

Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας
Γραφείο Νομικών και Κοινοβουλευτικών Θεμάτων
Μεσογείων 119, 115 26, Αθήνα
Αρ. Πρωτοκόλλου: 12285
Θέμα: Ερώτηση 2761 προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας Βουλευτών της Νέας Αριστεράς σχετικά με τη Φλώρινα

Ministry of Environment & Energy
Office of Legal and Parliamentary Affairs
Mesogeion Ave. 119, 115 26, Athens
Protocol Number: 12285
Subject: Question 2761 to the Minister of Environment and Energy by Members of Parliament from Nea Aristera regarding Florina

Αθήνα, 27 Ιανουαρίου 2025

Αξιότιμοι κ.κ.,

Σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 2761/20.01.2025 προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας Βουλευτών της Νέας Αριστεράς σχετικά με τη Φλώρινα, θα θέλαμε να σας ενημερώσουμε για τα ακόλουθα.

1. Πώς ενέκρινε το υπουργείο τη χρηματοδότηση αφού δεν είχε εξασφαλιστεί πώς θα πάει το φυσικό αέριο; Πόσα εκατομμύρια δόθηκαν γι' αυτό το έργο;

Ο προϋπολογισμός του κατασκευαστικού έργου της Φλώρινας ήταν συνολικά 19,87 εκατ.€ με συγχρηματοδότηση 68,3% από το ΠΔΕ.

Το έργο της Επαιον EDA αφορούσε στην κατασκευή του τροφοδοτικού αγωγού Μέσης Πίεσης μήκους 52 χλμ. καθώς και στην κατασκευή του δικτύου χαμηλής πίεσης εντός της πόλης της Φλώρινας μήκους 50 χλμ., τα οποία έχουν ολοκληρωθεί σχεδόν στο σύνολό τους. Ο εν λόγω αγωγός Μέσης Πίεσης επρόκειτο να συνδεθεί με τον αγωγό Υψηλής Πίεσης του ΔΕΣΦΑ από τον μετρητικό σταθμό του Περδίκκα Εορδαίας, ο οποίος είχε ενταχθεί στο Πλάνο Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ προκειμένου να τροφοδοτήσει την περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας.

Καθώς το έργο του αγωγού του ΔΕΣΦΑ προγραμματίσθηκε για το 2025, η Επαιον EDA ανέλαβε την κατασκευή σταθμού Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) προϋπολογισμού 1,7 εκατ.€ ο οποίος θα τροφοδοτούσε την πόλη μέχρι την ολοκλήρωση του έργου του ΔΕΣΦΑ. Τον Σεπτέμβριο του 2025, όταν θα παραδοθεί το έργο του ΔΕΣΦΑ, η Φλώρινα θα τροφοδοτείται αποκλειστικά μέσω του δικτύου του ΔΕΣΦΑ από τον μετρητικό σταθμό του Περδίκκα. Δεδομένων των κλιματολογικών συνθηκών στην περιοχή, ο σταθμός LNG θα παραμείνει σε κατάσταση αναμονής για αύξηση της ασφάλειας τροφοδοσίας σε περίπτωση προσωρινής διακοπής για οποιοδήποτε λόγο.

Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα ποσά της Πράξης Χρηματοδότησης στα επιμέρους Υποέργα, πλην αρχαιολογίας και ΟΚΩ.

Υποέργο	Τίτλος	Προϋπολογισθείσα Δαπάνη	Ποσοστό Απορρόφησης έως 31.12.2024
1	Εργασίες Κατασκευής Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Πίεσης, Συνδέσεων Παροχетеυτικών Αγωγών και εγκατάστασης εξοπλισμού(σταθμών μέτρησης, ρύθμισης, βανών κλπ.)	18.700.000,00 €	96%
2	Προμήθεια Υλικών για την κατασκευή δικτύου, συνδέσεις καταναλωτών και του απαραίτητου εξοπλισμού.	49.048,20 €	100%
3	Διαχείριση Έργου (Project manager) και Επίβλεψη εργασιών κατασκευής Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Πίεσης, Συνδέσεων Παροχетеυτικών Αγωγών και εγκατάστασης εξοπλισμού	722.447,25 €	75%
4	Επιθεώρηση, έλεγχος και δοκιμές των εργασιών κατασκευής (TPI)	284.445,00 €	80%
7	Προμήθεια Σταθμών Διανομής MR-DR και σταθμών Μέτρησης/ Ρύθμισης	112.600,00 €	100%
ΣΥΝΟΛΟ		19.868.540,45 €	95%

