

**Доклад за оценка на търсенето за
Процеса за добавен капацитет 2023
между
между газопреносните системи на
БУЛГАРТРАНСКАЗ и DESFA**

октомври 2023 г.

Този доклад е съвместна оценка на възможните 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.....	7
i. Модел на историческо ползване	7
ii. Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет	10
Резултати на Булгартрансгаз	10
Резултати от ДЕСФА.....	12
iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет	14
C. Връзки с GRIPS, TYNDP, NDP	14
D. Заключение за (не)започване на проект/процес за осигуряване на добавен капацитет	14
E. Условен график.....	15
F. Такси	15
G. Информация за контакт	16

Понастоящем българската газопреносна система, оперирана от “Булгартрансгаз” ЕАД, (BG) и националната гръцка газопреносна 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 около 120 363 MWh/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 модернизираната 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 66 576 MWh/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 газопреносна система (“**DESFA**”) и „Булгартрансгаз“ ЕАД (“**Булгартрансгаз**”) стартираха фазата на оценка на търсенето за добавен капацитет на Процеса за добавен капацитет през юли 2023 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 газопреносни 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 3 юли 2023 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 3 юли 2023 г.

- b) необвързващи прогнози за търсене, получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 3 юли 2023 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 (ДОТ). Необвързващите прогнози за търсене са представени в таблицата по-долу:

Проучване на необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет, 2023 Съгласно Регламент (ЕС) 2017/459	
Точка на междусистемно свързване	Кулата/Сидирокастро
ЕИС код	21Z000000000020C
Посока на потока	GR→BG
Заявката е подадена до други ОПС? [да, наименование на ОПС] или [не]	Да
Допълнителна информация (ако има такава)	-
Условия	Поне една от заявките е свързана със системата на DESFA (което означава, че е включен капацитет точка-до-точка) *
Текущ технически капацитет, в kWh/d	66 576 000
Необвързващи прогнози за търсене, в [(kWh/d)/y]	
Газова година 2023-2024	5 000 000
Газова година 2024-2025	62 120 548
Газова година 2025-2026	73 120 548
Газова година 2026-2027	141 470 713
Газова година 2027-2028	141 470 713
Газова година 2028-2029	155 920 768
Газова година 2029-2030	113 320 768

Газова година 2030-2031	113 320 768
Газова година 2031-2032	122 770 823
Газова година 2032-2033	122 770 823
Газова година 2033-2034	122 770 823
Газова година 2034-2035	122 770 823
Газова година 2035-2036	122 770 823
Газова година 2036-2037	111 770 823
Газова година 2037-2038	111 770 823
Газова година 2038-2039	111 770 823
Газова година 2039-2040	111 770 823
Газова година 2040-2041	111 770 823
Газова година 2041-2042	14 520 548
Газова година 2042-2043	14 520 548

*Единственото условие, приложимо към някои от необвързващите заявки, получени от DESFA, се отнася до свързани заявки. Булгартрансгаз не е получил условия, приложими към необвързващите заявки за ИТ Кулата/Сидирокастро.

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.

