ΕΛΤΑ

ΕΝΩΣΗ

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΕΔΟΠ/ΔΕΗ

ΣΤΟΥΡΝΑΡΗ 73-75 ΑΘΗΝΑ 104 32 - ΑΡΙΘΜΟΣ ΦΥΛΛΟΥ 79 • ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ - ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ - ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2015

Ασφαλιστικό Ώρα Μηδέν

Ασφαλιστικό Ώρα Μηδέν

Μετά την συμφωνία του καλοκαιριού μεταξύ δανειστών και κυβέρνησης, όπως ήταν αναμενόμενο το crash test για αυτή την κυβέρνηση θα ήταν το ασφαλιστικό.

Πράγματι πρόκειται για ένα δύσκολο πρόβλημα αφού η υποτιθέμενη λύση οδηγεί σε μείωση συντάξεων, σε αύξηση εισφορών και σε διακρίσεις μεταξύ των συνταξιούχων με αποτέλεσμα μεγάλες κοινωνικές ομάδες όπως αγρότες, ελεύθεροι επαγγελματίες και μισθωτοί να βρίσκονται σε μόνιμο ξεσηκωμό. Είναι σε όλους γνωστό ότι το ασφαλιστικό σύστημα διαχρονικά κακοποιήθηκε από την πολιτική εξουσία. Τα κόμματα αποσιωπούν μία μεγάλη αλήθεια ότι η κατάρρευση του ασφαλιστικού οφείλεται στην καταλήστευσή του από το ίδιο το κράτος, αρκεί να θυμίσουμε ότι τα αποθεματικά για χρόνια δεν τοκίζονταν ενώ στη συνέχεια τα έπαιξαν στο χρηματιστήριο και ακόμη να μην ξεχνάμε τα δομημένα ομόλογα, αλλά και την χαριστική βολή πρόσφατα με την επιβολή του P.S.I.

Αποτέλεσμα όλης αυτή της εξέλιξης, είναι το σύστημα να έχει χάσει την αποστολή του και από σύστημα κοινωνικών παροχών να μετατρέπεται σε σύστημα «προνοιακών» επιδομάτων ή καλύτερα φιλοδωρημάτων σε συνταξιούχους οι οποίοι για χρόνια και αδιαλείπτως πλήρωναν τις εισφορές τους για να έχουν μία καλή σύνταξη στα γηρατειά τους. Το μέγα ζήτημα του ασφαλιστικού είναι η χρηματοδότηση του και η αύξηση των πόρων. Γι'αυτό πρέπει να βρεθεί ένα μέσο που θα το τροφοδοτεί το σύστημα είτε από το ταμείο αποκρατικοποιήσεων, είτε μέσω του Φ.Π.Α., είτε μέσω των υδρογονανθράκων όπως συμβαίνει χρόνια τώρα στην Νορβηγία ή ακόμη μέσω των φωτοβολταϊκών, όπου γέμισε κάθε γωνία της Ελλάδος και η λειτουργία τους οφείλεται αποκλειστικά στη Γεωφυσική θέση της χώρας (φώς-αέρας) δηλαδή, χωρίς κόστος.

Αναμφίβολα και χωρίς περιστροφές η κυβέρνηση προχωρά στην εφαρμογή του νόμου Λοβέρδου-Κουτρουμάνη τροποποιημένο δυσμενέστερα, αφού επιβάλλει μεγαλύτερες μειώσεις στις συντάξεις όσων εργάζονται περισσότερα χρόνια παρόλο που θα πληρώσουν περισσότερες εισφορές!!!

Πρόκειται για μία πρόδηλη και εξόφθαλμη αδικία η οποία πέραν όλων των άλλων δημιουργεί όλες τις προϋποθέσεις για την εδραίωση της εισφοροδιαφυγής προς το ασφαλιστικό σύστημα.

Το σύστημα πρέπει να αποδώσει δικαιοσύνη και ο υπολογισμός των συντάξεων να γίνεται σύμφωνα με τις καταβληθείσες εισφορές.

Δυστυχώς, όμως, κάθε προοδευτική σκέψη και λύση καταστρέφεται στην άρνηση των δανειστών οι οποίοι δείχνουν να μην τους ενδιαφέρει το αύριο και η βιωσιμότητα του ασφαλιστικού συστήματος, αλλά πως θα δημιουργηθούν πλεόνασμα άμεσα και όχι μελλοντικά, ακόμη και αν θυσιάζονται οι μελλοντικές γενεές. Συγκεκριμένα οι δανειστές ζητούν αριθμούς και νούμερα παρά το γεγονός ότι φαίνεται να συμφωνούν στην αρχιτεκτονική του συστήματος, με τις εξής παραδοχές.

- Ένα ταμείο - κοινοί όροι για όλους και μία σύνταξη.
- Να υπάρξουν περικοπές στο εφάπαξ.
- Να περικόπτουν κύριες και επικουρικές συντάξεις, αλλά να ενταχθούν και εισοδηματικά κριτήρια για την καταβολή τους!!!
- Να ισχύσει άμεση αύξηση εισφορών κατά 1,5%.

Πέραν όλων των άλλων, το διακύβευμα του όλου θέματος αποτελεί η ενοποίηση των ταμείων. Αν τελικά αποφασίσει η κυβέρνηση την συγχώνευση, τότε είναι σίγουρο ότι οι συντάξεις θα απονέμονται με μερικά χρόνια καθυστέρηση, αν λάβει κανείς υπόψη του την χαώδη κατάσταση που επικρατεί στο ΙΚΑ. Αξίζει να αναφέρουμε ότι άλλες χώρες με πολύ καλύτερο μηχανογραφικό εξοπλισμό τους πήρε 3-4 χρόνια η συγχώνευση των ταμείων και παράλληλα έδιναν κανονικά συντάξεις στους ασφαλισμένους. Ποιος εγγυάται ότι εδώ, με την έλλειψη προσωπικού, θα προχωρήσει το υπέρτατο αυτό ταμείο και θα δίδονται κανονικά οι συντάξεις;

Αν επιμείνουν σε αυτή την προχειρότητα και στο κατ'επείγον του νομοσχεδίου χωρίς διάλογο, χωρίς αναλογιστικές μελέτες ένα είναι σίγουρο ότι θα υπάρξουν κλυδωνισμοί όχι μόνο για το σύστημα της κοινωνικής ασφάλισης αλλά όπως φαίνεται θα συμπαρασύρει και την ύπαρξη του κυβερνητικού σχήματος, αφού ο Έλληνας πολίτης δεν μπορεί να δεχτεί άλλους φόρους και άλλες εισφορές, χωρίς να βλέπει προοπτική και βιωσιμότητα του συστήματος.

Η ασφυξία αυτή, η πίεση με το πιστόλι στον κρόταφο με πρόσχημα την αξιολόγηση προκειμένου να ανοίξει ο διάλογος για το χρέος είναι η πεπονόφλουδα για να μας σύρουν οι δανειστές εκεί που θέλουν στην εξαθλίωση, στην ταπείνωση και στον εξευτελισμό. Ο στόχος τους είναι να μετατρέψουν τα κοινωνικά δικαιώματα σε ιδιωτικά δικαιώματα και η κοινωνία των πολιτών να μεταμορφωθεί σε κοινωνία των ιδιωτών. Με αυτό τον τρόπο καταργείται η αρχή της συλλογικότητας και θεσπίζεται η αρχή της ατομικότητας με ότι αυτό σημαίνει για τον δημόσιο κοινωνικό και αναδιανεμητικό και καθολικό χαρακτήρα του συστήματος. Αυτό δεν πρέπει να το επιτρέψουμε για μας και τα παιδιά μας. **Το Συνδικαλιστικό κίνημα στη ΔΕΗ θα πρωτοστατήσει και αυτή τη φορά ώστε να μην περάσει αυτή η πρόταση για το ασφαλιστικό ζήτημα της χώρας.**

Σκληρό παζάρι για τα NOME

Με τρία «όχι» που αφορούν τους πυλώνες της ελληνικής πρότασης για τις δημοπρασίες ρεύματος και ένα επιθετικό «ντεμαράζ» για το χρονοδιάγραμμα και αυτό καθ αυτό το μοντέλο ανοίγματος της αγοράς η Αθήνα εισέρχεται, αμέσως στον τελικό κύκλο διαπραγμάτευσης του κεφαλαίου «ενέργεια».

Αν και το ενδιαφέρον μονοπωλείται από την τύχη του ΑΔΜΗΕ, στο παρασκήνιο διεξάγεται μια παράλληλη διπλή μάχη. Αφενός στο τραπέζι με τους «θεσμούς», όπου το σχέδιο NOME πηγαινοέρχεται στις Βρυξέλλες. Αφετέρου, σε επίπεδο ιδιωτών ηλεκτροπαραγωγών που, ενόψει της αναγκαστικής απελευθέρωσης, προετοιμάζονται να «επανατοποθετηθούν» στη διεκδίκηση της πίτας 3 δισ. ευρώ, η οποία σταδιακά θα σχηματίζεται μέχρι το 2020.

Οι μεγάλοι παίκτες, Ήρων (Περιστέρης-GDF-QPI), Protergia (Μυτιληναίος), Elpedison (ΕΛΠΕ-Edison-Μπόμπολας), Green (αδελφοί Βασιλειάδη), Watt&Volt (Παπαπαναγιώτου),επιδίδονται ήδη σε δραστήριες κινήσεις διεύρυνσης του εκτοπίσματός τους στη λιανική ρεύματος. Αναμένοντας πότε θα ανοίξει το παιχνίδι με τις δημοπρασίες ενέργειας από το «φτηνό καλάθι» της ΔΕΗ (λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή), που θα τους δώσει τη δυνατότητα να διαμορφώσουν πραγματικά ανταγωνιστικά τιμολόγια.

Η διελκυστίνδα, ωστόσο, στις διαπραγματεύσεις με το «κουαρτέτο» οδηγεί σε τουλάχιστον τρίμηνη καθυστέρηση. Το σχέδιο NOME έπρεπε να είχε παρουσιαστεί, σύμφωνα με το Μνημόνιο, το Σεπτέμβριο, αλλά πήρε παράταση για το Νοέμβριο και τώρα στόχος είναι η κατάληξη αρχές της νέας χρονιάς.

Η κυβέρνηση εφέρετο να έχει εξασφαλίσει τη συμφωνία των δανειστών σε μια ελαστική ερμηνεία για το ρυθμό ανοίγματος, δηλαδή τη μνημονιακή υποχρέωση υποχώρησης της ΔΕΗ από τη σημερινή δεσπόζουσα θέση της. Αν και διατηρείται η δέσμευση για «εκχώρηση» του 50% από το τωρινό μερίδιο 96% έως το 2020, αρχικά φάνηκαν «χαλαρότεροι» για το πρώτο 25% που βάσει της συμφωνίας πρέπει να «απελευθερωθεί» μέχρι το 2018. Παράλληλα, αποδέχονται μια δοκιμαστική περίοδο ώστε να μετρηθούν τα όρια και η αποτελεσματικότητα των δημοπρασιών, ουσιαστικά η αναλογία προσφοράς και ζήτησης. Στο πλαίσιο αυτό, γίνεται λόγος για ένα αρχικό πακέτο 400MW, το οποίο θα μπορούσε να διατεθεί εντός του α τριμήνου του 2016.

Τώρα όμως, το «κουαρτέτο» βάζει στο τραπέζι μια διαφορετική διάσταση που «θέλει» τους πλειοδότες των δημοπρασιών να αποκτούν και τον έλεγχο των παραγωγικών μονάδων έτσι ώστε να έχουν την πλήρη διαχείριση (προθεσμιακά συμβόλαια με πελάτες, προσφορές στην ημερήσια αγορά κλπ). Ουσιαστικά, δηλαδή, δεν μιλάμε για απλές πωλήσεις ρεύματος,αλλά για ένα ιδιότυπο leasing, που στην πραγματικότητα οδηγεί σε διάσπαση του παραγωγικού δυναμικού και επαναφορά «από την πίσω πόρτα» της πρότασης για τη «μικρή ΔΕΗ». Με τη διαφορά ότι η Επιχείρηση, στην οποία θα παραμείνει η κυριότητα των μονάδων, δεν θα βάλει στα ταμεία της τίποτα άλλο (όπως το τίμημα της «μικρής ΔΕΗ»), παρά τις εισπράξεις των δημοπρασιών.

Η Αθήνα δεν δέχεται μια τέτοια προοπτική, ενώ οι διαφωνίες επεκτείνονται και σε άλλα τρία κρίσιμα θέματα:

α) Το μίγμα καταναλωτών που θα πρέπει να καλύπτουν οι εναλλακτικοί προμηθευτές. Η ελληνική πρόταση προβλέπει ότι το πελατολόγιο των ιδιωτών πρέπει υποχρεωτικά να είναι αναλογικό με της ΔΕΗ, καλύπτοντας όλη τη γκάμα τιμολογίων, δηλαδή οικιακά, επαγγελματικά, βιομηχανικά και αγροτικά και όχι μόνο τις κατηγορίες που θεωρούνται «φιλέτα». Έτσι ώστε η «εκχώρηση» του μεριδίου να γίνει «δίκαια» με τους ιδιώτες να αναλαμβάνουν το ρίσκο που τους αναλογεί. Αλλιώς η ΔΕΗ κινδυνεύει να χάσει τους καλούς πελάτες και να της μείνουν τα «φέσια». Οι δανειστές, όμως, υποστηρίζουν την απόλυτη ελευθερία των συναλλαγών, δηλαδή ο εναλλακτικός προμηθευτής να μπορεί να πουλήσει το ρεύμα που αγοράζει σε όποιον πελάτη επιλέγει.

β) Τη λεγόμενη «τιμή βάσης», ουσιαστικά τον κάτω πήχη από όπου θα ξεκινούν οι δημοπρασίες και εάν αυτή θα αντανακλά το πλήρες παραγωγικό κόστος της ΔΕΗ, όπως υποστηρίζει η Επιχείρηση ή το μεταβλητό κόστος. Εδώ υπάρχει διάσταση και μεταξύ ΔΕΗ-υπουργείου Ενέργειας που αποδέχεται τη φόρμουλα του μεταβλητού κόστους. Με τη διαφορά, όμως, ότι περιλαμβάνει σε αυτό και το κόστος αγοράς δικαιωμάτων ρύπων, -ιδιαίτερα μετά την διαφαινόμενη απόρριψη του αιτήματος να περιληφθεί η Ελλάδα στην ομάδα χωρών που έχουν δωρεάν δικαιώματα-, κάτι που απορρίπτουν τα τεχνικά κλιμάκια του «κουαρτέτου». Σημειώνεται ότι στο 9μηνο, η δαπάνη της ΔΕΗ για δικαιώματα εκπομπών CO2 ανήλθε σε 183,4 εκατ. (+18,6 εκατ. σε σχέση με το 2014).

γ) Την τιμή πώλησης των αδιάθετων ποσοτήτων. Η κυβέρνηση υποστηρίζει ότι ο εναλλακτικός προμηθευτής μπορεί να πουλάει στη δευτερογενή αγορά, αλλά σε τιμή το πολύ ίση σε σχέση με αυτήν που ο ίδιος αγόρασε. Οι «θεσμοί» θέλουν να είναι ελεύθερος να πουλήσει σε όποια τιμή εξασφαλίσει.

ΕΝΟΙΚΙΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ ΤΗΣ ΔΕΗ ΣΕ ΙΔΙΩΤΕΣ

Η μείωση του μεριδίου της ΔΕΗ κατά 25% μέχρι το 2018 και κατά 50% μέχρι το 2020 είναι το επόμενο, μετά τον ΑΔΜΗΕ, κρίσιμο θέμα διαπραγμάτευσης με τους πιστωτές στον τομέα των ενεργειακών μεταρρυθμίσεων.

Η συμφωνία του Αυγούστου προβλέπει ως προσωρινό μηχανισμό για την επίτευξη αυτού του στόχου τις δημοπρασίες λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής ισχύος από τη ΔΕΗ, με το σενάριο της Μικρής ΔΕΗ να παραμένει πάντα η μεγάλη απειλή για την ελληνική πλευρά, αφού η πρόσβαση ιδιωτών στους λιγνίτες και τα νερά, εκτός από μνημονιακή δέσμευση, αποτελεί πρωτίστως υποχρέωση της χώρας έναντι της Ε.Ε. Είναι γνωστό, εξάλλου, ότι το σχέδιο για τη Μικρή ΔΕΗ εντάχθηκε στο πλαίσιο συμμόρφωσης της χώρας με την απόφαση της Ε.Ε. για πώληση του 40% της λιγνιτικής της παραγωγής.

