

Αθήνα, 5 Απριλίου 2022

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ 2021 / Δ' ΤΡΙΜΗΝΟΥ 2021 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

- Επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €871,7 εκατ. το 2021, εντός στόχων
- Αυξημένες επενδύσεις σε Διανομή και Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- Στήριξη των πελατών στην περίοδο της κρίσης με μέτρα συνολικού ύψους €800 εκατ. δεδομένης της καθετοποιημένης θέσης του Ομίλου
- Στόχος για το 2022 η διατήρηση της λειτουργικής κερδοφορίας στα επίπεδα του 2021 με συνέχιση των επενδύσεων σύμφωνα με το Επιχειρηματικό Πλάνο

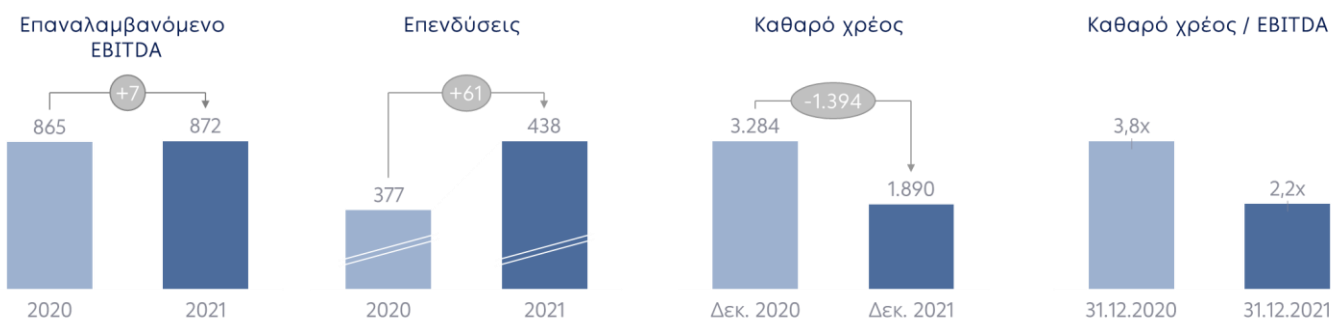
Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)		2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ (%)	Δ' Τρίμηνο 2021	Δ' Τρίμηνο 2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	5.706,6	4.649,3	22,7	2.009,1	1.129,2	77,9
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	4.834,9	3.784,2	27,8	1.763,9	960,1	83,7
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)	871,7	865,1	0,8	245,2	169,1	45,0
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	15,3%	18,6%		12,2%	15,0%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	16,1	35,8		1,2	3,3	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	34,6			(0,1)		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019		(44,8)				
	Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)		74,3			74,3	
EBITDA	(6)=(3)-(5)	821,0	799,8	2,7	244,1	91,5	166,8
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	14,4%	17,2%		12,1%	8,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συγγενείς εταιρείες	(8)	863,2	878,8	(1,8)	233,1	230,4	1,2
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	(9)	107,6	(125,3)		75,8	(138,6)	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)	(149,8)	46,3		(64,8)	(0,3)	
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	(11)	(18,4)	19,5		23,8	6,7	255,2

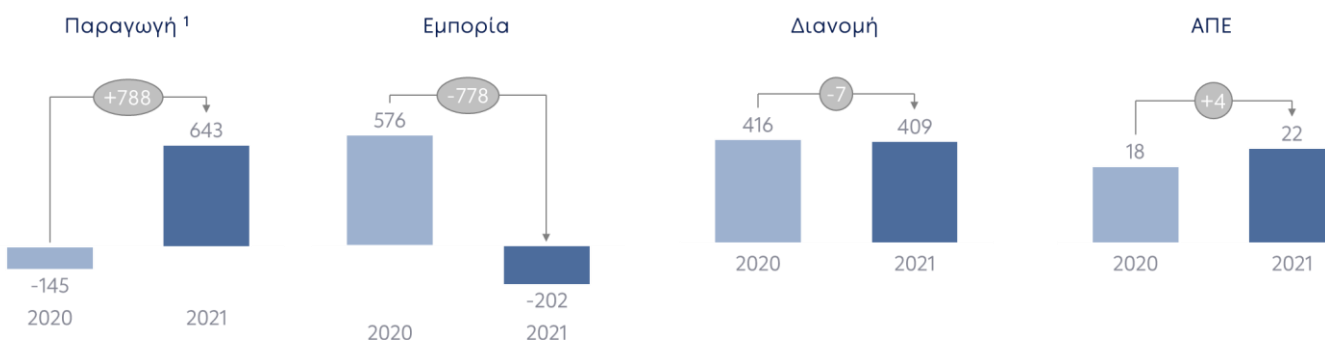
* Τα μεγέθη για το 2020 έχουν αναπροσαρμοσθεί λόγω ΔΛΠ 19 καθώς και για να ενσωματώσουν την σημείωση επί των οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 που περιγράφεται στην από 29.10.2021 χρηματιστηριακή ανακοίνωση της ΔΕΗ Α.Ε. όπως είχε ενσωματωθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Σημείωση 44).

