



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενέργεια: Η διαμόρφωση του Ενεργειακού Χάρτη
και ο ρόλος της Ελλάδας στην ευρύτερη περιοχή**

Καθ. Νίκος Χατζηαργυρίου
Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Ετήσιο Συνέδριο: Η Ώρα της Ελληνικής Οικονομίας
ΕλληνοΑμερικανικό Επιμελητήριο

25 Νοεμβρίου 2008

Κυρίες και κύριοι,

Η Ν.Α. Ευρώπη είναι μια πολύ ελκυστική αγορά για την ΔΕΗ και τους άλλους κύριους παίκτες στην Ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας, που συνεπάγεται όμως και υψηλούς κινδύνους.



- ✓ Σταδιακή απελευθέρωση της Αγοράς
- ✓ Δημιουργία ενιαίας αγοράς ηλεκτρισμού
- ✓ Οικονομική ανάπτυξη
- ✓ Άμεση ανάγκη για νέες μονάδες παραγωγής
- ✓ Νέες γραμμές μεταφοράς Υ.Τ. μεταξύ των κρατών
- ✓ Στρατηγική γεωγραφική θέση

Η σταδιακή απελευθέρωση του ηλεκτρικού τομέα άρχισε ήδη στην ΝΑ Ευρώπη, και αναμένεται να ολοκληρωθεί κατά το 2015-2020.

Η δημιουργία της ενιαίας αγοράς ηλεκτρισμού των χωρών της ΝΑ Ευρώπης και η ενσωμάτωση της στην ενιαία ευρωπαϊκή αγορά αποτελεί μια μεγάλη πρόκληση για τις χώρες αυτές.

Η οικονομική ανάπτυξη των χωρών της περιοχής και η κατασκευή νέων διασυνδέσεων ΥΤ θα οδηγήσει σε μία τεράστια αγορά περισσότερων από 62 εκ ανθρώπων.

Την ίδια στιγμή, η άμεση ανάγκη νέας παραγωγικής ισχύος δημιουργεί μεγάλες επενδυτικές ευκαιρίες σε νέες μονάδες παραγωγής και εταιρείες διανομής και εμπορίας.



Η ΔΕΗ μπορεί να παίξει πρωταγωνιστικό ρόλο στις εξελίξεις στην ευρύτερη περιοχή. Είναι μία καθιερωμένη επιχείρηση με ισχυρό όνομα και τεχνική και λειτουργική πείρα σε όλη την αλυσίδα της αξίας του ηλεκτρισμού.

Οι στρεβλώσεις της Ελληνικής αγοράς και ιδιαίτερα τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια έχουν οδηγήσει όμως τη ΔΕΗ σε δύσκολη οικονομικά κατάσταση, και λειτουργούν ανασταλτικά για την επέκταση των δραστηριοτήτων της.



Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στη ΝΑ Ευρώπη

Η ΝΑ Ευρώπη είναι μια αγορά που περιλαμβάνει 62 εκατομμύρια κατοίκους, συνολικό ΑΕΠ € 300 δισεκατομμύρια και εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 63 GW, στοιχεία που προβλέπονται να αυξηθούν σημαντικά τα επόμενα 10 χρόνια.

