

## News of the Energy Industry | May - June 2024



### **Editorial: Climate change alters the Greek power market**

The premature arrival of heatwaves this year in Greece raised power demand and brought a rise of wholesale prices and a return of lignite plants to the production mix.

It was preceded by an easy spring, when lignite plants stayed off market for long periods, while power prices were near 70 euros/MWh.

The scene changed abruptly in June when temperatures reached 40 degrees and consumers turned on their air conditioners. Presently, fossil fuel plants are often first in terms of share in the production mix compared to renewables, while their extra cost raises prices in the Energy Exchange.

A basic question is whether this violent change will become permanent in the following years, leading to different conditions for the power market. If high temperatures persist for longer periods every summer, then many things will have to change, such as units' maintenance schedules, consumption projections, import-export needs and the wider scheduling of system operators.

For now, the Greek system manages the situation well and achieves adequacy. Demand peaks remained below 10 GW and were covered easily with no problems for the wider system.

### **Stefatos: Potential natural gas reserves to cover Greek demand**

"We cannot be certain until drilling takes place, but preliminary estimates show that natural gas reserves surpass indigenous demand. Therefore, exploration efforts are important not just on a Greek, but also on a peripheral and European level," said Aristofanis Stefatos, the head of Hellenic Hydrocarbons and Energy Resources Management Company (HEREMA).

While speaking in a conference organized by Economist, Mr. Stefatos also highlighted that apart from hydrocarbons, the company has also expanded in two new fields:

First, CO<sub>2</sub> storage with the aim of utilizing the depleted Prinos reserve in Kavala and secondly, offshore wind farms. Mr. Stefatos added that Greece's wind potential is higher than energy demand in the country.

### **New regulatory framework for net-billing**

The Greek solar sector welcomed the new regulatory framework concerning net-billing, which takes over the former regime of net-metering. The ministry of Environment and Energy recently published its decree concerning net-billing, according to European guidelines.

The new framework provides prosumers with the opportunity to sign PPAs for their extra production. It also leaves plenty of room for a wide array of products by power suppliers in order to advance self-production through net-billing.

The decree also facilitates the installation of photovoltaics in shared spaces, since 51% of co-owners of a building must agree, instead of 100% stipulated previously. One more option is to allow for a mutual self-production on a building level through virtual net-billing.



### **Energean sells its portfolio in Egypt, Italy and Croatia to Carlyle**

Energean plc is pleased to announce that it has entered into a binding agreement for the sale of its portfolio in Egypt, Italy and Croatia to an entity controlled by Carlyle International Energy Partners for an enterprise value of up to \$945 million, of which \$820 million is firm.

Completion is expected by year-end 2024, subject to customary regulatory and antitrust approvals. Compelling transaction metrics:

- An EV of up to \$945 million<sup>1</sup>, representing more than a 3x return since the portfolio was acquired for \$284 million in 2020<sup>2</sup>.
- A firm EV/2P multiple of \$5.4/boe, a >4.5x increase versus c. \$1.2/boe at the time of acquisition<sup>3</sup>.
- Expected to be immediately accretive to free cash flow.
- Energean expects sufficient cash proceeds at closing in order to repay in full the \$450 million PLC Corporate Bond and facilitate a special dividend of up to \$200 million.
- At least \$7.5 million per annum G&A savings identified following the Transaction

### **PPC with €459m EBITDA in Q1 2024**

PPC had a strong start in 2024, recording positive performance for another quarter. The de-risking of operations continued for another quarter with significant progress versus Q1 2023 in terms of RES capacity, investments and carbon footprint of PPC.

Significantly increased operational profitability in Q1 2024 with recurring EBITDA at €459m, up by 64% compared to Q1 2023, driven by the higher contribution of the Distribution Business, the improved integrated business profitability and the addition of the operations in Romania.

Pre-tax profits stood at €122m compared to €73m in Q1 2023, mainly as a result of improved operational profitability and the contribution of the operations in Romania. Net Income stood at €86m from €51m in Q1 2023.