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ").

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών Ομίλου (€ εκατ.)



Εξέλιξη επαναλαμβανόμενου EBITDA ανά δραστηριότητα (€ εκατ.)



1. Συμπεριλαμβάνονται οι μεγάλοι ΥΗΣ

Εξέλιξη κερδοφορίας

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε €871,7 εκατ. το 2021 έναντι €865,1 εκατ. το 2020 για το σύνολο του Ομίλου, παραμένοντας ουσιαστικά σταθερά, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 15,3% από 18,6%, λόγω αύξησης του κύκλου εργασιών. Ειδικότερα για το δ' τρίμηνο του 2021, το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκε σε €245,2 εκατ. έναντι €169,1 εκατ. του αντίστοιχου τριμήνου του 2020. Τα τελικά αποτελέσματα των επιμέρους δραστηριοτήτων του Ομίλου ενσωματώνουν και το όφελος από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου.

Οι αυξημένες δαπάνες λόγω της ανόδου των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και συνακόλουθα και των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επηρέασαν αρνητικά την λειτουργική κερδοφορία της δραστηριότητας της Εμπορίας. Αυτή η αρνητική επίπτωση αντισταθμίστηκε σε μεγάλο βαθμό από την αύξηση του μέσου εσόδου καθώς και από την βελτίωση του περιθωρίου κέρδους της Παραγωγής το οποίο συνέβαλε στην στήριξη των πελατών. Στην δραστηριότητα της Παραγωγής και της Εμπορίας, θετικά επέδρασε και η διενέργεια πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου, και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂.



Τα αποτελέσματα μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε ζημίες €18,4 εκατ. έναντι κερδών €19,5 εκατ. το 2020. Αντίστοιχα για το δ' τρίμηνο του 2021 τα αποτελέσματα μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε κέρδη €23,8 εκατ. έναντι κερδών €6,7 εκατ. το δ' τρίμηνο 2020.

Σύρραξη Ρωσίας-Ουκρανίας

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει άμεση έκθεση στις εν λόγω χώρες καθώς δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του.

Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύεται σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποιημένη φύση των δραστηριοτήτων του, λόγω της παρουσίας του τόσο στην παραγωγή όσο και στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Έμμεσες επιπτώσεις ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα του αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από την σύρραξη Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω. Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου.



Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Γεώργιος Στάσσης δήλωσε:

«Το 2021 ήταν μια χρονιά σημαντικών οροσήμων για τη ΔΕΗ. Επανήλθαμε στις αγορές κεφαλαίου για πρώτη φορά μετά το 2014, προχωρήσαμε στην έναρξη της δραστηριότητάς μας στην ηλεκτροκίνηση με τη ΔΕΗ Blue, συμφωνήσαμε την πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στο ΔΕΔΔΗΕ, προχωρήσαμε στην επιτυχή αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας, λάβαμε μια ακόμα αναβάθμιση πιστοληπτικής ικανότητας από την S&P, ενώ επίσης σημειώσαμε περαιτέρω πρόοδο στις πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Η πρόσφατη γεωπολιτική κρίση, έφερε την Ευρώπη και την χώρα μας σε μία πρωτόγνωρη ενεργειακή κρίση, που όμοιά της δεν έχει παρουσιασθεί τις τελευταίες δεκαετίες. Η ΔΕΗ, από την μία οφείλει να συνεχίζει τις απαραίτητες επενδύσεις σε ΑΠΕ και δίκτυα που θα βοηθήσουν την ενεργειακή μετάβαση της χώρας, και από την άλλη οφείλει να στηρίζει τους πελάτες, στο μέτρο των δυνατοτήτων της, αξιοποιώντας την καθετοποιημένη της θέση.

Παρά τη μεταβλητότητα στις αγορές εμπορευμάτων κατά το 2021, καταφέραμε να καταγράψουμε ανθεκτικές επιδόσεις λόγω της καθετοποίησης των δραστηριοτήτων μας καθώς και τη διενέργεια hedging. Σταθεροποιήσαμε την λειτουργική μας κερδοφορία με την επίτευξη EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση σύμφωνα με το στόχο που είχαμε θέσει. Ταυτόχρονα, ως ο μεγαλύτερος προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα, καταφέραμε να υποστηρίξουμε τους πελάτες μας απορροφώντας, στο μέτρο των δυνατοτήτων μας, ένα σημαντικό μέρος των αυξήσεων των τιμών που οφείλονται στην συνεχιζόμενη παγκόσμια ενεργειακή κρίση.

Ταυτόχρονα, συνεχίζουμε την πρόοδο στο Επιχειρηματικό μας Σχέδιο, με ιδιαίτερη έμφαση τις ΑΠΕ, και την στήριξη των πελατών μας. Η τρέχουσα ενεργειακή κρίση καταδεικνύει την αναγκαιότητα υλοποίησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας το συντομότερο δυνατόν, προκειμένου η χώρα να απεξαρτηθεί γρηγορότερα από τα ορυκτά καύσιμα και τις εισαγόμενες κρίσεις.