Η αίσθηση που επικρατεί στα αρμόδια κυβερνητικά κλιμάκια από τις μέχρι τώρα ανεπίσημες διαπραγματεύσεις με τους πιστωτές είναι ότι η Μικρή ΔΕΗ παραμένει ως σενάριο, παρά το γεγονός ότι δεν έχει τεθεί επισήμως μέχρι στιγμής στην ατζέντα των συζητήσεων. Είναι ενδεικτική επ' αυτού η φράση του υπουργού Ενέργειας και Περιβάλλοντος Παναγιώτη Σκουρλέτη στην πρόσφατη ομιλία του στην κοινοβουλευτική ομάδα του ΣΥΡΙΖΑ. «Δεν έχει φύγει ποτέ από το μυαλό των δανειστών το θέμα της Μικρής ΔΕΗ», είπε ο κ. Σκουρλέτης, προδιαγράφοντας τις δύσκολες διαπραγματεύσεις που έπονται. Αντίστοιχη είναι η αίσθηση που επικρατεί συνολικά στην αγορά ενέργειας και στη ΔΕΗ. Είναι κοινή η εκτίμηση ότι το μοντέλο των δημοπρασιών (NOME) δεν πρόκειται να οδηγήσει στην επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί για τη μείωση των μεριδίων της ΔΕΗ. Κάποιοι μάλιστα έχουν προεξοφλήσει και την αποτυχία του εγχειρήματος, ενώ στο σύνολό τους οι εμπλεκόμενοι αναζητούν νέα σενάρια με την κυβέρνηση να εστιάζει στην απομάκρυνση του σχεδίου Μικρή ΔΕΗ, ενώ την ίδια στιγμή οι πιστωτές προωθούν λύσεις πολύ επαχθέστερες για τη ΔΕΗ. Σύμφωνα με πληροφορίες, οι δανειστές έχουν ήδη διαμηνύσει στην ελληνική πλευρά ότι το προτεινόμενο μοντέλο των δημοπρασιών δεν επαρκεί για τη μετακίνηση του 50% των πελατών της ΔΕΗ σε τρίτους μέχρι το 2020.

Οι ίδιες πληροφορίες φέρουν τους δανειστές να εισηγούνται δημοπρασίες στις οποίες ο πλειοδότης θα αποκτά τον έλεγχο λιγνιτικών μονάδων παραγωγής, καθώς θα έχει την πλήρη διαχείριση (προσφορές στην ημερήσια αγορά, προθεσμιακά συμβόλαια με πελάτες κ.λπ.). Πρόκειται, ουσιαστικά, για ενός τύπου ενοικίαση των μονάδων από τρίτους προμηθευτές έναντι αντιτίμου που θα διαμορφωθεί

στις δημοπρασίες, με τη ΔΕΗ να διατηρεί την κυριότητα και το προσωπικό, πρόταση που έχει προκαλέσει έντονες ανησυχίες και προβληματισμό στα αρμόδια κυβερνητικά κλιμάκια και τη διοίκηση της ΔΕΗ. Η πρόταση αξιολογείται ως εξαιρετικά δυσμενέστερη από αυτήν της Μικρής ΔΕΗ, καθώς η ΔΕΗ θα χάσει τον έλεγχο των μονάδων της, συντηρώντας η ίδια τα λειτουργικά κόστη, χωρίς να ενισχυθεί η ρευστότητά της, κάτι που θα συνέβαινε στην περίπτωση πώλησης μονάδων. Με τα δικά της σενάρια θα κατέβει στο τραπέζι των διαπραγματεύσεων η διοίκηση της ΔΕΗ, η οποία αξιολογεί ως ανεφάρμοστο το εργαλείο των NOME για τα σημερινά δεδομένα. Αναγνωρίζοντας την ευρωπαϊκή υποχρέωση της χώρας για άνοιγμα της αγοράς του λιγνίτη, η ΔΕΗ προωθεί τη λύση της από κοινού σύμπραξης με ιδιωτικά σχήματα στη νέα λιγνιτική μονάδα της Φλώρινας.

Το εν λόγω σενάριο αντιμετωπίζεται θετικά από την αγορά, με τον όμιλο των ΕΛΠΕ και την ιταλική Edison να διαρρέουν μάλιστα το ενδιαφέρον τους, αλλά και άλλους ενεργειακούς ομίλους της χώρας να αναμένουν τις οριστικές αποφάσεις της κυβέρνησης για να προχωρήσουν στις κινήσεις τους, αφού για όλους έχει προεξοφληθεί πλέον το άνοιγμα της αγοράς και αναμένουν απλώς τα μέτρα για την επίτευξή του. Αυτό επιβεβαιώνεται και από την ένταση του ανταγωνισμού μεταξύ των εναλλακτικών προμηθευτών ενέργειας το τελευταίο διάστημα και την παράλληλη είσοδο νέων παικτών στην αγορά. Δύο είναι οι βασικοί παράγοντες που ακυρώνουν το εργαλείο των δημοπρασιών για τη μείωση του μεριδίου της ΔΕΗ πριν καν από την εφαρμογή του. Ο πρώτος συνδέεται με το θέμα της τιμής εκκίνησης, η οποία θα πρέπει να καθοριστεί από το κόστος παραγωγής της ΔΕΗ, που όμως αποτελεί «γκρίζα ζώνη». Ο δεύτερος συνδέεται με τις χαμηλές τιμές πετρελαίου, που έχουν καταστήσει τις μονάδες φυσικού αερίου ανταγωνιστικότερες από τις περισσότερες λιγνιτικές μονάδες της ΔΕΗ.

Σενάρια για το άνοιγμα της αγοράς ενέργειας

Στο τραπέζι της διαπραγμάτευσης με τους δανειστές για το άνοιγμα της αγοράς ενέργειας παραμένει το σενάριο δημιουργίας της «Μικρής ΔΕΗ».

Οι εκπρόσωποι των δανειστών έχουν ζητήσει να συμπεριληφθεί στο κείμενο του τρίτου μνημονίου, το μοντέλο της «Μικρής ΔΕΗ» με ημερομηνία εφαρμογής για το Νοέμβριο του 2016.

Το σενάριο αυτό ζητείται να τεθεί σε εφαρμογή στην περίπτωση που αποτύχουν όλες οι άλλες μέθοδοι άρσης του μονοπωλίου της ΔΕΗ, όπως το μοντέλο δημοπρασιών τύπου NOME που θα διασφαλίζουν την ισότιμη πρόσβαση των άλλων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ.

Με το «μοντέλο NOME» το οποίο έχει υιοθετήσει – χωρίς ιδιαίτερη ζέση όπως λέγεται η ελληνική πλευρά- οι ιδιώτες προμηθευτές-ανταγωνιστές της ΔΕΗ που σήμερα στηρίζονται μόνο στην παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο, θα μπορούν να αγοράζουν ενέργεια σε ανταγωνιστικές τιμές, την οποία στη συνέχεια θα μεταπωλούν στις βιομηχανίες, τις εταιρείες μέσης και χαμηλής τάσης και στα νοικοκυριά.

Ανοικτό παραμένει και το μέτωπο της ιδιωτικοποίησης του ΑΔΜΗΕ, όπου ωστόσο φαίνεται να υπάρχει προσέγγιση στην εναλλακτική πρόταση που έχει καταθέσει η ελληνική κυβέρνηση. Αυτή δηλαδή που δεν προβλέπει πώληση των μετοχών του ΑΔΜΗΕ σε ιδιώτες, αλλά διαχωρισμό του σε μια εταιρεία παγίων στην οποία θα παραμείνουν στη ΔΕΗ τα πάγια (δίκτυο μεταφοράς, ΚΥΤ κλπ) και σε μια εταιρεία διαχείρισης στην οποία θα μπορούν να συμμετάσχουν ιδιωτικά επενδυτικά κεφάλαια.

Σε ότι αφορά την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου οι δανειστές έχουν ζητήσει να κλείσει άμεσα η εκκρεμότητα απελευθέρωσης της αγοράς λιανικής μέσα από την άρση του μονοπωλίου των Εταιρειών Παροχής Αερίου στην Αττική, τη Θεσσαλονίκη και τη Θεσσαλία και παράλληλα την κατάργηση των αποκλειστικών συμβολαίων προμήθειας που έχουν οι τρεις ΕΠΑ και μεγάλοι «επιλέγοντες πελάτες» με τη ΔΕΠΑ. Η προηγούμενη κυβέρνηση είχε ετοιμάσει σχετικό νομοσχέδιο που προέβλεπε τα παραπάνω καθώς και τον διαχωρισμό της δραστηριότητας της εμπορίας από αυτή των δικτύων στις ΕΠΑ, ωστόσο προβλήματα φαίνεται να υπάρχουν με την απαίτηση αποζημίωσης των εταιρειών Shell (Αττική) και ENI (Θεσσαλονίκη και Θεσσαλία) οι οποίες κατέχουν το 49% των εταιρειών και εγείρουν απαιτήσεις λόγω της μονομερούς παραβίασης των συμβάσεων αποκλειστικότητας που είχαν υπογράψει το 2000 και για 30 χρόνια.

Το σχέδιο για τη «μικρή ΔΕΗ»

«Το ζήτημα της λεγόμενης μικρής ΔΕΗ έκλεισε με τη συμφωνία του πρωθυπουργού στις 13 Ιουλίου» υποστηρίζει ο πρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΔΕΗ, Εμμανουήλ Παναγιωτάκης.

Ο ίδιος προσθέτει ότι το σχέδιο για δημιουργία της «μικρής ΔΕΗ» (στην οποία θα μεταβιβαζόταν το 30% των μονάδων και των πελατών της ΔΕΗ) δεν περιλαμβάνεται στο Μνημόνιο που ψηφίστηκε στις 13 Αυγούστου στη Βουλή.

«Άλλο ζήτημα τι έχουν στις σκέψεις τους τα διάφορα συμφέροντα» είπε. Πάντως, ο ίδιος ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Πάνος Σκουρλέτης είχε εμφανιστεί σίγουρος ότι οι δανειστές θα θέσουν ζήτημα «μικρής ΔΕΗ» ως εργαλείο για το άνοιγμα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο κ. Παναγιωτάκης υποστηρίζει: «Για το άνοιγμα της λιανικής αγοράς, το οποίο είναι ζητούμενο, ο δρόμος για όποιον σοβαρό επενδυτή είναι ορθάνοιχτος. Αρκεί να επενδύσει, να δημιουργήσει δίκτυο καταστημάτων, να προσλάβει προσωπικό και να αναλάβει το αναγκαίο ρίσκο προσβλέποντας σε ένα λογικό κέρδος της τάξης του 4%-5%, που είναι σύνηθες για το ηλεκτρικό ρεύμα σε ώριμες αγορές και οικονομίες».

Κατά τον επικεφαλής της ΔΕΗ, «ανταγωνιστές χωρίς τα παραπάνω, που επιδιώκουν το γρήγορο, εύκολο και σίγουρο κέρδος, γνωστοί ως αεριτζήδες, σε καμιά περίπτωση δεν πρέπει να ενθαρρύνονται από τις ρυθμίσεις της αγοράς. Σε ότι αφορά τη ΔΕΗ, εάν η απώλεια του μεριδίου γίνει ισορροπημένα, από όλες τις κατηγορίες των καταναλωτών και όχι μόνο από το πιο κερδοφόρο τμήμα της αγοράς, δεν θα υπάρξει πρόβλημα».

Η Κομισιόν πιέζει

Οι πιστωτές επανήλθαν στην αρχική τους πρόταση για ιδιωτικοποίηση του ΑΔΜΗΕ και παραχώρηση του μάνατζμεντ σε ιδιώτες, ύστερα από αμφισβήτηση της κυβερνητικής πρότασης από την Κομισιόν. Το ισοδύναμο που είχε προτείνει η κυβέρνηση προέβλεπε τη μεταφορά του 51% της εταιρείας από τη ΔΕΗ στο ελληνικό Δημόσιο. Σύμφωνα με πληροφορίες, η ελληνική πλευρά ενημέρωσε για το σχέδιο αποπληρωμής μέσω ανταλλαγής μετοχών από συμμετοχές του Δημοσίου σε άλλες εταιρείες (ΕΛΠΕ, ΔΕΠΑ, ΕΥΔΑΠ κ.λπ.) για να εισπράξει την άμεση αμφισβήτηση του κ. Κάρλο Βιβιάνι (εκπροσώπου της Κομισιόν στους θεσμούς) σχετικά με τη δυνατότητα αυτή και με το επιχείρημα ότι οι μετοχές αυτές ανήκουν στο ΤΑΙΠΕΔ.

Επί της αρχής συμφωνία κυβέρνησης - δανειστών για τον ΑΔΜΗΕ

Συμμετοχή του Δημοσίου σε ποσοστό 51%, είσοδο στρατηγικού επενδυτή σε ποσοστό 20% και διάθεση ποσοστού 29%, μέσω του Χρηματιστήριου, προβλέπει το σχέδιο για τον ΑΔΜΗΕ, που έγινε αποδεκτό επί της αρχής από τους πιστωτές. Ωστόσο παραμένουν να διευθετηθούν λεπτομέρειες που αφορούν κυρίως το μάνατζμεντ και την επιλογή του στρατηγικού επενδυτή.

Σε ότι αφορά στο μάνατζμεντ, η συμφωνία προβλέπει πλειοψηφία από το Δημόσιο και διευθύνοντα σύμβουλο, και μπίζνες πλαν από κοινού με τον στρατηγικό επενδυτή.

Σύμφωνα με κυβερνητικές πηγές, στις διαπραγματεύσεις οι δύο πλευρές κατέληξαν στην πλήρη απόσχιση του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ και τη μεταφορά του σε εταιρεία 100% θυγατρική του Δημοσίου. Εν συνεχεία το Δημόσιο θα διατηρήσει τουλάχιστον το 51% των μετοχών και θα διαθέσει το 20% σε ευρωπαϊκή εταιρεία διαχείρισης δικτύων μέσω διαγωνισμού και το 29% στο

Χρηματιστήριο. Σύμφωνα με τα όσα διέρρεαν κύκλοι του υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, θα προηγηθεί ανεξάρτητη εκτίμηση του τιμήματος που θα εισπράξει η ΔΕΗ ως αποζημίωση για την απόσχιση του κλάδου μεταφοράς, στην οποία θα ενταχθεί και η εκκαθάριση των ενδοομιλικών εκκρεμοτήτων, ύψους 400 εκατ. ευρώ. Οι ίδιες πηγές τόνιζαν ότι με τον τρόπο αυτό η ΔΕΗ μπορεί να αποζημιωθεί σχετικά σύντομα και όχι σε βάθος χρόνου όπως προέβλεπε το σχέδιο που η κυβέρνηση συζητούσε με τους πιστωτές.

Το χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή των συμφωνηθέντων μένει να ολοκληρωθεί, ενώ περισσότερες λεπτομέρειες για τη συμφωνία αναμένεται να δώσει το αρμόδιο υπουργείο. Ερώτημα παραμένει πάντως το πώς θα αποκλειστούν από τον διαγωνισμό εταιρείες διαχειριστές δικτύων εκτός Ευρώπης, όπως προβλέπει η συμφωνία για την πώληση του 20% του ΑΔΜΗΕ, καθώς και το γιατί η συμφωνία αναφέρεται αποκλειστικά σε ευρωπαϊκή εταιρεία, δεδομένου ότι ενδιαφέρον για τον ΑΔΜΗΕ στην προηγούμενη φάση είχαν εκφράσει Κινέζοι αλλά και Καναδοί.

Η συμφωνία αποτελεί κυρίως προϊόν ενός πολιτικού συμβιβασμού μεταξύ των δύο πλευρών, με άγνωστες προς το παρόν συνέπειες στη ΔΕΗ, στον ΑΔΜΗΕ και συνολικά στην αγορά ηλεκτρισμού. Κρίσιμης σημασίας παράμετρος ως προς αυτό είναι το ύψος της αποζημίωσης που θα καθοριστεί για τη ΔΕΗ και κυρίως ο χρόνος καταβολής του.

