

**Raport privind evaluarea cererii
de capacitate incrementală
*dintre sistemul de transport
gaze din Ucraina și sistemul
de transport gaze din
România***

2023-10-23

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. Indicative privind cererea neangajantă	4
B. Evaluarea cererii	7
i. Rezultatele licitațiilor pentru capacitatea anuală derulate în prezent	7
ii. Nivelul, direcția și durata preconizată a cererilor de capacitate incrementală	7
C. Concluzii pentru (ne)inițierea unui proiect/proces de capacitate incrementală	9
D. Calendar provizoriu	10
E. Dispoziții provizorii pentru licitarea capacității existente pe PI(-uri) în cauză	11
F. Taxe	11
G. Date de contact	12

A. Indicative privind cererea neangajantă

Pe parcursul procedurii de evaluare a cererii de pe piața publică, participanții la piața gazelor interesați au transmis cereri indicative privind capacitatea incrementală în **PI Isaccea 1/ Orlovka 1**. Punctul de interconectare specificat 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.

Nu au fost primite indicative ale cererii neangajante primite de cei doi OST pentru **PI Tekove/Mediesu Aurit** pe perioada procedurii de evaluare a cererii de pe piața publică.

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 1**, sunt disponibile în prezent următoarele capacități tehnice:

Capacitate tehnică maximă (oferită, în prezent, în regim ferm)	Isaccea 1 / Orlovka 1 (UA>RO)	
	m ³ (0)/zi	kWh/zi
	17 776 800	202 897 296
Capacitate tehnică maximă, (oferită, în prezent, în regim întreruptibil 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/zi
	10 709 950	121 421 208

GTSOU și **Transgaz** au primit indicative privind cererea neangajantă de capacitatea fermă în punctul PI Isaccea 1/Orlovka 1 dintre frontiera sistemului de intrare-ieșire pentru perioadele viitoare, astfel cum este descris în cele ce urmează.

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

Nicio cerere neangajantă de capacitate nu a fost transmisă ulterior termenului de 8 săptămâni de la începerea procesului de capacitate incrementală, respectiv până la data de 28 august 2023.

Următoarele **indicative privind cererea neangajantă centralizată primită de GTSOU** pentru capacitatea **fermă** în **PI Isaccea1/Orlovka 1** (21Z000000000304Z) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire sistem intrare- ieșire] „CAPACITATE DE IEȘIRE”	Înspre [denumire sistem intrare- ieșire] „CAPACITATE DE INTRARE”	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/zi)/ 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	2024/2025	142 513 830	12 450 352	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2025/2026	206 520 746	18 042 151	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2026/2027	206 520 746	18 042 151	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2027/2028	192 020 746	16 775 396	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2028/2029	192 020 746	16 775 396	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2029/2030	192 020 746	16 775 396	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.
România	Ucraina	2030/2031	192 020 746	16 775 396	fermă	2	Nu există capacitate fermă de transport în direcția RO-UA.

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicativului 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 **indicative privind cererea neangajantă centralizată primită de SNTGN Transgaz S.A.** pentru capacitatea **fermă** în **PI Isaccea 1/Orlovka 1** (21Z000000000304Z) au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

Dinspre [denumire sistem intrare- ieșire] „CAPACITATE DE IEȘIRE”	Înspre [denumire sistem intrare- ieșire] „CAPACITAT E DE INTRARE”	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate [(kWh/zi) /an]	Cantitate [m3(0)/zi /an]	Tip de capacitate [fermă, întreruptibil ă]	Data la care a fost primită cererea indicativă [vă rog includeți perioada potrivit numerelor 1)- 3)]	Informații suplimentare
România	Ucraina	2024/2025	141 100 000	12 326 835	fermă	2	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	14 500 000	1 266 755	fermă	2	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	14 500 000	1 266 755	fermă	2	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.
Ucraina	România	2024/2025	126 000 000	11 147 781	fermă	2	Capacitatea tehnică maximă existentă este 17 776 800 m3(0)/zi, ceea ce acoperă cererea.

* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru a indica data primirii indicativului 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).

B. Evaluarea cererii

i. Rezultatele licitațiilor pentru capacitatea anuală derulate în prezent

Capacitatea fermă la punctul de interconectare Isaccea 1/Orlovka 1 (direcția de curgere dinspre România înspre Ucraina) nu a fost oferită în cadrul licitației anuale actuale.

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

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.