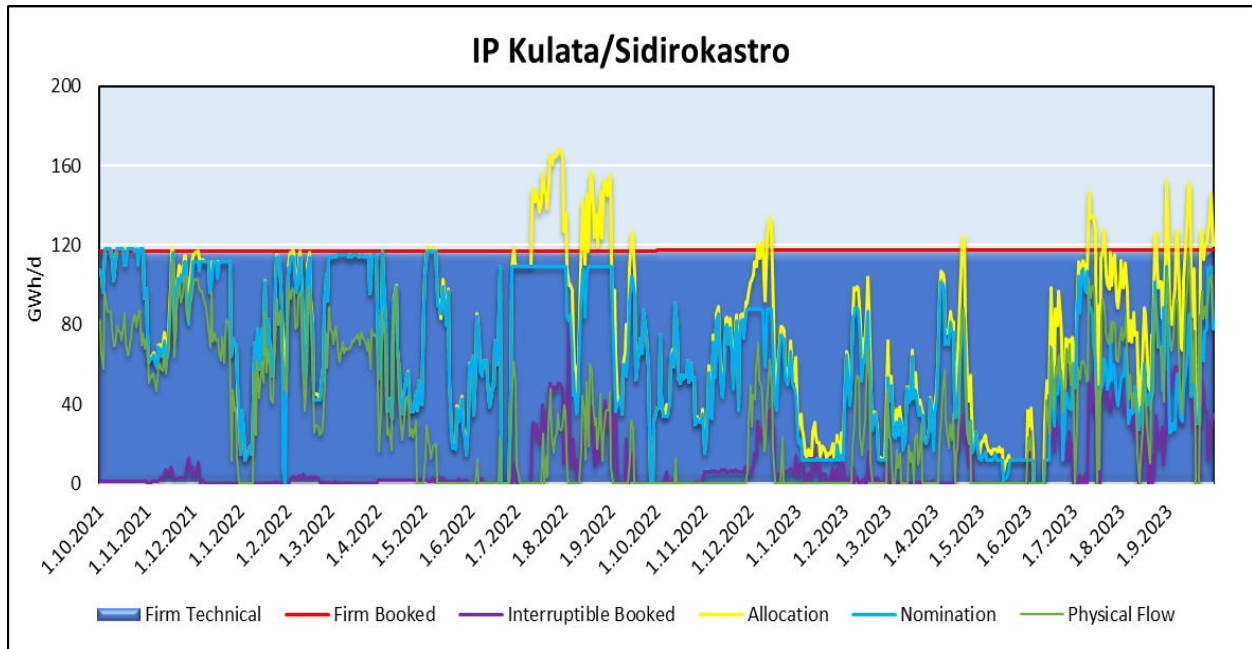
ОПС дадоха на заинтересованите страни възможност да подават необвързващи заявки, за да бъде оценено потенциалното търсене за добавен капацитет в съответствие с графика, представен в чл.26(2) на САМ NS.

і. Модел на историческо ползване

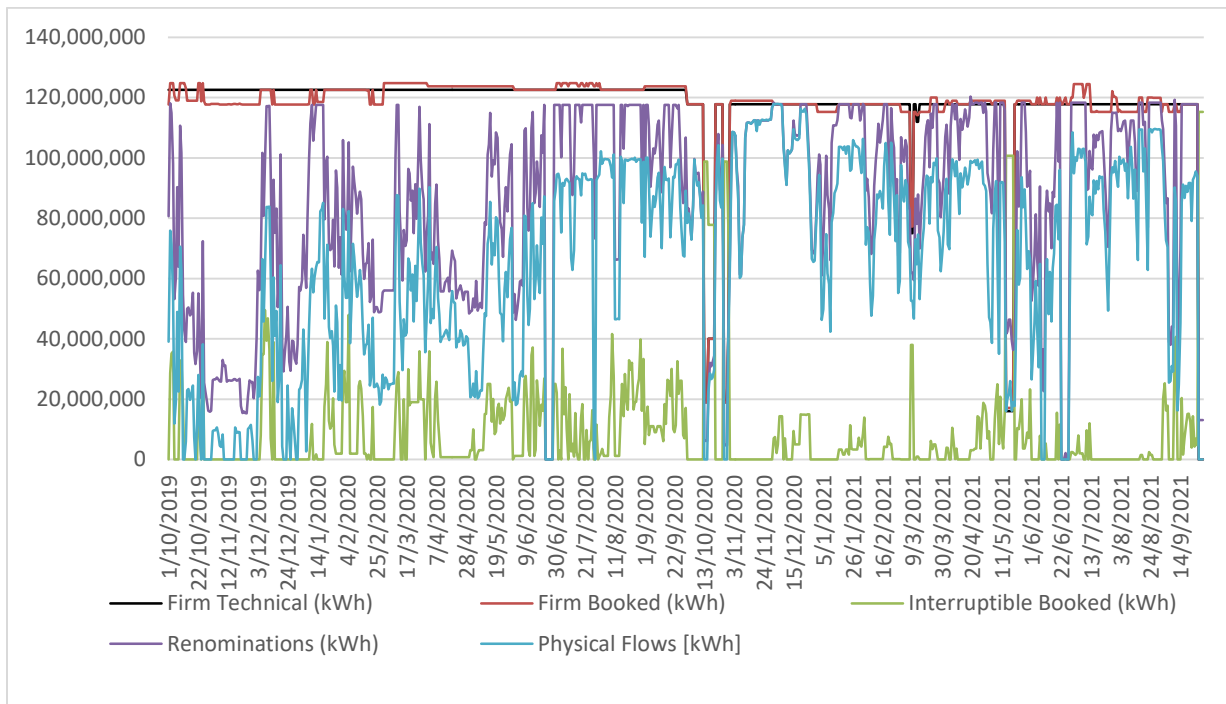
Използването на капацитета на ИТ Кулата/Сидирокастро е представено на графиките по-долу¹. Представени са техническият капацитет, резервираният капацитет, както и заявените количества, но и реалният физически поток за предходните 2 години.