Η «λύση» στον ΑΔΜΗΕ και η αγορά

Είναι αδύνατο το κείμενο που πλασαρίστηκε ως συμφωνία υπουργείου Ενέργειας με τους θεσμούς για τον ΑΔΜΗΕ να έχει συνταχθεί από τεχνοκράτες που γνωρίζουν το αντικείμενο που πραγματεύεται, λένε άνθρωποι της αγοράς. Οι εκφράσεις και οι όροι που χρησιμοποιεί για τη διαδικασία της απόσχισης του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ και της αποζημίωσής της ως εταιρείας εισηγμένης στο χρηματιστήριο δείχνουν ελλιπή γνώση των θεμάτων, συμπληρώνουν.

Δεν μπορεί, για παράδειγμα, να γράφεις ότι το Ελληνικό Δημόσιο αρχικά θα αγοράσει το 100% του ΑΔΜΗΕ (initially buy out 100% of ADMIE from PPC) και στη συνέχεια αυτό να αναιρείται, καθώς το υπόλοιπο κείμενο αναφέρεται σε απόσχιση και όχι σε εξαγορά.

Επιπλέον η προτεινόμενη μετοχική διάρθρωση του ΑΔΜΗΕ, η οποία απλώς σκιαγραφείται, το μόνο που εξασφαλίζει είναι η διατήρηση του 51% της εταιρείας από το Δημόσιο και η θεωρητική εισαγωγή της εταιρείας στο Χρηματιστήριο. Αντίθετα, δεν διασφαλίζει την αποζημίωση όλων των μετόχων της ΔΕΗ, τον τρόπο και τη μέθοδο αποτίμησης της αξίας. Δεν προβλέπει ούτε χρονοδιαγράμματα και περιγραφή διαδικασίας ανάθεσης του μάνατζμεντ σε άλλο Ευρωπαίο διαχειριστή δικτύων, που ως στρατηγικός επενδυτής θα ελέγχει το 20% των μετοχών.

Εν τέλει, αυτό που τονίζουν παράγοντες με γνώση του θέματος είναι ότι αλλαγή του status του ΑΔΜΗΕ με βάση αυτό κείμενο δεν μπορεί να γίνει.

Ενδεχομένως να υπάρξουν διευκρινιστικές δηλώσεις.

Σύμφωνα με τις πληροφορίες που διαθέτουμε, για ακόμη μία φορά τα θέματα της ενέργειας στην Ελλάδα, που περιλαμβάνονται στα μνημόνια της χώρας με τους δανειστές της, πηγαίνουν πίσω χρονικά και των ΑΠΕ.

Ο ΑΔΜΗΕ αξίζει 8 δισ. ευρώ και τον πουλάνε για 1 δισ. ευρώ!

Η πραγματική αξία του ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας), θυγατρικής της ΔΕΗ είναι οκτώ δισ. ευρώ. Και δυστυχώς τον ξεπουλάνε για λιγότερο από ένα δισ. ευρώ. Χωρίς να είναι βέβαιο το πότε θα το εισπράξουν.

Πρόκειται για ένα χρυσοφόρο περιουσιακό στοιχείο, όπως προκύπτει από τα οικονομικά αποτελέσματα. Ο ΑΔΜΗΕ είχε το 2013 καθαρά κέρδη 55,919 εκατ. ευρώ και το 2014 69,974 εκατ. ευρώ.

Μας λένε ότι το Ελληνικό Δημόσιο θα κρατήσει το 51%. Μπορεί να ισχύει αυτό σήμερα, από πουθενά όμως δεν προκύπτει ότι έχει μπει ρήτρα που προβλέπει ότι το 51% θα ανήκει πάντα στο Ελληνικό Δημόσιο. Ούτε υπάρχει διασφάλιση ότι τη Διοίκηση στην εταιρεία θα την ασκεί το Ελληνικό Δημόσιο.

Τα παραπάνω στοιχεία φωτίζουν την αθέατη πλευρά του φεγγαριού, των ιδιωτικοποιήσεων, με τις οποίες ωφελημένος θα είναι μόνο ο αγοραστής.

Οι ληξιπρόθεσμες οφειλές «βούλιαξαν» τα κέρδη της ΔΕΗ

Γίγαντα με ξύλινα πόδια σκιαγραφούν τα οικονομικά αποτελέσματα εννιαμήνου της ΔΕΗ. Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών μέσης και χαμηλής τάσης διαμορφώθηκαν στο ύψος ρεκόρ των 603 εκατ. ευρώ και είναι αυξημένες κατά 407,7 εκατ., ευρώ σε σχέση με το αντίστοιχο περυσινό διάστημα.

Εάν συμπεριληφθούν και οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις από την υψηλή τάση, τότε το συνολικό ποσό φτάνει στα 667,6 εκατ. ευρώ, ενώ μαζί με τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες κ.λπ., οι συνολικές προβλέψεις διαμορφώνονται σε 690,7 εκατ. ευρώ το εννεάμηνο του 2015 έναντι 304,1 εκατ. ευρώ το εννεάμηνο του 2014, σημειώνοντας αύξηση κατά 127,1%.

Το μεγαλύτερο μέρος των επισφαλειών στη χαμηλή και μέση τάση, σύμφωνα με αρμόδια στελέχη της ΔΕΗ προέρχεται από τις ρευματοκλοπές, θέμα που όπως λέμε και σε άλλες σελίδες του περιοδικού μας, έχει πάρει ανησυχητικές διαστάσεις και αποδίδεται στην έλλειψη προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ.

Σύμφωνα μάλιστα με πληροφορίες οι διοικήσεις της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ, συνεργάζονται στενά για τη στρατηγική αντιμετώπιση του προβλήματος, γνωρίζοντας ότι χάνονται εκατοντάδες εκατομμύρια κάθε χρόνο.

Σε μικρότερο ποσοστό οι επισφαλείς απαιτήσεις αντιστοιχούν σε «φέσια» που άφησαν καταναλωτές που άλλαξαν πάροχο, καθώς και εμπορικές κατά βάση επιχειρήσεις που διέκοψαν τη δραστηριότητά τους. Σύμφωνα, πάντως, με τη σχετική ανακοίνωση της ΔΕΗ, βασική αιτία για την επιδείνωση των επισφαλειών ήταν η επιβολή περιορισμών στις κινήσεις κεφαλαίων στα τέλη Ιουνίου. Οι επιπτώσεις από τις διογκωμένες επισφάλειες καταγράφονται στα οικονομικά αποτελέσματα της επιχείρησης, τα οποία στο τρίτο τρίμηνο του έτους εμφανίζουν ζημίες ύψους 101,7 εκατ. ευρώ παρά τη μείωση των τιμών πετρελαίου και φυσικού αερίου.

Σε επίπεδο εννιαμήνου, ο όμιλος της ΔΕΗ εξακολουθεί να παραμένει κερδοφόρος. Τα EBITDA διαμορφώνονται σε 773,4 εκατ. ευρώ έναντι 794,4 εκατ. ευρώ την αντίστοιχη περίοδο του 2014, ενώ τα κέρδη προ φόρων διαμορφώνονται σε 63,3 εκατ. ευρώ και προκύπτουν κυρίως από τις δραστηριότητες των δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Ο κύκλος εργασιών στο εννεάμηνο του 2015 διαμορφώθηκε σε 4,452 δισ. ευρώ, οριακά αυξημένος από την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ενώ τα μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν σε 5,9 εκατ. ευρώ έναντι 121,8 εκατ. ευρώ το εννεάμηνο 2014.

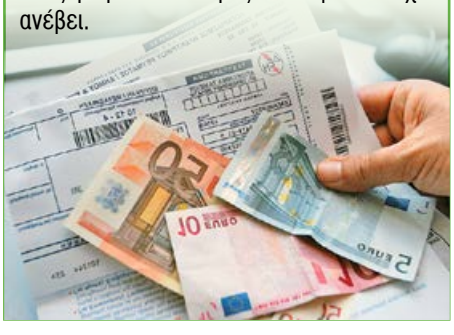
Στα αποτελέσματα της επιχείρησης καταγράφεται και η μείωση του μεριδίου της στη λιανική αγορά σε ποσοστό 1,2% παρά την αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό 3,7%. Καταγράφεται επίσης, μείωση της λιγνιτικής παραγωγής σε ποσοστό 14,1% και της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 16,4%, αύξηση της υδροηλεκτρικής παραγωγής σε ποσοστό 57,6% και αύξηση των εισαγωγών από τρίτους κατά 48,1%. Παρά τη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής, οι δαπάνες για CO2 ήταν αυξημένες το εννεάμηνο κατά 18,6 εκατ. ευρώ σε σχέση με το εννεάμηνο του 2014 και διαμορφώθηκαν στα 183,4 εκατ. ευρώ, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων CO2 κατά 30% περίπου από 5,47 ευρώ ο τόνος σε 7,07 ευρώ ο τόνος.

Τσουνάμι ανεξόφλητων λογαριασμών

Τα συνολικά χρέη των καταναλωτών προς τη ΔΕΗ διαμορφώνονται πλέον σε επίπεδα που η εταιρεία δεν έχει ξαναδεί στην πολύχρονη ιστορία της, καθώς -σύμφωνα με υπολογισμούς της ΓΕΝΟΠ- φτάνουν τα 2,5 δισ. ευρώ, αν και πηγές προσκείμενες στη διοίκηση της επιχείρησης εκτιμούν πως διαμορφώνονται λίγο χαμηλότερα, κοντά στα 2,2 δισ. ευρώ.

Σύμφωνα με τον πρόεδρο και διευθύνοντα σύμβουλο της ΔΕΗ Εμμανουήλ Παναγιωτάκη, αυτήν τη στιγμή το 30% των πελατών της ΔΕΗ έχει ανεξόφλητες οφειλές στην επιχείρηση.

Όπως παραδέχτηκε ο ίδιος, τουλάχιστον 2,1 εκατομμύρια καταναλωτές -σε σύνολο 7 εκατομμυρίων- έχουν ληξιπρόθεσμα χρέη, σημειώνοντας μάλιστα ότι ο αριθμός έχει μειωθεί σε σχέση με τα περίπου 2,5 εκατομμύρια πριν από λίγο καιρό, ανεξάρτητα αν το ύψος των οφειλών έχει ανέβει.



Ταλαιπωρία πολιτών στο Χαλάνδρι...

Συμβαίνει στις μέρες μας και ίσως αποτελεί παγκόσμια πρωτοτυπία. Το 2010 λήστεψαν τη ΔΕΗ Χαλανδρίου και η Επιχείρηση έκρινε ότι για λόγους ασφαλείας έπρεπε να κλείσει το τοπικό υποκατάστημα.

Έτσι οι κάτοικοι της περιοχής για να πληρώσουν τους λογαριασμούς τους θα πρέπει να πάνε στην Κηφισιά ή στις τράπεζες, τα σούπερ μάρκετ και το ταχυδρομείο, όπου όμως πρέπει κάποιες φορές να πληρώσουν προμήθεια.

Δικαιολογημένα με επιστολές τους στις εφημερίδες ζητούν από τη ΔΕΗ να λάβει μέτρα. ΔΕΗ τους ακούς;

Η ΔΕΗ στέλνει χιλιάδες εντολές αποκοπής

Κάτι που έπρεπε να γίνει από καιρό γίνεται, έστω και τώρα. Η ΔΕΗ τραβάει την πρίζα από 105.000 κακοπληρωτές προκειμένου να συγκρατήσει το κύμα των ανεξόφλητων λογαριασμών που μεγαλώνει συνεχώς.

Σε μια προσπάθεια να σταματήσει την αύξηση των ληξιπρόθεσμων χρεών που μετά την επιβολή των capital controls και τη φθινοπωρινή φοροεπιδρομή φούσκωσε ξανά, η ΔΕΗ έδωσε εντολή για διακοπή ρεύματος σε 105.000 κακοπληρωτές. Έπεται δε και συνέχεια καθώς συνολικά οι έχοντες οφειλές προς τη ΔΕΗ ανέρχονται σε τουλάχιστον 2,1 εκατομμύρια - σε σύνολο 7 εκατομμυρίων. Με άλλα λόγια το 30% των πελατών της ΔΕΗ χρωστάει.

Οι πρώτες χιλιάδες εντολές αποκοπής αφορούν νοικοκυριά, επαγγελματίες και επιχειρήσεις που δεν βρίσκονται στα όρια της ένδειας, όπως λέει η ΔΕΗ, υποστηρίζοντας ότι κάτω από προϋποθέσεις θα μπορούσαν να πληρώσουν. Στην πλειονότητά τους πρόκειται, σύμφωνα πάντα με τη ΔΕΗ, για εκ συστήματος κακοπληρωτές, που είτε μπαινόβγαιναν τα τελευταία χρόνια σε διακανονισμούς χωρίς φυσικά να τους εφαρμόζουν, είτε εκμεταλλεύονταν τη χαλαρή μέχρι πέρυσι εισπρακτική της πολιτική. Όσοι ζουν πραγματικά υπό συνθήκες φτώχειας ή είναι άτομα με ειδικές ανάγκες ή χρήζουν μηχανικής υποστήριξης, μπορούν να ενταχθούν στο Κοινωνικό Τιμολόγιο, στο οποίο ήδη υπάγονται 600.000 καταναλωτές.

Το προφίλ των κακοπληρωτών εναντίον των οποίων στρέφονται οι εντολές διακοπής είναι νοικοκυριά, επιχειρηματικοί πελάτες και δήμοι που χρωστούν ποσά από 1.000 ευρώ και άνω. Έχουν δε, εντοπιστεί μέσω του νέου ηλεκτρονικού συστήματος της ΔΕΗ με βάση τις καταναλώσεις και το ύψος των οφειλών.

Στην επιχείρηση ελπίζουν ότι μπροστά στον φόβο να μείνουν χωρίς ρεύμα, μεγάλο μέρος των πελατών αυτών θα προσέλθει να διακανονίσει τα χρέη του. Χρέη που διαμορφώνονται σε επίπεδα που η εταιρεία δεν έχει ξαναδεί στην ιστορία της, καθώς φθάνουν τα 2,2 δισ. ευρώ. Αρκεί να σκεφθεί κανείς ότι το ποσό αυτό ξεπερνά περίπου κατά 50% την τρέχουσα αξία της ΔΕΗ στο Χρηματιστήριο (1,2 δισ. ευρώ)!

Το πιο ανησυχητικό ωστόσο είναι ότι τα χρέη από ανεξόφλητους λογαριασμούς έχουν μπει σε μια τεράστια κόκκινη ζώνη καθώς είναι τόσα πολλά και προέρχονται από τόσο πολλές διαφορετικές κατηγορίες καταναλωτών - νοικοκυριά που διαμένουν σε μεσαίας αξίας σπίτια αλλά και σε βίλες με πισίνα, αγρότες, μικρομεσαίοι, μικρές ή μεγάλες επιχειρήσεις - που θεωρείται εξαιρετικά δύσκολο να εισπραχθούν. Πόσο μάλλον όταν παρά το γενναιόδωρο πρόγραμμα διακανονισμών που εφαρμόζει από το καλοκαίρι και μετά η εταιρεία, οι οφειλές αντί να μειώνονται αυξάνονται.

Σε επίπεδο μεγάλων επιχειρήσεων, πρωταθλητής κακοπληρωτών αναδεικνύεται η ΛΑΡΚΟ, οι οφειλές της οποίας έχουν ξεπεράσει τα 200 εκατ. ευρώ και τρέχουν με 5,5 εκατ. ευρώ τον μήνα. Είναι χαρακτηριστικό ότι για λογαριασμούς 5,5 εκατ. τον μήνα, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει το τελευταίο τετράμηνο μόλις 500.000 ευρώ.

Πληρωμή λογαριασμών και με πιστωτική κάρτα

Η ΔΕΗ, στο πλαίσιο της βελτίωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών της και με στόχο, πάντα, την καλύτερη εξυπηρέτηση των πελατών της, προωθεί νέες καινοτόμες υπηρεσίες για την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος.

Ειδικότερα, με τις υπηρεσίες e-pos και pos, οι πελάτες της ΔΕΗ θα έχουν τη δυνατότητα εξόφλησης των λογαριασμών τους, με τη χρήση πιστωτικών, χρεωστικών και προπληρωμένων καρτών, είτε μέσω της ιστοσελίδας της ΔΕΗ (www.dei.gr), είτε μέσω των συσκευών POS που θα εγκατασταθούν σύντομα στα Καταστήματα της ΔΕΗ. Οι εν λόγω υπηρεσίες θα είναι διαθέσιμες, μετά την ολοκλήρωση του ανοικτού μειοδοτικού διαγωνισμού που θα προκηρύξει η ΔΕΗ.