Για το 2022, και παρά το γεγονός ότι το εξωτερικό περιβάλλον παραμένει ευμετάβλητο, στόχος μας είναι να συνεχίσουμε τις επενδύσεις σε ΑΠΕ και δίκτυα στηρίζοντας παράλληλα τους πελάτες μας, διατηρώντας τον στόχο του επιχειρηματικού μας πλάνου για επίτευξη EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση στα ίδια επίπεδα με το 2021.»



Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

Εσοδα

Ο κύκλος εργασιών, αυξήθηκε το 2021 κατά €1.057,3 εκατ. ή 22,7% κυρίως λόγω της αύξησης του μέσου εσόδου καθώς η αύξηση της εγχώριας ζήτησης κατά 4,1% αντισταθμίστηκε ουσιαστικά από τη μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 4,4 ποσοστιαίες μονάδες. Ειδικότερα το δ' τρίμηνο 2021, ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε €2.009,1 εκατ. αυξημένος κατά 77,9%, σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2020 ως αποτέλεσμα της σημαντικής αύξησης του μέσου εσόδου, με την αύξηση της εγχώριας ζήτησης να διαμορφώνεται σε 7,4%.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το 2021, αυξήθηκαν κατά €1.050,7 εκατ. (ή κατά 27,8%) σε €4.834,9 εκατ. έναντι €3.784,2 εκατ. το 2020, κυρίως ως αποτέλεσμα των ιδιαίτερα αυξημένων δαπανών για αγορά καυσίμων και ενέργειας οι οποίες μετριάστηκαν από την αντιστροφή προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις. Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού, από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ καθώς και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ. Ειδικότερα, στο δ' τρίμηνο 2021, οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες (εξαίρωντας τις αντίστοιχες εφάπαξ επιπτώσεις) ανήλθαν σε €1.763,9 εκατ. αυξημένες κατά 83,7% έναντι του δ' τριμήνου 2020, κυρίως λόγω των ιδιαίτερα αυξημένων ενεργειακών δαπανών.

Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή - εισαγωγές - εξαγωγές)

Το 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 4,1% στις 56.991 GWh έναντι 54.758 GWh το 2020, ως αποτέλεσμα της ανάκαμψης της οικονομικής δραστηριότητας, λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων για την πανδημία. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, σημειώθηκε αύξηση κατά 9% λόγω της αύξησης των εξαγωγών των Τρίτων (αύξηση κατά 2.961 GWh ή 165,8% σε σχέση με το 2020). Ειδικότερα, το δ' τρίμηνο 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 7,4% στις 14.043 GWh έναντι 13.071 GWh το δ' τρίμηνο του 2020.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 64,3% το 2021 από 68,7% το 2020. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 64,2% τον Δεκέμβριο του 2021 από 66,8% τον Δεκέμβριο του 2020, ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 87,8% (από 94,4%) στην Υψηλή Τάση, 44% (από 35,7%) στη Μέση Τάση και 65% (από 69%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 43,7% της συνολικής ζήτησης το 2021 (40,3% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2020 ήταν 40,7% (36,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ.



Συγκεκριμένα, η παραγωγή από υδροηλεκτρικές μονάδες αυξήθηκε κατά 2.393GWh λόγω των μεγαλύτερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμειευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το 2021 σε σχέση με το 2020 αλλά και λόγω των αυξημένων αναγκών του Συστήματος.

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 2.475 GWh ενώ μείωση κατά 381 GWh παρουσίασε η λιγνιτική παραγωγή. Στο δ' τρίμηνο 2021, η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 234 GWh. Αντίθετα, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 656 GWh.

Σε επίπεδο χώρας, σημειώθηκε άνοδος στην παραγωγή από ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων και των μεγάλων υδροηλεκτρικών) κατά 25,4% ή 4.515 GWh. Επίσης, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά 21,4% ή 2.284 GWh.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα ΔΕΗ & τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά €1.152,8 εκατ. (49,7%) σε σχέση με το 2020 .

