

"АЙ СИ ДЖИ БИ" АД
Изх.№.../17/23.05.2023



Co-financed by the European Union
European Energy Programme for Recovery

До	To
Доц. д-р Иван Иванов Председател на Комисията за енергийно и водно регулиране (KEBР) Република България	Assoc. Prof. Dr. Ivan Ivanov Chairman of the Energy and Water Regulatory Commission (EWRC) Republic of Bulgaria
Доц. д-р Атанасиос Дагоумас Председател на Регулаторния орган за енергетика (RAE) Република Гърция	Assoc. Prof. Athanasios Dagoumas Chairman of Regulatory Authority for Energy (RAE) Republic of Greece
Г-н Димитрис Фоурларис Втори Вицепрезидент на Регулаторния орган за енергетика (RAE) Република Гърция	Mr. Dimitris Fourlaris Vice President B' of the Regulatory Authority for Energy (RAE) Republic of Greece
<i>Относно: подход за участие в годишните търгове за капацитет в началото на юли 2023 г. съгласно тръжният календар, публикуван от ЕМОПС</i>	Subject: approach for participation in yearly capacity auctions at the beginning of July 2023 according to the auction calendar published by ENTSOG
Уважаеми Доц. д-р Иванов, Уважаеми Доц. д-р Дагоумас, Уважаеми г-н Фоурларис	Dear Assoc. Prof. Ivanov, Dear Assoc. Prof. Dagoumas, Dear Mr. Fourlaris

Във връзка с Регламент (ЕС) 2017/459¹ (NC CAM) и Решението за освобождаване² на Ай Си Джи Би АД е задължено да предлага неосвободения капацитет на IGB (с изключение на заделения капацитет, който ще се предлага на краткосрочна база) на годишните търгове съгласно тръжния календар, публикуван от ЕМОПСГ.

Предвид това че Ай Си Джи Би АД ще участва за първи път в годишните търгове и това че те имат обвързващ характер поне за предстоящите 5 газови години напред (съгласно NC CAM), осъзнаваме значимостта на нашето участие.

В тази връзка е важно обстоятелството, че се очаква точката на междусистемна свързаност (IP) на IGB с DESFA (21Z000000005398 КОМОТИ-DESFA/IGB) да бъде въведена в търговска експлоатация заедно с въвеждането в експлоатация на плаващ терминал за регазификация край гр. Александroupolis, Гърция (FSRU - Alexandroupolis) - факт, с който сте

In connection with Regulation (EU) 2017/459¹ (NC CAM) and the Exemption Decision² of ICGB AD we have the obligation to offer IGB's non-exempted capacity products (excluding the set-aside capacity to be offered on a short-term basis) at the annual auctions according to the calendar published by ENTSOG.

Since this is the first time that ICGB AD will participate in the yearly auctions and since those auctions have a binding nature at least for the upcoming 5 gas years (according to NC CAM) we realize the significance of our participation.

In this regard, an important circumstance is that the Interconnection point (IP) of IGB with DESFA (21Z000000005398 KOMOTI-DESFA/IGB) is expected to be in commercial operation with the start of commercial operation of the floating storage regasification unit near Alexandroupolis, Greece (FSRU-Alexandroupolis) – fact with which you are familiar with.

¹ Регламент (ЕС) 2017/459 от 16 март 2017 г. за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 // Commission Regulation (EU) 2017/459 of 16 March 2017 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013

² Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от август 2018 г.

// Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD dated August 2018

<p>запознати. Нещо повече, въвеждането в експлоатация на FSRU-Alexandroupolis, по предварителна информация, е планирано за 1 януари 2024 г. Тази непотвърдена дата не съвпада с началото на газовата година 2023/2024 на 01 октомври 2023 г.</p>	<p>What is more, the start of commercial operation of the FSRU-Alexandroupolis, according to preliminary information, is planned for the 1st of January 2024. This unconfirmed date does not coincide with the start of the gas year 2023/2024 on the 1st of October 2023.</p>
<p>Наред с горното, сред най-важните приоритети на Ай Си Джи Би АД е повишаване на сигурността на доставките и осигуряване на диверсификация на източниците и маршрутите не само за българския, но и за съседните газови пазари. В това отношение считаме, че всички IP на IGB със съседните оператори на преносни системи следва да бъдат третирани с еднаква важност.</p>	<p>In addition to the above, among ICGB AD's highest priorities is increasing the security of supply and ensuring diversification of the sources and routes not only for Bulgarian but also for neighbouring gas markets. With this regard, we consider that all IGB's IPs with adjacent TSOs should be treated with equal importance.</p>
<p>Предвид посочените обстоятелства Ай Си Джи Би АД следва да вземе решение относно начина на предлагане на капацитета на гореспоменатата IP с DESFA по време на предстоящите годишни търгове за капацитет през юли 2023 г.</p>	<p>Given the stated circumstances, ICGB AD shall make a decision regarding the way of offering the capacity of the aforementioned IP with DESFA at the upcoming annual capacity auctions in July 2023.</p>
<p>С оглед на всичко гореизложено молим за Вашето одобрение на следния подход при участието на Ай Си Джи Би АД в годишните търгове съгласно календара на ЕМОПСГ:</p> <p>1) Ай Си Джи Би АД да предложи неосвободения преносен капацитет като „конкуриращи се капацитети“</p>	<p>Considering the above we would like to ask for your approval of the following approach for participation of ICGB in the yearly auctions according to the auction calendar published by ENTSOG:</p> <p>1) ICGB AD to offer non-exempted transmission capacity as “competing capacities” (envisaged in NC CAM)</p>

<p>(предвидени в NC CAM) между IP с TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) и IP с DESFA (21Z0000000005398 KOMOTI-DESFA/IGB).</p> <p>Горното се налага, тъй като капацитетът в една от тези точки не може да бъде разпределен без от това автоматично да последва намаляване (изцяло или частично) на капацитета в другата точка.</p> <p>2) Ай Си Джи Би АД да предложи неосвободения преносен капацитет на IP с DESFA като квази-годишен преносен капацитет, чието резервиране и ползване да е отложено във времето, като влиза в сила от началната дата на търговската експлоатация на IP с DESFA (и FSU-Alexandroupolis). Ползването на такъв капацитет ще започне напред във времето през газова година 2023/2024, а не от нейното начало на 1ви октомври.</p> <p>Тъй като IP с DESFA все още няма да бъде активна по време на годишните търгове през идния юли, Ай Си Джи Би АД предлага горния подход с цел на потенциалните ползватели да бъде осигурена адекватна възможност за резервиране на капацитет, като се отчете непосредствено предстоящото развитие на инфраструктурата в региона – въвеждане в експлоатация на IP с DESFA (и FSU-Alexandroupolis).</p>	<p>among the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and the IP with DESFA (21Z0000000005398 KOMOTI-DESFA/IGB).</p> <p>The latter is required since the capacity of one of these points cannot be allocated without automatically leading to reducing the capacity (fully or partly) at the other point.</p> <p>2) ICGB AD to offer non-exempted transmission capacity at IP with DESFA as quasi-Annual transmission capacity, the booking and the use of which to be deferred in time, and which will be effective from the start of commercial operation of IP with DESFA (and FSU-Alexandroupolis). The usage of such capacity will begin further in time during the gas year 2023/2024, and not from its beginning on October 1.</p> <p>As the IP with DESFA will not yet be commercially active at the time of the yearly annual auctions in the upcoming July, ICGB AD proposes the above approach in order to provide potential users with an adequate opportunity to book capacity, taking into account the imminent development of the infrastructure in the region – commissioning of IP with DESFA (and FSU-Alexandroupolis).</p>
--	---