Ήδη, η ΔΕΗ έχει αναπτύξει το κατάλληλο λογισμικό και είναι καθ' όλα έτοιμη για την υποστήριξη αυτών των νέων υπηρεσιών.

Σήμερα, οι λογαριασμοί μπορούν να εξοφληθούν στα 101 καταστήματα της ΔΕΗ πανελλαδικά, καθώς και σε άλλα εναλλακτικά δίκτυα, σε περισσότερα από 6.000 σημεία σ' ολόκληρη τη χώρα, σε τράπεζες (ATM, e-banking, phone banking, πάγια τραπεζική εντολή), στα καταστήματα των ΕΛΤΑ, σε συμβεβλημένους συνεργάτες (όπως τα supermarkets, τα πρακτορεία του ΟΠΑΠ, κλπ), καθώς επίσης και μέσω της υπηρεσίας e-bill της ΔΕΗ για τους χρήστες του e-banking.

Η ΔΕΗ είναι σε στενή συνεργασία με τις τράπεζες για την ολοκλήρωση της υλοποίησης των νέων υπηρεσιών, τον καθορισμό των βέλτιστων όρων πληρωμής και προσδοκά στη θετική ανταπόκρισή τους.

ΡΑΕ: Νέες τιμές ΕΤΜΕΑΡ και χρήσης Δικτύων

Τις νέες χρεώσεις χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τις νέες χρεώσεις για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων, που θα ισχύσουν κατά το 2016, ανακοίνωσε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Οι αποφάσεις αυτές, που ελήφθησαν από την Ολομέλεια της ΡΑΕ, επιφέρουν συνολικά σημαντική μείωση των ανωτέρω ρυθμιζόμενων χρεώσεων σε όλες σχεδόν τις κατηγορίες καταναλωτών ή κατ' ελάχιστον, μια σχετική σταθεροποίηση (αποτροπή ή συγκράτηση έντονων μεταβολών) για την περίπτωση των πελατών ΥΤ και ΜΤ με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 13 GWh, σηματοδοτώντας έτσι την ομαλή προσαρμογή των εν λόγω χρεώσεων στις απαιτήσεις του ενωσιακού δικαίου.

Ειδικότερα, η ΡΑΕ αποφάσισε τα εξής:

Α. Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ

Για τις χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπ' όψιν τη δέσμευση του υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τη διάθεση ποσοστού ύψους 60% των αναμενόμενων εσόδων από τις δημοπρασίες δικαιωμάτων ρύπων του 2016 για την ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ κατά το έτος αυτό, δηλαδή περίπου 175 εκατ. ευρώ, προσδιόρισε τις χρώσεις ΕΤΜΕΑΡ οι οποίες θα ισχύσουν από 1.1.2016

Η μείωση του απαιτούμενου εσόδου του ΕΤΜΕΑΡ για το 2016 ανέρχεται στα 130 εκατ. ευρώ. Το γεγονός αυτό οδηγεί, όπως προκύπτει σε μεσοσταθμική μείωση των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για το 2016 κατά 8,1%, σε σχέση με τις αντίστοιχες χρεώσεις των ετών 2014-2015.

Όπως σημειώνει η ΡΑΕ, οι νέες αυτές χρεώσεις, κατόπιν εφαρμογής της σχετικής μεθοδολογίας, σηματοδοτούν και εξυπηρετούν σε σημαντικό βαθμό την ανάγκη σταδιακής προσαρμογής της χώρας στις αντίστοιχες επιταγές των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις. Η δυνατότητα πλήρους προσαρμογής θα επανεξετασθεί κατά την αναθεώρηση των τιμολογίων του ΕΤΜΕΑΡ τον Ιούνιο του 2016, βάσει της σχετικής δέσμιας αρμοδιότητας της Αρχής, λαμβανομένων υπ' όψιν και των σχετικών εξελίξεων που θα έχουν δρομολογηθεί για την πλήρη υλοποίηση των απαιτήσεων των Κατευθυντήριων Γραμμών, για την οποία η Αρχή έχει γνωμοδοτήσει αρμοδίως.

Β. Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το ετήσιο κόστος και το απαιτούμενο έσοδο για τη χρήση του ΔΕΔΔΗΕ για το έτος 2016 μειώθηκαν κατά 2,2% περίπου, σε σχέση με το 2015, επιφέροντας αντίστοιχη μείωση των τιμολογίων χρήσης του ΔΕΔΔΗΕ.

Αναφορικά με τις χρεώσεις χρήσης Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) για το έτος 2016 και θα ισχύσουν από 1.2.2016, παρατηρείται, σε όλες τις κατηγορίες πελατών, είτε μείωση (στους πελάτες Μέσης Τάσης) είτε σταθεροποίηση των χρεώσεων, τόσο της ισχύος όσο και της ενέργειας, σε σχέση με το 2015.

Για το έτος 2016, σε όλες τις κατηγορίες πελατών παρατηρείται μείωση τόσο της χρέωσης ισχύος όσο και της χρέωσης ενέργειας, σε σχέση με τις αντίστοιχες που ίσχυσαν για το 2015, πλην μίας κατηγορίας πελατών, στην οποία παρατηρείται μικρή αύξηση (Λοιποί πελάτες ΧΤ), η οποία αντισταθμίζει μερικώς την αντίστοιχη σημαντική μείωση που είχε επέλθει στην κατηγορία αυτή κατά την προηγούμενη αναπροσαρμογή των τιμολογίων.

Εκπτώσεις από τη ΔΕΗ προς τις βιομηχανικές μονάδες

Απόφαση-έκπληξη για τις βιομηχανίες Υψηλής Τάσης αλλά ταυτόχρονα και σοκ για τη ΔΕΗ έλαβε η Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας, για τα νέα τιμολόγια ΥΤ.

Ειδικότερα, ο εκπρόσωπος του Δημοσίου και ΓΓ Ενέργειας, Μιχάλης Βερροιόπουλος πρότεινε και η ΓΣ υπερψήφισε να χορηγηθούν για τη διετία 2016-2017 επιπρόσθετες εκπτώσεις όγκου στις βιομηχανίες ΥΤ οι οποίες κλιμακώνονται ως εξής:

Για ετήσια κατανάλωση ως 10 γιγαβατώρες, έκπτωση 0%

- Από 10-50 γιγαβατώρες, έκπτωση 4%
- Από 50-200 γιγαβατώρες, έκπτωση 6%
- Από 200-400 γιγαβατώρες, έκπτωση 8%
- Από 400-700 γιγαβατώρες, έκπτωση10%
- Από 700-1000 γιγαβατώρες, έκπτωση 12%
- Από 1000-2000 γιγαβατώρες, έκπτωση 13%
- Και πάνω από 2000 γιγαβατώρες, έκπτωση 15%

Η πρόταση αυτή προκάλεσε την αντίδραση μικρομετόχων, ενώ και η εκπρόσωπος των 33 επενδυτών- funds- μετόχων της ΔΕΗ ψήφισε παρών για το συγκεκριμένο θέμα.

Οι εκπρόσωποι των μικρομετόχων, εξέφρασαν τις ενστάσεις τους για το κατά πόσο αυτές οι επιπρόσθετες εκπτώσεις θα επηρεάσουν την οικονομική βιωσιμότητα της ΔΕΗ.

Κατά τα' αλλα, η ΓΣ ενέκρινε 7 διαφορετικούς τιμοκατάλογους για τις βιομηχανίες ΥΤ και με βάση αυτούς η ΔΕΗ θα ξεκινήσει διαπραγματεύσεις, με κάθε μια επιχείρηση ξεχωριστά. Κεντρικός άξονας των

τιμοκαταλόγων είναι η μείωση της τιμής του ρεύματος, για εκείνες τις βιομηχανίες που καταναλώνουν ρεύμα σε ώρες μη αιχμής, όπως τη νύχτα, αργίες και σαββατοκύριακα.

Επίσης, η ΓΣ αποφάσισε να συνεχιστεί η τιμολόγηση της Αλουμίνιον της Ελλάδος με τον υφιστάμενο τρόπο, μέχρι να ολοκληρωθούν οι διαπραγματεύσεις της βιομηχανίας με τη ΔΕΗ.

Κοπή πίτας ΔΕΗ

Ομιλία Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Μ. Παναγιωτάκη στις 25/1/2016 στα Στελέχη της Επιχείρησης

Αγαπητές Συναδέλφισσες, αγαπητοί συνάδελφοι,

Η χρονιά που πέρασε ήταν εξαιρετικά πλούσια σε γεγονότα, και καταστάσεις για την ΔΕΗ και τη χώρα.

Δεν είναι υπερβολή να μιλήσουμε για αλλαγές ιστορικών διαστάσεων. Αλλαγές που διαμορφώνουν ένα διαρκώς εξελισσόμενο περιβάλλον, στο οποίο θα κληθούμε να δράσουμε τα επόμενα χρόνια, με εντελώς νέους όρους σε σχέση με το παρελθόν.

Η Επιχείρησή μας δοκιμάστηκε, και θα λέγαμε έδειξε τις δυνατότητες και αντοχές της.

Όμως μακριά από μας κάθε επανάπαυση και εφησυχασμός. Χρειάζεται να αλλάξουμε στρατηγικό προσανατολισμό. Χρειάζεται να αποκτήσουμε τις απαραίτητες δεξιότητες, αντιλήψεις αλλά και εργαλεία για να δράσουμε επιχειρηματικά, διαχειριζόμενοι τα προβλήματα, αντιμετωπίζοντας τις προκλήσεις και εκμεταλλευόμενοι τις ευκαιρίες.

Από την πλευρά της η Πολιτεία πρέπει, στα πλαίσια των δικών της σχεδιασμών, να προσδιορίσει με σαφήνεια το ρόλο της ΔΕΗ, για το ξεπέρασμα της κρίσης, την ανάπτυξη, και γενικά την οικονομική και κοινωνική ζωή των πολιτών. Ως διοίκηση και εγώ προσωπικά, οφείλουμε να εργαστούμε επίμονα και συστηματικά για το ζήτημα αυτό.

Η πολιτική που ακολουθήσαμε συνοψίζεται:

- **Στην ριζική αλλαγή της εικόνας της ΔΕΗ** στην κοινωνία η οποία διαστρεβλώνεται συστηματικά για πολύ συγκεκριμένους λόγους.
- **Στην ενίσχυση της αυτοπεποίθησης και της υπηρηφάνειας** των στελεχών και των εργαζομένων, σε συνδυασμό με τη θωράκιση των υπηρεσιών έναντι εξωτερικών παρεμβάσεων κάθε είδους.
- **Στην ανάδειξη με αποφασιστικότητα και τόλμη** των πραγματικών προβλημάτων της αγοράς, τόσο της παραγωγής όσο και της προμήθειας, καθώς και των αιτίων τους και των αιτίων αύξησης των τιμών Η.Ε.
- **Στην προβολή των θέσεων και των προβλημάτων** της Ελληνικής αγοράς Η.Ε. στους Ευρωπαϊκούς θεσμούς και στα διάφορα διεθνή φόρα.
- **Στην οικοδόμηση συμμαχιών υπέρ της ΔΕΗ**, και υπέρ των θέσεών μας για ζητήματα αιχμής, όπως το CO2.
- **Στην ανάδειξη της αναγκαιότητας ενεργειακού σχεδιασμού,** με τον προσδιορισμό του ρόλου, της λιγνιτικής παραγωγής και των ΑΠΕ, με αποφασιστική αντιμετώπιση κάθε δογματικής ή μονόπλευρης θεώρησης των σχετικών ζητημάτων.
- **Στην ανάδειξη του προβλήματος της εισπραξιμότητας**, σε συνδυασμό με την προβολή του κοινωνικού προσώπου της Επιχείρησης, καθώς και της αναγκαιότητας επαναπροσδιορισμού των σχέσεών της με τους πελάτες της. Η ΔΕΗ να πάψει να είναι ξέφραγο αμπέλι. Κανείς, όσο ισχυρός και αν είναι, δεν μπορεί να παρανομεί και να ζημιώνει την Επιχείρηση σε βάρος όλων των άλλων.
- **Στην ανάδειξη του χαρακτήρα της Επιχείρησης ως Α.Ε.** εισηγμένης στο Χρηματιστήριο με μετόχους αλλά και ανταγωνιστές, πράγμα που προϋποθέτει την απρόσκοπτη ανάπτυξη της επιχειρηματικής της δραστηριότητας.

Πιστεύω ότι σε όλους αυτούς τους τομείς έγιναν σημαντικά βήματα, αν και βέβαια χρειάζεται ακόμη να γίνουν πολλά. Όλα τα μέτωπα θα συνεχίσουν να είναι ανοιχτά, αφού στο υπόβαθρό τους υπάρχουν συμφέροντα, αλλά και γενικότερες παθογένειες.

Κυρίες και Κύριοι συνάδελφοι

Παραθέτω στη συνέχεια ένα μέρος, ίσως τις σημαντικότερες από τις δράσεις μας και τα ζητήματα που διαχειριστήκαμε το 2015.

- Έγινε η εκκίνηση του μεγάλου έργου της Πτολεμαΐδας V, από τις μεγαλύτερες επενδύσεις στη χώρα μας την τελευταία 10ετία για το οποίο εργαστήκαμε συστηματικά και είχαμε καθοριστική συμβολή στην έγκαιρη λήψη των απαιτούμενων αδειών και εγκρίσεων. Καταβάλαμε έγκαιρα την προκαταβολή των 200 εκατ. πράγμα που από μόνο του συνιστά άθλο. Με συγκεκριμένους λεπτούς χειρισμούς και αποφασιστικότητα διευκρινίστηκαν ορισμένα σημαντικά ζητήματα της σύμβασης ώστε, μεταξύ άλλων, η αποπληρωμή του δανείου να ξεκινήσει το 2019, πράγμα εξαιρετικά κρίσιμο, δεδομένης της οικονομικής κατάστασης.
- Θέσαμε με πλήρη επιτυχία σε λειτουργία το νέο πληροφοριακό σύστημα SAP πράγμα για το οποίο εκπαιδεύτηκαν 500 άτομα με 18000 ώρες εκπαίδευσης, και του οποίου τα μεγάλα πλεονεκτήματα και δυνατότητες έχουμε ήδη αρχίσει να αξιοποιούμε με επιταχυνόμενους ρυθμούς.
- Αναδείξαμε στην πρώτη γραμμή της επικαιρότητας και προωθήσαμε σε διάφορους διεθνείς φορείς την υπόθεση της χορήγησης δωρεάν πιστοποιητικών CO2, που παρά τις προσπάθειες των υπηρεσιών μας τα προηγούμενα χρόνια βρισκόταν στο σκοτάδι, και παράλληλα δημιουργήσαμε ισχυρές συμμαχίες για το ζήτημα αυτό (ΣΕΒ, Ευρωβουλευτές κλπ).
- Επεξεργαστήκαμε και εισαγάγαμε ένα νέο σύστημα διακανονισμού οφειλών των πελατών μας, με το οποίο όχι μόνο επιβεβαιώσαμε το κοινωνικό μας πρόσωπο, αλλά και δημιουργήσαμε τις προϋποθέσεις βελτίωσης της εισπραξιμότητας.
- Επεξεργαστήκαμε και εφαρμόσαμε μία σύγχρονη τιμολογιακή πολιτική με επιχειρηματικά κριτήρια, και καθιερώσαμε, για πρώτη φορά στα χρονικά, ένα πρόγραμμα επιβράβευσης των συνεπών πελατών μας, πράγμα που κατά τη γνώμη μου έχει γενικότερη κοινωνική σημασία.
- Διαμορφώσαμε μία εξαιρετικά ευέλικτη τιμολογιακή πολιτική για τους πελάτες Υ.Τ.
- Γενικά με την πολιτική, τις ενέργειες και τις πρωτοβουλίες μας θα έλεγα ότι κάναμε σημαντικά βήματα για τον επαναπροσδιορισμό και το νοικοκύρεμα των σχέσεων ΔΕΗ – πολιτών, τα οποία εφόσον συνεχιστούν με συνέπεια και υποστηριχτούν

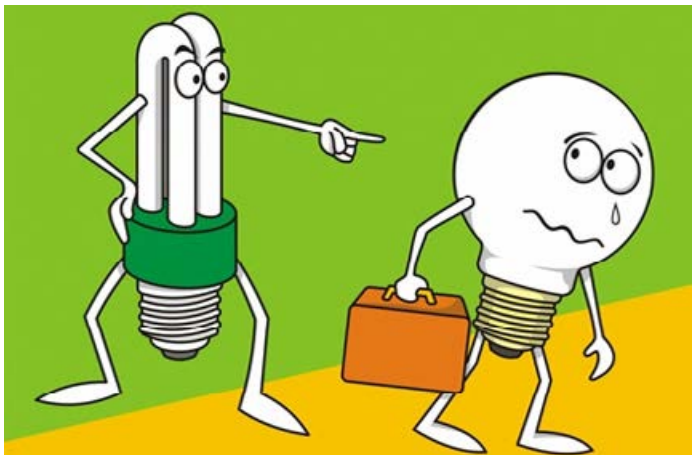
ανάλογα από το ΔΕΔΔΗΕ θα έχουν ευεργετικά αποτελέσματα.

