

2. ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στην παρούσα ενότητα παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την κατανάλωση και οι στόχοι για την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας. Παρατίθενται τόσο τα μέτρα που έχουν ληφθεί όσο και αυτά που υλοποιούνται ή έχουν προγραμματιστεί προκειμένου να επιτευχθεί εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας όσο αφορά την παραγωγή, προσφορά, διανομή και μεταφορά της ενέργειας. Τέλος, γίνεται ο προσδιορισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας για το 2020, λαμβάνοντας υπόψη τα σενάρια που αναπτύχθηκαν κατά την εκπόνηση του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ.

2.1. ΣΤΟΧΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΤΟΓΕΝΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ, ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.

Ο προσδιορισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας στηρίχθηκε στα σενάρια που αναπτύχθηκαν κατά την εκπόνηση του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ, το οποίο κατατέθηκε από το ΥΠΕΚΑ στην ΕΕ το 2010. Στόχος της συγκεκριμένης ανάλυσης ήταν η διερεύνηση των δυνατοτήτων προσαρμογής του ενεργειακού συστήματος της χώρας στο ενεργειακό και κλιματικό πακέτο του 2020 και πιο συγκεκριμένα στους στόχους που έχουν τεθεί σε σχέση με την διείσδυση των ΑΠΕ, την εξοικονόμηση ενέργειας και τον περιορισμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Για την Ελλάδα ειδικότερα ως στόχοι θεωρήθηκαν τόσο η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 4% στους τομείς εκτός εμπορίας εκπομπών σε σχέση με τα επίπεδα του 2005 όσο και η διείσδυση σε ποσοστό 18% των ΑΠΕ στην τελική κατανάλωση. Επιπρόσθετα, ο στόχος για τις ΑΠΕ αναθεωρήθηκε σύμφωνα με το Ν.3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» με αποτέλεσμα να αναπροσαρμοστεί στη συμμετοχή των ΑΠΕ κατά 20% στην τελική κατανάλωση, ποσοστό το οποίο εξειδικεύεται σε 40% στην ηλεκτροπαραγωγή, 20% στις θερμικές ΑΠΕ και 10% στα βιοκαύσιμα. Τέλος, σε σχέση με την εξοικονόμηση ενέργειας υιοθετήθηκε ο στόχος που τέθηκε στο 1^ο Σχέδιο Δράσης Ενεργειακής Αποδοτικότητας όπου προβλέπεται 9% εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική κατανάλωση μέχρι το έτος 2016 σύμφωνα με την Οδηγία 2006/32/ΕΚ.

Η εξέλιξη του ενεργειακού συστήματος εξετάστηκε με την ανάπτυξη δυο διαφορετικών σεναρίων, τα οποία περιλαμβάνουν ένα σενάριο σύμφωνα με τις υφιστάμενες πολιτικές (Σενάριο Αναφοράς) και ένα σενάριο συμμόρφωσης, με στόχο την επίτευξη των δεσμεύσεων που τίθενται από το Ευρωπαϊκό ενεργειακό και κλιματικό πακέτο και τις εξειδικεύσεις που έχουν γίνει για την Ελλάδα (Σενάριο Εκπλήρωσης των Στόχων). Οι βασικές προσδιοριστικές παράμετροι για τη διαμόρφωση και την ανάπτυξη των δυο σεναρίων ήταν η εξέλιξη της οικονομικής δραστηριότητας στη χώρα, η εξέλιξη των διεθνών τιμών καυσίμων, τα εναλλακτικά επίπεδα χρήσης του λιγνίτη, η επίδραση των τιμών των τεχνολογιών ΑΠΕ στην διείσδυσή τους και η επίδραση των διασυνδέσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα δυο εξεταζόμενα σενάρια εμφανίζουν ομοιότητες στα δεδομένα που χρησιμοποιήθηκαν αναφορικά με τη ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας που προκύπτει από τα θεωρούμενα μακρο-οικονομικά στοιχεία, τις διεθνείς τιμές καυσίμων, τις προγραμματισμένες εντάξεις και αποσύρσεις των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Η κύρια διαφοροποίηση τους έγκειται στο γεγονός ότι στο Σενάριο Εκπλήρωσης των Στόχων προβλέπεται τόσο η εφαρμογή μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας όπως ακριβώς αυτά συμπεριλήφθηκαν στο 1^ο Σχέδιο Δράσης Ενεργειακής Αποδοτικότητας όσο και μέτρων για την επίτευξη των στόχων για τις ΑΠΕ.

