

# **Raport de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Ungaria**

**2017-02-27**

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

FGSZ Natural Gas Transmission Private    SNTGN TRANSGAZ SA  
Company Limited by Shares

Adresa

8600, Siófok, Hungary

Tanácsház u. 5

Adresa

Piata C. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud.

Sibiu, Romania

Informații generale de contact

telefon +36-84-312-311

email: [info@fgsz.hu](mailto:info@fgsz.hu)

fax: +36-84-505-592

Informații generale de contact

(telefon +4 0269 80 33 33

email: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)

Fax. +4 0269 83 90 29



## Cuprins

A. Cereri indicative neangajante	4
B. Evaluarea ofertei	9
i. Modelul utilizării trecute	9
ii. Rezultatele licitației anuale actuale de capacitate anuală	11
iii. Legătura cu planurile de investiție regională în domeniul gazelor naturale, planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani, planurile naționale de dezvoltare a rețelei	11
iv. Cantitatea preconizată, direcția și durata cererii de capacitate incrementală	12
C. Concluzia pentru (ne)-inițierea proiectului/procesului de capacitate incrementală	12
D. Calendar provizoriu	13
E. Aranjamente temporare pentru licitația privind capacitatea existentă în PI(uri) respectiv(e)	13
F. Taxe	13
G. Date de contact	13

### A. Cereri indicative neangajante

PI Csanádpalota conectează sistemul de tip intrare-ieșire din România și Ungaria. Cu toate că presiunea minimă transfrontalieră contractată este în conformitate cu Acordul de Interconectare și anume 41 bara dar din cauza anumitor constrângeri tehnice TRANSGAZ a solicitat temporar o presiune mai mică la graniță și anume 21 bara.

Capacitățile disponibile în prezent sunt:

Nume PI	Csanádpalota (HU>RO)	Csanádpalota (RO>HU)
	kWh/h/an	kWh/h/an
Capacitate fizică FGSZ	2,150,201	571,415
Capacitate fizică Transgaz	2,145,935	103,290
Capacitate tehnică publicată (FGSZ/Transgaz)	2,145,935	103,290

Următoarele **cereri indicative cumulate neangajante** de capacitate fermă au fost utilizate ca bază pentru această evaluare a cererii:

### Cereri indicative depuse de FGSZ

Csanádpalota (HU>RO)

De la [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire] “CAPACITATE DE IEȘIRE”	Către [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire] “CAPACITATE DE INTRARE”	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate (kWh/oră)/an	Solicitarea este transmisă altor OST [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită* [Vă rugăm includeți perioada conform numerelor 1) - 3)]	Informații suplimentare (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupată, alocată liber)
FGSZ Ltd.	Transgaz	2018/19-2034/35	100.000	Nu	2	n/a

Csanádpalota (RO>HU)

De la [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]	Către [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]	An gazier [aaaa/aa]	Cantitate (kWh/zi)/an	Solicitarea este transmisă altor OST [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită* [Vă rugăm includeți perioada]	Informații suplimentare (de ex. tipul de capacitate, dacă)
--	--	------------------------	--------------------------	---	--	---

“CAPACITATE DE IE- ȘIRE”	“CAPACITATE DE IN- TRARE”				conform numere- lor 1) - 3)]	diferă de capaci- tatea fermă, gru- pata, alocată liber)
Transgaz	FGSZ Ltd.	2018/19	120,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2019/20	1,400,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2020/21	1,400,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2021/22	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2022/23	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2023/24	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2024/25	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2025/26	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2026/27	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2027/28	2,684,247	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2028/29	1,400,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2029/30	150,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2030/31	150,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2031/32	150,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2032/33	150,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2033/34	150,000	Nu	2	n/a
Transgaz	FGSZ Ltd.	2034/35	150,000	Nu	2	n/a

### **Cereri indicative depuse de Transgaz**

Csanádpalota (HU>RO)

De la  [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  “CAPACITATE DE IEȘIRE”	Către  [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  “CAPACITATE DE INTRARE”	An gazier  [aaaa/aa]	Cantitate  [Vă rugăm indicați unitatea: (kWh/oră)/an sau (kWh/zi)/an]	Solicitarea este transmisă altor OST  [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită*  [Vă rugăm includeți perioada conform numerelor 1) - 3)]	Informații suplimentare  (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupată, alocată liber)
FGSZ Ltd.	Transgaz	--	--	--	--	--