- Στο κρίσιμο θέμα της διαπραγμάτευσης με τους θεσμούς, διαμορφώσαμε πλήρως τεκμηριωμένες εναλλακτικές προτάσεις για όλα τα ζητήματα (ΑΔΜΗΕ – ΝΟΜΕ – ΑΔΙ κ.λπ). Υποστηρίξαμε το Υπουργείο ουσιαστικά και αναπτύξαμε έντονες πρωτοβουλίες στη χώρα μας και στο εξωτερικό. Αναδείξαμε την αναγκαιότητα της ταχύτερης δυνατής μετάβασης στο TARGET MODEL και γενικότερα φέραμε στο προσκήνιο τα ουσιαστικά ζητήματα της αγοράς Η.Ε, τόσο της χονδρικής όσο και της προμήθειας. Παρά τους δυσμενείς συσχετισμούς θέλω να πιστεύω ότι η δουλειά που έχει γίνει και η σχετική έντονη δραστηριότητά μας θα αποτελέσουν χρήσιμα εφόδια για τη διαχείριση των επικείμενων αλλαγών, στο εγγύς μέλλον.
- Με τον τρόπο και το πνεύμα που διαχειριστήκαμε συγκεκριμένες υποθέσεις έργων και προμηθειών κάναμε συγκεκριμένα βήματα, ώστε οι εξωτερικοί μας συνεργάτες να αντιμετωπίζουν την Επιχείρηση και τα στελέχη μας με τον αρμόζοντα σεβασμό.
- Επενδύσαμε στα ορυχεία περίπου 130 εκ., αυξήσαμε έστω οριακά το βαθμό αξιοποίησης ίδιου εξοπλισμού κατά 1,4% σε σχέση με το 2014 και δρομολογήσαμε, μετά από επίπονες και επίμονες προσπάθειες, τη λύση του θέματος των αδειών των χειριστών που επιτέλους βρίσκεται στο τελευταίο στάδιο.
- Δρομολογήθηκαν οι απαλλοτριώσεις Ποντοκώμης και Τριπόταμου, ζωτικής σημασίας για τη λειτουργία των ορυχείων Καρδιάς και Μεγαλόπολης, και άρχισε να εκτελείται το έργο της παραλλαγής της παλαιάς Εθνικής οδού Κοζάνης – Πτολεμαΐδας, απαραίτητη για την ανάπτυξη του Ν/Δ πεδίου
- Ολοκληρώθηκε η Ημιεμπορική λειτουργία της Μεγαλόπολης V, εγκαταστάθηκαν οι Α/Σ σε Πάρο και Μύκονο, επιταχύνθηκαν οι ρυθμοί των εργασιών για τον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου.
- Ολοκληρώθηκε το έργο μείωσης των NOx στη μονάδα V του ΑΗΣΑΔ, ανατέθηκαν τα έργα για τις Μονάδες 1 έως 4, διενεργήθηκε ο διαγωνισμός για την υγρή αποθείωση της Μονάδας V του Αγ. Δημητρίου και δρομολογήθηκε η ξηρή αποθείωση των Μονάδων 1 έως 4, με σημαντικά πλεονεκτήματα και προοπτικές ανάπτυξης κερδοφόρας επιχειρηματικής δραστηριότητας στο αντικείμενο αυτό.

- Προωθήσαμε την ολοκλήρωση του ΥΗΣ Μεσοχώρας, η έγκριση για τον οποίο βρίσκεται σε τελευταίο στάδιο, έργο εξαιρετικής σημασίας για τη ΔΕΗ και τη Χώρα.
- Διενεργήθηκαν 150 διαγωνισμοί και καταρτίστηκαν 140 συμβάσεις, ενώ με συγκεκριμένα μέτρα, δράσεις και πολιτική πετύχαμε τη διεύρυνση του ανταγωνισμού σε σημαντικά υλικά, την εξοικονόμηση ποσών της τάξης των 8 εκατ. ευρώ στα καύσιμα και της τάξης των 4,5 εκατ. στις μεταφορές στα νησιά.
- Αναβαθμίσαμε την ασφάλεια των πληροφοριακών μας συστημάτων, ανανεώσαμε μέρος του εργαστηριακού εξοπλισμού του ΚΔΕΠ, κάναμε βήματα εξωστρέφειας με συνεργασίες με ιταλική σιδηροβιομηχανία, εκπαιδευτικά ιδρύματα, το Πολεμικό Ναυτικό, την Πολεμική Αεροπορία και την ΕΑΒ.
- Στα θέματα Ανθρώπινου Δυναμικού υπογράφηκε η 3ετής ΕΣΣΕ , η υλοποίηση της οποίας με το συγκεκριμένο τρόπο αποτελεί σημαντική οικονομική ανακούφιση για το προσωπικό, ιδιαίτερα σημαντική στην παρούσα συγκυρία.
- Τέθηκε σε εφαρμογή το νέο σύστημα μισθοδοσίας, επεξεργαστήκαμε πρόταση σχεδίου νόμου για το χαρακτηρισμό εργατικών ατυχημάτων και επαγγελματικών ασθενειών, τέθηκαν οι βάσεις για την ίδρυση πιστοποιημένων ΙΕΚ ΔΕΗ, ενώ η ΔΕΗ, για δεύτερη χρονιά απέσπασε χρυσά και ασημένια βραβεία για τη διαχείριση της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία.
- Συνήψαμε δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ύψους 110 εκ. Ευρώ, και με την Εθνική ύψους 50 εκ.
- Αποπληρώσαμε τοκοχρεωλύσια 539 εκατ., ενώ διαχειριστήκαμε συνολικές πληρωμές ύψους 8,3 δις για τη λειτουργία και ανάπτυξη της εταιρείας. Η ΔΕΗ, ακόμη και σ΄ αυτή τη συγκυρία παραμένει στην πρώτη γραμμή της συνέπειας πληρωμών στην αγορά.
- Με κατάλληλες δράσεις και επικοινωνία με τους θεσμικούς επενδυτές και αναλυτές συμβάλαμε, παρά τα προβλήματα, στη διατήρηση υψηλού ενδιαφέροντος, με συνέπεια η συμμετοχή ξένων θεσμικών επενδυτών στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ να διατηρείται άνω του 30%.
- Προβήκαμε στην αναγκαία αποτίμηση των παγίων, πράγμα ιδιαίτερα δύσκολο μετά το μετασχηματισμό της ΔΕΗ σε Όμιλο με τις δύο θυγατρικές των Δικτύων.
- Αντιμετωπίστηκαν με επιτυχία σε νομικό επίπεδο υπερβολικές απαιτήσεις αποζημιώσεων για απαλλοτριώσεις Λιγνιτικών Κέντρων, καθώς και προσπάθειες παρακώλυσης του Επενδυτικού μας προγράμματος μέσω ποινικοποίησης διαγωνισμών και συμβάσεων, και άσκησης ασφαλιστικών μέτρων.
- Ξεκίνησε, μετά τη λήψη της σχετικής άδειας, τη λειτουργία της η θυγατρική μας στη Βουλγαρία, με συνεταίρο την ALPIQ και προχωρήσαμε σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής μας στην Τουρκία. Οι εταιρείες αυτές, πέραν του Trading, στο οποίο δραστηριοποιούνται, θα αξιοποιηθούν ως πολύτιμα προγεφυρώματα για την ανάπτυξη περαιτέρω δραστηριότητάς μας σε άλλες αγορές.
- Κάναμε σημαντικά βήματα στον τομέα Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, αν και κατά την εκτίμηση μου, το έργο και ο ρόλος της ΔΕΗ δεν αναδεικνύεται επικοινωνιακά με επάρκεια.

Διακοψιμότητα και στη βιομηχανία...

Λίγο πριν μπει το 2016, στις 30 Δεκεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε η Υπουργική Απόφαση (ΥΑ) για την «Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου», δηλαδή τη δυνατότητα διακοπής της ηλεκτροδότησης των ενεργοβόρων βιομηχανιών σε περιόδους αιχμής, με αντάλλαγμα μια αντίστοιχη οικονομική αποζημίωση.



Σύμφωνα με το σκεπτικό της ΥΑ η δυνατότητα αυτή ενεργοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, όταν η διαθέσιμη ηλεκτροπαραγωγική ισχύς δεν επαρκεί για την κάλυψη, με ασφάλεια, της απαιτούμενης ζήτησης. Με απλά λόγια, όταν ο Διαχειριστής εκτιμά πως υπάρχουν προβλήματα ευστάθειας του Συστήματος.

Η αποζημίωση των καταναλωτών που θα δεχθούν να περιορίζουν την κατανάλωση τους θα προέλθει από εισφορές των παραγωγών ενέργειας, ιδιαίτερα δε όσων θεωρούνται υπαίτιοι για την αστάθεια του Συστήματος.

Έτσι, οι παραγωγοί ενέργειας από φωτοβολταϊκά (ΦΒ) θα πληρώσουν τη μερίδα του λέοντος, δηλαδή 67% της συνολικής αποζημίωσης, ενώ οι αμέσως επόμενοι μεγαλύτεροι 'χορηγοί' του μέτρου είναι οι παραγωγοί ενέργειας από αιολικά.

Σημειώνεται πως η παραγωγή από ΑΠΕ είναι αυτή που, μαζί με την οικονομική ύφεση, έχουν οδηγήσει σύμφωνα με τον ΑΔΜΗΕ σε μείωση των αιχμών ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας. Ως οι άμεσα θιγόμενοι από το μέτρο αυτό, οι παραγωγοί ενέργειας από ΦΒ υπολόγισαν για τα τρία περασμένα έτη την ωριαία διαθέσιμη παραγωγική ισχύ του Συστήματος σε σχέση με τη ζήτηση, για να καταλήξουν σε αυτό που όλοι γνώριζαν ήδη: για καμία ώρα του έτους, από το 2013 ως το 2015 δεν υπήρξε πρόβλημα αστάθειας του Συστήματος.

Ανά πάσα στιγμή υπήρχε επιπλέον, από την απαιτούμενη, διαθέσιμη ισχύς 1.500MW – απλουστευτικά, και οι πέντε μονάδες του Αγ. Δημητρίου ήταν αχρείαστες!

Πρωτάκουστο; Ασφαλώς, όχι. Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ενημέρωσε από το 2013 πως η εγκατεστημένη ισχύς είναι διπλάσια της ετήσιας μέγιστης ζήτησης, η τρόικα το επισήμανε ξανά το 2014, και για να μην υπάρχει καμία αμφιβολία ο ίδιος ο Υπουργός Ενέργειας και Περιβάλλοντος τόνισε το πρόβλημα υπερεπάρκειας ισχύος στις προγραμματικές δηλώσεις της κυβέρνησης- μόλις τρεις μήνες πριν την τωρινή απόφαση του για να επιλύσει το πρόβλημα έλλειψης ισχύος!

Τι εξυπηρετεί τελικά η διακοψιμότητα; Είναι, απλούστατα, ένα εργαλείο για παροχή φτηνής ενέργειας στη βιομηχανία, είχε ομολογήσει ο πρώτος εμπνευστής του μέτρου, ο τότε Υπουργός Γ. Μανιάτης. Μάλιστα, το μέτρο προτάθηκε από τη σημερινή ελληνική κυβέρνηση κατά τη διάρκεια των περσινών διαπραγματεύσεων με τους δανειστές ως αντιστάθμισμα στην απαίτηση των τελευταίων να καταργηθεί η έκπτωση 20% που παρείχε η ΔΕΗ στις βιομηχανίες.

Η ΔΕΗ συμμορφώθηκε, κατάργησε την έκπτωση 20% και την ίδια μέρα ανακοίνωσε νέες εκπτώσεις ως 15%– μένει βέβαια να φανεί εάν η πλευρά των δανειστών θα τις αποδεχθεί, καθώς και πάλι οι εκπτώσεις αποφασίστηκαν με πολιτικά κριτήρια από το Ελληνικό Δημόσιο.

Σημειώνεται πως η κυβέρνηση, από τη θέση της αντιπολίτευσης, είχε εναντιωθεί στο μέτρο της διακοψιμότητας το 2013 καθώς έκρινε πως «δεν έχει γίνει ουσιαστική αντιμετώπιση και εξοικονόμηση ενέργειας με τη διείσδυση νέων τεχνολογιών και εκσυγχρονισμό των ενεργοβόρων βιομηχανιών».

Η ελληνική βιομηχανία τυγχάνει διαχρονικά ειδικής μεταχείρισης, σε αντίθεση με τους υπόλοιπους καταναλωτές ενέργειας. Πάγωμα των τιμολογίων της ΔΕΗ κατά την τετραετία 2008-2012, αντιστάθμιση του αυξημένου κόστους ενέργειας λόγω συμμετοχής των ελληνικών εταιρειών παραγωγής ενέργειας στο σύστημα εμπορίας ρύπων, μειωμένη επιβάρυνση από το τέλος ΕΤΜΕΑΡ, εκπτώσεις στην τιμή φυσικού αερίου κλπ. Οι εκπρόσωποι των βιομηχανιών, όμως, νιώθουν αδικημένοι και ζητούν επιπλέον μέτρα ενίσχυσης.

Γίνεται σαφές πως το μέτρο της διακοψιμότητας είναι τόσο περιττό όσο και άδικο εις βάρος των παραγωγών ΑΠΕ. Εάν η ελληνική πολιτεία θέλει να στηρίξει την εθνική βιομηχανία, και είναι χρέος της να το κάνει, πρέπει να το κάνει με όρους. Όπως θα ήταν μια ρήτρα για διατήρηση ή αύξηση θέσεων εργασίας ή η αξιοποίηση της οικονομικής ενίσχυσης που λαμβάνουν οι βιομηχανικές μονάδες για λήψη μέτρων ενεργειακής απόδοσης (η ελληνική βιομηχανία έχει σημειώσει τη μεγαλύτερη αύξηση της ενεργειακής της έντασης σε όλη την ΕΕ από το 2005).

«ΚΑΜΠΑΝΑΚΙ» ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ ΚΑΙ ΤΟΥ ΘΕΣΜΟΥΣ

Η Ελλάδα στο Ευρωδικαστήριο για τη Λάρκο

Συναγερμός στην Αθήνα για το θέμα της Λάρκο, καθώς η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Κομισιόν έχει ενημερώσει ότι ξεκινάει διαδικασίες για την ανάκτηση των κρατικών ενισχύσεων ύψους 160 εκατ. ευρώ (135 εκατ. συν τόκους) μέσω της παραπομπής της χώρας στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο, ενώ την ίδια στιγμή οι θεσμοί ζητούν πρόταση για «βιώσιμη λύση» ή το κλείσιμο της μεταλλευτικής βιομηχανίας. Οι εξελίξεις, σε συνδυασμό με τα χρονίζοντα προβλήματα (έλλειψη βιώσιμου επιχειρηματικού σχεδίου, περιβαλλοντικό και ενεργειακό κόστος), φέρνουν για μια ακόμη φορά την ιστορική μεταλλευτική βιομηχανία προ του κινδύνου του «λουκέτου».

Σύμφωνα με πληροφορίες που δημοσιεύτηκαν στις εφημερίδες, οι θεσμοί ζήτησαν από το ΤΑΙΠΕΔ την άμεση υποβολή και υλοποίηση ενός βιώσιμου επενδυτικού σχεδίου ή το κλείσιμο της ιστορικής μεταλλουργίας, καθώς η συνέχιση της λειτουργίας της με τα σημερινά δεδομένα είναι επιζήμια για την εθνική οικονομία. Μόνο από την καθίζηση της τιμής του νικελίου στη διεθνή αγορά στα 9.000 δολάρια ο τόνος (χαμηλό δεκαετίας), η Λάρκο επιβαρύνεται σε μηνιαία βάση με ζημίες ύψους 5-6 εκατ. ευρώ, καθώς το κόστος παραγωγής της ανέρχεται σε 15.000 ευρώ ο τόνος.

