

Raport de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Bulgaria

25.10.2021

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

BULGARTRANGAZ EAD

Blvd. 66 Pancho
Vladigerov

Lyulin 2, CP 3

1336 Sofia, Bulgaria

Tel.: + 359 /2/ 939 63 00

Fax: + 359 /2/ 925 00 63

Email:

info@bulgartransgaz.bg

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Piața C. I. Motaș, Nr. 1

551130, Mediaș, Jud.
Sibiu

România

Tel. +4 0269 80 33 33

Fax: +4 0269 83 90 29

Email:

cabinet@transgaz.ro

Cuprins

| | |
|---|----|
| A. Cereri indicative | 4 |
| B. Evaluarea cererii | 12 |
| i. Modelul utilizării istorice | 12 |
| ii. Rezultatele licitației anuale pentru produse anuale | 12 |
| iii. Cantitatea, direcția și durata preconizată a cererii de capacitate incrementală transmisă către Transgaz și Bulgartransgaz | 13 |
| C. Concluzia pentru (ne)inițierea proiectului de capacitate incrementală | 16 |
| D. Taxe | 16 |
| E. Date de contact | 17 |

A. Cereri indicative

În perioada de colectare a cererilor nangajante de capacitate incrementală, din cadrul procesului de evaluare a cererii de piață pentru capacitatea incrementală demarat de Transgaz și Bulgartransgaz în luna iulie 2021, respectiv „de cel mult 8 săptămâni de la finalizarea licitației anuale a produselor de capacitate anuală fermă” (5 iulie 2021), conform prevederilor art. 26 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 (CAM NC), participanții la piața gazelor nu au transmis nici o cerere indicativă de capacitate incrementală, nici unuia dintre cei doi OTS.

O cerere indicativă neangajantă a fost transmisă ambilor OTS, după finalizarea termenului prevăzut de regulament iar Transgaz și Bulgartransgaz au convenit să o analizeze în acest ciclu al procesului de evaluare a cererii de piață de capacitate incrementală, întrucât art. 26, alin (7) din CAM NC prevede următoarele:

*„ Operatorii de transport și de sistem **pot lua în considerare indiciile neobligatorii privind cererea depuse după termenul stabilit la alineatul (6) în cadrul evaluării în curs a cererii de pe piață sau pot să le introducă în următoarea evaluare a cererii de pe piață.**”*

Creerea primită, care face obiectul analizei prezentului raport, cuprinde indicii neobligatorii de capacitate incrementală **pe direcția Bulgaria → România**, pentru 10 ani gazieri, în următoarele puncte de interconectare situate la frontiera comună:

- **Punctul de interconectare (PI) Negru Vodă 1/Kardam** – o conectare între rețeaua națională de transport gaze din Bulgaria, operată de Bulgartransgaz EAD (RNTG) și sistemul național de transport din România, operat de Transgaz S.A. (România), situată la frontiera dintre Bulgaria și România, lângă Negru Vodă (România) și lângă Kardam (Bulgaria), destinată transportului gazelor naturale pe direcția România-Bulgaria (până în prezent) și, pe direcția Bulgaria-România, începând cu 01.01.2020; și
- **Punctul de interconectare de intrare-ieșire (PI) Ruse/Giurgiu** – o conectare între rețeaua națională de transport gaze Bulgartransgaz EAD și Sistemul național de transport gaze operat de Transgaz S.A. (România), situat la frontiera dintre Bulgaria și România, lângă localitatea Ruse (Bulgaria) și lângă localitatea Giurgiu (România).

În conformitate cu **Metodele Comune de determinare a capacităților tehnice** pentru **PI Negru Vodă 1/Kardam** și **PI Ruse-Giurgiu**, încheiate între Transgaz și Bulgartransgaz, pe direcția de transport indicată (BG>RO), începând cu data de 01.10.2021, sunt disponibile următoarele capacități:

| | | |
|---------------------------|--|--------------------|
| Capacitate tehnică maximă | PI Negru Vodă 1 / Kardam (BG>RO) | |
| | Cod EIC: 21Z000000000159I | |
| | m ³ /zi (0°C) | kWh/zi (25°C /0°C) |
| | 13 783 240 | 155 727 070 |

| | | |
|---------------------------|-----------------------------------|--------------------|
| Capacitate tehnică maximă | PI Ruse-Giurgiu (BG>RO) | |
| | Cod EIC: 21Z0000000002798 | |
| | m ³ /zi (0°C) | kWh/zi (25°C /0°C) |
| | 2 328 250 | 26 831 559 |

