



**Доклад за оценка на пазарното търсене
относно
Процедура за добавен капацитет - 2023
между операторите
на газопреносни системи
Булгартрансгаз и Ай Си Джи Би**

2023-10-23

Настоящият доклад е съвместна оценка на потенциала на проекти за добавен капацитет и е осъществен от:

Ай Си Джи Би АД

Булгартрансгаз ЕАД



ул. „Георг Вашингтон“ No.23
София 1000
България

бул. „Панчо Владигеров“ 66, Люлин 2
София 1000
България

Тел: +359 (2) 4513 545

Тел: +359 (2) 9396 300

incremental.capacity@icgb.eu

info@bulgartransgaz.bg

www.icgb.eu

www.bulgartransgaz.bg

Съдържание

A. Необвързващи прогнози за търсене	4
B. Оценка на търсенето	7
<i>i. Модел на историческо ползване</i>	<i>7</i>
<i>ii. Резултати от настоящия ежегоден търг за годишен капацитет</i>	<i>9</i>
<i>iii. Очаквано количество, посока и продължителност на търсенето на добавен капацитет</i>	<i>11</i>
C. Връзка с GRIPS, TYNDP, NDP	11
D. Заключение за започване на проект/процес за добавен капацитет.....	12
E. Предварителен график	12
F. Такси.....	13
G. Данни за контакт	14

В момента, Българската газопреносна система, експлоатирана от Булгартрансгаз ЕАД (“**Булгартрансгаз**”), е свързана с Интерконектора Гърция-България („**IGB**”), експлоатиран от Ай Си Джи Би Ад (“**Ай Си Джи Би**”), в региона на Стара Загора, България („**BG**”). Точката на междусистемно свързване (“**IP**”) между двата оператора е **IP STARA ZAGORA** с EIC код: 58Z-IP-00034-STZ.

Газопроводът IGB беше въведен в експлоатация през октомври 2022 г., позволявайки преноса на допълнителни потоци газ от гръцка територия да бъдат пренесени към България. Ай Си Джи Би функционира съобразно специфичен регулаторен режим съгласно *Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на "Ай Си Джи Би" Ад от август 2018 г. вкл. (измененията към него)*¹, което установява възможността за разширяване на капацитета на IGB до приблизително 5 млрд.н.куб.м./г.

А. Необвързващи прогнози за търсене

Операторите на газопреносни системи, Булгартрансгаз и Ай Си Джи Би (“**ОПС**”), стартираха фазата за оценка на пазарното търсене от Процедурата за добавен капацитет през юли 2023 г. в съответствие с разпоредбите на член 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16-ти март 2017 г.² (“**NC CAM**”). Настоящият доклад за оценка на пазарното търсене (“**DAR**”) се отнася до IP STARA ZAGORA (EIC: 58Z-IP-00034-STZ) между Булгартрансгаз и Ай Си Джи Би в региона на Стара Загора (BG).

Съгласно разпоредбите на NC CAM, на 3-ти юли 2023 г., ОПС поканиха заинтересованите страни да предоставят необвързващи прогнози за търсене на допълнителен капацитет на съществуващи или нови IP. В съответствие с NC CAM, в този доклад са включени следните времеви интервали за подаване на прогнози:

- a) необвързващи прогнози за търсенето, получени в рамките на 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 3-ти юли 2023 г.
- b) необвързващи прогнози за търсенето, получени по-късно от 8 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет на 3-ти юли 2023 г., които биха се разгледали в настоящия цикъл на добавен капацитет.

¹ Прието с Решения на РОЕОВ, Гърция № 768/2018 и на КЕВР, България № Р-ВО-2 от 08.08.2018.

<https://www.dker.bg/ba/resheniya/resheniya-za-2018-god.html>

² РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2017/459 НА КОМИСИЯТА от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/BG/TXT/HTML/?uri=CELEX:32017R0459>

ОПС получиха съответните необвързващи прогнози за търсене от заинтересовани страни в рамките на времевите прозорци а) и б), описани по-горе. Обобщените необвързващи прогнози за търсене (за а) и за б) по-горе), получени от всеки от ОПС са обобщени в следните таблици:

