



ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ

(ΣΠΕΦ)

Έκθεση επί του υπό Δημόσια Διαβούλευση ν/σ

ΥΠΕΚΑ για

**«Ρυθμίσεις για την εξυγίανση του Ειδικού
Λογαριασμού του άρθρο 40 ν. 2773/1999 και λοιπές
διατάξεις»**

ΜΑΡΤΙΟΣ 2014

1. Δημόσια Διαβούλευση ν/σ ΥΠΕΚΑ

Στις 7/3/14 με πρωτοβουλία ΥΠΕΚΑ αναρτήθηκε προς δημόσια διαβούλευση σχέδιο νόμου για τον μονομερή επανακαθορισμό των Feed-in-Tariffs που προβλέπονται στις συμβάσεις για την αποζημίωση της παραγόμενης kWh των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, καθώς και για την άπαξ διαγραφή μέρους των οφειλομένων που αυτά έχουν λαμβάνειν από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Η αιτιολογική γνώμη του ν/σ αφορά στον μηδενισμό του συσσωρευμένου χρέους του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/99 (στα τέλη 2013 ευρισκόμενου περί τα 550 εκατ. ευρώ) έως τα τέλη του 2014, καθώς και στην αποφυγή δημιουργίας νέου άμα τη λήξη στις 30/6/14 (δίχως την παρέμβαση του υπό διαβούλευση ν/σ που την καταργεί και την αντικαθιστά με τις μόνιμες περικοπές) της οριζόντια επιβληθείσας Έκτακτης Ειδικής Εισφοράς Αλληλεγγύης του ν. 4093/12 και των προσιθέντων του.

Η προσέγγιση του ΥΠΕΚΑ στο πρόβλημα παραγωγής ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ στρέφεται, μέσω του υποχρεωτικού ν/σ αυτού, προς μείωση και σύγκλιση των οικονομικών αποδόσεων των έργων ΑΠΕ και δει των Φ/Β, παρότι δεν προβλέπονται από το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο τέτοιου είδους αναδρομικές παρεμβάσεις και μάλιστα σε εν λειτουργία έργα και όχι στην αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από την ΡΑΕ σύμφωνα με το άρθρο 143γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει.

Η παρούσα έκθεση δεν συνιστά νομικό κείμενο για τον σχολιασμό και την διακρίβωση της νομιμότητας του υπό διαβούλευση ν/σ. Συνιστά τεχνική έκθεση επισκόπησης και σχολιασμού των αριθμητικών δεδομένων και μεγεθών που παρατίθενται στο ν/σ, της αναλογικότητας τους επί των θιγόμενων παραγωγών, καθώς και των αντισταθμιστικών ωφελημάτων που προβάλλεται πως προσφέρονται από τα συνεμπλεκόμενα μέρη.

Οι προτάσεις των φορέων ζητήθηκε να κατατεθούν έως τις 13/3/14.

2. Συμμετοχή ΣΠΕΦ στην Δημόσια Διαβούλευση

Η συμμετοχή του ΣΠΕΦ στην διαβούλευση του ν/σ δεν αποτελεί, ούτε και δύναται να αποτελέσει αποδοχή των όρων του ή δήλωση μαζικής συμμετοχής (άλλωστε το ν/σ είναι υποχρεωτικό οπότε και δεν τίθεται θέμα συναίνεσης ούτως ή άλλως) σε αυτό των παραγωγών μελών του ή μη, οι οποίοι άλλωστε αποκλειστικά και ατομικά διαχειρίζονται τις επιχειρήσεις και τις συμβάσεις τους στα πλαίσια της ελευθερίας αυτών και ουδείς τους απαλλάσσει κατά κανένα τρόπο από την ευθύνη αυτή.

Επειδή ωστόσο κατά την προηγούμενη θέσπιση της Έκτακτης Ειδικής Εισφοράς Αλληλεγγύης του ν. 4093/2012 ισοπεδωτικά και οριζόντια επί του κύκλου εργασιών η απουσία του Συνδέσμου από τον διάλογο –λόγω της καθέτου διαφωνίας του με την προωθούμενη λύση- με ποσοτικοποιημένες αναλύσεις και μοντελοποίηση των επιπτώσεων της τότε κυοφορούμενης εισφοράς, λειτούργησε ως ευκαιρία να ανθήσουν προχειρότητες και δυστυχώς ίσως και σκοπιμότητες ποικίλων άλλων κέντρων αποφάσεων που επέφεραν ακόμη μεγαλύτερα δεινά στον κλάδο, ο ΣΠΕΦ προβαίνει στην παρούσα ποσοτική ανάλυση-αξιολόγηση των εδώ τιθέμενων αριθμητικών δεδομένων προς κατά το δυνατόν διαφώτιση και εφοδιασμό των παραγωγών με το ελάχιστο απαραίτητο τεχνικοοικονομικό υλικό που κατά την κρίση μας απαιτείται για την κρίση της ευστάθειας (πλην της νομικής) του ν/σ ΥΠΕΚΑ.

3. Ανάλυση νομοσχεδίου ΥΠΕΚΑ (Σενάριο 1)

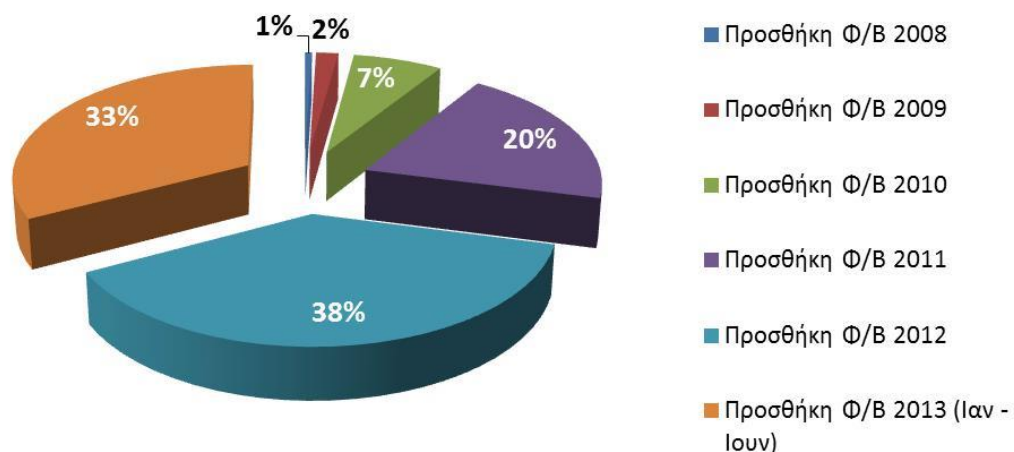
3.1 Συγκρίσεις FIT

Το ν/σ ΥΠΕΚΑ αφορά εν γένει δύο ειδών παρεμβάσεις. Κατά πρώτον αυτήν στις ταρίφες αποζημίωσης των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μέσω μόνιμης μείωσης τους και κατά δεύτερον στην άπαξ διαγραφή μέρους των απαιτήσεων τους.

Όσον αφορά το πρώτο σκέλος της παρέμβασης, επιχειρείται σύγκλιση των αποδόσεων των λογής έργων που απολαμβάνουν. Ως προς τα Φ/Β η παρέμβαση στις ταρίφες εμφανίζεται παραμετροποιημένη ως προς το τυπικό μέγεθος των μονάδων, το τρίμηνο διασύνδεσης ως ενδεικτικό του τυπικού πλήρους κόστους εγκατάστασης, την ταρίφα που απολαμβάνουν και το αν έχουν λάβει (εκταμιεύσει) επιχορήγηση αναπτυξιακού νόμου. Συγκεκριμένα η πρόταση ταριφών του ΥΠΕΚΑ (Πίνακας 1) αλλά και τα Project IRR* που συνεπάγεται έχουν κατά την εκτίμηση μας ως στον Πίνακα 2. Τα project IRR αυτά υπολογίστηκαν και χρησιμοποιούνται εδώ για τις μεταξύ των υποπεριπτώσεων συγκρίσεις και όχι για απόλυτες αναφορές.

Δεν γίνεται λοιπόν αντιληπτό καταρχήν γιατί θα πρέπει τα νεώτερα-μεγαλύτερα πάρκα και τα οικιακά Φ/Β, να έχουν project IRR περίξ του 15 - 18% μετά την παρέμβαση και τα παλαιότερα, που ανέλαβαν σημαντικότερο τότε ρίσκο (ανωριμότητα τεχνολογίας και περιβάλλοντος), στο 10 – 14%.

Άλλωστε όπως έχει εκτενώς αναλυθεί και στην έκθεση ΣΠΕΦ από 1/8/13, Παρ. 4.5, τα παλαιότερα πάρκα είναι συντριπτικά λιγότερα. Ακολουθεί διάγραμμα κατανομής τζίρου Φ/Β πάρκων με βάση το έτος σύνδεσης.



Έτσι η βιαιότερη (πέραν του αναλογικού) περικοπή στις ταρίφες τους δεν αποφέρει ουσιαστική εξοικονόμηση για τον Λογαριασμό ΑΠΕ αφού πάγκα των ετών 2008 -09 -10 αντιστοιχούν μόλις στο 10% των ποσών που αφορούν πληρωμές Φ/Β. Άστοχα λόγω της οριζοντιότητας της εισφοράς που τους επιβλήθηκε 1,5 και πλέον χρόνο τώρα, καταβάλουν περισσότερα απ' όσα αναλογικά τους αντιστοιχούν (και φαίνεται στην εδώ πρόταση ΥΠΕΚΑ πλέον) και έτσι έχουν λαμβάνειν επιστροφές ως προς το αν εφαρμοζόταν εξαρχής η εισφορά παραμετροποιημένη στα επίπεδα του ν/σ. Μάλιστα το πιστωτικό αυτό «υπόλοιπο» διατηρείται στις περιπτώσεις κυρίως του 2008, 2009 συνυπολογισμένης ακόμη και της περιόδου λειτουργίας τους προς της εφαρμογής της Εισφοράς του ν. 4093. Στα πάγκα ενδιάμεσης περιόδου (2010 – 2011) οι προκύπτουσες από την χρεοπίστωση διαφορές διαιρούμενες με τα υπόλοιπα χρόνια της σύμβασης, δίνουν σε ανηγμένη ετήσια βάση ελάχιστες διαφοροποιήσεις του βασικού αναλογικού επιπέδου περικοπής το ίδιο και στα νεώτερα έργα (2012 – 13) υπό την επιφύλαξη λήψης και αναπτυξιακού στα τελευταία.