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα το 2021 αυξήθηκε κατά 16,1% σε σχέση με το 2020 στα €537 εκατ., λόγω της αύξησης των τιμών του μαζούτ (κατά 18,1%) και του diesel (κατά 11,9%) αλλά και της αυξημένης παραγωγής από υγρά καύσιμα. Ειδικότερα το δ' τρίμηνο του 2021 η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά 20,8%, ως αποτέλεσμα της ακόμα μεγαλύτερης αύξησης των αντίστοιχων τιμών.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε σημαντικά κατά 205,5% σε €910,1 εκατ. έναντι €297,9 εκατ. πρωτίστως λόγω της μεγάλης αύξησης της τιμής του φυσικού αερίου κατά 134,5% και δευτερευόντως λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά 28,9%. Κατά το δ' τρίμηνο 2021 η δαπάνη για φυσικό αέριο πενταπλασιάστηκε φτάνοντας τα €457,4 εκατ από €91,9 εκατ το δ' τρίμηνο 2020, για τους ίδιους λόγους.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας, αυξήθηκε κατά €168,9 εκατ. (15,1%) λόγω της αύξησης της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA) από €45,1/MWh το 2020 σε €116,4/MWh το 2021, παρά τον μικρότερο όγκο των αγορών ενέργειας. Ειδικότερα όμως το δ' τρίμηνο η δαπάνη για αγορές ενέργειας σημείωσε σημαντική αύξηση κατά €77,3 εκατ. (29,9%), καθώς η TEA αυξήθηκε από €53/MWh το δ' τρίμηνο του 2020 σε €220,8/MWh το δ' τρίμηνο του 2021.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε σε €699,2 εκατ. το 2021 από €393,5 εκατ. το 2020, κυρίως λόγω της αύξησης της μέσης τιμής προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από τη ΔΕΗ σε €44,9/τόνο από €25,6/τόνο και σε λιγότερο βαθμό λόγω της αύξησης των ποσοτήτων CO₂ κατά 2,1% σε 15,8 εκατ. τόνους. Ειδικά το δ' τρίμηνο 2021 η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε κατά 22,5% σε €159,8 εκατ. από €130,4 εκατ. το δ' τρίμηνο 2020.

Στις δαπάνες για φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας έχει συνυπολογισθεί και η θετική επίπτωση από τη διενέργεια πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, παρέμεινε ουσιαστικά στα ίδια με πέρυσι επίπεδα δηλαδή στα €679,7 εκατ. το 2021 (από €677,8 εκατ. το 2020) λόγω της άρσης του πλαφόν στη μισθοδοσία του προσωπικού του Ομίλου καθώς και της επαναχορήγησης δώρων Χριστουγέννων και Πάσχα. Οι αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης ανήλθαν σε 890 εργαζόμενους (από 13.799 εργαζόμενους στο τέλος του 2020 σε 12.909 εργαζομένους στο τέλος του 2021).

Προβλέψεις

Το 2021 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους € 59,7 εκατ. έναντι αύξησης των προβλέψεων πέρυσι ύψους € 61,9 εκατ. λόγω των δράσεων που έχουν αναληφθεί για τη βελτίωση των εισπράξεων.

Εφάπαξ επιπτώσεις στο EBITDA

Το EBITDA του 2021 όπως και αυτό του 2020 επηρεάστηκε και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις. Συγκεκριμένα:

- Το 2021, επηρεάστηκε αρνητικά από την αναδρομική χρέωση ύψους €34,6 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 και από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €16,1 εκατ. (εκ των οποίων τα €1,2 εκατ. αφορούν το δ' τρίμηνο 2021)
- Αντίστοιχα, το EBITDA του 2020 είχε επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €35,8 εκατ. (εκ των οποίων τα €3,3 εκατ. αφορούσαν το δ' τρίμηνο 2020) και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων συνολικού ύψους €74,3 εκατ. στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ με βάση τις προβλέψεις του νόμου 4759/2020. Αντίθετα, θετική επίδραση στο EBITDA του 2020 είχε το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΓΠΑ ύψους €44,8 εκατ.

Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το EBITDA του 2021 διαμορφώθηκε σε €821 εκατ. από €799,8 εκατ. το 2020.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το 2021 διαμορφώθηκαν σε €437,9 εκατ. έναντι €376,5 εκατ. το 2020.

Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, μεγάλο μέρος της αύξησης οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα στο Δίκτυο Διανομής καθώς και σε ΑΠΕ.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	2021	2020	Δ	Δ (%)
Συμβατική παραγωγή ^(*)	170,5	179,5	-9,0	-5,0%
ΑΠΕ ^(**)	32,4	18,0	14,4	88,0%
Δίκτυα Διανομής	221,5	174,8	46,5	26,7%
Λοιπές	13,5	4,2	9,3	221,4%
Σύνολο	437,9	376,5	61,4	16,3%

^(*) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων των Ορυχείων

^(**) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων σε Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς.

Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 31.12.2021 ήταν €1.889,8 εκατ., μειωμένο κατά €1.393,8 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2020 (€3.283,6 εκατ.). Εντός του 2021 εκδόθηκαν ομολογίες βιωσιμότητας συνολικού ύψους €1.275 εκατ., εκ των οποίων €1.070 εκατ. χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή δανεισμού. Σημειώνεται ότι στον υπολογισμό του καθαρού χρέους έχουν ληφθεί υπόψη και τα έσοδα ύψους €1,3 δισ. από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου που ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2021.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε € εκατ.)	31.12.2021	31.12.2020
Συνολικό Χρέος (1)	4.775,8	4.153,7
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις ^(*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	2.886,0	870,1
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	1.889,8	3.283,6

^(*) Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό.



