



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Απριλίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1260

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 568/2020

**Τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την
εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece -
Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9,
32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.**

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις 10 Μαρτίου 2020 η οποία συνεχίστηκε στις 12 Μαρτίου 2020, και λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 18, 19, 20, 61, 62 και 76 αυτού.

2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ (εφεξής, η «Οδηγία»), και ιδίως των άρθρων 9, 32, 33, 34, 36 και 41 αυτής.

3. Το υπ' αριθμ. PAE I-165456/30.11.2012 έγγραφο της εταιρείας με την επωνυμία «ICGB AD» (εφεξής, η «Εταιρεία») με τίτλο «Exemption application of ICGB AD under Article 36 of Directive 2009/73/EC and relevant implementing provisions in the Bulgarian and Greek legislation», στο οποίο περιλαμβάνεται Αίτηση Εξαίρεσης κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας με αποδέκτες τη PAE και τη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή (State Energy and Water Regulatory Commission).

4. Το υπ' αριθμ. PAE I-224079/17.7.2017 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Application in accordance with art. 36 of the Directive 2009/73/EC for the Interconnector Greece-Bulgaria», με το οποίο η εταιρεία υπέβαλε αναθεώρηση της από 30.11.2012 αίτησης εξαίρεσης (σχετικό 3) για τον αγωγό IGB.

5. Το υπ' αριθμ. IV-04/05.04.2018 (PAE I-235075/10.4.2018) έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «2nd Integration of the assessment of the criteria for grant of exemption after performance of the Market Test (art. 36.6)» καθώς και τις διευκρινίσεις που δόθηκαν για τα

στοιχεία αυτού με τα υπ' αριθμ. PAE I-235441/19.04.2018 και I-236611/14.05.2018 έγγραφα.

6. Τις 483/2018 απόφαση της PAE και R-VO-1/2018 απόφαση της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD».

7. Το γεγονός ότι οι ως άνω υπό στοιχείο (6) αποφάσεις κοινοποιήθηκαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30 και 31 Μαΐου 2018, αντίστοιχα, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 36 της Οδηγίας (αριθμ. PAE O-72036/30.05.2018).

8. Την από 25 Ιουλίου 2018 υπ' αριθμ. C(2018) 5058 final απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling», η οποία κοινοποιήθηκε στη PAE με την υπ' αριθμ. PAE I-243557/27.7.2018 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

9. Τις 768/2018 αποφάσεις της PAE (ΦΕΚ 4052/Β' / 17.09.2018) και R-BO-2 απόφαση της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD» (εφεξής, η «Απόφαση Εξαίρεσης»).

10. Την υπ' αριθμ. IV-05/04.05.2019 επιστολή της εταιρείας ICGB AD προς PAE, EWRC και Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Γενική Διεύθυνση Ενέργειας (αριθμ. PAE I-259514/2019) με θέμα «Request for guidance in the interpretation of clauses 4.2.1 and 4.5.1 from the Joint Exemption Decisions for the Exemption of IGB project awarded on 8th of August 2018».

11. Την υπ' αριθμ. Ares(2019)2938446-02/05/2019 επιστολή της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς την Εταιρεία (αριθμ. PAE I-260169/03.05.2019).

12. Την υπ' αριθμ. IV-10/21.06.2019 επιστολή της Εταιρείας προς PAE, EWRC και Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Γενική Διεύθυνση Ενέργειας (αριθμ. PAE I-263729/24.06.2019) με θέμα «Request for amendment of "Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD" (awarded on 8th of August 2018)».

13. Τις από 29.08.2019 και 17.09.2019 ηλεκτρονικές επιστολές της Εταιρείας προς ΠΑΕ και ΕWRC (αριθμ. ΠΑΕ Ι-266780/30.08.2019, Ι-266814/02.09.2019).

14. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν επιβαρύνει τον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, καθορίζονται οι όροι και η διαδικασία για την χορήγηση εξαίρεσης από το δικαίωμα πρόσβασης τρίτων σε νέες υποδομές φυσικού αερίου (διασυνδέσεις, εγκαταστάσεις Υ.Φ.Α. και εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου). Ειδικότερα, σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο:

«Άρθρο 36

Νέες υποδομές

1. Η κύρια νέα υποδομή φυσικού αερίου, δηλαδή οι διασυνδέσεις, το ΥΦΑ και οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης, μπορεί, κατόπιν αιτήσεως, να εξαιρείται, για καθορισμένο χρονικό διάστημα, από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32, 33 και 34 και του άρθρου 41 παράγραφοι 6, 8 και 10, υπό τους εξής όρους: α) η επένδυση πρέπει να ενισχύει, αφενός, τον ανταγωνισμό για την προμήθεια αερίου και, αφετέρου, την ασφάλεια του εφοδιασμού β) το ύψος του επενδυτικού κινδύνου πρέπει να είναι τέτοιο ώστε η επένδυση δεν θα πραγματοποιηθεί εάν δεν χορηγηθεί απαλλαγή γ) η υποδομή πρέπει να ανήκει σε φυσικό ή νομικό πρόσωπο διακριτό, τουλάχιστον από την άποψη της νομικής του προσωπικότητας, από τους διαχειριστές συστημάτων στα δίκτυα των οποίων θα κατασκευασθεί η εν λόγω υποδομή δ) πρέπει να επιβάλλονται τέλη στους χρήστες της εν λόγω υποδομής και ε) η χορήγηση απαλλαγής δεν πρέπει να αποβαίνει σε βάρος του ανταγωνισμού ή της αποτελεσματικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου, ή της αποτελεσματικής λειτουργίας του διεπόμενου από ρυθμιστικές διατάξεις συστήματος με το οποίο συνδέεται η υποδομή.

2. Η παράγραφος 1 ισχύει επίσης και σε περίπτωση σημαντικής αύξησης του δυναμικού ήδη υπάρχουσας υποδομής ή σε περίπτωση τροποποίησης ήδη υπάρχουσας υποδομής που έχουν ως αποτέλεσμα την ανάπτυξη νέων πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.

3. Η ρυθμιστική αρχή που αναφέρεται στο κεφάλαιο VIII αποφασίζει, κατά περίπτωση, σχετικά με την εξαίρεση που αναφέρεται στις παραγράφους 1 και 2.

4. Εάν η εν λόγω υποδομή χωροθετείται στο έδαφος περισσότερων του ενός κρατών μελών, ο Οργανισμός μπορεί να υποβάλει συμβουλευτική γνώμη στις ρυθμιστικές αρχές των οικείων κρατών μελών, η οποία θα μπορούσε να αποτελέσει τη βάση για την απόφασή τους, εντός δύο μηνών από την ημερομηνία κατά την οποία ζητήθηκε η εξαίρεση από την τελευταία από τις ρυθμιστικές αυτές αρχές. Εάν όλες οι οικείες ρυθμιστικές αρχές καταλήξουν σε συμφωνία για την απόφαση εξαίρεσης εντός έξι μηνών, ενημερώνουν τον Οργανισμό για την απόφαση αυτή. Ο Οργανισμός ασκεί τα καθήκοντα που ανατίθενται στις ρυθμιστικές αρχές του οικείου κράτους μέλους από το παρόν άρθρο: α) εφόσον δεν κατέστη δυνατόν να επιτευχθεί συμφωνία όλων των οικείων ρυθμιστικών αρχών εντός έξι μηνών από την ημερομηνία που ζητήθηκε η εξαίρεση από την τελευταία εκ των δύο

ρυθμιστικών αρχών ή β) κατόπιν κοινής αιτήσεως των οικείων ρυθμιστικών αρχών. Όλες οι σχετικές ρυθμιστικές αρχές μπορούν να ζητούν από κοινού την παράταση της περιόδου που αναφέρεται στο στοιχείο α) του τρίτου εδαφίου για μέγιστο διάστημα τριών μηνών.

5. Προτού λάβει απόφαση, ο Οργανισμός διαβουλεύεται με τις αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές και τους αιτούντες.

