

News of the Energy Industry | Jul - Sep 2025



Editorial: Greek renewables market at a crucial juncture

Ever higher curtailments together with zero or negative prices have been a double whammy lately for the renewable market in Greece, especially for photovoltaics.

Just in September, there were 27 negative hours in the Day Ahead Market, during which producers with Contracts for Difference (CfDs) did not get paid by the market operator, according to the law. This affects owners of solar farms over 400 kW, who see their monthly income drop, especially if curtailments are also taken into account.

Energy storage projects cannot come soon enough, according to the market, to provide a solution. However, standalone batteries from the first two Greek auctions have been given an extension until March 2026 in order to declare connection readiness. Therefore, the date has been pushed back compared to September 2025, meaning that adverse conditions for renewables will continue.

The situation has resulted in a drop in new applications for photovoltaics. According to the regulatory authority, RAAEY, currently they are a small fraction compared to 2-3 years ago. Furthermore, investors are looking to buy solar farms with Feed-in Tariffs or PPAs who have more predictable remuneration. Banks have also raised their requirements lately for financing CfD projects.

Natural gas consumption rises by 12.4% in H1 2025

Greek natural gas consumption rose 12.38% to 34.59 TWh during the first half of 2025, according to DESFA. It was 30.78 TWh in the same period last year.

Total demand in the country reached 37.45 TWh (+19.96%). A 550% rise was recorded in the interconnection with Bulgaria with 2.86 TWh versus 0.44 TWh last year.

Entry points Sidirokastro and Revythoussa (LNG) were the two main gates. In the first case, 16.40 TWh were imported (+4.46%), while the LNG terminal contributed 14.62 TWh (+58.91%), despite the fact that it remained offline for maintenance for almost a month in spring.

Chevron and HELLENiQ Energy to carry out hydrocarbon exploration south of Crete

Two oil companies, Chevron (USA) and HELLENiQ Energy (Greece), have made offers in the international tender carried out by the ministry of environment and energy for the offshore concessions south of Crete.

These two names are joined by ExxonMobil, who already has undertaken exploration in blocks south of the Peloponnesse. The next steps involve the signing of the formal exploration agreements with the Greek state and their ratification by the Parliament. Consequently, the two oil groups will carry out seismic surveys and possible exploratory drilling in the region.

These developments take place during heightened geopolitical tensions. Turkey has approached Libya, in order to solidify their mutual delineation agreement concerning the Exclusive Economic Zone (EEZ), in a manner hostile to Greek interests and against international law.

HEDNO: Over 20,000 self-consumption solar projects connected in the last 18 months

The Greek distribution network operator, HEDNO, announced that in the last 18 months, over 20,000 photovoltaics for self-consumption were connected across the country.

Total capacity has reached 995 MW with 35,312 separate installations. Over 50% of these were connected in the last year and a half.

Out of that total, 34,108 are systems of up to 100 kW, amounting to 360 MW. There are also 40,685 photovoltaics of the Solar Rooftops program, reaching 371 MW.

IPTO: 14,284 renewable projects with connection terms

A significant number of renewable energy projects have received final connection terms from the transmission operator, IPTO.

Specifically, at the end of April 2025, the operator had already provided terms to:

- 2,440 renewable energy plants with a total capacity of 14,284 MW.
- 27 energy storage projects with a capacity of 896 MW and storage of 4,880 MWh.

These are added to about 16 GW of renewables currently in operation.

Principia buys EDPR's 150 MW wind portfolio

Principia, a company owned by Italian Enel and funds under Macquarie, signed a deal to purchase EDP Renovaveis's 150 MW wind farms portfolio in Greece.

The price was set at 200 million Euros and the four projects have Contracts for Difference with a 20 year duration. Through this acquisition, Principia now controls 727 MW in Greece.

Curtailments more than double in first seven months of 2025

Renewable energy curtailments have reached 1,385 GWh or 8.3% of total production in Greece during the first seven months of the year. This is more than double compared to 585 GWh in 2024.

