

Προς  
ΡΑΕ

Αθήνα, 11.05.2022  
Αριθ.Πρωτ.:140957

**Υπ' όψιν:** **Αν. Καθ. Αθανάσιου Δαγούμα, Προέδρου**

**Θέμα:** **Υποβολή επικαιροποιημένης πρότασης του ΔΕΣΦΑ σχετικά με τα προς διάθεση προϊόντα Συσχετισμένης Δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης του ΕΣΜΦΑ «Νέα Μεσημβρία» και στο Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «Κήποι» για το Έτος Αερίου 2022-2023**

*Σχετ: (1.) Η υπ' αριθμ. 471/2021 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα: «Διάθεση προϊόντων Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας στο Σημείο Διασύνδεσης «Νέα Μεσημβρία» για το Έτος Αερίου 2021-2022»  
(2.) Η υπ' αριθμ. 1033/2021 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα: «Τροποποίηση Απόφασης ΡΑΕ 471/2021 σχετικά με τη διάθεση προϊόντων Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας στο Σημείο Διασύνδεσης «Νέα Μεσημβρία» για το Έτος Αερίου 2021-2022»*

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Αναφερόμενοι στο ανωτέρω ζήτημα και λαμβάνοντας υπ' όψιν:

1.Τα οριζόμενα στην παρ. 5 του διατακτικού της υπ' αριθμό 471/2021 Απόφασης της Αρχής, όπου αναφέρεται ότι:

«Ο Διαχειριστής οφείλει να επανεξετάσει την πρότασή του και να εισηγηθεί εκ νέου στη ΡΑΕ σχετικά με τον Κατάλογο Σημείων Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας σε περίπτωση που μεταβληθούν ουσιωδώς οι συνθήκες ροής στο ΕΣΜΦΑ [...]. Σε περίπτωση συνέχισης της διάθεσης προϊόντος Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας για το επόμενο έτος φυσικού αερίου (2022-2023), τόσο η Συνθήκη Χρήσης Δυναμικότητας όσο και η πιθανότητα μη χρήσης του συνόλου της δέον όπως επαναπροσδιοριστούν βάσει των πλέον πρόσφατων διαθέσιμων στοιχείων»

2.Το γεγονός ότι κατά το τρέχον Έτος Αερίου το προϊόν Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης που διατίθεται με αναγνωριστικές δημοπρασίες στο Σημείο Διασύνδεσης «Νέα Μεσημβρία» και στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», χρησιμοποιείται επιτυχώς από τους Χρήστες Μεταφοράς, συμβάλλοντας έτσι στην αύξηση της συνολικής Μεταφορικής Ικανότητας που διατίθεται στο εν λόγω Σημείο Διασύνδεσης

3.Το γεγονός ότι κατά τους τελευταίους δώδεκα μήνες, το σύνολο των ποσοτήτων Φ.Α. που εισρέουν μέσω των βορείων Εισόδων του ΕΣΜΦΑ (Σιδηρόκαστρο, Κήποι και Νέα Μεσημβρία) έχει αυξηθεί κατά περίπου 5% σε σχέση με το αμέσως προηγούμενο αντίστοιχο διάστημα, όπως αποτυπώνεται στον παρακάτω πίνακα, και συνεπώς δεν μεταβάλλεται σημαντικά η πιθανότητα ικανοποίησης της Συνθήκης Χρήσης Δυναμικότητας

Περ. Α [01.05.2020-30.04.2021]		Περ. Β [01.05.2021-30.04.2022]		Δ [Β - Α]
Μήνας / Έτος	Ποσότητα [kWh]	Μήνας / Έτος	Ποσότητα [kWh]	
5_2020	1.593.257.897	5_2021	3.023.744.667	1.430.486.770
6_2020	1.699.267.649	6_2021	3.184.933.432	1.485.665.783
7_2020	3.308.085.856	7_2021	4.441.552.688	1.133.466.832
8_2020	3.426.355.400	8_2021	4.144.663.562	718.308.162
9_2020	3.276.590.497	9_2021	3.134.387.516	-142.202.981
10_2020	2.437.428.837	10_2021	4.235.743.822	1.798.314.985
11_2020	3.855.066.034	11_2021	3.666.645.395	-188.420.639
12_2020	3.829.852.753	12_2021	3.744.903.374	-84.949.379
1_2021	4.359.704.962	1_2022	2.793.796.244	-1.565.908.718
2_2021	3.606.120.338	2_2022	3.206.864.814	-399.255.524
3_2021	3.890.837.232	3_2022	3.780.241.090	-110.596.142
4_2021	4.323.954.223	4_2022	2.378.114.954	-1.945.839.269
<b>Συν. Α</b>	<b>39.606.521.678</b>	<b>Συν. Β</b>	<b>41.735.591.558</b>	<b>2.129.069.880</b>

Πίνακας 1: Παραδόσεις Φ.Α. στις Βόρειες Εισόδους ΕΣΜΦΑ κατά τους τελευταίους 24 μήνες

Προτείνουμε:

(Α) Τη συνέχιση της διάθεσης Συσχετισμένης (bFZK) Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης στο Σημείο Διασύνδεσης μεταξύ του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) και του TAP στη Νέα Μεσημβρία καθώς και στο Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «Κήποι», για το Έτος Αερίου 2022-23 (01.10.2022 07:00 – 01.10.2023 07:00), διατηρώντας την ισχύουσα Συνθήκη Χρήσης αυτής, ήτοι ότι η φυσική ροή του Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στο ΕΣΜΦΑ μέσω των βορείων Σημείων Εισόδου, δηλαδή του Σιδηροκάστρου, των Κήπων και της Νέας Μεσημβρίας δεν θα υπερβαίνει το όριο των 171.172.292 kWh/Ημέρα.

(Β) Την αύξηση του ύψους της ανωτέρω διαθέσιμης Συσχετισμένης (bFZK) Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης σε 35.000.000 kWh/Ημέρα. Ακολουθώντας την μεθοδολογία που έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή, [[Microsoft Word 2022 bFZK Calculation.docx \(desfa.gr\)](#)], με την επεξεργασία ιστορικών δεδομένων της φυσικής ροής των τελευταίων 12 μηνών (01.05.2021 - 30.04.2022), η προαναφερθείσα Μεταφορική Ικανότητα προστέθηκε στην πραγματοποιηθείσα συνολική φυσική εισροή ΦΑ κατά την εν λόγω χρονική περίοδο και εφαρμόζοντας την Συνθήκη Χρήσης Δυναμικότητας υπολογίστηκε το μέγεθος της Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης που δεν θα ήταν δυνατό να υλοποιηθεί. Με βάση αυτήν την προσέγγιση, η πιθανότητα μη χρήσης του συνόλου της εν λόγω Μεταφορικής Ικανότητας εκτιμήθηκε ίση με 6,1%.

(Γ) Την διάθεση του συνόλου της Συσχετισμένης (bFZK) Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης στο Σημείο Διασύνδεσης "Νέα Μεσημβρία" και στο Σημείο Εισόδου «Κήποι», όπως αυτή παρουσιάστηκε στο σημείο Α) ανωτέρω, μέσω διακριτών ανταγωνιστικών δημοπρασιών, οι οποίες θα πραγματοποιηθούν στην πλατφόρμα δέσμευσης δυναμικότητας PRISMA, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 (CAM NC). Οι δημοπρασίες ετήσιας, τριμηνιαίας και μηνιαίας διάρκειας θα διεξάγονται, όπως και κατά το τρέχον Έτος Αερίου, μια εβδομάδα μετά την έναρξη των αντίστοιχων δημοπρασιών διάθεσης αδιάλειπτης Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία Εισόδου «Νέα Μεσημβρία» και «Κήποι», ενώ οι δημοπρασίες ημερήσιας και ενδοημερήσιας διάρκειας θα διεξάγονται παράλληλα με τις δημοπρασίες διάθεσης αδιάλειπτης



Μεταφορικής Ικανότητας σύμφωνα με το ημερολόγιο του ENTSOG για τα προϊόντα αδιάλειπτης δυναμικότητας.

Παρακαλούμε για την έγκρισή της Αρχής και παραμένουμε στη διάθεσή σας για τυχόν πρόσθετες πληροφορίες ή διευκρινίσεις.

Με εκτίμηση,

Maria Rita Galli  
Ανώτατη Εκτελεστική Διευθύντρια

To  
RAE

---

**Attn.: As. Prof. Athanassios Dagoumas, President**

**Subject: Submission of an updated proposal of DESFA regarding the Conditional Capacity products to be offered at the Interconnection Point of the NNGTS "Nea Mesimvria" and at the Entry Point of the NNGTS "Kipoi" for the Gas Year 2022-2023**

---

*Relevant: RAE Decisions No. 471/2021 & 1033/2021*

Honorable Mr. President,

Referring to the above issue and taking into account:

1. The provisions of par. 5 of the Decision No. 471/2021 of RAE, which states that:

"The Operator must reconsider his proposal and re-submit to RAE the List of Conditional Capacity Points in case the flow conditions in the NNGTS change substantially [...] In the event that the Conditional Capacity product continues to be available for the following Gas Year (2022-2023), both the Capacity Utilization Condition and the possibility of not using the full capacity should be redefined based on the most recent of data»

2. The fact that during the current Gas Year the product of Conditional Transmission Capacity for Delivery which is offered via competing auctions at the Interconnection Point "Nea Mesimvria" and at the Entry Point "Kipoi" is successfully used by Transmission Users, thus contributing to the increase of the Total Transmission Capacity available at said Points

3. The fact that during the last twelve months, the quantities of natural gas Deliveries in the northern Entries of the NNGTS (Sidirokastro, Kipi and Nea Mesimvria) have increased by approx. 5% compared to immediately preceding same interval, as shown in the table below, without however substantially changing the probability of satisfaction of the Utilization Condition of Capacity mentioned above

Per. A [01.05.2020-30.04.2021]		Per. B [01.05.2021-30.04.2022]		Δ [B - A]
Month / Year	Quantity [kWh]	Month / Year	Quantity [kWh]	
5_2020	1.593.257.897	5_2021	3.023.744.667	1.430.486.770
6_2020	1.699.267.649	6_2021	3.184.933.432	1.485.665.783
7_2020	3.308.085.856	7_2021	4.441.552.688	1.133.466.832
8_2020	3.426.355.400	8_2021	4.144.663.562	718.308.162
9_2020	3.276.590.497	9_2021	3.134.387.516	-142.202.981
10_2020	2.437.428.837	10_2021	4.235.743.822	1.798.314.985
11_2020	3.855.066.034	11_2021	3.666.645.395	-188.420.639
12_2020	3.829.852.753	12_2021	3.744.903.374	-84.949.379
1_2021	4.359.704.962	1_2022	2.793.796.244	-1.565.908.718
2_2021	3.606.120.338	2_2022	3.206.864.814	-399.255.524
3_2021	3.890.837.232	3_2022	3.780.241.090	-110.596.142
4_2021	4.323.954.223	4_2022	2.378.114.954	-1.945.839.269
<b>Total A</b>	<b>39.606.521.678</b>	<b>Total B</b>	<b>41.735.591.558</b>	<b>2.129.069.880</b>

Table 1: NG Deliveries at the NNGTS northern Entries during the last 24 months

We propose:

(A) The continuation of the offer of Conditional (bFZK) Transmission Capacity for Delivery at the Interconnection Point between the National Natural Gas Transmission System (NNGTS) and TAP in Nea Mesimvria, and at the Entry Point of the NNGTS "Kipoi" for the Gas Year 2022-23 (01.10.2022 07:00 - 01.10.2023 07:00), while maintaining the current Utilization Condition, namely the physical flow of Natural Gas delivered to the NNGTS through the northern Entry Points, i.e. Sidirokastro, Kipi and Nea Mesimvria will not exceed the limit of 171.172.292 kWh / Day.

(B) The adjustment of the above available Conditional (bFZK) Transmission Capacity for Delivery to 35,000,000 kWh / Day. By processing natural flow historical data of the last 12 months (01.04.2020 - 31.03.2021), applying mutatis mutandis the methodology already published on DESFA's website [Microsoft Word - 2022\_bFZK\_Calculation\_EN.docx (desfa.gr)], the aforementioned capacity was added to the actual historical flow and checked under the Capacity Utilization Condition in order to calculate the size of the Conditional Capacity that would not be possible to use. Based on this approach, the probability of not using all of this capacity was estimated at 6.1%.

(C) The offer of the total amount of Conditional (bFZK) Transmission Capacity for Delivery at the Interconnection Point "Nea Mesimvria" and at the Entry Point "Kipoi" through separate competing auctions, which will take place on the PRISMA capacity booking platform, in accordance with the provisions of Regulation (EU) 2017/459 (CAM NC). The annual, quarterly and monthly auctions will be held, as it is also the case for the current Gas Year, one week after the start of the respective auctions for the provision of Firm Capacity at the point "Nea Mesimvria", while the day-ahead and intraday auctions will be held in parallel with the Firm Capacity auctions at the same point, according to the ENTSOG calendar for firm capacity products.



We ask for your approval and remain at your disposal for any additional information or clarifications.

Yours sincerely,

Maria Rita Galli  
Chief Executive Officer