6. Η εξαίρεση επιτρέπεται να καλύπτει το σύνολο ή μέρος του δυναμικού της νέας υποδομής ή της υφιστάμενης υποδομής με σημαντικά αυξημένο δυναμικό. Κατά τη λήψη απόφασης για τη χορήγηση εξαίρεσης, λαμβάνεται υπόψη, για κάθε περίπτωση χωριστά, η ανάγκη να επιβληθούν όροι όσον αφορά τη διάρκεια της εξαίρεσης και τη χωρίς διακρίσεις πρόσβαση στην υποδομή. Κατά τη λήψη της απόφασης σχετικά με τους εν λόγω όρους λαμβάνονται υπόψη κυρίως το πρόσθετο δυναμικό που πρόκειται να κατασκευασθεί ή η τροποποίηση του υπάρχοντος δυναμικού, ο χρονικός ορίζοντας του έργου και οι εθνικές περιστάσεις. Πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, η ρυθμιστική αρχή αποφασίζει τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού. Σύμφωνα με τους κανόνες αυτούς πρέπει να απαιτείται να καλούνται όλοι οι δυνητικοί χρήστες της υποδομής να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για μίσθωση δυναμικού, προτού γίνει η κατανομή δυναμικού στη νέα υποδομή, ακόμη και για ίδια χρήση. Η ρυθμιστική αρχή απαιτεί οι κανόνες διαχείρισης της συμφόρησης να περιλαμβάνουν την υποχρέωση προσφοράς του αχρησιμοποίητου δυναμικού στην αγορά και οι χρήστες της υποδομής να έχουν το δικαίωμα να διαπραγματεύονται το δυναμικό που διαθέτουν βάσει συμβάσεων στη δευτερογενή αγορά. Κατά την αξιολόγηση των κριτηρίων που αναφέρονται στην παράγραφο 1 στοιχεία α), β) και ε), η ρυθμιστική αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού. Η απόφαση εξαίρεσης, συμπεριλαμβανομένων των όρων που αναφέρονται στο δεύτερο εδάφιο της παρούσας παραγράφου, αιτιολογείται δεόντως και δημοσιεύεται.

7. Κατά παρέκκλιση από την παράγραφο 3, τα κράτη μέλη μπορούν να προβλέπουν ότι η ρυθμιστική αρχή ή ο οργανισμός, ανάλογα με την περίπτωση, υποβάλλουν στον αρμόδιο φορέα του κράτους μέλους, για τη λήψη τυπικής απόφασης, τη γνώμη τους σχετικά με το αίτημα εξαίρεσης. Η γνώμη αυτή δημοσιεύεται μαζί με τη σχετική απόφαση.

8. Η ρυθμιστική αρχή διαβιβάζει αμελλητί στην Επιτροπή αντίγραφο κάθε αίτησης εξαίρεσης μόλις τη λάβει. Η απόφαση κοινοποιείται αμελλητί από την αρμόδια αρχή στην Επιτροπή, μαζί με όλες τις σχετικές με την εν λόγω απόφαση πληροφορίες. Οι πληροφορίες αυτές μπορούν να υποβάλλονται στην Επιτροπή συνολικά, ώστε να της επιτρέπουν να λάβει τεκμηριωμένη απόφαση. Ειδικότερα, οι πληροφορίες περιλαμβάνουν: α) τους λεπτομερείς λόγους βάσει των οποίων η ρυθμιστική αρχή ή το κράτος μέλος χορήγησε ή απέρριψε την απαλλαγή, μαζί με παραπομπή στην παράγραφο 1, συμπεριλαμβανομένου και του σχετικού σημείου ή σημείων της προαναφερθείσας παραγράφου επί των οποίων βασίσθηκε η απόφαση αυτή, συμπεριλαμβανο-

μένων των οικονομικών πληροφοριών που αιτιολογούν την ανάγκη απαλλαγής β) την ανάλυση η οποία διεξήχθη για τις επιπτώσεις της απαλλαγής στον ανταγωνισμό και στην αποτελεσματική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου γ) τους λόγους για τη χρονική περίοδο και το μερίδιο του συνολικού δυναμικού της υποδομής φυσικού αερίου για το οποίο χορηγείται η απαλλαγή δ) σε περίπτωση που η εξαίρεση αφορά διασύνδεση, το αποτέλεσμα της διαβούλευσης με τις ενδιαφερόμενες ρυθμιστικές αρχές και ε) τη συμβολή της υποδομής στη διαφοροποίηση της προμήθειας φυσικού αερίου.

