

DECIZIA nr. 853/10.05.2024

privind aprobarea propunerii de proiect de capacitate incrementală între sistemele de transport al gazelor naturale ale României și Ungariei, în punctul de interconectare comun Csanádpalota, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2017/459 al Comisiei 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

Având în vedere:

- prevederile art. 28 alin. (2) din Regulamentul (UE) 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, denumit în continuare *Regulamentul (UE) 2017/459*;
- prevederile art. 99 lit. k), ale art. 102¹ alin. (2¹) și ale art. 130 alin. (1) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

ținând cont de:

- documentul intitulat „*Raport de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Ungaria*” din data de 23.10.2023, elaborat de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. și „Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” – FGSZ Zrt., în calitate de operatori ai sistemelor de transport al gazelor naturale din România, respectiv din Ungaria, în conformitate cu prevederile art. 26 din Regulamentul (UE) 2017/459, publicat pe paginile de internet ale operatorilor menționați anterior în data de 23.10.2023 și comunicat Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei prin adresa SNTGN Transgaz SA nr. 4094/16.01.2024, înregistrată la ANRE sub nr. 5649/17.01.2024, din care rezultă faptul că este necesară inițierea unui proiect de capacitate incrementală;
- consultarea publică comună cu privire la documentul intitulat „*Draft de propunere de proiect de capacitate incrementală la punctul de interconectare comun PI Csanádpalota*”, desfășurată de SNTGN Transgaz SA și FGSZ Zrt. în perioada 01.02.2024-29.02.2024, în conformitate cu prevederile art. 27 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/459, fapt comunicat Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Energiei prin adresa SNTGN Transgaz SA nr. 11808/09.02.2024, înregistrată la ANRE sub nr. 23674/12.02.2024;

- propunerea de proiect de capacitate incrementală, elaborată de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. și „Földgázzállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” – FGSZ Zrt. în conformitate cu prevederile din art. 27 din Regulamentul 2017/459, transmisă și înregistrată la ANRE sub nr. 48753/28.03.2024,
- varianta revizuită a propunerii de proiect de capacitate incrementală transmisă de S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. prin adresa nr. 38821/08.05.2024, înregistrată la ANRE sub nr. 66588/09.05.2024,

în temeiul art. 5 alin. (1) lit. d) și al art. 10 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. 1 Se aprobă propunerea de proiect de capacitate incrementală între sistemele de transport al gazelor naturale din România și Ungaria, elaborată de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. și „Földgázzállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” – FGSZ Zrt., în conformitate cu prevederile art. 27 din Regulamentul (UE) 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, conform anexei care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2 Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. și „Földgázzállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” – FGSZ Zrt. publică un anunț comun în limba română și maghiară și, în măsura în care este posibil, în limba engleză, care să includă informațiile prevăzute la art. 28 alin. (3) din Regulamentul (UE) 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.

Art. 3 Prezenta decizie se comunică Autorității de Reglementare din Domeniul Energiei și al Utilităților Publice din Ungaria – MEKH, Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. și se publică pe pagina de internet a ANRE.

Art. 4 Prezenta decizie produce efecte de la data aprobării de către Autoritatea de Reglementare din Domeniul Energiei și al Utilităților Publice din Ungaria – MEKH a propunerii de proiect de capacitate incrementală menționată la art. 1, în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (2) din Regulamentul (UE) 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, dată de la care își încetează aplicabilitatea *Decizia ANRE nr. 796/22.04.2024 privind aprobarea propunerii de proiect de capacitate incrementală între sistemele de transport al gazelor naturale ale României și Ungariei, în punctul de interconectare comun Csanádpalota, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2017/459 al Comisiei 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.*

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

George-Sergiu Niculescu





Propunere de proiect de capacitate incrementală între sistemele de intrare-ieșire ale României ('RO') și Ungariei ('HU')

Prezenta propunere este un document privind un proiect de capacitate incrementală, în temeiul articolului 28 alineatul (1) 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 (Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității - "NC CAM"), elaborat în comun de către SNTGN TRANSGAZ SA ('TRANSGAZ') și FGSZ Ltd. ('FGSZ').

FGSZ și Transgaz transmit prezenta propunere de proiect către autoritățile de reglementare relevante, în speță Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energetic (ANRE, RO) și Autoritatea de Reglementare în domeniul Utilităților Publice (MEKH, HU) în vederea obținerii aprobării coordonate din partea acestora.

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.....	7
4. Reguli și condiții generale pentru etapa angajantă de alocare de capacitate	7
5. Calendar provizoriu.....	8
6. Informații privind abordarea prețului fix pentru alocarea capacității incrementale.....	9
7. Nivelul de angajament al utilizatorilor ca o estimare a factorului-f.....	9
8. Indicații privind cererea suplimentară	9
9. Diverse:	11

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

Raportul de Evaluare a Cererii de Piață (MDAR)¹ 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 (RO>HU) (PI) (EIC: 21Z000000000236Q) .

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.

În conformitate cu articolul 27 (2) din codul rețelei CAM, având în vedere cererile de capacitate agregate în MDAR și fezabilitatea tehnică FGSZ și Transgaz au identificat trei niveluri potențiale de capacitate, fiecare dintre acestea impunând un nivel diferit de investiții.

Metodologia de determinare a nivelurilor de capacitate:

Nivelul 1: definirea celei mai rentabile modalități de dezvoltare a capacității incrementale care să satisfacă nivelul cererii de capacitate prezentat în cadrul procesului MDA fără caracter angajant (3 797 945 kWh/h), ținând seama de cerințele de fezabilitate tehnică.

Nivelul 2: acesta este nivelul maxim de dezvoltare a capacității incrementale examinat de FGSZ și Transgaz în anii anteriori, luând în considerare suma cererilor de capacitate incrementală prezentate în procesul MDA fără caracter angajant și capacitățile pe termen lung rezervate pentru PI pentru anii gazieri 2030/31 și 2031/32 (5 416 135 kWh/h).

Nivelul 3: suma cererilor de capacitate incrementală depuse în cadrul procesului MDA fără caracter angajant și a capacităților rezervate pentru PI pe termen lung (anii gazieri 2028/29 și 2029/30) (6 640 375 kWh/h).