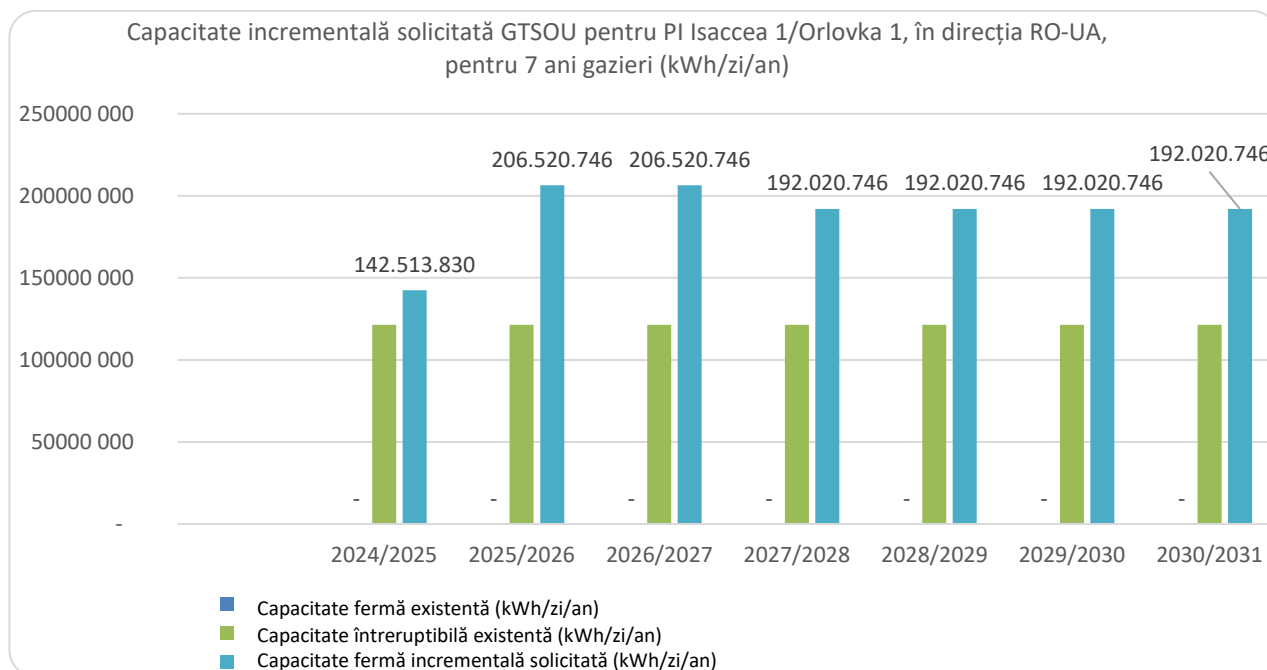
Rezultatele licitațiilor pot fi accesate pe pagina de internet a Platformei de Rezervare Regională de Capacitate (RBP) la: <https://ipnew.rbp.eu/Rbp.eu/#/capacityauction-list>

ii. Nivelul, 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 sistemele de intrare-ieșire. Analiza se focalizează pe direcția de transport solicitată, precum și pe fiecare parte a sistemului de intrare-ieșire.