Csanádpalota (RO>HU)

De la  [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  “CAPACITATE DE IEȘIRE”	Către  [numele sistemului bazat pe puncte de intrare-ieșire]  “CAPACITATE DE INTRARE”	An gazier  [aaaa/aa]	Cantitate  [Vă rugăm indicați unitatea: (kWh/oră)/an sau (kWh/zi)/an]	Solicitarea este transmisă altor OST  [da, OST] sau [nu] (informații detaliate vor fi furnizate mai jos)	Perioada în care cererea indicativă a fost primită*  [Vă rugăm includeți perioada conform numerelor 1) - 3)]	Informații suplimentare  (de ex. tipul de capacitate, dacă diferă de capacitatea fermă, grupată, alocată liber)
Transgaz	FGSZ Ltd.	--	--	--	--	--

\* Următoarea perioadă standardizată va fi utilizată pentru indicarea datei de primire a cererii indicative:

- 1) după opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală pentru produse de capacitate anuală în ciclul anterior de capacitate incrementală, neconsiderată anterior;

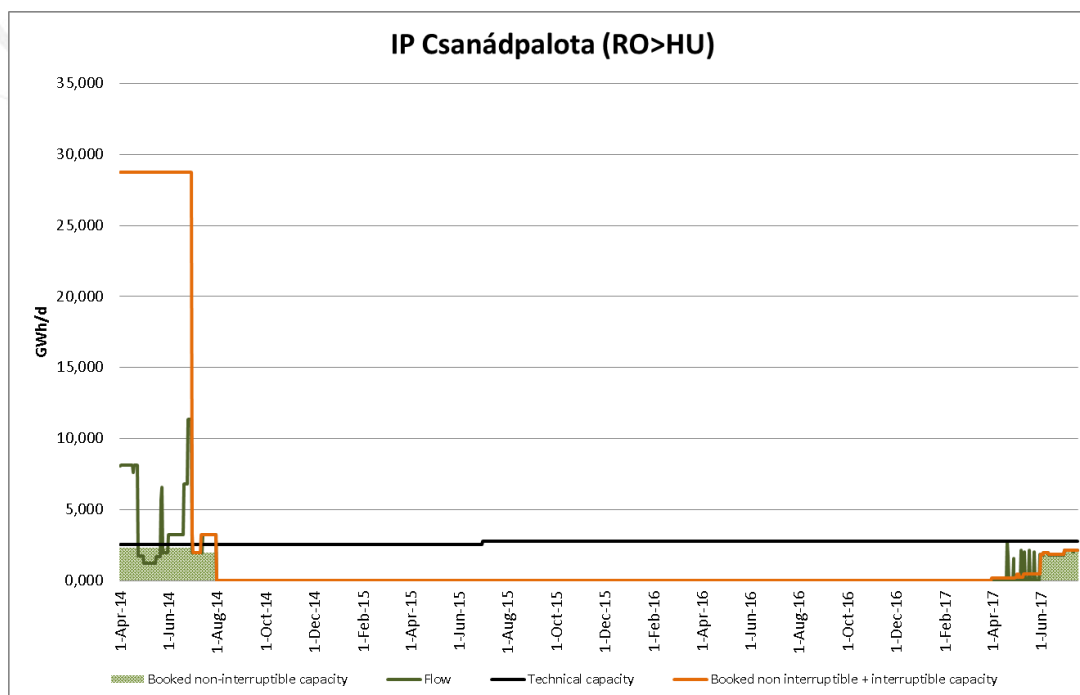
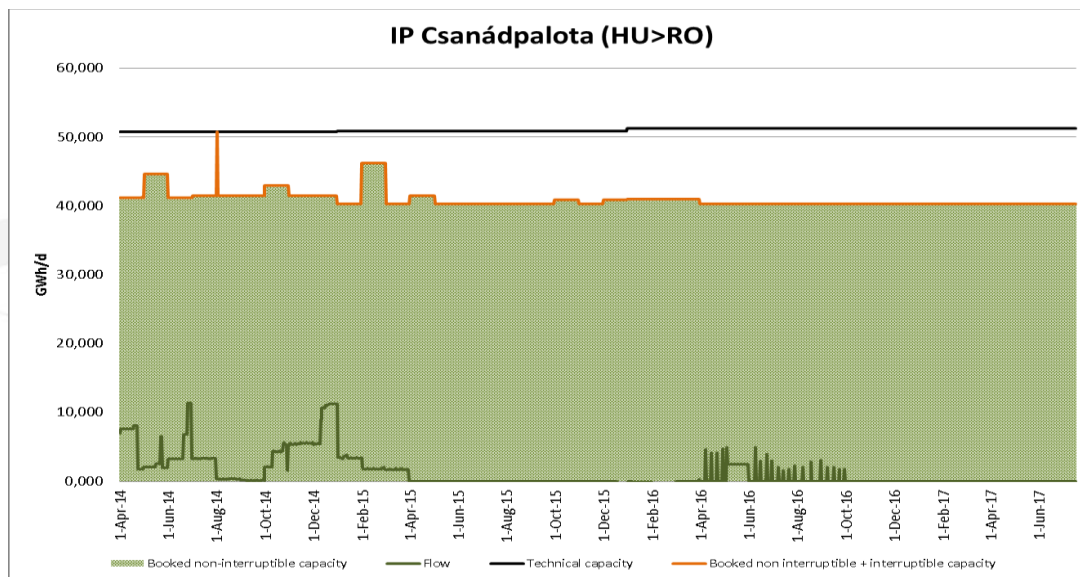
- 2) în termen de opt săptămâni de la licitația de capacitate anuală din anul curent (0 – 8 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală);
- 3) după opt săptămâni de la ultima licitație anuală de capacitate anuală, dar care va fi luată în considerare în ciclul actual de capacitate incrementală (9 – 16 săptămâni după licitația anuală de capacitate anuală).