Următoarele **date indicative privind cererea neangajantă de capacitate incrementală fermă** au fost utilizate ca bază pentru acest raport de evaluare:

Date Transgaz

Cererea indicativă transmisă în atenția Transgaz la nivelul PI Negru Vodă 1/Kardam Cod EIC: 21Z000000000159I

| 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/zi)/an | Solicitare a 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, grupata, alocată liber) |
|--|---|------------------------|--------------------------|---|--|---|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2022/23 | 5 000 000 | Da | 3 | |

| | | | | | | |
|----------------|----------|---------|-----------|----|---|--|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2023/24 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2024/25 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2025/26 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2026/27 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2027/28 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2028/29 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2029/30 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2030/31 | 5 000 000 | Da | 3 | |

* 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).

Cererea indicativă transmisă în atenția Transgaz la nivelul PI Ruse-Giurgiu, cod EIC: 21Z000000002798

| 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/zi)/an | Solicitare a 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, grupata, alocată liber) |
|--|---|----------------------------|------------------------------|---|--|---|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2022/23 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2023/24 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2024/25 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2025/26 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2026/27 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2027/28 | 4 000 000 | Da | 3 | |

| | | | | | | |
|----------------|----------|---------|-----------|----|---|--|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2028/29 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2029/30 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2030/31 | 4 000 000 | Da | 3 | |

* 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).

Date Bulgartransgaz

Cererea indicativă transmisă în atenția Bulgartransgaz la nivelul PI Negru Vodă 1/Kardam, Cod EIC: 21Z000000000159I

| 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/zi)/an | Solicitare a 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, grupata, alocată liber) |
|--|---|----------------------------|------------------------------|---|--|---|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2022/23 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2023/24 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2024/25 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2025/26 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2026/27 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2027/28 | 5 000 000 | Da | 3 | |

| | | | | | | |
|----------------|----------|---------|-----------|----|---|--|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2028/29 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2029/30 | 5 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2030/31 | 5 000 000 | Da | 3 | |

* 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).

Cerere indicativă transmise în atenția Bulgartransgaz la nivelul PI Ruse-Giurgiu cod EIC: 21Z0000000002798

| 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/zi)/an | Solicitare a 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, grupata, alocată liber) |
|--|---|------------------------|--------------------------|---|--|---|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2021/22 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2022/23 | 4 000 000 | Da | 3 | |

| | | | | | | |
|----------------|----------|---------|-----------|----|---|--|
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2023/24 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2024/25 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2025/26 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2026/27 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2027/28 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2028/29 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2029/30 | 4 000 000 | Da | 3 | |
| Bulgartransgaz | Transgaz | 2030/31 | 4 000 000 | Da | 3 | |

* 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 istorice

Istoricul utilizării la PI Negru Vodă 1 / Kardam și PI Ruse-Giurgiu este disponibil pe site-urile web ale ambilor OTS și este publicat și pe platforma de transparență ENTSO-G, coduri EIC relevante: 21Z000000000159I pentru Negru Vodă 1 și 21Z0000000002798 pentru Ruse-Giurgiu.

ii. Rezultatele licitației anuale actuale pentru produse anuale de capacitate fermă

Date Transgaz

În cadrul licitației anuale recente privind capacitatea anuală fermă care a avut loc pe Platforma Regională de Capacitate (RBP) în data de 05.07.2021 pentru punctele de interconectare comune au fost obținute următoarele rezultate:

| PI | EIC punct de interconectare | Direcția de curgere | An gazier | Capacitate oferită, kWh/zi | Capacitate rezervată alocată, kWh/zi |
|-------------------------|-----------------------------|---------------------|-----------|----------------------------|--------------------------------------|
| Negru Voda 1/ Kardam | 21Z000000000159I | BG>RO | 2021/2022 | 140.154.363 | 1.940.000 |
| Ruse/Giurgiu | 21Z0000000002798 | BG>RO | 2021/2022 | 24.767.627 | 2.000.024 |