Total investments reached €501m, including Romania, with a significant increase recorded in Distribution and RES activities in line with the strategy of PPC to increase clean energy participation in its electricity generation mix and digitalize distribution networks.

Investments in Renewables and Distribution activities rose to €420m, recording a 123% increase vs Q1 2023, including the contribution from Romania. PPC's installed capacity in RES reached 4.7GW at the end of March 2024, with projects of 2.8GW in the Under construction or Ready to build stage, corresponding to approximately 70% of the residual capacity needed to achieve the target of 2026.

In addition, Scope 1 emissions intensity improved by 24% (0.50 tons CO<sub>2</sub>/MWh from 0.65 CO<sub>2</sub>/MWh), mainly as result of reduced output from lignite and the pickup of Renewables generation.

### **First guarantees of origin auction in Greece attracts 14 participants**

The first guarantees of origin (GO) auction took place in Greece with the participation of 14 companies. According to Renewable Energy Sources Operator & Guarantees of Origin (DAPEEP), which organized the auction, bidders include names such as Public Power Corp. (PPC), Heron, Metlen, Elpedison and MORE as well as foreign groups AXPO, Caely Renewables, Origo and STX Commodities.

Organizers revealed that the average price was EUR 0.4 per MWh. DAPEEP offered three separate GO products covering an overall 890 GWh of green energy produced during the fourth quarter of 2023 by renewable electricity plants that started operation after January 1, 2021.

### **PPC with 51 million euros in profits during Q1 2024 - Installed capacity at 4.7 GW**

PPC had a strong start in 2024, recording positive performance for another quarter. Significantly increased operational profitability in Q1 2024 with recurring EBITDA at €459m, up by 64% compared to Q1 2023, driven by the higher contribution of the Distribution Business, the improved integrated business profitability and the addition of the operations in Romania. Pre-tax profits stood at €122m compared to €73m in Q1 2023, mainly as a result of improved operational profitability and the contribution of the operations in Romania. Net Income stood at €86m from €51m in Q1 2023. The de-risking of operations continued for another quarter with significant progress versus Q1 2023 in terms of RES capacity, investments and carbon footprint of PPC. Total investments reached €501m, including Romania, with a significant increase recorded in Distribution and RES activities in line with the strategy of PPC to increase clean energy participation in its electricity generation mix and digitalize distribution networks. Investments in Renewables and Distribution activities rose to €420m, recording a 123% increase vs Q1 2023, including the contribution from Romania.

### **Positive first quarter for HELLENiQ ENERGY**

HELLENiQ ENERGY announced its 1Q24 financial results, with Adjusted EBITDA amounting to €338m and Adjusted Net Income coming in at €164m. 1Q24 Reported EBITDA stood at €350m, with Reported Net Income amounting to €179m, higher y-o-y, mainly due to the impact of international prices on inventory valuation. The results were primarily shaped by the favorable international refining environment, the improved operation of our refineries, with increased units' availability, the particularly strong exports, reaching a 3-year historical high, and the improved contribution from the petrochemicals and RES businesses. Downstream production in 1Q24 increased by 5% y-o-y to 3.8m MT, the highest since 1Q20. This performance led to increased sales volume across all markets, reaching 4m MT (+8% y-o-y), with exports accounting for 62% of total.

### **Gas consumption reduced, imports from Russia increased year to year**

Significant changes are recorded in the Greek natural gas market within the last 12 months. According to the latest available data from DESFA, in April 2024 total domestic gas consumption (4.2 TWh) exceeded that of April 2023 by 8.1% (+0.3 TWh). The largest increase in absolute terms compared to April last year came from industry (+0.48 TWh or +144%), followed by electricity (+0.07 TWh or +2.5%).

Industrial gas use (0.82 TWh) was the second highest in six years (2019-2024) for the month of April after 2021 (1.1 TWh). In contrast, gas usage in networks decreased by 0.23 TWh (-26.6%), recording the lowest usage in six years. Cumulatively gas consumption for the first four months of 2024 was 20.41 TWh, down by 0.2 TWh (-1%) compared to the five-year average. In contrast, a large increase of 4.14 TWh (+25.5%) was recorded compared to the first four months of 2023. The percentage increase was limited compared to the previous months of 2024 (+30% in the first quarter). Compared to the five-year average, there was a decrease in two of the three gas uses. The largest percentage decrease occurred in distribution networks (-14.5% ή -0.91 TWh), followed by electricity (-2.5% ή -0.3 TWh). In contrast, industry saw an increase (+43.5 ή +1 TWh).