¹ Raportul de evaluare a cererii în limba engleză: dar_2023_huro_fgsz_transgaz_en.pdf

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)
Transgaz			
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
Dezvoltări necesare	<ul style="list-style-type: none"> - Noua conductă de transport gaze naturale Recaş-Horia cu diametrul DN800, lungime de aproximativ 50 km; - 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; - Reabilitarea/reclasificarea conductelor existente; 		
		<ul style="list-style-type: none"> - 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; - Două noi stații de comprimare: Coroi cu o capacitate instalată de 13,8 MW și Cobadin cu o capacitate instalată de 9,2 MW. - Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW. 	<ul style="list-style-type: none"> - 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. - Patru noi stații de comprimare: Coroi, cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Cobadin, cu o capacitate instalată de 9,2 MW, Bășani cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Hașeg 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 Hașeg). - Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW.

Traducere din limba engleză

Factor-f	0,85	0,85	0,85
Data planificată de operare comercială	2028	2028	2029
FGSZ			
CAPEX preconizat	3,3 mil EUR	133,0 mil EUR	137,2 mil EUR
Modernizarea SC Csanádpalota cu 1 agregat suplimentar			
Dezvoltări necesare		Modernizarea SMG Csanádpalota în funcție de capacitatea finală	
		Construcția conductei Algyő-Városföld DN1000, PN63, 70 km și modernizarea nodului Algyő	
Factor-f	n/a	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 Csanadpalota²

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:

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 1 (creștere de 40.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 1 (kWh/h/an)*
1	2024/2025	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212
4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450	394.028	923.478
6	2029/2030	201.093	394.028	595.121
7	2030/2031	1.425.333	394.028	1.819.361
8	2031/2032	1.425.333	394.028	1.819.361
9	2032/2033	2.626.856	394.028	3.020.884
10	2033/2034	2.626.856	394.028	3.020.884
11	2034/2035	2.626.856	394.028	3.020.884
12	2035/2036	2.626.856	394.028	3.020.884
13	2036/2037	2.626.856	394.028	3.020.884
14	2037/2038	2.626.856	394.028	3.020.884

² În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) litera (a) din codul rețelei CAM

Traducere din limba engleză

15	2038/2039	2.626.856	394.028	3.020.884
----	-----------	-----------	---------	-----------

* 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.

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 2 (creștere de 200.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 2 (kWh/h/an)*
1	2024/2025	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212
4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450	1.970.142	2.499.592
6	2029/2030	201.093	1.970.142	2.171.235
7	2030/2031	1.425.333	1.970.142	3.395.475
8	2031/2032	1.425.333	1.970.142	3.395.475
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.

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	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212
4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450	-	529.450
6	2029/2030	201.093	3.021.125	3.222.218
7	2030/2031	1.425.333	3.021.125	4.446.458
8	2031/2032	1.425.333	3.021.125	4.446.458
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

Traducere din limba engleză

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.

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		
Decizia finală de investiție	T4 2024			T3 2024		
Finalizarea lucrărilor de proiectare și autorizare	T22025	T2 2026	T4 2026	T3 2024	T2 2026	T4 2026
Începerea construcției	T3 2026	T1 2027	T3 2027	T2 2025	T1 2027	T3 2027
Finalizarea construcției	T4 2027	T2 2028	T2 2029	T4 2027	T2 2028	T2 2029
Operare comercială	T1/2028	T3 2028	T3 2029	T1 2028	T3 2028	T3 2029

Diagrame GANTT

Diagramele GANTT aferente dezvoltărilor și proiectelor relevante ale ambilor OTS se regăsesc la Anexa 1 și Anexa 2.

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 (RBP), 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.

Anunțul privind oferirea capacității incrementale va fi publicat în imediat după primirea aprobării coordonate a ANR vizate, 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 testelor³ economice de ambele părți ale punctului de interconectare trebuie să fie pozitiv.

5. Calendar provizoriu⁴

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 a achiziționa suficientă capacitate 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.

Termenele prezentate 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
28.03.2024		Depunerea propunerii de proiect la ANR-uri
		Publicarea de către autoritățile naționale de reglementare a unor decizii coordonate privind propunerea de proiect
Imediat după primirea aprobării coordonate a ANR-urilor relevante		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 lucrătoare de la încheierea licitației		Test economic
1 zi lucrătoare de la obținerea rezultatului testului economic		Alocarea/sau nu a capacității incrementale solicitate și publicarea rezultatelor

³ În conformitate cu articolul 22 alineatul (2) din codul rețelei CAM.

⁴ În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) punctul c) din codul rețelei CAM

6. Informații privind abordarea prețului 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. Tariful suplimentar

Tariful suplimentar al Transgaz

Următoarele condiții au fost luate în considerare în legătură cu dezvoltările în vederea stabilirii nivelului de capacitate necesar la PI Csanádpalota:

- Costurile de capital preconizate pentru realizarea dezvoltărilor prezentate la pct. 1
- Rata Reglementată de Rentabilitate a capitalului investit: 6.39%
- Costurile operationale estimate
- Factor f: 0.85
- Rata de rezervare preconizată a capacității anunțate (factor de încărcare): 70%
- Rata de conversie: 1 EUR = 5,00 RON (Conform Prognozei de iarnă a Comisiei Nationale de Strategie și Prognoza)

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Capacitate Incrementală	437,809 kWh/h/an	2,189,047 kWh/h/an	3,356,805 kWh/h/an
Rata capacității rezervate	10%	10%	10%
Capacitate anunțată	394,028 kWh/h/an	1,970,142 kWh/h/an	3,021,125 kWh/h/an
Factor de încărcare	70%	70%	70%
PV _{AR}	198,47 mil RON	4.294,26 mil RON	7.331,16 mil RON
PV _{UC}	168,70 mil RON	3.650,12 mil RON	6.231,49 mil RON
Factor-“f”	0.85	0.85	0.85
CAPEX	25 mil EUR	535 mil EUR	940 mil EUR
Operare comercială	2028/29	2028/29	2029/30
Durata de viață economică	11 ani	11 ani	10 ani
Tarif suplimentar	3.2076 RON/kWh/h/an	86.3689 RON/kWh/h/an	130.2182 RON/kWh/h/an