9. Εντός δύο μηνών από την ημέρα παραλαβής της σχετικής κοινοποίησης, η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει απόφαση, με την οποία θα υποχρεώνεται η ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση χορήγησης εξαίρεσης. Η δίμηνη προθεσμία είναι δυνατόν να παραταθεί κατά δύο μήνες, όταν ζητούνται συμπληρωματικές πληροφορίες από την Επιτροπή. Η εν λόγω συμπληρωματική προθεσμία αρχίζει από την επομένη της λήψης του συνόλου των πληροφοριών. Η αρχική δίμηνη προθεσμία μπορεί επίσης να παραταθεί με τη συγκατάθεση τόσο της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής. Εάν οι ζητούμενες πληροφορίες δεν παρασχεθούν εντός της οριζόμενης στην αίτηση προθεσμίας, η κοινοποίηση θεωρείται ότι έχει αποσυρθεί, εκτός εάν, πριν την παρέλευση της εν λόγω προθεσμίας, η προθεσμία παραταθεί με συγκατάθεση τόσο της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής ή η ρυθμιστική αρχή ενημερώσει την Επιτροπή, με δεόντως αιτιολογημένη δήλωση, ότι θεωρεί την κοινοποίηση πλήρη. Η ρυθμιστική αρχή συμμορφώνεται εντός μηνός με την απόφαση της Επιτροπής να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση εξαίρεσης και ενημερώνει σχετικά την Επιτροπή. Η Επιτροπή διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών. Η έγκριση μιας απόφασης εξαίρεσης από την Επιτροπή παύει να ισχύει δύο έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν έως τότε δεν έχει αρχίσει ακόμη η κατασκευή της υποδομής, και πέντε έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν η υποδομή δεν έχει τεθεί σε λειτουργία, εκτός εάν η Επιτροπή αποφασίσει ότι η καθυστέρηση οφείλεται σε μείζονα εμπόδια που βρίσκονται πέρα από τον έλεγχο του προσώπου στο οποίο χορηγήθηκε η εξαίρεση.

10. Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει κατευθυντήριες γραμμές για την εφαρμογή των όρων που προβλέπει η παράγραφος 1 του παρόντος άρθρου για τον καθορισμό της ακολουθητέας διαδικασίας για την εφαρμογή των παραγράφων 3, 6, 8 και 9 του παρόντος άρθρου. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιωδών στοιχείων της παρούσας οδηγίας διά της συμπληρώσεώς της, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 51 παράγραφος 3.»

Επειδή, το άρθρο 36 της Οδηγίας προβλέπει ότι, σε περίπτωση που η εν λόγω υποδομή χωροθετείται στο έδαφος περισσότερων χωρών, η εξέταση της Αίτησης Εξαίρεσης και η οποιαδήποτε σχετική απόφαση θα πρέπει να λαμβάνεται σε συνεργασία με τις αρμόδιες εθνικές

αρχές των εμπλεκόμενων Κρατών Μελών, στη συγκεκριμένη περίπτωση της Βουλγαρίας και της Ελλάδας.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο 2017 έως το Μάιο 2018 για την διαμόρφωση της κοινής γνώμης και επεξεργάστηκαν κοινό κείμενο («Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD») στο οποίο εξέτασαν τα κριτήρια και όρισαν τους κατά τη γνώμη των Ρυθμιστών απαραίτητους όρους και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαίρεσης, το οποίο εγκρίθηκε από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές με τις αποφάσεις 438/2018 της ΡΑΕ και R-VO-1 της ΕΥΡΕΚ.