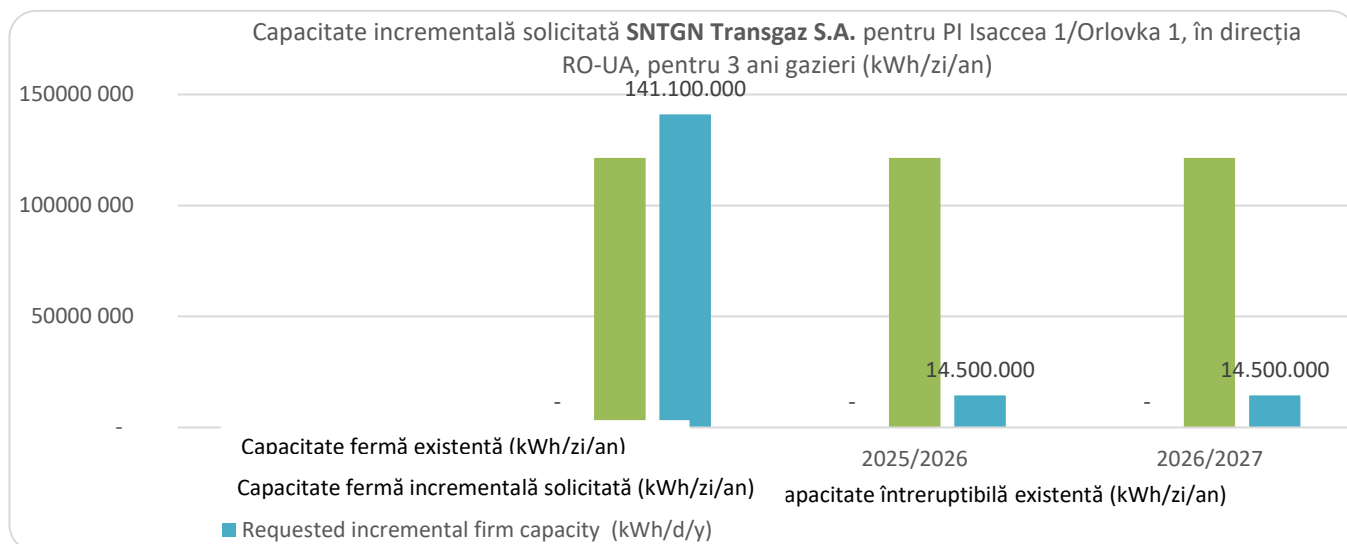
Pentru **PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (UA-RO)**, a existat o singură cerere neangajantă de capacitate incrementală, pentru un an gazier, respectiv 2024/2025 la un nivel de 126 000 000 **kWh/zi/an**, primită doar de Transgaz, care poate fi asigurată de capacitatea tehnică existentă pe această direcție, respectiv de **201 882 585 kWh/zi/an**.

Pentru **PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (RO-UA)**, indicativele neangajante de capacitate incrementală primite de GTSOU sunt la **nivelul maxim de 206 520 746 kWh/zi/an** pentru 2 ani gazieri (din 2025/2026 până în 2026/2027). De asemenea, este la nivelul de 142 513 830 kWh/zi/an pentru 1 an gazier (2024/2025) și 192 020 746 kWh/zi/an pentru 4 ani gazieri (din 2027/2028 până în 2030/2031). **Capacitatea tehnică existentă pe această direcție (121 421 208 kWh/zi/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 de pe partea română **este condiționată de rezervarea de capacitate în PI Negru Vodă1/Kardam, pe direcția BG-RO**.

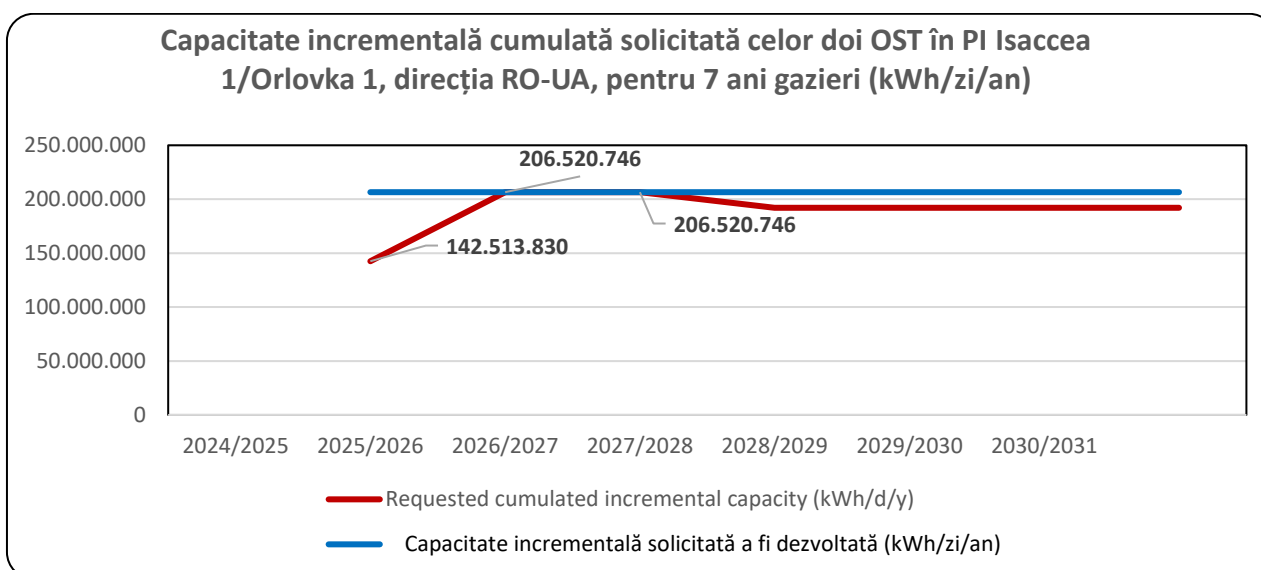


În ceea ce privește partea ucraineană, proiectul corespunzător „Transportul de gaze naturale prin conducta transbalcanică în două direcții” pentru **PI Isaccea/Orlovka** (până la o capacitate de 55 790 000 m³(0)/zi) a fost studiat în cadrul TYNDP național 2020-2029.