Ρουμανία

Παρ.: 57.4 TWh Κατ: 53.0 TWh
Εγκ. Ισχύ: 19 032 MW
ΑΕΠ: € 121 δισ. + 6.0%

Βουλγαρία

Παρ.: 44.0 TWh Κατ: 35.7 TWh
Εγκ. Ισχύ: 14871 MW
ΑΕΠ: € 29 bn + 6.2%

Μαυροβούνιο

Παρ.: 2.7 TWh Κατ: 4.5 TWh
Εγκ. Ισχύ: 868 MW
ΑΕΠ: € 2 bn + 5.0%

Κροατία

Παρ.: 11.4 TWh
Κατ: 16.8 TWh
Εγκ. Ισχύ: 3.951 MW
ΑΕΠ: \$ 37 bn + 5.0%



Βοσνία-Ερζεγοβίνη

Παρ.: 13.4 TWh Κατ: 11.1 TWh
Εγκ. Ισχύ: 4534 MW
ΑΕΠ: \$ 12 bn + 6.0%

ΠΓΔΜ

Παρ.: 6.5 TWh Κατ: 8.4 TWh
Εγκ. Ισχύ: 1410 MW
ΑΕΠ: € 6 bn + 5%

Σερβία

Παρ.: 38.5 TWh Κατ: 37.8 TWh
Εγκ. Ισχύ: 8355 MW
ΑΕΠ: € 23 bn + 7.1%

Αλβανία

Παρ.: 5,7 TWh Κατ: 6,8 TWh
Εγκ. Ισχύ: 1.659 MW
ΑΕΠ: € 8 bn + 6%

Κόσοβο

Παρ.: 4.2 TWh Κατ: 2.17 TWh
Εγκ. Ισχύ: 1513 MW
ΑΕΠ: € 19 bn + 3.2%

Τουρκία

Παρ.: 189.5 TWh
Κατ 189.5 TWh
Εγκ. Ισχύ: 40800 MW
ΑΕΠ: € 481 bn + 4.5 %

□ Η ιδιωτικοποίηση δεν έχει αρχίσει □ Αρχικό στάδιο ιδιωτικοποιήσεων □ Προχωρημένο στάδιο ιδιωτικοποιήσεων

Ας δούμε την ανάπτυξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.



Επέκταση της ΔΕΗ στη ΝΑ Ευρώπη

Η ΔΕΗ υλοποιεί τη στρατηγική της για επέκταση στη ΝΑ Ευρώπη :

- Συμμετέχοντας σε διεθνείς διαγωνισμούς
- Διαπραγματευόμενη τους επιλεγμένους στόχους της
- Δημιουργώντας στρατηγικές συμμαχίες με:
 - σημαντικούς διεθνώς παίκτες του ενεργειακού τομέα (RWE, Contour Global, ENEL)
 - Μεγάλες Ελληνικές επιχειρήσεις (TITAN)
 - Τοπικούς παίκτες
 - Διεθνή επενδυτικά κεφάλαια

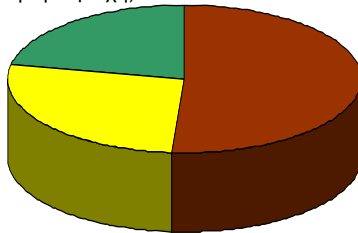


Μακροχρόνιος Προγραμματισμός Παραγωγής Μελέτη Rebis: "GIS – South Eastern Europe"

Νέα εγκατεστημένη ισχύ: 11.0 GW (€ 10 Δισ.) τη περίοδο 2005-20

2.5 GW πριν το 2010

21% Φ.Αέριο
(Σε όλη τη περιοχή)

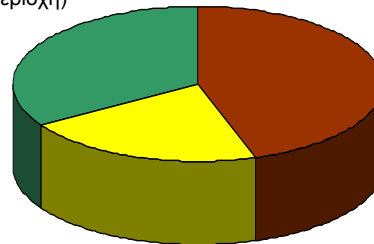


26% Πυρηνικά
(Ρουμανία)

51% Λιγνίτης
(Σερβία, Κόσοβο, Βουλγαρία)

8.5 GW πριν το 2020

34% Φ.Αέριο
(Σε όλη τη περιοχή)



21% Πυρηνικά
(Βουλγαρία)

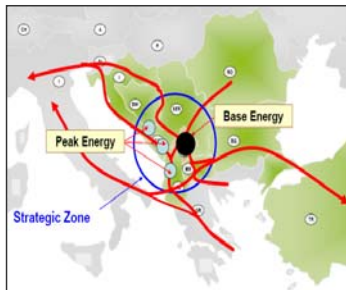
45% Λιγνίτης
(Σερβία, Κόσοβο, Βουλγαρία)

Σύμφωνα με την μελέτη της Παγκόσμιας Τράπεζας, πλέον των 11,5 GW των μονάδων που χρειάζονται ανανέωση θα προστεθεί επιπλέον ισχύς 11 GW



Τρέχουσες εξελίξεις σχετικά με την επέκταση της ΔΕΗ στη ΝΑ Ευρώπη

Η ΔΕΗ μέσω της θυγατρικής της εταιρείας SENCAP (ΔΕΗ-Contour Global) σε συνεργασία με την Ιταλική ENEL έχει συμμετάσχει σε διαγωνισμό στο Κόσοβο και έχει περάσει με επιτυχία τη πρώτη φάση του διαγωνισμού έχοντας προεπιλεγθεί για να συμμετάσχει στη τελική φάση του διαγωνισμού σε ένα από τα πιο ελκυστικά έργα της ΝΑ Ευρώπης.