Traducere din limba engleză

Tarif suplimentar (specific)	0.0732 EUR/MWh	1.9719 EUR/MWh	2.9730 EUR/MWh
Tarif actual	29.1708 RON/kWh/h/an		
Tarif actual (specific)	0.67 EUR/MWh		

Tariful suplimentar al FGSZ

Următoarele condiții au fost luate în considerare în legătură cu dezvoltările în vederea stabilirii nivelului de capacitate necesar la PI Csanádpalota:

- Costurile preconizate pentru fiecare nivel al ofertei de capacitate incrementală, luând în considerare cheltuieli neprevăzute de 10%.
- Pentru toate nivelurile de capacitate, durata de viață utilă estimată a activelor este aceeași cu cea stabilită în politica contabilă (de exemplu, conductă: 50 de ani, agregat de comprimare: 20 de ani), în timp ce în calculele tarifelor perioada estimată de rambursare a fost determinată în baza rezervării de capacitate asumate pentru perioada de 10 și 11 ani gazieri
- Costul Mediu Ponderat al Capitalului (WACC) 10,88% coeficient de actualizare (după impozitare, nominal): 9.90%
- Factor "f": 1.0⁵
- Indexare OPEX estimată : 1%
- Rata de rezervare preconizată a capacității anunțate (factor de încărcare): 70%
- Tarif fix
- Rata de conversie: 1 EUR = 410 HUF.

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Capacitate Incrementală	437,809 kWh/h/an	2,189,047 kWh/h/an	3,356,805 kWh/h/an
Rata capacității rezervate	10%	10%	10%
Capacitate anunțată	394,028 kWh/h/an	1,970,142 kWh/h/an	3,021,125 kWh/h/an
Factor de încărcare	70%	70%	70%
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera (a) subpunctul (i)	4.06 mil EUR	103.73 mil EUR	119.65 mil EUR
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul	0.00 mil EUR	62.27 mil EUR	46.45 mil EUR

⁵ În conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera (c) din CAM NC

Traducere din limba engleză

(1) litera (a) subpunctul (ii)			
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera b)	4.06 mil EUR	166.01 mil EUR	166.11 mil EUR
Factor-“f”	1.0	1.0	1.0
CAPEX	3.3 mil EUR	133,0 mil EUR	137,2 mil EUR
Operare comercială	2028/29	2028/29	2029/30
Durata de viață economică	11 ani gazieri	11 ani gazieri	10 ani gazieri
Tarif suplimentar	0,00 HUF/kWh/h/an	2,887.36 HUF/kWh/h/an	2.045.43 HUF/kWh/h/ an
Tarif suplimentar (specific)	0, 00 EUR/MWh	0, 80 EUR/MWh	0, 57 EUR/MWh
Tarif actual	1.352,98 HUF/kWh/h/an		
Tarif actual (specific)	0,38 EUR/MWh		

**doar în scop informativ*

9. 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.

10. Consultare publică

Consultarea publică în legătură cu Propunerea de proiect s-a desfășurat între 1 februarie 2024 și 29 februarie 2024. Rezultatul procesului de consultare, ca și comentariile și observațiile sunt rezumate în Anexa 3 la prezenta Propunere de Proiect.

11. Procedura angajantă privind capacitatea incrementală

OTS oferă capacitatea incrementală din direcția România-Ungaria, în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală, ca produse grupate standard în licitații cu preț crescător, în conformitate cu articolul 17 și în conformitate cu articolul 8 alineatele (8) și (9) și cu articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei.

Etapa determinantă	Termen limită* (zz/ll/aaaa)
---------------------------	---------------------------------------

Traducere din limba engleză

Anunțarea procedurii angajante privind capacitatea incrementală	Imediat după primirea aprobării coordonate a ANR-urilor relevante
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru Transgaz pe platforma RBP	24.06.2024
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru FGSZ pe platforma RBP	26.06.2024
Furnizarea garanției de participare la licitație la Transgaz	25.06.2024
Furnizarea garanției de licitație la FGSZ	28.06.2024 (12:00 CET)
Data de începere a depunerii ofertelor: Depunerea ofertelor în RBP în conformitate cu calendarul de licitație 2024	01.07.2024 (9:00 CET, 10:00 EET)
Publicarea rezultatelor finale ale testului economic.	în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii licitației
În cazul unui test economic pozitiv, FGSZ și Transgaz transmit confirmarea rezultatului alocării către Utilizatorul/Utilizatorii de rețea care a/au depus o ofertă câștigătoare.	1 zi de la obținerea rezultatului testului economic
Contractul/contractele de rezervare de capacitate încheiat/încheiate în cadrul Procedurii de Capacitate Incrementală va/vor fi încheiat/încheiate în scris.	în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii licitației
Restituirea garanției de licitație care nu a avut ca rezultat un contract de capacitate incrementală.	în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii licitației

* Toate termenele limită trebuie considerate ca fiind ora 23:59 CET a zilei respective, cu excepția cazului în care se indică altfel.

FGSZ și Transgaz stabilesc un Regulament⁶ cu următorul conținut:

- Procedura angajantă de capacitate incrementală
 - o Proceduri de informare
 - o Prezentare generală a procedurii angajante de capacitate incrementală
 - o Procesul de înregistrare a utilizatorilor rețelei
 - o Protecția datelor și confidențialitate
- Alocarea capacităților
 - o Produsele și tarifele de capacitate oferite
 - o Nivelurile de ofertă
 - o Depunerea ofertelor în cadrul licitației de capacitate incrementală
 - o Determinarea rezultatelor testului economic
 - o Conceptul de alocare a capacității și confirmarea operatorului de sistem de transport.

⁶ În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) litera (b) din NC CAM, Regulamentul conține, de asemenea, testul economic care trebuie efectuat în conformitate cu Articolul 22 alineatul (1) din NC CAM.