In July 2025, renewables set a new record with 2,871 GWh, while natural gas provided 2,494 GWh and the average wholesale price was 100.6 euros/MWh.

During the same month, lignite reached a new low with 1,739 GWh and only 5.2% of the mix. Greek power exports rose to 963 GWh, as the country has become a net exporter this year.

Applications for new wind farms drop in 2025

In the first half of 2025, there is a steep drop in investors' applications for new wind farms. The number has been reduced by 65% annually, with 214 MW compared to 618 MW a year earlier.

The Hellenic Wind Energy Association (HWEA) has complained of a lengthy licensing process, which delays projects and reduces the sector's attractiveness.

According to WindEurope, 152 MW of new wind farms were connected in H1, with another 148 MW expected in H2 for a total of 300 MW. This is less than what is needed to achieve the National Energy and Climate Plan's 2030 goal.

Editorial: Σε κομβικό σημείο η αγορά των ΑΠΕ

Οι ολοένα και υψηλότερες περικοπές σε συνδυασμό με τις μηδενικές ή αρνητικές τιμές αποτελούν διπλό πλήγμα για την ελληνική αγορά ΑΠΕ, ιδίως για τα φωτοβολταϊκά.

Μονάχα το Σεπτέμβριο υπήρξαν 27 ώρες με αρνητική τιμή στην Προημερήσια Αγορά, κατά τις οποίες οι παραγωγοί με Συμβάσεις Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ-CfD) δεν πληρώθηκαν από τον λειτουργό της αγοράς με βάση τη νομοθεσία. Αυτό επηρεάζει ιδιοκτήτες έργων άνω των 400 kW, που βλέπουν τα έσοδά τους να μειώνονται, ιδίως αν συμπεριλάβουμε και τις περικοπές.

Σύμφωνα με την αγορά, τα έργα αποθήκευσης ενέργειας πρέπει να έρθουν επείγοντως για να βελτιώσουν τις συνθήκες. Εντούτοις, οι αυτόνομες μονάδες με μπαταρίες των δύο πρώτων δημοπρασιών έλαβαν παράταση ώστε να είναι έτοιμα προς ηλέκτριση το Μάρτιο του 2026, αντί για το Σεπτέμβριο του 2025 αρχικά. Έτσι, οι δυσμενείς συνθήκες στην αγορά των ΑΠΕ συνεχίζονται προς το παρόν.

Η κατάσταση οδήγησε ήδη σε πτώση των αιτήσεων για νέα έργα φωτοβολταϊκών. Σύμφωνα με τη ΡΑΑΕΥ, έχουν περιοριστεί πλέον σε ένα κλάσμα από ότι ήταν πριν από 2-3 χρόνια. Παράλληλα, οι επενδυτές ενδιαφέρονται να αγοράσουν έργα με ταρίφα ή διμερή συμβόλαια, διότι έχουν πιο προβλέψιμα έσοδα σε σχέση με τα CfD. Τέλος, οι τράπεζες επίσης ανέβασαν τις απαιτήσεις τους για τη χρηματοδότηση των έργων CfD, αντανakλώντας έτσι τις συνθήκες.

Αύξηση 12,4% της κατανάλωσης φυσικού αερίου το α' εξάμηνο

Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΔΕΣΦΑ για το α' εξάμηνο του 2025, η εγχώρια κατανάλωση φυσικού αερίου καταγράφεται αυξημένη κατά 12,38% στις 34,59 TWh, έναντι 30,78 TWh την ίδια περίοδο του 2024.

Ειδικότερα, κατά το διάστημα Ιανουάριος – Ιούνιος 2025, η συνολική ζήτηση φυσικού αερίου στην Ελλάδα, συμπεριλαμβάνοντας και τις εξαγωγές, ανήλθε σε 37,45 TWh, αυξημένη κατά 19.96 % σε σχέση με 31,22 TWh στο α' εξάμηνο του 2024. Αξιοσημείωτη ήταν η αύξηση των εξαγωγών φυσικού αερίου, μέσω των σημείων διασύνδεσης Σιδηροκάστρου και Νέας Μεσημβρίας, οι οποίες ανήλθαν σε 2,86 TWh, από 0,44 TWh την προηγούμενη χρονιά — αύξηση που ξεπερνά το +550%.

