

**Доклад за оценка на търсенето за
Процедурата за добавен капацитет
2025 г.
между газопреносните системи на
БУЛГАРТРАНСКАЗ и DESFA**

октомври 2025 г.

Този доклад е съвместна оценка на потенциала за проекти за добавен капацитет, разработени от:

БУЛГАРТРАНГАЗ ЕАД

ж.к. Люлин 2, п.к. 3 бул. „Панчо
Владигеров“ 66, 1336 София, България

Телефон: + 359 2939 63 00

Факс: + 3592925 00 63

имейл: info@bulgartransgaz.bg

ДЕСФА С.А.

357-359 Messogion Ave., Халандри,
Гърция

Централа +30 2130884000

market-test@desfa.gr

www.desfa.gr

Съдържание

A. Необвързващи прогнози за търсене	4
B. Оценка на търсенето	6
i. Модел на историческо ползване	6
ii. Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет	8
Резултати на Булгартрансгаз	8
Резултати на ДЕСФА	9
iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	9
C. Връзки с GRIPS, TYNDP, NDP	10
D. Заключение за (не)започване на проект/процедура за добавен капацитет 10	
E. Условен график	10
F. Такси	11
G. Информация за контакт	11

Понастоящем българската газопрееносна система, оперирана от “Булгартрансгаз” ЕАД, (BG) и националната гръцка газопрееносна система, оперирана от DESFA (GR), са свързани в точката на междусистемно свързване (ИТ) Кулата (BG)/Сидирокастро (GR), която е разположена в района на гръцко-българската граница.

Исторически, ИТ Кулата (BG)/Сидирокастро (GR) функционираше основно като входна точка за Гърция. Техническият капацитет на тази ИТ при посока на потока от България към Гърция е 119 989 620 kWh/д, равен от двете страни на ИТ. В резултат от подписването на Споразумение за междусистемна свързаност между “Булгартрансгаз” ЕАД и DESFA С.А. и реверсивната връзка на модернизиранията КС Петрич, се предлага и реверсивен поток от Гърция към България като backhaul (версия 1 на подписаното през юни 2016 Споразумение за междусистемна свързаност) или като физически поток в обратна посока (версия 2 на подписаното през юни 2017 Споразумение за междусистемна свързаност), което осигурява възможността за внос на природен газ в България. В момента, в значителна част от времето, Кулата(BG)/Сидирокастро (GR) работи като входна точка за България. Капацитетът на реверсивния поток е 66 615 900 kWh /д, равен от двете страни на ИТ. В допълнение, е наличен и прекъсваем капацитет в двете посоки на потока.

A. Необвързващи прогнози за търсене

Гръцкият оператор на газопрееносна система (“**DESFA**”) и „Булгартрансгаз“ ЕАД (“**Булгартрансгаз**”) стартираха фазата на оценка на търсенето за добавен капацитет на Процедурата за добавен капацитет през юли 2025 г., в съответствие с изискванията на чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопрееносни системи (“**CAM NC**”). Този Доклад за оценка на търсенето (“**ДОТ**”) се отнася до ИТ Кулата/Сидирокастро между DESFA и Булгартрансгаз (“**ОПС**”).

Съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2017/459 (CAM NC), на 7 юли 2025 г. ОПС поканиха заинтересованите страни да представят необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет в съществуващи или нови точки на междусистемно свързване. Съгласно Регламент (ЕС) 459/2017, в този анализ са включени следните периоди:

- a) необвързващи прогнози за търсене, получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 7 юли 2025 г.
- b) необвързващи прогнози за търсене, получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 7 юли 2025 г., които биха били разгледани в текущия цикъл за добавен капацитет.

