



# **Draft de propunere de proiect de capacitate incrementală între sistemele de intrare-ieșire ale României ('RO') și Ungariei ('HU')**

Prezentul draft de propunere de proiect este un document comun de consultare publică în temeiul articolului 27 alineatul (3) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind mecanismele de alocare a capacităților în sistemele de transport de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013 ("NC CAM"), elaborat de către SNTGN TRANSGAZ SA ('TRANSGAZ') și FGSZ Ltd. ('FGSZ').

Consultarea publică cu privire la această propunere de proiect se desfășoară în perioada 01 februarie 2024 - 29 februarie 2024. Vă rog să transmiteți răspunsurile dumneavoastră până la data de 29 februarie 2024 prin email la adresele [businessdevelopment@fgsz.hu](mailto:businessdevelopment@fgsz.hu) și [demand.assessment@transgaz.ro](mailto:demand.assessment@transgaz.ro). Vă rugăm să rețineți că răspunsurile dumneavoastră vor fi publicate pe paginile de internet ale FGSZ și TRANSGAZ.

**Cuprins**

1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală, inclusiv estimarea costurilor:.....	3
2. Nivelurile ofertelor pentru produsele de capacitate grupate în punctul de interconectare PI Csanadpalota .....	5
3. Calendarul provizoriu al proiectului de capacitate incrementală.....	6
4. Reguli și condiții generale pentru etapa angajantă de alocare de capacitate .....	7
5. Calendar provizoriu.....	7
6. Informații privind abordarea prețului fix pentru alocarea capacității incrementale .....	8
7. Nivelul de angajament al utilizatorilor ca o estimare a factorului-f.....	8
8. Indicații privind cererea suplimentară .....	8
9. Diverse: .....	9

În baza articolului 27 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei (NC CAM), această analiză vizează draft-ul de propunere de proiect privind proiectul de capacitate incrementală pentru punctul de interconectare (PI) Csanádpalota.

Raportul de Evaluare a Cererii de Piață (MDAR) în conformitate cu articolul 26 din Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității (NC CAM) a evaluat indicațiile neangajante de cerere primite în cadrul Evaluării Cererii de Piață (MDA) lansate la 3 iulie 2023. Având în vedere rezultatul Evaluării Cererii de Piață (MDA), Raportul de Evaluare a Cererii de Piață (MDAR) pentru capacitatea incrementală între România și Ungaria a fost publicat la data de 23 octombrie 2023.

Ipotezele prezentate în acest document se bazează pe evaluarea ultimelor date și informații cunoscute disponibile.

### **Perioada de consultare:**

1 februarie 2024 - 29 februarie 2024.

### **1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală, inclusiv estimarea costurilor:**

OTS din Ungaria, FGSZ Ltd. (FGSZ) și OTS din România, Transgaz S.A. (Transgaz) și-au propus dezvoltarea capacităților de interconectare existente la punctul de interconectare Csanádpalota (PI).

Capacitatea tehnică actuală a PI este 3,283,570 kWh/h (2.63 mld. mc/an). În cadrul Evaluării Cererii de Piață (MDA) neangajante derulate, au fost primite cereri de capacitate de la mai mulți participanți la piață, care, agregate cu capacitățile rezervate, ar putea atinge un nivel maxim de 6,640,375 kWh (5.32mld.mc/an) pe perioada respectivă, depășind astfel, în mod previzibil, capacitatea tehnică maximă actuală.

FGSZ și Transgaz au identificat trei niveluri potențiale de capacitate, fiecare dintre acestea impunând un nivel diferit de investiții.

### **Capacități, CAPEX estimat:**

Scenariu	1	2	3
Nivel de capacitate	3,721,379 kWh/h (2.98 mld. mc/an)	5,472,617 kWh/h (4.38 mld. mc/an)	6,640,375 kWh/h (5.32 mld. mc/an)
<b>Transgaz</b>			
CAPEX preconizat	25 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanadpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 160 mil EUR	535 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanadpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 670 mil EUR	940 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanadpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 1075 mil EUR

