ΠΛΗΡΩΜΕΝΟ ΤΕΛΟΣ
Τυπ. Γραφείο
ΚΕΜΠ
ΧΡΥΣΟΚΕΡΟΥ
Αρ. Άδειας
113

ΕΛΤΑ
Hellenic Post

ΕΝΩΣΗ

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΕΔΟΠ/ΔΕΗ

ΣΤΟΥΡΝΑΡΗ 73-75 ΑΘΗΝΑ 104 32 - ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 98 • ΙΟΥΛΙΟΣ - ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2020

ΔΕΗ

Το τέλος του κεραυνού

ΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΟΥ ΚΕΡΑΥΝΟΥ

Αναμφίβολα και χωρίς, περιστροφές, η σημερινή κυβερνητική πολιτική, με την κατάργηση του κεραυνού από το έμβλημά της ΔΕΗ, υποδηλώνει την πρόθεση των αρμοδίων να διακόψουν κάθε σχέση με την εβδομηντάχρονη ιστορία της και κυρίως με την λιγνιτική παραγωγή, σηματοδοτώντας με την πράξη τους αυτή, ότι από εδώ και πέρα αρχίζει το μέλλον της επιχειρηματικής της δράσης. Πρόκειται, βεβαίως, για την πράσινη ανάπτυξη που ο Έλληνας καταναλωτής χρυσοπληρώνει τις Α.Π.Ε. μέσω του λογαριασμού ΕΤΜΕΑΡ.

Αξίζει να αναφέρουμε, ότι πολύ καθυστερημένα η ΔΕΗ τρέχει ασθμαίνουσα τώρα, να αυξήσει το «χαμένο» της χαρτοφυλάκιο στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.), αφού καλύπτει μόνο 2%, γεγονός που ανάφερε ο πρωθυπουργός κατά την εκδήλωση της αλλαγής του σήματος, αλλά ξέχασε να μας πει ότι με κυβέρνηση της Νέας Δημοκρατίας, απαγόρευσαν το 2006 στη ΔΕΗ τη συμμετοχή της στις Α.Π.Ε., προκειμένου να επενδύσουν οι ιδιώτες!!!

Μία τέτοια εξέλιξη πέρα από την σύγχυση που μπορεί να επιφέρει στους καταναλωτές – χωρίς τον κεραυνό – προκαλεί και νέα υπέρογκα κόστη, αφού το νέο λογότυπο πρέπει να αντικαταστήσει το παλιό σε όλα τα κτήρια της χώρας, στα αυτοκίνητα, στα έντυπα της, κλπ. Αλλά ποιος νοιάζεται για τα χρήματα αυτά; Φαίνεται ότι λεφτά υπάρχουν παρά το γεγονός, ότι πριν ένα χρόνο ο Υπουργός Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κύριος Χατζηδάκης δήλωνε πως η ΔΕΗ δεν έχει χρήματα ούτε για αγορά στύλων!!!

Ίσως εκεί οφείλεται η προκλητική αύξηση των αποδοχών της Διοίκησης και των στελεχών, η αύξηση του αριθμού των ξενόφερτων συμβούλων, καθώς και η αύξηση του αριθμού των στελεχών που επιβαρύνουν επικίνδυνα το μισθολογικό κόστος.

Το πρόβλημα στη ΔΕΗ είναι οι αλόγιστες δαπάνες και αν δε τις περιορίσει δεν έχει μέλλον. Βεβαίως κατά τους αρμόδιους η πολλά υποσχόμενη ΔΕΗ, με τα πλείστα ωραιοποιημένα στοιχεία, το 2021 θα περάσει στα κέρδη!!! Μακάρι αλλά αν συμβεί αυτό, οφείλεται κυρίως στο λουκέτο που βάζει στις λιγνιτικές μονάδες,

Η αλλαγή του σήματος δείχνει πρόθεση για το παρελθόν της ΔΕΗ, είναι άνευ ουσίας για το μέλλον της.

αφού δεν πληρώνει τέλος για τις εκπομπές του διοξειδίου του άνθρακος.

Με αυτή την πολιτική, όμως, η ΔΕΗ μετατρέπεται από ενεργειακός γίγαντας σε μία επιχείρηση νάνο με μικρή παραγωγή Ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ θα βασίζεται σε κάποιες παρεχόμενες υπηρεσίες που τη μετατρέπουν σε μία εμπορική επιχείρηση, η οποία δεν θα προσομοιάζει με την επιχείρηση που ξέραμε, εξαιτίας βεβαίως των πολιτικών επιλογών που τις επέβαλαν διαχρονικά μέχρι σήμερα.

Το γεγονός αυτό το βιώνει καθημερινά ο Έλληνας καταναλωτής, αφού δυστυχώς ο ανταγωνισμός στην ενέργεια δεν παρέχει φτηνές τιμές, αλλά καθορίζει μεγάλο ποσοστό υπερκέρδους για τους συμμετέχοντες στον τομέα αυτό. Συμπερασματικά αν η κυβέρνηση, πέρα από τις φιέστες, θέλει να διδαχθεί κάτι από την ιστορική της διαδρομή πρέπει να κατανοήσει, ότι αυτή η Δημόσια Επιχείρηση «χάριν του Δημόσιου συμφέροντος» έκανε κτήμα της, το δικαίωμα του Έλληνα καταναλωτή για ηλεκτρικό ρεύμα στη φθηνότερη προσιτή τιμή.

Συνακόλουθα, κατά την δική μας άποψη, η αλλαγή του σήματος δείχνει πρόθεση για το παρελθόν της ΔΕΗ, είναι άνευ ουσίας για το μέλλον της, ενώ καμιά σοβαρή εταιρεία δεν αλλάζει το έμβλημά της, επειδή άλλαξε προσανατολισμό ή προσέθεσε νέα προϊόντα. Η όλη εξέλιξη μας παραπέμπει στο γνωστό «ΩΔΙΝΕΝ ΟΡΟΣ ΚΑΙ ΕΤΕΚΕΝ ΜΥΝ».

Κατά τα λοιπά στην αγορά Ηλεκτρισμού αναμένεται να καταγραφεί νέα κάμψη της ζήτησης λόγω του νέου lockdown, όπως συνέβη και με το πρώτο που οδήγησε σε μείωση της κατανάλωσης.

Επιπλέον είναι έκδηλες οι ανησυχίες όλων, ότι θα υπάρξει αύξηση των ανεξόφλητων λογαριασμών, προκαλώντας πρόβλημα ρευστότητας κυρίως στη ΔΕΗ, αφού προσβλέπει σε αύξηση των εισπράξεων μέσω της τιτλοποίησης οφειλών των ανεξόφλητων λογαριασμών, που ολοκληρώθηκαν τους προηγούμενους μήνες.

Παράλληλα το κυβερνητικό στρατόπεδο ετοιμάζεται να παραχωρήσει ποσοστό 49% του ΔΕΔΔΗΕ, εν μέσω πανδημίας, προκειμένου να αντληθούν κεφάλαια για τον εκσυγχρονισμό του δικτύου και για την τοποθέτηση έξυπνων μετρητών!!! Επί της ουσίας πρόκειται για ξεπούλημα μίας δημόσιας εταιρείας, μη ανταγωνιστικής, με σταθερά έσοδα τα οποία συμβάλουν σημαντικά στον Όμιλο ΔΕΗ. Χρέος δικό μας είναι να υπάρξει αντίδραση και να αναδειχθούν οι λόγοι που η κυβέρνηση θέλει να εκποιήσει 245.000 χιλιομέτρων γραμμών Ηλεκτρικής Ενέργειας και λογιστικής αξίας 3 δισ.€.

Θυμίζουμε, ότι οι υποδομές δεν παραχωρούνται αλλά παραμένουν στο κράτος προκειμένου να διασφαλίζεται η απρόσκοπτη λειτουργία του Ηλεκτρικού Ρεύματος στη χώρα. Για αυτό κατά το παρελθόν ακόμη και συντηρητικοί πολιτικοί, φρόντισαν να τηρούν υπό κρατικό έλεγχο τέτοιες επιχειρήσεις με κοινωνικό προσανατολισμό.

Δυστυχώς, οι σημερινοί πολιτικοί δεν διοικούν σύμφωνα με τα συμφέροντα του έθνους, αλλά με το τι επιβάλλουν οι αγορές. Έτσι, λοιπόν, αγνοούν το γεγονός αλλά και τη ρήση του Μιτεράν πως: «Ένα έθνος για να είναι ισχυρό πρέπει να διαθέτει ισχυρό κράτος».

Στη περίπτωσή μας, όπως προδήλως διαφαίνεται οι διοικούντες δεν θέλουν ισχυρό κράτος. Δυστυχώς!!!

Η ΔΕΗ υλοποιεί το δικό της «Green Deal»

Και στη μέση το...αρκτικόλεξο! Μετά από 70 χρόνια η ΔΕΗ αλλάζει το λογότυπό της, σε μία χρονική στιγμή που έρχονται σημαντικές αλλαγές στην ίδια την επιχείρηση και την πολιτική της.

Και ενώ απέφυγε έστω και προσωρινά την πτώχευση, έρχεται σήμερα αντιμέτωπη με τις προκλήσεις της εποχής και τους στόχους και τις δεσμεύσεις της Ε.Ε. Η μεγάλη πρόκληση δεν είναι άλλη από την απολιγνιτοποίηση, με τη σταδιακή απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων και το κλείσιμο των ορυχείων, τη διείσδυση στις ΑΠΕ και την ανάπτυξη νέων, καινοτόμων δραστηριοτήτων παραγωγής, φιλικότερων στο περιβάλλον στις εκτάσεις των αποκατεστημένων ορυχείων.

Το επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ

Την ανάπτυξη της εμπορικής πολιτικής με επίκεντρο τον πελάτη αλλά και τον ψηφιακό μετασχηματισμό του ομίλου περιλαμβάνει το επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ.

Ο λιγνίτης και το κόστος παραγωγής

Με την απολιγνιτοποίηση να έχει ξεκινήσει εδώ και χρόνια και που τώρα βάση και κλιματικής αλλαγής μοιάζει με μονόδρομο, αναφέρουμε ενδεικτικά το κόστος της παραγωγής από λιγνίτη, που φτάνει τα 80 ευρώ ανά μεγαβατώρα, όταν η οριακή τιμή συστήματος κινείται στα 45 ευρώ η μεγαβατώρα.

Αποτέλεσμα αυτού η ΔΕΗ να σημειώνει κάθε χρόνο ζημίες της τάξης των 200-300 εκατ. ευρώ. Το 2007 η παραγωγή από λιγνίτη ανήλθε σε 31 τεραβατώρες και το 2020 σε 5,5 τεραβατώρες, αντιπροσωπεύοντας μόλις το 10% της κατανάλωσης.

Οι δηλώσεις του Προέδρου Γ. Στάσση

Ο πρόεδρος της ΔΕΗ Γιώργος Στάσσης αναφορικά με την απολιγνιτοποίηση σε πρόσφατες δηλώσεις του επεσήμανε πως επισπεύδεται κατά έξι μήνες η απόσυρση της μονάδας «Μεγαλόπολη 3», ενώ παρελθόν αποτελεί ήδη ο ΑΗΣ Αμυνταίου.

«Η ΔΕΗ δεν φεύγει ωστόσο από τις λιγνιτικές περιοχές. Αντίθετα, αυτές μετατρέπονται σε κομβικούς πυλώνες της στρατηγικής πράσινης ενέργειας της Ελλάδας μέσω των επενδύσεων της ΔΕΗ σε μεγάλης κλίμακας έργα ΑΠΕ και σε άλλες καινοτόμους ενεργειακές λύσεις».

Η επιχείρηση έχει ήδη στο χαρτοφυλάκιο της σχέδια για τις λιγνιτικές περιοχές Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης, σχετικά με την ανάπτυξη φωτοβολταϊκών πάρκων ισχύος 2,4 γιγαβάτ και άλλων ενεργειακών έργων ΑΠΕ.

Μέχρι το 2023 στοχεύει στην ανάπτυξη 1 γιγαβάτ από ΑΠΕ από το χαρτοφυλάκιο αδειών συνολικής ισχύος 6 γιγαβάτ που κατέχει, έργα που θα προχωρήσουν σε συνεργασία και με μεγάλες εταιρείες, όπως η RWE με την οποία έχει υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας (MOU).

Να σημειωθεί πως ήδη προχωρά η κατασκευή φωτοβολταϊκών πάρκων στην Πτολεμαΐδα ισχύος 30 MW, ενώ για την κατασκευή και του μεγάλου φωτοβολταϊκού πάρκου των 200 MW στην ίδια περιοχή, η επιχείρηση είναι κοντά στην εύρεση αναδόχου.

Τέλος κινητικότητα υπάρχει και στη Μεγαλόπολη, όπου είναι σε εξέλιξη ο διαγωνισμός για την επιλογή του αναδόχου για την κατασκευή 50 MW φωτοβολταϊκών.

Ηλεκτροκίνηση

Στην άμεση εγκατάσταση 1.000 φορτιστών ηλεκτρικών οχημάτων σε όλη την Ελλάδα στοχεύει η ΔΕΗ, ενώ ήδη αναπτύσσει συνεργασίες με τρίτους και έχει υπογράψει τις πρώτες συμφωνίες με αλυσίδες καταστημάτων και σούπερ μάρκετ.

Έξυπνοι μετρητές

Ένα ακόμη μεγάλο στοίχημα για τη ΔΕΗ έχει να κάνει με την ψηφιοποίηση του δικτύου με την εισαγωγή έξυπνων μετρητών στα 7,5 εκατ. πελατών της, ενώ προβλέπεται επίσης η εγκατάσταση συστημάτων αυτοματοποίησης και κεντρικής διαχείρισης, συστημάτων GIS/Scada, θέτοντας τις βάσεις για την κάλυψη των αναγκών που θα προκύψουν στο μέλλον.

Εμπορία

Ο τομέας της εμπορίας είναι αυτός που θα κρίνει σε μεγάλο βαθμό την ανταγωνιστικότητα της ΔΕΗ το επόμενο διάστημα. Η ΔΕΗ επιδιώκει να περάσει σε ανταγωνιστικά στοχευμένα τιμολόγια και να χτίσει και μια νέα σχέση εμπιστοσύνης με τους πελάτες της.

Ανανέωση προσωπικού

Η μείωση των εργαζομένων μέσω της εφαρμογής προγραμμάτων εθελουσίας εξόδου αποτελεί επίσης βασικό πυλώνα του νέου επιχειρησιακού σχεδίου της εταιρείας. Το business plan της ΔΕΗ προβλέπει μείωση του προσωπικού κατά 4.500 άτομα μέχρι το 2024, αλλά και προσλήψεις 800 εργαζομένων, καθώς ζητούμενο για την εταιρεία είναι και η ανανέωση του προσωπικού, δεδομένου πως ο μέσος όρος ηλικίας ανέρχεται στα 52 έτη.

Πράσινες επενδύσεις

Για τις λιγνιτικές περιοχές, το αναπτυξιακό σχέδιο της ΔΕΗ περιλαμβάνει επενδύσεις σε προηγμένες τεχνολογίες ΑΠΕ, όπως η αποθήκευση και το υδρογόνο, το οποίο μαζί με τις αποκαταστάσεις εδαφών και τη διαμόρφωση του περιβάλλοντος θα ανέλθει στα 2,2 δισ. ευρώ.

Αποθήκευση ενέργειας

Και εδώ η ΔΕΗ έχει ολοκληρωμένο σχέδιο, με την εγκατάσταση συστημάτων αντλησιοταμίευσης σε τεχνητές λίμνες, που θα δημιουργήσει στις εκτάσεις των εξαντλημένων ορυχείων. Θα προωθήσει επίσης έργα παραγωγής υδρογόνου, η πορεία των οποίων θα κριθεί από τις αποφάσεις που θα ληφθούν για το μείγμα καυσίμου που θα καίει μετά το 2028 η νέα μονάδα «Πτολεμαΐδα 5» και από το κατά πόσον αυτό θα συμπεριλάβει και το υδρογόνο.