Το πρώτο εξάμηνο η εταιρεία είχε καταγράψει ήδη ζημίες ύψους περίπου 30 εκατ. ευρώ, ενώ στα 75 εκατ. ευρώ ανήλθαν οι ζημίες το 2014. Στα 200 εκατ. ευρώ ανέρχονται οι ανεξόφλητες οφειλές προς τη ΔΕΗ, οι οποίες τρέχουν με 5,5 εκατ. ευρώ τον μήνα. Σε αυτά προστίθενται 160 εκατ. ευρώ, τα οποία η Ε.Ε. έχει χαρακτηρίσει από το 2013 κρατικές ενισχύσεις, ζητώντας την ανάκτησή τους. Η υπόθεση είχε παγώσει προκειμένου να προχωρήσουν τα σχέδια αποκρατικοποίησης της εταιρείας που προέβλεπε το μνημόνιο.

Δύο χρόνια μετά, η Ε.Ε. διαπιστώνει ότι όχι μόνο δεν προχώρησε κανένα σχέδιο αποκρατικοποίησης, αλλά και ότι δεν υπήρξε κανένα επενδυτικό σχέδιο εξυγίανσης, με αποτέλεσμα να επαναφέρει το θέμα των κρατικών ενισχύσεων, ξεκινώντας τις διαδικασίες για την παραπομπή της χώρας στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο. Τα μέτρα τα οποία η Ε.Ε. έχει χαρακτηρίσει κρατικές ενισχύσεις περιλαμβάνουν αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου το 2009 και αρκετές κρατικές εγγυήσεις για δάνεια κατά την περίοδο 2008-2010, πιθανή μη είσπραξη από το κράτος ενός χρέους από το 2004 και παραίτηση από την είσπραξη προκαταβολής φορολογικού προστίμου το 2010. Σύμφωνα με πληροφορίες, η Ε.Ε. εγείρει θέμα κρατικών ενισχύσεων αλλά και για τις οφειλές προς τη ΔΕΗ ύψους 200 εκατ. ευρώ.

Η νέα διοίκηση της Λάρκο των κ. Άνθιμου Ξενίδη (διευθύνων σύμβουλος) και Μιχάλη Ρένεση (πρόεδρος), αποδίδει κυρίως το πρόβλημα στις χαμηλές τιμές του νικελίου, ενώ εμφανίζεται να αγνοεί τις εξελίξεις γύρω από τις κρατικές ενισχύσεις. Ο πρόεδρος της εταιρείας Μιχάλης Ρένεσης σε δηλώσεις τους στον τύπο, τόνισε ότι η ενημέρωση που έχει η διοίκηση από τις Βρυξέλλες είναι ότι δεν τίθεται στην παρούσα φάση θέμα ανάκτησης των κρατικών ενισχύσεων και ότι δεν πρόκειται να απασχολήσει την Επιτροπή το ζήτημα νωρίτερα από ένα χρόνο.

Για τις οφειλές προς τη ΔΕΗ, ο κ. Ρένεσης υποστήριξε ότι για ένα μέρος αυτών, το διάστημα 1-7-2010 έως 31-12-2013, οι δύο πλευρές έχουν αποφασίσει να προσφύγουν στη Διαιτησία, ένα άλλο μέρος είναι ρυθμιζόμενο και αποπληρώνεται με τις παραδόσεις λιγνίτη στη ΔΕΗ από το ορυχείο των Σερβίων και για το υπόλοιπο η εταιρεία βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τη ΔΕΗ. Ο πρόεδρος της Λάρκο τόνισε, επίσης ότι η διοίκηση καταστρώνει αυτή την περίοδο επενδυτικό σχέδιο σε συνεργασία με τους μετόχους της εταιρείας (ΤΑΙΠΕΔ 55,2%, Εθνική 33,4% και ΔΕΗ 11,4%).

Η Λάρκο είχε συμπεριληφθεί στο πρώτο πρόγραμμα αποκρατικοποιήσεων, με τους πιστωτές να υποδεικνύουν τη διεξαγωγή δύο παράλληλων διαγωνισμών για την αυτόνομη πώληση του εργοστασίου της Λάρυμνας και των μεταλλείων σε Εύβοια, Καστοριά και Σέρβια. Παρά το γεγονός ότι υπήρχε καταγεγραμμένο ενδιαφέρον στο ΤΑΙΠΕΔ από την πολυεθνική Cunico Resources με έδρα το Άμστερνταμ, το σχέδιο δεν προχώρησε, ενώ παράλληλα η εταιρεία δεν εφάρμοσε κανένα αποτελεσματικό σχέδιο εξυγίανσης, με αποτέλεσμα να επανέλθει σε πλήρες αδιέξοδο.

Πως ο εργολαβικός λιγνίτης εκτινάσσει τα κόστη της ΔΕΗ

Η παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας με καύσιμο τον λιγνίτη διαμορφώνει σε μεγάλο ποσοστό το κόστος της ενέργειας. Τα λιγνιτικά εργοστάσια της ΔΕΗ διαμορφώνουν τους συντελεστές κόστους και είναι πιο ανταγωνιστικά από άλλες τεχνολογίες. Σε διαγωνισμό λοιπόν που γνωστοποιήθηκε πρόσφατα για την προμήθεια 550.000 τόνων λιγνίτη για τις ανάγκες των λιγνιτικών εργοστασίων Μελίτης, Αγίου Δημητρίου και Καρδιάς το Δ.Σ. της ΔΕΗ ενέκρινε δαπάνη 18,7 εκατ. ευρώ.

Η ανάθεση έγινε στην εταιρεία ΜΕΤΕ Α.Ε. και η δαπάνη ανά τόνο είναι 34 ευρώ. Σε σύγκριση με το παρελθόν η τιμή ανά τόνο έχει εκτιναχθεί για διάστημα επτά ετών στο 253%.

Το 2007 λοιπόν, το ΔΣ της ΔΕΗ είχε εγκρίνει σύμβαση προμήθειας με τη Λιγνιτωρυχεία Αχλάδας για τη μακροχρόνια τροφοδοσία με λιγνίτη του ΑΗΣ Μελίτης, με τη συμφωνηθείσα τιμή να ανέρχεται σε 13,4 ευρώ ο τόνος.

Η σύμβαση που ίσχυε μέχρι το 2007 είχε τιμή εκκίνησης σε τιμές πρώτου τριμήνου 2001 τα 10,556 ευρώ ο τόνος.

ΠΗΓΗ: Capital.gr

«Τειρεσία» για όσους χρωστούν στη ΔΕΗ προτείνουν οι ιδιώτες προμηθευτές

Κατά οποιασδήποτε ρυθμιστικής παρέμβασης στη μετακίνηση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας (αλλαγή προμηθευτή) τάσσεται ο ιδιωτικός τομέας της αγοράς. Αυτό προκύπτει από την ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ για τα προτεινόμενα μέτρα διαχείρισης του προβλήματος ανεξόφλητων οφειλών της ΔΕΗ. Κοινή είναι η τοποθέτηση των ιδιωτών προμηθευτών, Protergia, Elpedison, ΗΡΩΝ όπως και του ΕΣΕΠΗΕ (Ελληνικός Σύνδεσμος Εμπόρων & Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας) ότι το πρόβλημα των ληξιπρόθεσμων οφειλών δεν αφορά το σύνολο της αγοράς αλλά τον προμηθευτή με την υπερδεσπόζουσα θέση, δηλαδή τη ΔΕΗ, η οποία κατηγορείται ότι δεν προέβη στη λήψη των μέτρων που προβλέπει ο κώδικας για την είσπραξη των οφειλών της. Στις προτάσεις που κατατέθηκαν, ξεχωρίζει η ιδιαίτερα «σκληρή» κριτική από πλευράς της Elpedison τόσο προς τη ΔΕΗ όσο και προς τη ΡΑΕ, η αμφισβήτηση του ύψους των ανεξόφλητων οφειλών της ΔΕΗ από την ΗΡΩΝ, η οποία μάλιστα δηλώνει στη διάθεση της ΡΑΕ για την κατάθεση ακριβών στοιχείων που θα το πιστοποιούν, και η πρόταση του ΕΣΕΠΗΕ για τη σύσταση ενός είδους «Τειρεσία» όπου θα καταγράφεται και θα είναι στη διάθεση των προμηθευτών η οικονομική συμπεριφορά των καταναλωτών ηλεκτρικού ρεύματος.

Ακόμη ένα θέμα που τέθηκε από τους συμμετέχοντες στη δημόσια διαβούλευση είναι η επίδραση στη διόγκωση του προβλήματος των ανεξόφλητων οφειλών των φόρων και τελών υπέρ τρίτων στους λογαριασμούς ρεύματος. Πιο διαλλακτική από τους συμμετέχοντες είναι η Protergia, για την οποία το δικαίωμα επιλογής και αλλαγής προμηθευτή συνδέεται με την απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας και κατοχυρώνεται από την ευρωπαϊκή και ελληνική νομοθεσία. Επιρρίπτει εμμέσως πλην σαφώς ευθύνες στη ΔΕΗ για τη διόγκωση των ανεξόφλητων οφειλών, επισημαίνοντας ότι οι προμηθευτές θα πρέπει να λαμβάνουν μέτρα για την αντιμετώπιση των επιχειρηματικών τους

κινδύνων και εμφανίζεται να συμφωνεί με τη δεύτερη εκ των τριών προτάσεων της ΡΑΕ, που προβλέπει αναστολή αλλαγής προμηθευτή στην περίπτωση που έχει υποβληθεί εντολή απενεργοποίησης μετρητή ή έχει γίνει ήδη διακοπή ρεύματος. Υπέρ αυτής της πρότασης τάσσεται και ο ΕΣΕΠΗΕ, ενώ με θετική προοπτική την αντιμετωπίζει και η ΗΡΩΝ.

Η Elpedison εκφράζει την έκπληξή της για το γεγονός ότι η ΡΑΕ θέτει σε δημόσια διαβούλευση ένα θέμα που, όπως αναφέρει, αποτελεί πρόβλημα ενός εκ των συμμετεχόντων στην αγορά (σ.σ.: ΔΕΗ). ***«Είναι αδιανόητο, η αδράνεια μιας επιχείρησης ως προς την άσκηση των δικαιωμάτων της να επιχειρείται να αντισταθμιστεί από ρυθμιστική παρέμβαση, η οποία λαμβάνει μάλιστα χώρα για την προστασία του υπερδεσπόζοντος παρόχου»***, τονίζει η Elpedison και επισημαίνει ότι η δημόσια διαβούλευση «σκοπεί προδήλως στον άμεσο ή έμμεσο περιορισμό του δικαιώματος επιλεγόντων πελατών στην ελεύθερη επιλογή προμηθευτή». Τέτοια μέτρα, σύμφωνα με την Elpedison, αποτελούν στην ουσία ***«εργαλεία εγκλωβισμού»*** πελατών και προσκρούουν στην εθνική και κοινοτική νομοθεσία. Υπό το πρίσμα αυτό, καταλήγει, ***«η Αρχή σας θα πρέπει να σταθεί με φειδώ έναντι των αιτημάτων τα οποία είναι αλυσιτελή ως προς τον σκοπό που δήθεν φέρονται να εξυπηρετούν, ενώ αντιθέτως έρχονται σε πλήρη αντίθεση με θεμελιώδης αρχές τις οποίες η Αρχή σας ως εκ της αποστολής της και εκ του νόμου είναι ταγμένη να υπηρετεί».***

Νέοι παίκτες στη λιανική αγορά ηλεκτρισμού

Ενόψει ενός ανταγωνισμού από εταιρείες άλλων κλάδων που εισέρχονται στην λιανική αγορά ηλεκτρισμού, με το πλεονέκτημα αφενός του εκτεταμένου εμπορικού δικτύου και αφετέρου της δυνατότητας παροχής «πακέτων» προϊόντων, όπως ο ΟΤΕ, τα ΕΛΤΑ και η ΕΥΔΑΠ, αναμένεται να βρεθούν το επόμενο διάστημα οι υφιστάμενοι ιδιώτες πάροχοι.

Αυτή τη στιγμή στη λιανική αγορά δραστηριοποιούνται επτά συνολικά ιδιωτικές εταιρείες, οι οποίες το τελευταίο διάστημα γίνονται όλο και περισσότερο γνωστές στους καταναλωτές μέσα από τις διαφημιστικές τους καμπάνιες, που για πρώτη φορά είναι στοχευμένες στα οικιακά τιμολόγια.

Οι τρεις από τους επτά ιδιώτες παρόχους είναι καθετοποιημένες εταιρείες μεγάλων ενεργειακών ομίλων και οι τέσσερις μικρότερες ανεξάρτητες εταιρείες. Πρόκειται για τις Elpedison (ΕΛΠΕ-Edison, Ελλάκτωρ και Βιοχάλκο), Protergia (Ομιλος Μυτιληναίου) και Ηρων Ενεργειακή (ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ) και τις μικρότερες Green, Watt+Volt, Voltera και NPG, οι οποίες έχουν σταδιακά αυξήσει τα συνολικά μερίδιά τους στο 6% περίπου, από το 3% στο οποίο είχαν πέσει μετά την αρνητική εμπειρία των Energa και Hellas Power.

Η κινητικότητα που καταγράφεται στη λιανική αγορά ηλεκτρισμού είναι αποτέλεσμα των επενδυτικών προσδοκιών που δημιουργεί η δέσμευση που έχει αναλάβει η χώρα έναντι των πιστωτών μέσω του μνημονίου για μείωση του μεριδίου της ΔΕΗ κατά 20% μέχρι το 2018 και κατά 50% μέχρι το 2020. Εν αναμονή των μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της μνημονιακής δέσμευσης (δημοπρασίες λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής ισχύος), οι εν ενεργεία ιδιώτες πάροχοι εντείνουν τις διαφημιστικές τους καμπάνιες, ενώ παράλληλα αναζητούν πυρετωδώς στην αγορά δίκτυα συνεργατών για την προώθηση των προϊόντων τους.

Ο ανταγωνισμός και σε αυτόν τον τομέα είναι μεγάλος, με τις πληροφορίες να αναφέρουν ότι οι ιδιώτες πάροχοι έχουν κυριολεκτικά πολιορκήσει την Cosmote, προσβλέποντας στο ευρύτατο δίκτυο που της εξασφαλίζει ο έλεγχος της αλυσίδας Γερμανός για την ενίσχυση των μεριδίων τους. Οι ιδιώτες πάροχοι έχουν απευθυνθεί και σε άλλες εταιρείες που διαθέτουν δίκτυα πωλήσεων, όπως η Vodafon, ο ΟΠΑΠ, τα Public κ.ά., αλλά και σε αλυσίδες καταστημάτων ηλεκτρικών συσκευών, όπως η Media Markt, ο Κωτσόβολος κ.ά., χωρίς να έχουν κλείσει μέχρι στιγμής συμφωνίες. Αντίθετα, συμφωνίες έχουν κλειστεί με εταιρείες τηλεπωλήσεων, με τις πιο αξιόπιστες και φερέγγυες του κλάδου να δέχονται τις περισσότερες προτάσεις.

Ένταση του ανταγωνισμού μεταξύ των ιδιωτών παρόχων παρατηρείται και στα εμπορικά τιμολόγια χαμηλής και μέσης τάσης, όπως και στα βιομηχανικά (πλην ενεργοβόρων), που εμφανίζουν και τα μεγαλύτερα περιθώρια κέρδους. Σε αυτό το τμήμα πελατών οι τρεις μεγάλοι ιδιώτες πάροχοι αναμένεται να απευθυνθούν και με «πακέτα» ηλεκτρικού ρεύματος και φυσικού αερίου. Το μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς εκτός ΔΕΗ διαθέτει ο Ηρωνας, που είναι η κοινοπραξία της ΓΕΚ Τέρνα με τη γαλλική GdF Suez, με 1,9% της αγοράς.