Για τα πάγκα του 2008 όπου π.χ. το ποσοστό περικοπής που προκύπτει μετά την παραμετροποίηση στο ν/σ είναι 0 - 5%, ώστε να συγκλίνουν τα IRR τους με τα μεταγενέστερα όσο είναι δυνατόν (τα IRR τους ακόμη και με 0 – 5% περικοπή παραμένουν χαμηλότερα, δηλαδή χειρότερα των νεώτερων έργων), δεν προκύπτει εισόδημα προ της εισφοράς πάνω από το «δίκαιο» μηδενικό που τους αναλογεί προς επιστροφή. Με άλλα λόγια αφού τα πάγκα αυτά για να είναι ισοδύναμα (που και πάλι υπολείπονται σε IRR) με τα μεταγενέστερα πρέπει να έχουν και μετά την περικοπή ποσοστό μείωσης 0%, πάντα 0% έπρεπε να είχαν οπότε και δεν υπάρχει κάτι να επιστρέψουν. Επιπλέον τα πάγκα αυτά πλήρωσαν 25% εισφορά το διάστημα 1/7/2012 έως σήμερα (1,7 χρόνια), οπότε παραμένουν πιστωτικά κατά $1,7 \times 25\% = 42,5\%$ επί ενός ετήσιου τζίρου και εξ' αυτού του λόγου δεν θα έπρεπε να μετέχουν καν στην διαγραφή αφού τους οφείλονται χρήματα πίσω (αναλύουμε σχετικά στο ειδικό κεφάλαιο περί της άπαξ διαγραφής). Σε τρέχουσες αξίες διαιρώντας το 42,5%, επί ενός ετήσιου τζίρου που τους οφείλεται, με τα υπόλοιπα χρόνια της σύμβασης (π.χ. 20) θα έπρεπε τα πάγκα αυτά κανονικά να έχουν προσαύξηση 2 ποσοστιαίων μονάδων στην τιμή FIT. Παρόλα αυτά βλέπουμε πως συμμετέχουν αδικώς στο «κούρεμα».

Για τα πάγκα του 2009 για να συγκλίνουν σε απόδοση project IRR με τα μεταγενέστερα αν πρέπει κατά μέσο όρο να έχουν περικοπή π.χ. 10%, για τα όσα χρόνια λειτούργησαν χωρίς εισφορά (περίπου 2,5 άρα γλύτωσαν $2,5 \times 10\% = 25\%$) μπορούν να συμψηφιστούν αυτά με τον τελευταίο 1,7 χρόνο που πληρώνουν 25% αντί 10%, δηλαδή υπερβάλλουσα εισφορά 26% ($1,7 \times 15\%$), οπότε και προκύπτει $25\% - 26\% = -1\%$ σωρευτική πιστωτική διαφορά επί ενός ετήσιου τζίρου.

Ομοίως και για τα υπόλοιπα έτη έως και το 2013 με την διαφορά όμως ότι για τα πάγκα που συνδέθηκαν κυρίως από τα μέσα του 2012 και μετά, προκύπτει όφελος από τα χαμηλότερα ποσοστά της εισφοράς (εκεί που υπάρχουν) του ν. 4093 ως προς του ν/σ που αντικατοπτρίζει καλύτερα την αναλογικότητα. Σε κάθε περίπτωση οι χρεοπιστωτικές διαφορές που προκύπτουν εκ του ανωτέρω συλλογισμού ένεκα της οριζοντιότητας της εισφοράς του ν. 4093, διαιρούμενες στα υπόλοιπα χρόνια των συμβάσεων δίνουν στατιστικά ελάχιστες διαφοροποιήσεις στις περισσότερες περιπτώσεις.

Εν πάση περιπτώσει αν μεν στα παλαιότερα έργα του 2008 – 2009 και να ήθελε το ΥΠΕΚΑ δεν θα μπορούσε να τους αποκαταστήσει project IRR 14%, αφού αυξήσεις ταριφών με το ν/σ ορθά δεν δίνονται αλλά αντίθετα έστω και συμβολικά άδικα επιβάλλονται περικοπές και εκεί που δεν χωρούν, **οι σημαίνουσες διαφορές (αυξητική τάση) των project IRR υπέρ των νέων ανάμεσα στα έργα μετά την παρέμβαση του ν/σ, προκαλούν απορία. Κατά την διεθνή πρακτική με την ωρίμανση μιας νέας τεχνολογίας όπως π.χ. τα φωτοβολταϊκά, μειώνονται και όχι αυξάνονται οι αποδόσεις που προσφέρονται στους επενδυτές.**

**Τα Project IRR αφορούν τρέχουσες τιμές για 20ετία, αφορούν το επενδεδυμένο κεφάλαιο αφαιρουμένου του αναπτυξιακού όπου υπάρχει, γήρανση εξοπλισμού 1% ετησίως, φορολογικό συντελεστή 30%, κόστος κατασκευής για πάρκα επί αγρού με σταθερές βάσεις στη βάση της έκθεσης ΣΠΕΦ από 1/8/13 με αναγωγές για τις ενδιάμεσες κατηγορίες και προσαύξηση 10% για το ΜΔΝ, επιχορήγηση αναπτυξιακού στο 30% λαμβάνοντας έτσι υπόψη την απομείωση του τελικού ποσού επιδότησης λόγω καταβολής τόκων προεξόφλησης της (με επιτόκιο 10%) από τράπεζα για τουλάχιστον 2 χρόνια πλέον αυθαίρετων περικοπών στις Αποφάσεις Ολοκλήρωσης, ανηγμένη παραγωγή οικιακών 1.400 kWh/kWp, πάρκων στο διασυνδεδεμένο (ΔΣ) 1.500 kWh/kWp και πάρκων στο ΜΔΝ 1.700 kWh/kWp, λειτουργικά έξοδα 500 ευρώ/έτος στα οικιακά Φ/β, 7.000 ευρώ/έτος στα πάρκα μέχρι 100 kWp και 7.700 ευρώ/έτος στο ΜΔΝ, 15.000 ευρώ/έτος στα πάρκα 100 – 500 kWp, 30.000 ευρώ/έτος στα πάρκα 500 – 1000 kWp, 80.000 ευρώ/έτος στα πάρκα 1 – 5 MWp και 160.000 ευρώ στα πάρκα άνω των 5 MWp.*

Πίνακας 1 – ν/σ ΥΠΕΚΑ – Ταρίφες (Σενάριο 1)

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΤΑΡΙΦΕΣ (ΕΥΡΩ/MWh)												ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ			
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										< / = 100 kWp		> 100 kWp		
		< / =100 kWp	101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		>5001 kWp		ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ		
ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ		
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009	550	460	440	410	390	410	385	410	385	410	385	505	480	457	390	
A 2009	540	460	430	410	355	410	355	410	355	410	355	505	480	457	360	
B 2009	540	460	410	410	330	410	325	410	325	410	325	495	460	457	330	
Γ 2009	540	460	380	410	315	400	315	400	315	400	315	480	420	415	320	
Δ 2009	540	460	350	390	300	390	300	390	300	390	300	460	400	390	305	
A 2010	535	440	330	375	285	375	285	370	275	370	275	440	350	380	290	
B 2010	535	420	320	375	280	375	280	370	275	365	270	420	340	380	285	
Γ 2010	535	415	315	370	270	365	265	360	260	360	260	415	330	375	275	
Δ 2010	535	410	310	360	265	360	265	355	260	355	260	410	325	370	275	
A 2011	440	400	310	345	255	340	250	335	245	335	245	405	320	345	255	
B 2011	435	380	305	335	245	330	240	330	235	325	235	390	315	335	250	
Γ 2011	425	375	300	320	240	320	235	315	230	315	225	385	305	330	240	
Δ 2011	415	365	290	300	220	300	215	300	215	295	205	375	300	310	225	
A 2012	385	360	280	295	205	290	200	285	200	275	195	360	290	285	210	
B 2012	345	340	275	285	185	270	180	270	180	255	175	340	280	270	190	
Γ 2012	310	310	260	275	185	260	180	255	175	245	175	320	260	260	190	
Δ 2012	255	305	240	265	180	250	175	240	170	240	170	315	250	250	185	
A 2013	230	300	240	245	180	240	175	235	170	230	165	310	240	245	180	
B 2013	125	290	230	195	180	195	145	195	140	195	135	290	230	210	150	
Γ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140	
Δ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140	
ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση																
ΜΕ = Με Επιδότηση																

Πίνακας 2 – ν/σ ΥΠΕΚΑ – Project IRR (Σενάριο 1)

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ PROJECT IRR														
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ			
		ΧΕ	< / = 100 kWp		101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		> 5001 kWp		< / = 100 kWp		> 100 kWp
	ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009		5,25%	9,47%	5,63%	9,76%	6,44%	10,69%	0,00%	12,00%			6,98%	11,47%	7,69%	10,79%
A 2009		6,14%	10,22%	7,68%	10,94%	7,20%	10,82%	9,31%	12,86%			8,00%	12,71%		
B 2009		7,17%	10,74%	8,60%	10,95%	8,15%	10,99%	9,64%	11,89%			8,91%	13,43%		
Γ 2009		8,40%	10,99%	9,04%	10,78%	9,12%	11,21%	10,01%	12,17%			9,84%	13,49%		
Δ 2009		9,24%	10,66%	9,01%	10,74%	9,90%	11,33%	10,81%	12,65%			10,13%	13,70%		
A 2010	15,57%	9,23%	10,42%	9,49%	11,06%	10,14%	11,44%	11,36%	12,65%			10,12%	12,16%		
B 2010	15,57%	9,22%	10,61%	10,23%	11,55%	10,28%	11,64%	12,00%	13,20%			10,11%	12,42%		
Γ 2010	16,99%	9,74%	11,07%	10,86%	11,84%	10,96%	11,89%	12,46%	13,28%	12,82%	14,90%	10,66%	12,70%	12,27%	13,37%
Δ 2010	16,99%	10,31%	11,58%	11,36%	12,45%	11,46%	12,60%	13,41%	14,45%	13,01%	14,70%	11,28%	13,29%		
A 2011	15,13%	10,34%	11,98%	11,46%	12,59%	11,87%	12,97%	13,08%	14,06%	13,47%	14,65%	11,51%	13,47%	12,71%	13,90%
B 2011	14,91%	10,39%	12,58%	11,52%	12,47%	11,96%	12,87%	13,49%	14,00%	14,00%	14,73%	11,80%	14,15%		
Γ 2011	17,73%	11,10%	13,26%	11,36%	12,68%	11,77%	12,82%	13,76%	14,68%	14,20%	14,95%	12,58%	14,61%	13,12%	14,02%
Δ 2011	17,21%	11,67%	13,72%	11,80%	12,73%	12,29%	12,91%	14,07%	14,62%	14,25%	14,49%	13,22%	15,47%	13,66%	14,48%
A 2012	18,17%	12,56%	14,26%	12,86%	12,85%	13,14%	13,07%	14,88%	14,99%	14,76%	14,92%	13,70%	16,09%	13,64%	14,68%
B 2012	17,39%	13,51%	15,97%	13,81%	12,56%	13,96%	13,22%	15,88%	14,94%	15,39%	15,30%	14,73%	17,63%		
Γ 2012	17,77%	13,31%	16,43%	14,03%	13,32%	14,21%	14,07%	16,51%	16,02%	16,37%	16,97%	15,15%	17,74%		
Δ 2012	16,54%	13,81%	15,62%	14,28%	13,68%	14,50%	14,51%	16,59%	16,67%	17,28%	17,69%	15,72%	17,80%		
A 2013	16,59%	14,37%	16,54%	13,83%	14,60%	16,00%	16,71%	16,85%	17,34%	17,13%	17,77%	16,36%	17,87%	15,34%	16,20%
B 2013	15,60%	14,64%	16,60%	10,92%	15,63%	12,24%	13,18%	13,29%	13,55%	14,02%	13,99%	15,96%	17,95%		
Γ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
Δ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση															
ΜΕ = Με Επιδότηση															

3.2 Ετήσια μεσοσταθμική περικοπή

Προσομοιώνοντας τον όγκο πληρωμών με τις νέες ταρίφες, υπολογίζεται μεσοσταθμική περικοπή ως προς τις ονομαστικές (συμβολαιοποιημένες τιμές για οικιακά και επαγγελματικά Φ/Β) της τάξης του 30,1%.