- Garanții Financiare
 - Garanția financiară pentru participare la licitație
 - Garanția financiară aferentă contractului pentru contractele de rezervare de capacitate incrementală
- Alte prevederi
- Notificări și Anexe.

12. Diverse

- Utilizatorul de rețea 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.
- Conform articolului 28 din codul rețelei CAM, măsurile care trebuie luate de FGSZ pentru a preveni întârzierile și pentru a minimiza impactul întârzierilor (în cazul rezultatului pozitiv al testului economic în urma licitației de capacitate incrementală, în funcție de nivelul de capacitate).
 - Pregătirea studiului de proiectare (proiect tehnic - FEED) înainte de luarea deciziei finale de investiție (FID);
 - Inițierea procesului de obținere a autorizației de mediu înainte de luarea Deciziei Finale de Investiție, cu aprobarea internă imediată a resurselor necesare pentru a acționa în acest mod;
 - Finalizarea licitațiilor pentru fiecare proiect cu valabilitate a ofertei până la FID.

13. Anexe

Traducere din limba engleză

- Anexa 1: Diagrama GANTT a proiectelor FGSZ
- Anexa 2: Diagrama GANTT a proiectelor Transgaz
- Anexa 3: Rezultatul Consultării publice
- Anexa 4: Regulamentul FGSZ

Anexa 3- Rezultatul Consultării Publice

Pe parcursul consultării au fost primite următoarele răspunsuri:

Dr. Jozsef Balogh (16/02/2024)

1) În ceea ce privește scenariul 1-3 de la pagina 3-4: CAPEX-ul estimat recuperat pe partea română a frontierei ROHU este de 25-535-940 milioane EUR, iar factorul f este de 0,85. Care este baza de calcul a tarifului suplimentar: CAPEX total sau CAPEX legat de dezvoltarea capacității la frontiera ROHU? De asemenea, care este defalcarea exactă a elementelor evidențiate în cadrul scenariului 1-3) și a cheltuielilor de capital estimate ale acestuia între dezvoltările interne și cele legate de PI (de exemplu cum a fost determinat raportul 25-160, 535-670 și 940-1075)?

Răspunsul OTS:

Valorile prezentate aferente CAPEX reprezintă baza de calcul a pretului de licitație și este aferent dezvoltării capacității în PI Csanadpalota.

În scenariul 1, valoarea de 25 mil. EUR este determinată ca pondere a capacității dezvoltate în PI Csanadpalota în total capacitate dezvoltată prin implementarea proiectului. Pentru scenariile 2 și 3, valoarea suplimentară a CAPEX (peste valoarea totală prezentată la scenariul 1 de 160 mil. EUR) este aferentă integral dezvoltării capacității în PI Csanadpalota.

2) La pagina 7 determinarea factorului f nu este clară. În baza Codului rețelei TAR: tariful volumetric acoperă numai costul fluxului de gaze, nu și CAPEX. Este factorul f de 0,85 în raport cu 0,85 din raportul capacitate-tarif volumetric? Propunerea de proiect trebuie să fie însoțită de publicarea unui scenariu tarifar

Răspunsul OTS:

Factorul f de 0,85 este stabilit în baza raportului de recuperare a veniturilor recunoscut de ANRE prin tariful de rezervare capacitate (85%) și prin tariful volumetric (15%).

În conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru transportul gazelor naturale, 85% din venitul recunoscut al OTS, inclusiv CAPEX, se recuperează din produsele de rezervare de capacitate, iar 15% se recuperează prin aplicarea tarifului volumetric pentru cantitatea transportată.

MVM CEEnergy (20/02/2024 – exclusiv către FGSZ)

Licitația anuală și licitația de capacitate incrementală vor fi anunțate separat sau ca parte a unei singure licitații pe RBP la 01/07/2024?

Ce fel de reguli de alocare a capacității se vor aplica la licitația pentru capacitatea incrementală?

Traducere din limba engleză

Pe baza CAPEX estimat inclus în documentul de consultare, la ce tarif (+ suplimentar) va fi anunțată capacitatea?

Răspunsul OTS:

OTS oferă capacitatea incrementală din România înspre Ungaria, în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală ca produse grupate standard în licitații cu preț ascendent, în conformitate cu articolul 17 și în conformitate cu articolul 8 alineatele (8) și (9) și cu articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei.

Utilizatorii de rețea își depun Oferta sau Ofertele în cadrul licitației de capacitate incrementală pe RBP, în conformitate cu articolul 29. din Codul rețelei CAM și cu actualul Regulament privind procesul de capacitate incrementală. Utilizatorii de rețea vor depune Oferta sau Ofertele pe Platforma Regională de Rezervare prin persoana sau persoanele autorizate din cadrul organizației lor.

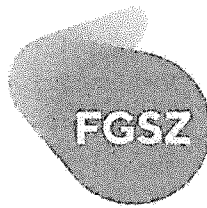
FGSZ va organiza o singură licitație de capacitate pentru toți anii gazieri în cauză pentru fiecare dintre Nivelurile de Ofertă. Utilizatorii rețelei pot depune oferte în cadrul licitației pentru unul, două sau toate Nivelurile de Ofertă (depunerea ofertelor). FGSZ va considera că o licitație a avut succes dacă licitația respectivă este considerată reușită pe baza unui test economic pozitiv pentru Nivelul de Ofertă în cauză.

În ceea ce privește tariful suplimentar care urmează să fie aplicat pentru nivelurile de capacitate date, OST afectați vor publica toate informațiile relevante în mod transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu prevederile relevante ale Codului rețelei CAM.

