

# **Доклад за оценка на търсенето (ДОТ) на добавен капацитет между България и Румъния**

**23.10.2023**

Този доклад е съвместна оценка на възможните проекти за добавен капацитет, разработен от:

<b>БУЛГАРТРАНСКА ЕАД</b>	<b>СНТГН ТРАНСКА С.А.</b>
Бул. "Панчо Владигеров" № 66 Люлин 2, пощенска кутия 3, София 1336	Площад С. I. Моташ № 1 551130, Медиаш, Сибиу
България	Румъния
Тел.: + 359/2/939 63 00	Тел.: + 4/0269/80 33 33
Факс: + 359/2/925 00 63	Факс: + 4/0269/83 90 29
имейл: <a href="mailto:info@bulgartransgaz.bg">info@bulgartransgaz.bg</a>	имейл: <a href="mailto:cabinet@transgaz.ro">cabinet@transgaz.ro</a>

## Съдържание

A.	Необвързващи прогнози за търсене	4
B.	Оценка на търсенето	6
i.	Модел на историческо ползване	6
ii.	Резултати от настоящия годишен търг за продукти твърд капацитет	6
iii.	Временни договорености за търга за съществуващ капацитет на ИТ	6
iv.	Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване на българо-румънската граница	7
v.	Подготвяне на условията, свързани с необвързващите прогнози за търсене за добавен капацитет	8
C.	Заключение за започване на проект/процес за увеличаване на капацитета	8
i.	Индикативен график	9
D.	Такси	10
E.	Информация за контакт	10

## **A. Необвързващи прогнози за търсене**

По време на периода за представяне на необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет в рамките на процеса на оценка на пазарното търсене на добавен капацитет, иницииран от Трансгаз и Булгартрансгаз през юли 2023 г., веднага след началото на ежегодния търг за годишен капацитет (3 юли 2023 г.) съгласно член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 (CAM NC), участниците на газовия пазар представиха необвързващи прогнози за търсене, както следва:

- **необвързващи прогнози за търсене, получени от двата оператора на преносни системи в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет;**
- **необвързващи прогнози за търсене, получени само от Булгартрансгаз по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет.**

В съответствие с изискванията на Мрежовия кодекс относно механизмите за разпределение на капацитет, операторите на газопреносни системи могат да вземат предвид необвързващи прогнози за търсене, представени след срока, посочен в член 26(7) в текущата оценка на пазарното търсене или да ги включват в следващата оценка на пазарното търсене.

Съответните ОПС, Трансгаз и Булгартрансгаз, се съгласиха да вземат предвид всички необвързващи прогнози за търсене, получени в този цикъл на процеса на оценка на пазарното търсене на добавен капацитет:

- **Прогнозите за търсене, получени в рамките на 8 седмици, включват необвързващи прогнози за търсене за добавен капацитет в посока България → Румъния за 10 последователни газови години в периода 2028/2029 до 2037/2038, в точката на междусистемно свързване Негру вода 1/Кардам. Посоченото търсене е за 151 917 808.22 kWh/d за целия период. Съгласно посочените условия, тези необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет са взаимосвързани и включват няколко точки на междусистемно свързване.**
- **Прогнозите за търсене, получени по-късно от 8 седмици, включват необвързващи прогнози за търсене за добавен капацитет в посока България → Румъния за 15 последователни газови години в периода 2026/2027 до 2040/2041 за точки на междусистемно свързване на общата BG-RO граница. Посоченото търсене е за 72 250 275 kWh/d за периода от 2026/2027 до 2027/2028, 101 150 385 kWh/d за периода от 2028/2029 до 2030/2031, и 150 280 572 kWh/d за периода от 2031/2032 до 2040/2041.**

Трансгаз и Булгартрансгаз в момента предлагат капацитет в две точки на междусистемно свързване (ИТ), разположени на българо-румънската граница:

- **ИТ Негру вода 1/Кардам** – точка на свързване на газопреносната система, оперирана от “Булгартрансгаз” ЕАД (България) и националната газопреносната система, оперирана от “Трансгаз” С.А. (Румъния), разположена на българо-румънската граница в близост до Негру Вода (Румъния) и Кардам (България), за пренос на природен газ и в двете посоки до и от България/Румъния.
- **ИТ Русе/Гюргево** – точка на свързване на газопреносната система, оперирана от “Булгартрансгаз” ЕАД (България) и националната газопреносната система, оперирана от “Трансгаз” С.А. (Румъния), разположена на българо-румънската граница в близост до Русе (България) и Гюргево (Румъния), за пренос на природен газ и в двете посоки до и от България/Румъния.