Date Bulgartransgaz

În cadrul licitației anuale recente privind capacitatea anuală fermă care a avut loc pe Platforma Regională de Capacitate (RBP) în data de 05.07.2021 pentru punctele de interconectare analizate au fost obținute următoarele rezultate:

| PI | EIC punct de interconectare | Direcția de curgere | An gazier | Capacitate oferită, kWh/zi | Capacitate rezervată alocată, kWh/zi |
|-------------------------|-----------------------------|---------------------|-----------|----------------------------|--------------------------------------|
| Negru Voda 1/ Kardam | 21Z000000000159I | BG>RO | 2021/2022 | 140.154.363 | 1.940.000 |
| Ruse/Giurgiu | 21Z0000000002798 | BG>RO | 2021/2022 | 24.148.403 | 2.000.024 |

iii. Cantitatea, direcția și durata preconizată a cererii de capacitate incrementală transmisă către Transgaz și Bulgartransgaz

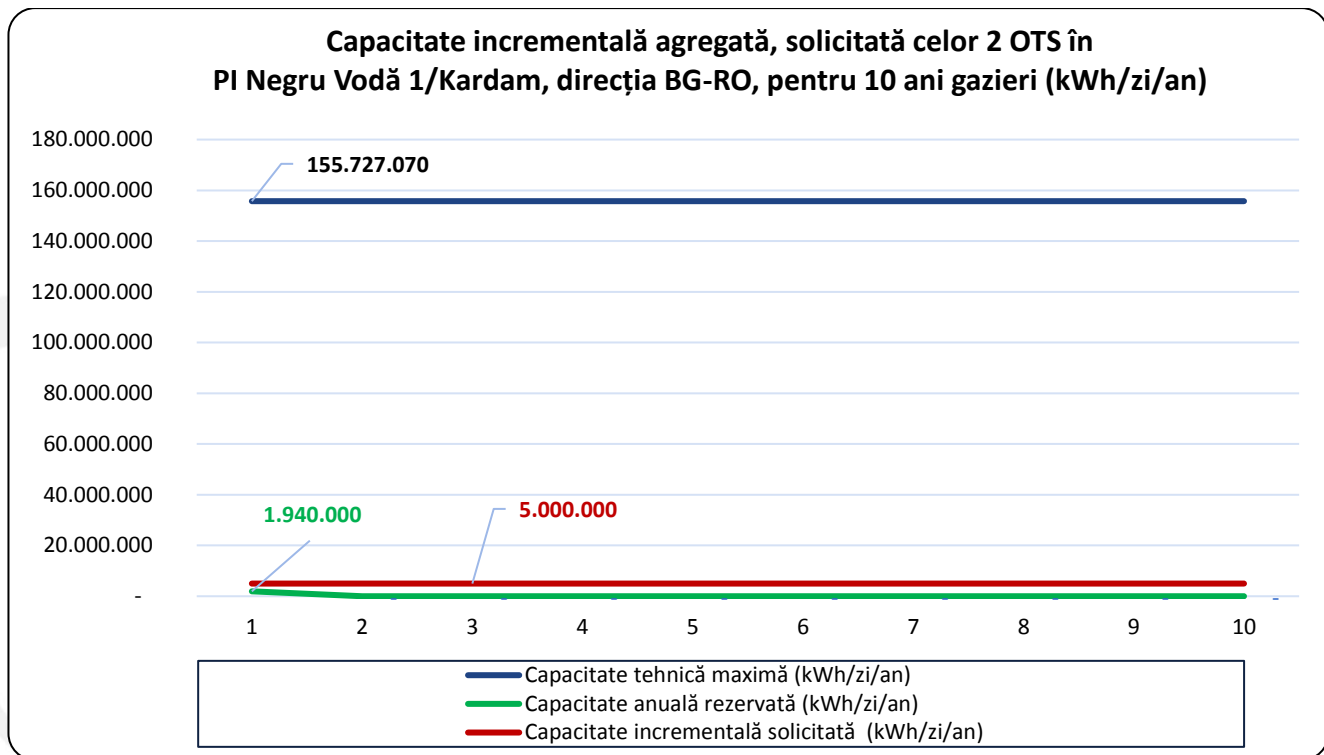
| Cererea de Capacitate Incrementală Neangajantă primită de cei doi OTS în 2021 în conformitate cu Regulamentul (EU) 217/459 | | | |
|--|-----------|---------------------|--------------------|
| Punct de Interconectare | | Negru Voda 1/Kardam | Ruse/Giurgiu |
| Cod EIC | | 21Z000000000159I | 21Z0000000002798 |
| Direcție de curgere | | BG>RO | BG>RO |
| Nr. an | An/(U.M) | kWh/zi (25°C /0°C) | kWh/zi (25°C /0°C) |
| 1. | 2021/2022 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 2. | 2022/2023 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 3. | 2023/2024 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 4. | 2024/2025 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 5. | 2025/2026 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 6. | 2026/2027 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 7. | 2027/2028 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 8. | 2028/2029 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 9. | 2029/2030 | 5 000 000 | 4 000 000 |
| 10. | 2030/2031 | 5 000 000 | 4 000 000 |