Κύρια Χαρακτηριστικά του έργου:

- Ανακαίνιση των υπαρχόντων μονάδων 800 MW
- Ανάπτυξη νέων ορυχείων (Sibovic mine)
- Κατασκευή και λειτουργία νέου σταθμού (2100 MW)
- Προϋπολογισμός έργου: € 3,5 –5 δισεκ.

Η τελική φάση του διαγωνισμού αναμένεται να πραγματοποιηθεί το καλοκαίρι του 2009.



Κατασκευή σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο άνθρακα, στην Αλβανία

- ΔΕΗ και RWE μελετούν τις δυνατότητες κατασκευής νέου σταθμού παραγωγής 500 έως 800MW, για την κάλυψη της εγχώριας ζήτησης και για εξαγωγές κυρίως στην Ελλάδα.
- Στην περίπτωση που τα αποτελέσματα της μελέτης, η οποία ολοκληρώνεται το δεύτερο τρίμηνο του 2009, είναι θετικά θα ξεκινήσουν οι διαπραγματεύσεις για την υλοποίηση του Έργου.
- Το Έργο θα υλοποιηθεί μέσω μίας Κοινής Εταιρείας.
- Δικαίωμα στην εταιρεία TITAN A.E. να συμμετάσχει με ποσοστό μειοψηφίας.

Το 1ο Παράρτημα του Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ των εταιρειών ΔΕΗ και RWE, το οποίο εγκρίθηκε από το ΔΣ της ΔΕΗ στη 12η συνεδρίαση του 2008, και υπεγράφη στις 19 Ιουνίου 2008, προβλέπει την κατασκευή ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο άνθρακα, στην Αλβανία.

Οι ΔΕΗ και η RWE μελετούν τις δυνατότητες κατασκευής του νέου σταθμού παραγωγής στην Αλβανία, ισχύος 500 έως 800MW, για την κάλυψη της εγχώριας ζήτησης και για εξαγωγές κυρίως στην Ελλάδα.

Στην περίπτωση που τα αποτελέσματα της μελέτης, η οποία ολοκληρώνεται το δεύτερο τρίμηνο του 2009, είναι θετικά για όλες τις πλευρές, θα ξεκινήσουν οι διαπραγματεύσεις για την υλοποίηση του Έργου.

Το Έργο θα υλοποιηθεί μέσω μίας Κοινής Εταιρείας. Λαμβάνοντας υπόψη τις τοπικές ιδιαιτερότητες, τα δύο μέρη συμφώνησαν να δώσουν το δικαίωμα στην εταιρεία TITAN A.E. να συμμετάσχει με ποσοστό μειοψηφίας.

Για την μελέτη αυτού του Έργου έχει συσταθεί μία πολυμελής ομάδα εργασίας, η οποία μελετά τις τεχνικές, οικονομικές και νομικές παραμέτρους.

Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ συμβατή με την Ελληνική και Ευρωπαϊκή ενεργειακή πολιτική



Η Ελλάδα είναι μια χώρα που εισάγει μεγάλες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας. Η επίτευξη επάρκειας στην κάλυψη των αναγκών της σε ηλεκτρική ισχύ και ενέργεια, θα τη βοηθήσει αποφασιστικά στην αναβάθμιση του ρόλου της στο Ενεργειακό γίνεσθαι της περιοχής. Η ασφάλεια του εφοδιασμού δεν θα εξαρτάται μόνο από εισαγόμενη ενέργεια, γεγονός που θα δώσει ένα επιχειρηματικό πλεονέκτημα στην Επιχείρηση σε σχέση με τις ηλεκτρικές αγορές των γειτονικών χωρών.

Η έλλειψη επάρκειας είναι και γενεσιουργός αιτία για τα προβλήματα στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα τη δημιουργία ενός επιχειρηματικού περιβάλλοντος που δεν έχει επιτρέψει στην ΔΕΗ να αποκομίσει τα οφέλη που αντιστοιχούν στο μεγάλο εγκατεστημένο της κεφάλαιο και στην μεγάλη τεχνογνωσία της.

