



**Notificare comună privind etapa angajantă a
LLC “Gas Transmission System Operator of Ukraine”
și TRANSGAZ**

Pentru oferta de capacitate incrementală la PI Isaccea 1/Orlovka 1

01 mai 2024

Prezentul document este publicat în comun pe paginile de internet ale GTSOU și TRANSGAZ în conformitate cu articolul 28 alineatul (3) din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 din 16 martie (CAM NC) privind procesul de Capacitate incrementală 2023.

Prezenta notificare este elaborată și publicată în comun de:

LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" (GTSOU)	SNTGN TRANSGAZ S.A.
Liubomyra Huzara av. 44 03065, Kiev Ucraina	Piața C. I. Motas, Nr. 1 551130, Mediaș Jud. Sibiu
Ucraina	România
Telefon: +38 044 239 78 43	Telefon: + 4/0269/80 33 33
Fax:	Fax: + 4/0269/83 90 29
Email: commercial@tsoua.com	Email: cabinet@transgaz.ro
	

Cuprins

Declinarea răspunderii	4
Introducere	5
Procesul de înregistrare a utilizatorilor de rețea.....	6
Etape de referință.....	8
Calendarul etapelor de referință	9
Durata de realizare a proiectului.....	9
GTSOU*	10
TRANSGAZ	10
Parametrii testului economic	10
GTSOU	10
TRANSGAZ	10
Anexe.....	11
Informații privind persoanele de contact.....	12

Declinarea răspunderii

Fiecare OTS a acționat cu bună-credință pentru a se asigura că informațiile din prezenta Notificare comună sunt corecte la data prezentei Notificări comune; cu toate acestea, niciun OTS nu face nicio declarație sau garanție cu privire la acuratețea sau caracterul complet al acestor informații și OTS nu vor accepta nicio răspundere, de niciun fel, unul față de celălalt sau față de vreun terț în ceea ce privește orice inexactități sau caracter incomplet al acestor informații.

Mai mult decât atât, în timp ce fiecare dintre OTS se va strădui să coordoneze procesele și etapele anticipate în cadrul propunerii de proiect pentru Procesul de capacitate incrementală 2023, niciun OTS nu va avea nicio răspundere față de o terță parte pentru orice acte, omisiuni, încălcări sau decizii ale celorlalți OTS sau ale oricărei alte părți terțe.

Fiecare OST va fi responsabil pentru propriile modernizări ale infrastructurii, iar celălalt OST nu va avea nicio răspundere față de nicio parte pentru realizarea sau neefectuarea acestor modernizări ale infrastructurii.

Introducere

Prezenta Notificare comună, elaborată de GTSOU și TRANSGAZ în conformitate cu articolul 28 alineatul (3) din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 din 16 martie 2017 (Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității - CAM NC), marchează începerea etapei angajante a procesului de capacitate incrementală 2023 la punctul de interconectare (PI) "Isaccea 1/Orlovka 1" (Cod EIC: 21Z00000000304Z).

Acest Proiect de Capacitate Incrementată este generat în primul rând de creșterea potențială a capacității tehnice la IP Isaccea 1/Orlovka 1 pe direcția România→Ucraina și este derulat în strânsă coordonare de GTSOU și TRANSGAZ.

Scopul prezentei Notificări comune este de a oferi informații privind procedura de înregistrare și participare la Etapa Angajantă a Procesului de Capacitate Incrementală 2023 și de a informa cu privire la procesul Etapei Angajante.

Procesul de capacitate incrementală 2023 este structurat după cum urmează: (i) o Etapă neangajantă (care a început în iulie 2023 și durează până la deschiderea Etapei angajante) și (ii) Etapa angajantă inițiată prin publicarea prezentei Notificări comune de către OTS și publicarea unor detalii suplimentare și a documentației justificative pe paginile de internet ale fiecărui OTS¹.

Pe parcursul etapei neangajante părțile interesate au transmis GTSOU și TRANSGAZ indicații de cerere fără caracter angajant pentru capacitatea incrementală. Toate indicațiile de cerere neangajante primite au fost publicate în mod agregat de GTSOU și TRANSGAZ în Raportul lor de Evaluare a Cererii (DAR).