Ο προσδιορισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας πραγματοποιήθηκε με τον υπολογισμό της διαφοράς στη συνολική διάθεση ενέργειας μεταξύ των δυο εξεταζόμενων σεναρίων. Τα δεδομένα των δυο

σεναρίων που χρησιμοποιήθηκαν κατά τον υπολογισμό παρουσιάζονται στον Πίνακα 4, ενώ η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας για το 2020 η οποία προσδιορίστηκε απεικονίζεται στον Πίνακα 5.

Πίνακας 1: Συνολική διάθεση ενέργειας για τα Σενάρια Αναφοράς και Εκπλήρωσης των Στόχων (ktoe)

		2010	2015	2020
Σενάριο Αναφοράς	Στερεά καύσιμα	8628	6990	5518
	Υγρά καύσιμα	17527	18851	19225
	ΑΠΕ	2131	2790	3623
	Φυσικό αέριο	3766	4855	6374
	Ηλεκτρισμός	239	0	0
	Σύνολο	32292	33486	34739
Σενάριο Εκπλήρωσης των Στόχων	Στερεά καύσιμα	8628	6249	4540
	Υγρά καύσιμα	17527	16976	16558
	ΑΠΕ	2131	3496	5119
	Φυσικό αέριο	3766	4843	5674
	Ηλεκτρισμός	239	0	0
	Σύνολο	32292	31563	31891

Πίνακας 2: Συνολική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας (TWh)

	2015	2020
Σύνολο	22,4	33,1

2.2. ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΩΝ ΠΟΥ ΑΠΕΥΘΥΝΟΝΤΑΙ ΣΤΗΝ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.

Η συνολική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας η οποία προσδιορίστηκε στην προηγούμενη παράγραφο ανέρχεται σε 22,4 TWh για το 2015 και σε 33,1 TWh για το 2020. Αυτή η εξοικονόμηση που επιτυγχάνεται οφείλεται κυρίως στην εξοικονόμηση ενέργειας στην τελική κατανάλωση και σε μικρότερο βαθμό στη μεγαλύτερη διείσδυση των ΑΠΕ στο Σενάριο Εκπλήρωσης των Στόχων (διείσδυση ΑΠΕ στην τελική κατανάλωση σε ποσοστό 15% το 2015 και 20% το 2020) σε σχέση με το Σενάριο Αναφοράς (διείσδυση ΑΠΕ στην τελική κατανάλωση σε ποσοστό 12% το 2015 και 14% το 2020).

2.3. ΜΕΤΡΑ ΓΙΑ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το μεγαλύτερο ποσοστό από την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας προκαλείται κυρίως λόγω της υιοθέτησης μέτρων στην τελική κατανάλωση μέχρι και το 2016. Για τον ποσοτικό προσδιορισμό της συγκεκριμένης εξοικονομούμενης ενέργειας διαχωρίστηκε η εκτιμώμενη εξοικονόμηση ενέργειας το 2016 σε

θερμική και ηλεκτρική ενέργεια και ανάχθηκε ανά μορφή ενέργειας σε πρωτογενή εξοικονόμηση ενέργειας σύμφωνα με τους συντελεστές μετατροπής που δημοσιεύτηκαν στην Κ.Υ.Α. Αριθμ. Δ6/Β/οικ. 5825/2010 «Έγκριση Κανονισμού Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων». Σύμφωνα με τη συγκεκριμένη Κ.Υ.Α. για την αναγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας χρησιμοποιήθηκε ο συντελεστής 2,9 ενώ για την περίπτωση της θερμικής ενέργειας επιλέχθηκε η τιμή 1 ανεξάρτητα από το είδος του ενεργειακού κύκλου. Η εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας κατέληξε στο ότι η συνολική εξοικονόμηση ενέργειας ισούται με 23,8 TWh το 2016. Η αντίστοιχη εξοικονόμηση για το 2015 ισούται με 21,4 TWh, η οποία είναι ελαφρώς μικρότερη σε σχέση με τη εξοικονόμηση που προσδιορίστηκε (22,4 TWh) για το σύνολο του ενεργειακού συστήματος.