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

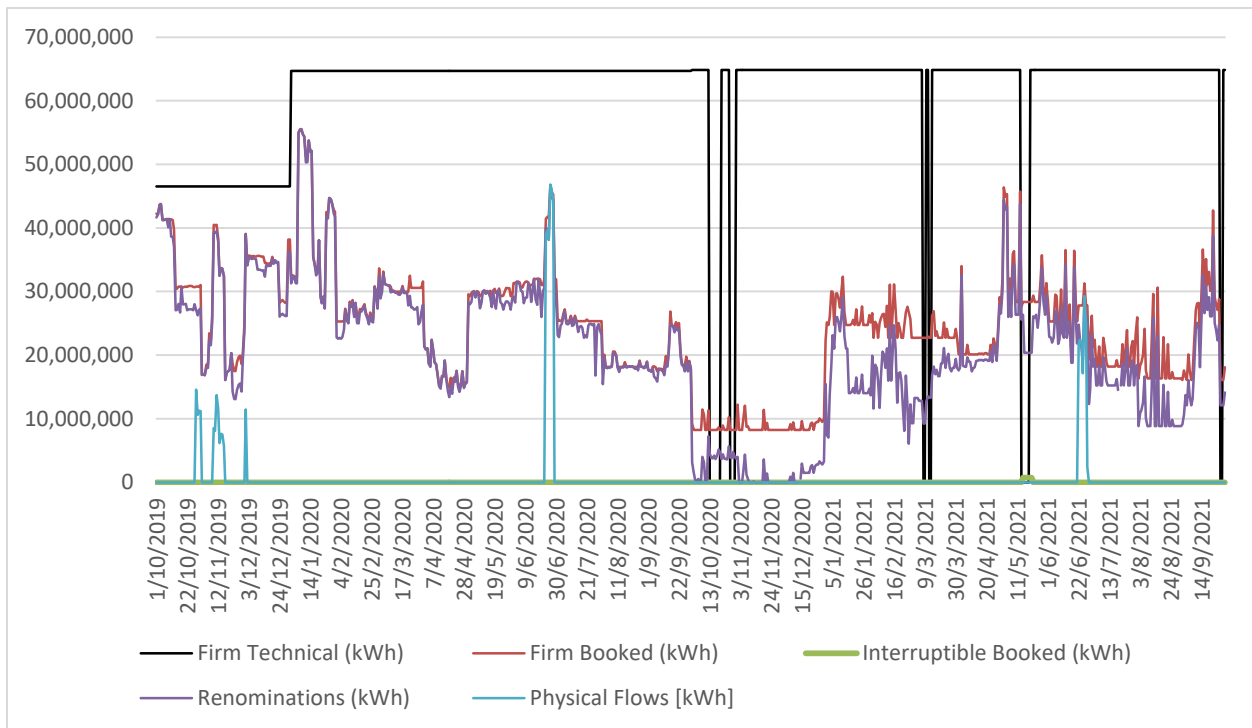
¹ За изготвянето на графиките са използвани данни от Платформа за прозрачност на ENTSOG