Traducere: Serviciul Relații Internaționale

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

**RULEBOOK - BINDING INCREMENTAL CAPACITY PROCEDURE
ACCORDING TO
COMMISSION REGULATION (EU) NO. 459/2017**



MEMBER OF MOLGROUP

Table of contents

1.	INTRODUCTION	3
2.	DEFINITIONS	4
3.	BINDING INCREMENTAL CAPACITY PROCEDURE.....	6
3.1.	INFORMATION PROVISIONS	6
3.2.	BINDING INCREMENTAL CAPACITY PROCEDURE OVERVIEW.....	6
3.3.	NETWORK USER REGISTRATION PROCESS	6
3.4.	DATA PROTECTION AND PRIVACY	7
4.	ALLOCATION OF CAPACITIES	8
4.1.	OFFERED CAPACITY PRODUCTS AND TARIFFS	8
4.2.	OFFER LEVELS	9
4.3.	BID SUBMISSION IN INCREMENTAL CAPACITY AUCTION.....	11
4.4.	DETERMINATION OF ECONOMIC VIABILITY	11
4.5.	ECONOMIC TEST OF THE INCREMENTAL CAPACITY PROCESS IN CASE OF FGSZ LTD.	12
4.6.	DISCLOSURE OF THE RESULTS OF THE ECONOMIC TEST	13
4.7.	CAPACITY ALLOCATION CONCEPT AND CONFIRMATION OF THE TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR 13	
5.	FINANCIAL SECURITIES APPLICABLE BY FGSZ	15
5.1.	AUCTION SECURITY	15
5.2.	CONTRACTUAL SECURITY FOR INCREMENTAL CAPACITY BOOKING CONTRACTS	15
5.3.	CONTRACTUAL SECURITY	15
6.	OTHER PROVISIONS	15
7.	NOTIFICATIONS	16
8.	ANNEXES.....	17

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

1. Introduction

Transgaz SA (hereinafter "Transgaz") is a natural gas transmission system operator in the territory of Romania, operating the Romanian section of the Romania-Hungary gas interconnector. FGSZ Natural Gas Transmission Private Company Limited by Shares (hereinafter "FGSZ") is a natural gas transmission system operator in the territory of Hungary, operating the Hungarian section of the Romania-Hungary gas interconnector. FGSZ and Transgaz are conducting a Binding Incremental Capacity Procedure according to the European Commission's 459/2017 Regulation (CAM NC) in order to establish firm natural gas transmission capacity at the below interconnection point and direction:

- Csanádpalota (EIC 21Z000000000236Q), from Romania to Hungary

The capacity levels set in this Rulebook will be offered to simultaneous running but separate incremental capacity auctions. Capacity allocations will take place only for one of the capacity offer levels, for the one with a successful auction result, provide that all conditions laid down in this Rulebook are met.

Capacity will be allocated as yearly bundled capacity products on a firm basis via incremental capacity auction at the IP in the offered direction at the interconnection point starting with 1st October 2028 for 11 consecutive years in case of capacity level 1 and level 2, and with 1st October 2029 for 10 consecutive years in case of the capacity level 3. All interested Network Users shall be aware and agree that all Bids received in the present binding Incremental Capacity Procedure shall be considered as legally binding request for capacity booking and basis for the allocation of capacities pursuant to Article 4.7 "Capacity allocation concept".

On IP Csanádpalota, TSOs will set aside 10% of the incremental capacity within the binding Incremental Capacity Procedure, which would be reserved for short-term capacity booking and would allocate this capacity on a non-discriminatory basis according to Commission Regulation (EU) No. 459/2017.

The Rulebook of the Incremental Capacity Procedure reflects the results of the public consultation, as carried out according to Article 27 of the Commission Regulation (EU) No. 459/2017. Based on these considerations, FGSZ hereby officially announces its invitation to bid for the Binding Incremental Capacity Procedure.

The "Rulebook - binding Incremental Capacity Procedure according to Commission Regulation (EU) No. 459/2017 ("CAM NC")" establishes general rules and conditions that network users must accept to participate and access capacity in the binding capacity allocation phase of the incremental capacity process. FGSZ establishes and initiates this Incremental Capacity Procedure based on the non-binding demand indications and the market demand assessment. The National Regulatory Authority approved the conditions of the Binding Incremental Capacity Procedure in its decision numbered ... FGSZ shall terminate this Incremental Capacity Procedure in case the economic test is unsuccessful.

2. Definitions

Words and expressions used in this document shall have the meanings stated below:

“**Bid**” shall mean the Bidder’s offer for a binding commitment to book capacities at the auction.

“**Network User**” shall mean a legal entity that is eligible to participate both in Transgaz’s and FGSZ’s capacity auctions according to the relevant national regulations and the TSOs’ general terms and conditions.

“**Binding Incremental Capacity Procedure**” shall mean the binding Incremental Capacity Procedure according to Commission Regulation (EU) No. 459/2017 based on which Transgaz and FGSZ allocate the Offered Capacity of the Csanádpalota IP to Successful Network Users on a binding basis.

“**Gas Day**” shall mean a time period of 24 hours, starting at 6.00 hours CET, on the day of transition to Central European Summer Time, the gas day shall be a time period of 23 hours and on the day of transition to Central European (Winter) Time, the gas day shall be a time period of 25 hours.

“**Indicative Reserve Price Po (EUR/kWh/h/y)**” shall mean the sum of the related entry and exit fees at the IP applicable at the capacity allocation procedure as stipulated in Article 4.1. The fees payable to the TSOs shall be settled in the national currencies under the relevant contracts between the Bidder and the TSO as annexed hereto.

„**Interconnection Point**” (hereinafter referred to as “**IP**”) shall mean the physical connection of the Romanian national gas transmission system and the Hungarian national transmission system near Csanádpalota near the Romanian and Hungarian state borders, the EIC of the IP is 21Z000000000236Q.

“**Offered Capacity**” shall mean the capacity, expressed in energy unit allocable per hour on the IP in the direction from Romania to Hungary (IP Csanádpalota, EIC 21Z000000000236Q) within the scope of the Binding Incremental Capacity Procedure, starting from the Target Commercial Operation Date. For avoidance of any doubt the Offered Capacity does not include 10% of the incremental capacity which is dedicated for short-term bookings at IP Csanádpalota (EIC 21Z000000000236Q) in each direction.

“**Price Decision**” the valid applicable tariff with its calculation mechanism set by the relevant National Regulatory Authority.

„**Project**” shall mean all the activities required to be carried out to make the Offered Capacity available in order to increase the technical capacity of the existing Csanádpalota IP in accordance with the conditions specified in this Rulebook and the Project Proposal. FGSZ shall publish aligned and up-to-date information concerning the progress of the project on its website.