Evaluarea cererii de capacitate incrementală se bazează pe capacitatea tehnică existentă, pe rezervările de capacitate anuale și pe cererile indicative neangajante de capacitate incrementală primite în punctele de interconectare prezentate, situate la frontiera dintre cele două sisteme de intrare-ieșire.

Analiza se focalizează pe direcția de transport solicitată.

Date indicative agregate, solicitate în cele două PI situate la frontiera româno-bulgară pentru perioada 2021/22 – 2030/31

PI Negru Vodă 1/Kardam:



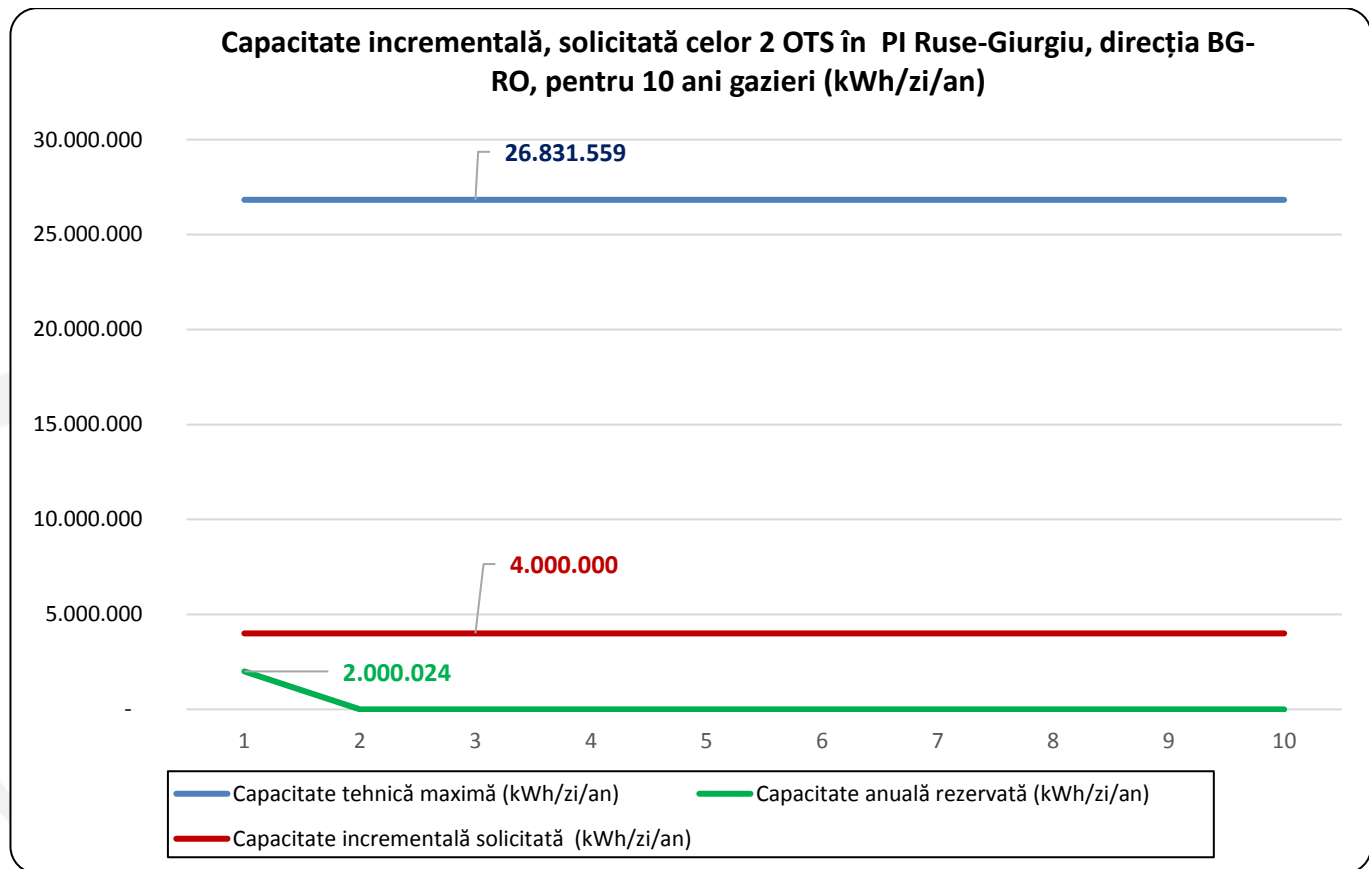
Pentru **PI Negru Vodă 1/Kardam**, pe direcția de curgere (BG-RO), a existat o singură cerere de capacitate incrementală, la nivelul de 5 000 000 kWh/zi/an, primită de ambii OTS, pentru o perioadă de 10 ani gazieri, respectiv între anii gazieri 2021/22 și 2030/31.