Επειδή, με την ως άνω, υπό στοιχείο (8) απόφασή της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας ζήτησε από την ΡΑΕ και την ΕΥΡΕΚ να προβούν σε τροποποίηση των όρων 4.2 του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities' Joint Opinion») της ως άνω Κοινής Γνώμης ως προς δύο σημεία.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν για την τροποποίηση του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities' Joint Opinion») της κοινής γνώμης σύμφωνα με την ως άνω υπό στοιχείο (8) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ενσωμάτωσαν όλες τις αιτηθείσες από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τροποποιήσεις σε ένα κοινό κείμενο, ώστε να επιτευχθεί η απαιτούμενη εναρμονισμένη ρυθμιστική προσέγγιση στο ζήτημα της αιτούμενης εξαίρεσης, στις υπό στοιχείο (9) αποφάσεις τους, με τις οποίες εγκρίθηκε το τελικό κείμενο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» (Τελική Απόφαση Εξαίρεσης).

Επειδή, στην παράγραφο 4.5.1 της Τελικής Απόφασης Εξαίρεσης αναφέρεται: «Commercial Operation Date - IGB shall be put into operation no later than July 1st 2020».

Επειδή, με την υπό στοιχείο (10) επιστολή της, η εταιρεία ICGB AD διερεύνησε τη δυνατότητα και τη διαδικασία μετάθεσης της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού IGB έως τον Ιανουάριο 2021. Σύμφωνα με την Εταιρεία, η καθυστέρηση στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού οφείλεται στην καθυστέρηση στην έναρξη των εργασιών κατασκευής λόγω ενστάσεων και δικαστικών αντιδικιών κατά τις διαδικασίες κατακύρωσης αναδόχων του έργου.

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχείο (11) απάντηση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην Εταιρεία για το εν λόγω θέμα, δεν απαιτείται νέα απόφαση της Επιτροπής για την τροποποίηση της κοινής απόφασης εξαίρεσης, εφόσον τηρείται η προθεσμία της παραγράφου 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας.

Επειδή, με την υπό στοιχείο (12) επιστολή της, η Εταιρεία αιτήθηκε τη μετάθεση της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας έως τον Ιανουάριο 2021.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές κρίνουν ότι οι λόγοι καθυστέρησης που επικαλείται η Εταιρεία είναι αντικειμενικοί και εκφεύγουν του ελέγχου της. Παρά ταύτα, εξέτασαν τις επιπτώσεις που είναι πιθανό να προκαλέσει η

αιτούμενη παράταση, ιδίως στα επιχειρηματικά σχέδια των χρηστών που έχουν δεσμεύσει μακροχρόνια δυναμικότητα στον αγωγό μέσω του Market Test και έχουν συνάψει Advanced Reservation Capacity Agreements (ARCAs) με την Εταιρεία, και ζήτησαν από την τελευταία τη σχετική ενημέρωση των εν λόγω χρηστών.

Επειδή, με την υπό στοιχείο (13) ηλεκτρονική επιστολή της, η Εταιρεία προσκόμισε απόδειξη της ενημέρωσης που παρείχε στους χρήστες, στην οποία δεν εκφράστηκαν αντιρρήσεις. Περαιτέρω, στη συνέχεια οι εν λόγω χρήστες υπέγραψαν, στις 10 Οκτωβρίου 2019, Συμβάσεις Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Gas Transportation Agreements) μέσω των οποίων συμφωνείται ρητά η διαδικασία με την οποία θα ενημερώνονται από την Εται-

ρεία για την τελική ημερομηνία έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Amendment of the Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» σύμφωνα με το «Προσάρτημα» της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την τροποποίηση της απόφασης 768/2018 της ΡΑΕ (ΦΕΚ 4052/Β' /17.09.2018) σύμφωνα με τους όρους του Προσαρτήματος.

3. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στη Ρυθμιστική Αρχή της Βουλγαρίας.