Πίνακας 3 - Επαγγελματικά Φ/Β - εξοικονόμηση

Διασυνδεδεμένο και ΜΔΝ			
ΥΠΕΚΑ			
PV Κατηγορίες	Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
P<=100	608.859.381	178.466.299	29,31%
100<P<=500	208.436.256	58.310.641	27,98%
500<P<=1000	94.794.527	30.959.597	32,66%
1000<P<=5000	281.146.080	91.202.537	32,44%
P>5000	74.390.931	25.927.078	34,85%
ΣΥΝΟΛΟ	1.267.627.175	384.866.152	30,36%

Πίνακας 4 – Οικιακά Φ/Β- εξοικονόμηση

Οικιακά Φ/Β		
Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
250.000.000	67.454.565	26,98%

Συμπερασματικά – σενάριο ν/σ (Σενάριο 1) :

Επαγγελματικά Φ/Β (30%) + Οικιακά Φ/Β (27%) = Μεσοσταθμική περικοπή ~ 29,8 % ήτοι ~ 452 εκατ. ευρώ όφελος ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, αλλά με μεγάλες και αδικαιολόγητες αποκλίσεις (10 - 18%) από το μέσο project IRR 14% και μάλιστα παραδόξως υπέρ των νέων έργων που λόγω ωρίμανσης της τεχνολογίας αντιμετώπισαν και λιγότερο ρίσκο / αστοχίες συγκριτικά με τα παλαιότερα.

Λοιπές ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (550 εκατ. ευρώ ετησίως ονομαστικές πληρωμές). Η ανάλυση μας δείχνει περικοπή με το new deal σε Αιολικά και ΜΥΗΣ μεσοσταθμικά 6 – 7%. Επειδή αυτά αποτελούν τον κύριο όγκο πληρωμών, πλην των Φ/Β, εκλαμβάνονται στο 7% περικοπή μεσοσταθμικά, δηλαδή εξοικονόμηση 39 εκατ. ευρώ ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, όλες οι υπόλοιπες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μαζί, πλην των Φ/Β.

3.3 Άπαξ διαγραφή χρέους – σενάριο ν/σ

Σύμφωνα με το ν/σ για άπαξ διαγραφή χρέους 35% επί του τζίρου των επαγγελματικών Φ/Β του 2013 ο οποίος σύμφωνα με το ειδικό δελτίο ΛΑΓΗΕ ήταν 1,260,000 ευρώ και με βάση τα χρήματα της εισφοράς του 2013 που αφαιρούνται (μεσοσταθμικά 30%), τα καθαρά παραπάνω χρήματα που θα διαγραφούν – εξοικονομηθούν για τον λογαριασμό ΑΠΕ είναι:

$$\text{Τζίρος} \times (1 - \text{Εισφορά}) - \text{Τζίρος} \times (1 - \text{Διαγραφή}) \times (1 - \text{Εισφορά}) =$$

$$1.260.000 \times (1 - 0,30) - 1.260.000 \times (1 - 0,35) \times (1 - 0,30) =$$

$$1.260.000 \times 0,70 - 1.260.000 \times 0,65 \times 0,70 =$$

$$882.000 - 573.300 = \underline{\underline{308.700.000 \text{ ευρώ άπαξ διαγραφή από τα επαγγελματικά Φ/Β (1)}}$$

Οι υπόλοιπες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ θα διαγράψουν το 10% του τζίρου τους του 2013 αντίστοιχα . Ο Τζίρος τους το 2013 με βάση το ειδικό δελτίο ΛΑΓΗΕ ήταν 550,000,000. Σε αυτά η εισφορά είναι 10%, οπότε τα παραπάνω χρήματα που θα δώσει η διαγραφή θα είναι:

$$\text{Τζίρος} \times (1 - \text{Εισφορά}) - \text{Τζίρος} \times (1 - \text{Διαγραφή}) \times (1 - \text{Εισφορά}) =$$

$$550.000.000 \times (1 - 0,10) - 550.000.000 \times (1 - 0,10) \times (0 - 0,10) =$$

$$495.000.000 - 445.500.000 =$$

$$= \underline{\underline{49.500.000 \text{ ευρώ άπαξ διαγραφή από λοιπές ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (2)}}$$

$$\underline{\underline{\text{Άρα όφελος διαγραφής επί του 2013 από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ} = (1) + (2) = 358.200.000 \text{ ευρώ}}$$

Στην διαγραφή των χονδρικά 360 εκατ. ευρώ αυτών πρέπει να συμμετέχουν και τα οικιακά Φ/Β, επί των πωλήσεων τους το 2014 αφού δεν μπορούν να εκδώσουν πιστωτικό για το 2013 λόγω έλλειψης λογιστικών βιβλίων. Είναι παντελώς άδικο ενώ πληρώνονταν από τον ίδιο λογαριασμό, αφορολόγητα, εμπρόθεσμα σε αντίθεση με τις υπόλοιπες επαγγελματικές ΑΠΕ που βιώνουν καθυστερήσεις 7 – 8 μηνών και δεν έχουν μέχρι σήμερα εισφέρει τίποτα (έχουν απαλλαχθεί από την εισφορά 1,5 χρόνο τώρα), να απαλλαχθούν από την διαγραφή χρέους και να την επωμισθούν έτσι οι υπόλοιποι . Έτσι το ποσό της διαγραφής θα μοιραστεί σε δικαιότερη και μεγαλύτερη βάση. Οπότε κρατείται το 10% για τις λοιπές ΑΠΕ και έστω Π το ζητούμενο μεσοσταθμικό ποσοστό διαγραφής επί του συνόλου των Φ/Β (οικιακών και επαγγελματικών).

Οπότε έχουμε:

Διαγραφή = Διαγραφή λοιπών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ + Διαγραφή Επαγγελ Φ/Β + Διαγραφή Οικιακ Φ/Β =

$$360.000.000 = 49.500.000 + (1.260.000 \times (1 - 0,30) - 1.260.000 \times (1 - \Pi) \times (1 - 0,30)) + (250.000.000 \times (1 - 0,29) - 250.000.000 \times (1 - 0,29) \times (1 - \Pi)) \Rightarrow$$

$\Rightarrow \Pi = 30\%$

που είναι το μεσοσταθμικό ποσοστό της διαγραφής για τα Φ/Β συνολικά. Δηλαδή 30% επί του τζίρου του 2013 για τα επαγγελματικά και 30% επί του τζίρου για τα οικιακά του 2014.

(όπου στην εξίσωση 0,30 είναι η μεσοσταθμική εισφορά στα επαγγελματικά Φ/Β του 2013 που πληρώνεται ήδη και 0,29 (δηλαδή 29%) είναι κατά μέσο όρο το προτεινόμενο στο ν/σ και το εναλλακτικό σενάριο μεσοσταθμικό κούρεμα των οικιακών Φ/Β για το 2014).

Το 30% αυτό της διαγραφής επί του τζίρου του 2013 δεν μπορεί να είναι οριζόντιο στα επαγγελματικά Φ/Β, αφού λόγω της παράλογης οριζοντιότητας της υφιστάμενης εισφοράς οι στρεβλώσεις που προέκυψαν το 2013 επί του παραμένοντος περιθωρίου μεικτού κέρδους (margin) των επενδύσεων είναι ακραίες. Έτσι θα πρέπει στοιχειωδώς να παραμετροποιηθεί.

Έτσι θα πρέπει να ληφθεί υπόψη η χρέωση των αποδόσεων προ εισφοράς ν. 4093 για τα έργα προ του 2012 που αυτή επεβλήθη, οπότε και υπήρξε όφελος γι' αυτά, αφού δεν πλήρωσαν συμμετοχή ως προς το αναλογικό επίπεδο που τους αποδίδεται τώρα με το new deal. Αυτό όμως συμψηφίζεται με την παραπάνω συμμετοχή τους (ως προς το αναλογικότερο επίπεδο του ν/σ) μέσω της οριζόντιας εισφοράς του ν. 4093 στο πρόβλημα του ελλείμματος από 1/7/12 και μετά. Η υπερβάλλουσα ή όχι συμμετοχή τους προκύπτει από την διαφορά μεταξύ οριζόντιας εισφοράς και αναλογικής περικοπής που τους αντιστοιχεί στο νέο ν/σ. Η χρεοπίστωση αυτή ενδεικτικά έχει ως εξής:

Για τα πάρκα του 2008 όπου π.χ. το ποσοστό περικοπής που προκύπτει μετά την παραμετροποίηση στο new deal είναι 0 - 5%, ώστε να συγκλίνουν τα IRR τους με τα μεταγενέστερα όσο είναι δυνατόν (τα IRR τους ακόμη και με 0 - 5% περικοπή παραμένουν χαμηλότερα, δηλαδή χειρότερα των νεώτερων έργων), δεν προκύπτει εισόδημα προ της εισφοράς πάνω από το «δίκαιο» μηδενικό κούρεμα που τους αναλογεί προς επιστροφή. Με άλλα λόγια αφού τα πάρκα αυτά για να είναι ισοδύναμα (που και πάλι υπολείπονται σε IRR) με τα μεταγενέστερα πρέπει να έχουν και μετά την περικοπή ποσοστό μείωσης 0%, πάντα 0% έπρεπε να είχαν οπότε και δεν υπάρχει κάτι να επιστρέψουν. Επιπλέον τα πάρκα αυτά πλήρωσαν 25% εισφορά το διάστημα 1/7/2012 έως σήμερα (1,7 χρόνια), οπότε παραμένουν πιστωτικά κατά $1,7 \times 25\% = 42,5\%$ επί ενός ετήσιου τζίρου και εξ' αυτού του λόγου δεν θα έπρεπε να μετέχουν καν στην διαγραφή αφού τους οφείλονται χρήματα πίσω. Παρόλα αυτά για συμβολικούς λόγους μετέχουν στην άπαξ διαγραφή με ένα μικρό ποσοστό 5%.

Για τα πάρκα του 2009 για να συγκλίνουν σε απόδοση IRR με τα μεταγενέστερα αν πρέπει κατά μέσο όρο να έχουν περικοπή π.χ. 10%, για τα όσα χρόνια λειτούργησαν χωρίς εισφορά

(περίπου 2,5 άρα γλύτωσαν $2,5 \times 10\% = 25\%$) μπορούν να συμψηφιστούν αυτά με τον τελευταίο 1,7 χρόνο που πληρώνουν 25% αντί 10%, δηλαδή υπερβάλλουσα εισφορά 26% ($1,7 \times 15\%$), οπότε και προκύπτει $25\% - 26\% = -1\%$ σωρευτική πιστωτική διαφορά επί ενός ετήσιου τζίρου.