2. Ποιο είναι το επίσημο χρονοδιάγραμμα για την έναρξη λειτουργίας του δικτύου φυσικού αερίου στη Φλώρινα;

Το τροφοδοτικό δίκτυο Μέσης πίεσης και ο βασικός κορμός του δικτύου Χαμηλής Πίεσης εντός της πόλης της Φλώρινας ενεργοποιήθηκαν την προηγούμενη εβδομάδα. Το υπόλοιπο δίκτυο χαμηλής πίεσης θα ενεργοποιηθεί σταδιακά τις επόμενες εβδομάδες εντός Φεβρουαρίου. Ήδη στις 24.1.2025 ενεργοποιήθηκαν οι πρώτες συνδέσεις οικιακών καταναλωτών με το δίκτυο διανομής.

Η Enaon EDA, σύμφωνα και με σχετική απόφαση της ΡΑΑΕΥ, καλύπτει με χρηματοδότηση ύψους ~5 εκατ. € το κόστος των συνδέσεων των καταναλωτών με το δίκτυο καθώς από το καλοκαίρι βρίσκεται ήδη σε εξέλιξη η κατασκευή τους. Συνολικά αναμένονται να υλοποιηθούν περίπου 4.000 συνδέσεις οι μισές εκ των οποίων θα ενεργοποιηθούν αμέσως μετά την ενεργοποίηση του δικτύου.

Με την Α.Π. ΥΠΕΝ/ΕΣΠΑΕΝ/18389/316/28.2.2023 (ΦΕΚ Β' 1094/28.02.2023) Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, εκδόθηκε η προκήρυξη της Δράσης «Αντικατάσταση Συστημάτων Θέρμανσης Πετρελαίου με συστήματα Φυσικού Αερίου σε κατοικίες στον Δήμο Φλώρινας» που υλοποιείται στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ 2014-2020. Βάσει αυτής, τα νοικοκυριά της Φλώρινας που θα συμμετάσχουν στη δράση δικαιούνται επιδότηση έως και 100% του κόστους αντικατάστασης υφιστάμενο συστήματος θέρμανσης από νέο, πιο αποδοτικό, που θα τροφοδοτείται με φυσικό αέριο. Η υποβολή αιτήσεων ξεκίνησε με την έκδοση της Προκήρυξης της Δράσης και ολοκληρώθηκε στις 31/10/2023. Συνολικά υποβλήθηκαν 5245 αιτήσεις και εκτιμάται ότι οι συνολικά επιλέξιμες κατοικίες θα ανέλθουν σε περίπου 4.000.

3. Υπάρχει πρόβλεψη για τη σύνδεση της Φλώρινας με τον αγωγό TAP ή άλλο αγωγό φυσικού αερίου; Υπάρχει μελέτη για δημοπράτηση σχετικού έργου;

Το σχέδιο είναι να συνδεθεί η Φλώρινα με τον αγωγό Υψηλής Πίεσης του ΔΕΣΦΑ από τον μετρητικό σταθμό Περδίκκα-Εορδαίας, ο οποίος έχει ενταχθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΔΕΣΦΑ για την τροφοδοσία της περιοχής της Δυτικής Μακεδονίας.

4. Ποια είναι τα μέτρα που θα ληφθούν για να διασφαλιστεί η ομαλή και επαρκής προμήθεια φυσικού αερίου στην περιοχή;

Με βάση τα υπό το σημείο 1 στοιχεία, η ομαλή και αδιάλειπτη προμήθεια της περιοχής με φυσικό αέριο είναι απολύτως διασφαλισμένη. Παράλληλα, είναι χρήσιμο να υπογραμμιστεί ότι, έως την σύνδεση με τον ΔΕΣΦΑ, το υφιστάμενο ρυθμιστικό πλαίσιο διασφαλίζει πλήρως την ασφάλεια τροφοδοσίας της περιοχής μέσω Εικονικής Διασύνδεσης LNG. Συγκεκριμένα:

