



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT  
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**

Capital social: 117 738 440,00 LEI  
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733  
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu  
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029  
<http://www.transgaz.ro>; E-mail: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)



## **INFORMAȚII PRIVIND DESFĂȘURAREA PROCESULUI DE CAPACITATE INCREMENTALĂ**

**în punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM TUZLA**

### **ETAPA NEANGAJANTĂ**

În conformitate cu art. 7 din "*Procedura S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul național de transport al gazelor naturale prin derularea proceselor de capacitate incrementală având ca obiect puncte de intrare/ieșire în/din Sistemul național de transport al gazelor naturale, altele decât punctele de interconectare, ce urmează a fi create/dezvoltate prin intermediul proiectelor incluse în planurile de investiții și de dezvoltare a Sistemului național de transport al gazelor naturale pentru următorii 10 ani*", avizată prin Avizul ANRE nr. 13/2017, denumită în continuare **Procedură**, **SNTGN Transgaz SA declanșează Etapa Neangajantă a procesului de capacitate incrementală și pune la dispoziția pieței oferta de capacitate incrementală**, după cum urmează:

**a) Contextul de inițiere a procesului de capacitate incrementală**

Transgaz a înregistrat o cerere de capacitate incrementală pentru punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Tuzla care a fost analizată și acceptată.

**b) Analiza efectuată de către SNTGN Transgaz SA asupra cererii înregistrate de capacitate incrementală pentru punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Tuzla.**

Punctul de intrare menționat în cererea analizată și nivelul de ofertă solicitat necesită realizarea următorului proiect cuprins în **Planul de dezvoltare și investiții al SNT 2017 – 2026**:

- **7.2 – Dezvoltarea pe teritoriul României a coridorului sudic de transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărnul Mării Negre** – care constă în realizarea unei conducte telescopice de extindere a SNT (Ø48"x33 km/Ø40"x275 km) din zona localității Tuzla (jud. Constanța) la Stația de Comprimare Gaze Podișor (jud. Giurgiu) care va prelua gazele din Marea Neagră; conducta va fi interconectată cu conducta Tranzit 1 la km 37 (UAT Amzacea). ([http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/plan\\_de\\_dez\\_2017 - 2026.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/plan_de_dez_2017_-_2026.pdf)).

**Locația punctului de intrare, menționată în cererea analizată:** în zona satului Tuzla, comuna Tuzla, jud. Constanța, România.

**c) Date privind oferta de capacitate incrementală în punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Tuzla, ținând cont de soluția tehnică posibilă:**

PM Tuzla		
Produs de Capacitate fermă Standard Anual	Da	
Număr de ani gazieri oferiți	15	
Data de începere	1 iulie 2021	
Intrare / ieșire	Intrare	
Preț de rezervă	2020/2021	Începând cu 2021/2022
	2,17 Lei/MWh/h	2,31 Lei/MWh/h
Evoluția prețului după alocarea capacității	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Preț de rezervă: Variabil</li> <li>• Tarif volumetric, la utilizarea capacității: nu</li> </ul>	
Capacitate oferită /an	9 760 MWh/h	
Perioada:	2020/2021 – 2034/2035	

#### Detalierea ofertei:

Nr. de ani gazieri	Data de începere	Data de încheiere	Capacitatea oferită în PM Tuzla					Preț de rezervă*
			Smc/h (15/15)	Smc/zi (15/15)	mil.Smc/an (15/15)	mild.Smc/an (15/15)	MWh/h/an (15/15)	
1	01.07.2021	01.10.2021	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,17
2	01.10.2021	01.10.2022	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
3	01.10.2022	01.10.2023	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
4	01.10.2023	01.10.2024	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
5	01.10.2024	01.10.2025	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
6	01.10.2025	01.10.2026	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
7	01.10.2026	01.10.2027	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
8	01.10.2027	01.10.2028	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
9	01.10.2028	01.10.2029	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
10	01.10.2029	01.10.2030	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
11	01.10.2030	01.10.2031	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
12	01.10.2031	01.10.2032	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
13	01.10.2032	01.10.2033	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
14	01.10.2033	01.10.2034	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31
15	01.10.2034	01.10.2035	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,31

\* Contravaloarea capacității de transport rezervate prin procedura de capacitate incrementală va fi facturată cu respectarea tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată.

#### Date privind intervalul de presiune în care se poate asigura oferta de capacitate:

- Min: 50 bar
- Max: 63 bar

#### Date privind calitatea gazelor naturale:

- la calculul ofertei de capacitate în unități de energie s-a utilizat o Putere Calorifică Superioară (PCS) estimată de: 10,467 [kWh/Sm<sup>3</sup>] (15°/15°);
- gazele naturale ce vor fi livrate în SNT vor îndeplini condițiile minime de calitate specificate în Anexa 5 la Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în

România, aprobat prin Ord. președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare.