Ομοίως και για τα υπόλοιπα έτη έως και το 2013 με την διαφορά όμως ότι για τα πάρκα που συνδέθηκαν κυρίως από τα μέσα του 2012 και μετά, προκύπτει όφελος από τα χαμηλότερα ποσοστά της εισφοράς (εκεί που υπάρχουν) του ν. 4093 ως προς του ν/σ που αντικατοπτρίζει την αναλογικότητα. Το φαινόμενο της ωφέλειας γίνεται εντονότερο στα πάρκα του 2013 επαυξανόμενο από το γεγονός ότι τα συγκεκριμένα στην άπαξ διαγραφή χρέους θα συμμετέχουν με ποσοστό όχι επί ενός ολόκληρου τζίρου. Δηλαδή στον ίδιο χρονικό όγκο ελέγχου των συμβάσεων όλων των πάρκων (π.χ. 20ετία) τα πάρκα του 2013 δεν θα έχουν εισφέρει ισοδύναμα αναλογικό ποσό επί ενός ολόκληρου ετήσιου τζίρου.

Στην παραμετροποίηση της διαγραφής λαμβάνεται απλοποιημένα υπόψη και το τυπικό μέγεθος των μονάδων σε δύο βασικές κατηγορίες, άνω ή κάτω των 100 kWp ενσωματωμένου του ΜΔΝ. Περαιτέρω διαφοροποίηση δεν παράγει ουσιαστική διαφοροποίηση, δεδομένου ότι πρόκειται για άπαξ διαγραφή εντός 20ετίας, οπότε σε ανηγμένη βάση ολόκληρου του όγκου ελέγχου π.χ. 20ετίας οι διαφορές φαίνονται ελάχιστες.

Ως προς την λήψη επιχορήγησης αναπτυξιακού ή όχι αυτή δεν μπορεί να παραμετροποιηθεί, σε αντίθεση με ότι επιβάλλεται στις ταρίφες. Η φυσιογνωμία της διαγραφής χρέους ως άπαξ έκτακτο μέτρο επί του τζίρου του 2013 και μάλιστα σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή (π.χ. τώρα), θα δημιουργούσε εκ νέου στρέβλωση υπέρ όσων έργων προς το παρόν δεν έχουν εκταμιεύσει αναπτυξιακό (σύμφωνα με τις επιταγές του ν/σ για εκταμίευση επιχορήγησης άνω του 50%), αλλά αυτό θα συμβεί κάπου παρακάτω στο μέλλον, δεδομένου μάλιστα και του μεγάλου αριθμού των Υπαγωγών και Αποφάσεων Ολοκλήρωσης στον ν. 3299 που εκκρεμούν ακόμη από το 2010 αλλά και από το 2012 δυνάμει του ν. 4072/2012 να εκδοθούν. Επιπλέον ο ορίζοντας μηδενισμού του χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ μέχρι το τέλος τους 2014 δεν αφήνει περιθώριο για μετάθεση της συμμετοχής μέσω της διαγραφής μεταγενέστερα, όπου θα μπορούσαν έτσι να συμπεριληφθούν και οι περιπτώσεις καθυστερημένης εκταμίευσης των επιδοτήσεων.

Συνεπώς από τα επαγγελματικά Φ/Β που ζητείται μεσοσταθμικά να διαγράψουν χρέος 30% επί του τζίρου του 2013, ζητείται σε ευρώ να εισφέρουν καθαρά 265 εκατ. ευρώ ($1.260.000 \times \text{Διαγραφή} \times (1 - \text{Εισφορά } 2013) = 1.260.000 \times 0,3 \times 0,7 = 265.000.000$). Στην λογική της παραμετροποίησης που αναφέρθηκε ανωτέρω, **στους κατωτέρω πίνακες φαίνονται τα αναλογικότερα (μη οριζόντια) ποσοστά διαγραφών χρέους επί του τζίρου του 2013 (κόκκινο χρώμα)** μαζί με τα εξοικονομούμενα καθαρά τελικά ποσά:

Πίνακας 5 – Άπαξ διαγραφή χρέους σενάριο ν/σ πάρκα < 100 kWp

ΕΤΟΣ	< 100 kWp					
	ΤΖΙΡΟΣ <100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	7.089.607	25%	1.772.402	5%	354.480	265.860
2009	17.097.493	25%	4.274.373	10%	1.709.749	1.282.312
2010	78.504.425	25%	19.626.106	25%	19.626.106	14.719.580
2011	111.404.671	25%	27.851.168	25%	27.851.168	20.888.376
2012	211.719.200	29%	61.398.568	30%	63.515.760	45.096.190
2013	183.043.984	36%	65.895.834	32%	58.574.075	37.487.408
	608.859.381	0	180.818.452	28%	171.631.339	119.739.725

Πίνακας 6 - Άπαξ διαγραφή χρέους σενάριο ν/σ πάρκα > 100 kWp

ΕΤΟΣ	> 100 kWp					
	ΤΖΙΡΟΣ >100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	1.647.399	25%	411.850	5%	82.370	61.777
2009	9.589.160	25%	2.397.290	15%	1.438.374	1.078.781
2010	26.035.915	25%	6.508.979	30%	7.810.774	5.858.081
2011	114.561.161	25%	28.640.290	30%	34.368.348	25.776.261
2012	230.474.250	29%	66.837.532	32%	73.751.760	52.363.750
2013	276.459.910	36%	99.525.568	34%	93.996.369	60.157.676
	658.767.794		204.321.509	32%	211.447.996	145.296.326

Πίνακας 7 – Άπαξ διαγραφή χρέους σενάριο ν/σ – Σύνολο επαγγελματικών Φ/Β

ΕΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΩΝ Φ/Β				
	TOTAL	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ
2008	8.737.006	2.184.251	436.850	5%	327.638
2009	26.686.653	6.671.663	3.148.123	12%	2.361.092
2010	104.540.340	26.135.085	27.436.881	26%	20.577.661
2011	225.965.833	56.491.458	62.219.516	28%	46.664.637
2012	442.193.450	128.236.100	137.267.520	31%	97.459.939
2013	459.503.894	165.421.402	152.570.444	33%	97.645.084
	1.267.627.175	385.139.960	383.079.335	30%	265.036.051

Στα οικιακά Φ/Β η άπαξ διαγραφή 30% όπως ειπώθηκε θα αφορά το 2014 και δεν χωρεί παραμετροποίησης αφού επιβάλλεται επί ενιαίας τυπικής ισχύος (περίπου 10 kWp), επί εναρμονισμένων (μετά περικοπών) αποδόσεων βάσει project IRR για το 2014 και χωρίς να υπάρχουν χρεοπιστωτικές στρεβλώσεις από παρελθούσα οριζόντια εισφορά. Συνεπώς για προβλεπόμενο τζίρο 250.000.000 ευρώ το 2014, μείων 29% μεσοσταθμική

περικοπή new deal, προκύπτει πληρωτέο 177.500.000 ευρώ. Επί αυτού διαγραφή 30% δίνει τελική καθαρή εξοικονόμηση 53.250.000 ευρώ.

Διαγραφή = Διαγραφή λοιπών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ + Διαγραφή Επαγγελ Φ/Β + Διαγραφή Οικιακ Φ/Β =>

Διαγραφή = 49.500.000 + 265.036.051 + 53.250.000 = 367.786.051 ευρώ

Πάντως παράταση ενός έτους για τον μηδενισμό του συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ στο τέλος του 2015 θα μπορούσε να μειώσει την άπαξ διαγραφή χρέους μεσοσταθμικά στο 22% όπως αναλύεται και παραπέμπουμε στις σελίδες 20 -21.

4. Ισοδύναμο του ν/σ εναλλακτικό σενάριο (Σενάριο 2)

4.1 Συγκρίσεις FIT

Κρατώντας ισοδύναμο αποτύπωμα εξοικονόμησης για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ με αυτό του ν/σ ΥΠΕΚΑ αλλά συγκλίνοντας τα Project IRR περίξ του 14% επακριβέστερα (αντί του 10% - 18% που ανεξήγητα και παραδόξως υφίσταται στο ν/σ υπέρ των νέων πάρκων), εξαιρουμένων των παλαιών πάρκων που λόγω ότι αυξήσεις FIT δεν δίνονται με το ν/σ πουθενά παραμένουν σε χαμηλότερο project IRR, προκύπτει ο Πίνακας 11 για τις ταρίφες και ο Πίνακας 12 για τα Project IRR.

4.2 Ετήσια μεσοσταθμική περικοπή

Προσομοιώνοντας τον όγκο πληρωμών με τις νέες ταρίφες στα Φ/Β, υπολογίζεται μεσοσταθμική περικοπή ως προς τις ονομαστικές (συμβολαιοποιημένες τιμές στα οικιακά και επαγγελματικά Φ/Β) μεσοσταθμικά της τάξης του 30,1%.

Πίνακας 8 - Επαγγελματικά Φ/Β - εξοικονόμηση

Διασυνδεδεμένο και ΜΔΝ			
	ΥΠΕΚΑ		
PV Κατηγορίες	Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
P<=100	608.859.381	160.907.425	26,43%
100<P<=500	208.436.256	52.660.357	25,26%
500<P<=1000	94.794.527	30.505.007	32,18%
1000<P<=5000	281.146.080	99.735.212	35,47%
P>5000	74.390.931	29.140.101	39,17%
ΣΥΝΟΛΟ	1.267.627.175	372.948.102	29,42%

Πίνακας 9 - Οικιακά Φ/Β - εξοικονόμηση

Οικιακά Φ/Β		
Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
250.000.000	79.225.485	31,69%

Συμπερασματικά – ισοδύναμο εναλλακτικό σενάριο (Σενάριο 2):

Επαγγελματικά Φ/Β (29,4%) + Οικιακά Φ/Β (31,7%) = Μεσοσταθμική περικοπή ~ 30,1% ήτοι ~ 452 εκατ. ευρώ όφελος ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ από τα Φ/Β, με επαρκώς συγκλίνοντα IRR ~14% σε αντίθεση με τα αποκλίνοντα του ν/σ ως έχει.