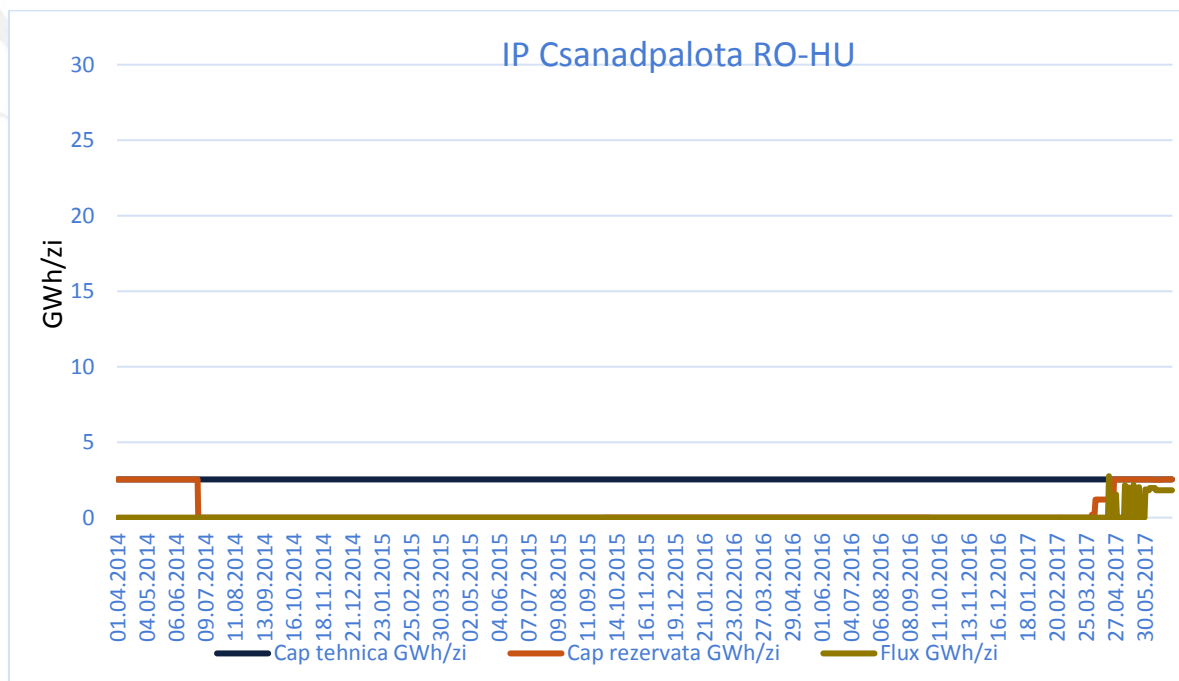
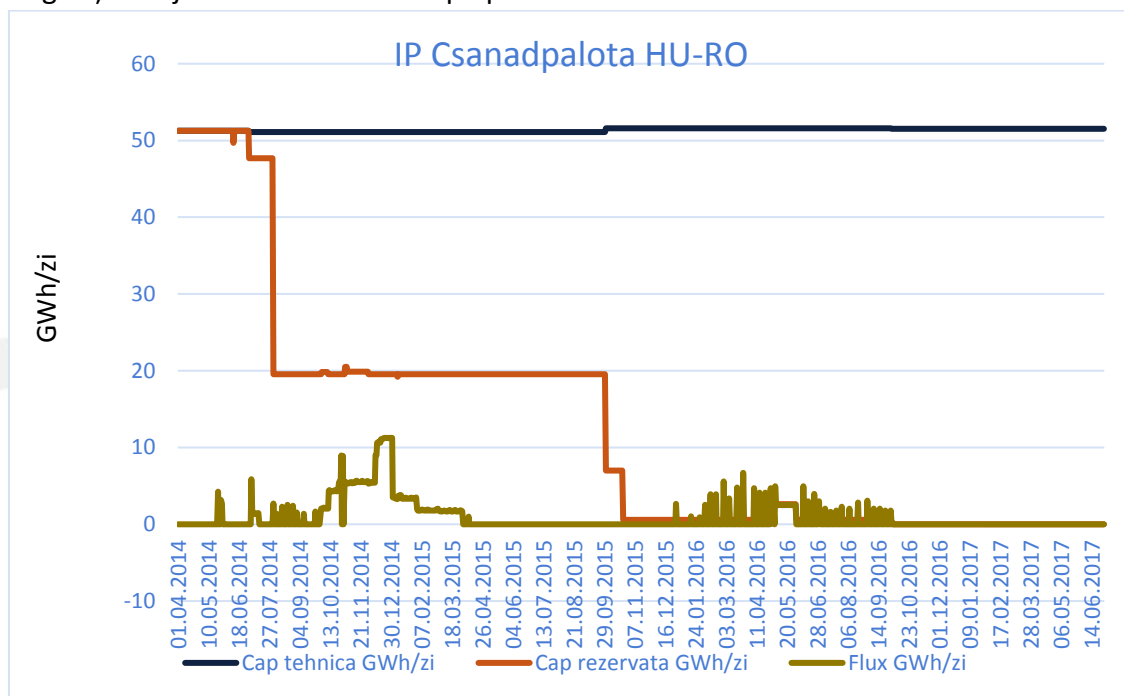
## B. Evaluarea cererii