Πρόσφατες εξελίξεις

Μνημόνιο Συνεργασίας ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) και ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Ιανουάριο 2022 η ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε. και η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψαν μνημόνιο Συναντίληψης (Memorandum of Understanding-MOU) για τη διαμόρφωση του πλαισίου και την υλοποίηση μέσω κοινοπρακτικού σχήματος (Joint Venture) έργων στον Τομέα Πράσινου Υδρογόνου. Η συμμετοχή της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ στο κοινό μετοχικό σχήμα θα ανέλθει σε 51% και της ΔΕΗ σε 49%.

Η Κοινοπραξία πιστεύει ότι μπορεί να ηγηθεί της ανάπτυξης της οικονομίας του Υδρογόνου στην Ελλάδα, έχοντας πρόσβαση στην αναπτυσσόμενη πλατφόρμα παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές της ΔΕΗ Α.Ε., εκμεταλλεζόμενη ταυτόχρονα τη δυναμικότητα και τεχνογνωσία της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε. ως μιας εκ των μεγαλύτερων ενεργειακών ομίλων στη χώρα.

Η σκοπούμενη Κοινοπραξία έχει στόχο την ανάπτυξη έργων παραγωγής αποθήκευσης πράσινου Υδρογόνου στην Ελλάδα, διευκολύνοντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση της Ελλάδας σε ένα περιβάλλον καθαρών μηδενικών εκπομπών άνθρακα (Net Zero).

Μνημόνιο Συνεργασίας για την χρηματοδότηση ανάπτυξης δικτύου οπτικών ινών ευρυζωνικής πρόσβασης (FTTH)

Τον Ιανουάριο 2022, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε Μνημόνιο Συνεργασίας (MoU) με τις τράπεζες «ALPHA BANK Α.Ε.» και «ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε.», για την κάλυψη αναγκών χρηματοδότησης για την κατασκευή και λειτουργία δικτύου οπτικών ινών ευρυζωνικής πρόσβασης (Fiber To The Home-FTTH) σε επιλεγμένες περιοχές της Ελλάδας.

Η συμφωνία περιλαμβάνει την έκδοση μακροπρόθεσμου ομολογιακού δανείου ποσού έως €530 εκατ. με τη μορφή project finance από την 100% θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού, που θα ιδρύσει η ΔΕΗ και η οποία θα αναλάβει την κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών, που θα δημιουργηθεί.

Η ΔΕΗ θα προβεί σε νεότερη ανακοίνωση μετά την υπογραφή των συμβατικών κειμένων, η οποία θα γίνει με την οριστικοποίηση των τελικών όρων χρηματοδότησης μετά την ολοκλήρωση του due diligence, που βρίσκεται σε εξέλιξη.

Απορρόφηση των θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Μονοπρόσωπη Α.Ε.»

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., στο πλαίσιο της απορρόφησης των θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Μονοπρόσωπη Α.Ε.», ενέκρινε τον Φεβρουάριο 2022 το Σχέδιο Σύμβασης Συγχώνευσης με Απορρόφηση των θυγατρικών, τις Λογιστικές Καταστάσεις Μετασηματισμού της 30.11.2021 και τις σχετικές Εκθέσεις Αποτίμησης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων των υπόψη εταιρειών.

Ολοκλήρωση της πώλησης του 49% του ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management

Η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο 2022 με την κατάθεση € 1.320 εκατ. από την Macquarie Asset Management για την απόκτηση του προαναφερθέντος ποσοστού. Το τίμημα



αναπροσαρμόστηκε ώστε να απεικονίζει τη μεταβολή στην Καθαρή Αξία του Ενεργητικού (Net Asset Value) του ΔΕΔΔΗΕ έως την 28.2.2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών.

Για περισσότερες πληροφορίες παρακαλούμε απευθυνθείτε στη Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων (ir@dei.gr):

- κ. Ιωάννη Στέφο, Διευθυντή Επενδυτικών Σχέσεων, τηλ. 210 5292153, e-mail: i.stefos@dei.gr, και
- κ. Εμμανουήλ Χατζάκη, Διευθυντή Κλάδου Σχέσεων με Αγορές, τηλ. 210 5235832, e-mail: e.hatzakis@dei.gr.

Το Δελτίο Τύπου είναι διαθέσιμο στον διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ Α.Ε. (www.dei.gr) στην ενότητα "Επενδυτικές Σχέσεις".

Σχετικά με τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Η ΔΕΗ είναι η κορυφαία εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, με δραστηριότητες στην παραγωγή, διανομή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και διαθέτει παραγωγικό δυναμικό 10,3GW, με θερμικούς και υδροηλεκτρικούς σταθμούς καθώς και εγκαταστάσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Έχει στην κυριότητά της το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση περίπου €3 δισ. Είναι ο μεγαλύτερος προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, εξυπηρετώντας περίπου 5,8 εκατ. πελάτες σε όλη τη χώρα.