**d) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent nivelului de capacitate incrementală oferit:**

• **Parametrii utilizați pentru determinarea pragului minim de capacitate:**

– **Prețul de rezervă**

Tariful pentru rezervare de capacitate pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare aprobat prin Ordinul ANRE nr. 74/02.08.2017, a fost calculat în condițiile în care, venitul aprobat se recuperează în proporție de 65% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate și în proporție de 35% prin aplicarea tarifului volumetric.

Prin Ordinul ANRE nr. 10/2017 se impune creșterea cu 5% anual, începând cu anul de reglementare 2017-2018, a proporției în care venitul aprobat se recuperează prin aplicarea tarifului pentru rezervare de capacitate, până la nivelul de 85%.

Astfel, rezultă tariful de 2,17 Lei/MWh/h pentru anul 2020-2021 și tariful de 2,31 Lei/MWh/h începând cu anul 2021-2022. Aceste tarife pentru rezervare de capacitate pe grupul punctelor de intrare sunt calculate în condițiile în care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 74/02.08.2017 se recuperează în proporție de 80% pentru anul 2020-2021 și respectiv 85% începând cu anul 2021-2022, prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate.

– **Valoarea actuală a creșterii estimate a veniturii permis al operatorului de sistem și de transport**

Valoarea actuală a creșterii estimate a veniturii permis al operatorului de transport și de sistem, asociat capacității incrementale incluse în nivelul de ofertă, a fost determinată ținând cont de:

- costurile operaționale, costurile de capital și costurile preluate direct aferente proiectelor de investiții asociate capacității incrementale inclusă în nivelul de ofertă determinate pentru perioada 01.07.2021 - 01.10.2035;
- prevederile metodologiei de stabilire a veniturii reglementat, a veniturii total și a tarifelor reglementate, aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare.

• **Metoda de calcul utilizată pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent nivelului de capacitate incrementală oferit:**

Pragul minim de capacitate este determinat prin aplicarea următoarei formule:

**Prag minim = Valoarea actuală a creșterii veniturii permis / Preț de rezervă**

În determinarea pragului minim de capacitate s-a luat în considerare nivelul oferit de capacitate incrementală pentru perioada 01.07.2021 – 01.10.2021 (9.760 MWh/h/an), iar diferența de capacitate a fost repartizată în mod egal în fiecare an al perioadei 2021/2022 – 2034/2035.

e) **Data de începere estimată de SNTGN Transgaz SA:** 01.07.2021.

f) **Data limită indicată în cererea solicitantului care a declanșat procesul de capacitate incrementală:** 31.12.2018.

- g) **Pragul minim de capacitate care trebuie atins:** 1.034.767.217 MWh în perioada 01.07.2021 - 01.10.2035 (9.760 MWh/h în perioada 01.07.2021 – 01.10.2021 și în medie 8.262,72 MWh/h/an pentru o perioadă de 14 ani consecutivi, începând cu anul gazier 2021/2022).
- h) **Intervalul de timp pentru transmiterea cererilor pentru capacitate în cadrul etapei neangajante:** 23.01.2018 - 08.02.2018.

#### **ALTE INFORMAȚII RELEVANTE:**

- **Transmiterea cererilor de capacitate incrementală:**
  - **formularul de cerere de capacitate incrementală – etapa neangajantă** se găsește publicat pe site-ul companiei la adresa:  
<http://www.transgaz.ro/ro/clienti/servicii-de-transport/rezervare-de-capacitate-incrementala-snt>
  - cererile vor fi transmise în format electronic pe adresa de email [capacitateincrementala@transgaz.ro](mailto:capacitateincrementala@transgaz.ro) și pe fax la nr. 0269 841 181.
  
- **Condițiile de participare la procesul de capacitate incrementală – etapa neangajantă**
  - În vederea participării la procesul de capacitate incrementală – etapa neangajantă, părțile interesate, inclusiv solicitantul care a depus cererea care a declanșat acest proces, vor depune cereri pentru capacitate incrementală.
  - Pot transmite cereri pentru capacitate incrementală doar solicitanții care îndeplinesc prevederile art. 4 din *Procedură*.

În urma analizării cererilor de capacitate incrementală luate în considerare, în situația în care pragul minim de capacitate nu este atins, procesul de capacitate incrementală se va finaliza fără succes. În situația în care pragul de capacitate este atins pentru nivelul ofertei de capacitate incrementală, procesul de capacitate incrementală va continua cu etapa angajantă.

SNTGN Transgaz SA va informa în scris toate părțile interesate care au depus o cerere pentru capacitate incrementală cu privire la rezultatul procesului de capacitate incrementală – Etapa neangajantă, în intervalul 09.02.2018 - 23.02.2018.