Traducere din limba engleză

Dezvoltări necesare	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noua conductă de transport gaze naturale Recaș-Horia cu diametrul DN800, lungime de aproximativ 50 km;</li> <li>- Amplificarea stațiilor de comprimare Podisor, Bibești și Jupa prin instalarea unui nou agregat de comprimare suplimentar (grup putere instalată amplificată de 4,6 MW) în fiecare stație;</li> <li>- Reabilitarea/reclasificarea conductelor existente;</li> </ul>		
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noi conducte de transport gaze naturale: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km;</li> <li>- Două noi stații de comprimare: Coroi cu o capacitate instalată de 13,8 MW și Cobadin cu o capacitate instalată de 9,2 MW.</li> <li>- Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noi conducte de transport gaze naturale: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km, DN700-Horia-Csanadpalota x 62 km, DN600-Vintu-Băcia x 52 km, DN250-Cristur-Bordosiu x 27.5 km.</li> <li>- Patru noi stații de comprimare: Coroi, cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Cobadin, cu o capacitate instalată de 9,2 MW, Bățani cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Hațeg cu o capacitate instalată de 9,2 MW (și utilizarea stației de comprimare de la Vințu ca prima etapă de comprimare pentru noua stație de comprimare de la Hațeg).</li> <li>- Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW.</li> </ul>
Factor-f	0,85	0,85	0,85
Data planificată de operare comercială	2028	2028	2029
<b>FGSZ</b>			
CAPEX preconizat	3.1 mil. EUR	127.2 mil EUR	131.1 mil EUR
Dezvoltări necesare	Modernizarea SC Csanádpalota cu 1 agregat suplimentar		
	Modernizarea SMG Csanádpalota în funcție de capacitatea finală		
	Construcția conductei Algyő-Városföld DN1000, PN63, 70 km și modernizarea nodului Algyő		
Factor-f	1.0	1.0	1.0
Data planificată de operare comercială	2028	2028	2029

## **2. Nivelurile ofertelor pentru produsele de capacitate grupate în punctul de interconectare PI Csanadpalota**

Pe direcția RO-HU, ținând cont de capacitatea rezervată și de capacitatea necesară a fi reținută pentru produsele pe termen scurt, respectiv 10 % din capacitatea tehnică existentă în primii 5 ani gazieri (între anii gazieri 2024/2025 și 2028/2029, inclusiv) și 20 % în următorii, în conformitate cu Art. 8 (8) din NC CAM, precum și 10% din capacitatea incrementală începând cu anul 2028/2029, nivelurile ofertei pentru produsele de capacitate agregată la punctul de interconectare, sunt următoarele:

<b>Nr. ani</b>	<b>An gazier</b>	<b>Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)</b>	<b>Oferta capacitate incrementală în Scenariu 1 (creștere de 40.000 Smc/h) (kWh/h/an)</b>	<b>Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 1 (kWh/h/an)*</b>
1	2024/2025	1.924.713		1.924.713
2	2025/2026	2.019.212		2.019.212
3	2026/2027	2.950.712		2.950.712
4	2027/2028	772.026		772.026
5	<b>2028/2029</b>	<b>772.026</b>	<b>394.028</b>	<b>1.166.054</b>
6	<b>2029/2030</b>	<b>686.246</b>	<b>394.028</b>	<b>1.080.274</b>
7	<b>2030/2031</b>	<b>1.665.638</b>	<b>394.028</b>	<b>2.059.666</b>
8	<b>2031/2032</b>	<b>1.665.638</b>	<b>394.028</b>	<b>2.059.666</b>
9	<b>2032/2033</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
10	<b>2033/2034</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
11	<b>2034/2035</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
12	<b>2035/2036</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
13	<b>2036/2037</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
14	<b>2037/2038</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>
15	<b>2038/2039</b>	<b>2.626.856</b>	<b>394.028</b>	<b>3.020.884</b>

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect până la 26.04.2024, cel târziu.

<b>Nr. ani</b>	<b>An gazier</b>	<b>Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)</b>	<b>Oferta capacitate incrementală în Scenariu 2 (creștere de 200.000 Smc/h) (kWh/h/an)</b>	<b>Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 2 (kWh/h/an)*</b>
1	2024/2025	1.924.713		1.924.713
2	2025/2026	2.019.212		2.019.212
3	2026/2027	2.950.712		2.950.712
4	2027/2028	772.026		772.026
5	<b>2028/2029</b>	<b>772.026</b>	<b>1.970.142</b>	<b>2.742.168</b>
6	<b>2029/2030</b>	<b>686.246</b>	<b>1.970.142</b>	<b>2.656.388</b>
7	<b>2030/2031</b>	<b>1.665.638</b>	<b>1.970.142</b>	<b>3.635.780</b>
8	<b>2031/2032</b>	<b>1.665.638</b>	<b>1.970.142</b>	<b>3.635.780</b>

