii gazieri 2021/2022 și 2022/2023. Capacitatea tehnică maximă a PI Medieșu Aurit pe această direcție, prezentată în secțiunea A, este de 6 067 664 kWh/h/an pe partea ucraineană și 4 953 512 kWh/h/an pe partea română și ar putea asigura cererea (mai puțin Q1 din anul gazier în curs, care se află în desfășurare), cu condiția încheierii unui *Acord de Interconectare* între cei doi OTS și punerea acestor capacități la dispoziția pieței.



C. Concluzii pentru (ne)inițierea unui proiect/proces de capacitate incrementală

În **PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (RO-UA)**, conform descrierii de la punctul B, indiciile neangajante cumulate primite de cei doi OTS, sunt la nivelul maxim de 300 000 kWh/h/an. Capacitatea tehnică existentă (5 059 217 kWh/h/an) poate asigura cererea cumulată de capacitate, pe întreg intervalul, întrucât nu există rezervări anuale pe termen lung realizate pe acest punct. **Cei doi OTS vor depune eforturi comune, astfel încât capacitatea existentă să poată fi oferită pieței ca și capacitate fermă, cât mai curând posibil.**

Pe baza indiciilor privind cererile neangajante primite, prezentate ca valori centralizate în capitolul A și pe baza analizei posibilității de asigurare a cererilor realizate la punctul B, **concluzionăm că, nu este necesară inițierea unui proiect de capacitate incrementală în PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (RO-UA).**

Pentru acoperirea cererii înregistrate pe **PI Tekove/Medieșu Aurit, direcția de curgere (UA-RO)**, (Q1 și Q2 din anii gazieri 2021/2022 și 2022/2023), **este necesară reluarea negocierilor dintre cei doi OTS pentru încheierea Acordului de interconectare aferent PI Tekoveo/Medieșu Aurit**, pentru a putea oferi pieței capacitatea tehnică

existentă, care acoperă cererea. **Concluzionăm că nu este necesară inițierea unui proces de capacitate incrementală pe acest PI și pe această direcție de transport.**

Pe baza evaluării indiciilor neangajante primite, așa cum sunt prezentate în capitolul A, și pe baza analizei realizată la punctul B, concluzionăm că, pentru **PITekove/Medieșu Aurit, direcția de curgere (RO- UA), va fi inițiată următoarea etapă a acestui proces de capacitate incrementală.**

Pentru acest **PI și pe această direcție de transport este necesară realizarea unui studiu tehnic pentru determinarea fezabilității** unui proiect de capacitate incrementală care să acopere vârful cererii cumulate de capacitate fermă pe direcția RO-UA, prezentat în secțiunea B.

Nivelurile de ofertă vor fi evaluate ulterior, deoarece acestea reprezintă un rezultat al studiului tehnic care ia în considerare cu minuțiozitate aspectele legate de fezabilitatea tehnică.

Prin urmare, în viitoarea etapă de proiectare, cei **doi OTS implicați vor efectua studii tehnice bazate pe cererea preconizată de capacitate incrementală**, doar pentru **PITekove/Medieșu Aurit, direcția de curgere (RO-UA)**, în conformitate cu considerațiile prezentate la punctul B și concluziile de la punctul C.

D. Calendar provizoriu

OTS implicați intenționează să realizeze studiile tehnice în conformitate cu următorul calendar provizoriu:

Data de începere	Data de finalizare	Descriere
25.10.2021		Începerea etapei de proiectare
25.10.2021	17.01.2022	Studii tehnice și pregătirea documentelor de consultare publică
18.01.2022		Publicarea documentelor de consultare
18.01.2022	18.02.2022	O lună de consultare publică
19.02.2022	17.03.2022	Dezvoltarea în continuare a propunerii de proiect, eventualele ajustări ale parametrilor proiectului pe baza feedback-ului obținut în urma consultării
	18.03.2022	Transmiterea propunerii de proiect către ANR-uri
18.03.2022	17.09.2022	Perioada de 6 luni pentru ca autoritățile naționale de reglementare să publice deciziile coordonate privind propunerea de proiect
	18.09.2022	Publicarea de către OTS a parametrilor aprobați de către ANR și a unui model de contract (contracte) referitor la capacitatea care urmează să fie oferită.
	03.05.2023	Data finală pentru publicarea anunțului
	03.07.2023	Desfășurarea licitației anuale de capacitate/licitației de capacitate incrementală
		Publicarea rezultatului licitațiilor de capacitate incrementală (agregat)
	2 zile după încheierea licitațiilor	Testul economic
	1 zi după rezultatul testului economic	Alocarea/sau nu a capacității incrementale solicitate și publicarea rezultatelor.

Datele menționate au un caracter provizoriu și, prin urmare, pot suferi modificări.

E. Dispoziții provizorii pentru licitarea capacității existente pe PI(-uri) în cauză

Nu există niciun acord provizoriu.

F. Taxe

OTS implicați nu vor percepe taxe pentru activitățile care rezultă din prezentarea de indicații de cerere neangajante.

G. Date de contact



LLC "Gas TSO of Ukraine"

Andriy Yefanov

Şef al Unității de asistență
pentru platforma de licitații

Telefon:
+38 044 298 69 56

Email:
yefanov-av@tsoua.com

44 Liubomyra Huzara Ave
Kyiv, 03065, Ukraine

Telefon:
+38 (044) 239 78 43

Email:
commercial@tsoua.com

Traducere: Serviciul Relații Internaționale



Operator al sistemului de transport
SNGTN TRANSGAZ S.A.

Barbu Teodora

Şef Serviciu Managementul
capacităților de transport

Telefon:
+400269/803125

Email:
teodora.barbu@transgaz.ro

C.I. Motas, Nr 1. Square
551130, Medias, Sibiu, Romania

Fax:
+4 0269 841181

Email:
cabinet@transgaz.ro