- **Необвързващи прогнози за търсене, получени от Ай Си Джи Би**

Необвързващи прогнози за търсене според Процедура за добавен капацитет - 2023, съгласно NC CAM	
Точка на междусистемно свързване	STARA ZAGORA
EIC код	58Z-IP-00034-STZ
Посока на потока	Ай Си Джи Би -> Булгартрансгаз
Съществуващ технически капацитет (kWh/d)	106 483 877
Прогноза, изпратена до други оператори на газопреносни системи	Да, частично
Условия	*
Газова година	Количество в kwh/d/y
2024/2025	141 241 096
2025/2026	135 841 096
2026/2027	153 541 096
2027/2028	153 541 096
2028/2029	153 541 096
2029/2030	95 191 096
2030/2031	95 191 096
2031/2032	90 191 096
2032/2033	90 191 096
2033/2034	67 491 096
2034/2035	67 491 096
2035/2036	67 491 096
2036/2037	58 491 096
2037/2038	58 491 096
2038/2039	58 491 096
2039/2040	58 491 096
2040/2041	43 491 096
2041/2042	43 491 096
2042/2043	43 491 096
2043/2044	14 450 000
2044/2045	14 450 000
2045/2046	14 450 000

* Никоя от заинтересованите страни не е посочила условия, приложими към съответните необвързващи заявки за капацитет, подадени към Ай Си Джи Би за IP STARA ZAGORA.

- **Необвързващи прогнози за търсене, получени от Булгартрансгаз**

Необвързващи прогнози за търсене според Процедура за добавен капацитет - 2023, съгласно NC CAM	
Точка на междусистемно свързване	STARA ZAGORA
EIC код	58Z-IP-00034-STZ
Посока на потока	Ай Си Джи Би -> Булгартрансгаз
Съществуващ технически капацитет (kWh/d)	122 313 400
Прогноза, изпратена до други оператори на газопреносни системи	Да, частично
Условия	*
Газова година	Количество в kWh/d/y
2024/2025	109 591 096
2025/2026	121 391 096
2026/2027	167 991 206
2027/2028	167 991 206
2028/2029	182 441 261
2029/2030	124 091 261
2030/2031	124 091 261
2031/2032	153 771 393
2032/2033	153 771 393
2033/2034	131 071 393
2034/2035	131 071 393
2035/2036	131 071 393
2036/2037	122 071 393
2037/2038	122 071 393
2038/2039	122 071 393
2039/2040	122 071 393
2040/2041	122 071 393
2041/2042	29 041 096
2042/2043	29 041 096

* Някоя от заинтересованите страни не е посочила условия, приложими към техните необвързващи заявки за капацитете, подадени към Булгартрансгаз за IP STARA ZAGORA.