¹ Pentru GTSOU – <https://tsoua.com/en/business-services/order-and-payment/capacity-allocation-at-interconnection-points/auction-platforms-and-interconnection-points/incremental-capacity-process->

¹ Pentru TRANSGAZ – [Proces de capacitate incrementală RO-UA | Transgaz](#)

Acest proces al etapei angajante se supune termenilor și condițiilor din Propunerea de proiect pentru Procesul de Capacitate Incrementală 2023 dezvoltată în comun de GTSOU și TRANSGAZ și aprobată de Autoritățile Naționale de Reglementare (ANR) din Ucraina (NEURC) și România (ANRE) prin Decizia nr. 831 din data de 30 aprilie 2024 a Autorității de Reglementare din Ucraina (NEURC) și respectiv Decizia ANRE din România nr. 797/22.04.2024 *pentru aprobarea propunerii de proiect de capacitate incrementală între sistemele de transport al gazelor naturale ale României și Ucrainei, în punctul comun de interconectare comun Isaccea 1/Orlovka 1 (Propunerea de proiect).*

Pe parcursul etapei de alocare a capacității angajante, GTSOU și TRANSGAZ vor oferi capacitate incrementală în cadrul licitației anuale de capacitate anuală pe Platforma Regională de Rezervare (RBP), așa cum a fost aprobat în Propunerea de Proiect.

Etapa angajantă a procesului de capacitate incrementală 2023 este deschisă tuturor părților interesate, indiferent de participarea lor la Etapa neangajantă.

Termenii și condițiile privind licitația de capacitate incrementală care urmează să fie acceptați de utilizatorul rețelei

Părțile care doresc să participe la Etapa angajantă o vor face în baza și în conformitate cu termenii și condițiile propunerii de proiect, astfel cum acestea au fost aprobate de ANR, Termenii și condițiile generale ale fiecărui OTS (a se vedea anexele) și regulile de desfășurare a licitațiilor pe RBP și au, de asemenea, obligația de a respecta regulile procedurale prevăzute în documentația respectivă.

GTSOU și TRANSGAZ au dezvoltat termeni și condiții pentru licitația de capacitate incrementală care trebuie să fie acceptate de utilizatorii rețelei înainte de începerea licitației.

GTSOU

Procesul de înregistrare a utilizatorilor de rețea este specificat în Termenii și condițiile generale pe care utilizatorii de rețea trebuie să le accepte pentru a obține acces la capacitate în etapa angajantă de alocare a capacității în cadrul procedurii de alocare a capacității incrementale la frontiera dintre Ucraina și România la PI Isaccea1/Orlovka1 pentru direcția de flux (RO-UA) ([General terms and conditions to which network users shall agree in order to obtain access to capacity in the binding phase of capacity allocation of the incremental capacity procedure on the border between Ukraine and Romania at IP Isaccea1/Orlovka1 for the flow direction \(RO-UA\)](#)).

TRANSGAZ

Procesul de înregistrare a utilizatorilor de rețea

Nu există un proces de înregistrare separat asociat cu această procedură de rezervare de capacitate incrementală, ci doar procesul standard de înregistrare a Utilizatorilor de Rețea/Solicitanților de capacitate pe RBP (a se vedea Regulile de operare ale RBP pe pagina de internet rbp.eu). Întrucât capacitățile sunt oferite în cadrul unui proces de alocare a capacităților incrementale neagregate, utilizatorii rețelei sunt eligibili pentru a rezerva produse de capacitate anuală în conformitate cu normele și reglementările în vigoare și în conformitate cu dispozițiile Ordinului ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare. Pe lângă înregistrarea pe RBP, condiția prealabilă pentru a participa la licitații este de a avea încheiat contractul-cadru de transport al gazelor naturale pentru rezervarea de capacitate în punctele de interconectare, prevăzut în anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și

completările ulterioare, sau, în cazul în care nu are perfectat acest contract, de a avea depusă declarația pe propria răspundere, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, și de a constitui garanția de participare la licitație până la data și ora precizate în calendarul prezentat mai jos (respectiv 25.06.2024, ora 16:00).

Solicitanții de capacitate care participă la licitații pe baza declarației pe propria răspundere întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, vor trebui să parcurgă toți pașii prevăzuți de Codul Rețelei pentru SNT (aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013 cu modificările și completările ulterioare) pentru a putea utiliza capacitatea alocată în procesul de capacitate incrementală (obținerea accesului la platforma informațională operată de Transgaz, încheierea contractului de echilibrare și acces la PVT).

Alocarea Capacităților

Informații suplimentare pentru o mai bună clarificare privind alocarea capacității, în deplină conformitate cu Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității (CAM NC) și Regulile Operaționale ale Platformei Regionale de Rezervare (RBP), vor fi publicate pe paginile de internet ale TRANSGAZ și GTSOU.