Capacitatea tehnică maximă a **PI Negru Vodă 1/Kardam**, pe această direcție de transport, prezentată în secțiunea A, este de **155 727 070 kWh/zi/an**.

Capacitatea rezervată, prezentată în secțiunea B, punctul ii.) s-a realizat doar pentru anul 2021/22, la nivelul de **1 940 000 kWh/zi/an**.

Capacitatea disponibilă pentru perioada analizată este de **153 787 070 kWh/zi/an** pentru anul 2021/22 și de **155 727 070 kWh/zi/an**, pentru intervalul 2022/23 – 2030/31.

PI Ruse-Giurgiu



Pentru **PI Ruse-Giurgiu**, pe direcția de curgere (BG-RO), a existat o singură cerere de capacitate incrementală, la nivelul de **4 000 000 kWh/zi/an**, primită de ambii OTS, pentru o perioadă de 10 ani gazieri, respectiv între anii gazieri 2021/22 și 2030/31.

Capacitatea tehnică maximă a **PI Ruse-Giurgiu**, pe această direcție de transport, prezentată în secțiunea A, este de **26 831 559 kWh/zi/an**.

Capacitatea rezervată, prezentată în secțiunea B, punctul ii.) s-a realizat doar pentru anul 2021/22, la nivelul de **2 000 024 kWh/zi/an**.

Capacitatea disponibilă, pentru perioada analizată, este de **24 831 535 kWh/zi/an** pentru anul 2021/22 și de **26 831 559 kWh/zi/an**, pentru intervalul 2022/23 – 2030/31.

C. Concluzia pentru (ne)inițierea unui proiect de capacitate incrementală

În cadrul analizei cererilor indicative neobligatorii de capacitate incrementală primite de cei doi OTS la nivelul **punctelor de interconectare PI Negru Voda 1 / Kardam și PI Ruse-Giurgiu, pe direcția BG-RO, Transgaz și Bulgartransgaz au concluzionat că există capacitate disponibilă suficientă** pentru satisfacerea cererii indicative neangajante primite în acest ciclu de evaluare (2021), pe cele două PI.

În acest context, cei doi OTS **au decis neinițierea nici unui proiect de capacitate incrementală.**

D. Taxe

Transgaz S.A.

SNTGN Transgaz SA nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neangajante.

Bulgartransgaz EAD

Bulgartransgaz EAD nu a introdus o taxă pentru evaluarea și procesarea cererilor indicative neangajante.

E. Date de contact

BULGARTRANGAZ EAD

Yasen Ivanov

Director Direcție Activitate
Internațională și Analiză Nikola Delev

Direcția Analize

Bldv. Pancho Vladigerov 66

Lyulin 2, CP 3

1336 Sofia, Bulgaria

Telefon: + 359 /2/ 939 63 00

Fax: + 359 /2/ 925 00 63

Email: info@bulgartransgaz.bg

SNTGN TRANSGAZ SA

Teodora Barbu

Șef Serviciu Managementul

Capacităților de Transport.

Departamentul Operare, Direcția
Comercială

Piata C. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud. Sibiu

Romania

Telefon: +4/0269/803125

Fax: +4/0269/841181

Email: cabinet@transgaz.ro