Παραγωγή βιομάζας

Στα σχέδια της ΔΕΗ είναι και η μονάδα παραγωγής βιομάζας στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας. Την ίδια ώρα η επιχείρηση επεξεργάζεται προτάσεις για την εκμετάλλευση του εξοπλισμού των μονάδων που θα κλείσουν.

Λειτουργικά κέρδη 457,3 εκατ. για τη ΔΕΗ το α΄ εξάμηνο του έτους

Εξαιτίας των χαμηλών τιμών φυσικού αερίου και της οριακής τιμής συστήματος αλλά και της μείωσης της παραγωγής του λιγνίτη κατά 47,8%, η ΔΕΗ κατέγραψε αυξημένα λειτουργικά κέρδη στο πρώτο εξάμηνο του έτους.

Τα καθαρά κέρδη έφτασαν στα 29,3 εκατ. ευρώ από ζημίες 274,8 εκατ. ευρώ το α΄ εξάμηνο του 2019, ενώ επαναλαμβανόμενο EBITDA α΄ εξαμήνου του 2020 ύψους 457,3 εκατ. ευρώ από 9,3 εκατ. ευρώ, ανακοίνωσε η εταιρεία.

Στο β΄ τρίμηνο του έτους το επαναλαμβανόμενο EBITDA διαμορφώθηκε στα 275,3 εκατ. ευρώ από 75,6 εκατ. ευρώ το β΄ τρίμηνο του 2019.

Το α΄ εξάμηνο ωστόσο ο κύκλος εργασιών της εταιρείας μειώθηκε κατά 2,4% (2.249,6 εκατ. από 2.305,2).

Μάλιστα λόγω του μειωμένου όγκου πωλήσεων, το α΄ εξάμηνο ο κύκλος εργασιών της εταιρείας μειώθηκε κατά 2,4% (2.249,6 εκατ. από 2.305,2).

Ακόμη χειρότερα το β΄ τρίμηνο του έτους, με τη μείωση να καταγράφεται στο 11,7% (755,4 εκατ. από 1.091,4).

Η μείωση του β΄ τριμήνου αποτυπώνει τις επιπτώσεις της COVID-19 στη ζήτηση, η οποία υποχώρησε σε ποσοστό 12,7%.

Στη χονδρική και τη λιανική αγορά, τα μερίδια της ΔΕΗ υποχώρησαν περαιτέρω στο πρώτο τρίμηνο του έτους.

Συγκεκριμένα, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά μειώθηκε στο 69,9% από 77% το α΄ εξάμηνο του 2019 και το μέσο μερίδιο στην παραγωγή (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών από την εταιρεία) περιορίστηκε στο 36,8% από 46,9%, λόγω της χαμηλότερης παραγωγής θερμικών και υδροηλεκτρικών μονάδων.

Λιγνιτική παραγωγή

Η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 47,8%, κυρίως λόγω χαμηλότερων τιμών φυσικού αερίου και υψηλότερων τιμών CO2 που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές. Ακόμη μεγαλύτερη ήταν η μείωση της λιγνιτικής παραγωγής το β΄ τρίμηνο του έτους που έφτασε στο 69,5%. Η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου μειώθηκε στο α΄ εξάμηνο κατά 15,4% και των υδροηλεκτρικών μονάδων κατά 18,2%.

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2020	Α' Εξάμηνο 2019	Δ (%)	Β' Τρίμηνο 2020	Β' Τρίμηνο 2019	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.249,6	2.305,2	(2,4)	1.030,7	1.167,0	(11,7)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (2)	1.792,3	2.295,9	(21,9)	755,4	1.091,4	(30,8)
EBITDA επαναλαμβανόμενο (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, ΕΛΑΠΕ και την εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019) (3)=(1)-(2)	**457,3**	**9,3**		**275,3**	**75,6**	
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο (4)=(3)/(1)	**20,3%**	**0,4%**		**26,7%**	**6,5%**	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)	*16,3*	*0,0*		*7,8*	*0,0*	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (6) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	*0,0*	*(99,3)*		*0,0*	*(99,3)*	
Εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (7)	*(44,8)*	*0,0*		*0,0*	*0,0*	
EBITDA (8)=(3)-(5)-(6)-(7)	**485,8**	**108,6**		**267,5**	**174,9**	
Περιθώριο EBITDA (9)=(8)/(1)	**21,6%**	**4,7%**		**26,0%**	**15,0%**	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (10)	428,4	362,1	18,3	209,7	179,9	16,6
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (11)	*10,1*	*64,9*	*(84,4)*	10,1	64,9	*(84,4)*
Πιστωτικοί τόκοι λόγω της αναθεώρησης του κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 (12)	(3,9)	0,0		0,0	0,0	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, για ΕΛΑΠΕ, για εκκαθάριση λόγω αναθεώρησης κόστους προμήθειας αερίου αγωγού 2012-2019 και των σχετικών πιστωτικών τόκων καθώς και για απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (13)=(3)-(10)	28,9	(352,8)		65,6	(104,3)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (14)=(8)-(10)-(11)-(12)	**51,2**	**(318,4)**		**47,7**	**(69,9)**	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (15)	29,3	(274,8)		40,4	(56,6)	

Τα EBITDA

Τα EBITDA της εταιρείας του α΄ εξαμήνου ενισχύθηκαν από την επιστροφή 44,8 εκατ. ευρώ αναθεώρησης του κόστους φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ από την Botas για τα έτη 2012-2019 με απόφαση διαιτητικού δικαστηρίου, ενώ επηρεάστηκαν αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους 16,3 εκατ. ευρώ.

Όπως επισημαίνει η ΔΕΗ, τα EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση, στη σχετική ανακοίνωσή της, επηρεάστηκαν θετικά από τη χαμηλότερη οριακή τιμή συστήματος, τη μείωση των τιμών φυσικού αερίου καθώς και τον χαμηλότερο όγκο εκπομπών CO2, λόγω μείωσης της λιγνιτικής παραγωγής.

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO2 και αγορών ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν στο α΄ εξάμηνο του έτους κατά 561,3 εκατ. ευρώ (-33,7%) σε σχέση με το αντίστοιχο του 2019.

Η ΟΤΣ υποχώρησε το α΄ εξάμηνο του 2019 σε 41,37 ευρώ η μεγαβατώρα από 66,75 ευρώ, περιορίζοντας τις δαπάνες της ΔΕΗ για αγορές από τρίτους κατά 260,2 εκατ. ευρώ.

Δαπάνες για επενδύσεις

Ωστόσο και οι δαπάνες για επενδύσεις εμφανίζονται σημαντικά μειωμένες στο α' εξάμηνο του έτους, οι οποίες διαμορφώθηκαν σε 160,6 εκατ. ευρώ έναντι 378 εκατ. ευρώ το α΄ εξάμηνο του 2019.

Αντιθέτως μειωμένη κατά 45,1 εκατ. ευρώ είναι η δαπάνη μισθοδοσίας, η οποία οφείλεται κυρίως στη μείωση του προσωπικού κατά 1.229 άτομα.

Τι δήλωσαν Κωστής Χατζηδάκης και Γιώργος Στάσσης

Σχολιάζοντας τα αποτελέσματα εξαμήνου ο επικεφαλής της εταιρείας Γιώργος Στάσσης εκτίμησε ότι στο σύνολο του έτους η λειτουργική κερδοφορία θα φτάσει στα 850-900 εκατ. ευρώ. «Για απτή απόδειξη όχι μόνο της προόδου της ΔΕΗ, αλλά και της συντονισμένης προσπάθειας που καταβλήθηκε γι' αυτό στους τελευταίους 12 μήνες», έκανε λόγο ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Κωστής Χατζηδάκης, σχολιάζοντας τα αποτελέσματα.

ΕΝΩΣΗ
Τριμηνιαία Έκδοση της ΕΔΟΠ/ΔΕΗ
Κωδικός: 015808

Εκδότης
Κεραντζή Ιωάννα

Διευθύνεται από
Συντακτική Επιτροπή
Ταχυδρομική Διεύθυνση:
Στουρνάρη 73-75, Τ.Κ. 104 32
Τηλ.: 210-52 30 997,
Fax: 210-52 40 383

Παραγωγή - Εκτύπωση:
ΚΑΜΠΥΛΗ Adv.
Αντιγόνης 60, Τ.Κ. 104 42
Τηλ.: 210-51 56 810-20-30,
Fax: 210-51 56 811

Αβεβαιότητα για πληρωμές λογαριασμών ρεύματος

Σύμφωνα με όσα αναφέρονται στην έκθεση των αποτελεσμάτων για το α΄ εξάμηνο του 2020, η ανησυχία για την αδυναμία των πληρωμών εξαιτίας της κατάστασης από την πανδημία είναι διάχυτη, όχι μόνο για τους πελάτες της ΔΕΗ αλλά και για τους προμηθευτές της.

Ένας μεγάλος αριθμός κυρίως μικρών και μεσαίων επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος, είναι το μεγάλο πρόβλημα της ΔΕΗ αυτή τη χρονική περίοδο, που έρχεται να προστεθεί στο πρόβλημα των μη συνεπών πελατών που δεν αποπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους.

Η αλλαγή του προμηθευτή από οικιακούς και εμπορικούς πελάτες με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς σε άλλη επωνυμία (με διαφορετικό ΑΦΜ) αλλά και της σημαντικής αύξησης των οφειλών των πελατών με διακοπή συμβολαίου που δημιουργούνται εξαιτίας της απώλειας μεριδίου, κάνει το δημοσιονομικό περιβάλλον της επιχείρησης ανυπόφορο.

Η εταιρεία, βάσει του ρυθμιστικού πλαισίου, δεν έχει τη δυνατότητα να μεταφέρει οφειλές μεταξύ παροχών του ίδιου πελάτη στην οικιακή χρήση, στην οποία ανήκει το 70% των πελατών.

Σύμφωνα με την έκθεση, οι ανάγκες του ομίλου και της μητρικής εταιρείας για κεφάλαια κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν, κυρίως λόγω του αυξημένου βαθμού καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και της μη είσπραξης των απαιτήσεων, κυρίως των πελατών με διακοπή συμβολαίου προμήθειας, σε συνδυασμό με την υποχρέωση καταβολής του ΕΤΜΕΑΡ, του ΕΦΚ και του ΦΠΑ που επιβάλλεται στην ηλεκτρική ενέργεια κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το εάν έχουν εισπραχθεί ή όχι.

Ένας ακόμη λόγος είναι η συνεχής αύξηση του αριθμού των πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των ευάλωτων πελατών και απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς την εξόφληση των λογαριασμών τους καθώς και οι ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ ως προμηθευτή.

Πανδημία και διαθεσιμότητα εξοπλισμού

Οι επιπτώσεις της πανδημίας στους προμηθευτές, αλλά και η διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές σύμφωνα με την Έκθεση, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των προβλεπόμενων κατασκευαστικών έργων.

Η ΔΕΗ αναφέρει ως παράδειγμα την καθυστέρηση του χρονοδιαγράμματος ολοκλήρωσης της μονάδας Πτολεμαΐδα 5 κατά 2,5 μήνες εξαιτίας των κυβερνητικών μέτρων για τον κορονοϊό.

Σημειώνει, ωστόσο, ότι εφόσον δεν υπάρξουν νέα μέτρα περιορισμού της οικονομικής δραστηριότητας, δεν προβλέπεται ιδιαίτερη μεταβολή στην πορεία των προμηθειών πέραν μιας μετατόπισης κάποιων παραδόσεων κατά 2-3 μήνες.

Πάντως τα πράγματα δεν φαίνονται να αλλάζουν, με τη διοίκηση της ΔΕΗ να προβλέπει συνέχιση της απώλειας μεριδίου αγοράς η οποία, όπως εκτιμά, σε συνδυασμό με την πολιτική εκπτώσεων και επιβράβευσης πελατών που εφαρμόζεται από τον Μάρτιο του 2020, οδηγεί σε μείωση των εσόδων.

Με λιγνιτικές μονάδες η κάλυψη της ζήτησης για ηλεκτρικό ρεύμα

Οι αυξημένες ενεργειακές ανάγκες των ζεστών ημερών του καλοκαιριού, οδήγησαν τον ΑΔΜΗΕ στην επιστράτευση του «βρώμικου» και ακριβού λιγνίτη, καθώς οι καταναλωτές λόγω των υψηλών θερμοκρασιών κατέφυγαν στην αδιάλειπτη χρήση των κλιματιστικών για να δροσιστούν.

Το ηλεκτρικό σύστημα της χώρας πιέστηκε ιδιαίτερα από την αυξημένη ζήτηση, καθώς εκτός λειτουργίας βρίσκονταν για προγραμματισμένη συντήρηση η μονάδα φυσικού αερίου της «Ήρων» και η μονάδα φυσικού αερίου Μεγαλόπολη 5 της ΔΕΗ.

Για να καταφέρει να ανταποκριθεί το σύστημα στις αυξημένες ανάγκες της ζήτησης και να μην υπάρξουν προβλήματα ηλεκτροδότησης, ο ΑΔΜΗΕ επιστράτευσε τρεις λιγνιτικές μονάδες της ΔΕΗ για εφεδρεία και συγκεκριμένα τις μονάδες 1 και 3 του Αγ. Δημητρίου και τη Μεγαλόπολη 3. Στο μεταξύ, δύο ακόμη λιγνιτικές μονάδες, τη Μεγαλόπολη 4 και τη Μελίτη είχε ήδη εντάξει στο σύστημα η ΔΕΗ (με όρους αγοράς).

Σταθερά η ακριβότερη η Ελλάδα

Σταθερά ακριβότερη είναι η χονδρεμπορική τιμή στην αγορά της Ελλάδας και μάλιστα κατά τουλάχιστον 8 ευρώ η μεγαβατώρα.

Στη Βουλγαρία μέσω της οποίας μπήκε χθες στην αγορά το 32% των εισαγωγών, η τιμή διαμορφώθηκε στα 52,5 ευρώ η μεγαβατώρα.

Στην Κροατία και στην Αυστρία στα 49,82 ευρώ η μεγαβατώρα, όπως και στο Βέλγιο και στη Γερμανία, στην Ιταλία στα 50,21 ευρώ η μεγαβατώρα, ενώ οι χαμηλότερες τιμές παρατηρούνται στην Ισπανία και στην Πορτογαλία στα 44,2 ευρώ η μεγαβατώρα.

Οι τιμές ρεύματος στην Ελλάδα και στην Ευρώπη αναμένεται να ακολουθήσουν ανοδική τάση το επόμενο διάστημα, λόγω της διακύμανσης της τιμής του φυσικού αερίου, η οποία κατέγραψε άνοδο 60% μέσα σε ένα μήνα, ενώ οι προθεσμιακές τιμές των συμβολαίων των επόμενων μηνών κινούνται επίσης ανοδικά, με την αγορά να επανέρχεται στα προ COVID επίπεδα.

Αντίστροφη μέτρηση στην πώληση του ΔΕΔΔΗΕ

Το αμέσως επόμενο χρονικό διάστημα περιμένουμε την έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για το 49% της θυγατρικής της ΔΕΗ, ενώ με τον καινούριο χρόνο θα κατατεθούν οι δεσμευτικές προσφορές.

Ήδη οι σύμβουλοι ιδιωτικοποίησης Goldman Sachs και Eurobank καθώς και η μητρική εταιρεία ΔΕΗ προετοιμάζουν τις διαγωνιστικές διαδικασίες για την πώληση του 49% του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Πληροφορίες αναφέρουν πως τις επόμενες εβδομάδες θα δημοσιευτεί η πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος, η οποία θα αποτελέσει κι ένα είδος market test ως προς τη συμμετοχή επενδυτών. Ήδη το ενδιαφέρον είναι μεγάλο και προέρχεται κυρίως από funds και ευρωπαϊκές εταιρείες διαχείρισης δικτύων διανομής.