Επενδυτικό πρόγραμμα παραγωγής: νέες μονάδες παραγωγής και απόσυρση παλαιών, μη αποδοτικών μονάδων

1 Θερμοηλεκτρικές μονάδες: 3,887 MW				2 Υδροηλεκτρικά: 640 MW		
Μονάδες	Καύσιμο	Ισχύς (MW)	Έτος Λειτουργίας	Μονάδες	Ισχύς (MW)	Έτος Λειτουργίας
Κομοτηνή	Φυσικό αέριο	160	2009	Μεσοχώρα I,II	160	2009
Αλιβέρι V	Φυσικό αέριο	427	2010	Γαρίονας I,II	157	2010
Μεγαλόπολη V	Φυσικό αέριο	800	2012	Μετσοβίτικο II	29	2010
Φλώρινα II	Λιγνίτης	450	2013	Σουκιά I,II ⁽²⁾	125	2013
Πτολεμαίδα V	Λιγνίτης	450	2014	Πενκόφυτο I,II ⁽²⁾	160	2013
Αλιβέρι VI ⁽¹⁾	Λιθάνθρακας	800	2014			
Λάρυμνα I ⁽¹⁾	Λιθάνθρακας	800	2015			

3 Απόσυρση μη αποδοτικών μονάδων: 2,400 MW		4 Νησιά: νέες μονάδες 990MW – διασύνδεση Κυκλάδων		
Καύσιμο	Ισχύς (MW)	Νησιά	Καύσιμο	Ισχύς (MW)
Λιγνίτης (Πτολεμαίδα I,II,III, IV, ΔΙΠΤΟΛ I,II, Μεγαλόπολη I,II)	913	Κρήτη	Φυσικό αέριο	500+70
Φυσικό αέριο (Άγιος Γεώργιος VIII, IX, Λαύριο III)	540	Ρόδος	Μαζούτ	120
Μαζούτ (Λαύριο I,II, Αλιβέρι III, IV)	750	Λέσβος	Μαζούτ	120
Ντίζελ και μαζούτ στις Κυκλάδες	200	Λιάφορα μικρά νησιά	Μαζούτ	180
		<i>Διασύνδεση Κυκλάδων</i>		

Σημείωση ⁽¹⁾: Σε διαπραγματεύσεις για κατασκευή μαζί με δύο μειοψηφικούς εταίρους (έως 200MW ο καθένας)
 Σημείωση ⁽²⁾: Εάν η πολιτεία ολοκληρώσει τα φράγματα, αναμένεται νομοθετική ρύθμιση

Κάποιες από τις μονάδες της ΔΕΗ είναι πολύ παλιές και πρέπει να αποσυρθούν άμεσα.

Άλλες μονάδες απαιτούν σημαντικές επενδύσεις για να διατηρηθούν σε αξιόπιστη λειτουργία και να λειτουργούν ικανοποιώντας τους περιβαλλοντικούς περιορισμούς.

Οι μονάδες της Μεγαλόπολης V 800 MW με φυσικό αέριο και της Φλώρινας II 450 MW με λιγνίτη έχουν ήδη προκηρυχτεί.

Το χαρακτηριστικό πλεονέκτημα του νέου χαρτοφυλακίου της παραγωγής της ΔΕΗ είναι το βελτιωμένο μίγμα καυσίμων, το οποίο λαμβάνει υπόψη του τις τιμές των διαφόρων καυσίμων όπως έχουν διαμορφωθεί σήμερα.

Επιπρόσθετα, θα επιταχύνουμε την ολοκλήρωση των υδροηλεκτρικών σταθμών.

Η αυξημένη απόδοση των νέων μονάδων και το νέο μίγμα καυσίμων θα έχει ως αποτέλεσμα τη μείωση του συνολικού κόστους παραγωγής.

Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ συμβατή με την Ελληνική και Ευρωπαϊκή ενεργειακή πολιτική



Η κάλυψη επάρκειας είναι ένα βασικό κομμάτι του σχεδιασμού της Ελλάδας, όμως δεν είναι η μόνη παράμετρος η οποία λαμβάνεται υπόψη για την ενεργειακή πολιτική της Ελλάδας.