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 643/2018 (ΦΕΚ Β' 3334/10.08.2018), θεσπίστηκε το πλαίσιο για την ανάπτυξη Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 633/2021 (ΦΕΚ Β' 4271/16.09.2021), τροποποιήθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 643/2018 «Πλαίσιο Ανάπτυξης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Συμπιεσμένου/Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου».
- Με Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εκδόθηκε ο Τεχνικός Κανονισμός Χερσαίων Εγκαταστάσεων Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΦΕΚ Β' 3148/12.05.2023).
- Με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-128Α/2023 (ΦΕΚ Β' 7018/13.12.2023), εγκρίθηκαν οι όροι και τα κριτήρια του διαγωνισμού που θα διεξάγουν οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου για τη λήψη υπηρεσιών Εικονικής Διασύνδεσης LNG.
- Με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-128Β/2023 (ΦΕΚ Β' 7100/18.12.2023) ορίστηκε η μέγιστη μοναδιαία τιμή για την υπηρεσία της Εικονικής Διασύνδεσης για την Τροφοδότηση Απομακρυσμένου Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου με Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο».
- Με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-129/2024 (ΦΕΚ Β' 4265/19.07.2024), θεσπίστηκε το Πλαίσιο Τροφοδότησης Απομακρυσμένων Δικτύων Διανομής με χρήση Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου από Χρήστη ΟΔΥΦΑ.

5. Έχετε υπολογίσει το επιπλέον κόστος μεταφοράς του φυσικού αερίου με βυτιοφόρα, το οποίο θα προστεθεί στις ήδη αυξημένες τιμές του;

Το κόστος μεταφοράς του LNG αποτελεί μέρος των εγκεκριμένων λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 633/2021, τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής (ΦΕΚ Β' 3358/30.06.2022) και την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων ΡΑΕΥ Ε-14/2024 (ΦΕΚ Β' 751/01.02.2024).

Με βάση το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, είναι απολύτως σαφές ότι το κόστος μεταφοράς του υγροποιημένου φυσικού αερίου δεν επιβαρύνει μονοσήμαντα τους τελικούς καταναλωτές της Φλώρινας, αλλά ούτε σχετίζεται μόνο με τους καταναλωτές της Δυτικής Μακεδονίας. Πλέον, με την ενοποίηση του οικιακού/εμπορικού τιμολογίου διανομής με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-257/2024 (ΦΕΚ Β' 6574/29.11.2024) όλοι ανεξαιρέτως οι οικιακοί και

εμπορικοί καταναλωτές σε όλα τα δίκτυα διανομής που διαχειρίζεται η Enaon EDA σε όλη τη χώρα έχουν ακριβώς το ίδιο τιμολόγιο διανομής, ανεξάρτητα από το αν είναι συνδεδεμένοι σε απομακρυσμένο δίκτυο διανομής ή στο ενεργό υφιστάμενο διασυνδεδεμένο δίκτυο.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση.

Athens, January 27th, 2025

Dear Sir/Madam,

Further to Question No. 2761/20.01.2025 submitted to the Minister of Environment and Energy by Members of Parliament from Nea Aristera regarding Florina, we would like to inform you of the following.

1. How did the Ministry approve the funding without ensuring how the natural gas would be delivered? How many millions were allocated to this project?

The total budget for the construction project in Florina was €19.87 million, with 68.3% co-financing from the Public Investment Program (PIP).

Enaon EDA's project involved constructing a 52 km Medium-Pressure supply pipeline and a 50 km Low-Pressure network within the city of Florina, which are almost fully completed. The above-mentioned Medium-Pressure pipeline was meant to be connected to the DESFA High-Pressure pipeline from the Perdikkas-Eordaia metering station, which had been included in DESFA's Development Plan to supply the Western Macedonia region.

As DESFA's pipeline project was scheduled for 2025, Enaon EDA undertook the construction of a Liquefied Natural Gas (LNG) station with a budget of €1.7 million, which would supply the city until DESFA's project is completed. In September 2025, when DESFA's project will be delivered, Florina will be exclusively supplied via DESFA's network from the Perdikkas metering station. Given the region's climatic conditions, the LNG station will remain on standby to enhance supply security in the event of any temporary interruptions.

The following table details the amounts of the Financing Action across individual sub-projects, excluding archaeology and PUO.

Sub-project	Title	Budgeted Expenditure	Absorption Rate as of 31.12.2024
1	Construction Works for Medium and Low-Pressure Distribution Network, Service Line Connections, and Equipment Installation (measurement stations, regulators, valves, etc.)	18.700.000,00 €	96%
2	Procurement of Materials for Network Construction, Consumer Connections, and Required Equipment.	49.048,20 €	100%

3	Project Management and Supervision of Medium and Low-Pressure Distribution Network Construction, Service Line Connections, and Equipment Installation.	722.447,25 €	75%
4	Inspection, Testing, and Certification of Construction Works (TPI)	284.445,00 €	80%
7	Procurement of MR-DR Distribution Stations and Measurement/Regulation Stations	112.600,00 €	100%
TOTAL		19.868.540,45 €	95%

2. What is the official timeline for the commencement of the natural gas network's operation in Florina?

The Medium-Pressure supply network and the main loop of the Low-Pressure network within the city of Florina were activated last week. The remaining Low-Pressure network will be gradually activated over the coming weeks in February. As of January 24, 2025, the first residential consumer connections to the distribution network have been activated.