Nivelurile de ofertă

În tabelele de mai jos, se regăsește o defalcare cuprinzătoare a ofertei armonizate pe care cei doi OTS o vor pune la dispoziția pieței în cadrul licitațiilor anuale programată pentru 1 iulie 2024. Nivelurile ofertei iau în considerare prevederile Articolul 8 din NC CAM cu privire la capacitatea necesară a fi reținută pentru produsele pe termen scurt, respectiv 10% din capacitatea tehnică existentă în primii 5 ani gazieri și 20% în următorii ani, precum și 10% din capacitatea incrementală începând cu anul 2027/2028.

Nivelul de ofertă 0 (capacitatea existentă disponibilă)

Nr. ani	An gazier	Oferta de capacitate disponibilă existentă, (kWh/zi/an)
1	2024/2025	109.279.087
2	2025/2026	109.279.087
3	2026/2027	109.279.087
4	2027/2028	109.279.087
5	2028/2029	109.279.087
6	2029/2030	97.136.966
7	2030/2031	97.136.966
8	2031/2032	97.136.966
9	2032/2033	97.136.966
10	2033/2034	97.136.966
11	2034/2035	97.136.966
12	2035/2036	97.136.966
13	2036/2037	97.136.966
14	2037/2038	97.136.966
15	2038/2039	97.136.966

Nivelul de ofertă 1 (capacitatea existentă disponibilă + capacitate incrementală)

Nr. ani	An gazier	Oferta de capacitate disponibilă existentă, (kWh/zi/an)	Oferta de capacitate incrementală, (kWh/zi/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→UA pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală, (kWh/zi/an)
1	2024/2025	109.279.087		109.279.087
2	2025/2026	109.279.087		109.279.087
3	2026/2027	109.279.087		109.279.087
4	2027/2028	109.279.087	76.589.584	185.868.671
5	2028/2029	109.279.087	76.589.584	185.868.671
6	2029/2030	97.136.966	76.589.584	173.726.551
7	2030/2031	97.136.966	76.589.584	173.726.551
8	2031/2032	97.136.966	76.589.584	173.726.551
9	2032/2033	97.136.966	76.589.584	173.726.551
10	2033/2034	97.136.966	76.589.584	173.726.551
11	2034/2035	97.136.966	76.589.584	173.726.551
12	2035/2036	97.136.966	76.589.584	173.726.551
13	2036/2037	97.136.966	76.589.584	173.726.551
14	2037/2038	97.136.966	76.589.584	173.726.551
15	2038/2039	97.136.966	76.589.584	173.726.551

Etape de referință

Etapa angajantă începe odată cu publicarea Propunerii de proiect pentru Procesul de Capacitate Incrementală 2023, împreună cu acest Anunț Comun al GTSOU și TRANSGAZ.

GTSOU și TRANSGAZ vor oferi capacitatea incrementală împreună cu capacitatea disponibilă respectivă

În cadrul licitației anuale de capacitate ca produse standard neagregate în licitații de tip preț ascendent, în conformitate cu prevederile articolul 8 alineatele (8) și (9), articolul 17 și cu articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei. Licitațiile se vor desfășura pe platforma regională de rezervare (RBP).

Licitația anuală de capacitate se va desfășura la 1 iulie 2024, conform calendarului de licitații 2024.

În urma încheierii licitației, GTSOU va proceda la publicarea rezultatului final ale testului economic (TE) și, în cazul în care TE este pozitiv (aplicabil numai pentru GTSOU), la încheierea de contracte de transport de gaze (GTA) cu părțile câștigătoare.