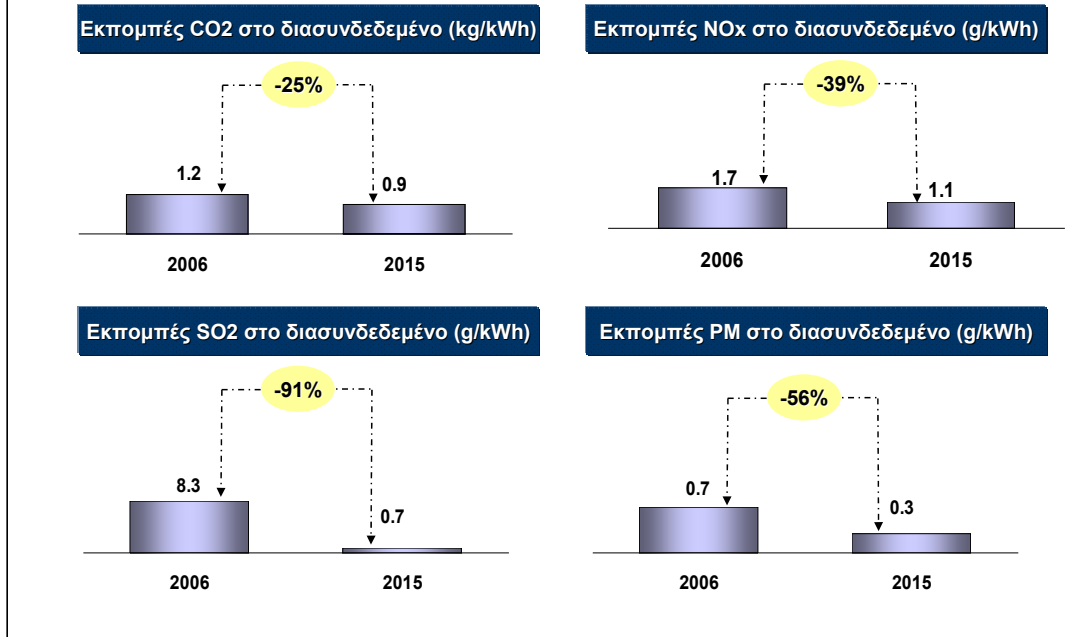
Ο ενεργειακός σχεδιασμός πρέπει να στηρίζεται και να ισορροπεί εκτός από την επάρκεια, την ασφάλεια δηλαδή εφοδιασμού σε ηλεκτρική ενέργεια και στην προστασία του περιβάλλοντος και στην οικονομικότητα. Αυτοί είναι οι τρεις πυλώνες ενεργειακής πολιτικής.

Η Ελλάδα έχει υποχρέωση απέναντι στην Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι το 2020 να καλύψει το στόχο του 20-20-20 που σημαίνει για την Ελλάδα 10.000MW κυρίως από αιολική ενέργεια και από τις λοιπές ανανεώσιμες πηγές.

Η ΔΕΗ σαν εθνικός φορέας υλοποίησης της ενεργειακής πολιτικής υποστηρίζει αυτή την δέσμευση της πολιτείας και προσαρμόζει τον στρατηγικό της σχεδιασμό στην κάλυψη αυτού του στόχου. Έτσι υπηρετείται ο δεύτερος πυλώνας του ενεργειακού σχεδιασμού, αυτός του σεβασμού στο περιβάλλον.

Δεν πρέπει να παραβλέπεται και ο πυλώνας της οικονομικότητας, το κατά πόσο δηλαδή η ηλεκτρική ενέργεια που παράγουμε θα προσφέρεται στον σημερινό αλλά και στον μελλοντικό καταναλωτή σε όσο το δυνατόν χαμηλότερη τιμή στηρίζοντας την οικονομική ανάπτυξη της χώρας.

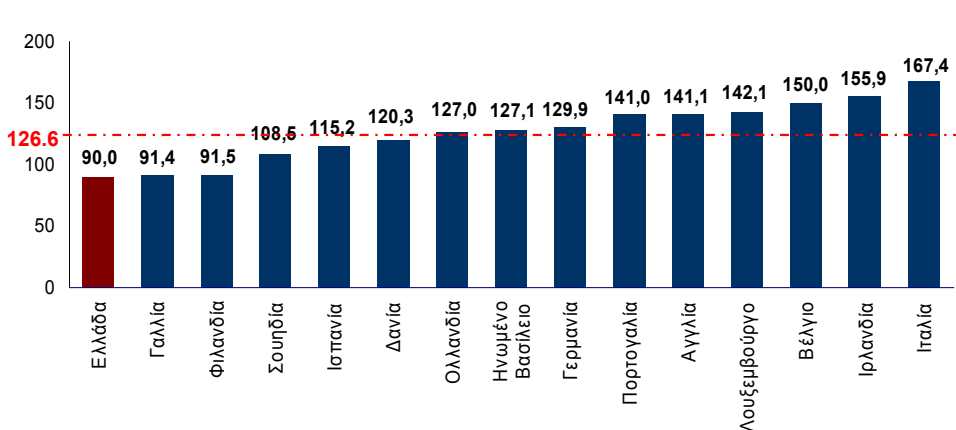
Μετά την ολοκλήρωση του στρατηγικού σχεδίου της παραγωγής οι εκπομπές CO₂ και οι ρύποι θα μειωθούν σημαντικά



Με την ολοκλήρωση των μονάδων παραγωγής αναμένεται σημαντική μείωση των εκπομπών CO₂ ανά kWh από τους θερμικούς σταθμούς κατά 25% το 2015 σε σχέση με το 2006.