## Two hydrogen projects for Motor Oil

Motor Oil's hydrogen strategy includes two green hydrogen plants in the Corinth refinery and in Amydaio.

According to statements of the group, the EPHYRA project includes the installation of a hydrogen producing unit of 30 MW, as well as a 50-100 MW plant developed by Hellenic Hydrogen, the consortium of Motor Oil and PPC. In both cases green hydrogen will be produced from renewable energy sources.

The electrolyzer in Corinth will be combined with renewables, innovative heating requisition techniques, environmental use of water and using produced oxygen in the refinery. The project began in June 2023 as part of an effort by 10 different companies from 7 EU countries and the U.K. under Motor Oil's coordination. It is estimated to become operational by May 2028. Motor Oil is in the process of selecting a supplier for the electrolyzer currently.

Hellenic Hydrogen develops the North-1 project that includes a 50-100 MW plant in a former lignite plant in Western Macedonia. This will become the first commercial hydrogen plant in SE Europe with an investment of 60-70 million euros.



## Editorial: Αλλαγές στην αγορά ηλεκτρισμού επιφέρει η κλιματική αλλαγή

Η πρόωρη έλευση του καύσιμα φέτος στην Ελλάδα ανέβασε αισθητά τη ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια, με αποτέλεσμα μια παράλληλη άνοδο της τιμής χονδρικής και επιστροφή των μονάδων λιγνίτη στο ημερήσιο μείγμα παραγωγής.

Είχε προηγηθεί μια ήρεμη περίοδος την άνοιξη, όταν οι λιγνιτικές μονάδες έμειναν εκτός αγοράς για μεγάλα χρονικά διαστήματα, ενώ η τιμή του ηλεκτρισμού είχε πέσει στα επίπεδα των 70 ευρώ/MWh. Το σκηνικό άλλαξε απότομα τον Ιούνιο όταν οι θερμοκρασίες έφτασαν τους 40 βαθμούς και πολίτες και επιχειρήσεις άναψαν μαζικά τα κλιματιστικά. Πλέον στο ημερήσιο μείγμα οι συμβατικές μονάδες έχουν συχνά τα πρωτεία σε σχέση με τις ΑΠΕ, ενώ το επιπλέον κόστος που τις χαρακτηρίζει είναι λογικό να ανεβάζει τις τιμές στο χρηματιστήριο ενέργειας.

Βασικό ερώτημα αποτελεί το αν αυτή η βίαιη αλλαγή θα γίνει μόνιμη τα επόμενα χρόνια, γεγονός που ενδεχομένως να αλλάξει και τα δεδομένα στην αγορά ενέργειας. Αν επικρατήσουν υψηλές θερμοκρασίες για τόσο μεγάλο χρονικό διάστημα κάθε καλοκαίρι, τότε πρέπει να αναθεωρηθούν πράγματα όπως τα χρονοδιαγράμματα συντήρησης των μονάδων, οι παραδοχές για την κατανάλωση, οι ανάγκες εισαγωγών-εξαγωγών και ο ευρύτερος σχεδιασμός των διαχειριστών.

Προς το παρόν, πάντως, το ελληνικό σύστημα φαίνεται πως χαρακτηρίζεται από επάρκεια αφού οι αιχμές της ζήτησης βρέθηκαν κάτω από το ψυχολογικό όριο των 10 GW και καλύφθηκαν άνετα, δίχως να υπάρξουν προβλήματα στο σύνολο του δικτύου.