### i. Modelul utilizării trecute

### ii. Regăsiți mai jos utilizările trecute pe partea maghiară:



Regăsiți mai jos utilizările trecute pe partea română:



### **i.i. Rezultatele licitației anuale actuale de capacitate anuală**

Produse anuale de capacitate grupată (din direcția din Ungaria către România și din România în Ungaria) au fost tranzacționate pe Platforma regională de rezervare (RBP) în 2017.

Capacitatea grupată **oferită** în direcția din Ungaria către România a fost:

- 256,549 kWh/h/an între 2017/18 și 2021/22;
- 41,529 kWh/h/an între 2022/23 și 2029/30 și
- 1,716,748 kWh/h/an între 2030/31 și 2031/32

Nu a fost rezervată capacitate grupată.

Capacitatea grupată **oferită** în direcția din România către Ungaria a fost:

- 92,961 kWh/h/ an între 2017/18 și 2021/22 și
- 82,632 kWh/h/ an între 2022/23 și 2031/32

Nu a fost rezervată capacitate grupată.

#### **i.i.i. Legătura cu planurile de investiție regională în domeniul gazelor naturale, planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani, planurile naționale de dezvoltare a rețelei**

Coridorul prioritar de interconectare Nord-Sud din Europa Centrală și de Sud-Est ("NSI East Gas") include creșterea capacității pe etape a clusterului pe coridorul bidirecțional de transport Bulgaria - România - Ungaria - Austria (actualmente cunoscut sub numele de "ROHUAT /BRUA") pentru a permite 1,75 mld. mc/an în prima fază și 4,4 mld. mc/an în faza a doua (# 6.24). Aceasta include mai multe PCI de ambele părți ale frontierei.