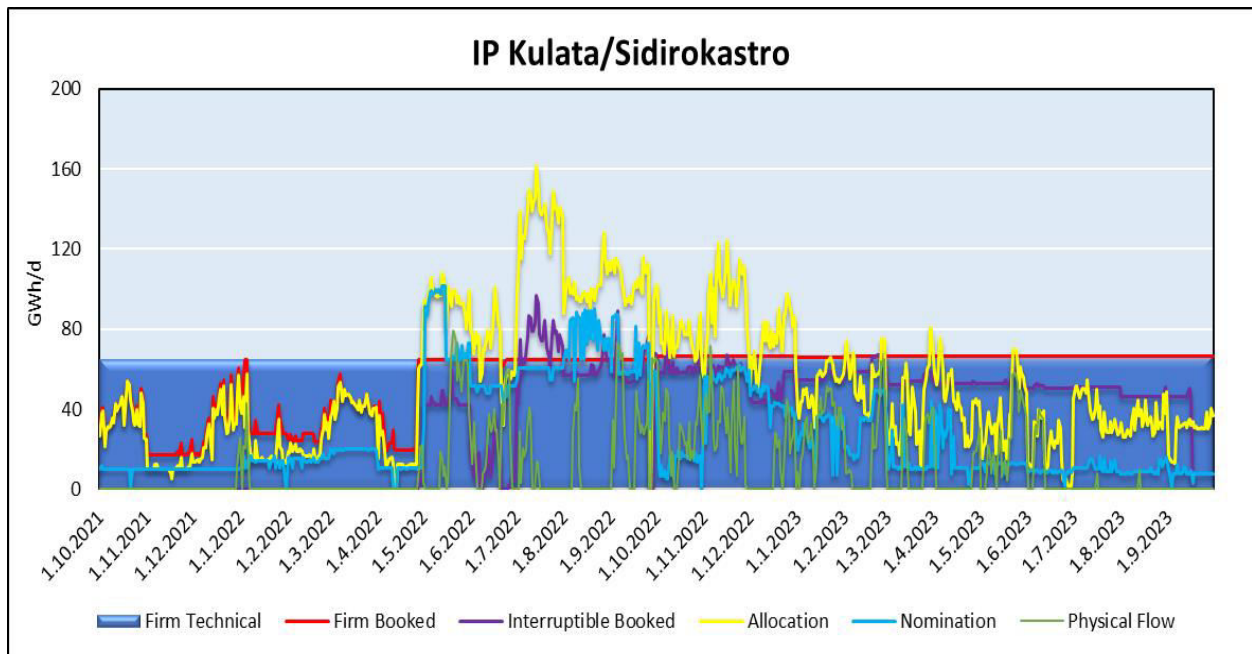
Графика 2: ИТ Кулата/Сидирокастро **вход Гърция** [kWh/d]



Графика 3: ИТ Кулата/Сидирокастро изход Гърция [kWh/d]



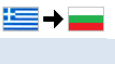

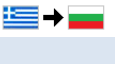

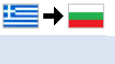

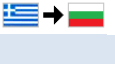








Графика 4: ИТ Кулата/Сидирокастро вход България [kWh/d]











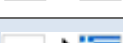






ii. Резултати от текущия ежегоден търг за годишен капацитет

На скорошния ежегоден търг за годишен твърд капацитетен продукт, проведен на 03.07.2023 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	EIC код на ИТ	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2023/2024	44 418 400	43 754 511	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2024/2025	54 418 400	33 611 771	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2025/2026	54 918 400	29 711 771	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2026/2027	59 918 400	19 711 771	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2027/2028	59 918 400	19 711 771	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2028/2029	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2029/2030	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2030/2031	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2031/2032	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2032/2033	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2033/2034	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2034/2035	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2035/2036	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2036/2037	53 260 800	0	Твърд
Кулата/Сидирокастро	21Z00000000020C		2037/2038	53 260 800	0	Твърд

Ежегодни търгове за групиран твърд капацитет от България към Гърция						
ИТ име	EIS код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2023/2024	0	0*	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2024/2025	0	0*	Твърд
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	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2032/2033	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2033/2034	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2034/2035	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2035/2036	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2036/2037	96 290 013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2037/2038	96 290 013	0	Твърд

* дългосрочни резервации

Резултати от ДЕСФА

На скорошния ежегоден търг на DESFA за годишен твърд капацитетен продукт, проведен на 03.07.2023 г. за съвместната ИТ Кулата/Сидирокастро бяха постигнати следните резултати:













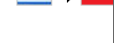


Ежегоден търг за негрупиран твърд капацитет от България към Гърция

ИТ име	EIC код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2023/2024	14.367.360	6.849.315	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2024/2025	17.367.360	3.000.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2025/2026	17.367.360	2.000.000	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2026/2027	20.572.839	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2027/2028	20.572.839	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2028/2029	8.536.588	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2029/2030	58.536.588	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2030/2031	96.290.013	0	Твърд

Ежегоден търг за групиран твърд капацитет от България към Гърция

ИТ име	EIC код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2031/2032	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2032/2033	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2033/2034	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2034/2035	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2035/2036	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2036/2037	96.290.013	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2037/2038	96.290.013	0	Твърд

Ежегоден търг за групиран твърд капацитет от Гърция към България

ИТ име	EIC код на ИТ:	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kWh/d)	Резервиран капацитет (kWh/d)	Вид капацитет
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2023/2024	44.418.400	43.754.511	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2024/2025	54.418.400	28.111.771	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2025/2026	54.418.400	24.711.771	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2026/2027	59.918.400	19.711.771	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2027/2028	59.918.400	19.711.771	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2028/2029	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2029/2030	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2030/2031	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2031/2032	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2032/2033	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2033/2034	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2034/2035	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2035/2036	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2036/2037	53.260.800	0	Твърд
Кулата/ Сидирокастро	21Z000000000020C		2037/2038	53.260.800	0	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

Проектна идея на Булгартрансгаз в ранна фаза на развитие (не е взето окончателно решение за инвестиране) е установена и включена в най-новия TYNDP 2023-2032 за проект от българската страна на ИТ Кулата/Сидирокастро, водещ до увеличаване на капацитета за пренос на газ в посока от Гърция към България.

- ДЕСФА

ДЕСФА не е включила в последния TYDP 2023-32 нито един проект, свързан с предлагането на капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро.

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

През годините Булгартрансгаз и ДЕСФА успешно си сътрудничиха и реализираха редица съвместни дейности за максимално повишаване на капацитета на ИТ. ОПС считат за изчерпани всички други икономически ефективни средства за максимално повишаване на наличността на съществуващия капацитет.

Съгласно резултата от оценката на необвързващите прогнози за търсене, Булгартрансгаз и ДЕСФА ще преминат към следващата фаза на процеса на осигуряване на добавен капацитет и ще започнат съгласувана фаза на проектиране, ден след публикуването на този Доклад за оценка на търсенето, за да предложат продукти за групиран добавен капацитет на ИТ Кулата/Сидирокастро.

По време на фазата на съгласувано проектиране, ОПС считат за необходимо да проведат допълнителни технически проучвания, за да проучат, документират и оценят предварителните технически решения, разходите и графици за варианти за развитие.

Резултатите от техническите проучвания и от съгласуваните действия, предприети от Булгартрансгаз и ДЕСФА по време на фазата на съгласувано проектиране, включително

специфични прагове на разширение, предвидени разходи и срокове, ще бъдат включени в проекта на Проектното предложение за обществено обсъждане.

Е. Условен график

Съответните ОПС са планирали да проведат техническите проучвания и консултацията на проекта на Проектно предложение съгласно следния условен график:

Дейност	Очаквано начало	Очакван край	Очаквана продължителност
<i>Технически проучвания за проекти за добавен капацитет</i>	<i>От публикуването на настоящия Доклад за оценка на търсенето</i>	<i>Преди 15.01.2024 г.</i>	<i><12 седмици</i>
<i>Обществена консултация на проект на Проектно предложение</i>	<i>15.01.2024 г.</i>	<i>15.02.2024 г.</i>	<i>1 месец</i>

Горепосоченият график има условен характер и следователно 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 уебсайтовете на ОПС поне 2 месеца преди всякакви обвързващи търгове. Процесът за обвързващата фаза ще бъде описан подробно в проекта на Проектното предложение, включително индикативната информация за графика, базирана на проучванията от фазата на съгласувано проектиране. Операторите на преносни системи възнамеряват да проведат обвързващата фаза на 1 юли 2024 г.

Ф. Такси

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

Г. Информация за контакт**БУЛГАРТРАНСКА ЕАД**

Никола Делев
Изпълняващ длъжността
Директор "Стратегическо планиране и развитие"

Телефон: +359 2 9396674
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
имейл: g.doumouras@desfa.gr

357-359 Messogion Ave.,
Халандри, Гърция

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