OST



Trebuie menționat faptul că capacitatea solicitată pentru 2024/2025 este aproape identică pentru cei doi OST.



Capacitatea solicitată a fi dezvoltată se situează la nivelul vârfului cererilor cumulate, respectiv de 206 520 746 kWh/zi/an, înregistrat în anii gazieri 2025/2026 și 2026/2027.

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

Pentru **PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția de curgere (UA-RO)**, cererea neangajantă de capacitate incrementală primită de Transgaz pentru anul gazier 2024/2025, la un nivel de **126 000 000 kWh/zi/an**, poate fi asigurată de capacitatea tehnică existentă pe această direcție de transport, respectiv de **201 882 585 kWh/zi/an** și **nu este necesară inițierea unui proiect de capacitate incrementală.**

În PI Isaccea 1/Orlovka 1, în direcția de curgere (RO-UA), conform descrierii de la punctul B, indicativele neangajante cumulate primite de cei doi OST sunt la nivelul maxim de **206 520 746 kWh/zi/an**. Capacitatea tehnică existentă (**121 421 208 kWh/zi/an**) este disponibilă numai în regim întreruptibil. **Cei doi OST vor depune eforturi comune astfel încât capacitatea existentă să poată fi oferită pieței ca și capacitate fermă, cât mai curând posibil (armonizarea condițiilor de calitate gaze, rezolvarea congestiunilor din aval, etc.).**

Pe baza evaluării indicativelor neangajante primite, așa cum sunt prezentate în capitolul A, și pe baza analizei realizată la capitolul B, concluzionăm că, pentru **PI Isaccea 1/Orlovka 1, 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 capitolul 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 OST implicați vor efectua studii tehnice bazate pe cererea preconizată de capacitate incrementală**, pentru **PI Isaccea 1/Orlovka 1, direcția de curgere (RO-UA)**, în conformitate cu considerațiile prezentate în capitolul B și concluziile din capitolul C.

D. Calendar provizoriu

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

Data de începere	Data de finalizare	Descriere
23.10.2023		Începerea etapei de proiectare
23.10.2023	15.01.2024	Studii tehnice și pregătirea documentelor de consultare publică
15.01.2024		Publicarea documentelor de consultare publică
15.01.2024	15.02.2024	O lună de consultare publică
16.02.2024	16.10.2024	Dezvoltarea în continuare a propunerii de proiect, eventualele ajustări ale parametrilor proiectului pe baza feedback-ului obținut în urma consultării publice
16.10.2024		Transmiterea propunerii de proiect către ANR-uri
17.10.2024	17.04.2025	Perioada de 6 luni pentru ca autoritățile naționale de reglementare să publice deciziile coordonate privind propunerea de proiect
24.04.2025		Publicarea de către OST a parametrilor aprobați de către ANR și a unui model de contract (contracte) referitor la capacitatea care urmează să fie oferită.
07.05.2025		Data finală pentru publicarea anunțului de licitație pentru oferta de capacitate incrementală
07.07.2025		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

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

G. Date de contact

LLC Gas TSO Ucraina

Andriy YefanovȘef al Unității de Asistență pentru
Platforma de LicitațiiTelefon:
+38 044 298 69 56Email:
yefanov-av@tsoua.com44 Liubomyra Huzara Ave
Kyiv, 03065,
UcrainaTelefon:
+38 (044) 239 78 43Email:
commercial@tsoua.comGas Transmission Operator
SNGTN TRANSGAZ S.A.**Barbu Teodora**Șef Serviciu Managementul Capacităților
de TransportTelefon:
+400269/803125Email:
teodora.barbu@transgaz.roPiața C.I. Motas, Nr 1
551130, Medias, Sibiu, RomâniaFax:
+4 0269 841181Email:
cabinet@transgaz.ro