Η Ελλάδα εξακολουθεί να διαθέτει τα χαμηλότερα τιμολόγια ηλεκτρισμού στην Ευρώπη

Τιμολόγια Οικιακών Καταναλωτών ΕΕ15 (€/MWh – α' εξάμηνο 2008⁽¹⁾)



Ετήσια κατανάλωση μεταξύ 2500 kWh και 5000 kWh: Χωρίς φόρους
(1) Τα στοιχεία για Ελλάδα, Γαλλία, Ιταλία, Λουξεμβούργο, Ισπανία και Ηνωμένο Βασίλειο είναι του δεύτερου εξαμήνου 2007
Πηγή: Eurostat

Όπως ίσως ήδη γνωρίζετε, τα τιμολόγια στην Ελλάδα είναι τα χαμηλότερα στην Ευρώπη των 15 και από τα χαμηλότερα στην Ευρώπη των 27. Εκτός αυτού, το μοντέλο της απελευθερωμένης αγοράς που ισχύει στην Ελλάδα, διατήρησε τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια προκειμένου να προστατευθούν οι καταναλωτές από απότομες αυξήσεις του ηλεκτρικού ρεύματος. Η κίνηση αυτή ήταν κατά την άποψή μας απόλυτα σωστή και τα τιμολόγια ήταν ικανοποιητικά για την συγκεκριμένη φάση της απελευθέρωσης. Δεν θεωρούμε σκόπιμη προς το παρόν την απελευθέρωση των τιμολογίων λιανικής πώλησης της ΔΕΗ.

Αντίθετα. Θεωρούμε ότι στις δεδομένες συνθήκες έλλειψης επάρκειας, τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια και μόνον αυτά, διασφαλίζουν ότι η ανεξέλεγκτη αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας δεν θα δημιουργήσει ένα τεράστιο κοινωνικό πρόβλημα στους καταναλωτές και δεν θα λειτουργήσει ανασταλτικά στην οικονομική ανάπτυξη της χώρας.

Απελευθερωμένη Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας



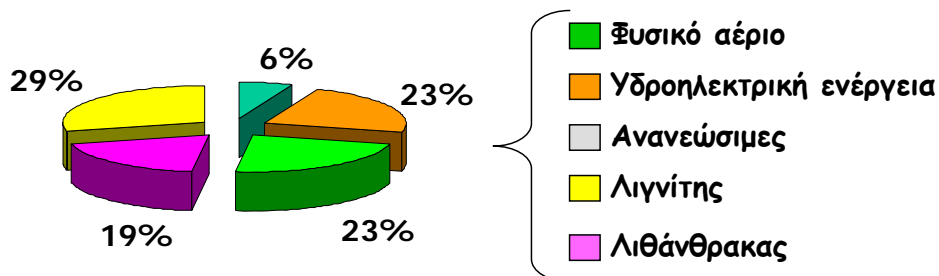
Όμως σε μια απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρ. ενέργειας οι τιμές της λιανεμπορικής αγοράς έστω και αν είναι ρυθμιζόμενες δεν μπορούν να μην αντανακλούν τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς. Κατά συνέπεια, η πολιτεία με το ρυθμιστικό της ρόλο θα πρέπει να δημιουργήσει τις προϋποθέσεις ώστε οι τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς να μην παρουσιάζουν ούτε πολύ υψηλές τιμές ούτε υπερβολικές διακυμάνσεις. Βασικές παράμετροι για αυτό είναι η διασφάλιση επάρκειας σε ηλεκτρική ισχύ και ενέργεια και ο έλεγχος του κόστους της παραγωγής, η καλή διαχείριση δηλαδή όλων των ελεγχόμενων παραγόντων που επηρεάζουν το κόστος.