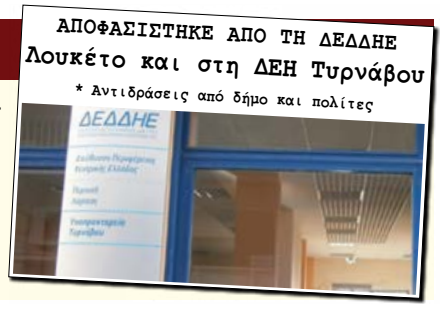
Οι περισσότεροι πελάτες του Ηρωνα βρίσκονται στη μέση τάση, ενώ και στη χαμηλή τάση η εταιρεία έχει το μεγαλύτερο μερίδιο από τους ιδιώτες. Ακολουθεί η Elpedison η κοινή εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων, της ιταλικής Edison και του Ομίλου Ελλάκτωρ με μερίδιο 1,6%, που επίσης μοιράζεται μεταξύ μέσης και χαμηλής τάσης. Σημαντική αύξηση καταγράφεται στα μερίδια και της Protergia του Ομίλου Μυτιληναίος, η οποία πλέον έχει μερίδιο 1,2%. Στο υπόλοιπο 1% δραστηριοποιούνται οι μικρότεροι προμηθευτές Green, Watt+Volt, Voltera και NPG.

Στις δημοπρασίες ισχύος αναμένεται να πάρουν μέρος και μεγάλοι βιομηχανικοί όμιλοι που έχουν ήδη διασφαλίσει άδεια παρόχου, όπως η Τσιμεντοβιομηχανία Τιτάν, με στόχο κυρίως να περιορίσουν το ενεργειακό τους κόστος. Μερίδιο από τη λιανική αγορά αναμένεται να διεκδικήσει και η πετρελαϊκή εταιρεία ΕΛΙΝΟΙΛ, η οποία επίσης έχει διασφαλίσει άδεια προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας.

Λουκέτα

Έτσι λοιπόν ενώ οι νέοι παίχτες προσβλέπουν σε συνεργασίες με αλυσίδες καταστημάτων για την ενίσχυσή τους στην αγορά, ο Όμιλος ΔΕΗ αποδυναμώνει στην καλύτερη περίπτωση τα γραφεία καταναλωτών και της εμπορίας και του ΔΕΔΔΗΕ.

Λέμε στην καλύτερη περίπτωση γιατί τα τελευταία χρόνια έχουν βάλει πολλά λουκέτα με αποτέλεσμα την κακή εξυπηρέτηση των καταναλωτών. Τελευταίο κρούσμα το γραφείο του ΔΕΔΔΗΕ στο Τύρναβο.



ΑΝΤΙΘΕΤΗ Η ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΗΤΗΣ ΚΑΙ ΟΙ ΔΗΜΟΙ

Αιολικά πάρκα μαμούθ η κοινωνία δεν τα θέλει

Απολύτως αρνητικό ως προς την εγκατάσταση βιομηχανικών ΑΠΕ είναι το κλίμα στους δήμους αλλά και στην κοινωνία της Κρήτης. Αυτό φαίνεται καθαρά από τα δημοτικά συμβούλια Ηρακλείου και Ρεθύμνου γνωμοδότησαν αρνητικά ως προς τις επενδύσεις των εταιρειών ΤΕΡΝΑ και ΕΛΙΚΑ Α.Ε. (Κοπελούζος), οι οποίες προβλέπουν την κατασκευή 56 αιολικών πάρκων με συνολικά 646 νέες ανεμογεννήτριες.

Πολλές από τις ανεμογεννήτριες αυτές χωροθετούνται μέσα σε προστατευόμενες περιοχές Natura 2000, ενώ στις μελέτες των εταιρειών προβλέπεται η διάνοιξη 400 χιλιομέτρων νέων δρόμων στα βουνά της Κρήτης.

Τι λένε οι δήμοι

Ομόφωνα αρνητική ήταν η γνωμοδότηση του Δημοτικού Συμβουλίου Ηρακλείου επί των δύο επενδύσεων. Τόσο ο δήμαρχος, όσο και οι επικεφαλής των παρατάξεων της αντιπολίτευσης επισήμαναν πως τα προτεινόμενα έργα αντίκεινται στις αξίες της βιώσιμης ανάπτυξης του νησιού.

Από όλες τις πλευρές ακούστηκαν επιχειρήματα εναντίον της μετατροπής της Κρήτης σε μια απέραντη μπαταρία και ζητήθηκε να μην επαναληφθεί το λάθος της ανεξέλεγκτης ανάπτυξης ΑΠΕ στα πρότυπα της επέλασης τουριστικών επενδύσεων της δεκαετίας του '60.

Στα όρια του Δήμου Ηρακλείου σχεδιάζεται η εγκατάσταση μόλις τριών από τις 646 ανεμογεννήτριες που προβλέπονται στα δύο επενδυτικά σχέδια, ωστόσο το Δημοτικό Συμβούλιο έκρινε πως είναι ένα θέμα ευρύτερου ενδιαφέροντος με σοβαρές επιπτώσεις σε όλο το παραγωγικό πρότυπο του νησιού.

Στη συνεδρίαση, όπως διαβάσαμε στις εφημερίδες, παρέστη η αρχιτέκτονας Βάνα Σφακιανάκη, μέλος του Παγκρήτιου Δικτύου κατά των βιομηχανικών ΑΠΕ, η οποία εξέθεσε τα κοινωνικά, οικονομικά και επιστημονικά επιχειρήματα εναντίον της υπέρμετρης ανάπτυξης των ΑΠΕ βιομηχανικού τύπου.

Στο ίδιο κλίμα και η συνεδρίαση του Δημοτικού Συμβουλίου Ρεθύμνου, κατέληξε σε ομόφωνη αρνητική γνωμοδότηση επί των δύο επενδύσεων, ενώ αντίστοιχη ήταν και η εισήγηση του δημάρχου.

Στη συνεδρίαση παρέστη και εκπρόσωπος της εταιρείας ΤΕΡΝΑ, ο οποίος επιχειρηματολόγησε για την αναγκαιότητα και τις θετικές επιπτώσεις των προτεινόμενων έργων. Εναντίον των καταστροφικών επεμβάσεων στα βουνά της Κρήτης τοποθετήθηκαν και εκπρόσωποι των κατοίκων του Αμαρίου και των ορεινών περιοχών του Ρεθύμνου, οι οποίοι είχαν προγραμματίσει παράσταση διαμαρτυρίας κατά την ώρα της συνεδρίασης.

Στα όρια του Δήμου Ρεθύμνου προγραμματίζεται η εγκατάσταση 47 ανεμογεννητριών, σε ορεινές περιοχές και στα όρια με τους Δήμους Αμαρίου και Αγίου Βασιλείου, ενώ έντονα επισημάνθηκε πως κάποιες από αυτές έχουν χωροθετηθεί σε απόσταση αναπνοής από την ιστορική Μονή Αρκαδίου.

Το θέμα των δύο θηριωδών επενδύσεων πρόκειται να εξεταστεί ξανά συνολικά στο Περιφερειακό Συμβούλιο Κρήτης, όπου εισέρχονται προς έγκριση οι αντίστοιχες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

Προς το παρόν, και οι 20 από τους 24 δήμους του νησιού τοποθετούνται αρνητικά ως προς τις δύο επενδύσεις και σε αντίστοιχο κλίμα αναμένεται να κινηθεί και η απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου.

Ζημίωσε 470.000 ευρώ τη ΔΕΗ κλέβοντας ρεύμα

Τέτοιες ειδήσεις διαβάζουμε, δυστυχώς, πολλές στο Τύπο, καθημερινά:

Επ' αυτοφώρω συνελήφθη από αστυνομικούς του Τμήματος Ασφαλείας Πολίχνης - Ευκαρπίας 55χρονος που για μεγάλο χρονικό διάστημα «έκλεβε» ρεύμα σε επιχείρηση ιδιοκτησίας του.

Μετά από καταγγελία νομίμου εκπροσώπου της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., σύμφωνα με την οποία, ο 55χρονος προέβαινε, από το Νοέμβριο του 2008, σε ρευματοκλοπή σε επιχείρηση ιδιοκτησίας του, στην περιοχή του Ωραιοκάστρου την Πέμπτη 3 Δεκεμβρίου αστυνομικοί της ανωτέρω Υπηρεσίας, μετέβησαν στην επιχείρηση μαζί με το νόμιμο εκπρόσωπο και τεχνικό συνεργείο της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., όπου διενεργήθηκε τεχνικός έλεγχος, κατά τον οποίο διαπιστώθηκε ότι, είχαν τοποθετηθεί ηλεκτρονικά εξαρτήματα σε καλωδιώσεις, τα οποία μείωναν την καταγραφόμενη ηλεκτρική ενέργεια.

Η αξία της κλαπείσας ηλεκτρικής ενέργειας, κατά δήλωση του νομίμου εκπροσώπου, υπερβαίνει το χρηματικό ποσό των 470.000 ευρώ.

Ο συλληφθείς οδηγήθηκε στον εισαγγελέα Πλημμελειοδικών Θεσσαλονίκης.

Απάντηση του ΔΕΔΔΗΕ για τις ρευματοκλοπές

Με αφορμή δημοσιεύματα στον Τύπο, τα οποία συσχετίζουν τις αυξημένες επισφάλειες της Μητρικής Εταιρίας με το φαινόμενο των ρευματοκλοπών, ο ΔΕΔΔΗΕ διευκρινίζει τα εξής:

Με βάση τα στοιχεία που διαθέτει ο ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τις μη τεχνικές απώλειες του Δικτύου (που κυρίως ενσωματώνουν τις ρευματοκλοπές), δεν τεκμαίρεται ότι αυτές έχουν επηρεάσει ουσιωδώς το επίπεδο επισφαλειών της Μητρικής Εταιρίας, όπως ανακριβώς αναφέρεται σε δημοσιεύματα τα οποία μάλιστα κάνουν λόγο για «αναποτελεσματικότητα» του ΔΕΔΔΗΕ στην αντιμετώπιση του φαινομένου.

Ο ΔΕΔΔΗΕ διαψεύδει κατηγορηματικά το περιεχόμενο των συγκεκριμένων δημοσιευμάτων, τα οποία χωρίς καμία τεκμηρίωση ή διασταύρωση στοιχείων δυσφημίζουν αναιτίως την Εταιρία. Η αναφορά στα εν λόγω δημοσιεύματα σε πληροφορίες στελεχών της ΔΕΗ, εξυπηρετεί άλλου είδους στοχεύσεις και δεν συμβάλλει στην αποτελεσματική διοίκηση και λειτουργία των Εταιριών του Ομίλου.

Ο ΔΕΔΔΗΕ από την έναρξη της λειτουργίας του, έχει δώσει ιδιαίτερο βάρος στο ζήτημα της αντιμετώπισης των ρευματοκλοπών, δρομολογώντας

και συστηματοποιώντας σειρά ενεργειών και δράσεων, με κυριότερη την εντατικοποίηση των ελέγχων, περίπου 800.000 ετησίως (στοχευμένων αλλά και γενικών στο πλαίσιο άλλων εργασιών) καθώς και τη συστηματική υποβολή μηνύσεων για το ποινικό μέρος.

ΤΕΛΟΣ ΟΙ ΣΗΜΕΡΙΝΕΣ ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΤΙΜΕΣ

Νέος μηχανισμός αποζημίωσης των ΑΠΕ

Νέο μηχανισμό αποζημίωσης των ΑΠΕ με την κατάργηση των σημερινών σταθερών τιμών (feed-in-tariff) και την αντικατάστασή τους με προσαυξήσεις επί της αγοραίας τιμής (feed-in-premium) σε συνδυασμό με διαγωνισμούς για την ανανεώσιμη ενέργεια από τις μεγαλύτερες εγκαταστάσεις προωθεί το υπουργείο Περιβάλλοντος - Ενέργειας, στο πλαίσιο της εναρμόνισης του καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τις κατευθυντήριες γραμμές της Ε.Ε.

Πρόκειται μάλιστα για σχέδιο που ήδη έχει καθυστερήσει, αφού αρχικά έπρεπε να είναι έτοιμο τον Ιούλιο, με το 3ο μνημόνιο πήρε εξάμηνη παράταση ως την 1/1/2016 και τώρα βρίσκεται υπό επεξεργασία με πολλές αμφιβολίες για το χρόνο ψήφισής του.

Σύμφωνα με πληροφορίες οι βασικοί άξονες της πρότασης του υπουργείου είναι οι εγγυημένες τιμές να συνεχίσουν να ισχύουν για τα μικρά ΑΠΕ ως τα 500 kW. Για έργα ισχύος 500 kW ως 1 MW

να ισχύσουν τα feed -in-premium και από 1/1/2017 τα έργα άνω του 1 MW να παίρνουν ενισχύσεις βάσει μίας διαγωνιστικής διαδικασίας.

Η Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ) στις προτάσεις που έδωσε χθες στη δημοσιότητα για τη νέα, υπό διαμόρφωση νομοθεσία ζητά, μεταξύ άλλων, να εξαιρεθούν τα αιολικά πάρκα από τους διαγωνισμούς για τον καθορισμό των premium. Προς την κατεύθυνση αυτή επικαλείται τη μεγάλη υστέρηση των στόχων για την εγκατάσταση αιολικής ισχύος στη χώρα, καθώς και το γενικότερο οικονομικό περιβάλλον τα τελευταία χρόνια που έχουν μειώσει δραστικά τον αριθμό των επενδυτών. Υπογραμμίζει δε ότι η κατάργηση του συστήματος των εγγυημένων τιμών θα μειώσει ακόμα περισσότερο το επενδυτικό ενδιαφέρον.

Όσον αφορά στο premium και τις παραμέτρους που θα το καθορίσουν, ζητεί στο σκέλος της διοικητικά καθορισμένης τιμής εξάσκησης (strike price) να υπάρξει ελαφρά αύξηση σε σχέση με την τιμή που προβλέπει ο ισχύων νόμος 4254/2014 επικαλούμενη την επιβάρυνση που έχουν υποστεί οι αποδόσεις των σταθμών ΑΠΕ τα τελευταία χρόνια.

Τέλος, η ΕΛΕΤΑΕΝ υπογραμμίζει ότι η νέα νομοθεσία δεν θα πρέπει να επηρεάσει καθόλου τα εν λειτουργία και υπό κατασκευή έργα, όσα έχουν υπογράψει σύμβαση αγοροπωλησίας ενέργειας ως την ψήφιση του νέου νόμου καθώς και όσα διαθέτουν οριστική προσφορά σύνδεσης, έχοντας καταθέσει εγγυητική επιστολή ως την 31/12/2015.

Αυξήσεις για τους καταναλωτές φυσικού αερίου

Στους καταναλωτές φυσικού αερίου μεταφέρει ο ΔΕΣΦΑ τη μείωση της κατανάλωσης σε ποσοστό πάνω από 25% την τελευταία τριετία, λόγω ύφεσης. Η εταιρεία φαίνεται ότι έχει έτοιμη την εισήγησή της, την οποία και αναμένεται να στείλει στη ΡΑΕ, για αναπροσαρμογή των τελών μεταφοράς σε ποσοστό πάνω από 30%. Την τελική απόφαση καλείται να λάβει η ΡΑΕ, αφού προηγηθεί δημόσια διαβούλευση.

Το γεγονός, ωστόσο, ότι ο κανονισμός τιμολόγησης που έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕ προβλέπει συγκεκριμένη μεθοδολογία υπολογισμού του ρυθμιζόμενου εσόδου χρήσης του δικτύου μεταφοράς φυσικού αερίου, καθιστά ιδιαίτερα δύσκολη την όποια προσπάθεια περιορισμού της αύξησης. Πρόσθετος προβληματισμός για την αρμόδια Αρχή και την πολιτική ηγεσία του υπουργείου Ενέργειας και Περιβάλλοντος, που επιδιώκουν τη συγκράτηση της επιβάρυνσης για τους καταναλωτές, αποτελεί η επίπτωση μιας τέτοιας κίνησης στην ιδιωτικοποίηση του ΔΕΣΦΑ, καθώς αυτή έχει μπει στην τελική ευθεία.

Η αζέρικη εταιρεία Socar έχει συναρτήσει το τίμημα των 400 εκατ. ευρώ στην προσφορά της για το 66% του ΔΕΣΦΑ με τη συγκεκριμένη μεθοδολογία τιμολόγησης που εγγυάται ρυθμιζόμενο ετήσιο έσοδο που καλύπτει τις λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας και ποσοστό απόδοσης κεφαλαίων 11% περίπου.