Η ΔΕΗ είναι εισηγμένη και οι μετοχές της διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Δήλωση αποποίησης ευθύνης

Ορισμένες πληροφορίες που περιέχονται στην παρούσα ανακοίνωση, συμπεριλαμβανομένων των μελλοντικών EBITDA, των κερδών, των δαπανών και άλλων οικονομικών μέτρων που αφορούν σε μελλοντικές περιόδους, βασίζονται σε τρέχουσες προσδοκίες και παραδοχές σχετικά με μελλοντικά γεγονότα. Οι χρηματοοικονομικοί δείκτες που αναφέρονται σε μελλοντικές περιόδους βασίζονται σε τρέχουσες εύλογες και καλόπιστες παραδοχές. Δεν παρέχουμε καμία διαβεβαίωση ότι οι εν λόγω χρηματοοικονομικοί δείκτες θα επιτευχθούν.

Αυτές οι δηλώσεις που αφορούν μελλοντικά γεγονότα υπόκεινται, μεταξύ άλλων, i) στους επιχειρηματικούς, οικονομικούς και ανταγωνιστικούς κινδύνους, ii) στις μακροοικονομικές συνθήκες, iii) στη διακύμανση του ευρώ έναντι της συναλλαγματικής ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ, iv) στις τιμές πετρελαίου, φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, v) στις αλλαγές του τοπίου της αγοράς και του νομικού, κανονιστικού και φορολογικού τοπίου, vi) στην εξέλιξη του επισφαλούς χρέους, και (vii) άλλες αβεβαιότητες και απρόβλεπτες καταστάσεις, οι οποίες σχετίζονται με παράγοντες που η ΔΕΗ δεν είναι σε θέση να ελέγξει ή να εκτιμήσει με ακρίβεια, και οι οποίοι θα μπορούσαν να έχουν ως αποτέλεσμα την ουσιαστική διαφοροποίηση των πραγματικών γεγονότων ή των αποτελεσμάτων από εκείνα που εκφράζονται στην παρουσίαση. Ως εκ τούτου, δεν θα πρέπει να βασίζεστε υπέρ του δέοντος σε αυτές τις δηλώσεις που αφορούν μελλοντικά γεγονότα, οι οποίες αφορούν μόνον την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης.

Η ΔΕΗ δεν αναλαμβάνει καμία υποχρέωση να δημοσιοποιήσει τυχόν αναθεωρήσεις αυτών των δηλώσεων ώστε να αντικατοπτρίζουν γεγονότα ή περιστάσεις μετά την ημερομηνία της παρούσας ανακοίνωσης.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ – ΒΑΣΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου ΔΕΗ

(σε € εκατ.)			2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ (%)	Δ' Τρίμηνο 2021	Δ' Τρίμηνο 2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών		(1)	5.706,6	4.649,3	22,7	2.009,1	1.129,2	77,9
Λειτουργικές Δαπάνες		(2)	4.834,9	3.784,2	27,8	1.763,9	960,1	83,7
EBITDA επαναλαμβανόμενο		(3)=(1)-(2)	871,7	865,1	0,8	245,2	169,1	45,0
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο		(4)=(3)/(1)	15,3%	18,6%		12,2%	15,0%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	(5)	16,1	35,8		1,2	3,3	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024		34,6			(0,1)		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019			(44,8)				
	Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)			74,3			74,3	
EBITDA		(6)=(3)-(5)	821,0	799,8	2,7	244,1	91,5	166,8
Περιθώριο EBITDA		(7)=(6)/(1)	14,4%	17,2%		12,1%	8,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συγγενείς εταιρείες		(8)	863,2	878,8	(1,8)	233,1	230,4	1,2
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		(9)	107,6	(125,3)		75,8	(138,6)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		(10)=(6)-(8)-(9)	(149,8)	46,3		(64,8)	(0,3)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους		(11)	(18,4)	19,5		23,8	6,7	255,2

* Τα μεγέθη για το 2020 έχουν αναπροσαρμοσθεί λόγω ΔΛΠ 19 καθώς και για να ενσωματώσουν την σημείωση επί των οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 που περιγράφεται στην από 29.10.2021 χρηματιστηριακή ανακοίνωση της ΔΕΗ Α.Ε. όπως είχε ενσωματωθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Σημείωση 44).

Αναλυτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)			
	2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ%
	ΟΜΙΛΟΣ		
Κύκλος Εργασιών	5.706,6	4.649,3	22,7%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	5.015,7	3.947,3	27,1%
- Έσοδα από Πωλήσεις Φυσικού αερίου	1,2	0,5	140,0%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα Μ.Δ.Ν	283,9	192,8	47,3%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	91,9	88,5	3,8%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	256,7	366,2	-29,9%
- Λοιπά έσοδα	57,2	54,0	5,9%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων **	4.834,9	3.784,2	27,8%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων	4.885,6	3.849,5	26,9%
- Συνολική Δαπάνη Μισθοδοσίας	730,4	713,6	2,4%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	679,7	677,8	0,3%
- Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	16,1	35,8	-55,0%
- Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	34,6	0,0	
- Λιγνίτης ***	41,1	49,6	-17,1%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	1.447,1	760,4	90,3%
- Υγρό καύσιμα	537,0	462,5	16,1%
- Φυσικό Αέριο	910,1	297,9	205,5%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	699,2	393,5	77,7%
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.286,8	1.117,9	15,1%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	129,3	135,8	-4,8%
- Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(59,7)	61,9	-196,4%
- Προβλέψεις για κινδύνους	88,8	38,6	130,1%
- Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	25,8	86,3	-70,1%
- Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019	0,0	(44,8)	-100,0%
- Έκτακτη εφάπαξ εισφορά παραγωγών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για τον ΕΛΑΠΕ	0,0	1,4	-100,0%
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα ***	496,8	535,3	-7,2%



