ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΣΧΕΣΕΩΝ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

29 Νοεμβρίου 2019

Βασικά λειτουργικά και οικονομικά μεγέθη εννεαμήνου 2019 Ομίλου ΔΕΗ

- **Συνεχίστηκε η αρνητική επιβάρυνση, λόγω αυξημένων τιμών CO_2 και δημοπρασιών NOME**
- **Αύξηση κύκλου εργασιών κατά 3,4%**
- **Μείωση λιγνιτικής παραγωγής κατά 27,9%**
- **Μείωση προσαρμοσμένου EBITDA κατά 73% σε € 96,9 εκατ. (από € 359,2 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2018)**
- **Αναμένεται αντιστροφή της τάσης στα επόμενα τρίμηνα, ως αποτέλεσμα των μέτρων που λαμβάνονται από 1.9.2019 και του σχεδίου ανάταξης και εκσυγχρονισμού της Εταιρείας, που θα ανακοινωθεί πολύ σύντομα**

Βασικά λειτουργικά μεγέθη

Το εννεάμηνο 2019 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 3,1% ενώ η αύξηση της συνολικής ζήτησης, στην οποία περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές, περιορίσθηκε σε 1,1% λόγω μείωσης των εξαγωγών των Τρίτων από το β' τρίμηνο του έτους και μετά. Η μείωση αυτή παρατηρήθηκε σε συνέχεια απόφασης της ΡΑΕ που έθεσε περιορισμούς ως προς την εξαγωγή προθεσμιακών προϊόντων NOME, με αποτέλεσμα και οι ποσότητες NOME που απορροφήθηκαν να περιοριστούν από το β' τρίμηνο και μετά, γεγονός που καταδεικνύει ότι σημαντικό μέρος των ποσοτήτων NOME χρησιμοποιούνταν για εξαγωγές αντί για το άνοιγμα της εγχώριας λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας .

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 76,1% από 82,3% το εννεάμηνο του 2018 και αντίστοιχα οι πωλήσεις της ΔΕΗ σε GWh μειώθηκαν κατά 5,2%. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίσθηκε σε 71,8% τον Σεπτέμβριο του 2019 από 79,4% τον Σεπτέμβριο του 2018, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 96,9% στην Υψηλή Τάση, 45,6% στη Μέση Τάση και 77% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 97,9%, 60,5% και 83,6% τον Σεπτέμβριο του 2018 αντίστοιχα.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 47,2% της συνολικής ζήτησης στη χώρα (43,4% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννεάμηνο του 2018 ήταν 54,3% (51,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

Η παραγωγή της ΔΕΗ ήταν μειωμένη κατά 13,3% στις 20.364 GWh έναντι 23.482 GWh πέρυσι. Η μείωση αυτή οφείλεται στη χαμηλότερη παραγωγή από λιγνιτικές μονάδες κατά 27,9% ή 3.081 GWh και από υδροηλεκτρικές μονάδες κατά 37,1% ή 1.585 GWh. Αντίθετα, η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου αυξήθηκε κατά 35,5%, ή 1.544 GWh. Το μεγαλύτερο μέρος της μείωσης της παραγωγής από λιγνιτικές μονάδες (1.975 GWh) σημειώθηκε στο γ' τρίμηνο 2019 λόγω χαμηλότερων τιμών φυσικού αερίου που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες ακόμα πιο ακριβές σε σχέση με τις μονάδες φυσικού αερίου.

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου

(σε € εκατ.)	**Εννεάμηνο 2019**	**Εννεάμηνο 2018** (*)	***Δ (%)***
Κύκλος εργασιών (1)	3.608,1	3.488,9	*3,4*
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για παρελθόντα έτη) (2)	3.511,2	3.129,7	*12,2*
EBITDA (προσαρμοσμένο για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για παρελθόντα έτη) (3)=(1)-(2)	96,9	359,2	*(73,0)*
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	2,7%	10,3%	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (5)	*(99,3)*	*153,3*	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (6)		*166,1*	
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για παρελθόντα έτη (7)		*(105,2)*	
EBITDA (8)=(3)-(5)-(6)-(7)	196,2	145,0	*35,3*
Περιθώριο EBITDA (9)=(8)/(1)	5,4%	4,2%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (10)	548,1	574,8	*(4,6)*
Απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών (11)	*64,9*	*240,6*	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένα για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ και απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών) (12)=(3)-(10)	(451,2)	(215,6)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (13)=(8)-(10)-(11)	(416,8)	(670,4)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (14)	(353,2)	(574,6)	

(*) Τα μεγέθη του εννεαμήνου 2018 παρουσιάζονται αναμορφωμένα λόγω της υιοθέτησης από την Εταιρεία και τον Όμιλο του νέου προτύπου ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Η συνολική αρνητική επίπτωση της αναμόρφωσης στα Κέρδη προ φόρων ήταν € 24,3 εκατ.

Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς των παραπάνω δεικτών περιλαμβάνονται στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2019 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)

Ο κύκλος εργασιών, παρά τον μειωμένο όγκο πωλήσεων λόγω απώλειας μεριδίου αγοράς, αυξήθηκε το εννεάμηνο 2019 κατά € 119,3 εκατ. ή 3,4%, κυρίως λόγω:

- αύξησης της ζήτησης από το υφιστάμενο πελατολόγιο,
- αύξησης των εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας θερμικών μονάδων στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και των εσόδων από τέλη χρήσης Δικτύου Διανομής που εισπράττονται από Τρίτους Προμηθευτές
- μερικής ανάκτησης των δαπανών CO_2 από τα τιμολόγια Μέσης και Υψηλής Τάσης,
- μείωσης της έκπτωσης συνέπειας από 15% σε 10% με ισχύ από 1.4.2019 και σε 5% από 1.9.2019.