Προσάρτημα

Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria)
Regulatory Authority for Energy (Greece)

Amendment of the Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD

Whereas:

1. On July 17th 2017, the company ICGB AD submitted to the Energy and Water Regulatory Commission of Bulgaria (EWRC) and to the Regulatory Authority for Energy of Greece (RAE) an *“Application in Accordance with Art. 36 of the Directive 2009/73/EC for the Interconnector Greece-Bulgaria”*, as foreseen by Article 36 of the Gas Directive 2009/73/EC. Consequently, two supplementary documents have been submitted to the Authorities: *“Integration of the assessment of the criteria for grant of exemption after performance of the Market Test (art. 36.6)”* in October 2017, following request for additional information by the NRAs, and *“2nd Integration of the assessment of the criteria for grant of exemption after performance of the Market Test (art. 36.6)”* in April 2018.
2. On May 29th 2018, EWRC and RAE (hereafter, the **“Authorities”**) decided on the exemption of the IGB pipeline from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling for a period of 25 years, adopting the common document *“Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD”*, with their decisions N^o R-VO-1 and 483/2018, respectively. Both decisions were notified to the European Commission.
3. On July 25th 2018, the Commission adopted its decision [C(2018) 5058 (final)] on the exemption (hereinafter the *“Commission Decision”*).
4. On August 8th 2018, the Authorities took the final decision on the exemption, adopting the *«Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)»* (hereafter, the **“Final Joint Decision”**), a document jointly written by the Authorities, which amended the Joint Opinion to comply with the Commission Decision (Decisions N^o P-BO-2 of EWRC and 768/2018 of RAE).
5. In the aforementioned document, an exemption from the provisions of Articles: (i) 9 (Unbundling), (ii) 32 (Third-Party Access) for the part of the Minimum Capacity that has been booked through the Market Test and for which Advanced Reservation Capacity Agreements have been signed, and (iii) 41.6, 41.8, 41.10 (Regulated Tariffs) of Directive 2009/73/EC (hereinafter the *“Gas Directive”*) has been granted to ICGB AD for a period of 25 years starting from the Commercial Operation Date (COD), under the conditions imposed in Part 4 of the Final Joint Decision.
6. Paragraph 1 of Section 4.5 of the Final Joint Decision sets the COD no later than July 1st 2020.
7. On April 5th 2019, ICGB AD addressed to the Authorities and the European Commission (Directorate General for Energy) the ref. n^o IV-05/05.04.2019 letter entitled *“Request for*

guidance in the interpretation of clauses 4.2.1 and 4.5.1 from the Joint Exemption Decisions for the Exemption of IGB project awarded on 8th of August 2018". In this letter, ICGB states, among others, that it is facing delays in the start of construction, mainly due to appeals against the tender procedures, which were expected to be awarded by the end of May 2019. The company estimates that this delay in the construction start will lead to a delay of approximately 6 months in the COD, which is currently expected in January 2021.

8. On May 2nd 2019, the Directorate General for Energy of the European Commission responded to the letter by ICGB AD with the Ares(2019)2938446-02/05/2019 letter, in which it is stated, as regards to the delay in the COD, that the amendment of the Final Joint Decision by the Authorities does not require a new decision by the Commission as long as the deadlines under article 36(9) of the Directive 2009/73/EC are respected.
9. Article 36(9) of the Gas Directive states that an exemption shall lose its effect 2 years from its adoption by the Commission (i.e. 25.7.2020) in the event that construction of IGB has not yet started, and 5 years from its adoption (i.e. 25.7.2023) in the event that the infrastructure has not become operational, unless the Commission decides that any further delay is due to major obstacles beyond control of the person to whom the exemption has been granted.
10. On June 21st 2019, ICGB AD officially requested the delay of the COD through the ref. n° IV-10/21.06.2019 letter entitled "Request for amendment of "Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD" (awarded on 8th of August 2018)", in which they justify in detail the reasons for the delay.
11. The requested extension falls well within the time period foreseen in the Gas Directive.
12. The Authorities recognize that the delay in the start of the construction has been outside the control of the company.
13. The public procurement for the design, procurement and construction of the pipeline successfully completed on May 14th 2019.
14. The Authorities have considered the implications of the requested extension, especially for the shippers that have booked capacity through the Market Test and have signed Advanced Reservation Capacity Agreements (ARCAs) with the company. To this effect, the Authorities requested that ICGB AD communicate the planned change of COD to these shippers.
15. According to electronic messages sent by ICGB AD to the Authorities on 29.8.2019 and 17.9.2019, the shippers have been notified regarding the imminent change of COD and no

objection was presented.