“**RBP**” Regional Booking Platform is a platform solution for natural gas capacity auctions and capacity

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

trade. Network Users and Parties perform their business transactions and the Binding Incremental Capacity Procedure in the RBP, which is an internet-based client solution, accessible to the registered Network Users.

"Successful Network User" shall mean Network Users to whom capacity is allocated pursuant to Article 4.7 of this Rulebook.

"Target Commercial Operation Date" for yearly standard capacity products shall be 1st of October 2028 in case of capacity level 1 and level 2, while 1st October 2029 in case of the capacity level 3.

"Yearly Standard Capacity Product" shall mean a capacity product, which may be applied for, in a given amount, by a network user for all Gas Days in a particular gas year starting on the 1st of October of a calendar year and ending on the 1st of October the following calendar year.

3. Binding Incremental Capacity Procedure

FGSZ and Transgaz conduct a binding Incremental Capacity Procedure in order to determine the binding market interest for natural gas transmission capacities established by the Project at the IP. The main objective of the binding Incremental Capacity Procedure is to assess the binding market interest in natural gas transmission capacity on the basis of the received binding bids of the Network Users.

3.1. Information provisions

FGSZ has taken all reasonable steps to ensure that the information regarding the Binding Incremental Capacity Procedure was correct at the time of publication. FGSZ cannot be held responsible for any misinterpretation or usage of the data contained in this document and accepts no liability for any kind of acts, consequences, losses, et cetera, arising from the information or from inaccuracy, incompleteness, or omissions in the contents of this publication.

3.2. Binding Incremental Capacity Procedure Overview

Parties shall offer the incremental capacity from Romania to Hungary direction in accordance with Article 29 of Commission Regulation (EU) No. 459/2017 in the annual yearly capacity auction as standard bundled products in ascending clock auctions according to Article 17 and in accordance with Article 8(8) and (9) and Article 19 of Commission Regulation (EU) No. 459/2017.

All deadlines are to be understood as 23:59 CET of the respective day unless it is indicated otherwise.

Milestone	Deadline (dd/mm/yyyy)
Announcement of the Binding Incremental Capacity Procedure	Immediately upon the receipt of the coordinated approval of the concerned NRAs
Network User Registration for FGSZ on RBP	26.06.2024
Provision of the auction security	28.06.2024 (12:00 CET)
Bid submission starting date: Submission of Bids in RBP according to the Auction calendar	01.07.2024 (9:00 CET)
Publication of the final results of the economic test	within 2 working days after the closure of the auction
In case of a positive economic test, FGSZ sends the confirmation of the allocation result to the Network User making a successful bid and the Capacity booking contract concluded under Incremental Capacity Procedure (Annex 2) will be entered in writing.	within 10 working days after the closure of the auction
Return of the auction security that did not result in an incremental capacity contract	within 10 working days after the closure of the auction

3.3. Network User registration process

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

There is no separate registration process associated with this incremental capacity booking procedure, only the standard RBP Network User Registration process (see Operational Rules of RBP on the rbp.eu website). Due to capacities being offered in a bundled incremental capacity allocation process, Network Users shall be eligible to book annual capacity products according to the prevailing rules and regulations and according to FGSZ's Business Code and FGSZ's general terms and conditions for Network Usage Contracts (GTC 4.d), exceptions to which are outlined in this Rulebook. Besides the RBP registration, the precondition of participating in the auction is to have a valid Network Usage Framework Contract in force and that the auction security is provided by 12:00 (CET) on the working day prior to the auctions, as specified by this Rulebook. For further information on the process of becoming a Network User, see the link below: <https://fgsz.hu/en/for-business/network-users/how-to-become-a-network-user>.

3.4. Data protection and privacy

The TSOs acknowledge that any data, information or notification to be prepared by Applicants and Bidders to the binding Incremental Capacity Procedure that will be handed over shall be considered as confidential. The TSOs declare that such confidential information shall only be used in connection with the evaluation of the binding Incremental Capacity Procedure and shall not be disclosed to any third Party without the prior and written consent of the relevant Applicant / Bidder.

The obligation of non-disclosure shall not apply to information which:

- a) is in the public domain, or – due to a reason other than the act or omission of the receiving party – subsequently becomes publicly known, or
- b) was provably in the possession of the receiving party prior to disclosure by the relevant Applicant/Bidder, or
- c) the receiving party acquired from a third party who is not under a confidentiality obligation vis-à-vis the party concerned by such information, or
- d) is to be made public or disclosed pursuant to the law, stock exchange regulation or authority order, to the extent such disclosure is legally required or
- e) is communicated to the relevant regulatory authorities for the purpose of evaluating the Incremental Capacity Procedure.

The eventual termination of the binding Incremental Capacity Procedure or the Project, for whatever reason, shall not affect the confidentiality obligation, which shall expire 3 years from the date of termination.

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

4. Allocation of Capacities

Incremental capacities will be offered in a bundled way in the annual yearly auction to be held via RBP on 1st of July 2024 for 11 consecutive gas years starting from 1st October 2028 in case of capacity level 1 and level 2, and for 10 consecutive gas years starting from 1st October 2029 in regard with capacity level 3. The TSOs offer to allocate the following transmission capacities:

4.1. Offered Capacity Products and Tariffs

	FGSZ
Yearly Standard Capacity Product on a firm basis	Yes
Number of Offered Gas Years	11 gas yrs (capacity levels 1 & 2), 10 gas yrs (capacity level 3)
Capacity Type	Firm
Commercial Operation	01.10.2028 (level 1 & 2) 01.10.2029 (level 3)
Network Point Name	Csanádpalota
Entry/Exit	Entry
EIC	21Z000000000236Q
Minimum Bookable Capacity Unit (kWh/h/year)	1
Reserve Price, for Offer Level I.	0 HUF/kWh/h/y ³
Reserve Price, for Offer Level II.	2,887.36 HUF/kWh/h/y ³
Reserve Price, for Offer Level III.	2,045.43 HUF/kWh/h/y ³
Capacity tariffs⁴	1,352.98 HUF/kWh/h/y ^{1,2}
Volume based Supplement Price	N/A

Notes on the table:

¹ The prices for each service offered by the transmission system operators are set by the National Regulatory Authorities, and shall be used according to the governing rules (laws, decrees, regulatory decisions). The tariffs for each gas year are set by the Authorities, taking into account the TAR NC and the deadlines under national legislation. For further information, please contact the NRAs.