Το χρονοδιάγραμμα δείχνει πως αρχές του Νοέμβρη θα είναι όλα έτοιμα για την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος, ώστε το πρώτο δίμηνο του 2021 να κατατεθούν οι δεσμευτικές προσφορές και την ερχόμενη άνοιξη να έχει κλείσει οικονομικά η συναλλαγή και η μεταβίβαση του μειοψηφικού ποσοστού. Όπως έχει αναγγείλει ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Κωστής Χατζηδάκης, ο επενδυτής θα έχει ενισχυμένα δικαιώματα μειοψηφίας.

Το μόνο που θα μένει σε εκκρεμότητα είναι το νέο ρυθμιστικό πλαίσιο του ΔΕΔΔΗΕ να πάρει την έγκριση της ΡΑΕ. Αυτό θα έχει διάρκεια τέσσερα συν τέσσερα χρόνια και θα προβλέπει πέραν του WACC και τη χορήγηση κινήτρων για συγκεκριμένες επενδύσεις. Η διάρκεια των οκτώ ετών δίνει μία ασφάλεια και σταθερότητα στους υποψήφιους επενδυτές, ενώ το νέο πλαίσιο σε συνδυασμό και με το πρόγραμμα ανάπτυξης και αναβάθμισης του δικτύου προσφέρει τη δυνατότητα διεύρυνσης της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του ΔΕΔΔΗΕ και άρα και των αποδόσεων που θα απολαμβάνουν οι μέτοχοί του.

Η πώληση του ΔΕΔΔΗΕ, όπως έχει αναφέρει και ο υπουργός Ενέργειας, θα επιφέρει σημαντικά έσοδα στα ταμεία της ΔΕΗ και θα βοηθήσει στην περαιτέρω εξυγίανσή της.

Η περιουσιακή βάση του Διαχειριστή υπολογίζεται σε περισσότερα από 3 δισ. ευρώ, ενώ το σχεδιαζόμενο επενδυτικό πλάνο, όπως η ψηφιοποίηση και ο εκσυγχρονισμός του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, υπόσχεται ικανοποιητικές αποδόσεις για τους μετόχους.

Κόκκινες γραμμές για τον ΔΕΔΔΗΕ θέτει η ΔΕΗ

Με τη συνδρομή των συμβούλων της (Goldman Sachs – Eurobank) ενόψει και της δρομολογούμενης διαδικασίας μερικής ιδιωτικοποίησης, η ΔΕΗ αναζητά τις κόκκινες γραμμές εκείνες, που θα διασφαλίσουν την ουσιαστική συμμετοχή στο μάνατζμεντ μετά την είσοδο στρατηγικού επενδυτή στον ΔΕΔΔΗΕ.

Αξίζει να σημειώσουμε πως το δίκτυο διανομής αποτελεί το πιο κερδοφόρο χαρτοφυλάκιο της ΔΕΗ, ενώ συμμετέχει και στην λειτουργική κερδοφορία με ποσό της τάξης των 300 εκατ. ευρώ ετησίως.

Σύμφωνα με το κυβερνητικό σχέδιο για τη μερική ιδιωτικοποίηση του ΔΕΔΔΗΕ, η επιχείρηση είναι υποχρεωμένη να διαθέσει μέσω διεθνούς διαγωνισμού ποσοστό έως και 49% του μετοχικού κεφαλαίου και ενισχυμένα δικαιώματα στο μάνατζμεντ, καθορίζοντας έτσι τον βαθμό ελέγχου της εταιρείας από τον στρατηγικό επενδυτή.

Όπως και να έχουν τα πράγματα, σίγουρα η ΔΕΗ θέλει να κρατήσει ένα ποσοστό από τον έλεγχο των δικτύων διανομής και αναμένεται να θέσει κόκκινες γραμμές στις συζητήσεις με τα συναρμόδια υπουργεία και την αγορά για τον καθορισμό των ενισχυμένων δικαιωμάτων που θα παραχωρηθούν στον νέο μέτοχο.

Πρόκειται για μια διαδραστική σχέση, η οποία θα διαμορφωθεί από τις επιλογές σε τρία ακόμη κομβικά ζητήματα:

α. Σε τι είδους επενδυτές θα απευθύνεται ο διαγωνισμός, εάν δηλαδή θα απευθύνεται αποκλειστικά σε επενδυτές που διαθέτουν τεχνογνωσία σε δίκτυα ή όχι.

β. Εάν θα υπάρξει δέσμευση παραμονής του επενδυτή στην εταιρεία και για πόσο χρονικό διάστημα.

γ. Εάν θα αποκλειστούν ή όχι εταιρείες από τρίτες χώρες, δεδομένου ότι η Ε.Ε. έχει σκληρύνει τη στάση της έναντι της εισόδου κινεζικών εταιρειών σε υποδομές ενεργειακών δικτύων.

Ο διαγωνισμός

Η κυβέρνηση τοποθετεί την έναρξη του διαγωνισμού μέσα στον Νοέμβριο. Αν και τα δίκτυα προσφέρουν εγγυημένες αποδόσεις της τάξης του 7%-8% λόγω σταθερού εσόδου, θα πρέπει να αποτιμηθεί και η αβεβαιότητα που έχει προκαλέσει στους επενδυτές η COVID-19 αλλά και η ελληνοτουρκική κρίση.

Ποιες εταιρίες ενδιαφέρονται

Μέχρι στιγμής ενδιαφέρον για τον ΔΕΔΔΗΕ έχουν εκδηλώσει η γερμανική EON, η γαλλική ENEDIS και η ιταλική ENEL. Η αναπόσβεστη αξία του ΔΕΔΔΗΕ εκτιμάται περίπου σε 3 δισ. ευρώ, ενώ το δίκτυο διανομής του απλώνεται σε 239.236 χλμ., καλύπτοντας όλες τις περιοχές της χώρας και τα νησιά.

Κριτήρια μετακινήσεων από λιγνιτικές μονάδες

Εισάγοντας κριτήρια μοριοδότησης η ΔΕΗ βάζει τάξη στις μετακινήσεις προσωπικού από τις λιγνιτικές μονάδες που αποσύρονται στο πλαίσιο της απολιγνιτοποίησης, προκειμένου να αποφευχθούν αντιπαλότητες μεταξύ εργαζομένων.

Η επιχείρηση αναγκάζεται να πάρει αυτά τα μέτρα μετά τα φαινόμενα που παρατηρήθηκαν με το κλείσιμο των μονάδων ΑΗΣ Αμυνταίου τον περασμένο Μάιο και τις αποσπάσεις του προσωπικού σε άλλες μονάδες και δραστηριότητες της επιχείρησης και ενισχύθηκαν ενόψει της διαδικασίας των μεταθέσεων που ξεκίνησε και βρίσκεται σε εξέλιξη.

Από τα 315 άτομα που απασχολούσε ο ΑΗΣ Αμυνταίου, τα 90 έχουν υποβάλει αίτημα στο πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου και αναμένεται να αποχωρήσουν, γύρω στα 30-35 άτομα θα παραμείνουν στις ανενεργές εγκαταστάσεις των δύο μονάδων για λόγους ασφαλείας και περί τα 150 άτομα θα μετακινηθούν στις μονάδες του Αγ. Δημητρίου.

Μετά το Αμύνταιο ακολουθεί η Μεγαλόπολη

Μετά τη μονάδα 3 της Μεγαλόπολης, θα ακολουθήσει η απόσυρση του ΑΗΣ Αμυνταίου δύο χρόνια νωρίτερα από τον αρχικό προγραμματισμό. Όπως ανακοίνωσε ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Κωστής Χατζηδάκης, η Μεγαλόπολη 3 θα κλείσει μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2021, ενώ είχε προγραμματιστεί για τις αρχές του 2022.

Μεγαλόπολη 3: Η πλέον αντιοικονομική μονάδα της ΔΕΗ

Η πλέον αντιοικονομική μονάδα της ΔΕΗ και ουσιαστικά από φέτος εκτός λειτουργίας είναι η μονάδα Μεγαλόπολη 3 και είναι ακριβώς αυτός ο λόγος που ο μεγαλύτερος αριθμός των εργαζομένων έχει μεταφερθεί ήδη στη Μεγαλόπολη 4.

Το 2021 θα σβήσουν τα φουγάρα των δύο μονάδων του ΑΗΣ Καρδιάς που παρέμειναν κατ' εξαίρεση σε λειτουργία λόγω τηλεθέρμανσης και το 2022 οι μονάδες 1-4 του Αγ. Δημητρίου.

Μόλις αποσυρθούν οι μονάδες της Μεγαλόπολης 4, της Μελίτης και της 5ης μονάδας του Αγ. Δημητρίου, θα έχει κλείσει πια ο μεγάλος κύκλος της απολιγνιτοποίησης της χώρας.

Μόνο η νέα μονάδα Πτολεμαΐδα 5, που θα ενταχθεί στο σύστημα το 2022, θα καίει λιγνίτη μετά το 2023. Μετά το 2028 και η νέα μονάδα της Πτολεμαΐδας θα αντικαταστήσει τον λιγνίτη με άλλο, πιο καθαρό καύσιμο ή συνδυασμό καθαρών καυσίμων.

Πρόγραμμα εθελούσιας εξόδου

Με προγράμματα εθελουσίας εξόδου και μετακινήσεις σε άλλες δραστηριότητες του ομίλου, προσπαθεί η ΔΕΗ να λύσει το πρόβλημα της απασχόλησης.

Στο πλαίσιο του πρώτου προγράμματος εθελουσίας εξόδου, που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο και απευθυνόταν αποκλειστικά σε εργαζομένους που απασχολούνται σε λιγνιτικές μονάδες, συμμετοχή δήλωσαν 702 εργαζόμενοι.

Το δεύτερο πρόγραμμα, που ξεκίνησε την 1η Σεπτεμβρίου αφορά περίπου 1.700 εργαζομένους σε όλη την εταιρεία, εκ των οποίων οι 500 έχουν θεμελιώσει πλήρη συνταξιοδοτικό δικαίωμα.

Πολύ μικρή η συμμετοχή στο πρόγραμμα Εθελούσιας Εξόδου της ΔΕΗ

Το πρόγραμμα της εθελουσίας εξόδου της ΔΕΗ έκλεισε με πολύ μικρή συμμετοχή. Υπενθυμίζεται πως η επιχείρηση έχει θέσει ως στόχο τη μείωση του προσωπικού κατά 4500 άτομα μέχρι το 2024.

Πληροφορίες αναφέρουν πως το πρόγραμμα έκλεισε τέλος Σεπτέμβρη με 400 περίπου συμμετοχές, αν και το πρόγραμμα απευθύνθηκε συνολικά σε 1700 εργαζόμενους σε όλη την εταιρεία, πάνω από 55 ετών.

Οι αρχικές προβλέψεις έδιναν πάνω από 500 εργαζόμενους που έχουν συμπληρώσει το δικαίωμα συνταξιοδότησης.

Ωστόσο, ορισμένοι από τους εργαζόμενους που πήραν μέρος στο πρόγραμμα, είναι εργαζόμενοι μονάδων σε νησιά, όπου ο αριθμός των εργαζομένων είναι ήδη μικρός και η αποχώρησή τους θα δημιουργήσει λειτουργικό πρόβλημα. Έτσι δεν αποκλείεται να γίνει χρήση του δικαιώματος παρακράτησης στην επιχείρηση, για ένα έτος τουλάχιστον, έτσι ώστε να ολοκληρωθεί η διαδικασία της αντικατάστασης, διασφαλίζοντας την ομαλή λειτουργία της μονάδας.

Σύμφωνα με πληροφορίες, από το πρώτο πρόγραμμα που ολοκληρώθηκε τέλος Ιουνίου από τους 702 εργαζόμενους που πήραν μέρος, οι 25 ζήτησαν αναστολή της αίτησης συμμετοχής.

Και για τα δύο προγράμματα, οι εργαζόμενοι που αποχωρούν, λαμβάνουν:

-την κανονική αποζημίωση των 15.000 ευρώ και επιπλέον μπόνους 20.000 ευρώ, δηλαδή συνολικό ποσό 35.000 ευρώ ανά εργαζόμενο.

Τι αφήνει ως κέρδος στη ΔΕΗ; Το πρώτο εξάμηνο του 2020, το κόστος μισθοδοσίας της ΔΕΗ έχει μειωθεί κατά 45,1 εκατ. ευρώ, από τα 419,3 εκατ. ευρώ υποχώρησε στα 374,2 εκατ. ευρώ.

Η μείωση κατά 10,7% του κόστους μισθοδοσίας οφείλεται, όπως επισημαίνεται και στις οικονομικές καταστάσεις του εξαμήνου, στις συνεχιζόμενες αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης. Το μισθοδοτούμενο προσωπικό της Επιχείρησης ήταν στις 30 Ιουνίου 14.678 από 15.907 τον Ιούνιο του 2019, δηλαδή μειώθηκε κατά 1.229 άτομα.

Από το πρώτο πρόγραμμα εθελουσίας των 702 ατόμων, η ΔΕΗ έβαλε στα ταμεία της 48 εκατ. ευρώ, ενώ είχε θέσει ως στόχο για το πρώτο πρόγραμμα την αποχώρηση 902 εργαζομένων.

Η τελική συμμετοχή ήταν 602 συν 81 στη Λιγνιτική Μεγαλόπολης και 42 στη Λιγνιτική Μελίτης.

Το Business Plan της ΔΕΗ δεν προβλέπει μόνο απολύσεις για την εξυγίανση της επιχείρησης. Προβλέπει και προσλήψεις 800 εργαζομένων, με στόχο την ανανέωση προσωπικού.

Οι νέες προσλήψεις θα γίνουν με τις διατάξεις του νόμου για την εξυγίανση της ΔΕΗ που ψηφίστηκε πέρυσι το φθινόπωρο και προβλέπουν ότι οι νεοεισερχόμενοι δεν θα έχουν μονιμότητα Δημοσίου, αλλά συμβάσεις ιδιωτικού τομέα και με συμμετοχή του ΑΣΕΠ στον έλεγχο της νομιμότητας της όλης διαδικασίας.

Στη Δ. Μακεδονία η γερμανική RWE για τη μεγάλη πράσινη επένδυση

Στη λιγνιτική περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας πραγματοποίησε αυτοψία κλιμάκιο της γερμανικής RWE, σε μία περιοχή η οποία ετοιμάζεται να υποδεχθεί κοινή επένδυση με τη ΔΕΗ στον τομέα των ΑΠΕ, ύψους 1,2 δις ευρώ.

Η επίσκεψη πραγματοποιήθηκε κατόπιν επαφών και ανταλλαγής στοιχείων με τη ΔΕΗ και τη θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αφού πρώτα είχε εκφραστεί ξεκάθαρα το ενδιαφέρον του γερμανικού κολοσσού για την ελληνική αγορά των ΑΠΕ, που αποτυπώθηκε για πρώτη φορά με την υπογραφή MoU με τη ΔΕΗ τον περασμένο Μάρτιο.

Το κλιμάκιο της RWE παρέμεινε στη χώρα μας για μία εβδομάδα. Εκτός από την επίσκεψή στην Κοζάνη, οι Γερμανοί επισκέφτηκαν την Αθήνα και συναντήθηκαν με αρμόδιους θεσμικούς φορείς καθώς και τη διοίκηση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, με την οποία και αξιολόγησαν την πορεία της μέχρι τώρα συνεργασίας.

Τι προβλέπει η επένδυση

Η επένδυση στα φωτοβολταϊκά 2 γιγαβάτ που προβλέπει το MoU, που υπέγραψαν ΔΕΗ και RWE, εξαρτάται από το master plan του υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, για τη μετάβαση της περιοχής της Δυτικής Μακεδονίας στη μεταλιγνιτική εποχή.

Τα ζητήματα που απασχολούν τους εκπροσώπους της RWE έχουν να κάνουν κυρίως με χρηματοδοτικά και αδειοδοτικά ζητήματα, για να καθοριστεί έπειτα η τελική συμφωνία με τη ΔΕΗ.