## Στεφάτος: Ενδείξεις ότι τα αποθέματα φυσικού αερίου στην ελληνική επικράτεια υπερβαίνουν την εγχώρια ζήτηση

"Δεν μπορούμε να είμαστε σίγουροι μέχρι να γίνουν γεωτρήσεις, ωστόσο οι εκτιμήσεις δείχνουν πως τα αποθέματα φυσικού αερίου στην ελληνική επικράτεια υπερβαίνουν την εγχώρια ζήτηση. Κατά συνέπεια οι έρευνες δεν είναι μόνο ελληνικό αλλά και περιφερειακό και ευρωπαϊκό ζήτημα".

Αυτό επεσήμανε ο διευθύνων σύμβουλος της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ) Αριστοφάνης Στεφάτος μιλώντας χθες στο συνέδριο του

ECONOMIST. Ο ίδιος υπενθύμισε ότι η ΕΔΕΥΕΠ πρόσφατα επεκτάθηκε εκτός από τις έρευνες υδρογονανθράκων και σε δύο νέους τομείς:

Πρώτον, την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα για την οποία γίνεται προσπάθεια αξιοποίησης εξαντλημένου κοιτάσματος του Πρίνου και, δεύτερον, τα υπεράκτια αιολικά πάρκα για τα οποία την επόμενη εβδομάδα θα γίνουν ανακοινώσεις αναφορικά με το εθνικό πρόγραμμα ανάπτυξης τους. Ομοίως όπως ανέφερε το αιολικό δυναμικό της χώρας ξεπερνά την εγχώρια ζήτηση για καθαρή ενέργεια.

### **Net-billing: Θετικά είδε η αγορά το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο**

Θετικά αξιολογεί την εφαρμογή του net-billing ο κλάδος των ΑΠΕ, όπως αυτή προσδιορίζεται από την Υπουργική Απόφαση που έθεσε σε διαβούλευση το ΥΠΕΝ.

Στην περίπτωση των οικιακών αυτοκαταναλωτών, προβλέπεται μία απλή και αυτόματη διαδικασία για την πώληση της πλεονάζουσας παραγωγής, χωρίς την εμπλοκή τους.

Παράλληλα, το προτεινόμενο πλαίσιο δίνει τη δυνατότητα σε όλους τους αυτοκαταναλωτές για σύναψη PPA για την πλεονάζουσα παραγωγή. Επίσης, αφήνει «χώρο» για μία μεγάλη ποικιλία εμπορικών προγραμμάτων από τους προμηθευτές.

Σημαντικό είναι επίσης πως με την υπό διαβούλευση Υπουργική Απόφαση, διευκολύνεται επίσης η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σε κοινόχρηστους χώρους, καθώς μειώνεται στο 51% η αναγκαία συναίνεση των συνιδιοκτητών του κτιρίου, από 100% που είναι σήμερα. Επίσης, θα ενεργοποιήσει τη συλλογική αυτοκατανάλωση σε επίπεδο κτιρίου, μέσω του virtual net-billing.

### **Energean: Στρατηγική συμφωνία μεταβίβασης στην Carlyle των περιουσιακών στοιχείων σε Αίγυπτο, Ιταλία και Κροατία**

Μια μεγάλη επιχειρηματική συμφωνία ανακοίνωσε την Πέμπτη 20 Ιουνίου η Energean plc προς τα χρηματιστήρια του Λονδίνου και του Τελ Αβίβ. Η εταιρεία συμφώνησε να μεταβιάσει στην Carlyle International Energy Partners το χαρτοφυλάκιό της σε Αίγυπτο, Ιταλία και Κροατία, έναντι τιμήματος έως 945 εκατ. δολάρια και όχι λιγότερο από 820 εκατ. δολάρια. Η ολοκλήρωση της συμφωνίας αναμένεται έως το τέλος του έτους, υπό την προϋπόθεση να ληφθούν όλες οι απαιτούμενες εγκρίσεις με βάση τη ρυθμιστική και την αντιμονοπωλιακή νομοθεσία.

Τα βασικά χαρακτηριστικά της συμφωνίας:

Τίμημα έως 945 εκατ. δολάρια, υπερτριπλάσιο σε σχέση με το κόστος απόκτησης των συγκεκριμένων assets που ήταν 284 εκατ. δολάρια το 2020.