1. Όσον αφορά στην επάρκεια της ηλεκτρικής ισχύος και ενέργειας στο Ελληνικό σύστημα, είναι προφανές από τα προγράμματα επενδύσεων των εταιριών που εμπλέκονται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ότι στα άμεσα επόμενα χρόνια θα υπάρχει η σημερινή στενότητα στην κάλυψη της ζήτησης.

Όμως εφόσον υλοποιηθούν τα επενδυτικά σχέδια των αδειών που έχουν δοθεί από την Πολιτεία, το πρόβλημα αυτό θα λυθεί. Επομένως τότε θα έχει πληρωθεί ο ένας όρος για την ομαλή απελευθέρωση των τιμολογίων.

2. Ο δεύτερος όρος της οικονομικότητας, δηλαδή της μείωσης του κόστους παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας, μπορεί να επηρεαστεί από έναν σωστά καταρτισμένο ενεργειακό σχεδιασμό εκ μέρους της Πολιτείας.

Ισχύς της ΔΕΗ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα σύμφωνα με το νέο Στρατηγικό της Σχέδιο



- Ως αποτέλεσμα της στρατηγικής της ΔΕΗ, το ενεργειακό ισοζύγιο θα είναι πιο ισορροπημένο
- Θα υπάρχει μία διαφοροποιημένη σύνθεση καυσίμων, με τα εγχώρια καύσιμα να διατηρούν το μερίδιό τους

Έναν ενεργειακό σχεδιασμό, που:

- αφενός μεν θα περιλαμβάνει μεγάλο ποσοστό παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που αν και έχουν υψηλό επενδυτικό κόστος, έχουν όμως μικρό λειτουργικό κόστος
- αφετέρου θα στηρίζεται σε ένα ενεργειακό μίγμα με χρήση στερεών καυσίμων και φυσικού αερίου, τέτοιο, που σύμφωνα με τις προβλέψεις εξέλιξης τιμών θα δώσει τη δυνατότητα συμπίεσης του κόστους παραγωγής.

Ένας τέτοιος ενεργειακός προγραμματισμός μπορεί να είναι το μόνο εχέγγυο, ότι έχουμε κάνει κάθε δυνατή προσπάθεια για να διασφαλίσουμε ότι ο καταναλωτής του μέλλοντος θα απολαμβάνει το κοινωνικό αγαθό της ηλεκτρικής ενέργειας σε λογικές τιμές.

Η ΔΕΗ στο νέο της στρατηγικό σχεδιασμό, περιλαμβάνει ...

Καλές υπηρεσίες προς τους καταναλωτές:

Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ασφάλεια σε χαμηλές τιμές

Αλλά και:

Ύπαρξη μιας ισχυρής εταιρίας φορέα υλοποίησης Εθνικής Ενεργειακής πολιτικής

Λειτουργία μιας βιώσιμης αγοράς για διασφάλιση χαμηλών τιμών για τον μελλοντικό καταναλωτή

Αντιλαμβανόμαστε λοιπόν ότι παρόλο που ο στόχος μιας υγιώς απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να περιλαμβάνει και απελευθερωμένα τιμολόγια, στις συγκεκριμένες συνθήκες τόσο των περιορισμών της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και μέχρι την κάλυψη των προϋποθέσεων που αναφέρθηκαν, είναι απαραίτητο τα τελικά τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας να είναι ρυθμιζόμενα.

Άλλως θα απαιτήσουμε από τους καταναλωτές να πληρώσουν όλο το τίμημα των λάθος επιλογών και των παραλείψεων μας.

Χρειάζεται λοιπόν να θεσπιστούν μέτρα για αυτή τη μεταβατική περίοδο μέχρι τη λειτουργία του μοντέλου ώριμης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε να μην οδηγηθεί μοιραία η ΔΕΗ σε απαξίωση ή ακόμα και πτώχευση.

Μια υγιής εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένη με μια ή περισσότερες ισχυρές εταιρίες υλοποίησης της ενεργειακής της πολιτικής θα διασφαλίσουν τόσο για την Ελλάδα την παροχή ηλ. ενέργειας με ασφάλεια σε χαμηλές τιμές και σεβασμό στο περιβάλλον αλλά θα επιτρέψουν και την επιχειρηματική δραστηριοποίηση εύρωστων οικονομικά επιχειρήσεων που μπορούν να διαδραματίσουν καταλυτικό ρόλο στο ενεργειακό γίγνεσθαι στον ευρύτερο χώρο της ΝΑ Ευρώπης.