16. On October 10 2019, the above shippers have signed Gas Transportation Agreements with ICGB AD, in which the funneling mechanism towards the definite COD is described.

the Authorities jointly

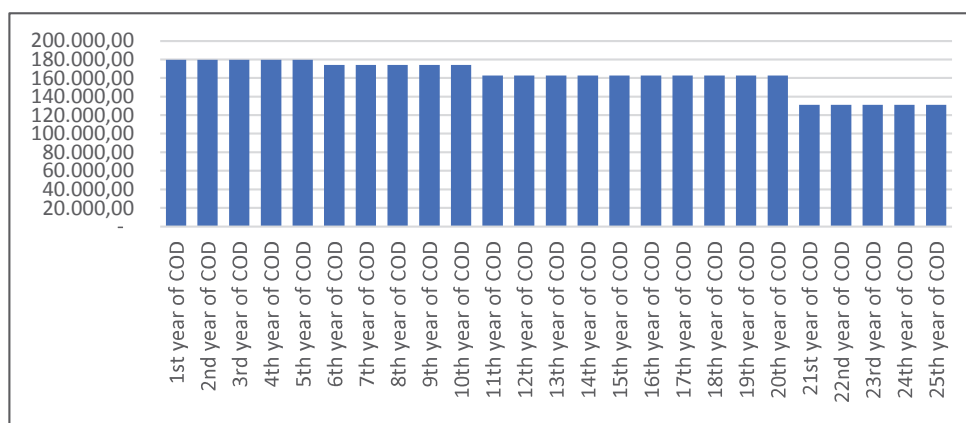
decide on the following amendments to the document *“Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)”* as approved by the Decisions N° P-BO-2 of EWRC and 768/2018 of RAE:

- i. Paragraph 1 of Section 4.5 shall read: “Commercial Operation Date - IGB shall be put into operation on December 31st 2020 (Target COD) and no later than July 1st 2021.”.
- ii. The exemption is granted for 25 years starting from the Commercial Operation Date (COD).
- iii. All the deadlines for submission of documents that derive from the COD shall be with respect to the Target COD, i.e December 31st 2020. The first sentence of paragraph 4.1.1 shall read: “ICGB AD must be fully certified prior to the COD”.
- iv. The Table of Section 4.2 shall read as follows:

Period from	Period to	Exempted capacity (Ncm/h/y)	Non-exempted capacity (Ncm/h/y)
start of 1st year of COD	end of 1st year of COD	179 673.55	200 843.45
start of 2nd year of COD	end of 2nd year of COD	179 673.55	200 843.45
start of 3rd year of COD	end of 3rd year of COD	179 673.55	200 843.45
start of 4th year of COD	end of 4th year of COD	179 673.55	200 843.45
start of 5th year of COD	end of 5th year of COD	179 673.55	200 843.45
start of 6th year of COD	end of 6th year of COD	173 966.55	206 550.45
start of 7th year of COD	end of 7th year of COD	173 966.55	206 550.45
start of 8th year of COD	end of 8th year of COD	173 966.55	206 550.45
start of 9th year of COD	end of 9th year of COD	173 966.55	206 550.45
start of 10th year of COD	end of 10th year of COD	173 966.55	206 550.45
start of 11th year of COD	end of 11th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 12th year of COD	end of 12th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 13th year of COD	end of 13th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 14th year of COD	end of 14th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 15th year of COD	end of 15th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 16th year of COD	end of 16th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 17th year of COD	end of 17th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 18th year of COD	end of 18th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 19th year of COD	end of 19th year of COD	162 551.05	217 965.95
start of 20th year of COD	end of 20th year of COD	162 551.05	217 965.95

start of 21st year of COD	end of 21st year of COD	131 044.05	249 472.95
start of 22nd year of COD	end of 22nd year of COD	131 044.05	249 472.95
start of 23rd year of COD	end of 23rd year of COD	131 044.05	249 472.95
start of 24th year of COD	end of 24th year of COD	131 044.05	249 472.95
start of 25th year of COD	end of 25th year of COD	131 044.05	249 472.95

v. The Figure of Section 4.2 changes as follows:



Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 12 Μαρτίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