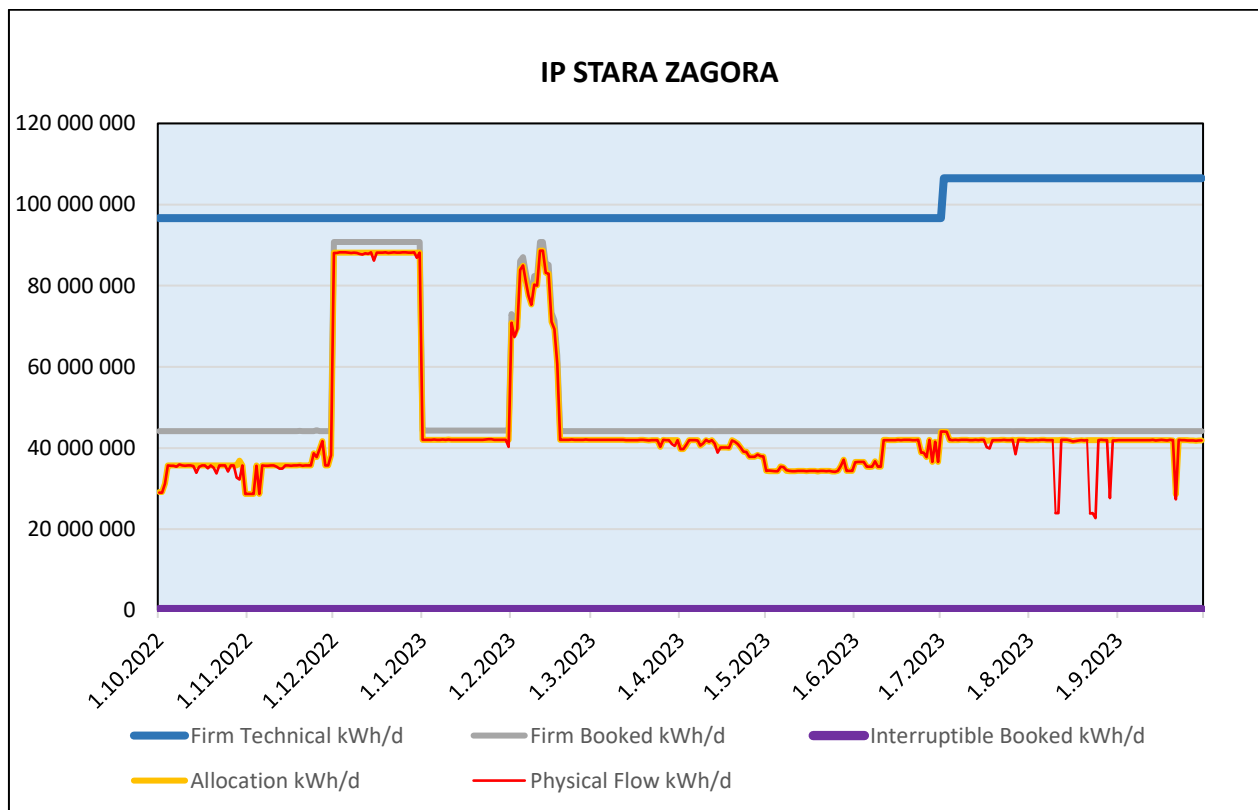
В. Оценка на търсенето

Оценката на пазарното търсене започна веднага след началото на ежегодния търг за годишен капацитет и приключи максимум 16 седмици след началото на ежегодния търг за годишен капацитет, както е посочено в член 26 от NC CAM.

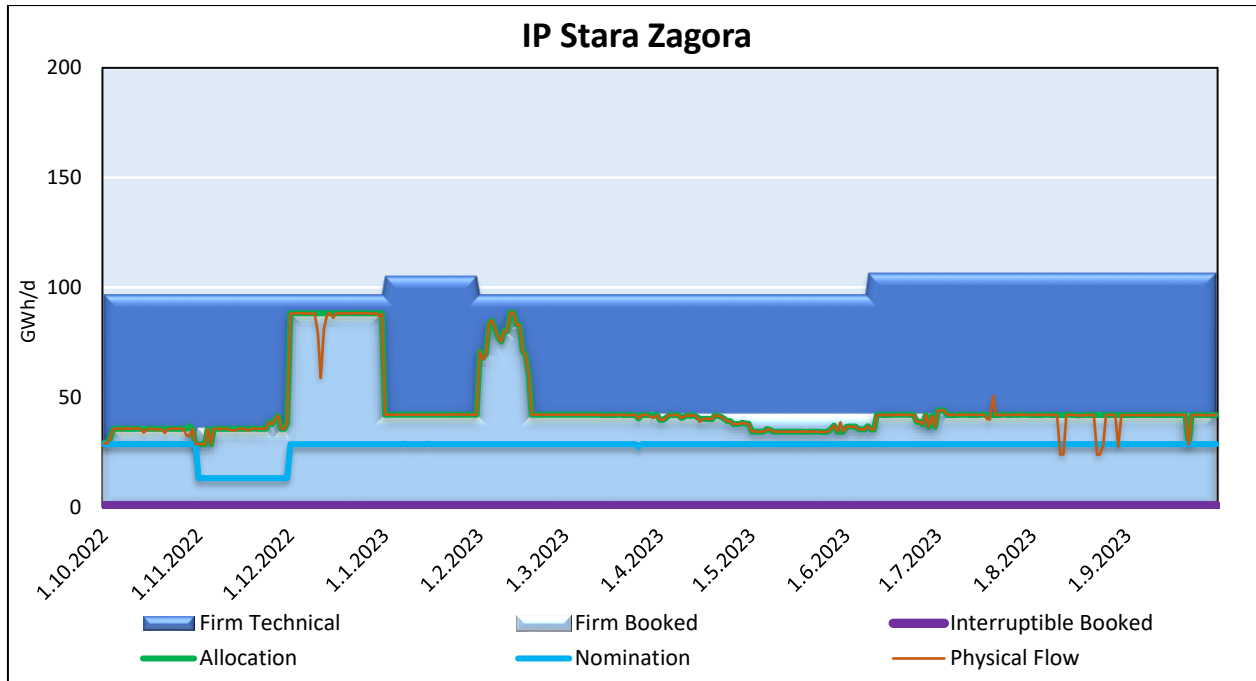
i. Модел на историческо ползване

Данните за историческо ползване на IP STARA ZAGORA от влизането на газопровода IGB в търговска експлоатация на 01.10.2022 г. са представени в следните графики:

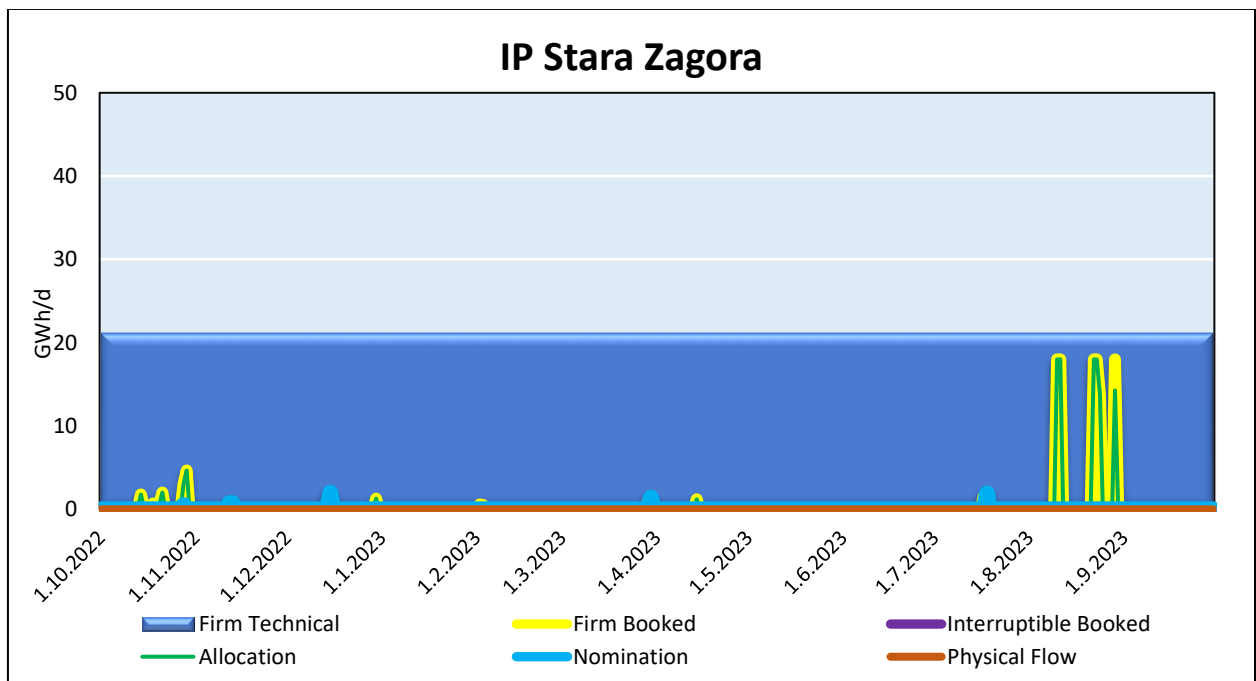
Графика 1: IP STARA ZAGORA, Ай Си Джи Би (изход)