Λοιπές ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (550 εκατ. ευρώ ετησίως ονομαστικές πληρωμές). Η ανάλυση μας δείχνει περικοπή με το ν/σ σε Αιολικά και ΜΥΗΣ μεσοσταθμικά 6 – 7%. Επειδή αυτά αποτελούν τον κύριο όγκο πληρωμών, πλην των Φ/Β, εκλαμβάνονται στο 7% περικοπή μεσοσταθμικά δηλαδή εξοικονόμηση 39 εκατ. ευρώ ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ όλες οι υπόλοιπες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μαζί πλην των Φ/Β. (Αυτό δεν αποτελεί πρόταση αλλά εκτίμηση-διαπίστωση)

Πίνακα 11 – Ισοδύναμο εναλλακτικό σενάριο – FIT (Σενάριο 2)

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΤΑΡΙΦΕΣ (ΕΥΡΩ/ΜWh)											ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ			
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										< / = 100 kWp		> 100 kWp	
		< / = 100 kWp	101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		> 5001 kWp		ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	
ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009	550	460	460	410	410	410	410	410	410	410	385	510	510	457	457
A 2009	550	460	460	410	410	410	370	410	390	410	355	510	500	457	420
B 2009	550	460	460	410	410	410	360	410	380	410	325	510	480	457	410
Γ 2009	550	460	460	410	405	410	350	410	360	400	315	510	455	457	400
Δ 2009	550	460	450	410	390	410	340	410	340	400	300	510	430	457	380
A 2010	530	460	430	410	360	410	330	410	310	390	280	510	410	440	360
B 2010	530	460	410	410	340	410	330	410	300	390	270	510	390	420	330
Γ 2010	500	460	390	410	320	410	310	400	280	390	265	510	375	410	300
Δ 2010	500	460	370	410	300	410	300	370	260	370	255	500	350	400	280
A 2011	440	460	360	410	285	390	270	360	250	350	245	470	340	380	260
B 2011	440	460	345	400	275	380	260	345	240	330	230	450	320	360	250
Γ 2011	380	460	330	390	265	370	255	325	225	315	220	430	300	350	245
Δ 2011	380	430	310	350	240	335	235	305	210	295	205	400	290	320	225
A 2012	340	400	290	330	230	310	215	275	195	270	185	380	270	300	210
B 2012	310	360	260	300	205	275	195	250	175	240	165	340	240	270	190
Γ 2012	280	330	240	280	200	260	185	230	160	220	150	310	225	260	180
Δ 2012	240	320	230	270	190	245	175	220	150	205	145	300	215	240	170
A 2013	220	300	215	255	180	220	155	210	150	200	140	285	205	230	160
B 2013	220	285	205	185	160	176	155	176	145	195	135	230	195	210	150
Γ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140
Δ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140

ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση
ΜΕ = Με Επιδότηση

Πίνακα 12 – Ισοδύναμο εναλλακτικό σενάριο – Project IRR (Σενάριο 2)

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ PROJECT IRR														
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ								ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ					
		< /=100 kWp		101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		>5001 kWp		< / = 100 kWp		> 100 kWp	
	ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009		5,25%	10,07%	5,63%	10,40%	6,44%	11,57%					7,11%	12,42%	7,69%	13,02%
A 2009		6,14%	11,18%	7,68%	13,02%			9,31%	14,37%			8,13%	13,38%		
B 2009		7,17%	12,48%	8,60%	14,20%			9,64%	14,35%			9,33%	14,16%		
Γ 2009		8,40%	14,03%	9,04%	14,56%			10,35%	14,29%			10,75%	14,90%		
Δ 2009		9,24%	14,73%	9,67%	14,72%			11,56%	14,69%			11,73%	15,00%		
A 2010	15,39%	9,87%	14,69%	10,73%	14,65%			12,97%	14,61%			12,46%	14,92%		
B 2010	15,39%	10,55%	14,66%	11,53%	14,60%	11,59%	14,22%					13,26%	14,84%		
Γ 2010	15,63%	11,29%	14,61%	12,42%	14,53%	12,75%	14,40%	14,22%	14,52%	14,14%	14,12%	14,13%	14,99%	13,71%	14,81%
Δ 2010	15,63%	12,12%	14,56%	13,42%	14,46%	13,53%	14,63%	14,12%	14,45%			14,72%	14,63%		
A 2011	15,13%	12,56%	14,54%	14,26%	14,40%	14,12%	14,24%	14,31%	14,41%	14,21%	14,65%	14,08%	14,57%	14,32%	14,23%
B 2011	15,13%	13,52%	14,75%	14,43%	14,36%	14,30%	14,20%	14,25%	14,37%			14,31%	14,44%		
Γ 2011	15,39%	14,60%	14,99%	14,61%	14,31%	14,16%	14,17%	14,30%	14,29%	14,20%	14,56%	14,58%	14,30%	14,11%	14,37%
Δ 2011	15,39%	14,53%	14,96%	14,37%	14,18%	14,14%	14,40%	14,36%	14,21%	14,25%	14,49%	14,41%	14,80%	14,21%	14,48%
A 2012	15,51%	14,45%	14,92%	14,81%	14,83%	14,29%	14,30%	14,23%	14,54%			14,72%	14,66%	14,54%	14,68%
B 2012	15,13%	14,57%	14,85%	14,72%	14,32%	14,28%	14,61%	14,44%	14,42%	14,30%	14,26%	14,73%	14,40%		
Γ 2012	15,54%	14,48%	14,79%	14,35%	14,71%	14,21%	14,56%	14,53%	14,32%	14,38%	14,14%	14,52%	14,63%		
Δ 2012	15,22%	14,73%	14,76%	14,62%	14,66%	14,13%	14,51%	14,89%	14,24%	14,29%	14,66%	14,73%	14,53%		
A 2013	15,60%	14,37%	14,27%	14,56%	14,60%	14,35%	14,38%	14,64%	14,83%	14,47%	14,63%	14,61%	14,42%	14,17%	13,99%
B 2013	15,60%	14,30%	14,20%	10,10%	13,43%	10,59%	14,38%	11,54%	14,19%	14,02%	13,99%	11,43%	14,29%		
Γ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
Δ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση															
ΜΕ = Με Επιδότηση															

5. Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ – για ν/σ και ισοδύναμο εναλλακτικό σενάριο

5.1 Με βάση το αποτύπωμα εξοικονόμησης του ν/σ (Σενάριο 1 - παρ. 3) ή του ισοδύναμου (Σενάριο 2 - παρ. 4)

Επιλύεται εδώ ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ με βάση το αποτύπωμα εξοικονόμησης του ν/σ (αφορά τόσο τις ταρίφες του ν/σ της παραγράφου 3 όσο και τις εναλλακτικές της παραγράφου 4, που οδηγεί στο ίδιο εξοικονομητικό αποτύπωμα σε περισσότερο συγκλίνοντα όμως project IRR.

Στον Πίνακα 16 εμφανίζονται οι εκτιμώμενες διεισδύσεις μέχρι το 2020 των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που αποπληρώνονται από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ. Στον Πίνακα 17 επιλύεται ο λογαριασμός με τις ακόλουθες παραδοχές:

- Καταρχήν ως προς την διείσδυση των Φ/Β λόγω της προωθούμενης άρσης της αναστολής στο ν/σ (διαφωνούμε) και του πλαφόν των 200 MW νέων μονάδων κατ' έτος (το οποίο θεωρούμε εσφαλμένα υψηλό για τα προβλήματα που οι παραγωγοί αντιμετωπίζουν με τις πληρωμές και τα κουρέματα που τους επιβάλλονται) πλέον των fast track, εκτιμούμε πως θα εισέρχονται 100 MW νέα έργα στο σύστημα (υπάρχει η δεξαμενή των ~1.000 MW Φ/Β έργων με άδειες και πλήρως υπογεγραμμένες συμβάσεις με διαχειριστές).
- Πανελλαδική καθαρή κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας αρχικά 53 TWh με σταδιακή ανάκαμψη +0,5 TWh/έτος μέχρι το 2016 και κατόπιν +1 TWh/έτος.
- Πανελλαδικό Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Συμβατικής Ηλεκτρικής Ενέργειας 72 ευρώ/MWh. Αποτελείται κατά 92% από την ΟΤΣ και 8% από το ΜΜΚμδν των 192 ευρώ/MWh. Η ΟΤΣ εκτιμάται μεσοσταθμικά στα 62 ευρώ/MWh ενσωματώνοντας αφενός την επικείμενη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου κατά 15% (συμφωνία με Gazprom που θα επιφέρει και μείωση στην ΟΤΣ) και αφετέρου την θεσμοθετημένη Απόφαση ΡΑΕ 338/11-7-13 κατάργηση του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) από 1/7/14 που θα επιφέρει την αύξηση της.

Τα υψηλά διπλά ΑΔΙ ωστόσο που δόθηκαν στις μονάδες φυσικού αερίου με την Απόφαση ΡΑΕ 339/11-7-13 και ο λειτουργικός εκτοπισμός που επιφέρουν, αφού οι εν λόγω μονάδες μπορούν μη παράγοντας ηλεκτρική ενέργεια να ανακτούν τα απαιτούμενα για την απόσβεση / επιβίωση τους έσοδα (8ετή απόσβεση μπορούν να έχουν σύμφωνα με τον πρώην Πρόεδρο της ΔΕΗ κο Τ. Αθανασόπουλο με τα νέα ΑΔΙ οι μονάδες αυτές), δεν βοηθούν στην ασφάλεια της ΟΤΣ και απομειώνουν την εξασφάλιση του ΜΜΚΣΘΜ, αφού το συμβατικό μίγμα καυσίμου λειτουργικά ρέπει πάλι προς τον λιγνίτη.

Η επιλεγείσα τιμή λαμβάνεται flat ως το 2020 αφού δεν υπάρχουν μελέτες για το πως θα εξελιχθεί η κατάσταση μέχρι τότε, τόσο λόγω συμβατικού μίγματος και τιμών του όσο και λόγω διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα.

- ΕΤΜΕΑΡ στα 15 ευρώ/MWh για το 2014 και 16 ευρώ/MW από το 2015 και μετά.

- Τέλος Λιγνίτη ~56 εκατ. ευρώ/ετησίως.
- Μη ύπαρξη εσόδων από το Τέλος NEPIT αφού παρότι αυτό υφίσταται δεν υπάρχει ρύθμιση ώστε μέρος του να οδεύει στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.
- Τιμή δικαιωμάτων CO₂ στα 6,5 ευρώ/τόνο. Λόγω του backloading ωστόσο δεν γνωρίζουμε πως θα επηρεαστεί (προς τα κάτω σε κάποιες χρονιές) ο αριθμός των διατιθέμενων δικαιωμάτων προς πώληση, ο οποίος εκλαμβάνεται στα 33,5 εκατ. σε αριθμό κατ' έτος. Αντίστροφη αβεβαιότητα ισχύει για την τιμή.
- Υπό το πλαίσιο αυτό φαίνεται στα τέλη του 2014 να μηδενίζεται το συσσωρευμένο έλλειμμα. Το 2015 παράγεται ισχυρό άπαξ πλεόνασμα λόγω της εκ του ν. 4001 διάθεσης του 100% των εσόδων από τα δικαιώματα ρύπων υπέρ του λογαριασμού (από το 2016 το ποσοστό διάθεσης εκ του ιδίου νόμου μειώνεται στο 50%). Βεβαίως εδώ υφίσταται αβεβαιότητα λόγω του backloading (ενδέχεται να μειώσει σε κάποιες χρονιές την ποσότητα των δικαιωμάτων), η οποία μπορεί να αναλώσει το πλεόνασμα. Ωστόσο στον όγκο ελέγχου έως το 2020 που δικαιώματα CO₂ δεν χάνονται, τα συνολικά έσοδα επί της αρχής μάλλον δεν επηρεάζονται. Από το 2016 το ετήσιο ισοζύγιο του λογαριασμού εμφανίζεται επί το θετικόν ισοσκελισμένο, έτσι το συσσωρευμένο πλεόνασμα του 2015 θα μπορούσε να βοηθήσει στην μείωση του ζητούμενου ποσοστού διαγραφής χρέους με παράλληλη βεβαίως παράταση του χρόνου μηδενισμού του χρέους στο τέλος του 2015 αντί του 2014.