	2021	2020 *	Δ%
	(αναπροσαρμοσμένο)		
ΟΜΙΛΟΣ			
EBITDA επαναλαμβανόμενο **	871,7	865,1	0,8%
Περιθώριο EBITDA (%) επαναλαμβανόμενο **	15,3%	18,6%	
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	821,0	799,8	2,7%
Περιθώριο EBITDA (%)	14,4%	17,2%	
Αποσβέσεις	666,2	744,0	-10,5%
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	107,6	(125,3)	
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	47,2	181,1	-73,9%
Περιθώριο EBIT (%)	0,8%	3,9%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	201,4	137,2	46,8%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	200,2	138,1	45,0%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	1,2	(0,9)	
Κέρδη/(Ζημίες) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	4,4	2,4	83,3%
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	(149,8)	46,3	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	(18,4)	19,5	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	382,0	232,0	64,7%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	(0,05)	0,08	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)			
	2021	2020 *	Δ%
	(αναπροσαρμοσμένο)		
ΟΜΙΛΟΣ			
Σύνολο Ενεργητικού	17.779,2	13.685,0	29,9%
Καθαρό χρέος	1.889,8	3.283,6	-42,4%
Συνολική Καθαρή θέση	5.079,0	3.086,9	64,5%
Επενδύσεις	437,9	376,5	16,3%

* Τα μεγέθη για το 2020 έχουν αναπροσαρμοσθεί λόγω ΔΛΠ 19 καθώς και για να ενσωματώσουν την σημείωση επί των οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 που περιγράφεται στην από 29.10.2021 χρηματιστηριακή ανακοίνωση της ΔΕΗ Α.Ε. όπως είχε ενσωματωθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Σημείωση 44).

** προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024, για την αναθεώρηση κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 καθώς και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ

*** Έχουν γίνει ανακατατάξεις για λόγους συγκρισιμότητας

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Παράρτημα: Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης - "ΕΔΜΑ").

Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

(σε € εκατ.)		Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες			Διακοπτόμενες Δραστηριότητες			Σύνολο		
		2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)	2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)	2021	2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)
Κύκλος εργασιών	(1)	5.308,4	4.300,2	23,4	91,1	95,6	(4,8)	5.399,5	4.395,8	22,8
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	4.792,6	3.730,8	28,5	(244,3)	(266,3)	(8,2)	4.548,3	3.464,5	31,3
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)	515,8	569,4	(9,4)	335,4	361,9	(7,3)	851,2	931,3	(8,6)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	9,7%	13,2%		368,3%	378,5%		15,8%	21,2%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	13,6	22,6					13,6	22,6	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	22,1						22,1		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019		(44,8)						(44,8)	
	Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)		72,9						72,9	
EBITDA	(6)=(3)-(5)	480,1	518,7	(7,4)	335,4	361,9	(7,3)	815,5	880,6	(7,4)
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	9,0%	12,1%		368,3%	378,5%		15,1%	20,0%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)	489,4	481,1	1,7	45,4	310,4	(85,4)	534,8	791,5	(32,4)
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων και συμμετοχής στις λιγνιτικές θυγατρικές και κέρδος λόγω απόσχισης Κλάδου Δικτύου Διανομής	(9)	114,4	(6,5)					114,4	(6,5)	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)	(123,7)	44,0		290,1	51,5	463,8	166,4	95,5	74,2
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	(11)	(102,9)	15,3		409,0	48,9	736,6	306,1	64,2	376,8

Λόγω της απόσχισης του κλάδου του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και την κατηγοριοποίησή του ως «Διαθέσιμο προς πώληση», με βάση τα το ΔΠΧΑ 5, το σύνολο των κερδών της Μητρικής για το 2021 δεν έχει επιβαρυνθεί με τις αποσβέσεις των παγίων του κλάδου (Δίκτυο Διανομής) ύψους € 241 εκατ. αντίθετα με το 2020. Σημειώνεται ότι η διάθεση του Δικτύου Διανομής ολοκληρώθηκε στις 30.11.2021.

* Τα μεγέθη για το 2020 έχουν αναπροσαρμοσθεί λόγω ΔΛΠ 19 καθώς και για να ενσωματώσουν την σημείωση επί των οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 που περιγράφεται στην από 29.10.2021 χρηματιστηριακή ανακοίνωση της ΔΕΗ Α.Ε. όπως είχε ενσωματωθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Σημείωση 44).

