



ΠΡΕΣΒΕΙΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

ΚΑΪΡΟ

**Γραφείο Οικονομικών και
Εμπορικών Υποθέσεων**

Ενημερωτικό σημείωμα

Επισκόπηση ενεργειακών εξελίξεων στην Αίγυπτο

Σύνοψη

Το 2025 σηματοδότησε τη στρατηγική μετατόπιση της Αιγύπτου ως προς το περιεχόμενο του ρόλου του περιφερειακού ενεργειακού κόμβου που επιθυμεί να διαδραματίσει.

Ως προς το φυσικό αέριο, η Αίγυπτος προβάλλει πρωτίστως τη διαθεσιμότητα των υποδομών της για την υγροποίηση, επαναεριοποίηση και μεταφορά φυσικού αερίου και προσδιορίζει το ρόλο της ως μεσάζοντα για την υγροποίηση του φυσικού αερίου γειτονικών χωρών, το οποίο στη συνέχεια θα επανεξάγεται σε μεγαλύτερες αγορές. Η αλλαγή πολιτικής ήρθε ως αποτέλεσμα της προτεραιοποίησης της ενεργειακής ασφάλειας έναντι της περιφερειακής επιρροής δια της εξαγωγής ΥΦΑ, ενώ η διακοπή από τις 28 Φεβρουαρίου 2026 των εξαγωγών ισραηλινού φυσικού αερίου προς την Αίγυπτο, σε συνέχεια των αμερικανο-ισραηλινών πληγμάτων στο Ιράν, ασκεί επιπλέον πίεση στο ενεργειακό σύστημα της χώρας.

Ως προς το υδρογόνο, υιοθετήθηκε μια πιο ρεαλιστική προσέγγιση με έμφαση στην εγχώρια βιομηχανική χρήση του καυσίμου. Η πρόοδος το 2025 ήρθε κυρίως από τα πεδία της ηλιακής και της αιολικής ενέργειας, όπου ανακοινώθηκαν νέα έργα ή επέκταση υφιστάμενων εγκαταστάσεων παραγωγής ενέργειας και συστημάτων αποθήκευσης με μπαταρίες. Οι ηλεκτρικές διασυνδέσεις με άλλες χώρες αξιοποιούνται ως υποδομές ενεργειακής ασφάλειας και, δεδομένου του ακόμα χαμηλού επιπέδου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, προβάλλεται δευτερευόντως η ευκαιρία εξαγωγής πλεονάσματος ενέργειας μέσω αυτών.

Η αι/πολιτική προσέλκυσης ξένων βιομηχανιών με εξαγωγικό προσανατολισμό για τη μεταφορά της παραγωγής τους τοπικά εφαρμόζεται και στον τομέα της ενέργειας και συμπληρώνει το αφήγημα του περιφερειακού ενεργειακού κόμβου με την ανάπτυξη ικανότητας και στο πεδίο του εξοπλισμού καθαρής ενέργειας.

Υδρογονάνθρακες

Το 2025 σηματοδότησε τη στρατηγική μετατόπιση της Αιγύπτου ως προς το περιεχόμενο του ρόλου του περιφερειακού ενεργειακού κόμβου που επιθυμεί να διαδραματίσει.

Ως προς το φυσικό αέριο, το αφήγημα του περιφερειακού κόμβου δε βασίζεται πια στην εγχώρια παραγωγή και στην πώληση του πλεονάσματος, δεδομένου ότι τέτοιο πλεόνασμα δεν υπάρχει. Αντίθετα, η Αίγυπτος προβάλλει πλέον τη διαθεσιμότητα των υποδομών της για την υγροποίηση, επαναεριοποίηση και μεταφορά φυσικού αερίου και προσδιορίζει το ρόλο της ως μεσάζοντα για την υγροποίηση του φυσικού αερίου γειτονικών χωρών, το οποίο στη συνέχεια θα επανεξάγεται σε μεγαλύτερες αγορές.