Pe partea maghiară, proiectele corespondente au fost studiate în Planul Național de Dezvoltare 2016-2027, dar aceste proiecte nu sunt încă aprobate de către ANR.

Pe partea română următoarele proiecte corespondente au fost studiate în Planul Național de Dezvoltare 2017-2026 (aprobat de ANRE):

- Etapa I a "ROHUAT/BRUA", începere operare: decembrie 2019;

- Etapa a – II- a “ROHUAT/BRUA”, începere operare: 2020;
- Dezvoltare SNT pentru preluarea gazelor din Marea Neagră: 2020.

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

*Potrivit Raportului de evaluare a cererii și a procedurii de Sezon deschis în desfășurare, FGSZ și Transgaz vor studia nivelul cererii pentru direcția RO>HU de 5.400.000 kWh/h/an pe ambele Părți.*

#### **C. Concluzia pentru (ne)-inițierea proiectului/procesului de capacitate incrementală**

Raportul de evaluare a cererii a concluzionat că suma estimată este de maxim 100.000 kWh/ h/ an capacitatea fermă este necesară în direcția de curgere PI Csanádpalota (HU> RO). Pe partea maghiară, în acest PI, există capacitate negrupată rezervată pe termen lung de 1,678,632 kWh/h/an până în 2029/30 și 471,569 kWh/h/an capacitate disponibilă . Pe partea română, în acest PI există 10.730 kWh/h/an capacitate negrupată rezervată pe termen lung până în 2029/30 și 471,569 kWh/h/an capacitate disponibilă. Prin urmare nu este necesară capacitate incrementală în această direcție.

În direcția de curgere PI Csanádpalota (RO> HU) cea mai mare cerere de vârf pe partea maghiară este de 2.684.247 kWh/h/an. Proiectul necesar de capacitate incrementală necesară face parte din Planul Național Maghiar de dezvoltare 2016-2025 și Planul Românesc Național de Dezvoltare 2017-2026 și este inclus de asemenea în Planul de Dezvoltare pe 10 ani publicat de ENTSG, TYNDP 2017 cu capacități de 5.400.000 (kWh/h).

Dezvoltările planificate ar asigura capacitatea necesară care să îndeplinească toate cerințele de capacitate, cu condiția ca volumul necesar de gaze să fie disponibil în PI de intrare existente și viitoare.

Etapa de proiectare a fost realizată ca parte a pregătirii Sezonului Deschis în desfășurare. În timpul pregătirii procedurii planificate de Sezon Deschis, FGSZ și Transgaz au efectuat demersurile necesare, pentru a fi posibilă asigurarea capacității de 5.400.000 kWh /h/an în PI Csanádpalota în ambele direcții.

Capacitatea anuală va fi pusă la dispoziție în cadrul procedurii planificate de Sezon Deschis în conformitate cu Regulamentul S/D aprobat pentru 15 ani.

Prin urmare, nu sunt necesare noi proiecte de capacitate incrementală în direcția RO>HU în plus față de cele incluse deja în Planurile Naționale de Dezvoltare.

#### D. Calendar provizoriu

##### Intrare Ungaria/Ieșire România

Data de începere	Data de finalizare	Descriere
A se confirma		Sezon deschis

În cazul în care rezultatul testului economic din cadrul procedurii de Sezon Deschis va fi negativ, indicațiile privind capacitățile primite pe parcursul procesului de Sezon Deschis ar trebui să fie luate în considerare în procesul de capacitate incrementală derulat în baza Codului rețelei privind mecanismele de alocare a capacității (CAM NC).

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

*Nu există aranjamente intermediare.*

#### F. Taxe

Pentru ciclul de capacitate incrementală care face obiectul acestui raport, OST implicați nu au introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea indicațiilor privind cererile neangajante.

#### G. Date de contact

FGSZ Ltd.

SNTGN TRANSGAZ SA

Sándor Bogoly

Teodora Barbu

Head of Product and Service Management

Şef Serviciu Management Capacităţilor de  
Transport

Tel.+36-84-505-202

Telefon: +4/0269/803125

Fax. +36-20- 944-0706

Fax: +4/0269/841181

Email: [sbogoly@fgsz.hu](mailto:sbogoly@fgsz.hu)

Email: [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)

Tanácsház u. 5

Piaţa C.I Motaş nr. 1,

8600 Siófok

551130, jud. Sibiu,

Hungary

Romania