Η ταχύτητα έκδοσης των αδειών αποτελεί κρίσιμο παράγοντα για την υλοποίηση μεγάλων επενδύσεων στον τομέα των ΑΠΕ και το θέμα έχει τεθεί από ενδιαφερόμενους επενδυτές στην πολιτική ηγεσία του ΥΠΕΝ, το οποίο και ενέταξε ειδικά αδειοδοτικά πλάνα για την προσέλκυση επενδύσεων στο master plan για τη μετάβαση των λιγνιτικών περιοχών.

Οι εκπρόσωποι της RWE θα έχουν ενημέρωση από τα συναρμόδια υπουργεία και για τα χρηματοδοτικά κίνητρα που θα περιλαμβάνει το Σχέδιο Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης. Αντίστοιχες επαφές θα ξεκινήσει από την πλευρά της και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες, για τη χρηματοδότησης της δρομολογούμενης κοινής επένδυσης με την RWE.

Τα κίνητρα

Επιχορηγήσεις για υλοποίηση επενδυτικών σχεδίων και για κάλυψη λειτουργικών δαπανών, δάνεια με ευνοϊκούς όρους, όπως μειωμένο επιτόκιο, περίοδο χάριτος, μεγάλη περίοδο αποπληρωμής καθώς και πιστώσεις με εγγύηση του Δημοσίου, χωρίς εξασφαλίσεις, είναι το πακέτο χρηματοδοτικών κινήτρων που η κυβέρνηση εξετάζει να εντάξει στο master plan.

Ο αρχικός σχεδιασμός

Τέλος, ο αρχικός σχεδιασμός των ΔΕΗ και RWE προέβλεπε την ανάπτυξη από κοινού φωτοβολταϊκών πάρκων ισχύος 2 γιγαβάτ στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας, ενώ η ΔΕΗ βάζει και τις άδειες για 1 γιγαβάτ από τα συνολικά αδειοδοτημένα 6,5 γιγαβάτ που διαθέτει, ενώ αντίστοιχης ισχύος άδειες θα εισφέρει και η RWE.

Η Μεγαλόπολη κέντρο πράσινης ενέργειας

Ολοκληρώθηκε και παραδόθηκε στον Πρόεδρο της Συντονιστικής Επιτροπής του Σχεδίου Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης (ΣΔΑΜ) κ. Κ. Μουσουρούλη, το Σχέδιο Ανάπτυξης (Master Plan) περιοχής ενεργειακού Δήμου Μεγαλόπολης και Δήμου Γορτυνίας (Δ.Δ. Τρικολώνων).

Η μελέτη εκπονήθηκε από την εταιρεία Re.De-Plan AE Consultants με Υπεύθυνη Έργου την Μαργαρίτα Καραβασίλη, μόνιμο στέλεχος της εταιρίας σε θέματα Περιβαλλοντικών Υποδομών και Κυκλικής Οικονομίας.

Το Σχέδιο Ανάπτυξης εμπεριέχει ένα ολοκληρωμένο πρόγραμμα στρατηγικής και αποτελεί το πρώτο ολοκληρωμένο Τοπικό Σχέδιο Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης που συντάχθηκε για την περιοχή της Μεγαλόπολης, με σκοπό την αξιολόγησή του και εν τέλει την υπαγωγή του στο Εθνικό ΣΔΑΜ, μετά την αναγκαία διαβούλευση με την τοπική κοινωνία και τους φορείς της που επιβάλλεται να προηγηθεί.

Στη μελέτη υπογραμμίζεται ο μετασχηματισμός της Μεγαλόπολης σε πόλη μηδενικών εκπομπών και μηδενικών αποβλήτων (zero emissions και zero waste), εκπληρώνοντας όλες τις προϋποθέσεις που επιβάλουν οι αρχές της βιώσιμης αστικής κινητικότητας.

Οι έξι άξονες του επιχειρησιακού προγράμματος

Το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα που εισηγείται η Re.De-Plan AE Consultatns αναπτύσσεται σε έξι (6) βασικούς θεματικούς Άξονες Προτεραιότητας, στους οποίους εντάσσονται συγκεκριμένα μέτρα που εξειδικεύονται σε παρεμβάσεις στα πεδία:

- Πράσινη Ενέργεια για μια κλιματικά ουδέτερη οικονομία
- Τοπική Ανάπτυξη και Οικονομία
- Περιβάλλον και Ποιότητα Ζωής
- Τουρισμός - Πολιτισμός
- Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού
- Έρευνα - Καινοτομία.

Παρεμβάσεις σε 140 έργα

Οι προτεινόμενες παρεμβάσεις εξειδικεύονται σε 140 έργα που υποστηρίζονται από σειρά δράσεων είτε υποδομής είτε οριζόντιων δομών και σχέδια υποστήριξης και λειτουργίας της νέας οικονομίας που πρέπει να σχεδιαστεί για την περιοχή.

Ο εντοπισμός και η περιγραφή των προτεινόμενων παρεμβάσεων είναι το αποτέλεσμα μίας επίμονης, πυκνής και εντατικής έρευνας σε εκατοντάδες προτάσεις και μελέτες που συγκεντρώθηκαν από τους μελετητές, αλλά και διαβούλευσης με τοπικούς φορείς (Πανεπιστήμιο, Ιδρύματα, συλλόγους, κλπ) και ενδιαφερόμενους που ανέδειξαν πολύ σημαντικές κοινωνικές και επιχειρηματικές προτάσεις και πρωτοβουλίες.

Ο Πρόεδρος του ΣΔΑΜ κ. Μπούρας κατά την παράδοση της μελέτης τόνισε πως «χρειάζεται ένας ολικός μετασχηματισμός στο μοντέλο ανάπτυξης της Μεγαλόπολης, μετά και το τέλος του λιγνίτη. Χρειαζόμαστε καινοτομία, νέες καλλιέργειες, κτηνοτροφικά πάρκα, αγροτουρισμό, πολιτισμό, επιχειρηματικό πάρκο, οδικό δίκτυο για την ανάπτυξη των logistics, ΑΠΕ, φωτοβολταϊκό πάρκο και άλλες δημόσιες δομές και υπηρεσίες. Όλα αυτά, έχουν δοθεί στην συντονιστική επιτροπή και ευελπιστούμε, ότι πρέπει να εγκριθούν, ώστε να προχωρήσει ο τόπος και να μην βιώσει ερημοποίηση».

Ομολογιακό δάνειο 400 εκατ. με ευνοϊκούς όρους για τον ΑΔΜΗΕ

Με την υπογραφή κοινού ομολογιακού δανείου ύψους 400 εκατ. ευρώ με τις πιστώτριες Εθνική Τράπεζα, Τράπεζα Πειραιώς, Bank of China και Alpha Bank, ο ΑΔΜΗΕ κατάφερε να εξασφαλίσει για το επενδυτικό του πρόγραμμα ένα ομολογιακό δάνειο με ευνοϊκούς όρους.

Στην κοινή τους ανακοίνωση οι τράπεζες Εθνική και Πειραιώς, ξεκαθαρίζουν πως η Εθνική είναι η συντονίστρια της έκδοσης και η Πειραιώς η συνδιοργανώτρια. Η ομολογιακή έκδοση είχε προγραμματιστεί για τις 28 Σεπτεμβρίου 2020.

Τα στοιχεία του δανείου

Η διάρκεια του κοινοπρακτικού δανείου είναι έξι έτη και το επιτόκιο διαμορφώνεται στο 2,1% για τα πρώτα τρία έτη και στο 2% για τα τρία επόμενα έτη.

Από τα 400 εκατ., τα 310 εκατ. θα χρησιμοποιηθούν για την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας, όπως το κοινοπρακτικό δάνειο ύψους 199 εκατ. ευρώ με την κοινοπραξία των κινεζικών ιδρυμάτων Bank of China (BOC) και Industrial and Commercial Bank of China (ICBC), και κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο ύψους 228,5 εκατ. ευρώ από ελληνικές τράπεζες.

Ένα ποσό της τάξης των 90 εκατ. ευρώ θα πάνε για την κάλυψη των αναγκών της εταιρείας σε κεφάλαιο κίνησης, έτσι ώστε να μπορέσουν παράλληλα να «τρέξουν» τα σχέδια για την ηλεκτρική διασύνδεση των νησιών με την ηπειρωτική χώρα και τον εκσυγχρονισμό του δικτύου στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

Χατζηδάκης: Επενδύσεις με έντονα πράσινο χρώμα

Την ομολογιακή έκδοση χαιρέτισε με δήλωσή του ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Κωστής Χατζηδάκης, επισημαίνοντας την περιβαλλοντική διάσταση των επενδύσεων του ΑΔΜΗΕ.

Μανουσάκης: Γόνιμη συνύπαρξη του ελληνικού Δημοσίου και της κινεζικής εταιρίας

«Επιπλέον, η γόνιμη συνύπαρξη του ελληνικού Δημοσίου και της κινεζικής State Grid Corporation of China στο μετοχικό μοντέλο του ΑΔΜΗΕ γίνεται το εφαλτήριο για ανάπτυξη της συνεργασίας μεταξύ των τραπεζικών συστημάτων των δύο χωρών», συμπλήρωσε ο κ. Μανουσάκης.

Στο Σύστημα Υψηλής Τάσης και η Νάξος

Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ανακοίνωσε πως ολοκληρώθηκε η ηλεκτρική διασύνδεση της Νάξου στο σύστημα υψηλής τάσης. Να θυμίσουμε πως το σύστημα υψηλής τάσης μέσω Πάρου και Μυκόνου, εκτελεί το πρόγραμμα κάλυψης των Κυκλάδων σε τέσσερις φάσεις.

Στην ηλεκτρική διασύνδεση της Νάξου περιλαμβάνεται η κατασκευή υπερσύγχρονου υποσταθμού κλειστού τύπου (GIS), και το κλείσιμο του βρόχου μεταξύ της Πάρου, της Νάξου και της Μυκόνου. Έτσι λοιπόν με την ολοκλήρωση του έργου παρέχεται διπλή τροφοδότηση στα νησιά αυτά, ενώ σε περίπτωση απώλειας ενός εκ των καλωδίων, είναι εξασφαλισμένη η ανατροφοδότηση.

Ποιο είναι όμως το κέρδος από το έργο αυτό; Με τις τρεις πρώτες φάσεις διασύνδεσης των Κυκλάδων, όλοι οι καταναλωτές της χώρας εξοικονομούν έως και 90 εκατ. ευρώ ετησίως από τους λογαριασμούς ρεύματος, ενώ βελτιώνεται σημαντικά το περιβαλλοντικό αποτύπωμα των νησιών.

Οι τέσσερις φάσεις του έργου

Να θυμίσουμε πως η πρώτη φάση του έργου ξεκίνησε το 2018 με τη σύνδεση Σύρου, Πάρου και Μυκόνου. Ακολούθησε η δεύτερη στην οποία εντάχθηκαν η Άνδρος, η Τήνος και η Νάξος.

Στην τρίτη φάση που είναι εν εξελίξει, ενισχύεται η διασύνδεση της Σύρου με την ηλέκτριση του δεύτερου υποθαλάσσιου καλωδίου προς Λαύριο.

Θα ακολουθήσει η τέταρτη φάση, προϋπολογισμού 386 εκατομμυρίων ευρώ, που θα περιλαμβάνει Σαντορίνη, Μήλο, Φολέγανδρο και Σέριφο και αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2024.

Όταν το έργο λάβει τέλος και έχει ολοκληρωθεί και η τέταρτη φάση, θα έχει εξασφαλιστεί η τροφοδοσία των νησιών από την ηπειρωτική χώρα αλλά και αντίστροφα. Όπως χαρακτηριστικά αναφέρει ο ΑΔΜΗΕ, «θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, σύμφωνα με τις εκτιμήσεις που αποτυπώνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα».

Μανουσάκης: «Υποδεχόμαστε με χαρά τη Νάξο στα διασυνδεδεμένα νησιά»

Ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος του ΑΔΜΗΕ, Μ. Μανουσάκης, αναφέρει σχετικά: «Με χαρά υποδεχόμαστε τη Νάξο στα διασυνδεδεμένα νησιά. Τα οφέλη για τις τοπικές κοινωνίες είναι σημαντικά, καθώς θωρακίζεται η ηλεκτροδότηση, όχι μόνο της Νάξου αλλά και των μικρών Κυκλάδων - ιδίως τους θερινούς μήνες που οι ανάγκες είναι σαφώς αυξημένες. Η διασύνδεση των Κυκλάδων προχωρά με γοργούς ρυθμούς. Σύντομα θα ολοκληρωθεί η ηλέκτριση και της δεύτερης υποβρύχιας γραμμής της Σύρου, ενώ έως το τέλος του έτους μπαίνει σε γραμμή εκκίνησης και η Δ' Φάση των Κυκλάδων με την προκήρυξη του διαγωνισμού για τη Σαντορίνη».

Τα αντικεραυνικά «δώρα» της ΔΕΗ

Το νέο «αντικεραυνικό» της λογότυπο γιορτάζει η ΔΕΗ και συνεχίζει την παροχή δώρων στο κοινό της. Έτσι λοιπόν, μετά την οριζόντια αύξηση 15% πριν από ένα χρόνο, σήμερα έρχεται και καταργεί το πάγιο ύψους περίπου 0,40 ευρώ τον μήνα έως το τέλος του 2020, ενώ ετοιμάζει τρίμηνες εκπτώσεις 8% για ομάδες πελατών.

Από το νέο λογότυπο της ΔΕΗ έχουν απομακρυνθεί οι κεραυνοί που το διέσχιζαν, ενώ ο κύκλος γύρω από τα γράμματα είναι ο μισός γαλάζιος και ο υπόλοιπος σε απόχρωση πορτοκαλί.

Στην εκδήλωση για την παρουσίαση του νέου σήματος παρευρέθηκε ο πρωθυπουργός Κυριάκος Μητσοτάκης. Ο κ. Μητσοτάκης μίλησε για την κατάσταση στην οποία ήταν η ΔΕΗ όταν την παρέλαβε (στο χείλος της καταστροφής) και για την κατάσταση στην οποία είναι σήμερα, κάνοντας λόγο ξεκάθαρα για ένα «success story».

Για την ιστορία της ΔΕΗ έκανε λόγο με τη σειρά του και ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Κωστής Χατζηδάκης, υπογραμμίζοντας πως η ΔΕΗ συνέβαλε στην ανάπτυξη της χώρας.

«Τώρα η ΔΕΗ μπαίνει σε νέα πορεία, αφού πέτυχε ανάκαμψη μέσα σε 14 μήνες».

Βέβαια, τόσο ο πρωθυπουργός όσο και ο υπουργός Ενέργειας, δεν έκαναν λόγο για το γεγονός ότι η αύξηση στα τιμολόγια κατά 15% και η μείωση των τιμών των καυσίμων λόγω πανδημίας, κατά 40% ήταν οι κύριες αιτίες της ανάκαμψης της επιχείρησης.

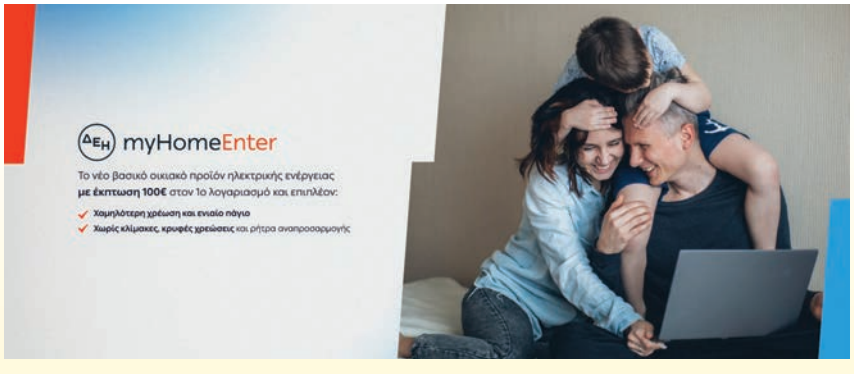
Ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ, Γ. Στάσσης, παρουσίασε με τη σειρά του μία βεντάλια δώρων για τους πελάτες της ΔΕΗ:

- για το διάστημα από 1 Οκτωβρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2020, δωρεάν πάγιο για όλους (1,69 ευρώ το τετράμηνο για το μονοφασικό-οικιακό)
- 8% έκπτωση για ευάλωτους πελάτες και για όσους έχουν υψηλή κατανάλωση πάνω από 2.000 κιλοβατώρες (ισχύει ήδη αλλά επεκτείνεται μετά τις 30/9)
- αύξηση της έκπτωσης από 5 σε 10 ευρώ για όσους χρεώνονται με e-bill χωρίς χάρτινο λογαριασμό.

