

Raport de evaluare a cererii de capacitate de transport hidrogen la punctul de interconectare Ruse/Giurgiu

octombrie 2025

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

SNTGN TRANSGAZ S.A.
Piata C. I. Motas, Nr. 1 551130, Medias Jud. Sibiu
România
Tel.: + 4/0269/80 33 33
Fax: + 4/0269/83 90 29
Email: cabinet@transgaz.ro

Cuprins

A.	Cereri indicative neangajante	4
B.	Evaluarea cererii	5
i.	Modelul utilizării trecute	5
ii.	Rezultate ale licitației anuale actuale de capacitate anuală	5
iii.	Relațiile cu Planurile de dezvoltare a rețelei pe zece ani (TYNDP), Planurile naționale de dezvoltare (NDPs)	5
iv.	Cantitatea, direcția și durata preconizată a cererii de capacitate incrementală	5
C.	Pașii următori și calendarul provizoriu	6
D.	Date de contact	6

A. Cereri indicative neangajante

Transgaz a lansat o evaluare neangajantă a cererii de piață privind cererea de capacitate de hidrogen pentru punctele de interconectare, în care a invitat toți utilizatorii de rețea să completeze chestionarul neangajant privind capacitatea incrementală, care a fost disponibil pe pagina de internet a Transgaz. Perioada de depunere a fost între 25 iulie și 1 septembrie 2025. TRANSGAZ, a primit indicație de cerere neangajantă pentru capacitatea fermă de transport de hidrogen la punctul de interconectare Ruse/Giurgiu, preconizat între sistemul de intrare-ieșire al TRANSGAZ și sistemul de intrare-ieșire al Bulgartransgaz.

Cererea solicitată de la Transgaz:

<i>Din "CAPACITATE DE IEȘIRE"</i>	<i>Către "CAPACITATE DE INTRARE"</i>	<i>An gazier</i>	<i>Cantitate [Vă rugăm indicați unitatea: (kWh/oră)/an</i>	<i>Solicitarea este transmisă altor OST [da, OTS] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)</i>	<i>Perioada în care cererea indicativă a fost primită 25.07.2025.- 01.09.2025</i>	<i>Informații suplimentare (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupata, alocată liber)</i>
<i>Bulgaria</i>	<i>România</i>	<i>2029/30- 2046/47</i>	<i>173 880 (2029/30..2033/34) 248 400 (2034/35..2038/39) 414 000 (2039/40..2050/51)</i>	<i>Da</i>	<i>25.07.2025.- 01.09.2025</i>	<i>-</i>

B. Evaluarea cererii

Transgaz a realizat această procedură de studiu de piață în perioada menționată mai sus și a oferit utilizatorilor rețelei posibilitatea de a prezenta indicații de cerere neangajantă cu privire la viitorul potențial PI de transport al hidrogenului, pentru a cuantifica cererea potențială de capacitate incrementală.

Faza de evaluare a cererii a început imediat după încheierea perioadei de transmitere a cererilor neangajante.

i. Modelul utilizării trecute

Punctul de interconectare a hidrogenului (PI) Ruse/Giurgiu, nu este un punct de rețea existent și prin urmare, modelul istoric de utilizare de aici nu este disponibil.

ii. Rezultate ale licitației anuale actuale de capacitate anuală

În prezent, nu există nicio reglementare referitoare la studiul cererii de hidrogen.

iii. În prezent, nu există nicio reglementare referitoare la studiul cererii de hidrogen. Relațiile cu Planurile de dezvoltare a rețelei pe zece ani (TYNDP), Planurile naționale de dezvoltare (NDPs)

Proiectul culoarului pentru transportul hidrogenului pe direcția Giurgiu-Podișor–Bibeuști-Jupa-Horia-Nădlac este cuprins în planul de dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale 2024-2033, a fost implicat în ENTSG TYNDP 2024 (H2T-A-1014).

Proiectul presupune realizarea unei noi conducte de transport hidrogen de-a lungul culoarului Giurgiu - Podișor - Bibeuști - Jupa - Horia - Nădlac. Proiectul conectează viitoarele sisteme de hidrogen din Bulgaria, România și Ungaria și permite crearea pieței hidrogenului și comerțul transfrontalier cu hidrogen. Proiectul va face parte din coridorul de hidrogen din Europa de Sud-Est (SEEHyC), care asigură livrări de hidrogen pe ruta Grecia>Bulgaria>România>Ungaria> Slovacia>Cehia>Germania către piața UE și va fi disponibil și flux invers.

iv. Cantitatea, direcția și durata preconizată a cererii de capacitate incrementală

Transgaz a primit indicațiile neangajante menționate mai sus în 2025 conform punctului A.

C. Pașii următori și calendarul provizoriu

Concluzia pentru etapele următoare. Transgaz va studia în continuare interconectarea de hidrogen RO/BG, iar activitățile privind stabilirea interconectării de hidrogen RO/BG vor continua.

Pentru moment, nu va fi inițiat niciun proiect de capacitate incrementală.

Transgaz va lucra în continuare cu datele aferente cererii depuse și cele aferente scenariilor ENTSOE TYNDP 2026.

Următorul studiu de capacitate incrementală va începe după licitația anuală de capacitate din 2027.

D. Date de contact

SNTGN TRANSGAZ S.A.
Cheleț Valentin
Serviciul Managementul Capacitaților de transport
Piata C. I. Motas, Nr. 1 551130, Medias Jud. Sibiu
România
Tel: +4 0269 80 3124
Fax: +4/0269/83 90 29
Email: valentin.chelet@transgaz.ro