Calendarul etapelor de referință

Etapa de referință	Termen limită (zz/II/aaaa)
Anunțarea procedurii angajante privind capacitatea incrementală	1.05.2024
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru GTSOU pe platforma RBP	24.06.2024
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru TRANSGAZ pe platforma RBP	24.06.2024
Furnizarea garanției de participare la licitație la GTSOU	Până în 24.06.2024
Furnizarea garanției de participare la licitație la TRANSGAZ și, după caz, depunerea declarației pe propria răspundere, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare.	25.06.2024 (16:00 EET)
Data de începere a depunerii ofertelor: Depunerea ofertelor în RBP în conformitate cu calendarul de licitație 2024	01.07.2024 (10:00 EET)
Publicarea rezultatelor finale ale testului economic.	în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii licitației
În cazul unui test economic pozitiv, GTSOU și TRANSGAZ acceptă ofertele câștigătoare și trimit confirmarea rezultatului(elor) alocării către Utilizatorul/Utilizatorii de rețea câștigători.	în termen de 1 zi lucrătoare de la publicarea rezultatului Testului Economic
Contractul/contractele de transport gaze încheiat/încheiate în cadrul Procedurii de Capacitate Incrementală va/vor fi încheiat/încheiate în formă scrisă.	în termen de 10 zile lucrătoare de la încheierea licitației
În cazul unui test economic negativ, GTSOU și TRANSGAZ vor informa utilizatorii de rețea cu privire la încetarea procedurii de capacitate incrementală	În termen de 1 zi lucrătoare de la publicarea rezultatelor testului economic
Restituirea garanției de licitație care nu a avut ca rezultat un contract de capacitate incrementală.	în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii licitației

Durata de realizare a proiectului

GTSOU*

Calendar	Etapa
01/07/2024	Licitație anuală de capacitate în iulie 2024 și urmată de un test economic
T3/2024	Decizia Finală de investiție
T4/2028	Punere în funcțiune a proiectului
1/10/2028	Data preconizată pentru operarea comercială

* În cazul unui test economic pozitiv al GTSOU;

* GTSOU va depune toate eforturile pentru a preveni întârzierile și pentru a minimiza impactul întârzierilor, după caz.

TRANSGAZ

Nu sunt necesare investiții pe partea română.

Parametrii testului economic

GTSOU

Testul economic va fi efectuat de GTSOU după ce ofertele angajante ale utilizatorilor rețelei pentru contractarea de capacitate au fost depuse în RBP și evaluate de GTSOU și va consta în următorii parametri:

GTSOU va utiliza tariful care este stabilit pentru perioada 1 ianuarie 2020 - 31 decembrie 2024 și aprobat prin Hotărârea NEURC nr. 3013 din 24 decembrie 2019, ca preț de referință estimat pentru testul economic.

Prețul de referință va fi utilizat numai în scopul TE.

Pentru evitarea oricărui dubiu, prețul de referință aplicat efectiv va fi stabilit în cele din urmă în conformitate cu dispozițiile cadrului de reglementare în vigoare la momentul furnizării serviciului de transport.

GTSOU nu va aplica o primă minimă obligatorie.

TRANSGAZ

Având în vedere că nu există investiții planificate pe partea TRANSGAZ în ceea ce privește creșterea de capacitate aferentă prezentei propuneri de proiect, TE nu se aplică OTS din România.

Prețul de referință pentru TRANSGAZ este tariful de rezervare de capacitate pentru punctele de ieșire din SNT, aprobat de ANRE pentru anul gazier 1 octombrie 2024 - 30 septembrie 2025.

Solicitantul de capacitate va plăti Transgaz contravaloarea capacității de transport rezervate, stabilită în baza tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată plus eventuala primă de licitație rezultată în urma derulării licitației.

Anexe

1. Propunere de proiect de capacitate incrementală la frontiera româno-ucraineană între GTSOU și TRANSGAZ.
2. Termeni și condiții generale pe care utilizatorii de rețea le vor agreea pentru a obține acces la capacitate în etapa angajantă de alocare a capacității în cadrul procedurii de capacitate incrementală la frontiera dintre Ucraina și România la PI Isaccea 1/Orlovka 1 pentru direcția de flux (RO-UA) (GTSOU).
3. Termeni și condițiile generale pentru TRANSGAZ sunt prevăzute în Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare.
4. Contractul de transport gaze pentru capacitatea incrementală de la PI Isaccea 1/Orlovka 1 (TRANSGAZ) este contractul-cadru de transport prevăzut în anexă la Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare.

Informații privind persoanele de contact

GTSOU	SNTGN TRANSGAZ S.A.
Andrii Yefanov	Teodora Barbu
Șef Unitate de sprijin pentru platformele de licitație	Șef Serviciu Managementul capacității de transport
Liubomyra Huzara av. 44 03065, Kiev, Ucraina	Piata C. I. Motas, Nr. 1 551130, Medias Jud. Sibiu
Ucraina	România
Tel: +38 044 239 78 43	Tel: + 4/0269/80 31 25
Fax:	Fax: + 4/0269/84 11 81
Email: commercial@tsoua.com	Email: demand.assessment@transgaz.ro