Enaon EDA, in accordance with a relevant decision by RAAEY, is covering the cost of consumer connections to the network with financing amounting to approximately €5 million, as their construction has been underway since the summer. A total of approximately 4,000 connections are expected to be completed, half of which will be activated immediately after the network's activation.

By virtue of Ministerial Decision ΥΠΕΝ/ΕΣΠΑΕΝ/18389/316/28.2.2023 (OGG B' 1094/28.02.2023), as amended and currently in effect, the call for the Action "Replacement of Oil Heating Systems with Natural Gas Systems in Residences in the Municipality of Florina," implemented under the NSRF 2014-2020, was issued. According to this decision, households in Florina participating in the Action are entitled to a subsidy of up to 100% of the cost of replacing their existing heating system with a new, more efficient system powered by natural gas.

The submission of applications began with the issuance of the Action's Call and was completed on October 31, 2023. A total of 5,245 applications were submitted, and it is estimated that approximately 4,000 residences will be deemed eligible.

3. Is there a plan to connect Florina to the TAP pipeline or another natural gas pipeline? Is there a study for tendering such a project?

The plan is to connect Florina to the DESFA High-Pressure pipeline from the Perdikkas-Eordaia metering station, which has been included in DESFA's Development Plan to supply the Western Macedonia region.

4. What measures will be taken to ensure the smooth and sufficient supply of natural gas to the region?

Based on the information under point 1, the smooth and uninterrupted supply of natural gas to the area is fully ensured. At the same time, it is important to emphasize that, until the

connection with DESFA, the existing regulatory framework fully guarantees the security of supply to the area through Virtual LNG Interconnection. Specifically:

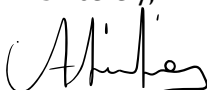
- With RAE Decision 643/2018 (OGG B' 3334/10.08.2018), the framework for the development of Remote Distribution Networks using Compressed/Liquefied Natural Gas was established.
- With RAE Decision 633/2021 (OGG B' 4271/16.09.2021), RAE Decision 643/2018 was amended, titled "Framework for the Development of Remote Distribution Networks using Compressed/Liquefied Natural Gas".
- By decision of the Ministry of Environment and Energy, the Technical Regulation for Onshore Liquefied Natural Gas Gasification Installations was issued (OGG B' 3148/12.05.2023).
- With RAAEY Decision E-128A/2023 (OGG B' 7018/13.12.2023), the terms and criteria for the tender to be conducted by the Natural Gas Distribution Network Operators for the provision of Virtual LNG Interconnection services were approved.
- With RAAEY Decision E-128B/2023 (OGG B' 7100/18.12.2023), the maximum unit price for the Virtual Interconnection service for the supply of Remote Natural Gas Distribution Networks with Liquefied Natural Gas was set.
- With RAAEY Decision E-129/2024 (OGG B' 4265/19.07.2024), the framework for supplying Remote Distribution Networks with Liquefied Natural Gas by a TLS User was established.

5. Has the additional cost of transporting natural gas by tanker trucks, which will be added to already high prices, been calculated?

The transportation cost of LNG is part of the approved operational expenses of the Operator, in accordance with RAE Decision 633/2021, the Tariff Regulation for the Basic Distribution Activity (OGG B' 3358/30.06.2022), and Tariff Approval Decision RAAEY E-14/2024 (OGG B' 751/01.02.2024).

Based on the current regulatory framework, it is absolutely clear that the transportation cost of liquefied natural gas is not exclusively borne by the final consumers in Florina, nor is it limited to consumers in Western Macedonia. Furthermore, with the unification of the residential/commercial distribution tariff through RAAEY Decision E-257/2024 (OGG B' 6574/29.11.2024), all residential and commercial consumers across all distribution networks managed by Enaon EDA throughout the country now have the same distribution tariff, regardless of whether they are connected to a remote distribution network or the active existing interconnected network.

We remain at your disposal for any clarification.

Sincerely,

Antonios Liolios
Head of Regulatory
& Institutional Affairs