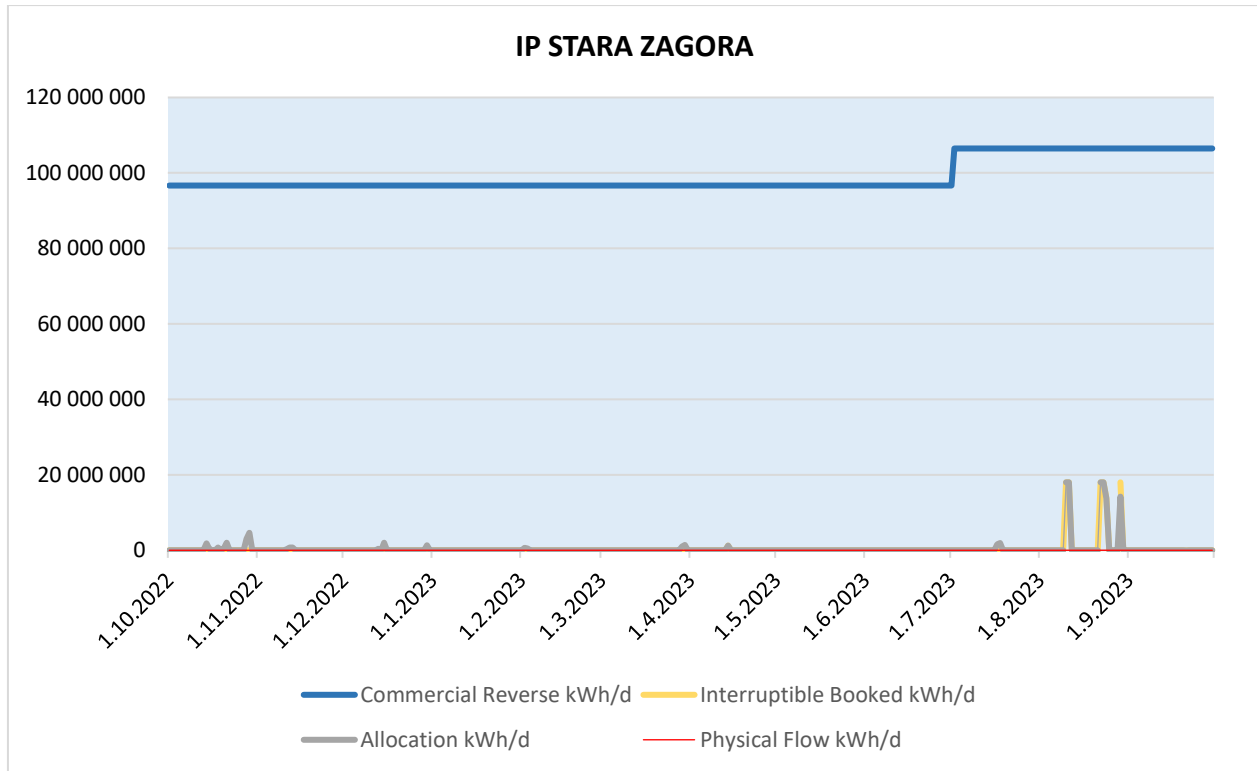
Графика 2: IP STARA ZAGORA, Булгартрансгаз (вход)



Графика 3: IP STARA ZAGORA, Булгартрансгаз (изход)



Графика 4: IP STARA ZAGORA, Ай Си Джи Би (вход)



ii. Резултати от настоящия ежегоден търг за годишен капацитет

Резултатите от настоящия ежегоден търг за годишен капацитет, който се проведе на 3-ти юли 2023 г. за IP STARA ZAGORA, са представени в таблиците по-долу:

- **Резултати на Ай Си Джи Би**

Резултати от ежегоден търг за годишен капацитет за твърд поток						
Име на IP	ЕИС код	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2023/2024	51 678 918	20 882 065	твърд, в права посока
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2024/2025	51 678 918	19 233 435	твърд, в права посока

Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2025/2026	51 678 918	9 329 325	твърд, в права посока
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2026/2027	51 678 918	9 329 325	твърд, в права посока
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2027/2028	53 081 470	11 405 573	твърд, в права посока

- **Резултати на Булгартрансгаз**

Резултати от ежегоден търг за годишен капацитет за твърд поток						
Име на IP	EIC Код	Посока на потока	Газова година	Предлаган капацитет (kwh/d/y)	Резервиран капацитет (kwh/d/y)	Вид капацитет
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2023/2024	110 082 060	62 552 740	твърд
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2024/2025	95 835 489	19 233 435	твърд
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2025/2026	95 835 489	9 329 325	твърд
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2026/2027	95 835 489	9 329 325	твърд
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Изход Ай Си Джи Би / Вход Булгартрансгаз	2027/2028	95 835 489	11 405 573	твърд
Stara Zagora	58Z-IP-00034-STZ	Вход Булгартрансгаз / Изход Ай Си Джи Би	2023/2024	20 988 000	3 000 000	твърд

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

Количеството, посоката и продължителността на търсенето на добавен капацитет за IP STARA ZAGORA, разглеждани по време на настоящата процедура, са посочени в параграф А. *Необвързващи прогнози за търсене.*

Необвързващите прогнози за търсене на добавен капацитет в посока Ай Си Джи Би → Булгартрансгаз са за продължителен период и надвишават съществуващия технически капацитет на IP STARA ZAGORA.

С. Връзка с GRIPS, TYNDP, NDP

- **Ай Си Джи Би**

Газопроводът IGB е включен в 5-тото издание на Регионалния инвестиционен план за регион Южен коридор (SC GRIP)³ на ENTSOG като ключов проект за региона (проект TRA-F-378). Газопроводът IGB е включен в десетгодишния план за развитие на мрежата от 2022 г. (TYNDP 2022) на ENTSOG⁴ като проект, който ще повиши сигурността и диверсификацията на доставките на газ в посока Гърция-България-Сърбия. Поради специфичния си регулаторен режим Ай Си Джи Би е освободен от задължението да изготвя десетгодишен план за развитие на мрежата.⁵

Газопроводът IGB е признат за водещ проект в рамките на инициативата за свързаност на газопреносната система в Централна, Източна и Югоизточна Европа (CESEC).