² The actual payable prices are calculated based on the regulated tariffs (capacity tariffs and volume based prices) shown above, but since these are floating tariffs, the actual payable prices are always determined based on the actual tariffs of the capacity usage period.

³ The value is set for the maximum fixed supplement (mandatory minimum premium), which shall be paid by Network Users to FGSZ.

⁴ The tariffs for each gas year are set by the Authorities, taking into account the TAR NC and the deadlines under national legislation. For further information, please contact the National Regulatory Authorities. The table only includes the transmission system operation tariffs for the gas year 2023/24 and does not apply to the gas years offered.

The information concerning to the offered capacity products and tariffs on the Exit side of the IP are published by Transgaz.

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

4.2. Offer Levels

Offer Level I. (kWh/h/year)

IP Csanádpalota direction Romania to Hungary	
Gas year	Offered Capacity at Interconnection Point
2028/29	394 028
2029/30	394 028
2030/31	394 028
2031/32	394 028
2032/33	394 028
2033/34	394 028
2034/35	394 028
2035/36	394 028
2036/37	394 028
2037/38	394 028
2038/39	394 028

Offer level II. (kWh/h/year)

IP Csanádpalota direction Romania to Hungary	
Gas year	Offered Capacity at Interconnection Point
2028/29	1 970 142
2029/30	1 970 142
2030/31	1 970 142
2031/32	1 970 142
2032/33	1 970 142
2033/34	1 970 142
2034/35	1 970 142
2035/36	1 970 142
2036/37	1 970 142
2037/38	1 970 142
2038/39	1 970 142

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

Offer level III. (kWh/h/year)

IP Csanádpalota direction Romania to Hungary	
Gas year	Offered Capacity at Interconnection Point
2029/30	3 021 125
2030/31	3 021 125
2031/32	3 021 125
2032/33	3 021 125
2033/34	3 021 125
2034/35	3 021 125
2035/36	3 021 125
2036/37	3 021 125
2037/38	3 021 125
2038/39	3 021 125

4.3. Bid submission in Incremental Capacity Auction

Network Users shall submit their Bid or Bids in the Incremental Capacity Auction in RBP, according to CAM NC Article 29. and the current Incremental Capacity Process Rulebook. Network Users shall submit the Bid or Bids on the Regional Booking Platform by authorized person(s) within their organization. All capacity product offered by FGSZ is annual firm capacity.

FGSZ will hold one capacity auction for all of the concerned gas years for each of the Offer Levels. Network Users may submit offers at the auction for either one, two or all of the Offer Levels (bid submission). FGSZ will determine an auction as successful, if that auction is deemed as successful based on a positive economic test for the Offer Level in question.

By submitting the Bid or Bids, the Network User agrees to, accept and acknowledge the RO-HU Rulebook, the conditions laid down in the Project Proposal, the contractual terms and conditions of FGSZ as well as the Operational Rules of the Regional Booking Platform.

All Bids submitted by the Network Users are legally binding requests for capacity booking, which in case of a positive economic test generates a contract according to Annex 2. of the present Rulebook between the Network User and FGSZ. The allocation result by RBP as Auction Result Confirmation is part of FGSZ's contractual framework. The allocation of capacities shall be subject and limited to the predefined conditionality as stipulated in point 4.4 of this Rulebook.

4.4. Determination of Economic Viability

This section provides information on what is the required aggregated level of capacity booking for the Project to be deemed successful for FGSZ.

Base year – 2028 for capacity level 1 and level 2, and 2029 for capacity level 3

Condition of a positive economic test: $PV_{UC} \geq f * PV_{AR}$

- PV_{UC} - present value of the network users' binding bids for capacity booking
- PV_{AR} - present value of the transmission system operator's allowed or determined increase in allowed revenue, as a result of the incremental capacity
- f – f-factor

This means that the economic test of a transmission system operator is positive in case the present value of the network users' binding bids equals or exceeds the projected increase of the allowed revenue of the transmission system operator as a result of the incremental capacity project, multiplied by the f factor.

Economic tests are based on allocation results as per point 4.4, which have only limited availability, depending on the predetermined conditions of point 4.5. The Project may only be initiated if the

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

economic test has a positive result on both sides of the Interconnection Point (IP), for both transmission system operators. If the economic test has a positive result on multiple Offer Levels, than the project belonging to the Offer Level with the highest, but still positive economic test, shall be implemented. In case there is no positive result on either Offer Levels, the Incremental Capacity Procedure shall be closed.

4.5. Economic Test of the Incremental Capacity Process in case of FGSZ

The parameters of the economic test of the incremental capacity process at the Csanádpalota IP are the following:

Offer level I.

$$PV_{UC_MMP} = 0 \text{ M HUF}$$

$$PV_{UC_RP} = 1,665.05 \text{ M HUF}$$

$$PV_{AR(VZ\ 2028)} * f = 1,665.05 \text{ M HUF}$$

$$f_{(BGY)} = 1.0 \text{ (factor)}$$

This means that the economic test of the Csanádpalota IP will be positive in case the value of the network users' binding bids equals or exceeds 1,665.05 M HUF. The discount rate used for the calculation of the present value will be 9,9% (WACC after tax)*. Based on Commission Regulation (EU) 2017/460 establishing a network code on harmonised transmission tariff structures for gas (TAR NC), reference prices shall equal the relevant tariffs in force.

Offer level II.

$$PV_{UC_MMP} = 54,087.29 \text{ M HUF}$$

$$PV_{UC_RP} = 13,975.63 \text{ M HUF}$$

$$PV_{AR(VZ\ 2029)} * f = 68,062.97 \text{ M HUF}$$

$$f_{(BGY)} = 1.0 \text{ (factor)}$$

This means that the economic test of the Csanádpalota IP will be positive in case the value of the network users' binding bids equals or exceeds 68,062.97 M HUF. The discount rate used for the calculation of the present value will be 9,9% (WACC after tax)*. In line with TAR NC, reference prices shall equal the relevant tariffs in force.