(σε € εκατ.)		Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες			Διακοπτόμενες Δραστηριότητες			Σύνολο		
		Δ' Τρίμηνο 2021	Δ' Τρίμηνο 2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)	Δ' Τρίμηνο 2021	Δ' Τρίμηνο 2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)	Δ' Τρίμηνο 2021	Δ' Τρίμηνο 2020 * (αναπροσαρμοσμένο)	Δ(%)
Κύκλος εργασιών	(1)	1.906,8	1.036,7	83,9	16,7	24,0	(30,4)	1.923,5	1.060,7	81,3
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	1.712,7	939,1	82,4	(41,6)	(37,7)	10,6	1.671,1	901,4	85,4
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)	194,0	97,6	98,8	58,4	61,7	(5,4)	252,4	159,3	58,4
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	10,2%	9,4%		348,8%	256,6%		13,1%	15,0%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	1,7	(3,9)					1,7	(3,9)	
	Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(0,1)						(0,1)		
	Πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου 2012-2019		72,9						72,9	
	Ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)									
EBITDA	(6)=(3)-(5)	192,4	28,6	572,7	58,4	61,7	(5,4)	250,8	90,3	177,7
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	10,1%	2,8%		348,8%	256,6%		13,0%	8,5%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)	141,3	134,4	5,1	8,0	78,0	(89,7)	149,3	212,4	(29,7)
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων και συμμετοχής στις λιγνιτικές θυγατρικές και κέρδος λόγω απόσχισης Κλάδου Δικτύου Διανομής	(9)	(5,4)	(139,3)					(5,4)	(139,3)	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)	56,6	33,5	69,0	50,4	(16,3)	(409,9)	107,0	17,2	
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	(11)	156,7	33,0	374,7	44,7	(15,1)	(395,8)	201,4	17,9	1.025,1

Λόγω της απόσχισης του κλάδου του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και την κατηγοριοποίησή του ως «Διαθέσιμο προς πώληση», με βάση τα το ΔΠΧΑ 5, το σύνολο των κερδών της Μητρικής για το 2021 δεν έχει επιβαρυνθεί με τις αποσβέσεις των παγίων του κλάδου (Δίκτυο Διανομής) ύψους € 241 εκατ. αντίθετα με το 2020. Σημειώνεται ότι η διάθεση του Δικτύου Διανομής ολοκληρώθηκε στις 30.11.2021.

* Τα μεγέθη για το 2020 έχουν αναπροσαρμοσθεί λόγω ΔΛΠ 19 καθώς και για να ενσωματώσουν την σημείωση επί των οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης 2020 που περιγράφεται στην από 29.10.2021 χρηματιστηριακή ανακοίνωση της ΔΕΗ Α.Ε. όπως είχε ενσωματωθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου. Για περισσότερες πληροφορίες μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2021 (Σημείωση 44).

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)

(σε € εκατ.)			2021	2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)		776,1	738,9	5,0
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)		698,0	678,5	2,9
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)		78,1	60,4	29,3
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)		10,1%	8,2%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(5)	7,3	9,8	
EBITDA	(6)=(3)-(5)		70,8	50,6	39,9
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)		9,1%	6,8%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)		51,7	24,6	110,2
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(9)=(6)-(8)		19,1	26,0	(26,5)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(10)		8,7	20,3	(57,1)

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)			2021	2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)		37,1	30,4	22,0
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)		14,5	11,5	26,1
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)		22,6	18,9	19,6
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)		60,9%	62,2%	
Εφάπαξ επίπτωση	Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	(5)		1,4	
EBITDA	(6)=(3)-(5)		22,6	17,5	29,1
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)		60,9%	57,6%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)		7,7	7,8	(1,3)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	(9)		2,0	4,7	(57,4)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)		12,9	5,0	158,0
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(11)		10,3	4,3	139,5

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)			2021	2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)		62,0	46,9	32,2
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)		88,9	84,1	5,7
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)		(26,9)	(37,2)	(27,7)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)		-43,4%	-79,3%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(5)	2,0	0,5	
EBITDA	(6)=(3)-(5)		(28,9)	(37,7)	(23,3)
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)		-46,6%	-80,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)		11,4	11,4	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(9)=(6)-(8)		(40,3)	(49,1)	(17,9)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(10)		(37,7)	(47,3)	(20,3)

Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.

(σε € εκατ.)			2021	2020	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)		142,1	58,1	144,6
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)		153,3	131,4	16,7
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)		(11,2)	(73,3)	(84,7)
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)		-7,9%	-126,2%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	(5)	5,7	2,9	
EBITDA	(6)=(3)-(5)		(16,9)	(76,2)	(77,8)
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)		-11,9%	-131,2%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	(8)		20,2	30,3	(33,3)
Απομείωση αξίας παγίων	(9)		4,3	0,9	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(10)=(6)-(8)-(9)		(41,4)	(107,4)	(61,5)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(11)		(39,2)	(105,1)	(62,7)