Αξία μεταβίβασης 5,4 δολάρια ανά βαρέλι (βεβαιωμένα 2P αποθέματα) ισοδυνάμου πετρελαίου, έναντι κόστους κτήσης στα 1,2 δολάρια ανά βαρέλι.

Επιπλέον δυνητικό τίμημα με βάση την πρόσφατη ανακάλυψη της Energean στην Αίγυπτο.

Καταβολή 504 εκατ. δολαρίων με την τυπική ολοκλήρωση της συμφωνίας.

Άμεση δημιουργία ελεύθερων ταμειακών ροών.

Δημιουργία επαρκούς ταμειακής ρευστότητας για την Energean για την πλήρη αποπληρωμή του ύψους 450 εκατ. δολαρίων Εταιρικού Ομολόγου και για τη διευκόλυνση της καταβολής έκτακτου μερίσματος έως 200 εκατ. δολαρίων στους μετόχους.

Εξοικονόμηση τουλάχιστον 7,5 εκατ. δολαρίων ετησίως από διοικητικά έσοδα.

## **Ξεκινά τον Ιούλιο η δοκιμαστική λειτουργία της Θερμοηλεκτρικής Κομοτηνής των ΜΟΗ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ**

Μέχρι τον Ιούλιο αναμένεται να ξεκινήσει η δοκιμαστική λειτουργία της νέας μονάδας Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής των ομίλων Μότορ Οйл και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ. Η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της νέας μονάδας τοποθετείται χρονικά για το φθινόπωρο. Αυτό έκαναν γνωστό πηγές της διοίκησης της ΜΟΗ στο περιθώριο της χθεσινής τακτικής ΓΣ του ομίλου, σημειώνοντας ότι η μονάδα ολοκληρώνεται εντός χρονοδιαγράμματος και προϋπολογισμού.

Το έργο κατασκευάστηκε από την ΤΕΡΝΑ SA, με την τεχνολογία του κύριου εξοπλισμού που έχει επιλεγεί για το σταθμό εγκατεστημένης μικτής ισχύος 877 MW, να είναι η πλέον σύγχρονη. Το συνολικό κόστος της επένδυσης εκτιμάται στα 375 εκατ. ευρώ. . Ο νέος υπερσύγχρονος Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο το φυσικό αέριο, εγκατεστημένης μικτής ισχύος 877 MW, στη ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής αποτελεί αιχμή της συγκεκριμένης τεχνολογίας και η ενεργειακή του απόδοση ανέρχεται στο 64%.

Η Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι η δεύτερη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο το φυσικό αέριο που κατασκευάζεται τα τελευταία χρόνια, μετά την μονάδα που κατασκευάστηκε από τη Mytilineos στη Βοιωτία.

Με επιτυχία η πρώτη δημοπρασία Εγγυήσεων Προέλευσης από τον ΔΑΠΕΕΠ

Με θετικό πρόσημο «έκλεισε» η πρώτη δημοπρασία Εγγυήσεων Προέλευσης στο ελληνικό σύστημα με την διάθεση του συνόλου των προϊόντων.

Ειδικότερα, η μέση τιμή διαμορφώθηκε στα 0,4 ευρώ με το συνολικό έσοδο από τις δημοπρασίες να ανέρχεται στις 350.000 ευρώ. Αξίζει να σημειωθεί ότι δραστηριότητα ανέπτυξαν οι 13 στους 14 συμμετέχοντες, γεγονός που υπογραμμίζει το υψηλό ενδιαφέρον αλλά και την επιτυχία της διαδικασίας.

## **ΔΕΗ: Ισχυρά αποτελέσματα α' τριμήνου με επαναλαμβανόμενο EBITDA στα 459 εκατ. ευρώ**

Η ΔΕΗ ξεκίνησε δυναμικά το 2024, καταγράφοντας θετικές επιδόσεις για ένα ακόμη τρίμηνο.