Traducere din limba engleză

9	2032/2033	2.626.856	1.970.142	4.596.998
10	2033/2034	2.626.856	1.970.142	4.596.998
11	2034/2035	2.626.856	1.970.142	4.596.998
12	2035/2036	2.626.856	1.970.142	4.596.998
13	2036/2037	2.626.856	1.970.142	4.596.998
14	2037/2038	2.626.856	1.970.142	4.596.998
15	2038/2039	2.626.856	1.970.142	4.596.998

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect până la 26.04.2024, cel târziu.

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 3 (creștere de 307.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 3 (kWh/h/an)*
1	2024/2025	1.924.713		1.924.713
2	2025/2026	2.019.212		2.019.212
3	2026/2027	2.950.712		2.950.712
4	2027/2028	772.026		772.026
5	2028/2029	772.026	-	772.026
6	2029/2030	686.246	3.021.125	3.707.371
7	2030/2031	1.665.638	3.021.125	4.686.763
8	2031/2032	1.665.638	3.021.125	4.686.763
9	2032/2033	2.626.856	3.021.125	5.647.981
10	2033/2034	2.626.856	3.021.125	5.647.981
11	2034/2035	2.626.856	3.021.125	5.647.981
12	2035/2036	2.626.856	3.021.125	5.647.981
13	2036/2037	2.626.856	3.021.125	5.647.981
14	2037/2038	2.626.856	3.021.125	5.647.981
15	2038/2039	2.626.856	3.021.125	5.647.981

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect până la 26.04.2024, cel târziu.

### **3. Calendarul provizoriu al proiectului de capacitate incrementală**

Etapă de referință	Scenarii de proiect ale FGSZ			Scenarii de proiect ale Transgaz		
	1	2	3	1	2	3
Alocarea capacității angajante și testul economic	Iulie 2024	Iulie 2024	Iulie 2024	Iulie 2024		
Decizia finală de investiție	T4 2024	T4 2024	T4 2024	T3 2024		

Finalizarea lucrărilor de proiectare și autorizare	T4 2025	T4 2025	T4 2025	T3 2024	T2 2026	T4 2026
Începerea construcției	T1 2026	T3 2025	T3 2025	T2 2025	T1 2027	T3 2027
Finalizarea construcției	T4 2026	T4 2027	T4 2027	T4 2026	T2 2028	T2 2029
Operare comercială	T1/2027	T4 2027	T4 2027	T1 2027	T3 2028	T3 2029

#### **4. Reguli și condiții generale pentru etapa angajantă de alocare de capacitate**

Normele și condițiile generale ale TRANSGAZ pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza angajantă de alocare a capacității în cadrul procesului de capacitate incrementală sunt stabilite în Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare, care poate fi accesat [aici](#).

Normele și condițiile generale ale FGSZ pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza angajantă de alocare a capacității din cadrul procesului de capacitate incrementală sunt stabilite în Codul de afaceri al FGSZ Ltd., care poate fi accesat [aici](#).

Capacitățile vor fi oferite pe Platforma Regională de Rezervare (PRR), identificate în comun de către OTS implicați, sub formă de capacități grupate în ambele direcții, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală pentru 15 ani gazieri consecutivi, începând cu 1 octombrie 2024, iar începând cu anul gazier 2028/2029 va fi inclusă și capacitatea incrementală.

Faza de proiectare va fi finalizată până cel târziu în 15 martie 2024 și se va încheia cu depunerea întregii documentații relevante la ANR din Ungaria și România înspre evaluare și aprobare. În cazul în care proiectul propus va fi aprobat în mod coordonat de către ANR-uri, se preconizează publicarea unui anunț de alocare în 01 mai 2024, iar capacitatea incrementală va fi alocată în cadrul licitațiilor anuale pentru capacitate anuală din 1 iulie 2024.

Pentru a se putea trece la încheierea Contractului (Contractelor) de transport de către toți solicitanții cu angajamente ferme, rezultatul testelor economice de ambele părți ale punctului de interconectare trebuie să fie pozitiv.