2.3.1. ΜΕΤΡΑ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ/ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η ΔΕΗ ΑΕ στο πλαίσιο βελτίωσης της ενεργειακής αποδοτικότητας έχει σχεδιάσει και ολοκληρώσει δράσεις αναβάθμισης και εκσυγχρονισμού των υφιστάμενων μονάδων της. Οι κυριότερες επεμβάσεις που ήδη έχουν υλοποιηθεί περιλαμβάνουν μεγάλης κλίμακας αναβαθμίσεις ατμοστρόβιλων (Μονάδα III του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου), αναβαθμίσεις πύργων ψύξεως (Μονάδα III του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μονάδα III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α' και Μονάδα II του ΑΗΣ Καρδιάς), αναβαθμίσεις συστημάτων προθέρμανσης συμπυκνώματος μονάδων (Μονάδα III του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου), προμήθεια και εγκατάσταση συστημάτων συνεχούς (on-line) μέτρησης του βαθμού απόδοσης των μονάδων (Μονάδες του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου) και αναβάθμιση συστημάτων μέτρησης κατανάλωσης λιγνίτη (ταινιοζυγών) σε όλες τις μονάδες της. Ταυτόχρονα, έχουν προωθηθεί δράσεις για την εγκατάσταση συστημάτων αυτόματων δειγματοληπτών στερεών καυσίμων και συστημάτων προσδιορισμού της κατώτερης θερμογόνου ικανότητας του λιγνίτη, εξετάζεται η δυνατότητα υλοποίησης τόσο της εγκατάστασης εναλλακτών θερμότητας καυσαερίων-νερού στις Μονάδες I και II του ΑΗΣ Καρδιάς όσο και της αναβάθμισης του ατμοστρόβιλου και του συστήματος προθέρμανσης συμπυκνώματος της Μονάδας IV του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου ή εναλλακτικά σε μια από τις δυο μονάδες του ΑΗΣ Αμυνταίου, ενώ σχεδιάζεται και η αναβάθμιση συστήματος προθέρμανσης συμπυκνώματος στις Μονάδες I και II του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου (Πηγή: σχετική έκδοση ΔΕΗ ΑΕ, 2009).

2.3.2. ΜΕΤΡΑ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΤΗ ΔΙΑΝΟΜΗ ΚΑΙ ΤΗ ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.

Τα τελευταία χρόνια το σύστημα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας έχει συγκεντρώσει υψηλό επενδυτικό ενδιαφέρον εξαιτίας της ανάγκης για αναβάθμιση και επέκταση του. Ως αποτέλεσμα αυτού έχουν ήδη δρομολογηθεί σημαντικές επεμβάσεις οι οποίες και αναμένεται να οδηγήσουν σε σημαντική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, τα προγραμματιζόμενα έργα σύμφωνα με την «Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς (ΜΑΣΜ)» (2010) που εκπονήθηκε από τον ΔΕΣΜΗΕ για την περίοδο 2010-2014 αφορούν α) την ενίσχυση του Συστήματος σε Γραμμές Μεταφοράς - ΓΜ (150 και 400kV), Κέντρα Υπερυψηλής Τάσεως - ΚΥΤ (400/150kV) και Υποσταθμούς - Υ/Σ (150/20kV), ώστε να εξασφαλίζεται η ομαλή διακίνηση της ισχύος, β) τα αναγκαία έργα βελτίωσης της λειτουργίας και της οικονομικότητας του Συστήματος, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των Κανονισμών και γ) τα έργα ενίσχυσης υφιστάμενων και κατασκευής νέων διασυνδέσεων με γειτονικές χώρες, σύμφωνα και με τις υποχρεώσεις της χώρας μας προς την ΕΕ, όπως αυτά ορίζονται στα πλαίσια του ENTSO-E. Ο Πίνακας 6 συνοψίζει τις προγραμματιζόμενες επενδύσεις ανά κατηγορία έργων μαζί το συνολικό κόστος τους.

Πίνακας 3: Υφιστάμενα και προγραμματισμένα έργα για την ενίσχυση του συστήματος διανομής και μεταφοράς

Κατηγορία έργων	Υφιστάμενα 2009	Προγραμματιζόμενα σύμφωνα με ΜΑΣΜ 2010-2014	
		Προγραμματισμένα	Κόστος (εκατ. Ευρώ)
ΓΜ 400kV (km)	4.420	905	379
ΚΥΤ 400/150kV	15	6	427
ΓΜ 150kV (km)	11.734	1.117	231
Υ/Σ 150/20kV	284	130	74
Σύνολο	-	-	1.111

Το αναφερόμενο κόστος των προγραμματισμένων έργων δεν αφορά τη συνολική δαπάνη κατασκευής των νέων Υ/Σ αλλά μόνο τα έργα ενίσχυσης τους (π.χ. βελτιώσεις Υ/Σ, προσθήκη διακοπών, εγκαταστάσεις αντιστάθμισης κλπ.).