Участващите оператори на преносни системи, Булгартрансгаз ЕАД (BG) и DESFA С.А. (GR) получиха (а) необвързващи прогнози за търсене за твърд капацитет за ИТ Кулата/Сидирокастро между входно-изходната система на Булгартрансгаз ЕАД и входно-изходната система на DESFA. Общият размер на необвързващите прогнози за търсене, представени на операторите е използван като база за настоящия доклад за оценка на търсенето. Трябва да се отбележи, че има несъответствие за поне една Газова година в необвързващите заявки, подадени до операторите на преносни системи. Заинтересованата страна, подала необвързващите заявки, е била информирана от операторите на преносни системи, но е настояла за така подадените необвързващи заявки, отчитайки, че операторите на преносни системи си запазват правото да прилагат правилото “Lesser of” при оценката на заявките. Необвързващите прогнози за търсене са представени в таблицата по-долу:

Проучване на необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет, 2025 Съгласно Регламент (ЕС) 2017/459		
Точка на междусистемно свързване	Кулата/Сидирокастро	
ЕИС код	21Z000000000020C	
Посока на потока	BG→GR	
Заявката е подадена до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да	
Допълнителна информация (ако има такава)	-	
Условия	-	
Текущ технически капацитет, в kWh/d	66 576 000	
Необвързващи прогнози за търсене, в [(kWh/d)/y]	Подадено до Булгартрансгаз	Подадено до ДЕСФА
Газова година 2026-2027	22.000.000	22.000.000
Газова година 2027-2028	59.700.000	22.000.000
Газова година 2028-2029	59.700.000	22.000.000
Газова година 2029-2030	59.700.000	22.000.000
Газова година 2030-2031	59.700.000	59.700.000
Газова година 2031-2032	59.700.000	59.700.000

Газова година 2032-2033	59.700.000	59.700.000
Газова година 2033-2034	59.700.000	59.700.000
Газова година 2034-2035	59.700.000	59.700.000
Газова година 2035-2036	59.700.000	59.700.000

В. Оценка на търсенето

Фазата на оценка на търсенето започна веднага след началото на ежегодния търг за годишни капацитетни продукти, както е посочено в чл.11(4) на САМ NS, и приключи не по-късно от 16 седмици след ежегодния търг за годишни капацитетни продукти в съответствие с чл.26 на САМ NS.

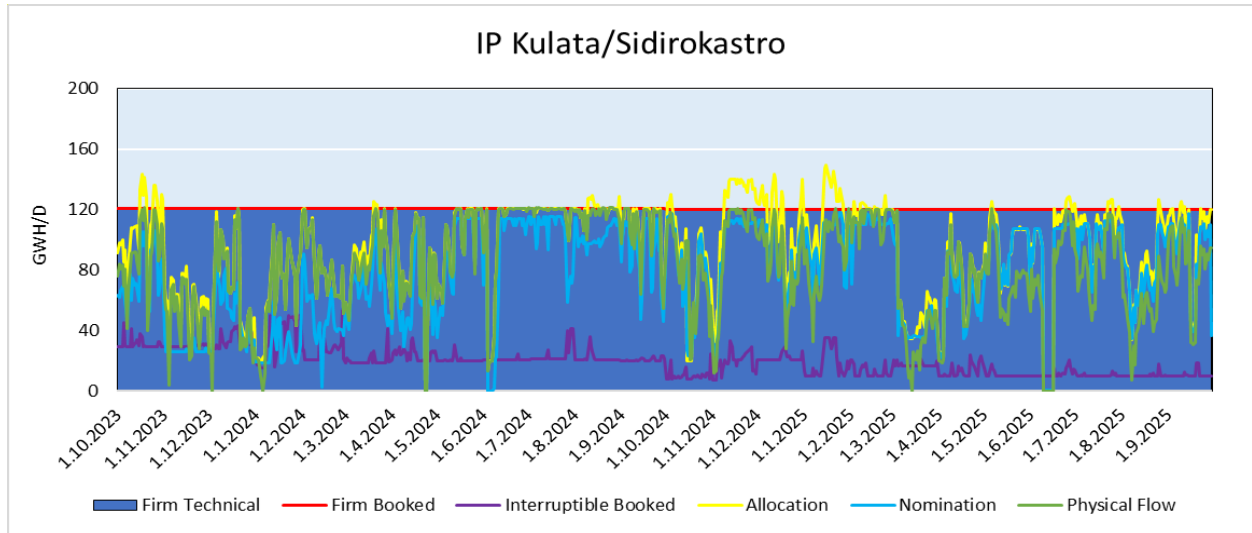
ОПС дадоха на заинтересованите страни възможност да подават необвързващи заявки, за да бъде оценено потенциалното търсене на добавен капацитет в съответствие с графика, представен в чл.26(2) на САМ NS.