Θα μπορούσε λοιπόν καταληκτικά στο σενάριο του ν/σ (Σενάριο 1) ή στο ισοδύναμο εναλλακτικό (Σενάριο 2) να ζητείται η διαγραφή 260 εκατ. ευρώ χρέους προς τις ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αντί 360 εκατ. που περιλαμβάνεται στο ν/σ, δηλαδή μείωση του μεσοσταθμικού ποσοστού του 30% στα Φ/Β στο 22%, και αντίστοιχα μείωση των παραμετροποιημένων ποσοστών διαγραφής των πινάκων 10 και 11. Απαραίτητη προϋπόθεση η παράταση του χρονικού περιθωρίου μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος στο τέλος του 2015 (πίνακας 18 για Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ).

Στην βάση παράτασης μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ κατά 1 χρόνο, δηλαδή στα τέλη του 2015 αντί του 2014, η άπαξ διαγραφή όπως ειπώθηκε περιορίζεται στα 260 εκατ. ευρώ συνολικά. Έτσι για τα οικιακά Φ/Β επί του 2014 ο συντελεστής θα γίνει 22% και συνεπώς τα εξοικονομούμενα χρήματα 39 εκατ. ευρώ.

Στα επαγγελματικά Φ/Β ο μέσος συντελεστής διαγραφής θα είναι πάλι 22%, αλλά οι παραμετροποιημένοι επιμέρους συντελεστές θα έχουν ως εξής:

Πίνακας 13 – Άπαξ διαγραφή χρέους για πάρκα <100KW για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

< 100 kWp						
ΕΤΟΣ	ΤΖΙΡΟΣ <100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	7.089.607	25%	1.772.402	3%	212.688	159.516
2009	17.097.493	25%	4.274.373	7%	1.196.824	897.618
2010	78.504.425	25%	19.626.106	21%	16.485.929	12.364.447
2011	111.404.671	25%	27.851.168	21%	23.394.981	17.546.236
2012	211.719.200	29%	61.398.568	21%	44.461.032	31.567.333
2013	183.043.984	36%	65.895.834	22%	40.269.677	25.772.593
	608.859.381	0	180.818.452	21%	126.021.132	88.307.743

Πίνακας 14 – Άπαξ διαγραφή χρέους για πάρκα >100KW για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

> 100 kWp						
ΕΤΟΣ	ΤΖΙΡΟΣ >100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	1.647.399	25%	411.850	3%	49.422	37.066
2009	9.589.160	25%	2.397.290	10%	958.916	719.187
2010	26.035.915	25%	6.508.979	22%	5.727.901	4.295.926
2011	114.561.161	25%	28.640.290	22%	25.203.455	18.902.592
2012	230.474.250	29%	66.837.532	22%	50.704.335	36.000.078
2013	276.459.910	36%	99.525.568	24%	66.350.378	42.464.242
	658.767.794		204.321.509	23%	148.994.408	102.419.091

Πίνακας 15 – Άπαξ διαγραφή χρέους για επαγγελματικά Φ/Β για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΩΝ Φ/Β					
ΕΤΟΣ	TOTAL	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ
2008	8.737.006	2.184.251	262.110	3%	196.583
2009	26.686.653	6.671.663	2.155.740	8%	1.616.805
2010	104.540.340	26.135.085	22.213.831	21%	16.660.373
2011	225.965.833	56.491.458	48.598.436	22%	36.448.827
2012	442.193.450	128.236.100	95.165.367	22%	67.567.411
2013	459.503.894	165.421.402	106.620.055	23%	68.236.835
	1.267.627.175	385.139.960	275.015.540	22%	190.726.834

Πίνακας 16 – Εξέλιξη ΑΠΕ έως το 2020

ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ	ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Αιολικά MW εν λειτουργία, τέλος έτους (1800 MW τέλος 2012)	2.150	2.400	2.700	3000	3300	3600	3900
Παραγωγή MWh (2300 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	4.657.500	5.232.500	5.865.000	6.555.000	7.245.000	7.935.000	8.625.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ 6 - 7% ΜΕΣΟΣΤΑΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	87	87	87	87	87	87	87
ΝΕΑ Πληρωμή	405.202.500	455.227.500	510.255.000	570.285.000	630.315.000	690.345.000	750.375.000
ΜΥΗ MW εν λειτουργία τέλος έτους (213 MW τέλος 2012)	230	240	250	260	270	280	290
Παραγωγή MWh (3,500 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	787.500	822.500	857.500	892.500	927.500	962.500	997.500
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ 6 - 7% ΜΕΣΟΣΤΑΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	84	84	84	84	84	84	84
ΝΕΑ Πληρωμή	66.150.000	69.090.000	72.030.000	74.970.000	77.910.000	80.850.000	83.790.000
Βιομάζα - Βιοαέριο MW εν λειτουργία, τέλος έτους (45 MW τέλος 2012)	90	120	150	170	190	210	210
Παραγωγή MWh (4,380 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	336.000	441.000	567.000	672.000	756.000	840.000	882.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	160	160	160	160	160	160	160
ΝΕΑ Πληρωμή	53.760.000	70.560.000	90.720.000	107.520.000	120.960.000	134.400.000	141.120.000
ΣΗΘΥΑ MW εν λειτουργία τέλος έτους (Μικρή < 35 MW)	100	110	120	120	120	120	120
Παραγωγή MWh	166.667	183.333	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΚΑΤΑ 10% FIT ΕΥΡΩ/MWh	160	160	160	160	160	160	160
ΝΕΑ Πληρωμή	26.666.667	29.333.333	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
ΣΗΘΥΑ MW εν λειτουργία τέλος έτους (Μεγάλη > 35 MW)	130	130	130	130	130	130	130
Παραγωγή MWh	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΚΑΤΑ 10% FIT ΕΥΡΩ/MWh	80	80	80	80	80	80	80
ΝΕΑ Πληρωμή	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000
Φ/Β ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΑ MW τέλος έτους	2.271	2.371	2.471	2571	2671	2771	2871
Παραγωγή MWh (με αναλυτική στάθμιση συνεισφοράς μηνών τρέχοντος κάθε φορά έτους)	3.372.000	3.481.125	3.631.500	3.781.500	3.931.500	4.081.500	4.231.500
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΜΕΣΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	267	263	255	247	240	234	228
ΝΕΑ Πληρωμή	900.000.000	915.000.000	925.000.000	935.000.000	945.000.000	955.000.000	965.000.000
Φ/Β ΟΙΚΙΑΚΑ MW εν λειτουργία μέχρι τέλος έτους MW	419	470	520	570	620	670	720
Παραγωγή MWh (με συνοπτική στάθμιση συνεισφοράς μηνών)	551.600	622.300	693.000	763.000	833.000	903.000	973.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	326	302	283	266	252	239	228
ΝΕΑ Πληρωμή	180.000.000	188.000.000	196.000.000	203.000.000	210.000.000	216.000.000	222.000.000

Πίνακας 17 – Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ έως το 2020 – Σενάριο 1 νομοσχεδίου και ισοδύναμο εναλλακτικό Σενάριο 2, για μηδενισμό χρέους στο τέλος του 2014

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ							
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ							
ΣΥΝΟΛΟ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MW, τέλος έτους	5.390	5.841	6.341	6.821	7.301	7.781	8.241
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MWh	11.010.067	11.921.558	12.952.800	14.002.800	15.031.800	16.060.800	17.047.800
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΩΝ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΥΡΩ	1.722.883.167	1.818.314.833	1.917.109.000	2.013.879.000	2.107.289.000	2.199.699.000	2.285.389.000
ΕΣΟΔΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
*ΟΤΣ και ΜΔΝ (62 x 0,92 + 192 x 0,08 = 72)	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΝΕΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ ΠΑΝΕΛΛΑΔΙΚΗ ΤΙΜΗ	792.724.800	858.352.200	932.601.600	1.008.201.600	1.082.289.600	1.156.377.600	1.227.441.600
ΕΘΝΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΡΕΥΜΑΤΟΣ MWh	53.000.000	53.500.000	54.000.000	55.000.000	56.000.000	57.000.000	58.000.000
ΕΤΗΣΙΟ ΜΕΣΟ ΕΤΜΕΑΡ ΕΥΡΩ/MWh	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΕΤΜΕΑΡ	795.000.000	856.000.000	864.000.000	880.000.000	896.000.000	912.000.000	928.000.000
CO2 ΕΥΡΩ/ΤΟΝΟ	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ΑΡΙΘΜΟΣ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ CO2***	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΡΥΠΩΝ CO2	217.750.000	217.750.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000
25% ΤΕΛΟΥΣ ΕΡΤ							
ΤΕΛΟΣ ΛΙΓΝΙΤΗ	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000
ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΤΟΥΣ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ - ΕΛΛΕΙΜΜΑ (+/-)	138.591.633	169.787.367	44.367.600	39.197.600	35.875.600	33.553.600	34.927.600
ΔΙΑΓΡΑΦΗ ΧΡΕΟΥΣ	360.000.000						
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ ΤΕΛΟΣ 2013	ΤΕΛΟΣ 2014	ΤΕΛΟΣ 2015	ΤΕΛΟΣ 2016	ΤΕΛΟΣ 2017	ΤΕΛΟΣ 2018	ΤΕΛΟΣ 2019	ΤΕΛΟΣ 2020
	-550.000.000	-51.408.367	118.379.000	162.746.600	201.944.200	237.819.800	271.373.400
ΑΝΑΛΟΓΟΥΣΑ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ ΣΕ ΗΜΕΡΕΣ	11	-24	-31	-37	-41	-45	-49
* Στο ΜΔΝ παράγεται το 8% της ενέργειας ΑΠΕ, μεταβλητό κόστος θερμικών μονάδων 192 ευρώ/MWh							
** Σημείο εκκίνησης συσσωρευμένου χρέους από στοιχεία ΛΑΓΗΕ							
*** Υπάρχει ασάφεια ως προς την (αρνητική?) επίδραση του backloading στις ποσότητες δικαιωμάτων CO2							

Πίνακας 18 – Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ έως το 2020 – Σενάριο 1 νομοσχεδίου και ισοδύναμο εναλλακτικό Σενάριο 2, για μηδενισμό χρέους στο τέλος του 2015