<p>Така участниците на газовия пазар ще могат в пълна степен да се възползват от синергията между отделните газови съоръжения, като приложат търговски стратегии, които да им позволяят цялостно използване на инфраструктурните решения.</p> <p>В периода от 1 октомври 2023 г. до началната дата на търговска експлоатация на IP с DESFA, неосвободеният преносен капацитет ще бъде предлаган от Ай Си Джи Би АД под формата на съответните краткосрочни продукти съгласно календара на ЕМОПСГ на IP с TAP.</p> <p>Разглежданите обстоятелства ще залегнат като условие към продуктите за капацитет, посочени на платформите за предлагане на капацитет, при обявяване на търговете на 3 юни 2023 г. Предлагаме следната формулировка на условието:</p> <p><i>Ползвателят резервира капацитетния продукт, съответно Ай Си Джи Би АД предоставя преносните услуги през тази IP, считано от датата на търговската експлоатация на IP 21Z0000000005398 KOMOTI-DESFA/IGB. Датата на търговската експлоатация се известява от Ай Си Джи Би АД не по-късно от 1 месец преди нейното настъпване.</i></p>	<p>Thus, gas market participants will be able to take full advantage of the synergy between individual gas facilities by implementing commercial strategies for their overall usage.</p> <p>In the period from 1st of October 2023 until the start date of commercial operation of the IP with DESFA, the non-exempted transmission capacity will be offered from ICGB AD in the form of the corresponding short-term products according to the yearly calendar published by ENTSOG at IP with TAP.</p> <p>These circumstances will apply as a condition to the capacity products specified on the capacity booking platforms when the auctions are announced on 3 June 2023. We propose the following wording of the condition:</p> <p><i>The user books the capacity product, accordingly ICGB provides the transmission services through this IP, starting from the date of commercial operation of IP 21Z0000000005398 KOMOTI-DESFA/IGB. The date of commencement of commercial operation is notified by ICGB AD not later than 1 month before its commencement.</i></p>
--	---

<p>3) Ай Си Джи Би АД да предложи по време на годишните търгове през юли 2023 г. годишен прекъсваem капацитет в обратна посока само на IP с Булгартрансгаз ЕАД (58Z-IP-00034-STZ- Bulgatransgaz EAD) и на IP с TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) за 1 газова година, защото по предварителна информация, отчитайки особеностите, DESFA не възnamерява да предлага входен капацитет, а само изходен свързан с доставки от FSRU-Alexandroupolis. В допълнение, отчитайки турбулентната geopolитическа ситуация, би било по-добре да се прави оценка на динамиката на газовия пазар и потенциалните потоци от север на юг на годишна база.</p> <p>4) Ай Си Джи Би АД да предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока на IP с TAP като негрупиран на годишните търгове през юли 2023 г. със следните съображения:</p> <p>От една страна, към настоящия момент, единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната мрежа на DESFA до IGB, е посредством TAP и техния капацитетен продукт „маршрут 3”, предвид това, че дори и след влизане в експлоатация на IP с DESFA, през първите няколко години точката ще дава достъп само на ползватели на FSRU- Alexandroupolis. От друга</p>	<p>3) ICGB AD to offer during the annual auctions in July 2023 annual interruptible reverse capacity only at the IP with BULGARTRANSGAZ EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgatransgaz EAD) and the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) for 1 gas year, because according to preliminary information, considering the specifics, DESFA does not intend to offer entry capacity, but only exit capacity associated with supplies from FSRU-Alexandroupolis. Additionally, due to turbulent geopolitical situation, it would be better to access the dynamics in the gas market and potential flows from North to South, on yearly basis.</p> <p>4) ICGB AD to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled at the annual yearly auctions in July 2023 based on the following justifications:</p> <p>On the one hand, at the moment, the only possibility to transport natural gas from the DESFA's gas transmission system to IGB is through TAP and its capacity product "route 3", given that even when the IP with DESFA starts commercial operation, it will only give access to FSRU users during the first few years. On the other hand, a network user which has booked a "route 3" product in TAP cannot book a bundled capacity exit TAP and entry IGB. This makes it impossible to transport gas from</p>
---	---



Natural Gas Interconnector Greece-Bulgaria



Co-financed by the European Union
European Energy Programme for Recovery

страна, мрежови ползвател, който е резервирал продукт „маршрут 3” в ТАР, не може да резервира групиран капацитет изход ТАР и вход IGB. Това прави невъзможен преносът на газ от DESFA до IGB през ТАР, освен за освободените ползватели на IGB, които имат резервиран дългосрочен входен капацитет в IGB и могат да го използват в комбинация с „маршрут 3” в ТАР, което от своя страна дава предимство на освободените ползватели на мрежата на ICGB AD, пред неосвободените.