Οι λειτουργικές δαπάνες όμως επιδεινώθηκαν κατά 12,2% ή € 381,5 εκατ. ως αποτέλεσμα των ιδιαίτερα αυξημένων δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κατά € 547,2 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως :

- στην υψηλότερη δαπάνη για αγορές ενέργειας λόγω της αυξημένης Οριακής Τιμής Συστήματος κατά 14,8% και στο μεγαλύτερο όγκο αγορών ενέργειας
- στην αύξηση της δαπάνης για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO_2 λόγω του υπερδιπλασιασμού της τιμής τους,
- στην αυξημένη δαπάνη για φυσικό αέριο λόγω μεγαλύτερων ποσοτήτων αλλά και αύξησης της τιμής κατά 6,4% και
- στην επιβάρυνση από τις δημοπρασίες ΝΟΜΕ.

Αντίθετα, θετική επίδραση στις λειτουργικές δαπάνες είχε η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας, των λοιπών δαπανών και των προβλέψεων για εκκρεμοδικίες.

Ως αποτέλεσμα των ανωτέρω, τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) – προσαρμοσμένα για την επίπτωση του ΕΛΑΠΕ, την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού και την εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ παρελθόντων ετών- συρρικνώθηκαν κατά 73% σε € 96,9 εκατ. έναντι € 359,2 εκατ. πέρυσι.

Αντίστοιχα, τα προσαρμοσμένα αποτελέσματα προ φόρων του εννεαμήνου 2019 διαμορφώθηκαν σε ζημίες € 451,2 εκατ. έναντι ζημιών € 215,6 εκατ. το εννεάμηνο 2018.

Οι συνολικές επενδύσεις το εννεάμηνο 2019 ανήλθαν σε € 508,8 εκατ. έναντι € 528,6 εκατ. το εννεάμηνο 2018.

Το καθαρό χρέος στις 30.9.2019 ήταν € 3.906,7 εκατ., αυξημένο κατά € 214,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2018. Η ΔΕΗ εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές σε σχέση με την πρόσβασή της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου, ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

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

«Στα αποτελέσματα του εννεαμήνου 2019 συνεχίστηκε η αρνητική επιβάρυνση από τις αυξημένες δαπάνες ενεργειακού ισοζυγίου τόσο λόγω της αύξησης των τιμών καυσίμων, Οριακής Τιμής Συστήματος και δικαιωμάτων CO_2 όσο και λόγω των αυξημένων αναγκών για αγορές ενέργειας και παραγωγή από φυσικό αέριο στο γ΄ τρίμηνο του 2019 εξαιτίας της σημαντικής μείωσης της λιγνιτικής παραγωγής. Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε η αρνητική επίδραση από τις δημοπρασίες ΝΟΜΕ, καθώς παρά την κατάργησή τους, η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη στην παράδοση μέχρι τον Αύγουστο του 2020 των σχετικών ποσοτήτων που έχουν δημοπρατηθεί στο προηγούμενο χρονικό διάστημα.

Η εικόνα αυτή αναμένεται να αντιστραφεί στα επόμενα τρίμηνα, καθώς θα αρχίσει να αποτυπώνεται η θετική επίπτωση στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας από τα μέτρα που αποφασίσαμε την 1.9.2019, ενώ ήδη νομοθετήθηκε η απόδοση των ΥΚΩ παρελθόντων ετών, τα οποία αναμένεται να εισπραχθούν στο πρώτο τρίμηνο του 2020 ενισχύοντας περαιτέρω την ρευστότητα της Εταιρείας.

Παράλληλα, το νομοσχέδιο, που ψηφίστηκε χθες από τη Βουλή ενισχύει τον απογαλακτισμό της ΔΕΗ από τον στενό εναγκαλισμό των διαδικασιών του Δημοσίου, προκειμένου να μπορέσει να λειτουργήσει επί ίσοις όροις με τον ανταγωνισμό.

Η ΔΕΗ πλέον αλλάζει.

Σήμερα έχουμε θέσει σε εφαρμογή ένα σχέδιο ανάταξης και εκσυγχρονισμού της εταιρείας ώστε να μπορεί να πρωταγωνιστήσει στις σύγχρονες προκλήσεις στο χώρο της ενέργειας. Να γίνει ξανά υγιής!

Στο νέο Business Plan, το οποίο καταρτίζεται και θα ολοκληρωθεί στις επόμενες εβδομάδες, η ΔΕΗ θα παρουσιάσει τις στρατηγικές της προτεραιότητες για την επόμενη πενταετία. Σε αυτές περιλαμβάνονται:

- *Η επιτάχυνση της απόσυρσης λιγνιτικών μονάδων και η προώθηση των επενδύσεων σε ΑΠΕ προκειμένου ο Όμιλος να έχει πρωταγωνιστικό ρόλο στην αγορά αυτή τα επόμενα χρόνια.*
- *Ο εκσυγχρονισμός της Εμπορίας με νέα εμπορική πολιτική και προϊόντα, όχι μόνο οριζόντια αλλά στοχευμένα.*
- *Ο ψηφιακός μετασχηματισμός όλου του Ομίλου στην παραγωγή, τα δίκτυα, την εμπορία.*

Οι στρατηγικές αυτές προτεραιότητες εκτιμούμε ότι θα συμβάλλουν στη μετεξέλιξη της ΔΕΗ σε μία μοντέρνα, ισχυρή και κερδοφόρα εταιρεία, που θα λειτουργεί προς όφελος τόσο των μετόχων, όσο και των καταναλωτών».