#### **5. 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 ferm din partea pieței de achiziționare a capacității incrementală în licitația anuală din 1 iulie 2024 astfel încât testele economice pentru OTS din România și OTS din Ungaria să fie pozitive, iar procesul de alocare de capacitate incrementală să se finalizeze cu succes.

Termenul prezentat mai jos pot fi modificate.

Data de începere	Data de încheiere	Descriere
01.02.2024	29.02.2024	Consultare publică de o lună
01.03.2024	15.03.2024	Dezvoltarea ulterioară a propunerii de proiect, ajustări potențiale ale parametrilor proiectului pe baza răspunsurilor în urma consultării publice
	16.03.2024	Depunerea propunerii de proiect la ANR-uri
17.03.2024	26.04.2024	Termen pentru publicarea de către autoritățile naționale de reglementare a unor decizii coordonate privind propunerea de proiect
01.05.2024		Publicarea de către OTS a parametrilor aprobați de ANR-uri și a unui model de contract(e) legat(e) de capacitatea care urmează a fi oferită
		Data limită pentru publicarea anunțului de licitație pentru oferta de capacitate incrementală
01.07.2024		Derularea licitației anuale de capacitate/licitației de capacitate incrementală
		Publicarea rezultatului licitațiilor de capacitate incrementală (grupată)
2 zile de la încheierea licitației		Test economic
1 zi de la obținerea rezultatului testului economic		Alocarea/sau nu a capacității incrementale solicitate și publicarea rezultatelor

#### **6. Informații privind abordarea pretului fix pentru alocarea capacității incrementale**

FGSZ și SNGTN TRANSGAZ S.A. nu optează pentru aplicarea unei abordări bazate pe un preț fix pentru achiziționarea de capacitate incrementală în 2024 (articolul 28 alineatul (1) litera (g) NC CAM).

#### **7. Nivelul de angajament al utilizatorilor ca o estimare a factorului-f**

Nivelul de angajament al utilizatorilor, exprimat ca estimare a factorului-f de către TRANSGAZ, este 0,85. Acest nivel al factorului f a fost estimat în baza ipotezei că 85% din venitul recunoscut al OTS se recuperează din produsele de rezervare de capacitate, iar 15% se recuperează prin aplicarea tarifului volumetric pentru cantitatea transportată.

Nivelul de angajament al utilizatorilor, exprimat ca estimare a factorului-f de către FGSZ, este 1.0.

#### **8. Indicații privind cererea suplimentară**

TRANSGAZ nu a primit indicații privind cererea suplimentară în conformitate cu articolul 26 alineatul (7) din NC CAM.

FGSZ nu a primit nicio indicație privind cererea suplimentară în conformitate cu articolul 26 alineatul (7) din NC CAM.



## **9. Diverse**

- Solicitantul se angajează la capacitatea incrementală contractată și nu are voie să anuleze capacitatea incrementală contractată în orice moment.
- Angajamentul Transgaz și FGSZ față de capacitatea incrementală contractată este condiționat de rezultatele pozitive ale testelor economice de ambele părți ale punctului de interconectare pentru nivelul de ofertă relevant.
- În cazul în care mai mult de un nivel de ofertă are un rezultat pozitiv al testului economic pe ambele părți ale punctului de interconectare relevant, Transgaz și FGSZ inițiază un proiect de capacitate incrementală corespunzător nivelului de ofertă cu cea mai mare cantitate de capacitate care a avut un rezultat pozitiv.
- În cazul în care rezultatele testelor economice de ambele părți ale punctului de interconectare relevant sunt negative în conformitate cu cerințele stabilite prin Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei la toate nivelurile de ofertă, procesul de creștere a capacității incrementale se încheie.
- Toate capacitățile incrementale contractate care, ca urmare a testelor economice negative, nu vor face parte dintr-un proiect de capacitate incrementală vor fi anulate în mod automat, fără ca Transgaz și FGSZ să fie obligate să plătească daune sau costuri solicitantului.
- În cazul în care Transgaz și FGSZ nu reușesc să pună la dispoziția solicitantului la timp capacitatea incrementală contractată pentru punctul de interconectare Csanádpalota, Transgaz și FGSZ vor continua să depună eforturi pentru a pune la dispoziție capacitatea incrementală contractată la cea mai apropiată dată posibilă după aceea.