<u>ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ</u>	ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ΣΥΝΟΛΟ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MW, τέλος έτους	5.390	5.841	6.341	6.821	7.301	7.781	8.241
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MWh	11.010.067	11.921.558	12.952.800	14.002.800	15.031.800	16.060.800	17.047.800
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΩΝ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΥΡΩ	1.722.883.167	1.818.314.833	1.917.109.000	2.013.879.000	2.107.289.000	2.199.699.000	2.285.389.000
ΕΣΟΔΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
*ΟΤΣ και ΜΔΝ (62 x 0,92 + 192 x 0,08 = 72)	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΝΕΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ ΠΑΝΕΛΛΑΔΙΚΗ ΤΙΜΗ	792.724.800	858.352.200	932.601.600	1.008.201.600	1.082.289.600	1.156.377.600	1.227.441.600
ΕΘΝΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΡΕΥΜΑΤΟΣ MWh	53.000.000	53.500.000	54.000.000	55.000.000	56.000.000	57.000.000	58.000.000
ΕΤΗΣΙΟ ΜΕΣΟ ΕΤΜΕΑΡ ΕΥΡΩ/MWh	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΕΤΜΕΑΡ	795.000.000	856.000.000	864.000.000	880.000.000	896.000.000	912.000.000	928.000.000
CO2 ΕΥΡΩ/ΤΟΝΟ	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ΑΡΙΘΜΟΣ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ CO2***	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΡΥΠΩΝ CO2	217.750.000	217.750.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000
25% ΤΕΛΟΥΣ ΕΡΤ							
ΤΕΛΟΣ ΛΙΓΝΙΤΗ	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000
ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΤΟΥΣ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ - ΕΛΛΕΙΜΜΑ (+/-)	138.591.633	169.787.367	44.367.600	39.197.600	35.875.600	33.553.600	34.927.600
ΔΙΑΓΡΑΦΗ ΧΡΕΟΥΣ	260.000.000						
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ ΤΕΛΟΣ 2013	ΤΕΛΟΣ 2014	ΤΕΛΟΣ 2015	ΤΕΛΟΣ 2016	ΤΕΛΟΣ 2017	ΤΕΛΟΣ 2018	ΤΕΛΟΣ 2019	ΤΕΛΟΣ 2020
	-550.000.000	-151.408.367	18.379.000	62.746.600	101.944.200	137.819.800	171.373.400
ΑΝΑΛΟΓΟΥΣΑ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ ΣΕ ΗΜΕΡΕΣ	32	-4	-12	-18	-24	-28	-33
* Στο ΜΔΝ παράγεται το 8% της ενέργειας ΑΠΕ, μεταβλητό κόστος θερμικών μονάδων 192 ευρώ/MWh							
** Σημείο εκκίνησης συσσωρευμένου χρέους από στοιχεία ΛΑΓΗΕ							
*** Υπάρχει ασάφεια ως προς την (αρνητική?) επίδραση του backloading στις ποσότητες δικαιωμάτων CO2							

6. Σενάριο 3

6.1 Συγκρίσεις FIT

Με αποτύπωμα εξοικονόμησης για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ από τα Φ/Β συνολικά (επαγγελματικά και οικιακά) 401 εκατ. ευρώ (αντί 450 εκατ. των Σεναρίων 1 και 2) και συγκλίνοντας τα Project IRR περίξ του 15% εξαιρουμένων των παλαιών πάρκων που λόγω ότι αυξήσεις FIT δεν δίνονται με το ν/σ πουθενά παραμένουν σε χαμηλότερο project IRR, προκύπτει ο Πίνακας 5 για τις ταρίφες και ο Πίνακας 6 για τα Project IRR.

6.2 Ετήσια μεσοσταθμική περικοπή

Προσομοιώνοντας τον όγκο πληρωμών με τις νέες ταρίφες στα Φ/Β, υπολογίζεται μεσοσταθμική περικοπή ως προς τις ονομαστικές (συμβολαιοποιημένες τιμές στα οικιακά και επαγγελματικά Φ/Β) μεσοσταθμικά της τάξης του 26,5%.

Πίνακας 19 – Επαγγελματικά Φ/Β εξοικονόμηση

Διασυνδεδεμένο και ΜΔΝ			
ΥΠΕΚΑ			
PV Κατηγορίες	Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
P<=100	608.859.381	142.020.170	23,33%
100<P<=500	208.436.256	45.587.624	21,87%
500<P<=1000	94.794.527	26.366.664	27,81%
1000<P<=5000	281.146.080	89.279.630	31,76%
P>5000	74.390.931	26.444.143	35,55%
ΣΥΝΟΛΟ	1.267.627.175	329.698.232	26,01%

Πίνακας 20 – Οικιακά Φ/Β εξοικονόμηση

Οικιακά Φ/Β		
Πληρωμές Ονομαστικές (€)	Εξοικονόμηση (€)	% Περικοπή
250.000.000	71.702.613	28,68%

Συμπερασματικά για Σενάριο 3 με Project IRR ~15%:

Επαγγελματικά Φ/Β (26%) + Οικιακά Φ/Β (28,7%) = Μεσοσταθμική περικοπή ~ 26,8% ήτοι ~ 401 εκατ. ευρώ (26,5%) όφελος ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ από τα Φ/Β, με συγκλίνοντα project IRR ~15%.

Λοιπές ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (550 εκατ. ευρώ ετησίως ονομαστικές πληρωμές). Η ανάλυση μας δείχνει περικοπή με το ν/σ σε Αιολικά και ΜΥΗΣ μεσοσταθμικά 6 – 7%. Επειδή αυτά αποτελούν τον κύριο όγκο πληρωμών, πλην των Φ/Β, εκλαμβάνονται στο 7% περικοπή μεσοσταθμικά δηλαδή εξοικονόμηση 39 εκατ. ευρώ ετησίως για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ όλες οι υπόλοιπες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ μαζί πλην των Φ/Β. (Αυτό δεν αποτελεί πρόταση αλλά εκτίμηση-διαπίστωση)

Πίνακας 21 – FIT Σενάριο 3 για Project IRR ~15%

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΤΑΡΙΦΕΣ (ΕΥΡΩ/ΜWh)												ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ			
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										< / = 100 kWp		> 100 kWp		
		< / = 100 kWp	101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		> 5001 kWp		ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ		
ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ		
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009	550	460	460	410	410	410	410	410	410	410	400	510	510	457	457	
Α 2009	550	460	460	410	410	410	400	410	410	410	380	510	510	457	420	
Β 2009	550	460	460	410	410	410	390	410	400	410	360	510	510	457	410	
Γ 2009	550	460	460	410	410	410	380	410	380	410	340	510	470	457	400	
Δ 2009	550	460	460	410	410	410	370	410	360	410	310	510	440	457	380	
Α 2010	550	460	440	410	380	410	360	410	320	410	280	510	420	440	360	
Β 2010	550	460	430	410	360	410	350	410	310	410	270	510	410	420	330	
Γ 2010	530	460	410	410	340	410	330	400	295	410	290	510	390	410	310	
Δ 2010	525	460	390	410	320	410	315	400	275	390	280	510	370	400	280	
Α 2011	462	460	380	410	300	410	290	385	265	370	260	500	360	400	280	
Β 2011	465	460	360	410	290	410	280	370	255	355	245	480	340	360	250	
Γ 2011	400	460	340	410	280	400	270	345	240	340	230	450	320	380	260	
Δ 2011	400	450	320	370	260	360	250	325	225	315	215	420	300	340	240	
Α 2012	355	420	300	340	240	330	230	295	205	285	295	390	280	315	220	
Β 2012	325	380	270	310	220	290	205	265	185	260	175	350	250	290	200	
Γ 2012	295	350	250	300	210	280	195	240	170	230	165	325	235	270	190	
Δ 2012	250	330	240	280	200	260	185	225	160	220	150	310	225	260	180	
Α 2013	230	320	230	265	190	235	165	220	155	210	145	295	215	250	170	
Β 2013	230	300	220	250	180	176	165	220	155	210	145	280	205	210	150	
Γ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140	
Δ 2013	125	230	165	185	140	185	135	185	130	185	125	230	165	200	140	

ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση
ΜΕ = Με Επιδότηση

Πίνακας 22 – Project IRR για Σενάριο 3

Περίοδος διασύνδεσης	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ PROJECT IRR														
	ΟΙΚΙΑΚΑ Φ/Β	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ								ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ					
		< / = 100 kWp		101 - 500 kWp		501 - 1000 kWp		1001 - 5000 kWp		> 5001 kWp		< / = 100 kWp		> 100 kWp	
ΧΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	
ΠΡΙΝ ΤΟ 2009		5,25%	10,07%	5,63%	10,40%	6,44%	11,57%					7,11%	12,42%	7,69%	13,02%
A 2009		6,14%	11,18%	7,68%	13,02%			9,31%	15,22%			8,13%	13,72%		
B 2009		7,17%	12,48%	8,60%	14,20%			9,64%	15,22%			9,33%	15,25%		
Γ 2009		8,40%	14,03%	9,04%	14,77%			10,35%	15,21%			10,75%	15,50%		
Δ 2009		9,24%	15,12%	9,67%	15,58%			11,56%	15,69%			11,73%	15,43%		
A 2010	16,12%	9,87%	15,11%	10,73%	15,59%			12,97%	15,17%			12,46%	15,37%		
B 2010	16,12%	10,55%	15,52%	11,53%	15,59%	11,59%	15,23%					13,26%	15,78%		
Γ 2010	16,80%	11,29%	15,53%	12,42%	15,59%	12,75%	15,48%	14,22%	15,44%	15,01%	15,65%	14,13%	15,74%	13,71%	15,38%
Δ 2010	16,60%	12,12%	15,54%	13,42%	15,59%	13,53%	15,49%	15,52%	15,44%			15,09%	15,69%		
A 2011	16,09%	12,56%	15,54%	14,26%	15,30%	15,00%	15,49%	15,52%	15,44%	15,19%	15,68%	15,23%	15,66%	15,23%	15,51%
B 2011	16,22%	13,52%	15,55%	14,86%	15,29%	15,66%	15,49%	15,52%	15,45%			15,54%	15,61%		
Γ 2011	16,44%	14,60%	15,56%	15,51%	15,28%	15,55%	15,17%	15,38%	15,45%	15,55%	15,33%	15,45%	15,54%	15,58%	15,41%
Δ 2011	16,44%	15,39%	15,57%	15,38%	15,60%	15,43%	15,50%	15,52%	15,45%	15,41%	15,32%	15,35%	15,47%	15,30%	15,63%
A 2012	16,41%	15,38%	15,58%	15,36%	15,61%	15,42%	15,51%	15,52%	15,45%			15,23%	15,38%	15,43%	15,52%
B 2012	16,11%	15,62%	15,60%	15,33%	15,61%	15,25%	15,52%	15,52%	15,46%	15,75%	15,30%	15,30%	15,22%		
Γ 2012	16,66%	15,64%	15,61%	15,64%	15,62%	15,58%	15,53%	15,33%	15,46%	15,18%	15,85%	15,46%	15,53%		
Δ 2012	16,10%	15,34%	15,62%	15,30%	15,62%	15,22%	15,54%	15,32%	15,46%	15,59%	15,28%	15,39%	15,48%		
A 2013	16,59%	15,65%	15,64%	15,28%	15,62%	15,59%	15,55%	15,53%	15,46%	15,37%	15,27%	15,31%	15,42%	15,73%	15,10%
B 2013	16,59%	15,32%	15,65%	15,26%	15,63%	10,59%	15,55%	15,53%	15,46%	15,37%	15,27%	15,23%	15,35%		
Γ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
Δ 2013	7,00%	10,43%	10,20%	10,10%	11,16%	11,38%	11,97%	12,37%	12,25%	13,11%	12,70%	11,43%	11,03%		
ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση															
ΜΕ = Με Επιδότηση															

6.3 Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ – για Σενάριο 3

Επιλύεται εδώ ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ με βάση το αποτύπωμα εξοικονόμησης του Σεναρίου 3 (αφορά project IRR~15%).