Στο α' εξάμηνο του 2025, Σιδηρόκαστρο και Ρεβυθούσα αποτέλεσαν τις κύριες πύλες εισόδου φυσικού αερίου στη χώρα μας. Το Σιδηρόκαστρο κατέγραψε εισαγωγές 16,40 TWh, αύξηση κατά 4,46% σε σχέση με το 2024 ενώ ο Τερματικός Σταθμός LNG της Ρεβυθούσας (σημείο εισόδου Αγίας Τριάδας), ενίσχυσε τον κομβικό του ρόλο με συνολική ποσότητα 14,62 TWh και αύξηση κατά 58,91% σε σχέση με πέρυσι, παρά το γεγονός ότι παρέμεινε εκτός λειτουργίας κατά το διάστημα 22/4-11/5 λόγω προγραμματισμένων εργασιών αναβάθμισης.

Chevron και HELLENiQ Energy υπέβαλαν προσφορές για τα θαλάσσια οικόπεδα της Κρήτης

Δύο πετρελαϊκές, η αμερικανική Chevron και η ελληνική HELLENiQ Energy, υπέβαλαν προσφορές στο διεθνή διαγωνισμό υδρογονανθράκων για τα θαλάσσια οικόπεδα νοτίως της Κρήτης, που διενήργησε το ΥΠΕΝ.

Πλέον οι δύο εταιρείες πλαισιώνουν την ExxonMobil, που ήδη έχει αναλάβει έρευνες στην περιοχή νοτίως της Πελοποννήσου. Τα επόμενα βήματα είναι η υπογραφή των συμβάσεων εντός των επομένων εβδομάδων, ώστε στη συνέχεια να επικυρωθούν από τη Βουλή και οι πετρελαϊκές να προχωρήσουν σε σεισμικές έρευνες και πιθανώς σε ερευνητικές γεωτρήσεις.

Οι εξελίξεις αυτές λαμβάνουν χώρα σε μια περίοδο κατά την οποία έχει αυξηθεί το γεωπολιτικό θερμόμετρο, καθώς η Τουρκία επιχειρεί να προσεγγίσει τη Λιβύη και να εφαρμόσει στην πράξη το μεταξύ τους μνημόνιο που καθορίζει την Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη (ΑΟΖ) με τρόπο εχθρικό προς τα ελληνικά συμφέροντα και τα όσα προβλέπει το διεθνές δίκαιο της θάλασσας.

ΔΕΔΔΗΕ: Πάνω από 20.000 φωτοβολταϊκά για αυτοπαραγωγή συνδέθηκαν τους τελευταίους 18 μήνες

Στη σύνδεση περισσότερων από 20.000 φωτοβολταϊκών για το σκοπό της αυτοπαραγωγής έχει προχωρήσει ο ΔΕΔΔΗΕ κατά τους τελευταίους 18 μήνες.

Αναλυτικότερα, η συνολική ισχύς των ΑΠΕ για αυτοπαραγωγή στην Ελλάδα βρίσκεται σήμερα στα 995 MW με 35.312 έργα. Ποσοστό άνω του 50%, δηλαδή 20.347 έργα, έχουν συνδεθεί το τελευταίο 18μηνο, υπογραμμίζει ο διαχειριστής.

Από το σύνολο των έργων, τα 34.108 είναι φωτοβολταϊκά έως 100 kW που φτάνουν συνολικά τα 360 MW. Την ίδια στιγμή, υπάρχουν 40.685 φωτοβολταϊκά του Ειδικού Προγράμματος Στεγών, τα οποία αποτελούν μια ισχύ 371 MW.

ΑΔΜΗΕ: Οριστική προσφορά σύνδεσης έχουν λάβει 14.284 MW ΑΠΕ και 1.780 MW αποθήκευσης

Σημαντικός αριθμός έργων ΑΠΕ και αποθήκευσης έχει λάβει προσφορές σύνδεσης από τον ΑΔΜΗΕ, όπως προκύπτει από στοιχεία του διαχειριστή.