Η μείωση των λειτουργικών κινδύνων συνεχίστηκε για ένα ακόμη τρίμηνο με σημαντική πρόοδο σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2023 όσον αφορά στην ισχύ ΑΠΕ, στις επενδύσεις και στο ανθρακικό αποτύπωμα της ΔΕΗ.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €501 εκατ., συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων στη Ρουμανία, με σημαντική άνοδο να καταγράφεται στις δραστηριότητες της Διανομής και των ΑΠΕ σύμφωνα με τη στρατηγική της ΔΕΗ για αύξηση της συμμετοχής της καθαρής ενέργειας στο μείγμα της ηλεκτροπαραγωγής της και την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής. Οι επενδύσεις σε ΑΠΕ και στη δραστηριότητα της Διανομής ανήλθαν €420 εκατ., σημειώνοντας αύξηση 123% σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2023, συμπεριλαμβανομένης της συνεισφοράς από την Ρουμανία.

Η εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ ανήλθε σε 4,7GW στο τέλος Μαρτίου 2024, με τα έργα σε στάδιο κατασκευής ή έτοιμα προς κατασκευή να ανέρχονται σε 2,8GW, που αντιστοιχεί περίπου στο 70% της ισχύος που απαιτείται για την επίτευξη του στόχου για το 2026.

Επιπλέον, η ένταση εκπομπών Scope 1 βελτιώθηκε κατά 24% (0,50 τόνοι CO<sub>2</sub>/MWh από 0,65 CO<sub>2</sub>/MWh), κυρίως λόγω της μειωμένης παραγωγής από λιγνίτη και της ενίσχυσης της παραγωγής από ΑΠΕ.

### **Καθαρά κέρδη 51 εκατ. ευρώ για τη ΔΕΗ στο α' τρίμηνο 2024 - Στα 4,7 GW η εγκατεστημένη ισχύς**

Η ΔΕΗ κατέγραψε θετικές επιδόσεις στο α' τρίμηνο του 2024. Συγκεκριμένα, είχε αυξημένη λειτουργική κερδοφορία με τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση να διαμορφώνονται σε €459 εκατ., αυξημένα κατά 64% σε σχέση με το α' τρίμηνο 2023, λόγω της αυξημένης συνεισφοράς των δραστηριοτήτων της Διανομής, της βελτίωσης της κερδοφορίας των δραστηριοτήτων της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και της προσθήκης των δραστηριοτήτων στη Ρουμανία.

Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε €122 εκατ. έναντι €73 εκατ. το α' τρίμηνο 2023, κυρίως ως αποτέλεσμα της βελτιωμένης λειτουργικής κερδοφορίας και της συνεισφοράς των δραστηριοτήτων στην Ρουμανία.

Τα καθαρά κέρδη διαμορφώθηκαν σε €86 εκατ. έναντι €51 εκατ. το α' τρίμηνο 2023.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €501 εκατ., συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων στη Ρουμανία, με σημαντική άνοδο να καταγράφεται στις δραστηριότητες της Διανομής και των ΑΠΕ σύμφωνα με τη στρατηγική της ΔΕΗ για αύξηση της συμμετοχής της καθαρής ενέργειας στο μείγμα της ηλεκτροπαραγωγής της και την ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής. Οι επενδύσεις σε ΑΠΕ και στη δραστηριότητα της Διανομής ανήλθαν €420 εκατ., σημειώνοντας αύξηση 123% σε σχέση με το α' τρίμηνο του 2023, συμπεριλαμβανομένης της συνεισφοράς από την Ρουμανία. Η εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ ανήλθε σε 4,7GW στο τέλος Μαρτίου 2024, με τα έργα σε στάδιο κατασκευής ή έτοιμα προς κατασκευή να ανέρχονται σε 2,8GW, που αντιστοιχεί περίπου στο 70% της ισχύος που απαιτείται για την επίτευξη του στόχου για το 2026.

### **HelleniQ Energy: Στα 179 εκατ. τα καθαρά κέρδη α' τριμήνου - Άνοδος στην παραγωγή**

Η HELLENiQ ENERGY ανακοίνωσε τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα Α' Τριμήνου 2024, με τα Συγκρίσιμα Κέρδη EBITDA να διαμορφώνονται στα €338 εκατ. και τα Συγκρίσιμα Καθαρά Κέρδη στα €164 εκατ..

Σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση του ομίλου, τα Δημοσιευμένα Κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν στα €350 εκατ., με τα Δημοσιευμένα Καθαρά Κέρδη να ανέρχονται στα €179 εκατ., καταγράφοντας αύξηση σε σχέση με το Α' Τρίμηνο 2023, κυρίως λόγω της επίπτωσης επίδρασης των διεθνών τιμών στην αποτίμηση αποθεμάτων.

Τα αποτελέσματα επηρεάστηκαν κυρίως από το θετικό διεθνές περιβάλλον διύλισης, την αποτελεσματική λειτουργία των διυλιστηρίων, με αυξημένη διαθεσιμότητα μονάδων, τις ιδιαίτερα υψηλές εξαγωγές, στο ανώτατο επίπεδο των τελευταίων 3 ετών, καθώς και τη βελτιωμένη συνεισφορά από τους κλάδους πετροχημικών και ΑΠΕ.

Η παραγωγή προϊόντων για το Α' Τρίμηνο 2024 αυξήθηκε κατά 5% στους 3,8 εκατ. τόνους, σημειώνοντας την καλύτερη επίδοση από το Α' Τρίμηνο 2020. Η εξέλιξη αυτή οδήγησε σε αύξηση πωλήσεων σε όλες τις αγορές, που διαμορφώθηκαν στους 4 εκατ. τόνους (+8%), με τις εξαγωγές να αντιστοιχούν στο 62% των συνολικών όγκων.

### **Μειώθηκε η κατανάλωση αερίου φέτος, αυξήθηκαν οι εισαγωγές από τη Ρωσία**

Ανακατατάξεις παρατηρούνται στην ελληνική αγορά φυσικού αερίου κατά τους πρώτους μήνες του 2024, σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Συγκεκριμένα, τα στοιχεία του ΔΕΣΦΑ που επικαλείται το Green Tank δείχνουν ότι τον Απρίλιο, το LNG από την πύλη της Αγίας Τριάδας περιορίστηκε σημαντικά σε μόλις 0.71 TWh, ενώ μαζί με αυτό από τον νέο σταθμό FSRU στην Αμφιτρίτη οι εισαγωγές LNG

έφτασαν την 1 TWh. Από την άλλη, οι εισαγωγές ρωσικού αερίου από το Σιδηρόκαστρο αποτελούν την πρώτη πηγή εισαγωγών αερίου το πρώτο τετράμηνο του 2024. Ωστόσο, ο Μάρτιος ήταν ο πρώτος μήνας του 2024 με μηδενικές εισαγωγές ρωσικού LNG. Η Ελλάδα δεν πέτυχε τον εθελοντικό στόχο μείωσης της κατανάλωσης αερίου (-8.4%) για την περίοδο Απρίλιος 2023 – Μάρτιος 2024 και βρέθηκε στην 23η θέση μεταξύ των κρατών μελών, 7 θέσεις πιο χαμηλά από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο (-17.7%). Σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία του ΔΕΣΦΑ, τον Απρίλιο 2024 η συνολική εγχώρια κατανάλωση αερίου (4.2 TWh) ξεπέρασε την αντίστοιχη του Απριλίου του 2023 κατά 8.1% (+0.3 TWh). Αθροιστικά, για το πρώτο τετράμηνο του 2024 η κατανάλωση αερίου ήταν 20.41 TWh, μειωμένη σε σχέση με τον μέσο όρο της πενταετίας κατά 0.2 TWh (-1%). Αντίθετα, αύξηση κατά 4.14 TWh (+25.5%) σημειώθηκε σε σχέση με το πρώτο τετράμηνο του 2023. Η ποσοστιαία αύξηση περιορίστηκε σε σχέση με τους προηγούμενους μήνες του 2024 (+30% στο πρώτο τρίμηνο).