В допълнение, предвид регуляторната рамка на ТАР, операторът (ТАР) не възнамерява да предлага годишният капацитет, а целият неосвободен капацитет се предлага на краткосрочна база.

Предвид посоченото по-горе и фактът, че към настоящият момент Ай Си Джи Би АД предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока като негрупирани на краткосрочна база на IP с ТАР в съответствие със съвместното решение на КЕВР и РАЕ О-99155 от 18.11.2022 г., Ай Си Джи Би АД иска Вашето одобрение да предлага своя неосвободен твърд капацитет в права посока на IP с ТАР като **негрупирани** на годишните търгове през юли 2023 г.

5) В съответствие с изискването за заделяне на определено количество от

DESFA to IGB through TAP, except for the exempted network users of IGB, which have already reserved long-term entry capacity in IGB and can use it in combination with "route 3" in TAP, which gives an advantage to exempted network users of ICGB AD, over non-exempted users.

In addition, given TAP's regulatory framework, the operator (TAP) does not intend to offer annual capacity, and thus the whole non-exempted capacity is offered on a short-term basis.

Considering the above and the fact that at the moment, ICGB AD offers its non-exempted firm forward capacity on a short-term basis as unbundled at the IP with TAP in accordance with Decision O-99155 from 18.11.2022 issued on behalf of both Regulatory Authorities, ICGB AD asks for your approval to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as **unbundled** at the annual yearly auctions in July 2023.

5) In accordance with the requirement to set aside a certain amount of the existing

<p>съществуващия технически капацитет, което да бъде предлагано на краткосрочна база (съгласно чл. 8, т. 6 и т. 7 а) от NC CAM), молим да одобрите заделяне на 10% от съществуващия технически капацитет във всяко IP за първите 5 газови години, както и заделяне на 20% от съществуващия технически капацитет във всяко IP от 6-тата до 10-тата газова година (включително), ако Ай Си Джи Би АД реши да предложи капацитет за повече от 5 газови години. Капацитетът за краткосрочни продукти, изчислен по-горе, ще бъде заделен САМО от неосвободения капацитет съгласно Решението за освобождаване на Ай Си Джи Би АД.</p>	<p>technical capacity to be offered on a short-term basis (according to Art. 8, p. 6 and p. 7 a) of the NC CAM), we ask for your approval to set aside 10% of the existing technical capacity in each IP for the first 5 gas years, as well as to set aside 20% of the existing technical capacity in each IP from the 6th to the 10th gas year (including), if ICGB decides to offer capacity for more than 5 gas years. The capacity for short-term products calculated above will be set aside ONLY from the non-exempted capacity under the Exemption Decision of ICGB AD.</p>
<p>Оставаме на Ваше разположение за всякакви коментари и разяснения и очакваме Вашето одобрение/насоки по горните предложения предвид наближаващия срок за уведомление на годишните търгове - 03.06.2023 г.</p>	<p>We remain at your disposal for any comments and clarifications and await your approval/guidance on the above-listed proposals in view of the approaching deadline for notification of the annual auctions – 03.06.2023.</p>

С уважение/Yours faithfully,

Teodora
Dimitrova
Georgieva-Mileva

Digitally signed by
Teodora Dimitrova
Georgieva-Mileva
Date: 2023.05.23
10:44:07 +03'00'

Теодора Георгиева-Милева, Изпълнителен директор/Teodora Georgieva-Mileva, Executive Officer

George
Satlas

Digitally signed by
George Satlas
Date: 2023.05.23
10:24:23 +03'00'

Георгиос Сатлас, Изпълнителен директор/ Georgios Satlas, Executive Officer