Τη νέα στρατηγική εξυπηρετούν και οι συμφωνίες εισαγωγής φυσικού αερίου από το Ισραήλ (κοίτασμα Leviathan, μέσω υφιστάμενων και του υπό κατασκευή αγωγού Nitzana) και από την Κύπρο, για υγροποίηση και εξαγωγή, κυρίως στην Ευρώπη, αλλά και σε χώρες της Μέσης Ανατολής, όπως προκύπτει από πρόσφατες συμφωνίες προμήθειας του Λιβάνου και της Συρίας με φυσικό αέριο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Όσον αφορά το κοίτασμα Αφροδίτη, Κύπρος και Αίγυπτος φέρεται να έχουν συμφωνήσει στην πλήρη χρηματοδότηση από την πρώτη τής κατασκευής υποθαλάσσιου αγωγού που θα μεταφέρει το κυπριακό φυσικό αέριο στον αιγυπτιακό τερματικό σταθμό Damietta, έναντι χρήσης των εκεί εγκαταστάσεων υγροποίησης και επαναεριοποίησης, όπως και ότι η Αίγυπτος θα έχει το πλεονέκτημα του δικαιώματος πρώτης άρνησης (ROFR), καλύπτοντας έτσι και τη διάσταση της ενεργειακής ασφάλειας.

Ενεργειακή ασφάλεια

Η αλλαγή πολιτικής ήρθε ως αποτέλεσμα της προτεραιοποίησης της ενεργειακής ασφάλειας έναντι της περιφερειακής επιρροής δια της εξαγωγής ΥΦΑ. Παρά την αρχική αισιοδοξία για τον όγκο των ανεκμετάλλευστων υπεράκτιων αποθεμάτων φυσικού αερίου, ιδίως του κοιτάσματος Zohr, η Αίγυπτος υποχρεώθηκε να καταφύγει στις εισαγωγές για να καλύψει την εγχώρια ζήτηση. Η στασιμότητα της παραγωγής αποδίδεται σε συνδυασμό παραγόντων: σταδιακή εξάντληση των αποθεμάτων, τεχνικά προβλήματα, γεωπολιτική κρίση, αλλά και απροθυμία των πετρελαϊκών εταιρειών να προχωρήσουν στις προβλεπόμενες επενδύσεις, καθώς το δημόσιο αδυνατούσε να τους

καταβάλει τις οφειλόμενες πληρωμές, λόγω της σοβαρής έλλειψης συναλλάγματος. Στην κορύφωση της συναλλαγματικής κρίσης το 2024, τα χρέη του δημοσίου προς τις πετρελαϊκές εταιρείες ξεπέρασαν τα 6 δισ. δολάρια ΗΠΑ. Ήταν τότε που οι εισαγωγές ενεργειακών προϊόντων εκτινάχθηκαν καθιστώντας την Αίγυπτο καθαρό εισαγωγέα ενέργειας.

Με το 60% της ηλεκτρικής ενέργειας στην Αίγυπτο να παράγεται με την καύση φυσικού αερίου, η μείωση της παραγωγής του υποχρέωσε σε συστηματικές και παρατεταμένες διακοπές ρεύματος, ιδίως τη διετία 2023 – 2024. Η κορύφωση της ζήτησης το καλοκαίρι του 2025 πίεσε περαιτέρω το σύστημα και οδήγησε στη λήψη μέτρων, όπως:

- Σύναψη συμφωνιών προμήθειας LNG. Αναφέρονται συμφωνίες ύψους 3 δισ. δολαρίων ΗΠΑ με τις Shell και TotalEnergies για την προμήθεια 60 φορτίων LNG το 2025 και άλλων για την προμήθεια 125 φορτίων/έτος για τα επόμενα 3 – 5 χρόνια, μεταξύ άλλων με τις Saudi Aramco, Trafigura Group, Vitol Group, Hartree Partners, BGN, Shell και Socar.
- Ενοικίαση πλωτών μονάδων αποθήκευσης και επαναεριοποίησης (FSRUs) για τη διαχείριση των εισαγωγών ΥΦΑ. Οι μονάδες Hoegh Galleon, Energos Eskimo και Energos Power είναι αγκυροβολημένες και λειτουργούν στο λιμάνι Ain Sokhna (κόλπος Σουέζ), η Energos Winter βρίσκεται στη Damietta (Μεσόγειος) και η Energos Force FSRU στο λιμάνι Aqaba της Ιορδανίας, όπου έχει συνδεθεί με τον Αραβικό Αγωγό Φυσικού Αερίου.
- Νέες διαδικασίες ταχείας αδειοδότησης, εισαγωγή ρήτρας use-it-or-lose-it στις συμβάσεις μίσθωσης (αρχική διάρκεια δύο ετών το πολύ), αλλά και επανεξέταση του πλαισίου τιμολόγησης παλαιότερων συμβάσεων, ώστε να ανταποκρίνεται στα σημερινά δεδομένα.
- Αποπληρωμή, τον Ιανουάριο φέτος, χρεών προς διεθνείς πετρελαϊκές εταιρείες ύψους 5 δισ. δολαρίων ΗΠΑ.
- Και κυρίως, εντατικοποίηση της έρευνας και εξόρυξης (upstream). Το Υπουργείο Πετρελαίου και Ορυκτών Πόρων έχει εξαγγείλει πρόγραμμα γεωτρήσεων που το χαρακτηρίζει ως το μεγαλύτερο που έγινε ποτέ στη Μεσόγειο. Περιλαμβάνει 480 γεωτρήσεις μέσα στα επόμενα 5 χρόνια, εκ των οποίων οι 101 θα πραγματοποιηθούν εντός του 2026. 57 διεθνείς πετρελαϊκές εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων των 8 μεγαλύτερων, δραστηριοποιούνται ήδη στην Αίγυπτο, ενώ για την επόμενη πενταετία οι Eni, BP και Arcius δεσμεύτηκαν για την πραγματοποίηση επενδύσεων ύψους 16,7 δισ. δολαρίων ΗΠΑ, και η Shell αποφάσισε την αξιοποίηση του κοιτάσματος φυσικού αερίου West Mina.

Εξελίξεις στη Μέση Ανατολή

Στις 28 Φεβρουαρίου 2026 το Ισραήλ διέκοψε τις εξαγωγές προς την Αίγυπτο φυσικού αερίου από τα υπεράκτια κοιτάσματα Tamar και Leviathan, επικαλούμενο ανωτέρα βία. Οι ανεσταλμένες εξαγωγές ανέρχονται σε περίπου 1,1 δισ. κυβικά πόδια την ημέρα, ασκώντας επιπλέον πίεση στο ενεργειακό σύστημα της Αιγύπτου, δεδομένου ότι η χώρα παράγει περίπου 4,1 δισ. κ.π. φυσικού αερίου την ημέρα, με την ημερήσια εγχώρια ζήτηση στα 6,2 δισ. κ.π.

Η πρώτη αντίδραση του αι/Υπουργείου Πετρελαίου και Ορυκτών Πόρων ήταν να ενεργοποιήσει σχέδια έκτακτης ανάγκης, που περιλαμβάνουν επαναπρογραμματισμό των εισαγωγών ΥΦΑ (σχέδια για εισαγωγή 75 επιπλέον φορτίων, αξίας 3,75 δισ. δολαρίων) και διαφοροποίηση των πηγών εισαγωγής, μίσθωση πέντε επιπλέον FSRUs στο λιμάνι Ain Sokhna με συνολική χωρητικότητα 2 δισ. κ.π. ανά ημέρα, αύξηση της παραγωγής των διυλιστηρίων και ενίσχυση των στρατηγικών αποθεμάτων καυσίμων. Ο πρωθυπουργός Madbouly διαβεβαίωσε ότι τα στρατηγικά αποθέματα πετρελαίου παραμένουν σε ασφαλή επίπεδα και ότι η προμήθεια βασικών τομέων (παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, βιομηχανία και νοικοκυριά) εξακολουθεί χωρίς διακοπή.

Ηλεκτρικές διασυνδέσεις

Ο ρόλος του ενεργειακού κόμβου συσχετίζεται αυξητικά και με τον αριθμό των ηλεκτρικών διασυνδέσεων της Αιγύπτου με γειτονικές χώρες. Αυτή τη στιγμή διαθέτει διασυνδέσεις με τις:

- Ιορδανία: γραμμή ισχύος 550 MW σε διαδικασία αναβάθμισης σε 2 GW.
- Λιβύη: γραμμή 150 MW και σχέδια για αναβάθμιση σε 2 GW.
- Σουδάν: ξεκίνησε το 2021 στα 80 MW και βρίσκεται σε διαδικασία αναβάθμισης σε 300 MW.
- Σαουδική Αραβία: σε εξέλιξη έργο διασύνδεσης ισχύος 3 GW, που θεωρείται εμβληματικό και πρωτοπόρο στη Μέση Ανατολή σε όρους μεγέθους, τεχνολογίας και διασύνδεσης ηλεκτρικών δικτύων. Αναμένεται να περάσει σε φάση δοκιμαστικής λειτουργίας εντός των προσεχών εβδομάδων.

Οι ηλεκτρικές συνδέσεις, και κυρίως αυτή με τη Σαουδική Αραβία, παρουσιάζονται ως βήματα για τη δημιουργία μιας κοινής αραβικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα συμβάλλει στην ενεργειακή ασφάλεια των διασυνδεδεμένων χωρών.

Εκτός αυτών, η Αίγυπτος προωθεί ενεργά και τα έργα μεταφοράς στην Ευρώπη πλεονάζουσας ηλεκτρικής ενέργειας παραγόμενης από ΑΠΕ. Με τον «GREGY - Elica

Interconnector» του Ομίλου Κοπελούζου η Αίγυπτος διεκδικεί το ρόλο της γέφυρας μεταξύ των παραγωγών ΑΠΕ της Ανατολικής Μεσογείου και των ευρωπαϊκών αγορών. Παράλληλα επιδιώκει έναν ευρύτερο ρόλο στην Ευρώπη, με έργο ηλεκτρικής διασύνδεσης μέσω Ιταλίας ισχύος έως 3 GW. Σε αυτή την κατεύθυνση, τον Οκτώβριο 2025 η αι/Εταιρεία Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας συμφώνησε με την εμιρατινή K&K Investment Company την εκπόνηση των τελικών τεχνικών, περιβαλλοντικών και οικονομικών μελετών του έργου.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η ενεργειακή στρατηγική της Αιγύπτου υπαγορεύει την αύξηση της συμβολής των ΑΠΕ στο εθνικό ενεργειακό μείγμα σε 42% ως το 2030, ως ένα πρώτο ορόσημο προς την επίτευξη του στόχου του 60% ως το 2040. Με τη σημερινή συμμετοχή των ΑΠΕ στο αι/ενεργειακό μείγμα να εκτιμάται σε 10%-12%, ο στόχος αυτός φαίνεται ιδιαίτερα φιλόδοξος, ιδίως καθώς η χώρα τοποθετείται ως περιφερειακός κόμβος και στο πεδίο των ΑΠΕ. Για το λόγο αυτό, η έμφαση στο ρόλο αυτό δόθηκε στην εξαγωγή υδρογόνου και στην κατασκευή φωτοβολταϊκών και συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρίες, ενώ οι ηλεκτρικές διασυνδέσεις με άλλες χώρες προωθούνται ως υποδομές ενεργειακής ασφάλειας και εξαγωγής πλεονάσματος ενέργειας από ΑΠΕ.

Υδρογόνο

Οστόσο, το υψηλό κόστος, οι περιορισμοί στις υποδομές και χαμηλότερη ζήτηση από την Ευρώπη, οδήγησαν την Αίγυπτο σε αναθεώρηση της στρατηγικής της για το πράσινο υδρογόνο το 2025. Η νέα πιο ρεαλιστική προσέγγιση δίνει έμφαση στην εγχώρια βιομηχανική χρήση του καυσίμου, ιδίως για την παραγωγή αμμωνίας που χρησιμοποιείται στη βιομηχανία λιπασμάτων, παρά στις εξαγωγές του καυσίμου καθαυτού. Πάντως, στην εθνική της στρατηγική για το υδρογόνο παραμένει ο στόχος κατάκτησης του 5% - 8% της παγκόσμιας αγοράς εμπορεύσιμου υδρογόνου ως το 2040.

Εμβληματικά νέα έργα που ανακοινώθηκαν το 2025 περιλαμβάνουν:

- Παραγωγή 1Mt πράσινης αμμωνίας / έτος, από πράσινο υδρογόνο, που θα χρησιμοποιηθεί ως καύσιμο για τα πλοία που διέρχονται τη διώρυγα του Σουέζ. Η κοινοπραξία, αποτελούμενη από τις EDF Renewables (Γαλλία) και Zero Waste (HAE), θα κατασκευάσει δικό της ηλιακό και αιολικό πάρκο στην περιοχή Ras Shukeir, αποβάθρα και μονάδα αφαλάτωσης θαλασσινού νερού.

- Η Αίγυπτος φέρεται επίσης να προωθεί επένδυση ύψους 17 δισ. δολαρίων για την κατασκευή του μεγαλύτερου εργοστασίου πράσινου υδρογόνου στον κόσμο στο Νότιο Σινά, σε συνεργασία με το Υπουργείο Στρατιωτικής Παραγωγής, για την παραγωγή 400 χιλ. τόνων πράσινου υδρογόνου το χρόνο. Η εγκατάσταση θα τροφοδοτείται από 3,1 GW ηλιακής ενέργειας.

Τέλος, το 2025 καταγράφηκε η πρώτη βιομηχανική χρήση υδρογόνου στην Αίγυπτο ως καύσιμο για λέβητες στην Alexandria National Refining and Petrochemicals Company, ενώ στις αρχές του 2026 ξεκίνησε μερικώς η λειτουργία μονάδας παραγωγής πράσινου υδρογόνου δυναμικότητας 100 MW της κοινοπραξίας Scatec (Νορβηγία), Αιγυπτιακού Επενδυτικού Ταμείου, Orascom Construction (Αίγυπτος) και Fertiglobe (ΗΑΕ) στη βιομηχανική περιοχή Ain Sokhna (οικονομική ζώνη διώρυγας Σουέζ) και η εξαγωγή της παραγόμενης πράσινης αμμωνίας στη Γερμανία και στις ΗΠΑ.

Σημειώνουμε ακόμα το έργο παραγωγής πράσινης αμμωνίας για ναυτιλιακά καύσιμα και άλλες βιομηχανικές χρήσεις στο East Port Said (οικονομική ζώνη διώρυγας Σουέζ), ύψους 11 δισ. δολαρίων ΗΠΑ, που αναπτύσσει η γερμανική DAI Infrastruktur GmbH με τη συμμετοχή και ελληνικών κεφαλαίων, με στόχο την εξαγωγή 2 εκ. τόνων πράσινης αμμωνίας το χρόνο.

Ηλιακή και αιολική ενέργεια

Σύμφωνα με την αι/Αρχή νέων και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (NREA), το τελευταίο τρίμηνο του 2025 η εγκαταστημένη ισχύς ΑΠΕ ανήλθε σε 9,1 GW (2,8 GW υδροηλεκτρικά, 3 GW αιολικά, 3,2 GW φωτοβολταϊκά και 0,1 GW βιομάζα), με αιολικά και φωτοβολταϊκά έργα 4 GW υπό κατασκευή και άλλα 14 GW σε στάδιο ωρίμανσης (9,4 GW αιολικά και 4,7 GW φωτοβολταϊκά). Το Υπουργείο Ηλεκτρισμού και ΑΠΕ εκτιμά ότι η εγκαταστημένη ισχύς από ΑΠΕ θα ανέλθει σε 24 GW μέχρι το 2030.

Στις εξελίξεις των τελευταίων μηνών περιλαμβάνονται:

- Η έναρξη λειτουργίας της πρώτης φάσης του έργου Obelisk, μεγάλης κλίμακας φωτοβολταϊκού πάρκου συνολικής ισχύος 1,1 GW με συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρίες ισχύος 100 MW/200 MW που αναπτύχθηκε από τη νορβηγική Scatec (σύμβαση PPA), με χρηματοδότηση, μεταξύ άλλων, από τις Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD), Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (EIB), Αφρικανική Τράπεζα Ανάπτυξης (AfDB) και τη βρετανική αναπτυξιακή τράπεζα BII.
- Η έναρξη κατασκευής της δεύτερης φάσης του έργου Abydos, μεγάλης κλίμακας φωτοβολταϊκού πάρκου συνολικής ισχύος 1 GW με συστήματα αποθήκευσης

ενέργειας με μπαταρίες ισχύος 600 MW. Αναπτύσσεται από την Abydos for Renewable Energy SAE, εταιρεία ειδικού σκοπού της εμιρατινής Amea Power. Η πρώτη φάση του έργου, ισχύος 500MW τέθηκε σε παραγωγική λειτουργία στο τέλος του 2024.

- Έγκριση τεσσάρων έργων ηλιακής και αιολικής ενέργειας Peer-to-Peer (P2P), συνολικής ισχύος 400 MW, για την απευθείας προμήθεια ανανεώσιμης ηλεκτρικής ενέργειας σε βιομηχανικούς καταναλωτές.

Παραγωγή εξοπλισμού καθαρής ενέργειας

Η μεταφορά της παραγωγής αλλοδαπών επιχειρήσεων εξοπλισμού καθαρής ενέργειας εγχώρια, είναι μία άλλη παράμετρος της ενεργειακής στρατηγικής της Αιγύπτου. Στην κατεύθυνση αυτή ανακοινώθηκαν πρόσφατα, μεταξύ άλλων:

- Συμφωνία της αι/Kemet Industries με την κινεζική Suzhou GCL Photovoltaic Technology για την κατασκευή βιομηχανικής εγκατάστασης κατασκευής ηλιακών συλλεκτών και φωτοβολταϊκών συστημάτων στην Αίγυπτο, ύψους 500 εκ. δολαρίων ΗΠΑ.
- Έτερη συμφωνία της Kemet Industries με την επίσης κινεζική Cornex New Energy για την κατασκευή εργοστασίου μπαταριών αποθήκευσης ενέργειας, αξίας 200 εκ. δολαρίων.
- Κατασκευή στην οικονομική ζώνη της διώρυγας του Σουέζ εργοστασίου παραγωγής μπαταριών για την αποθήκευση ενέργειας από την κινεζική Sungrow Power Supply.

Πυρηνική ενέργεια

Ο πρώτος πυρηνικός σταθμός ηλεκτροπαραγωγής της Αιγύπτου στην El Dabaa, δυναμικότητας 4,8 GW, κατασκευάζεται από τη ρωσική Rosatom. Αναμένεται να τεθεί σε μερική λειτουργία ως το τέλος του 2028, με την ολοκλήρωση του έργου να προγραμματίζεται για το 2030. Η Αίγυπτος εξετάζει ακόμα την περίπτωση των μικρών και των πλωτών αντιδραστήρων, ενώ αντιμετωπίζει την πυρηνική ενέργεια ως μέσο για την επίτευξη σταθερότητας στο ηλεκτρικό δίκτυο, ιδίως σε συνθήκες υψηλής διεύθυνσης ΑΠΕ.