В рамките на процеса на оценка на пазарното търсене, **не е посочено необвързващо търсене на добавен капацитет в посока Румъния → България в точките на междусистемно свързване на общата граница.**

**Предметът на този Съвместен доклад ще бъде анализът на обобщените необвързващи прогнози за търсенето, представени от пазарните участници.**

Съгласно Споразуменията за междусистемно свързване и Съвместните методи за определяне на техническите капацитети за **ИТ Негру вода 1/Кардам** и **ИТ Русе/Гюргево**, подписани между Трансгаз и Булгартрансгаз в посоката на пренос, посочена в търсенето (BG>RO), от 01.10.2023 г. е наличен следният договорен технически капацитет:

Технически капацитет	ИТ Негру вода 1/Кардам (BG>RO)	
	EIC код: 21Z000000000159I	
	m <sup>3</sup> /day (0°C)	kWh/day (25°C /0°C)
	<b>13 783 240</b>	<b>157 770 849*</b>

\*за определянето на капацитета в енергийни единици, бе използвана горната топлина на изгаряне, съгласувана от двата ОПС за газова година 2023/2024, т.е. 11,446572 kWh/cm (25°C /0°C)

Технически капацитет	ИТ Русе/Гюргево (BG>RO)	
	EIC код: 21Z0000000002798	
	m <sup>3</sup> /day (0°C)	kWh/day (25°C /0°C)
	<b>2 387 952</b>	<b>27 420 397**</b>

\*\* за определянето на капацитета в енергийни единици, бе използвана горната топлина на изгаряне, съгласувана от двата ОПС за газова година, т.е. 11.482809 kWh/cm (25°C /0°C)

## В. Оценка на търсенето

### i. Модел на историческо ползване

Данните за историческо ползване на съответните точки на междусистемно свързване (ИТ Негру Вода 1/ Кардам и ИТ Русе/ Гюргево) е достъпен на уеб страниците на двата оператора на преносни системи и също така е публикуван на Платформата за прозрачност на ENTSOГ.

Съответните Енергийни идентификационни номера на ИТ (IP EIC code) са следните:

<b>21Z000000000159I</b>	<b>21Z0000000002798</b>
<b>ИТ Негру вода 1/Кардам</b>	<b>ИТ Русе/Гюргево</b>

### ii. Резултати от настоящия годишен търг за продукти твърд капацитет

В ежегодния търг за твърд годишен капацитет, проведен на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на 03.07.2023 г. за общите точки на междусистемно свързване, не са направени резервации на капацитет на ИТ Русе/Гюргево в посока BG>RO и няма предишни резервации, които биха повлияли на задоволяването на търсенето.

За **ИТ Негру Вода 1/Кардам** са получени следните идентични резултати от Булгартрансгаз и Трансгаз:

ИТ	ЕIC код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)
<b>Негру вода 1/Кардам</b>	21Z000000000159I	BG>RO	2024/2025	140.827.218	1.000.000
<b>Негру вода 1/Кардам</b>	21Z000000000159I	BG>RO	2025/2026	140.827.218	1.000.000

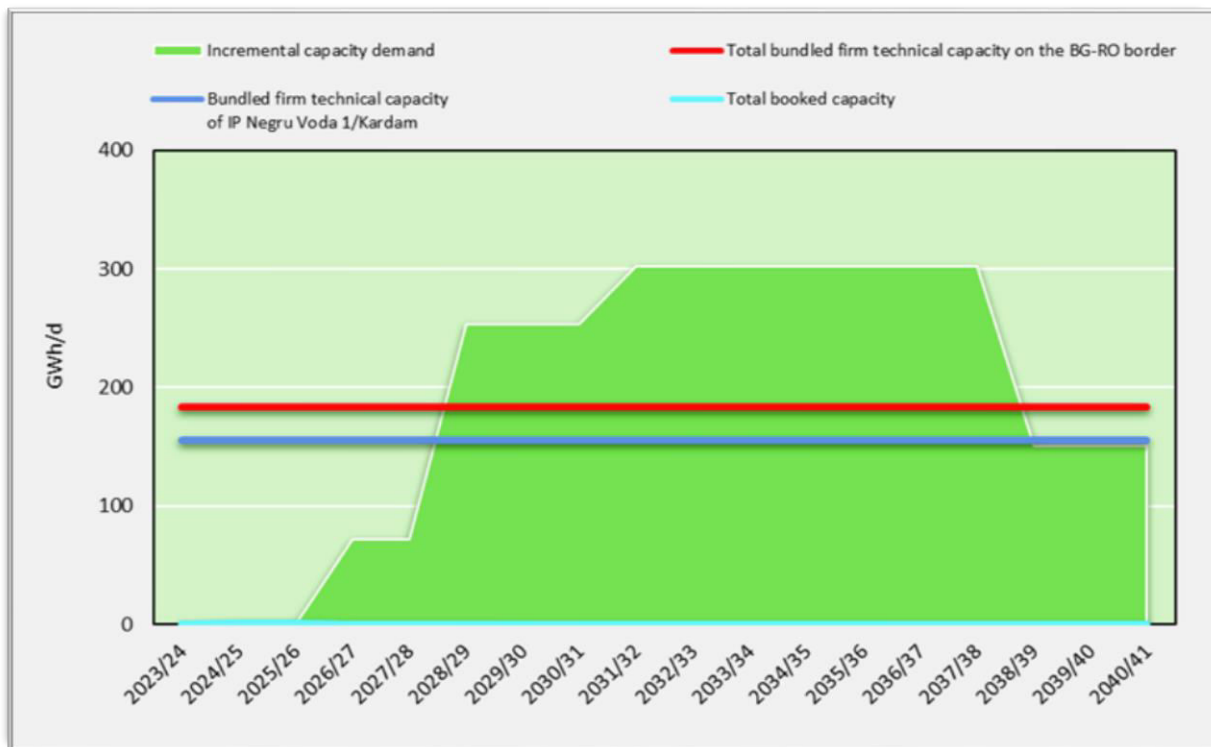
Резервациите на капацитет на ИТ Негру Вода 1/Кардам в посока BG>RO за газови години 2024/2025 и 2025/2026 не съвпадат със заявления период в необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет.

### iii. Временни договорености за търга за съществуващ капацитет на ИТ

Няма временни договорености, засягащи съществуващия технически капацитет в точките на междусистемно свързване в посока BG>RO на българо-румънската граница за заявения период в необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет.

**iv. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване на българо-румънската граница**

Газова година	Посока	Групиран твърд технически капацитет на ИТ Негру Вода 1/Кардам	Групиран твърд технически капацитет на ИТ Русе/Гюргево	Общ групиран твърд технически капацитет на границата BG-RO	Общ резервиран капацитет	Търсене на добавен капацитет
		(kWh/d) (25°C /0°C)	(kWh/d) (25°C /0°C)	(kWh/d) (25°C /0°C)	(kWh/d) (25°C /0°C)	(kWh/d) (25°C /0°C)
2024/25	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	1 000 000	0
2025/26	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	1 000 000	0
2026/27	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	72 250 275
2027/28	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	72 250 275
2028/29	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2029/30	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2030/31	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	253 068 193
2031/32	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2032/33	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2033/34	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2034/35	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2035/36	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2036/37	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2037/38	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	302 198 380
2038/39	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572
2039/40	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572
2040/41	BG>RO	157 770 849	27 420 397	185 191 246	0	150 280 572



В периода от газова година 2028/2029 до 2037/2038 (10 последователни газови години), необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет значително надвишават общия технически капацитет, съществуващ в двете междусистемни точки на българо-румънската граница.

