



Raport de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Republica Moldova

Octombrie 2025

Acest raport constituie o evaluare comună a potențialelor proiecte de capacitate incrementală derulate de:

SNTGN TRANSGAZ SA

VESTMOLDTRANSGAZ SRL

Adresa

Adresa

Piata C. I. Motas, Nr. 1

Șoseaua Balcani 7/E

551130, Medias Jud. Sibiu

MD 2088, mun. Chișinău,

Romania

Republica Moldova

Informații generale de contact

Informații generale de contact

Telefon: +4 0269 80 33 33

Telefon: +373 (22) 667291

email: cabinet@transgaz.ro

email: office@vmtg.md

Fax. +4 0269 83 90 29

Fax: -

Cuprins

A. Cereri indicative neangajante	4
B. Evaluarea cererii	4
C. Concluzia pentru inițierea/neinițierea unui proiect de capacitate incrementală	4
D. Calendar provizoriu	5
E. Aranjamente temporare pentru licitația privind capacitatea existentă în PI(uri) respectiv(e)	5
F. Taxe	5
G. Date de contact	5

A. Cereri indicative neangajante

Punctul de interconectare Ungheni conectează sistemele de transport gaze naturale înaltă presiune de tip intrare-ieșire din România și Republica Moldova.

Capacitățile tehnice existente de la 1 octombrie 2025:

Nume PI	Ungheni (RO>MD)		Ungheni (MD>RO)	
	m3/zi/an (0°C)	kWh/zi/an (25°C/0°C)	m3/zi/an (0°C)	kWh/zi/an (25°C/0°C)
Capacitate tehnică	5.685.600	64.503.928	1.900.000	21.599.831

În conformitate cu articolul 26 din Regulamentul (UE) 2017/459 și capitolul V, secțiunea 5 din Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019, operatorii sistemelor de transport (OTS) care au realizat prezentul raport de evaluare a cererii de pe piață, au oferit utilizatorilor rețelei posibilitatea de a transmite cereri indicative neangajante, pentru a cuantifica cererea potențială de capacitate incrementală. Perioada de transmitere a cererilor indicative de ambele părți ale frontierei dintre sistemul de intrare-ieșire din România și sistemul de intrare-ieșire din Republica Moldova a fost cuprinsă între 7 iulie și 1 septembrie 2025. În această perioadă, OTS nu au primit cereri indicative neangajante referitoare la frontiera respectivă.

B. Evaluarea cererii

Etapă de evaluare a cererii a început imediat după începerea licitației anuale de capacitate anuală, astfel cum se specifică la Articolul 11 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei și capitolul III, secțiunea 3 art. 156 din Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr.420/2019, și se încheie în maximum 16 săptămâni după licitația anuală de capacitate, în conformitate cu Articolul 26 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei și capitolul V, secțiunea 5 din Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019.

Operatorii sistemelor de transport care efectuează această procedură de evaluare a cererii de pe piață, desfășurată în perioada 7 iulie - 1 septembrie 2025, au oferit utilizatorilor rețelei posibilitatea de a transmite cereri indicative neangajante pentru a cuantifica cererea potențială de capacitate incrementală.

Informațiile privind capacitatea la PI Ungheni sunt în general disponibile pe site-urile web ale ambilor OTS și sunt publicate de asemenea și pe Platforma de Transparență ENTSO-G (ENTSOG – TP), codul EIC relevant: 21Z000000000356G.

C. Concluzia pentru inițierea/neinițierea unui proiect de capacitate incrementală

Conform rezultatului evaluării cererilor indicative neangajante de la punctul B, nu este necesară dezvoltarea unor niveluri de cerere de capacitate incrementală, în prezent nefiind inițiat niciun proiect de capacitate incrementală.

Pe baza deciziei menționate anterior, nu vor fi efectuate studii tehnice pentru proiecte de capacitate incrementală.

D. Calendar provizoriu

Pentru moment, nu va fi inițiat niciun proiect de capacitate incrementală, nici pe partea romană, nici pe partea moldovenească.

Evaluarea cererii de pe piață va fi efectuată în mod regulat, în conformitate cu articolul 26 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei și capitolul V, secțiunea 5 din Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019. Următorul ciclu de capacitate incrementală va începe după licitația anuală de capacitate din 2027.

E. Aranjamente temporare pentru licitația privind capacitatea existentă în PI(uri) respectiv(e)

În cazul unor acorduri provizorii sau al altor limitări, se aplică dispozițiile corespunzătoare ale Regulamentului (UE) 2017/459 și Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019.

F. Taxe

Pentru ciclul de capacitate incrementală abordat în acest raport, Transgaz nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neangajante.

Pentru ciclul de capacitate incrementală abordat în acest raport, Vestmoldtransgaz nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neangajante.

G. Date de contact

SNTGN TRANSGAZ SA

Cheleț Valentin

Serviciul Managementul
Capacităților de Transport

Telefon: +40 26 980 3124

Email: valentin.chelet@transgaz.ro

Piața C.I Motaș nr. 1,

551130, jud. Sibiu,

Romania

VESTMOLDTRANSGAZ SRL

Sîrghi Elena

Birou Reglementări

Telefon: +373 692 55 383

Email: elena.sirghi@vmtg.md

Șoseaua Balcani 7/E,

MD 2088, mun. Chișinău,

Republica Moldova