Το ρυθμιζόμενο έσοδο για τον ΔΕΣΦΑ εγκρίνεται σε τριετή βάση και η μεγάλη αύξηση για το 2015 προκύπτει από το γεγονός ότι η ζήτηση συρρικνώθηκε σε ποσοστό πάνω από 25% την τελευταία τριετία. Από 4 δισ. κ.μ. το 2011 η κατανάλωση φυσικού αερίου έφτασε στα 2,7 δισ. κ.μ. το 2014 και σε αυτά τα επίπεδα εκτιμάται ότι θα κλείσει και φέτος. Αυτή είναι η μεγάλη αλλαγή, αφού το έσοδο για τον ΔΕΣΦΑ με βάση τον κανονισμό τιμολόγησης πρέπει να αυξηθεί για να καλύψει τις νέες επενδύσεις (με σημαντικότερη τον αγωγό της Μεγαλόπολης) και παράλληλα αυτή η αύξηση θα πρέπει να επιμεριστεί σε κατανάλωση μειωμένη κατά 25%.

Η αναπροσαρμογή προς τα πάνω των τιμολογίων μεταφοράς φυσικού αερίου αναμένεται να προκαλέσει νέα επιβάρυνση στις τιμές φυσικού αερίου για τη βιομηχανία, που ακόμη προσπαθεί να «χωνέψει» την αύξηση των τελών διανομής από τα 0,80 ευρώ η μεγαβατώρα στα 4 ευρώ η μεγαβατώρα. Η αύξηση προέκυψε από την εφαρμογή του νόμου για το σπάσιμο του μονοπωλίου των ΕΠΑ στη λιανική αγορά εν είδει ανταλλάγματος στους μετόχους των τριών εταιρειών για την απώλεια του μονοπωλιακού δικαιώματος που είχαν διασφαλίσει με νόμο για 30 χρόνια. Για τους οικιακούς καταναλωτές φυσικού αερίου το ύψος της επιβάρυνσης θα εξαρτηθεί από το κατά πόσον οι ΕΠΑ θα απορροφήσουν και σε ποιο ποσοστό την αύξηση των τελών μεταφοράς.

Η εισήγηση του ΔΕΣΦΑ αναμένεται να προκαλέσει τις αντιδράσεις της ενεργοβόρας βιομηχανίας, η οποία, σύμφωνα με πρόσφατη μελέτη του ΙΟΒΕ, πληρώνει το φυσικό αέριο σε ποσοστό 33% ακριβότερα από τους ανταγωνιστές της στην Ευρώπη. Το θέμα των υψηλών τιμών φυσικού αερίου έθιξε στην ομιλία του σε συνέδριο για το φυσικό αέριο ο κ. Δημήτρης Κολαΐτης (μέλος του Δ.Σ. του ΣΒΑΠ). «Σε μια περίοδο που η κατανάλωση φθίνει λόγω κρίσης, δεν μπορεί οι χρεώσεις για την απόσβεση επενδύσεων στα δίκτυα αερίου να παραμένουν στα ίδια επίπεδα», τόνισε ο κ. Κολαΐτης και ζήτησε να γίνει επιμερισμός του κόστους σε όλους.

ΕΝΩΣΗ
Τριμηνιαία Έκδοση της ΕΔΟΠ/ΔΕΗ
Κωδικός: 015808

Εκδότης
Καζάνας Γεράσιμος

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

Νεκρός εργαζόμενος σε ορυχείο στην Πτολεμαΐδα

Μακραίνει ο κατάλογος των εργατών που χάνουν τη ζωή τους στα εργοδοτικά εγκλήματα στους χώρους της ΔΕΗ ΑΕ στη Δυτική Μακεδονία. Θύμα, αυτή τη φορά, είναι ένας 50χρονος εργαζόμενος, οδηγός σε εργολάβο, στις αποθέσεις του Ορυχείου Νότιου Πεδίου στην Πτολεμαΐδα.

Στις 4 Δεκέμβρη 2015 σκοτώθηκε, λίγο πριν από τις 8 το πρωί, όταν σήκωσε την καρότσα του φορτηγού προκειμένου να αδειάσει αμμοχάλικα σ' ένα κενό σημείο της απόθεσης και το φορτηγό έπεσε στο κενό από μεγάλο ύψος. Για τον απεγκλωβισμό του από την καμπίνα του οχήματος κλήθηκε η Πυροσβεστική. Ο 50χρονος διακομίστηκε με ασθενοφόρο στο «Μαμάτσειο» Νοσοκομείο Κοζάνης, όπου διαπιστώθηκε ο θάνατός του.

Τεράστιες είναι οι ευθύνες της επιχείρησης που με την ανοχή της επιτρέπει στους εργολάβους να εφαρμόζουν πρακτικές άλλων εποχών που συχνά έχουν καταστροφικά αποτελέσματα. Το τελευταίο χρονικό διάστημα ο απολογισμός είναι η απώλεια τριών εργαζομένων.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Η κοινωνική πολιτική που ασκούν οι κυβερνήσεις υπέρ των ευάλωτων ομάδων του πληθυσμού είχε κόστος κατά το έτος 2014, 64,6 εκατ.ευρώ περίπου. Αυτό το ποσό κατανέμεται στις χρεώσεις των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και αφορά τα τιμολόγια των δικαιούχων (ΚΟΤ) Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου και τα τιμολόγια των πολυτέκτων.

Με απόφαση της (ΡΑΕ), Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η κατανομή των ποσών που δικαιούται κάθε εταιρεία προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε αντάλλαγμα των χαμηλότερων τιμολογίων που προμήθευσε τους πολυτέκνους και τους δικαιούχους ΚΟΤ είναι 64.520.000 ευρώ για τη ΔΕΗ, και 11.450 ευρώ για τους ιδιώτες προμηθευτές.

Από το ποσό των 64.520.000 ευρώ, το ποσό των 10.500.000 ευρώ, είναι για τους πολύτεκνους και το υπόλοιπο για τους χρήστες ΚΟΤ.

Όμως χρήστες ΚΟΤ κάποιες φορές σημαίνει, μαζί με τα ξερά καίγονται και τα χλωρά. Το ΚΟΤ είναι άλλη μια ευκαιρία για εξυπνάκηδες που εκμεταλλεύονται ένα σαθρό σύστημα ώστε να μην πληρώνουν. Αν κάποιος ασχοληθεί για λίγο με τους δικαιούχους Κ.Ο.Τ., τότε θα καταλάβει για τι καταστάσεις μιλάμε. Ρωτάμε λοιπόν πόσο νόμιμο είναι να κάνει κάποιος χρήση του κοινωνικού τιμολογίου σε σπίτι αντικειμενικής αξίας 1,5 εκατ. ευρώ; Αν είναι νόμιμο πρέπει να μας εξηγήσει κάποιος τι σημαίνει «πραγματικό ή ΤΕΚΜΑΡΤΟ εισόδημα», που αναφέρουν οι υπουργικές αποφάσεις που έχουν εκδοθεί και αφορούν την εφαρμογή του Κ.Ο.Τ.

Δεν πρέπει να παίζουν κάποιο ρόλο η αξία και τα τετραγωνικά μέτρα του σπιτιού; Γιατί κάποιος που έχει ΚΟΤ και ξεπερνά συνεχώς το όριο των προβλεπόμενων καταναλώσεων έχει ασυλία και δεν υπόκειται σε διακοπή λόγω χρέους; Γιατί κάποιος που έχει ένα μεγάλο χρέος και μετά εντάσσεται στο ΚΟΤ δεν κόβεται ούτε για το πριν της ένταξής του στο κοινωνικό τιμολόγιο χρέος ακόμη και αν δεν τιμολογείτε με ΚΟΤ λόγω υπέρβασης της προβλεπόμενης κατανάλωσης;

Είναι δυνατόν να ανήκουν στις ευάλωτες κοινωνικές ομάδες πλοιοκτήτες με σπίτια δίπλα στη θάλασσα 600-700 ή και 800 τετραγωνικών μέτρων αξίας άνω του 1.000.000 ευρώ;

Οι υπεύθυνοι της Εμπορίας έχουν γνώση και άποψη για τα ζητήματα αυτά ή ασχολούνται με πιο σοβαρά θέματα; Έχουν κάνει κάποια μελέτη κάποια ενέργεια ή κάποια εισήγηση;

Στις υπηρεσίες κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) χρεώνεται και η επιδότηση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών. Στα νησιά η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται με καύσιμο πετρέλαιο και το κόστος είναι πάρα πολύ μεγαλύτερο από ότι στην Ηπειρωτική Ελλάδα.

Το κόστος επιδότησης της παραγωγής Η.Ε. για τα νησιά ανερχόταν σε περίπου 900 εκατ. ευρώ. Το κόστος μόνο για την Κρήτη έφτανε τα 400 εκατ. ευρώ.

Με την πτώση των τιμών του πετρελαίου αυτό το κόστος από τους Αυτόνομους Σταθμούς Παραγωγής (ΑΣΠ) των νησιών θα είναι πολύ μικρότερο.

Αυτό το κόστος βέβαια θα πέσει αρκετά με την διασύνδεση των νησιών. Η διασύνδεση των Κυκλάδων αλλά και της Κρήτης θα έχουν πάρα πολλά οφέλη όπως:

α) Μείωση του κόστους ενέργειας πάνω από 10%, άρα ελάφρυνση του Έλληνα καταναλωτή.
β) Προστασία του περιβάλλοντος από την μείωση της χρήσης πετρελαίου.
γ) Εξοικονόμηση συναλλάγματος γιατί το πετρέλαιο είναι καύσιμο εισαγωγής.
δ) Αύξηση της αξιοπιστίας και απρόσκοπτη τροφοδότηση των νησιών με Η.Ε.
ε) Θέσεις εργασίας κατά την εκτέλεση του έργου.

Αυτές οι επενδύσεις όμως μπορούν να γίνουν μόνο από έναν ΑΔΜΗΕ αναπόστατο κομμάτι του Ομίλου ΔΕΗ.

Πιο «κοντά» οι έξυπνοι μετρητές της ΔΕΗ

Τρία επιχειρηματικά σχήματα κατέθεσαν προσφορές στο διαγωνισμό του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) για την εγκατάσταση περίπου 180.000 έξυπνων μετρητών σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με πληροφορίες τα σχήματα αυτά είναι: OTE-Intrakat-Intrasoft International, Intracom Telecom και Microdata-SMEC. Σημειώνεται ότι είναι πιλοτικό το πρόγραμμα αντικατάστασης των συμβατικών με «έξυπνους» ψηφιακούς μετρητές ηλεκτρικού, για το οποίο ο ΔΕΔΔΗΕ προκήρυξε το διαγωνισμό.

Ένα από τα βασικά πλεονεκτήματα των έξυπνων μετρητών είναι η παρακολούθηση της κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος σε πραγματικό χρόνο, εξέλιξη που καταργεί επί της ουσίας τον λογαριασμό που βγαίνει κάθε δύο μήνες (ΕΝΑΝΤΙ) και δίνει τη δυνατότητα συγκέντρωσης ποιοτικών και ποσοτικών χαρακτηριστικών, τα οποία θα μπορούσαν να οδηγήσουν στη δημιουργία πολυζωνικών τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγοντες της αγοράς επισημαίνουν, ακόμη, ότι οι νέες ψηφιακές συσκευές θα περιορίσουν στο ελάχιστο τις περιπτώσεις ρευματοκλοπής, οι οποίες αυξήθηκαν σημαντικά τα τελευταία χρόνια λόγω της οικονομικής κρίσης. Παράλληλα, ελαχιστοποιούνται τα έξοδα καταμέτρησης για τους προμηθευτές ρεύματος.

Διευθυντικό Δικαίωμα

Επιστροφή σε άλλες εποχές

Είναι σε όλους γνωστά τα προβλήματα που αντιμετωπίζει ο Όμιλος ΔΕΗ και τις προσπάθειες που καταβάλλει για να ανταπεξέλθει στις υποχρεώσεις του, αφού δραστηριοποιείται σε ένα εχθρικό περιβάλλον και ο τομέας ενέργειας αποτελεί πλέον μήλο της έριδος για πολλούς.

Κάτω από αυτές τις συνθήκες θα περίμενε κανείς από τα υπηρεσιακά στελέχη να λειτουργούν με υποδειγματικό τρόπο, απέναντι στο προσωπικό, προκρίνοντας σύμπνοια, διάλογο, συνεννόηση και όχι με αυταρχισμό και μάλιστα του τύπου «αποφασίζω και διατάσσω». Ιδιαιτέρως στην Εμπορία θα έπρεπε να υπάρχει μεγαλύτερος σεβασμός στις εργασιακές σχέσεις, αν λάβει κανείς υπόψη του τις δύσκολες συνθήκες που επικρατούν στην εξυπηρέτηση του πελάτη και τις υπεράνθρωπες προσπάθειες που κάνει το προσωπικό για να τα φέρει εις πέρας.

Μία τέτοια αυταρχική συμπεριφορά βιώνει το προσωπικό από την Διευθύντρια Κλάδου Πωλήσεων της Εμπορίας στην Περιφέρεια Αττικής, σε βαθμό μάλιστα που μεταθέτει προσωπικό χωρίς καμία προειδοποίηση, αλλά και αρνούμενη να τους δεχτεί στο γραφείο της προκειμένου να εξηγήσει τους λόγους της μετάθεσης. Βεβαίως, αυτό δεν συμβαίνει μόνο με το προσωπικό αλλά και με τους πελάτες, ώστε να δίνουμε κακή εικόνα στους καταναλωτές ενώ οσονούπω θα αναζητούμε τους λόγους αποχώρησης τους από τη ΔΕΗ, εκτός και θέλουμε να διώξουμε περισσότερους πελάτες από αυτούς που επιβάλλει η Τρόϊκα.

Έτσι, λοιπόν, μία τέτοια συμπεριφορά έχει αφήσει με ένα άτομο στο κατάστημα Σαλαμίνας και με δύο άτομα το κατάστημα Ν. Μάκρης παρόλο που έχουν περίπου 40.000 πελάτες το καθένα!!!

Γιατί άραγε συμβαίνουν όλα αυτά; Υπάρχει σχέδιο για περαιτέρω συρρίκνωση των καταστημάτων εμπορίας; Δηλαδή ότι δεν κατάφεραν με το κοινοπρακτικό σχήμα ΔΕΗ-SILCIO συμφερόντων Κοπελούζου, εφαρμόζεται τώρα με άλλο τρόπο και μάλιστα με αριστερή κυβέρνηση; Τι λέει η Ιεραρχία της Εμπορίας συμφωνεί με αυτή την αλαζονική συμπεριφορά του υπόψη στελέχου της;

Επιπρόσθετα, βιώσαμε άλλο ένα τέτοιο γεγονός από την Διευθύντρια Πωλήσεων Αθήνας, η οποία υποχρέωνε μισθωτό με προβλήματα υγείας να εργαστεί στην εξυπηρέτηση, παρόλο που είχε εξαιρεθεί από την αρμόδια υγειονομική επιτροπή!!!

Άραγε όλο αυτό το ανοίκειο και απύθμενο διευθυντικό δικαίωμα από πού πηγάζει και ποιος τροφοδοτεί με τέτοιες συμπεριφορές;

Ποιος θα αξιολογήσει και θα κρίνει το πρόδηλο και εξόφθαλμο τρόπο άσκησης εξουσίας και πότε θα επαναφέρουν στην τάξη τέτοια στελέχη;

Ποιες είναι οι απόψεις του Προέδρου της ΔΕΗ και πως σκέπτεται να αντιμετωπίσει τέτοια φαινόμενα, με πολύ ιδιαίτερα χαρακτηριστικά, που κάνουν κακό στο προσωπικό αλλά πρωτίστως και στην επιχείρηση αφού διαταράσσεται η εργασιακή ειρήνη.

ΛΕΥΚΑΔΑ

Αξιοποίηση κτιρίου

Πόσα τέτοια κτίρια της ΔΕΗ και μάλιστα νεοκλασικά, μένουν αναξιοποίητα, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να ξοδεύει αρκετά ποσά σε ενοίκια προκειμένου να στεγάσει τις υπηρεσίες της.

Ένα τέτοιο κτίριο βρίσκεται στη Λευκάδα και θα ήταν χρήσιμο να στεγαστούν οι υπηρεσίες της ΔΕΗ στο νησί αυτό, αφού μέχρι τώρα καταβάλουμε ενοίκια.

Εμείς θα επιμείνουμε στην αξιοποίηση τέτοιων κτιρίων και θα περιμένουμε από τη Διοίκηση της ΔΕΗ να ακολουθήσει μια τέτοια πολιτική, η οποία μακροπρόθεσμα θα είναι ωφέλιμη για την επιχείρηση.