Ο κ. Στάσσης ανακοίνωσε επίσης ότι θα λειτουργήσει νέα γραμμή δωρεάν τηλεφωνικής εξυπηρέτησης στον αριθμό 8009001000, ενώ παρατείνεται το ωράριο έως τις 8.00 μ.μ. σε 24 καταστήματα της επιχείρησης και σε ακόμη 74 καταστήματα θα γίνεται εξυπηρέτηση κατόπιν ραντεβού.

Πακέτο με χαμηλότερη χρέωση ενέργειας λανσάρει η ΔΕΗ

Προς εφαρμογή της στοχευμένης εμπορικής πολιτικής της ΔΕΗ, του λεγόμενου Business plan, η επιχείρηση προσφέρει στην αγορά ένα νέο προϊόν.



Πρόκειται για το myHome Enter 24ωρης διάρκειας, το οποίο προσφέρει χαμηλότερη χρέωση ενέργειας (σε σχέση με τα υπάρχοντα τιμολόγια) χαμηλό πάγιο, ενιαία χρέωση ενέργειας/KWh ανεξάρτητα από το ύψος της κατανάλωσης, έκπτωση συνέπειας 5% και επιπλέον έκπτωση 2% με πάγια τραπεζική εντολή.

Ο καταναλωτής θα δει ακόμη έως και 100 ευρώ έκπτωση στον πρώτο λογαριασμό και ισχύει για νέους και υφιστάμενους πελάτες που θα επιλέξουν μηνιαίο ηλεκτρονικό λογαριασμό και για αιτήσεις που θα υποβληθούν έως τις 30 Νοεμβρίου 2020.

Με την επιλογή του νέου πακέτου, ο καταναλωτής θα λαμβάνει 10 ευρώ έκπτωση, ενώ επιπλέον 90 ευρώ έκπτωση λαμβάνει με την επιλογή ηλεκτρονικού και μηνιαίου λογαριασμού μέσα από την εφαρμογή του e-bill.

Την προωθητική έκπτωση των 100 ευρώ δεν μπορούν να λαμβάνουν όσοι είναι ήδη σε άλλο προϊόν που περιλαμβάνει προωθητική ενέργεια (π.χ. ΔΕΗ myHomeOnline με 30 ευρώ έκπτωση), ωστόσο μπορούν να λάβουν το νέο ΔΕΗ myHome Enter χωρίς την έκπτωση.

Πως ενεργοποιείται το πακέτο

Η ενεργοποίηση του ΔΕΗ myHome Enter μπορεί να γίνει σε ένα από τα καταστήματα της ΔΕΗ ή τηλεφωνικά χωρίς χρέωση από σταθερό ή κινητό στο 800 900 1000, ενώ οι υφιστάμενοι πελάτες της ΔΕΗ μπορούν να το ενεργοποιήσουν με ευκολία από την εφαρμογή του e-bill, χωρίς ρήτρες αναπροσαρμογής.

ΔΕΗ

Το παρελθόν
είναι η ιστορία μας.
Το μέλλον είναι επιλογή.

Η ΔΕΗ αλλάζει. Με νέο εμπορικό σήμα, νέα φιλοσοφία, νέα ενέργεια, κρατάμε τα καλύτερα από τη μακρά ιστορία μας και προσαρμοζόμαστε στη σημερινή εποχή. Σήμερα, σχεδιάζουμε το μέλλον.

Ένα με το μέλλον
dei.gr

Δ Ε Η : Γκάζι στην ηλεκτροκίνηση με 10.000 φορτιστές έως το 2024

Μπαίνοντας στην εποχή της πράσινης ενέργειας, η ΔΕΗ προσπαθεί να χτίσει το μερίδιό της στην αγορά της ηλεκτροκίνησης, με την επέκταση των δραστηριοτήτων της στις υπηρεσίες φόρτισης και προμήθειας ρεύματος για τα ηλεκτρικά οχήματα.

Σύμφωνα με πληροφορίες, η διοίκηση του Γιώργου Στάσση ακολουθεί διαφορετικό μοντέλο ανάπτυξης σε σχέση με εκείνο που είχε επιλέξει ο προκάτοχος του Μανόλης Παναγιωτάκης.

Ο πρόεδρος της ΔΕΗ, Γιώργος Στάσσης, επισπεύδει την εγκατάσταση φορτιστών σε δημόσια διαθέσιμους χώρους, ενώ το προηγούμενο Δ.Σ. της εταιρίας είχε αποφασίσει ως επί το πλείστον τους μεγάλους οδικούς άξονες.

Που θα αναπτυχθούν υποδομές

Η διοίκηση της ΔΕΗ πορεύεται με βάση την εκτιμώμενη καταναλωτική ανάγκη, δηλαδή της φόρτισης των ηλεκτρικών οχημάτων σε χώρους όπου κινείται καθημερινά.

Σε εγκαταστάσεις εξυπηρέτησης οχημάτων, σε δημοσίως προσβάσιμα σημεία επαναφόρτισης κατά μήκος του αστικού, υπεραστικού και εθνικού οδικού δικτύου καθώς και σε χώρους στάθμευσης δημοσίων και ιδιωτικών κτιρίων, τα οποία κατανέμονται σε γεωγραφικές περιοχές–περιφέρειες σε ολόκληρη την χώρα (ηπειρωτική και νησιωτική).

Οι τρεις πρώτες συνεργασίες της επιχείρησης επιβεβαιώνουν ακριβώς αυτό. Γι' αυτό και υπέγραψε μνημόνια συνεργασίας με την ΑΒ Βασιλόπουλος, τη Fraport Greece και την Beat, επιδιώκοντας με την τελευταία να πιάσει πόστο και στα ταξί.

Οι ταχύτητες που έχει αναπτύξει η δημόσια επιχείρηση είναι τέτοιες ώστε, ο στόχος των 1.000 φορτιστών σε δύο με τρία χρόνια να επιτευχθεί πολύ νωρίτερα, ενώ των 10.000 σε τέσσερα με πέντε χρόνια.

Το πρόγραμμα επιδότησης της κυβέρνησης σε συνδυασμό και με την ενίσχυση του ανταγωνισμού στον κλάδο του αυτοκινήτου θα φέρουν αποκλιμάκωση των τιμών πώλησης των οχημάτων κάνοντας τα πιο προσιτά στις τσέπες των μεσαίων νοικοκυριών.

Η ΔΕΗ δίνει μεγάλο βάρος στην επέκταση της στην ηλεκτροκίνηση και για το λόγο αυτό, σύμφωνα με πληροφορίες, ετοιμάζει και αυτόνομη γενική διεύθυνση στο οργανόγραμμά της.

Με στόχο η επιχείρηση να καταφέρει εντός του 2021 να έχει έτοιμες τις υποδομές εγκατάστασης σταθμών ηλεκτρικών οχημάτων προκηρύχτηκε σχετικός διαγωνισμός που είχε στενά χρονικά περιθώρια για όσους ενδιαφέρονται να αναλάβουν το έργο κατασκευής των υποδομών εγκατάστασης σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων της ΔΕΗ. Ενδεικτικά αναφέρουμε πως είχαν μόνο δύο εβδομάδες να καταθέσουν τις προσφορές τους.

Η επιχείρηση δεν είχε σκοπό να δώσει το έργο σε έναν δικαιούχο, αλλά να κατανείμει το αντικείμενο του διαγωνισμού σε περισσότερους του ενός αναδόχους, εφόσον αυτό κριθεί εφικτό, ανάλογα και με τα τιμήματα που θα προσφερθούν, ώστε να ολοκληρωθεί το έργο στα περιορισμένα χρονικά περιθώρια που προσδιορίζει.

Τι αφορά το αντικείμενο της εν λόγω Σύμβασης:

- Την εκπόνηση όλων των απαιτούμενων μελετών και σχεδίων για την κατασκευή των υποδομών εγκατάστασης σταθμών φόρτισης καθώς και τις απαραίτητες ενέργειες για την έκδοση των τυχόν αδειών που απαιτούνται.
- Την προμήθεια των απαιτούμενων υλικών.
- Τις εργασίες κατασκευής υποδομών εγκατάστασης σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Ο κάθε ανάδοχος θα έχει στη διάθεσή του:

- 7 ημερολογιακές ημέρες από την έγγραφη ειδοποίησή του για να ολοκληρώσει την εκπόνηση όλων των απαιτούμενων μελετών και σχεδίων για την κατασκευή των υποδομών εγκατάστασης σταθμών φόρτισης καθώς και τις απαραίτητες ενέργειες για την έκδοση των τυχόν αδειών που απαιτούνται και να έχει υποβάλλει την αναλυτική μελέτη συνοδευόμενη από προμέτρηση-προϋπολογισμό για την κατασκευή των υποδομών εγκατάστασης του σταθμού φόρτισης για το/τα σημείο/σημεία που του έχουν υποδειχθεί.
- 7 ημερολογιακές ημέρες από την λήψη των απαιτούμενων αδειών και την έγγραφη ειδοποίησή του για να ολοκληρώσει τις εργασίες κατασκευής υποδομών εγκατάστασης σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, συμπεριλαμβανομένων και της αποκατάστασης και καθαρισμού του χώρου.
- 7 ημερολογιακές ημέρες από τη θέση σε ισχύ της σύμβασης, για να υποβάλλει κατάλογο με τα υλικά που θα χρησιμοποιήσει, συνοδευόμενα με προδιαγραφές, πληροφοριακά φυλλάδια με τους τύπους και τις οδηγίες εφαρμογής (όπου είναι εφικτό).

Η διάρκεια ισχύος της σύμβασης

Σύμφωνα με τους όρους της προκήρυξης, με την ολοκλήρωση του έργου να προβλέπεται - ενδεικτικά και όχι περιοριστικά - σε 18 μήνες, με δυνατότητα αυτοδίκαιης παράτασης μέχρι τη συμπλήρωση του συμβατικού προϋπολογισμού και οπωσδήποτε όχι πέραν των 6 μηνών.

Τάξη στα περιουσιακά της ΔΕΗ βάζει ο Στάσσης

Πάνω από 125 κτηματολογικές αγωγές προτίθεται να καταθέσει η ΔΕΗ μέχρι τον Δεκέμβριο, μόνο στα Κτηματολόγια της ευρύτερης περιοχής της Δυτικής Μακεδονίας, ενώ η εταιρεία έχει ακίνητα σε 72 περιοχές στην Αθήνα στις οποίες επίκειται η ανάρτηση.

Η αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας ήταν ένας από τους άξονες που επιχειρησιακού σχεδίου που είχε καταρτίσει η εταιρεία συμβούλων McKinsey για τη μετεξέλιξη της ΔΕΗ και το πρώτο βήμα για οποιαδήποτε αξιοποίηση είναι να είναι ξεκάθαρα τα περιουσιακά της στοιχεία, μια σύνθετη νομική διαδικασία που έχει ξεκινήσει και είναι απαραίτητη για να... «ξεμπλεχτεί το κουβάρι».

Ταυτόχρονα στο πλαίσιο του Σχεδίου Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης των περιοχών της Δυτικής Μακεδονίας και της Μεγαλόπολης, προβλέπεται ότι η επιχείρηση θα διατηρήσει όσες εκτάσεις απαιτεί η υλοποίηση των σχεδίων της για εγκατάσταση έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στις δύο ενεργειακές Περιφέρειες της χώρας.

Τι αναφέρεται στην έκθεση

Όπως αναφέρεται στην Έκθεση για τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας για το πρώτο εξάμηνο, στο πλαίσιο της διαδικασίας Εθνικής Κτηματογράφησης που βρίσκεται σε εξέλιξη εκκρεμούν 82 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων 12 στην Αθήνα, επί των οποίων εν γένει αγωγών δεν έχουν ακόμη εκδοθεί σχετικές δικαστικές αποφάσεις.

Επιπλέον η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές (τουλάχιστον για 125 διαπιστωμένες περιπτώσεις, πιθανολογείται σημαντικότατη αύξηση) για εγγραφή της ΔΕΗ στα οικεία Κτηματολόγια της ευρύτερης περιοχής Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας.

Σε προδικαστικό/προκαταρκτικό δε επίπεδο εκκρεμούν 123 ενστάσεις. Επίκειται η ανάρτηση προσωρινών πινάκων κτηματογράφησης στην Αθήνα (72 περιοχές υπό κτηματογράφηση), όπου η Επιχείρηση έχει πολλά ακίνητα.

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματα του.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική αποτύπωση, λόγος για τον οποίο η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για την λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος.
4. Σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 4273/14 (ΦΕΚ/Α/146), η αναγκαστική απαλλοτρίωση ακινήτων σε περιοχές όπου έχουν παραχωρηθεί αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ Α.Ε. κηρύσσονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου με δαπάνες του αιτούντος την κήρυξη της απαλλοτρίωσης.

   Οι ως άνω εκτάσεις μετά τη συντέλεση της απαλλοτρίωσης περιέρχονται κατά κυριότητα στο Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΗ (η οποία καταβάλλει τις αποζημιώσεις) τις χρησιμοποιεί για την εξόρυξη του υποκειμένου λιγνιτικού κοιτάσματος.
5. Επίσης, εκκρεμούν περί τις 16-18 αιτήσεις άρσης απαλλοτρίωσης κατηργημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. μέσω τακτοποίησης εμπραγμάτων δικαιωμάτων.

ΣΧΕΔΙΟ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗΣ

της νέας λιγνιτικής μονάδας Πτολεμαΐδα 5

Το υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξετάζει πως μπορεί να αξιοποιήσει τον λιγνίτη με την τεχνολογία δέσμευσης χρήσης και αποθήκευσης του διοξειδίου του άνθρακα, στην υπό κατασκευή λιγνιτική μονάδα της ΔΕΗ, Πτολεμαΐδα 5.

Η πρόταση αυτή είναι γνωστή και στην Ε.Ε., στο πλαίσιο της κατάρτισης του σχεδίου δίκαιης μετάβασης των λιγνιτικών περιοχών Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Συνοδεύεται μάλιστα με τη δημιουργία ενός διεθνούς ερευνητικού κέντρου υπό την εποπτεία του Πανεπιστημίου Δυτικής Μακεδονίας και τη συμμετοχή παρόμοιων διεθνών κέντρων για την αναβάθμιση του εργοστασίου CCUS της Πτολεμαΐδας 5 σε διεθνές εργαστήριο για το περιβάλλον, με ειδικεύσεις σε τεχνολογίες παρακράτησης άνθρακα, εξωηλεκτρικών χρήσεων λιγνιτικής παραγωγής, παραγωγή μεθανόλης, συνθετικών καυσίμων, σπανίων γαιών, ενεργού άνθρακα, ανθρακονημάτων, νανοσωλήνων, γραφενίου κ.ά.

Ωστόσο και η μελέτη της Παγκόσμιας Τράπεζας για την ενεργειακή μετάβαση της Δυτικής Μακεδονίας, περιελάμβανε την πρόταση για κατασκευή και λειτουργία πιλοτικής μονάδας CCUS σε μία από τις υπάρχουσες λιγνιτικές μονάδες της ΔΕΗ στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας ή σε συνάρτηση με την υπό κατασκευή μονάδα Πτολεμαΐδα 5.

Τα δύο έργα θα συντονίζονται από την Deloitte, την εταιρεία OASIS Carbon Management Group (όμιλος OASIS) και το Πανεπιστήμιο Δυτικής Μακεδονίας. Τα τεχνικά στοιχεία θα αναπτυχθούν από τον όμιλο OASIS και το Πανεπιστήμιο Δυτικής Μακεδονίας για την περαιτέρω ολοκληρωμένη αξιολόγηση από την Deloitte.