Междусистемната газова връзка Гърция-България е включена в 5-тия Списък на Съюза на проекти от общ интерес (PCI List).⁶

- **Булгартрансгаз**

Булгартрансгаз не е включил проект за добавен капацитет за IP STARA ZAGORA в последния си десетгодишен план за развитие на мрежата 2023-2032 или в други планове за развитие.

³ Fifth edition of the Southern Corridor Regional Investment Plan (SC GRIP) of ENTSOG (https://www.entsog.eu/sites/default/files/2022-03/GRIP_SC_2021_220318.pdf);

⁴ Ten Year Network Development Plan (TYNDP) 2022 of ENTSOG (<https://www.entsog.eu/tyndp#entsog-ten-year-network-development-plan-2022>);

⁵ Section 4.1.(1) of Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD dated August 2018 (and the amendments to it), accepted by Decisions of RAEWW of Greece n. 768/2018 and EWRC of Bulgaria n. P-BO-2 on 08.08.2018. <https://www.dker.bg/ba/resheniya/resheniya-za-2018-qod.html>

⁶ Commission Delegated Regulation (EU) 2022/564 of 19 November 2021 amending Regulation (EU) No 347/2013 of the European Parliament and of the Council as regards the Union list of projects of common interest (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32022R0564&qid=1663087079030>)

D. Заключение за започване на проект/процес за добавен капацитет

Въз основа на получените необвързващи прогнози за търсене, Булгартрансгаз и Ай Си Джи Би ще преминат към следващата фаза на Процедурата за добавен капацитет – 2023 и ще стартират координиран етап на проектиране веднага след публикуване на текущия Доклад за оценка на пазарното търсене, за да предложат групирани добавен капацитет на IP STARA ZAGORA.

По време на координирания етап на проектиране, ОПС считат за необходимо да проведат допълнителни технически проучвания, за да оценят и опишат предварителни технически решения и разходи, както и да изготвят графици за възможните варианти на развитие на процеса.

Резултатът от техническите проучвания и координираните действия, предприети от Ай Си Джи Би и Булгартрансгаз, по време на координирания етап на проектиране, включително нива на разширение, условни разходи, срокове, както и специфични приложими регулаторни разпоредби, ще бъдат включени в предварителното предложение за проект.

E. Предварителен график

ОПС планират да проведат техническите проучвания и обществена консултация по предварителното предложение за проект съгласно следния предварителен график:

Дейност	Очаквано начало	Очакван край	Очаквана продължителност
Технически проучвания за проекти за добавен капацитет	От публикуването на настоящия Доклад за оценка на пазарното търсене	Преди 15.01.2024	< 12 седмици
Обществена консултация по предложението за проект	15.01.2024	15.02.2024	1 месец

Горепосочените дати и периоди имат условен характер и поради това подлежат на промяна.

След края на обществената консултация и последвало финализиране на предварителното предложение за проект, ОПС ще предоставят предложението за проект на съответните национални регулаторни органи за съгласувано одобряване. В случай на положително реше-

ние от страна на националните регулаторни органи, обвързващият етап ще започне и съвместно съобщение ще бъде публикувано на сайтовете на съответните ОПС не по-късно от 2 месеца преди предлагането на добавен капацитет на ежегодния търг за годишен капацитет. Процесът на обвързващия етап ще бъде подробно описан в предварителното предложение за проект. ОПС възнамеряват да проведат обвързващия етап на 1-ви юли 2024, след одобрение от страна на съответните национални регулаторни органи.

Ф. Такси

Във връзка с Процедурата за добавен капацитет – 2023, разглеждана в този доклад, не е въведена такса от ОПС за оценката и обработката на необвързващите прогнози за търсене.

Г. Данни за контакт

Ай Си Джи Би АД

Булгартрансгаз ЕАД



Karina Racheva

Nikola Delev

Business Development Expert

Acting Director
“Strategic Planning & Development”

Мобилен: +359 (0) 883 266 356

Мобилен: +359 (0) 886 036 436

karina.racheva@icgb.eu
incremental.capacity@icgb.eu

nikola.delev@bulgartransgaz.bg