Η κατανάλωση αερίου τον Απρίλιο του 2024 (4.2 TWh) αποτελεί τη χαμηλότερη του έτους. Επιπλέον, συγκρίνοντας τους μήνες του 2024 με τους αντίστοιχους του 2023, τον Απρίλιο σημειώθηκε η μικρότερη αύξηση σε απόλυτες τιμές συγκριτικά με το αντίστοιχο μήνα του 2023. Οι εισαγωγές αερίου από τη Ρωσία μέσω του αγωγού Turkstream από την πύλη Σιδηροκάστρου (2.32 TWh) ήταν οκταπλάσιες τον Απρίλιο του 2024 σε σχέση με τον Απρίλιο του 2023, με αποτέλεσμα, το μηνιαίο μερίδιο των εισαγωγών από τον Turkstream να φτάσει το 55%.

Σε αντίθεση με την πύλη του Σιδηροκάστρου, στην πύλη της Αγίας Τριάδας η μηνιαία ροή υγροποιημένου ορυκτού αερίου (LNG) τον Απρίλιο 2024 περιορίστηκε σημαντικά σε μόλις 0.71 TWh, μια μείωση 75.9% σε σχέση με τον Απρίλιο 2023. Έτσι, το LNG για πρώτη φορά έπεσε στη τρίτη θέση, με μερίδιο 16.9% στις συνολικές εισαγωγές.

### **Motor Oil: Μονάδες παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου σε Κόρινθο και Αμύνταιο**

Δύο μονάδες παραγωγής πράσινου υδρογόνου, στα διυλιστήρια Κορίνθου και στο Αμύνταιο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων στην στρατηγική του ομίλου για την ανάπτυξη του νέου καυσίμου. Πρόκειται, όπως ανέφεραν στελέχη της Motor Oil, για το έργο EPHYRA που περιλαμβάνει την εγκατάσταση μονάδας παραγωγής υδρογόνου ισχύος 30 μεγαβάτ που θα ενσωματωθεί στις βιομηχανικές λειτουργίες του διυλιστηρίου της Motor Oil και την μονάδα ισχύος 50-100 MW που αναπτύσσει η Hellenic Hydrogen, που αποτελεί κοινοπραξία της Motor Oil και της ΔΕΗ. Και στις δύο περιπτώσεις θα παράγεται πράσινο υδρογόνο, δηλαδή η ενέργεια που θα καταναλώνεται για την ηλεκτρόλυση του νερού, θα παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Το σύστημα ηλεκτρόλυσης στο διυλιστήριο Κορίνθου θα συνδυαστεί με την παραγωγή και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, με μία καινοτόμο τεχνολογία ανάκτησης απορριπτόμενης θερμότητας, με την περιβαλλοντική βελτιστοποίηση της χρήσης νερού και με την αξιοποίηση του παραγόμενου οξυγόνου στις τρέχουσες λειτουργίες του διυλιστηρίου. Το έργο ξεκίνησε τον Ιούνιο του 2023 και υλοποιείται μέσω κοινοπραξίας 10 εταιρών από 7 διαφορετικές χώρες της ΕΕ και τη Μεγάλη Βρετανία, υπό τον συντονισμό της Motor Oil. Η αναμενόμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης του έργου υπολογίζεται στα τέλη Μαΐου του 2028. Η Motor Oil βρίσκεται στο τελικό στάδιο επιλογής του προμηθευτή του συστήματος ηλεκτρόλυσης, και εντός του 2026 αναμένεται να ξεκινήσει η παραγωγή ανανεώσιμου υδρογόνου.

Η Hellenic Hydrogen αναπτύσσει το έργο North-1 που περιλαμβάνει την ανάπτυξη Μονάδας Ηλεκτρόλυσης 50-100 MW (με ικανότητα ανάπτυξης 200 MW) σε μια παροπλισμένη λιγνιτική μονάδα παραγωγής ενέργειας στην περιοχή της Δ. Μακεδονίας. Η North-1 θα αποτελεί την πρώτη εμπορική





μονάδα παραγωγής υδρογόνου από ανανεώσιμες πηγές στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και από τις πρώτες μονάδες τέτοιας κλίμακας σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Το ύψος της αρχικής επένδυσης εκτιμάται σε 60-70 εκατ. ευρώ.