Offer level III.

$$PV_{UC_MMP} = 48,381.48 \text{ M HUF}$$

$$PV_{UC_RP} = 19,722.02 \text{ M HUF}$$

$$PV_{AR(VZ\ 2029)} * f = 68,103.53 \text{ M HUF}$$

$$f_{(BGY)} = 1.0 \text{ (factor)}$$

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

This means that the economic test of the Csanádpalota IP will be positive in case the value of the network users' binding bids equals or exceeds 68,103.53 M HUF. The discount rate used for the calculation of the present value will be 9,9% (WACC after tax)*. In line with TAR NC, reference prices shall equal the relevant tariffs in force.

*The discount rate equals with nominal WACC before tax, assuming a tax rate of 9%.

4.6. Disclosure of the results of the Economic Test

Following the Economic Test, FGSZ will inform Network Users about the individual and aggregated capacity allocation results at the same time, in two working days. FGSZ will accept the successful Bids resulting in a positive economic test. Following the Economic Test, the transmission system operators will publish the aggregated allocation results on their websites. This publication will include whether the Incremental Capacity Process closed successfully or not. If the Incremental Capacity Process is successful, meaning that the result of the Economic Test is positive on both sides of the IP, the transmission system operator will publish on its website the capacity to be allocated at the IP, the adjoining transmission system operator, the years covered by capacity booking, the flow direction, the adjoining conditionality criteria (such as the value of the mandatory minimum premium), and the successful closure of the Incremental Capacity Process.

4.7. Capacity allocation concept and confirmation of the transmission system operator

Depending on the submitted Bids, the transmission system operators will carry out the Economic Test in line with point 4.4. The incremental capacity auction results in the RBP are contingent on the assessment of the economic test and shall be deemed as preliminary results.

In case of FGSZ, the allocation results (auction confirmation) sent by RBP generate a binding contract only upon the condition that the Economic Test yields positive results on both sides of the IP, at least for one of the Offer Levels. Penning a written contract will take place subsequently, with the application of the sample contract in Annex 2. of the present Rulebook.

The contract shall be deemed as a valid written contract if – either as a digital document signed electronically or as a paper-based document – it has been properly (as a company) signed by both sides through their authorized representatives. Through the registration for the Incremental Capacity Auction, Network Users accept that – in case of a positive Economic Test – their valid Bids submitted during the auction generate a binding contract in line with the auction confirmation, which brings about rights and obligations as per the Rulebook and its annexes, even in case – for whatever reason – the signature of the sample contract of the present rulebook does not take place subsequently.

In case the economic viability of the project is not corroborated by the results of the Economic Test (the capacity bookings do not reach the success criteria for either bidding round), or, in other words, the

GAS TRANSMISSION CAPACITY FROM ROMANIA TO HUNGARY

Economic Test has a negative result on either side of the IP, than despite the auction confirmation, no capacity booking contract will be generated, FGSZ closes the Incremental Capacity Procedure, and does not implement the project. FGSZ will not pay compensation for Network Users submitting Bids during the incremental capacity auction.

FGSZ will publish information on the results of the Economic Test on its website, penning the written contracts will take place in ten working days following the closure of the auction.

5. Financial Securities applicable by FGSZ

5.1. Auction Security

The Network User shall submit the Financial Security in the form of an auction security as detailed herein by not later than 12.00 (noon) hours CET of the working day preceding the capacity auction in order to be entitled to take part in the auction. The Network User's annual commitment (the annual contractual value) shall not exceed the auction security relevant to the given auction, i.e. the Network User shall be entitled to submit bids per gas years for the capacity offered under the Incremental Capacity Procedure up to the sum of the auction security. The annual contractual value shall be determined based upon the tariffs effective at the time of the auction and the respective minimum supplement. Should the Network User submit bids for annual capacity the value of which exceeds the sum of the auction security, the part of the bid uncovered by the auction security shall be considered null and void and shall be neglected when running the economic test. The auction security not resulting in concluding an incremental capacity booking contract shall be returned within 10 working days upon the closure of the given auction.

5.2. Contractual security for incremental capacity booking contracts

Provided the result of the economic test is positive and the incremental capacity booking contract is entered into force between the Network User and FGSZ as a result of the auction confirmation(s), the auction security accepted for the bids validly submitted by the Network User shall be considered and handled as Contractual Security (i.e. the financial guarantee to cover the contractual penalty in case of termination of the contract for reasons attributable to the Network User) once the given auction is closed, as detailed in GTC 4.d. paragraph 7.5.1. The amount of the financial security shall be the contract value for the gas year covered by the maximum capacity commitment.

5.3. Contractual security

Financial guarantees for the usage of the capacity shall be provided in accordance with the provisions of the Business Code, General Terms and Conditions under the provisions on contractual security related to network usage (GTC 4.d, paragraph 7.5.), the Network Usage Framework Contract and the Capacity Booking Contract concluded under Incremental Capacity Procedure of FGSZ (see Annex 1 and 2).

6. Other provisions

FGSZ reserves the right to request Network Users to submit additional documents if necessary.

7. Notifications

Unless expressly stated otherwise in this document, notices and other communications under this document must be sent by email, duly signed electronically, to the email address below. All notifications must be sent in English. The relevant contact information for FGSZ:

FGSZ Natural Gas Transmission Private Company Limited by Shares

e-mail: kap@fgsz.hu

Notifications become effective when FGSZ confirms the fact of receipt in an email.

8. Annexes

The following Annexes form an integral part of the present Rulebook on the Incremental Capacity Procedure and are published on FGSZ's website (www.fgsz.hu):

- Annex 1. (FGSZ Business Code, FGSZ Network Usage Framework Contract, FGSZ General conditions of contract regarding network usage contracts /GTC 4.d/)
- Annex 2. (sample of Capacity booking contract concluded under Incremental Capacity Procedure of FGSZ)