Σύμφωνα με την πρόταση του ΥΠΕΝ, η κατασκευή μονάδας κατακράτησης CO2 στη μονάδα ΔΕΗ-ΑΗΣ Πτολεμαΐδας 5, οδηγεί σε ένα μεγαλύτερο όραμα μηδενικού αποτυπώματος άνθρακα (Zero Net Carbon Footprint), όπου η εγκατάσταση δέσμευσης CO2 χρησιμοποιείται ως πόλος έλξης για νέες βιομηχανίες στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας (industrial cluster).

Ενεργειακή μετάβαση και ο ρόλος της ΔΕΗ Ανανεώσιμες

Απανθρακοποίηση (decarbonization), ψηφιοποίηση (digitalization) και αποκεντρωμένη παραγωγή (decentralization) είναι το τρίπτυχο της μετάβασης στον ενεργειακό τομέα.

Η ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η εφαρμογή μέτρων εξοικονόμησης και η σημαντική πρόοδος του εξηλεκτρισμού (electrification) και της ψηφιοποίησης της οικονομίας αποτελούν τους κύριους άξονες για την προώθηση της ενεργειακής μετάβασης και την ενίσχυση της κοινωνικοοικονομικής ανάπτυξης.

Οι κύριες δραστηριότητες για την προώθηση της ενεργειακής μετάβασης και την ενίσχυση της κοινωνικοοικονομικής ανάπτυξης είναι ο εξηλεκτρισμός και η ψηφιοποίηση της οικονομίας. Τι δημιουργούν οι δύο αυτές δραστηριότητες;

Εξηλεκτρισμός

Ο εξηλεκτρισμός δημιουργεί νέες προκλήσεις και ευκαιρίες ανάπτυξης στην ενεργειακή αγορά. Η ηλεκτροκίνηση, οι αντλίες θερμότητας στα κτίρια και η παραγωγή πράσινου υδρογόνου αποτελούν τεχνολογικές πρακτικές που αναμένεται, σύντομα, να καταστούν εμπορικά εφαρμόσιμες σε ευρεία κλίμακα. Η ενεργειακή μετάβαση που βρίσκεται σε εξέλιξη, σε συνδυασμό με την περαιτέρω εφαρμογή του εξηλεκτρισμού στα ενεργειακά συστήματα, αναμένεται να αποτελέσει τον κύριο μοχλό ενίσχυσης των επενδύσεων για την επόμενη μέρα των νέων έργων ΑΠΕ.

Το νέο ΕΣΕΚ

Το νέο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα βάζει ψηλά τον πήχη, για 35% μερίδιο ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας, με τον αντίστοιχο στόχο για ΑΠΕ στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής να υπερβαίνει το 60%.

Όλες οι επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ τοποθετούνται στον πυρήνα της ενεργειακής μετάβασης στην Ελλάδα, ενώ οι επενδύσεις που έχουν προγραμματιστεί φτάνουν τα 9 δισ. ευρώ μέχρι το 2030.

Ενίσχυση των ΑΠΕ

Επιπλέον, η απόσυρση των υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων μέχρι το 2023, καθώς και η πλήρης απένταξη του λιγνίτη από το εγχώριο σύστημα ηλεκτροπαραγωγής μέχρι το 2028, ενισχύει τον ρόλο των ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Ρόλο πρωταγωνιστικό η ΔΕΗ

Στη νέα πράσινη εποχή, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες αναμένεται να πρωταγωνιστήσει ως κάτοχος του μεγαλύτερου χαρτοφυλακίου έργων ΑΠΕ και ως ένας από τους πιο σημαντικούς επενδυτές στην ελληνική αγορά.

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες είναι η μοναδική ελληνική εταιρεία που έχει ενεργό δραστηριότητα και στις πέντε μορφές ανανεώσιμης ενέργειας, συμβάλλοντας έτσι στην αξιοποίηση των ανεξάντλητων και ανανεώσιμων πόρων που διαθέτει η χώρα μας και θέτοντας στο επίκεντρο της στρατηγικής της τη βιώσιμη ανάπτυξη, την ενεργειακή ασφάλεια και την προστασία του περιβάλλοντος.

Αξίζει να σημειωθεί πως η επιχείρηση υπήρξε καινοτόμος στην ανάπτυξη ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή με την εγκατάσταση και λειτουργία του πρώτου αιολικού πάρκου της Ευρώπης, ισχύος 100 KW, το 1982 στην Κύθνο.

Από τότε μέχρι σήμερα πολλά έργα ΑΠΕ έχουν λάβει χώρα στην Ελλάδα, όπως αιολικά πάρκα, και για πρώτη φορά, προχώρησε ένα ολοκληρωμένο σχέδιο ανακαίνισης (repowering) παλαιών αιολικών πάρκων της στο Αιγαίο.

Στα φωτοβολταϊκά

Στον τομέα των φωτοβολταϊκών, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετείχε στις ανταγωνιστικές διαδικασίες που διοργάνωσε η ΡΑΕ το τελευταίο εννεάμηνο εξασφαλίζοντας τιμή αναφοράς για νέα φωτοβολταϊκά έργα στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας στην Κοζάνη, ισχύος 230 MW. Σχεδιάζεται επίσης η ενίσχυση της θέσης της εταιρείας στην αγορά των μικρών υδροηλεκτρικών, μέσω επενδυτικού πλάνου που περιλαμβάνει την ανάπτυξη νέων έργων.

Γεωθερμία

Στον τομέα της γεωθερμίας, με την επιλογή στρατηγικού εταίρου, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες θέτει ψηλά στην ενεργειακή της ατζέντα το ζήτημα της αξιοποίησης των τεσσάρων γεωθερμικών πεδίων υψηλής ενθαλπίας στην Ελλάδα, σε Λέσβο, Μήλο-Κίμωλο-Πολύαιγο, Νίσυρο και Μέθανα.

Παραγωγή ενέργειας από βιομάζα

Τέλος, η παραγωγή ενέργειας από βιομάζα αποτελεί έναν από τους άξονες ανάπτυξης ΑΠΕ στη χώρα μας κι ενσωματώνεται στους άξονες του επιχειρησιακού σχεδίου του ομίλου.

Το πρόγραμμα της επόμενης πενταετίας

Κατά την επόμενη πενταετία, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες αναμένεται να πρωταγωνιστήσει στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελλάδα.

Το επενδυτικό πλάνο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες προβλέπει ότι η εταιρεία αναμένεται, τουλάχιστον, να τετραπλασιάσει την εγκατεστημένη της ισχύ στο χαρτοφυλάκιό της μέχρι το 2024.

«Στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες θεωρούμε πως έφτασε η ώρα να γίνουν πραγματικότητα σημαντικές επενδύσεις σε νέα έργα ΑΠΕ που θα συμβάλουν καταλυτικά στην επίτευξη των εθνικών στόχων για καθαρή ενέργεια και στην ενεργειακή μετάβαση που συντελείται, με γνώμονα τη δίκαιη και βιώσιμη ανάπτυξη για τις κοινωνίες, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος», δήλωσε ο Κωνσταντίνος Μαύρος, διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Πρώτη στην Ευρώπη η Ελλάδα σε επενδύσεις στην πράσινη ενέργεια

Σε μία από τις χώρες που θα ηγηθούν του ενεργειακού μετασχηματισμού στην Ευρώπη έως το 2030 θα αναδειχθεί η Ελλάδα, εκτιμά το BloombergNEF (BNEF).

Στην τελευταία ανάλυσή του για το μέλλον της ηλεκτρικής ενέργειας, το ελληνικό σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας θα αλλάξει με ταχείς ρυθμούς την τρέχουσα δεκαετία, αυξάνοντας το μέγεθός του κατά 55% μέχρι το 2030.

Έτσι λοιπόν μέχρι το 2030 η Ελλάδα θα αποκτήσει 18 GW νέας παραγωγικής ισχύος, 67% της οποίας θα είναι αιολική και ηλιακή, στα 7,5 GW και 4 GW αντίστοιχα.

Για να τα καταφέρει όμως η χώρα μας θα πρέπει να επενδυθούν, σε νέα παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα από τώρα έως το 2050, τουλάχιστον 33 δις δολάρια, με το 92% αυτού περίπου να αφορά τεχνολογίες μηδενικού άνθρακα.

Ακόμα 14 δισ. δολ. επενδύονται σε νέα ανανεώσιμη δυναμικότητα τα επόμενα δέκα χρόνια – υπερδιπλασιάζοντας τα 6,5 δισ. δολ. που επενδύθηκαν στην καθαρή ενέργεια στην Ελλάδα κατά την περίοδο 2009-19.

Σύμφωνα με το BNEF, μετά το 2030 και όταν τα μεγαλεπήβολα ενεργειακά σχέδια είναι σε ισχύ, οι μπαταρίες αποθήκευσης θα προσελκύσουν άλλα 3 δισ. δολάρια σε νέες επενδύσεις έως το 2050.

Σύμφωνα με την έκθεση, το φυσικό αέριο δεν θα χρειαστεί αύξηση κατασκευών πέραν των 800 MW που κατασκευάζονται ήδη, καθώς η δυναμικότητα αυτή σε συνδυασμό με τις υδροηλεκτρικές μονάδες και τις νέες μπαταρίες για αποθήκευση ενέργειας, που θα προστεθούν στο δίκτυο, αρκούν.

Στην έρευνα, οι ΑΠΕ στην Ελλάδα κατέχουν κομβικό ρόλο, δεδομένου ότι υπάρχει η δυνατότητα να παραχθεί ηλεκτρική ενέργεια από νέους αιολικούς ή φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε σύγκριση με νέα εργοστάσια φυσικού αερίου ή λιγνίτη, σύμφωνα με το BNEF.

«Τα συμπεράσματα που προκύπτουν από την έκθεση του BNEF βρίσκονται σε απόλυτη συμφωνία με τους βασικούς πυλώνες της νέας στρατηγικής μας», δήλωσε ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ Γιώργος Στάσσης.

«Η συνεχώς αυξανόμενη ανταγωνιστικότητα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας επιβεβαιώνει και από οικονομικής πλευράς την επιλογή μας για αναδιαμόρφωση του χαρτοφυλακίου μας και μετάβαση της παραγωγής μας προς τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας», συμπλήρωσε ο επικεφαλής της ΔΕΗ και επικεντρώθηκε στις προσπάθειες της επιχείρησης να αναπτύξει «μια νέα πελατοκεντρική προσέγγιση και να προσφέρει ένα ενισχυμένο χαρτοφυλάκιο προϊόντων και υπηρεσιών, χρησιμοποιώντας νέες τεχνολογίες και ψηφιακά συστήματα», αλλά και στην ετοιμότητά της «να οδηγήσει τον εξηλεκτρισμό άλλων τομέων της ενέργειας, ξεκινώντας από την ηλεκτροκίνηση».

Επανεξέταση Όρων στις Ενεργειακές Κοινότητες

Παρεμβάσεις στους όρους των ενεργειακών κοινοτήτων ετοιμάζει το υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Αν και το υπουργείο αναγνωρίζει τη σπουδαιότητα του θεσμού, ωστόσο για λόγους «ενεργειακής δημοκρατίας» όπως χαρακτηριστικά έχει ειπωθεί, θεωρεί απαραίτητες κάποιες αλλαγές.

Η απόφαση αυτή πάρθηκε μετά τα συμβάντα που καταγράφηκαν με επενδυτές που χρησιμοποίησαν τις κοινότητες για να έχουν προσωπικό όφελος, όπως για παράδειγμα να αποσπάσουν προτεραιότητα σύνδεσης στο δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ ή να εγκαταστήσουν μεγαλύτερης ισχύος μονάδες ΑΠΕ εκτός διαγωνισμών.

Τα μέτρα που συζητούνται

Στο τραπέζι της συζήτησης είναι αυτή τη στιγμή ο περιορισμός του μέγιστου μεριδίου που έχει τη δυνατότητα να κατέχει ένα μέλος μιας Ενεργειακής Κοινότητας, με στόχο να εξασφαλισθεί η πολυσυμμετοχικότητα των εν λόγω εγχειρημάτων, ώστε να λαμβάνουν μέρος όσο το δυνατόν περισσότερα μέλη των τοπικών κοινωνιών.

Ένα ακόμη μέτρο είναι το ενδεχόμενο το υπουργείο να εισαγάγει πρόβλεψη στο πλαίσιο με το οποίο θεσπίσθηκαν οι Ενεργειακές Κοινότητες, ώστε ένα μέλος ενός τέτοιου σχήματος να μην μπορεί να συμμετάσχει σε άλλη κοινότητα με τον ίδιο σκοπό στην ίδια Περιφέρεια.

Έτσι, θα μπορεί να λάβει μέρος μόνο σε ένα τέτοιο εγχείρημα και να εκμεταλλευθεί άπαξ τη δυνατότητα που έχει μια κοινότητα να υλοποιεί έργα ΑΠΕ έως 18 MW, «κλειδώνοντας» τιμές εκτός διαγωνιστικής διαδικασίας.

Οι Ενεργειακές Κοινότητες σταθμός για την Πράσινη Ανάπτυξη

Σύμφωνα με το ΥΠΕΝ, οι Ενεργειακές Κοινότητες μπορούν να συμβάλουν σε σημαντικό βαθμό στην ενίσχυση της αποκεντρωμένης «πράσινης» ηλεκτροπαραγωγής, αποτελώντας επομένως έναν «πυλώνα» για την ενεργειακή μετάβαση.

Σπουδαίος είναι και ο ρόλος των δήμων στις ενεργειακές κοινότητες, ειδικά με ότι έχει να κάνει με την ενεργειακή φτώχεια.

Ο τελικός στόχος

Ο τελικός στόχος του υπουργείου είναι με αυτό το σχεδιασμό να προστεθεί η αποθήκευση, η ιδιοκατανάλωση ή η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής που καταναλώνουν συμβατικά καύσιμα.

Κοντά στα 300 εκατ. η «μαύρη» τρύπα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ

«Μαύρη» τρύπα της τάξεως των 300 εκατ. ευρώ έχει δημιουργηθεί στον Ειδικό Λογαριασμό, από τον οποίο αποπληρώνονται οι ΑΠΕ.

Η ανησυχία στο ενδεχόμενο καθυστερήσεων πληρωμών είναι διάχυτη, ειδικά από την πλευρά των «πράσινων» παραγωγών, ενώ φόβοι εκφράζονται και για τους όρους χρηματοδότησης των δραστηριοτήτων τους και την υλοποίηση των επενδυτικών σχεδίων τους.

Ανησυχία όμως υπάρχει και από την πλευρά των παραγωγών ηλεκτρικού ρεύματος. Οι παραγωγοί φοβούνται μην κληθούν οι ίδιοι να καλύψουν τη «μαύρη» τρύπα. Κάτι τέτοιο έχει συμβεί ξανά στο παρελθόν, με την επιβολή με νόμο χρέωσης προμηθευτή για τον μηδενισμό του ελλείμματος ΑΠΕ (ΠΧΕΦΕΛ).

Σχετικό αίτημα έχουν επαναφέρει προς τις αρμόδιες αρχές οι φορείς των ΑΠΕ, με βασικό επιχείρημα ότι οι προμηθευτές έχουν επωφεληθεί από τη σημαντική μείωση της οριακής τιμής συστήματος (χονδρεμπορική τιμή ρεύματος) το πρώτο εξάμηνο του έτους.

Υπογραμμίζουν επίσης πως η κυβέρνηση τον Σεπτέμβριο του 2019 μετέφερε 200 εκατ. ευρώ από το πλεόνασμα του ΕΛΑΠΕ στην κατανάλωση, προκειμένου να μην επιβαρυνθούν οι καταναλωτές από τις επιβεβλημένες αυξήσεις στα τιμολόγια της ΔΕΗ για την απομάκρυνση πιθανής χρεοκοπίας της εταιρείας.