**v. Подготовка на условията, свързани с необвързващите прогнози за търсене за добавен капацитет**

Съгласно посочените условия, има необвързващи прогнози за търсене за добавен капацитет, които са свързани помежду си и включват няколко точки на междусистемно свързване. Необвързващите прогнози за търсене за съответните точки на междусистемно свързване са предоставени на съответните оператори на преносни системи.

**С. Заключение за започване на проект/процес за увеличаване на капацитета**

Резултатите от оценката на пазарното търсене въз основа на получените необвързващи прогнози за търсене, показват значителен интерес към търсенето на добавен капацитет в посока от България към Румъния. Заявеното прогнозно търсене на добавен капацитет от пазарните участници е за 10 последователни години и надвишава общия съществуващ технически капацитет на точките на междусистемно свързване на българо-румънската граница в посока BG>RO.



През годините Булгартрансгаз и Трансгаз успешно си сътрудничиха и реализираха редица съвместни дейности за максимизиране на капацитета на съществуващите точки на междусистемно свързване. Като се има предвид, че общият съществуващ технически капацитет в точките на междусистемно свързване на общата граница в посока BG>RO ще бъде недостатъчен, за да отговори на очакваното ниво на търсене за посочените 10 години (от газова година 2028/2029 до 2037/2038), както и че всички други икономически ефективни средства за осигуряване на максимизиране на съществуващия капацитет са изчерпани, **следва да бъде инициран проект за добавен капацитет. И двата оператора на преносни системи взеха решение да си сътрудничат при провеждането на технически проучвания за проекти за добавен капацитет на границата (ИТ Негру Вода 1/ Кардам и ИТ Русе/ Гюргево), за да осигурят достатъчно капацитет (общо технически и добавен), който се очаква да отговори на нивото на максималното необвързващо прогнозно кумулативно търсене до 302 198 380 kWh/d.**

#### **i. Индикативен график**

Булгартрансгаз и Трансгаз възнамеряват да извършат техническите проучвания съгласно следния индикативен график:

<b>Описание на задачите</b>	<b>Очаквана начална дата</b>	<b>Очаквана дата на завършване</b>
Публикуване на доклад за оценка на търсенето (DAR)	23.10.2023	
Технически проучвания за проект за увеличаване на капацитета	24.10.2023	15.01.2024
Обществена консултация на проект на Проектно предложение	16.01.2024	16.02.2024

Този график има условен характер и следователно е индикативен и подлежи на промяна. След края на обществената консултация и по-нататъшните уточнения на проекта на Проектно предложение, операторите на преносни системи ще представят проекта на Проектно предложение на съответните национални регулаторни органи (НРО) за съгласувани одобрения. В случай на положително решение на НРО, ще започне обвързващата фаза и ще бъде публикувано известие на интернет страниците на ОПС поне 2 месеца преди обвързващата фаза. Процесът на провеждане на обвързващата фаза ще бъде описан подробно в проекта на Проектното предложение. Операторите на преносни системи възнамеряват да проведат обвързващата фаза на 1 юли 2024 г.

#### D. Такси

Нито Булгартрансгаз ЕАД, нито Трансгаз С.А. са наложили такси за оценка и обработка на необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет.

#### E. Информация за контакт

<b>БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД</b>	<b>СНТГН ТРАНСГАЗ С.А.</b>
Никола Делев	Теодора Барбу
Изпълняващ длъжността Директор "Стратегическо планиране и развитие"	Ръководител отдел „Управление на преносен капацитет“
бул. “Панчо Владигеров” № 66 Люлин 2, пощенска кутия 3, София 1336	площад С. I. Моташ № 1 551130, Медиаш, Сибиу
България	Румъния
Тел.: + 359/2/939 66 74	Тел.: + 4/0269/80 31 25
Факс: + 359/2/925 00 63	Факс: + 4/0269/84 11 81
Email: <a href="mailto:Nikola.Delev@bulgartransgaz.bg">Nikola.Delev@bulgartransgaz.bg</a>	Email: <a href="mailto:Teodora.Barbu@transgaz.ro">Teodora.Barbu@transgaz.ro</a>