і. Модел на историческо ползване

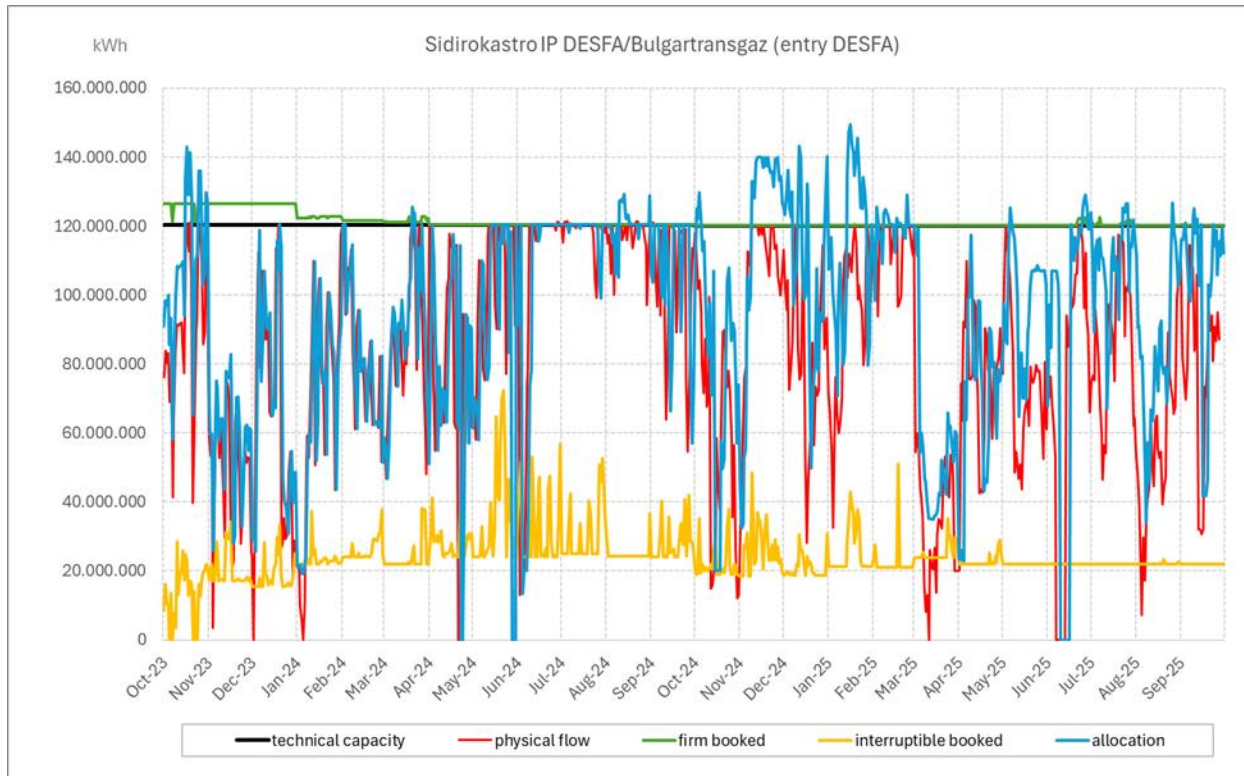
Използването на капацитета на ИТ Кулата/Сидирокастро е представено на графиките по-долу¹. Представени са техническият капацитет, резервираният капацитет, както и заявените количества, но и реалният физически поток за предходните 2 години.

Графика 1: ИТ Кулата/Сидирокастро изход България [kWh/d]

¹ За изготвянето на графиките са използвани данни от Платформа за прозрачност на ENTSOG







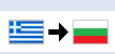

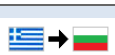








Графика 2: ИТ Кулата/Сидирокастро вход Гърция [kWh/d]



ii. Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет

На скорошния ежегоден търг за годишен твърд капацитетен продукт, проведен на 07.07.2025 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро бяха постигнати следните резултати:

Резултати на Булгартрансгаз















Ежегоден търг за групиран твърд капацитет от Гърция към България						
ИТ наименование	ЕИС код на ИТ	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2025/2026	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2026/2027	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2027/2028	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2028/2029	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2029/2030	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2030/2031	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2031/2032	0	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2032/2033	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2033/2034	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2034/2035	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2035/2036	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2036/2037	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2037/2038	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2038/2039	95 991 696	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2039/2040	95 991 696	0	Твърд

*Наличният капацитет от 10 880 031 kWh беше предложен като краткосрочен продукт в първия търг за тримесечен капацитетен продукт, тъй като наличният капацитет е по-нисък от

количеството, което трябва да бъде заделено в съответствие с изискванията на член 8, параграф 6 и 7 (б) от CAM NC

Резултати на ДЕСФА

На скорошния ежегоден търг на DESFA за годишен твърд капацитетен продукт, проведен на 07.07.2023 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро бяха постигнати следните резултати:

Ежегоден търг за <u>негрупиран</u> твърд капацитет от България към Гърция						
ИТ име	ЕИС код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2025/2026	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2026/2027	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2027/2028	13.387.918	13.387.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2028/2029	20.237.233	20.237.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2029/2030	70.237.233	15.000.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2030/2031	95.991.696	10.000.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2031/2032	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2032/2033	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2033/2034	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2034/2035	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2035/2036	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2037/2038	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2038/2039	Не се предлага	Не се предлага	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2039/2040	Не се предлага	Не се предлага	Твърд

iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет

Размерът и посоката на търсене на добавен капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро, разгледани по време на настоящата процедура, са представените в параграф А. „Необвързващи прогнози за търсене“.

С. Връзки с GRIPS, TYNDP, NDP

- БУЛГАРТРАНСКАЗ

Булгартрансгаз не е включила в последния TYDP 2025-2034 нито един проект, свързан с предлагането (или увеличаването) на капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро в посока България към Гърция.

- ДЕСФА

ДЕСФА не е включила в последния TYDP 2024-33 нито един проект, свързан с предлагането на капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро в посока България към Гърция.

Д. Заключение за (не)започване на проект/процедурата добавен капацитет

През годините Булгартрансгаз и ДЕСФА успешно си сътрудничиха и реализираха редица съвместни дейности за максимално повишаване на капацитета на ИТ. Понастоящем нивото на резервирания капацитет в посока от България към Гърция остава далеч под предлагания капацитет, след ГГ 202930 и нататък. Следователно, след газова година 2029-30 има наличен капацитет, който надвишава капацитета, заявен с необвързващите заявки, и това ниво на капацитет се предлага на пазара чрез годишни търгове съгласно календара в CAM NS. Следва да се отбележи също, че изграждането на голям инвестиционен проект с цел увеличаване на предлагания капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро, няма да бъде финализиран преди началото на ГГ 2029-30 (дори ако операторите на преносни системи решат да проведат обвързваща фаза през 2026 г.). **Като се има предвид гореизложеното, „Булгартрансгаз“ и „DESFA“ няма да преминат към следващата фаза на Процедурата за добавен капацитет и няма да започнат координирана фаза на проектиране за ИТ Кулата/Сидирокастро.** Операторите на преносни системи ще предложат на всички участници на пазара пълния наличен капацитет на ИТ, съгласно CAM NS.

Е. Условен график

Предвид заключението от предишния раздел, за неиницирането на проект за добавен капацитет, условният график от този раздел е неприложим.

F. Такси

Нито Булгартрансгаз ЕАД, нито ДЕСФА С.А. са въвели такса за оценка и обработка на необвързващи прогнози за търсене на добавен капацитет.

G. Информация за контакт

БУЛГАРТРАНСКАЗ ЕАД

Никола Делев
Директор "Стратегическо планиране и развитие"

Телефон: +359 2 939 6674
Ел. поща:
nikola.delev@bulgartransgaz.bg

бул. Панчо Владигеров 66, п.к. 3, 1336
София, България

info@bulgartransgaz.bg
www.bulgartransgaz.bg

ДЕСФА С.А.

Георгиос Думурас
Отдел системен достъп
"Стратегия и развитие".

Телефон: +30 213 0884079
ел. поща: g.doumouras@desfa.gr

357-359 Messogion Ave.,
Халандри, Гърция

market-test@desfa.gr
www.desfa.gr