Η εξαμηνιαία έκθεση της ΔΕΗ

Στην αναφορά της ΔΕΗ στην εξαμηνιαία έκθεση των αποτελεσμάτων πρώτου εξαμήνου του 2020, γίνεται λόγος για το έλλειμμα του λογαριασμού ΑΠΕ, ενώ καταγράφεται ως ένας από τους κινδύνους και τις αβεβαιότητες σε σχέση με τη διαμόρφωση της λειτουργικής κερδοφορίας στο τέλος του έτους, «...ενδέχεται η πολιτεία να προβεί σε διορθωτικά μέτρα για την αύξηση των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, γεγονός που πιθανόν να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και στην οικονομική κατάσταση του ομίλου», αναφέρεται χαρακτηριστικά στην έκθεση.

Άσκηση για δυνατούς λύτες το έλλειμμα

Το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ σχηματίζεται όταν οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν για να καλύψουν την εκροή για το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Βασική παράμετρος του ειδικού αυτού λογαριασμού είναι η οριακή τιμή συστήματος.

Η διοίκηση του ΔΑΠΑΕΠ (Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών) και η πολιτική ηγεσία του υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καλούνται να λύσουν τη δύσκολη άσκηση του που θα κλείσει το έλλειμμα στο τέλος του έτους και πως θα ισοσκελιστεί ο λογαριασμός.

Σοβαρός παράγοντας στο ενεργειακό επιχειρείν το έλλειμμα

Η κάλυψη ενός μέρος του ελλείμματος από τους προμηθευτές σε συνδυασμό με τη μεταφορά πόρων από τα έσοδα των δημοπρασιών δικαιωμάτων ρύπων είναι τα δύο βασικά μέτρα που βρίσκονται αυτή τη στιγμή στο τραπέζι των συζητήσεων.

Πρόγραμμα «Εξοικονομώ-Αυτονομώ»: Ξεκινά στις 30 Νοεμβρίου

Ξεκινά στις 30 Νοεμβρίου η υποβολή αιτήσεων για το «Εξοικονομώ-Αυτονομώ». Τα ποσοστά επιχορήγησης των επενδύσεων για την εξοικονόμηση ενέργειας, φθάνουν σε ορισμένες περιοχές της χώρας ακόμη και στο 95%, ενώ το πρόγραμμα θα κοστίσει συνολικά 850 εκατ. ευρώ.

Μάλιστα ήδη δόθηκε στη δημοσιότητα από το αρμόδιο υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ο οδηγός του Προγράμματος προκειμένου να διευκολύνει τους ενδιαφερόμενους ιδιοκτήτες κατοικιών να προετοιμάσουν την αίτησή τους.

Ποιες οι διαφορές του με τα παλαιότερα προγράμματα «Εξοικονομώ»

- Η πολύ υψηλότερη χρηματοδότηση των 850 εκατ. ευρώ.
- Το πολύ μεγαλύτερο ποσοστό επιδοτήσεων που φτάνει ακόμα και το 85% (95% στις λιγνιτικές περιοχές-ρήτρα δίκαιης μετάβασης), και συνδέεται για πρώτη φορά με την εκτιμώμενη ετήσια εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας.
- Η παράμετρος της ενεργειακής αυτονομίας, με εγκατάσταση «έξυπνων» συστημάτων και παρεμβάσεις για παραγωγή και αποθήκευση ενέργειας.

Ενδεικτικό της βαρύτητας του προγράμματος, είναι τα 3 εκατ. ευρώ μέχρι το 2023 που θα προέλθουν από το Ταμείο Ανάκαμψης, ενώ πρόκειται να προστεθούν και κεφάλαια από το νέο ΕΣΠΑ 2021-2027, έτσι ώστε η χώρα μας να αποκτήσει μία πραγματικά πράσινη πολιτική με σημαντικά οφέλη για τα νοικοκυριά, τις επιχειρήσεις και τον κατασκευαστικό κλάδο.

Το χρονοδιάγραμμα υποβολής των αιτήσεων ανά Περιφέρεια:

- Κρήτης, Β. Αιγαίου, Ν. Αιγαίου: 30.11.2020
- Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης: 02.12.2020
- Δυτικής Μακεδονίας: 04.12.2020
- Κεντρικής Μακεδονίας: 07.12.2020
- Θεσσαλίας: 09.12.2020
- Ηπείρου, Ιονίων Νήσων: 11.12.2020
- Αττικής: 14.12.2020
- Στερεάς Ελλάδας, Πελοποννήσου: 16.12.2020
- Δυτικής Ελλάδας: 18.12.2020
- Πολυκατοικίες: 11.01.2021

Το πρόγραμμα θα παραμείνει «ανοιχτό» μέχρι εξαντλήσεως των διαθέσιμων πόρων ανά περιφέρεια, ενώ εκτός από τις επιχορηγήσεις το πρόγραμμα παρέχει και άτοκα δάνεια. Το βασικό ποσοστό επιχορήγησης κυμαίνεται (ανάλογα με την εισοδηματική κατηγορία) από 35% έως 65%, στο οποίο προστίθενται:

- Ειδική προσαύξηση +10% λόγω COVID – 19 σε όλους.
- Ενεργειακό premium +10% εφόσον επιτευχθεί αναβάθμιση σε ενεργειακή κατηγορία τουλάχιστον Β'.
- Ειδική προσαύξηση +10% (ρήτρα δίκαιης μετάβασης) σε λιγνιτικές περιοχές.

Ο ανώτατος επιλέξιμος προϋπολογισμός για μονοκατοικίες και διαμερίσματα είναι 50.000 ευρώ και για πολυκατοικίες 80.000 ευρώ.

Κοζάνη: Ξεκινά η αποκατάσταση του παροπλισμένου λιγνιτικού σταθμού ΛΙΠΤΟΛ

Έπειτα από απόφαση του Γενικού Διευθυντή Περιβάλλοντος του υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εγκρίθηκε η Μελέτη Αποκατάστασης του χώρου των εγκαταστάσεων του λιγνιτικού σταθμού ΛΙΠΤΟΛ της ΔΕΗ, στην Περιφερειακή Ενότητα Κοζάνης.

Ο σταθμός αυτός έχει σταματήσει να λειτουργεί από το 2014. Η έγκριση της μελέτης ανοίγει τον δρόμο για τη ΔΕΗ για να προχωρήσει στην αποκατάσταση, αλλά και για να αξιοποιήσει τα επόμενα δυο χρόνια τα κοιτάσματα λιγνίτη που βρίσκονται στον χώρο της εγκατάστασης.

«Το υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς προκειμένου να προχωρήσουν το ταχύτερο δυνατό οι μελέτες και οι αδειοδοτήσεις που αφορούν στην αποκατάσταση των εδαφών στις λιγνιτικές περιοχές», αναφέρει η σχετική ανακοίνωση του υπουργείου.

Ο «άσχημος» θάνατος των φωτοβολταϊκών

Φτάνοντας κοντά στο τέλος του κύκλου ζωής των φωτοβολταϊκών, έχει έλθει η ώρα για την εύρεση μίας λύσης για την αποτελεσματική ανακύκλωσή τους, έτσι ώστε να μην επιβαρυνθεί περαιτέρω το περιβάλλον.

Τα πολύπλοκα αυτά πλοκάμια τεχνολογίας μπορεί να θεωρούνται σημαντική πηγή ΑΠΕ, ωστόσο «στο τέλος της ζωής τους» δεν παύουν να είναι μεγάλα, ογκώδη, τοξικά ηλεκτρονικά απορρίμματα.

Είναι λοιπόν απαραίτητο ένα σχέδιο για το πώς θα αξιοποιηθούν τα φωτοβολταϊκά μετά τη λήξη τους. Ένα σχέδιο απαραίτητο που θα πρέπει να αναπτυχθεί σύντομα.

Οι μελέτες του Διεθνούς Οργανισμού ΑΠΕ προβλέπουν ότι μέχρι και το 2050 θα υπάρχουν 78 εκατ. μετρικοί τόνοι φωτοβολταϊκών, ενώ θα έχουν παραχθεί περίπου 6 εκατομμύρια νέα φωτοβολταϊκά.

Μία καλή λύση είναι η ανάκτηση των πιο πολύτιμων υλικών από έναν ηλιακό συλλέκτη, συμπεριλαμβανομένου του αργύρου και του πυριτίου, απαιτεί λύσεις ανακύκλωσης κατά παραγγελία.

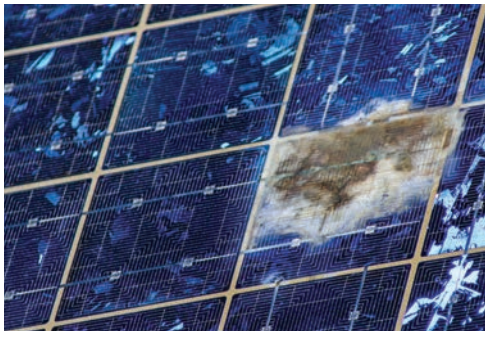
Αν ωστόσο δεν φροντίσουμε να αναπτυχθούν τέτοιες λύσεις, οι ηλιακοί συλλέκτες θα καταλήγουν σε χώρους υγειονομικής ταφής.

Πως έρχεται «το τέλος»

Οι ηλιακοί συλλέκτες αποτελούνται από φωτοβολταϊκά κύτταρα που μετατρέπουν το ηλιακό φως σε ηλεκτρική ενέργεια.

Όταν αυτά τα πάνελ θάβονται σε χώρους υγειονομικής ταφής, σπαταλούνται πολύτιμοι πόροι. Και επειδή οι ηλιακοί συλλέκτες περιέχουν τοξικά υλικά, όπως τον μόλυβδο, που μπορούν να διαρρεύσουν καθώς διαλύονται, η υγειονομική ταφή δημιουργεί επίσης νέους περιβαλλοντικούς κινδύνους.

Οι περισσότεροι κατασκευαστές ηλιακών έδιναν διάρκεια ζωής στα πάνελ μέχρι 25 χρόνια και ο κόσμος άρχισε να αναπτύσσει ηλιακή ενέργεια ευρέως μέχρι τις αρχές της δεκαετίας του 2000. Συνεπώς, ένας σημαντικός αριθμός πάνελ σε λίγα χρόνια θα είναι για απόσυρση.



Τι ισχύει σε Ευρώπη και ΗΠΑ

Σύμφωνα με τους νόμους της Ευρωπαϊκής Ένωσης, οι παραγωγοί οφείλουν να διασφαλίζουν ότι τα ηλιακά τους πάνελ ανακυκλώνονται σωστά. Στην Ιαπωνία, την Ινδία και την Αυστραλία, οι απαιτήσεις για την ανακύκλωσή τους βρίσκονται σε επεξεργασία.

Αλλά στις Ηνωμένες Πολιτείες από την άλλη μεριά δεν υπάρχει καμία απαίτηση για την ανακύκλωση των ηλιακών συλλεκτών.

Σύμφωνα με τον διευθύνοντα σύμβουλο της «Recycle PV Solar», μιας από τις λίγες αμερικανικές εταιρείες με αντικείμενο την ανακύκλωση φωτοβολταϊκών, το ποσοστό των ανακυκλωμένων ηλιακών συλλεκτών στις ΗΠΑ είναι περίπου 10%. Τα υπόλοιπα, λέει, πηγαίνουν σε χώρους υγειονομικής ταφής ή εξάγονται στο εξωτερικό για ανακύκλωση σε αναπτυσσόμενες χώρες όπου η προστασία του περιβάλλοντος είναι αδύναμη.

Τι είναι το φωτοβολταϊκό

Ένα ηλιακό πάνελ είναι ουσιαστικά ένα ηλεκτρονικό σάντουιτς. Το γέμισμα είναι ένα λεπτό στρώμα κρυσταλλικών κυττάρων πυριτίου, τα οποία μονώνονται και προστατεύονται από τα στοιχεία της φύσης και στις δύο πλευρές από φύλλα πολυμερών και γυαλιού. Όλα συγκρατούνται σε πλαίσιο αλουμινίου. Στο πίσω μέρος του πλαισίου, ένα κουτί σύνδεσης περιέχει καλώδια χαλκού που διοχετεύουν την ηλεκτρική ενέργεια καθώς δημιουργείται. Σε μια τυπική εγκατάσταση ηλεκτρονικών αποβλήτων, αυτό το σάντουιτς υψηλής τεχνολογίας θα αντιμετωπιστεί με άνεση.

Οι ανακυκλωτές συχνά αφαιρούν το πλαίσιο και το κουτί σύνδεσης για να ανακτήσουν το αλουμίνιο και τον χαλκό, στη συνέχεια τεμαχίζουν το υπόλοιπο τμήμα, συμπεριλαμβανομένων των γυαλιών, των πολυμερών και των κυψελών πυριτίου, τα οποία επικαλύπτονται με ένα ηλεκτρόδιο από ασήμι και συγκολλώνται με κασσίτερο και μόλυβδο.

Στην Ευρώπη, ένας ανακυκλωτής που διαχωρίζει ένα τυπικό πάνελ πυριτίου 60 κυττάρων μπορεί να κερδίσει περίπου 3 δολάρια για το ανακτημένο αλουμίνιο, χαλκό και γυαλί.

ΤΟ «ΣΤΟΙΧΕΙΩΜΕΝΟ» ΕΡΓΟ:

Η ΔΕΗ ΕΠΙΣΤΡΕΦΕΙ ΣΤΗΝ ΞΕΧΑΣΜΕΝΗ ΜΕΣΟΧΩΡΑ

Η υδροηλεκτρική μονάδα της Μεσοχώρας, που είχε «εγκλωβιστεί» για χρόνια στην αντιπαράθεση του «υπέρ ή κατά» της εκτροπής του Αχελώου προς τη Θεσσαλία, βγαίνει ξανά στο προσκήνιο. Η ΔΕΗ κινητοποιείται και πάλι, με την τοιχοκόλληση στην τοπική κοινότητα εγγράφου που αφορά την αναγκαστική απαλλοτρίωση 1.800 στρεμμάτων. «Προετοιμαζόμαστε, εν αναμονή απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ)» αναφέρει στο «Βήμα» στέλεχος της επιχείρησης.

Η έβδομη φορά

Είναι η έβδομη φορά που η τοπική κοινωνία της Μεσοχώρας οδηγήθηκε στο Ανώτατο Ακυρωτικό Δικαστήριο. Από το 1994 έως το 2014 τα δικαστήρια έκριναν ότι το έργο της εκτροπής του ποταμού παραβιάζει την ελληνική και ευρωπαϊκή νομοθεσία. Εν τούτοις, τμήμα του κατασκευάστηκε, όπως η μονάδα της Μεσοχώρας, που σχεδόν ολοκληρώθηκε το 2001, αλλά δεν λειτούργησε ποτέ διότι ήταν ενταγμένη στους περιβαλλοντικούς όρους του έργου της εκτροπής, το οποίο διαρκώς ακυρωνόταν από το ΣτΕ.

Έτσι, το 2017 η τότε κυβέρνηση αποφασίζει να απεντάξει από το έργο της εκτροπής το φράγμα της Μεσοχώρας – μια έτοιμη από το 2001 επένδυση 280 εκατ. ευρώ (άνω των 500 εκατ. ευρώ σε σημερινές τιμές) – προκειμένου να το ξεμπλοκάρει και να προχωρήσουν οι υπολειπόμενες εργασίες που συνδέονται με την έμφραξη της σήραγγας εκτροπής και την έναρξη πλήρωσης του ταμιευτήρα, ώστε να μπορέσει να λειτουργήσει.

«Πάγωσαν οι διαδικασίες»

Οι διαδικασίες όμως «πάγωσαν» και πάλι καθώς ο Σύνδεσμος Ιδιοκτητών Κατακλυζόμενου Οικισμού Μεσοχώρας προσέβαλε στο ΣτΕ την απόφαση έγκρισης των νέων περιβαλλοντικών όρων που είχε υποβάλει η ΔΕΗ αποκλειστικά για το υδροηλεκτρικό έργο. Η υπόθεση εκδικάστηκε και πλέον αναμένεται η απόφαση, η οποία, ακόμη κι αν τελικά γείρει υπέρ της ΔΕΗ, ο δρόμος για τη λειτουργία του έργου μοιάζει μακρύς.

Κατ' αρχάς, από το 2017 έως σήμερα έχουν εγκριθεί οι απαιτούμενοι περιβαλλοντικοί όροι του Σχεδίου Χωρικής και Οικιστικής Οργάνωσης Ανοιχτής Πόλης (ΣΧΟΟΑΠ) και το ειδικό αναπτυξιακό σχέδιο για την περιοχή από τον Δήμο Πύλης. Ωστόσο, δεν έχουν προχωρήσει οι απαλλοτριώσεις και η επέκταση – μετεγκατάσταση μέρους του οικισμού που θα βρεθεί κάτω από νερό, ούτε τα απαραίτητα τεχνικά έργα από τον δήμο (με χρηματοδότηση της ΔΕΗ). Οπως εξηγεί ο κ. Γιώργος Χονδρός, ο οποίος πρωτοστατεί για δεκαετίες στον αγώνα κατά της εκτροπής, εάν το ΣτΕ δεν κάνει δεκτή την αίτηση ακύρωσης του Συνδέσμου, στην καλύτερη περίπτωση – με όλους τους μηχανισμούς να λειτουργούν ρολόι – θα απαιτηθεί μία δεκαετία για την πρόσκτηση του τμήματος που θα κατακλυστεί, την αποκατάσταση των δικαιούχων, την υλοποίηση των έργων και την πλήρωση της λίμνης.

Απαλλοτρίωση

«Αν γίνει σήμερα η κήρυξη της αναγκαστικής απαλλοτρίωσης, θα πρέπει να ακολουθήσει δικαστικά η αναγνώριση των δικαιούχων και ο ορισμός τιμής μονάδας για τις αποζημιώσεις» αναφέρει ο κ. Χονδρός. Και προσθέτει: «Κάτω από το νερό θα βρεθεί ο μισός οικισμός. Θα πρέπει λοιπόν να γίνουν και έργα αντιστήριξης ώστε να μην κινδυνέψει ο άλλος μισός, να φτιαχτούν τα νέα σπίτια πάνω από το χωριό και εκ νέου οι υποδομές (δρόμοι, δίκτυα κ.λπ.). Αυτά δεν έχουν καν σχεδιαστεί».

Ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ κ. Γιώργος Στάσσης

Ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ κ. Γιώργος Στάσσης τον περασμένο Νοέμβριο είχε υποστηρίξει ότι «αναμένεται η δυνατότητα έμφραξης στο γ' τρίμηνο 2022 που θα οδηγήσει σε λειτουργία του έργου εντός του 2023». Ακολούθησε, έναν μήνα μετά, δήλωση του πρωθυπουργού Κυριάκου Μητσοτάκη, ο οποίος όχι μόνο δεσμεύτηκε ότι εντός διετίας θα τεθεί σε πλήρη λειτουργία το φράγμα της Μεσοχώρας, αλλά επανέφερε και το σχέδιο της μερικής εκτροπής του άνω ρου του Αχελώου.

Πάντως, η ΔΕΗ για κάθε 1 έτος που το έργο της Μεσοχώρας δεν λειτουργεί, στερείται έσοδα 25 εκατομμυρίων ευρώ από την πώληση της παραγόμενης ενέργειας. Για να λειτουργήσει, σύμφωνα με τον πρόεδρο και διευθύνων σύμβουλο της ΔΕΗ κ. Γιώργο Στάσση, η επιχείρηση καλείται να επενδύσει την πενταετία 2020-2025 κονδύλια περίπου 84 εκατ. ευρώ.

€280 εκατ. (άνω των 500 εκατ. ευρώ σε σημερινές τιμές) κόστισε η υδροηλεκτρική μονάδα Μεσοχώρας που ολοκληρώθηκε το 2001 αλλά ποτέ δεν λειτούργησε.

€25 εκατ. από την πώληση της ενέργειας που θα παραγόταν στερείται η ΔΕΗ για κάθε έτος που το έργο της Μεσοχώρας δεν λειτουργεί.

Η επιμονή περίπου είκοσι κυβερνήσεων τις τελευταίες τέσσερις δεκαετίες – αρχικά στο... φαραωνικών διαστάσεων έργο της εκτροπής ενός δισεκατομμυρίου κυβικών μέτρων νερού προς τη Θεσσαλία, αργότερα 600 εκατ. κ.μ. και από το 2014 έως σήμερα 250 εκατ. κ.μ. – θα μπορούσε να αποτελέσει περίφημο «case study» για έρευνα. Είναι άλλωστε παγκόσμια πρωτοτυπία ένα έργο που σχεδιάστηκε πριν από 40 χρόνια (αν και σχετική πρόταση είχε διατυπωθεί αρχικά το 1925 από τον καθηγητή ΕΜΠ Απόστολο Κουτσοκώστα), ακυρώθηκε έξι φορές από το ΣτΕ, αλλά τμήμα του κατασκευάστηκε και ποτέ δεν λειτούργησε, να παραμένει ακόμη στον κυβερνητικό σχεδιασμό με προοπτική υλοποίησης.

ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ

Αθήνα 2/9/2020

ΔΟΥΛΕΙΕΣ ΣΤΟΥΣ ΕΞΩ

Διαχρονικά πλέον παρουσιάζεται μία μεγάλη αντίφαση στη ΔΕΗ. Ενώ διαθέτει έμπειρα υπηρεσιακά στελέχη, να ασκήσουν τα καθήκοντά τους, απαξιώνονται και προσλαμβάνονται άλλα από την αγορά ως πιο εξειδικευμένα!!!

Στη συνέχεια, ενώ θα περίμενε κανείς από αυτά τα στελέχη να ξεδιπλώσουν τις ικανότητές τους, ξαφνικά διαπιστώνουμε ότι τα ακριβοπληρωμένα στελέχη προσλαμβάνουν άλλους συμβούλους ή δίνουν δουλειές στους έξω και μάλιστα με αμύθητα ποσά, παρά την δεινή οικονομική κατάσταση της ΔΕΗ.

Ακριβώς έτσι συμβαίνει με την εμπορία παρά το γεγονός, ότι προσελήφθησαν στελέχη από την αγορά, προκήρυξαν διαγωνισμό προκειμένου να αναθέσουν σε σύμβουλο τον μετασχηματισμό της εμπορίας, συνολικού προϋπολογισμού 1,5 εκατ.€. Μάλιστα καλά διαβάσατε τέτοια ποσά διαθέτει πλέον η «κερδοφόρος» ΔΕΗ!!! Άραγε γιατί προσλάβαμε τότε στελέχη από την αγορά για να δίνουν τις δουλειές έξω; Αυτά τα στελέχη δεν γνωρίζουν τι καταστήματα έχει ανάγκη η ΔΕΗ και τι άλλα προϊόντα πρέπει να βάλουμε; Αν όχι γιατί τους προσέλαβαν; Κατά την δική μας άποψη πρόκειται για σπατάλη Δημοσίου χρήματος και μάλιστα σε μία χρονική στιγμή που προκαλεί. Φαίνεται ότι λεφτά υπάρχουν για αυτές τις περιπτώσεις, αλλά όπως εξελίχθηκαν τα πράγματα δεν υπάρχουν για την πλήρη εφαρμογή της Σ.Σ.Ε. του 2012.

Επίσης, είναι προκλητικό τα καταστήματα της ΔΕΗ, να έχουν προσφάτως ανακαινιστεί και μάλιστα με σκανδαλώδη τρόπο, αφού οι τότε αρμόδιοι αποδέχτηκαν όλες τις απαιτήσεις του εργολάβου και σήμερα σχεδιάζεται να ανακαινιστούν ορισμένα από αυτά προκειμένου να λειτουργήσουν πρωί- απόγευμα.

Έχουμε πειστεί από το πιλοτικό σύστημα των τριών καταστημάτων ότι η προσέλευση του κοινού το απόγευμα, είναι ικανοποιητική ή προβαίνουμε σε άλλη μία άσκοπη ενέργεια όπου το μάρμαρο φυσικά θα το πληρώσει η ΔΕΗ και οι εργαζόμενοι, οι οποίοι όπως πληροφορούμαστε τελευταία, δέχονται πιέσεις από τους προϊστάμενους προκειμένου να εργαστούν απόγευμα;

Θυμίζουμε ότι η συμφωνία Διοίκησης-ΓΕΝΟΠ και σωματείων ήταν να εργαστούν όσοι θέλουν. Κάθε αυθαιρεσία των αρμοδίων θα μας βρει απέναντι.

Τέλος έκπληξη προκαλεί η διαχείριση του SAP όπου έγινε νέα διακήρυξη για την υποστήριξη της εμπορίας συνολικού ποσού 410 χιλ.€. Δυστυχώς πρόκειται για ένα χρυσοπληρωμένο πρόγραμμα αξίας 10 εκατ.€ που συνεχώς θέλει βελτίωση. Κουράγιο ΔΕΗ!!!

Για όλα αυτά ζητάμε απαντήσεις και αναμένουμε από τους αρμόδιους ενημέρωση.

Υ.Γ. Προκειμένου να λειτουργήσει η ψηφιακή υπογραφή απαιτείται σύγχρονο κινητό τηλέφωνο με συγκεκριμένες προδιαγραφές. Για τα στελέχη που δεν τους έχει χορηγηθεί από την υπηρεσία τέτοια συσκευή τι θα γίνει; Υπάρχει συνεννόηση μεταξύ των αρμόδιων υπηρεσιών, θα δοθεί λύση;

Γραφείο Τύπου ΕΔΟΠ - ΔΕΗ

Αθήνα 29/9/2020

ΔΕΔΔΗΕ: ΓΟΛΓΟΘΑΣ Η ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ

Όσο και να μη θέλουν να το παραδεχτούν οι αρμόδιοι, η απόφασή τους να εφαρμόσουν μόνο ηλεκτρονική εξυπηρέτηση, κλείνοντας ταυτόχρονα τις πόρτες των πρακτορείων, δυστυχώς ισοδυναμεί με μεγάλο Γολγοθά για τους καταναλωτές!!! Αλλά και για το προσωπικό.

Αυτό συμβαίνει, είτε γιατί τα δικαιολογητικά που προσκομίζουν ηλεκτρονικά έχουν ελλείψεις, είτε γιατί λόγω φόρτου εργασίας και έλλειψης προσωπικού τα email βρίσκονται στην αναμονή για αρκετό διάστημα, είτε γιατί η ψηφιοποίηση είναι ακόμη στα σπάργανα, είτε γιατί πολλοί καταναλωτές δεν έχουν τη δυνατότητα να χειριστούν ηλεκτρονικά μέσα.

Έτσι, λοιπόν, φτάσαμε στο φαινόμενο για την υπογραφή ενός συμβολαίου, τώρα με το ηλεκτρονικό σύστημα να ισχύει «κάτσε και περίμενε», ενώ με την παρουσία του καταναλωτή στο κατάστημα, ήταν αρκετή μία μόνο επίσκεψη για να ολοκληρωθεί.

Επομένως, τι αρμόζει για μία Δημόσια Επιχείρηση και μάλιστα μονοπωλιακού χαρακτήρα; Να τίθεται στην υπηρεσία του πελάτη ή να δυσκολεύει τη ζωή του εφαρμόζοντας εξυπηρέτηση μετ΄ εμποδίων;

Γιατί υπάρχει τόσο εμμονή σε ένα θέμα που εκθέτει τον Όμιλο ΔΕΗ; Δεν θα μπορούσε μέχρι τουλάχιστον να ολοκληρωθεί η ψηφιοποίηση του ΔΕΔΔΗΕ, να υπάρχει διττή εξυπηρέτηση δηλαδή, δια ζώσης και ηλεκτρονικά;

Καλούμε τη Διοίκηση του ΔΕΔΔΗΕ να αναθεωρήσει την απόφαση αυτή, να ανοίξουν οι πόρτες των πρακτορείων προκειμένου να εισέρχεται ο καταναλωτής, επιδεικνύοντας με αυτό τον τρόπο τον ανάλογο σεβασμό σε αυτόν, θεραπεύοντας παράλληλα τα φαινόμενα αγανάκτησης που αμαυρώνουν, όχι μόνο τις υπηρεσίες του ΔΕΔΔΗΕ αλλά και της εμπορίας, αφού πολλοί απογοητευμένοι πολίτες μη γνωρίζοντας που να απευθυνθούν προστρέχουν ακόμη και εκεί για να εξυπηρετηθούν.

Αναμένουμε πρωτοβουλίες προς την κατεύθυνση αυτή, αλλιώς αργά ή γρήγορα θα αναγκαστούν να υπάρξει διόρθωση όπως συμβαίνει με τα τμήματα μελετών, τα οποία αφού τα διέλυσαν και εκχώρησαν τις εργασίες σε εργολάβους, τώρα επιχειρούν ξανά την ανασυγκρότησή τους, ως αδήριτη ανάγκη, για την λειτουργία του ΔΕΔΔΗΕ.

Γραφείο Τύπου /ΕΔΟΠ - ΔΕΗ

ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ

ΤΑ ΣΥΜΒΟΛΑ ΔΕΝ ΤΑ ΑΛΛΑΖΕΙΣ ΤΑ ΣΤΗΡΙΖΕΙΣ

Με μία αιφνίδια ενέργεια η Διοίκηση της ΔΕΗ, άλλαξε ξαφνικά το λογότυπό της εξαφανίζοντας τον κεραυνό, που αποτέλεσε σύμβολο για την ιστορία της ΔΕΗ.

Αφαίρεσαν το έμβλημα που σηματοδοτούσε για 70 χρόνια την συμβολή της στον εξηλεκτρισμό τη χώρας, στην στήριξη των τοπικών κοινωνιών δίδοντας δουλειά δημιουργώντας χιλιάδες θέσεις εργασίας, βοηθώντας την Εθνική Οικονομία που ισοδυναμούσε με ένα οικονομικό θαύμα την εποχή εκείνη.

Η ΔΕΗ παρά τις εχθρικές πολιτικές που δέχεται, όλα αυτά τα χρόνια εξακολουθεί, προς το παρόν, να είναι η μοναδική εγγύηση για την ομαλή τροφοδοσία της χώρας, χάρη στον λιγνίτη και στις υποδομές που δημιούργησε με την υδροηλεκτρική παραγωγή.

Δυστυχώς η σημερινή κυβερνητική πολιτική, μετά το τέλος που ανακοίνωσε για την λιγνιτική παραγωγή, θέλει να διακόψει κάθε σχέση με την ιστορία της ΔΕΗ, γι'αυτό κατήργησε τον κεραυνό, σηματοδοτώντας με την πράξη αυτή ότι από εδώ και πέρα αρχίζει το μέλλον της ΔΕΗ, έχοντας ως πρώτη προτεραιότητα την πράσινη ανάπτυξη.

Πέραν όλων των άλλων προκύπτει το εξής ερώτημα: Άραγε οι μεγάλες βιομηχανίες που βάζουν νέα προϊόντα ή παράγουν τα ίδια με άλλη τεχνολογία, όπως είναι τα αυτοκίνητα, γιατί δεν αλλάζουν το λογότυπό τους;

Τέλος ως εργαζόμενοι ευχόμαστε καλή επιτυχία στο νέο της κύκλο, αλλά για εμάς και για τον Έλληνα καταναλωτή θα μείνει ανεξίτηλα μέσα μας η προσφορά των 70 χρόνων, γιατί η ιστορία δεν διαγράφεται ενώ θεωρούμε ότι η όλη εξέλιξη θα δημιουργήσει νέα υπέρογκα κόστη, αφού πρέπει το λογότυπο να αντικατασταθεί σε όλα τα κτήρια της χώρας, στα αυτοκίνητα, στα έντυπά της κλπ. Αλλά ποιος νοιάζεται για τα χρήματα αυτά; Λεφτά υπάρχουν.

Γραφείο Τύπου ΕΔΟΠ – ΔΕΗ