Συγκεκριμένα, στα τέλη Απριλίου ο ΑΔΜΗΕ είχε χορηγήσει ΟΠΣ σε:

- 2.440 έργα ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, συνολικής ισχύος 14.284 MW
- 27 έργα ΣΑΗΕ (συστήματα αποθήκευσης), συνολικής ισχύος απορρόφησης 896 MW (συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας 1.780 MWh)

- 2 έργα αντλησιοταμίευσης, συνολικής ισχύος 730 MW (συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας 4.880 MWh).

Principia: Ανακοίνωσε την εξαγορά του εν λειτουργία χαρτοφυλακίου αιολικής ενέργειας 150 MW της EDPR στην Ελλάδα

Η Principia - της οποίας μέτοχοι είναι η Enel SpA και funds τα οποία διαχειρίζεται η Macquarie Asset Management - υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς (Sale and Purchase Agreement) για την απόκτηση χαρτοφυλακίου τεσσάρων εν λειτουργία αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 150 MW από την EDP Renováveis (EDPR) στην Ελλάδα, με εκτιμώμενη αξία της συναλλαγής άνω των 0,2 δισεκατομμυρίων ευρώ.

Το χαρτοφυλάκιο περιλαμβάνει τέσσερα αιολικά έργα, τα οποία υπάγονται σε Συμβάσεις Αντιστάθμισης Διαφοράς (Contracts for Difference – CfD) διάρκειας 20 ετών. Με την προσθήκη των 150 MW, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς ανανεώσιμης ενέργειας της Principia ανέρχεται πλέον σε 727 MW.

Στις 1,385 GWh οι περικοπές στο πρώτο επτάμηνο του έτους

Ρεκόρ μηνιαίας παραγωγής από ΑΠΕ (2,871 GWh) και ορυκτό αέριο (2,494 GWh) καταγράφηκαν τον Ιούλιο 2025 ενώ η μέση τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς διαμορφώθηκε στα 100.6 €/MWh.

Τους πρώτους επτά μήνες του 2025, ο λιγνίτης έφτασε σε νέο χαμηλό (1,739 GWh) καλύπτοντας μόλις το 5.2% της ζήτησης. Αντίθετα, το αέριο σημείωσε υψηλό για την ίδια περίοδο (13,405 GWh), όπως και οι καθαρές εξαγωγές (963 GWh), αλλά και οι περικοπές ΑΠΕ (1,385 GWh).

Αθροιστικά, τους πρώτους επτά μήνες του 2025, απορρίφθηκαν 1,385 GWh ή 8.3% της συνολικής παραγωγής από ΑΠΕ, υπερδιπλάσια ποσότητα από τις περικοπές ΑΠΕ την ίδια περίοδο του 2024 (585 GWh).

Κατακόρυφη πτώση στις νέες εγκαταστάσεις αιολικών το πρώτο εξάμηνο του 2025

Οι νέες άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων κατέγραψαν κατακόρυφη μείωση της τάξης του 65% το πρώτο εξάμηνο του 2025 σε σχέση με το πρώτο εξάμηνο του 2024 με τα νούμερα να διαμορφώνονται σε 214 MW έναντι 618 MW ένα χρόνο πριν.

Ο βασικός λόγος, σύμφωνα με την ΕΛΕΤΑΕΝ, οφείλεται στις σοβαρές αδειοδοτικές αγκυλώσεις που συνεχίζουν να ταλανίζουν τον κλάδο και να καθυστερούν σημαντικά την ωρίμανση των project.

Σύμφωνα με έκθεση της WindEurope, ο κλάδος των αιολικών μέτρησε 152 MW νέων εγκαταστάσεων κατά το πρώτο εξάμηνο με το pipeline του β' εξαμήνου να περιλαμβάνει, κατ' εκτίμηση, 148 MW.