Επίσης, νέα έργα θα υλοποιηθούν κατά τη σύνδεση και ένταξη στο σύστημα νέων σταθμών παραγωγής (είτε συμβατικών μονάδων είτε ΑΠΕ), καθώς και νέων Υ/Σ για την τροφοδότηση δικτύων διανομής ή μεγάλης ισχύος καταναλωτών που συνδέονται απ' ευθείας στο δίκτυο των 150kV.

Ιδιαίτερο ενδιαφέρον παρουσιάζει η προοπτική διασύνδεσης του μη-διασυνδεδεμένου συστήματος με το ηπειρωτικό σύστημα διότι η συγκεκριμένη παρέμβαση μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας. Η προσδοκώμενη εξοικονόμηση θα επιτευχθεί μέσω της υποκατάστασης της ηλεκτρικής ενέργειας από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές μονάδες του νησιωτικού συστήματος από αντίστοιχη ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα παράγεται από το ηπειρωτικό σύστημα.

Για την ορθολογική ανάπτυξη του δικτύου των διασυνδέσεων των νησιών του Αιγαίου με το Σύστημα, εκπονήθηκε από τον ΔΕΣΜΗΕ η «Μελέτη Διασυνδέσεων των Νησιών του Αιγαίου στο Ηπειρωτικό Σύστημα ΦΑΣΗ Α» (2010), η οποία μελετά το σύνολο των νησιών του Αιγαίου. Η μελέτη καταλήγει ότι μέχρι το 2020 θα πραγματοποιηθούν τα ακόλουθα έργα διασύνδεσης:

(α) Η διασύνδεση των Κυκλάδων, η οποία ήδη βρίσκεται υπό διακήρυξη από την ΔΕΗ ΑΕ, με εκτιμώμενο χρόνο ένταξης το 2014-2015. Στη συνέχεια, ανάλογα και με την προοπτική της αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού της Μήλου, θα καθοριστεί και η επέκταση της Διασύνδεσης των Κυκλάδων προς Μήλο, ενδεχομένως δε και προς Σαντορίνη.

(β) Η διασύνδεση των νησιών του Β. Α. Αιγαίου (Λήμνου, Λέσβου και Χίου, μέσω βρόχου δικτύου Συνεχούς Ρεύματος (ΣΡ) ΚΥΤ Φιλίππων - ΚΥΤ Λάρυμνας). Για το συγκεκριμένο επενδυτικό σχέδιο έχει ήδη χορηγηθεί Άδεια Παραγωγής και συνεπώς ο χρόνος υλοποίησής της εξαρτάται από τον ρυθμό επίτευξης των λοιπών αδειών και κατασκευής.

(γ) Η διασύνδεση της Κρήτης η οποία κρίνεται ως εφικτή μέχρι το 2020 με την προϋπόθεση ότι θα επισπευσθούν οι σχετικές διαδικασίες. Ομάδα εργασίας αποτελούμενη από τον ΔΕΣΜΗΕ, τη ΡΑΕ και τη ΔΕΗ ΑΕ μελέτησε και επιβεβαίωσε την οικονομική και τεχνική αποτελεσματικότητα του συγκεκριμένου έργου διασύνδεσης στη μελέτη τους «Μελέτη Ανάπτυξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης - Διασύνδεση με το ηπειρωτικό σύστημα» (2011).

Ο υπολογισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας από την υλοποίηση έργων διασύνδεσης βασίστηκε στην παραδοχή ότι μέχρι το 2020 θα έχουν ολοκληρωθεί τα έργα διασύνδεσης των Κυκλάδων, των νησιών του Β.Α. Αιγαίου και της Κρήτης.

Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τους πετρελαϊκούς σταθμούς η οποία αναμένεται να αντικατασταθεί ισούται με 3806,4 GWh το 2020. Ο υπολογισμός πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τα στοιχεία παραγωγής του 2009 των μονάδων που θα διασυνδεθούν (Κυκλάδες (Θήρα, Κύθνος, Μήλος, Μύκονος, Πάρος, Νάξος, Σέριφος και Σίφνος), Β.Α. Αιγαίο (Λήμνος, Λέσβος, Χίος, Σάμος, Ικαρία) και Κρήτη) και το ρυθμό εξέλιξης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή εκτιμήθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ.

Ο βαθμός απόδοσης των τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής επιλέχθηκε από τις διαθέσιμες τιμές της Υ.Α. Αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ 1/οικ.15606/ 2009 «Καθορισμός εναρμονισμένων τιμών αναφοράς των βαθμών απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας». Οι τιμές που χρησιμοποιήθηκαν παρουσιάζονται στον Πίνακα 7, ενώ αξίζει να σημειωθεί για τον προσδιορισμό των συντηρητικότερων δυνατών εκτιμήσεων χρησιμοποιήθηκαν οι εκτιμήσεις του βαθμού απόδοσης για την περίπτωση που οι μονάδες κατασκευάζοντουσαν τη χρονική περίοδο 2006-2011, αφού η πλειονότητα των λιγνιτικών και πετρελαϊκών σταθμών κατασκευάστηκαν παλιότερα σε αντίθεση με τις αντίστοιχες μονάδες φυσικού αερίου.

Πίνακας 4: Βαθμός απόδοσης τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής

Καύσιμο	Βαθμός απόδοσης
Λιγνίτης	41,8%
Φυσικό Αέριο	52,5%
Πετρέλαιο	44,2%

Τα ποσοστά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανά ενεργειακό κύκλο για το 2020 σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης απεικονίζονται στον Πίνακα 8.

Πίνακας 5: Ποσοστά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανά ενεργειακό κύκλο το 2020

Καύσιμο	Ηλεκτροπαραγωγή
Λιγνίτης	25%
Φυσικό Αέριο	33%
Πετρέλαιο	2%
ΑΠΕ	40%

Χρησιμοποιώντας τις παραπάνω παραδοχές και δεδομένα υπολογίζεται ότι η συνολική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας η οποία προκύπτει από τα έργα διασύνδεσης του νησιωτικού με το ηπειρωτικό σύστημα ισούται με 2,3 TWh το 2020.

Ένα άλλο μέτρο το οποίο συμβάλλει στην εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας είναι η παροχή ενέργειας μέσω θερμού νερού για την τηλεθέρμανση πόλεων. Ήδη, η ΔΕΗ ΑΕ δραστηριοποιείται στο συγκεκριμένο τομέα με τη λειτουργία συστημάτων τηλεθέρμανσης σε 7 μονάδες παραγωγής της (Πτολεμαΐδα III (50 MWth), Άγιος Δημήτριος III (67 MWth), IV (67 MWth), V (70 MWth), Αμύνταιο (20 MWth), Μεγαλόπολη III (25 MWth) και ΛΙΠΤΟΛ (25 MWth)). Το 2008 ολοκληρώθηκε η επέκταση της τηλεθέρμανσης του Δήμου Κοζάνης από τον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου (μέγιστη δυνατότητα τηλεθέρμανσης 137 MWth), ενώ δρομολογείται η διασύνδεση της τηλεθέρμανσης του Δήμου Πτολεμαΐδας από τον ΑΗΣ Καρδιάς και της πόλης της Φλώρινας από τον ΑΗΣ Μελίτης (70 MWth). Τέλος, υπάρχει πρόβλεψη για τηλεθέρμανση από τη νέα Μονάδα II του ΑΗΣ Μελίτης (70 MWth) και από τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδας (140 MWth) όταν αυτές κατασκευαστούν (Πηγή: σχετική έκδοση ΔΕΗ ΑΕ, 2009).

Τέλος, αναφορικά με την υιοθέτηση μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας έχει προαναγγελθεί επενδυτικό σχέδιο από τη ΔΕΗ ΑΕ για την εγκατάσταση ηλεκτρονικών μετρητών και τηλεμέτρησης στους καταναλωτές της.

2.3.3. ΆΛΛΑ ΜΕΤΡΑ ΓΙΑ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΠΡΩΤΟΓΕΝΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.

Δεν έχουν σχεδιαστεί ή προγραμματιστεί επιπρόσθετα μέτρα για την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας.