

**Draft de Propunere de Proiect de Capacitate
Incrementală la PI Tekovo / Medieșu Aurit
Situat la Frontiera între
Sistemele de Transport de Gaze Naturale
din Ucraina și România**

2022-01-17

Traducere din limba engleză

Prezentul document este un draft comun de propunere de proiect de capacitate incrementală la frontiera dintre Ucraina și România, derulat în comun de:



**LLC “Gas Transmission System Operator
of Ukraine”**

Liubomyra Huzara av. 44

03065 Kiev

Ucraina

E: commercial@tsoua.com

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Piața C.I. Motaș Nr.1

551130 Mediaș/Sibiu,

Romania

E: cabinet@transgaz.ro

Raportul privind Evaluarea Cererii de Piață (MDAR) a evaluat indiciile de capacitate neangajată primite în perioada 5 iulie 2021 până în 30 august 2021. Pe baza concluziei MDAR pentru procesul de capacitate incrementală început în anul 2021 între sistemul de transport de gaze din Ucraina și sistemul de transport de gaze din România și publicat pe paginile de internet ale celor doi OTS la 25 octombrie 2021 (https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/10/MDAR_2021_UA-RO_ENG.pdf și <https://www.transgaz.ro/rapoarte-evaluare-cerere-piata>), cei doi OTS vizați au început etapa de proiectare în baza articolului 27 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 AL COMISIEI din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013 (CAM NC).

Acest document este rezultatul studiilor și calculelor tehnice efectuate de către LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. și poate face obiectul unor modificări, pe baza răspunsului primit prin intermediul consultării publice.

Consultarea publică se desfășoară în perioada 18 ianuarie 2022 – 17 martie 2022.

Vă rugăm să furnizați răspunsurile dumneavoastră până la data de 17 martie 2022 prin e-mail la commercial@tsoua.com și la capacitateincrementala@transgaz.ro.

Cuprins

1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală.....	5
1.1. Descrierea proiectului pe partea ucraineană (LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine")	6
1.2. Descrierea proiectului pe partea română (SNGTN TRANSGAZ S.A)	6
1.3. Estimarea costurilor pe partea ucraineană (LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine")	6
1.4. Estimarea costurilor pe partea romana (SNGTN TRANSGAZ SA).....	7
2. Nivelul ofertei pentru produse de capacitate armonizate	7
3. Mecanism alternativ de alocare pentru capacitatea incrementală	8
4. Calendar provizoriu	8
5. Reguli generale și condiții de participare la licitațiile de capacitate	9
6. Informații privind abordarea prețului fix pentru alocarea capacității incrementale	10
7. Estimarea coeficientului f	10
8. Informații privind indicațiile de cerere suplimentară.....	100
9. Informații privind un potențial impact asupra unei alte infrastructuri ne-amortizate din aceleași sisteme și din sistemele adiacente de intrare-ieșire	11
10. Informații de contact	122

1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală

Această secțiune descrie draft-ul comun de propunere de proiect privind capacitatea incrementală la frontiera dintre Ucraina și România, în PI Tekovo/Medieșu Aurit, pe baza studiilor tehnice relevante realizate de LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. Descrierea include, de asemenea, o estimare a costurilor.

Cererile de capacitate incrementală au fost indicate în direcția România - Ucraina. În prezent, nu există nicio capacitate fermă între sistemul de intrare-ieșire din Ucraina și România în acest PI, pe direcția solicitată.

Pe baza concluziilor MDAR, LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. au realizat studii pentru pregătirea unui proiect de capacitate incrementală la frontiera româno-ucraineană la PI Tekovo / Medieșu Aurit.

În consecință, ca urmare a studiilor tehnice, LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. propun inițierea unui **proiect de capacitate incrementală la actualul punct de interconectare Tekovo/Medieșu Aurit între Ucraina și România.**

Pe baza cererilor indicative primite în etapa de evaluare a cererii, LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. propun un nivel al capacității incrementale de **3 059 667 kWh/h/an¹.**

Rezumat al propunerilor de parametri tehnici ai proiectului:

Parametru	Secțiunea RO	Secțiunea UA
Capacitatea tehnică	3.059.667 kWh/h/an (25°/0°C)	3.059.667 kWh/h/an (25°/0°C)
Tipul capacității (calitatea)	fermă	fermă
Punctul de interconectare	Medieșu Aurit (ieșire)	Tekovo (Intrare)
Direcția de curgere	RO→UA	RO→UA
Presiunea la frontieră	35 barg	35 barg
Lungimea noilor conducte	100+150=250 Km	-
Instalații tehnice necesare	1 Stație de comprimare (15 MW capacitate instalată) cu 3 grupuri de comprimare (2 active + 1 de rezervă)	1 stație de comprimare (cu o capacitate instalată de până la 10 MW) cu 2 grupuri de comprimare (1 activ + 1 de rezervă)
Cost estimat	300.000.000 EUR	35.000.000 EUR
Marja de evoluție cost (Cost estimate accuracy)	± 20%	± 20%

¹ ceea ce corespunde la 6,9 mmc/zi (20°C)

1.1. Descrierea proiectului pe partea ucraineană (LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine")

Noua infrastructură necesară pentru a fi implementată pe partea LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine".

Pentru a asigura posibilitatea transportului de gaze în direcția România-Ucraina (nivel de presiune 35barg pe partea română la frontiera RO-UA) cu un nivel maxim de capacitate de 3 059 667 kWh/h, sunt necesare următoarele investiții pe partea ucraineană:

- Construirea unei noi stații de comprimare la Tekovo;

Punerea în funcțiune preconizată: T3/2026

1.2. Descrierea proiectului pe partea română (SNGTN TRANSGAZ S.A)

Pentru asigurarea capacității maxime la presiunea de 35 barg la graniță este necesară realizarea următoarelor obiective:

- conductă de transport gaze naturale DN 700 mm , PN 63 barg în lungime de cca. 100 Km de la Coroi la Cesar;
- conductă de transport gaze naturale DN 800 mm , PN 50 barg în lungime de cca. 150 Km de la Șendreni la Onești;
- realizarea unei noi stații de comprimare gaze naturale cu o putere instalată de 15 MW la Coroi, cu 3 grupuri de comprimare (2 active +1 de rezervă)
- asigurarea curgerii bidirecționale prin SMG Medieșu Aurit.

Punerea în funcțiune preconizată: Trimestrul 3/2026

1.3. Estimarea costurilor pe partea ucraineană (LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine")

Aproximativ 35 de milioane EUR sunt necesare pentru construirea unei stații de comprimare în Tekovo.

1.4. Estimarea costurilor pe partea romana (SNGTN TRANSGAZ SA)

Estimarea preliminară de costuri pentru realizarea obiectivelor de investiții pe partea română, menționate mai sus, este de cca. 300 milioane EUR (CAPEX).

2. Nivelul ofertei pentru produse de capacitate armonizate

Tabelul de mai jos prezintă nivelul de ofertă comun al LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ SA pentru comercializarea capacității în cadrul licitației anuale de capacitate din 2023 ținând cont de obligațiile de reținere a capacității pentru produsele pe termen scurt prevăzute în CAM NC.

Pe baza descrierii de mai sus a proiectului de capacitate incrementală și ținând cont de capacitatea pentru produsele pe termen scurt necesară a fi reținută, respectiv 10% din capacitatea tehnică incrementală, în conformitate cu Art. 8 (8) din NC CAM, nivelurile ofertei pentru produsele de capacitate agregată la punctul de interconectare **PITekovo/Medieșu Aurit, pe direcția RO-UA**, sunt următoarele:

Nr. ani	An gazier	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→UA pentru capacitatea tehnică propusă a fi dezvoltată de 274.562 m ³ /h (0°C) (kWh/h/an) (25/0°C) ²
1	2026/2027	2.753.700
2	2027/2028	2.753.700
3	2028/2029	2.753.700
4	2029/2030	2.753.700
5	2030/2031	2.753.700
6	2031/2032	2.753.700
7	2032/2033	2.753.700
8	2033/2034	2.753.700
9	2034/2035	2.753.700
10	2035/2036	2.753.700
11	2036/2037	2.753.700
12	2037/2038	2.753.700
13	2038/2039	2.753.700
14	2039/2040	2.753.700
15	2040/2041	2.753.700

²Acest nivel de ofertă este viabil numai dacă autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect până la 20.04.2023, cel târziu.

3. Mecanism alternativ de alocare pentru capacitatea incrementală

Ambii OTS au convenit să utilizeze procesul standard de alocare în licitație pentru alocarea capacității incrementale, deoarece condițiile prevăzute la articolul 30 alineatul 2 din CAM NC nu au fost îndeplinite.

4. Calendar provizoriu

Proiectul de capacitate incrementală va urma, în general, acest calendar. Cu toate acestea, etapa de implementare va începe doar dacă există un angajament din partea pieței de a achiziționa capacitățile incrementale respective în licitația anuală din 2023 și dacă trece cu succes testul economic pentru fiecare dintre OTS în cauză. Datele prezentate mai jos pot fi modificate.

Data de începere	Data de încheiere	Descriere
18.01.2022	17.03.2022	Consultarea publică a proiectului incremental
19.03.2022	17.10.2022	Evaluarea constatărilor consultărilor de către OTS și dezvoltarea ulterioară a propunerii de proiect în strânsă cooperare cu ANR-urile
18.10.2022		Transmiterea propunerii de proiect către ANR-uri
19.10.2022	19.04.2023	Perioada de 6 luni pentru ca autoritățile naționale de reglementare să publice deciziile coordonate privind propunerea de proiect, conform art. 28 alineatul 2 din CAM NC
03.05.2023		Publicarea de către OTS a parametrilor aprobați și a unui model de contract(e) referitor la capacitatea care urmează a fi oferită pentru proiectul de capacitate incrementală
03.07.2023		Data de începere a licitației anuale de capacitate cu includerea în oferte a capacității incrementale

Etapă	Termen LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine"	Termen SNGTN TRANSGAZ S.A.
Licitatie anuală de capacitate și test economic ³	Trim. 3/2023	Trim. 3/2023
Începutul implementării proiectului, dacă rezultatul testului economic este pozitiv	Trim. 3/2023	Trim. 3/2023

Traducere din limba engleză

Definirea termenilor și condițiilor tehnice și a documentației de licitație, selectarea contractantului pentru documentația de proiect	Trim 1/2024	Trim. 1/2024
Finalizarea documentației de proiect și obținerea autorizației de construcție	Trim 4/2024	Trim. 4/2024
Definirea documentației de licitație pentru selectarea executantului pentru lucrările de construcții	Trim 4/2024	Trim. 4/2024
Licitații pentru lucrările de construcție și semnarea contractelor cu executanții selectați; începerea lucrărilor de construcție	Trim 1/2025	Trim. 1/2025
Finalizarea dezvoltării proiectului	Trim 3/2026	Trim. 3/2026
Începerea operării comerciale	01.10.2026	01.10.2026

³Această etapă este viabilă numai dacă autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect până la 20.04.2023, cel târziu.

5. Reguli generale și condiții de participare la licitațiile de capacitate

Pe parcursul etapei de alocare de capacitate angajante, LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" și SNGTN TRANSGAZ S.A. vor oferi capacități incrementale în cadrul licitației anuale de capacitate anuală pe platforma RBP.

Pentru LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine" au fost dezvoltate reguli și condiții de participare la licitațiile de capacitate pentru capacitate incrementală în 2023. Acestea sunt atașate prezentului document de consultare.

LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine"

Regulile și condițiile generale pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza de alocare obligatorie a capacității în cadrul procesului de creștere a capacității sunt stabilite în anexa 1 la prezentul document de consultare și în Codul de rețea al LLC "Gas Transmission System Operator of Ukraine"

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Regulile și condițiile generale pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza de alocare obligatorie a capacității în cadrul procesului de creștere a capacității sunt publicate pe site-ul SNGTN TRANSGAZ S.A., la următoarele link-uri:

https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/2021.12.14_Site_Codul%20Rețelei_actualizat%20RO4.pdf și
<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/Ordin%20ANRE%20nr.%20130%20din%2024.06.2020-RO.pdf>.

6. Informații privind abordarea prețului fix pentru alocarea capacității incrementale

LLC “Gas Transmission System Operator of Ukraine” și SNGTN TRANSGAZ S.A. nu optează pentru aplicarea unei abordări bazate pe un preț fix pentru achiziționarea de capacitate incrementală în 2023 (articolul 28 alineatul (1) litera (g) NC CAM).

7. Estimarea coeficientului f

LLC “Gas Transmission System Operator of Ukraine” propune ca nivelul coeficientului f să fie 1. Ipotezele proiectului se bazează pe indicația de cerere neangajantă primită în faza de evaluare a cererii. Acest factor f a fost estimat pe baza ipotezei că proiectul de capacitate incrementală dat este un proiect bazat exclusiv pe piață și că întregul cost al proiectului va fi acoperit de rezervările de capacitate în cadrul licitației de capacitate angajantă relevantă.

SNTGN TRANSGAZ SA propune ca nivelul coeficientului f să fie 0,85. Acest nivel al factorului f a fost estimat în baza ipotezei că 85% din venitul permis al OTS se recuperează din produsele de rezervare de capacitate, iar 15% se recuperează prin aplicarea tarifului volumetric pentru cantitatea transportată.

Factorul f va fi aplicat la valoarea actuală a creșterii estimate a venitului autorizat al SNTGN TRANSGAZ S.A. Valoarea actuală a creșterii estimate a venitului autorizat al OTS se determină în baza costurilor estimate aferente proiectului de capacitate incrementală și a normelor de determinare a venitului reglementat prevăzute în Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 41/2019.

8. Informații privind indicațiile de cerere suplimentară

Nici LLC “Gas Transmission System Operator of Ukraine” sau SNGTN TRANSGAZ S.A. nu au primit indicații suplimentare privind cererea pentru PI Tekovo/ Mediesu Aurit în conformitate cu Articolul 26(7) din CAM NC.

9. Informații privind un potențial impact asupra unei alte infrastructuri ne-amortizate din aceleași sisteme și din sistemele adiacente de intrare-ieșire

Realizarea acestui proiect de capacitate suplimentară nu va conduce la o scădere susținută și semnificativă a utilizării altor infrastructuri de gaze existente în cele două sisteme de intrare-ieșire și în cele adiacente.

10. Informații de contact



LLC “Gas TSO of Ukraine”

Andrii Yefanov

Șef serviciu Suport Platforme Licitație

Telefon:
+38 044 298 69 56

Email:
yefanov-av@tsoua.com

Liubomyra Huzara av. 44
03065, Kiev
Ucraina

Telefon:
+38 044 239 78 43
Email:
commercial@tsoua.com

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Barbu Teodora

Șef serviciu Management Capacitate de
Transport

Telefon:
+400269/803125

Email:
teodora.barbu@transgaz.ro

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

Fax:
+4 0269 841181
Email:
cabinet@transgaz.ro