Στον Πίνακα 23 εμφανίζονται οι εκτιμώμενες διεισδύσεις μέχρι το 2020 των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που αποπληρώνονται από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ. Στον Πίνακα 24 επιλύεται ο λογαριασμός με τις ακόλουθες παραδοχές:

- Καταρχήν ως προς την διείσδυση των Φ/Β λόγω της προωθούμενης άρσης της αναστολής στο ν/σ (διαφωνούμε) και του πλαφόν των 200 MW νέων μονάδων κατ' έτος (το οποίο θεωρούμε εσφαλμένα υψηλό για τα προβλήματα που οι παραγωγοί αντιμετωπίζουν με τις πληρωμές και τα κουρέματα που τους επιβάλλονται) πλέον των fast track, εκτιμούμε πως θα εισέρχονται 100 MW νέα έργα στο σύστημα (υπάρχει η δεξαμενή των ~1.000 MW Φ/Β έργων με άδειες και πλήρως υπογεγραμμένες συμβάσεις με διαχειριστές).
- Πανελλαδική καθαρή κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας αρχικά 53 TWh με σταδιακή ανάκαμψη +0,5 TWh/έτος μέχρι το 2016 και κατόπιν +1 TWh/έτος.
- Πανελλαδικό Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Συμβατικής Ηλεκτρικής Ενέργειας 72 ευρώ/MWh. Αποτελείται κατά 92% από την ΟΤΣ και 8% από το ΜΜΚμδν των 192 ευρώ/MWh. Η ΟΤΣ εκτιμάται μεσοσταθμικά στα 62 ευρώ/MWh ενσωματώνοντας αφενός την επικείμενη μείωση της τιμής του φυσικού αερίου κατά 15% (συμφωνία με Gazprom που θα επιφέρει και μείωση στην ΟΤΣ) και αφετέρου την θεσμοθετημένη Απόφαση ΡΑΕ 338/11-7-13 κατάργηση του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) από 1/7/14 που θα επιφέρει την αύξηση της.

Τα υψηλά διπλά ΑΔΙ ωστόσο που δόθηκαν στις μονάδες φυσικού αερίου με την Απόφαση ΡΑΕ 339/11-7-13 και ο λειτουργικός εκτοπισμός που επιφέρουν, αφού οι εν λόγω μονάδες μπορούν μη παράγοντας ηλεκτρική ενέργεια να ανακτούν τα απαιτούμενα για την απόσβεση / επιβίωση τους έσοδα (8ετή απόσβεση μπορούν να έχουν σύμφωνα με τον πρώην Πρόεδρο της ΔΕΗ κ.ο.τ. Αθανασόπουλο με τα νέα ΑΔΙ οι μονάδες αυτές), δεν βοηθούν στην ασφάλεια της ΟΤΣ και απομειώνουν την εξασφάλιση του ΜΜΚΣΘΜ, αφού το συμβατικό μίγμα καυσίμου λειτουργικά ρέπει πάλι προς τον λιγνίτη.

Η επιλεγείσα τιμή λαμβάνεται flat ως το 2020 αφού δεν υπάρχουν μελέτες για το πως θα εξελιχθεί η κατάσταση μέχρι τότε, τόσο λόγω συμβατικού μίγματος και τιμών του όσο και λόγω διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα.

- **ΕΤΜΕΑΡ στα 17 ευρώ/MWh για το 2014 – 15 και 16,5 ευρώ/MW από το 2016 και μετά.**
- Τέλος Λιγνίτη ~56 εκατ. ευρώ/ετησίως.

- Μη ύπαρξη εσόδων από το Τέλος ΝΕΡΙΤ αφού παρότι αυτό υφίσταται δεν υπάρχει ρύθμιση ώστε μέρος του να οδεύει στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.
- Τιμή δικαιωμάτων CO₂ στα 6,5 ευρώ/τόνο. Λόγω του backloading ωστόσο δεν γνωρίζουμε πως θα επηρεαστεί (προς τα κάτω σε κάποιες χρονιές) ο αριθμός των διατιθέμενων δικαιωμάτων προς πώληση, ο οποίος εκλαμβάνεται στα 33,5 εκατ. σε αριθμό κατ' έτος. Αντίστροφη αβεβαιότητα ισχύει για την τιμή.
- Άπαξ διαγραφή χρέους 150 εκατ. ευρώ από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- **Μηδενισμός συσσωρευμένου ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ στο τέλος του 2015.**
- Υπό το πλαίσιο αυτό **στα τέλη του 2015 μηδενίζεται το συσσωρευμένο έλλειμμα**. Το 2015 παράγεται ισχυρό άπαξ πλεόνασμα λόγω της εκ του ν. 4001 διάθεσης του 100% των εσόδων από τα δικαιώματα ρύπων υπέρ του λογαριασμού (από το 2016 το ποσοστό διάθεσης εκ του ιδίου νόμου μειώνεται στο 50%). Βεβαίως εδώ υφίσταται αβεβαιότητα λόγω του backloading (ενδέχεται να μειώσει σε κάποιες χρονιές την ποσότητα των δικαιωμάτων), η οποία μπορεί να αναλώσει το πλεόνασμα. Ωστόσο στον όγκο ελέγχου έως το 2020 που δικαιώματα CO₂ δεν χάνονται, τα συνολικά έσοδα επί της αρχής δεν επηρεάζονται. Από το 2016 το ετήσιο ισοζύγιο του λογαριασμού εμφανίζεται επί του θετικού ισοσκελισμένο, έτσι το συσσωρευμένο βοηθάει στην μείωση του ζητούμενου ποσοστού διαγραφής χρέους με **παράλληλη βεβαίως παράταση του χρόνου μηδενισμού του χρέους στο τέλος του 2015 αντί του 2014 όπως ζητείται**.

Στο Σενάριο 3 λοιπόν (Project IRR ~15%) ζητείται άπαξ διαγραφή 150 εκατ. ευρώ χρέους προς τις ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αντί 360 εκατ. που περιλαμβάνεται στο ν/σ, δηλαδή μείωση του μεσοσταθμικού ποσοστού στο 13% στα Φ/Β. Αναλυτικά τα παραμετροποιημένα νέα ποσοστά διαγραφής ανά κατηγορία φαίνονται στην παράγραφο 6.4. Απαραίτητη προϋπόθεση η παράταση του χρονικού περιθωρίου μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος στο τέλος του 2015.

Πίνακας 23- Εξέλιξη ΑΠΕ έως το 2020 –Σενάριο 3

<u>ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ</u>	ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Αιολικά MW εν λειτουργία, τέλος έτους (1800 MW τέλος 2012)	2.150	2.400	2.700	3000	3300	3600	3900
Παραγωγή MWh (2300 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	4.657.500	5.232.500	5.865.000	6.555.000	7.245.000	7.935.000	8.625.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ 6 - 7% ΜΕΣΟΣΤΑΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	87	87	87	87	87	87	87
ΝΕΑ Πληρωμή	405.202.500	455.227.500	510.255.000	570.285.000	630.315.000	690.345.000	750.375.000
ΜΥΗ MW εν λειτουργία τέλος έτους (213 MW τέλος 2012)	230	240	250	260	270	280	290
Παραγωγή MWh (3,500 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	787.500	822.500	857.500	892.500	927.500	962.500	997.500
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ 6 - 7% ΜΕΣΟΣΤΑΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	84	84	84	84	84	84	84
ΝΕΑ Πληρωμή	66.150.000	69.090.000	72.030.000	74.970.000	77.910.000	80.850.000	83.790.000
Βιομάζα - Βιοαέριο MW εν λειτουργία, τέλος έτους (45 MW τέλος 2012)	90	120	150	170	190	210	210
Παραγωγή MWh (4,380 MWh/MWp βάσει ΛΑΓΗΕ)	336.000	441.000	567.000	672.000	756.000	840.000	882.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	160	160	160	160	160	160	160
ΝΕΑ Πληρωμή	53.760.000	70.560.000	90.720.000	107.520.000	120.960.000	134.400.000	141.120.000
ΣΗΘΥΑ MW εν λειτουργία τέλος έτους (Μικρή < 35 MW)	100	110	120	120	120	120	120
Παραγωγή MWh	166.667	183.333	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΚΑΤΆ 10% FIT ΕΥΡΩ/MWh	160	160	160	160	160	160	160
ΝΕΑ Πληρωμή	26.666.667	29.333.333	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000	32.000.000
ΣΗΘΥΑ MW εν λειτουργία τέλος έτους (Μεγάλη > 35 MW)	130	130	130	130	130	130	130
Παραγωγή MWh	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800	1.138.800
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΚΑΤΆ 10% FIT ΕΥΡΩ/MWh	80	80	80	80	80	80	80
ΝΕΑ Πληρωμή	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000	91.104.000
Φ/Β ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΑ MW τέλος έτους	2.271	2.371	2.471	2571	2671	2771	2871
Παραγωγή MWh (με αναλυτική στάθμιση συνεισφοράς μηνών τρέχοντος κάθε φορά έτους)	3.372.000	3.481.125	3.631.500	3.781.500	3.931.500	4.081.500	4.231.500
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ ΜΕΣΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	278	274	265	257	250	243	237
ΝΕΑ Πληρωμή	938.000.000	953.000.000	963.000.000	973.000.000	983.000.000	993.000.000	1.003.000.000
Φ/Β ΟΙΚΙΑΚΑ MW εν λειτουργία μέχρι τέλος έτους MW	419	470	520	570	620	670	720
Παραγωγή MWh (με συνοπτική στάθμιση συνεισφοράς μηνών)	551.600	622.300	693.000	763.000	833.000	903.000	973.000
ΝΕΟ ΠΕΡΙΚΟΜΕΝΟ FIT ΕΥΡΩ/MWh	326	302	283	266	252	239	228
ΝΕΑ Πληρωμή	180.000.000	188.000.000	196.000.000	203.000.000	210.000.000	216.000.000	222.000.000

Πίνακας 24- Εξέλιξη Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ έως το 2020 –Σενάριο 3 και μηδενισμός συσσωρευμένου ελλείμματος στο τέλος 2015

ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ	ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ						
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ΣΥΝΟΛΟ ΙΣΧΥΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MW, τέλος έτους	5.390	5.841	6.341	6.821	7.301	7.781	8.241
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ MWh	11.010.067	11.921.558	12.952.800	14.002.800	15.031.800	16.060.800	17.047.800
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΩΝ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΥΡΩ	1.760.883.167	1.856.314.833	1.955.109.000	2.051.879.000	2.145.289.000	2.237.699.000	2.323.389.000
ΕΣΟΔΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
*ΟΤΣ και ΜΔΝ (62 x 0,92 + 192 x 0,08 = 72)	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΝΕΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ ΠΑΝΕΛΛΑΔΙΚΗ ΤΙΜΗ	792.724.800	858.352.200	932.601.600	1.008.201.600	1.082.289.600	1.156.377.600	1.227.441.600
ΕΘΝΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΡΕΥΜΑΤΟΣ MWh	53.000.000	53.500.000	54.000.000	55.000.000	56.000.000	57.000.000	58.000.000
ΕΤΗΣΙΟ ΜΕΣΟ ΕΤΜΕΑΡ ΕΥΡΩ/MWh	17,0	17,0	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΕΤΜΕΑΡ	901.000.000	909.500.000	891.000.000	907.500.000	924.000.000	940.500.000	957.000.000
CO2 ΕΥΡΩ/ΤΟΝΟ	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ΑΡΙΘΜΟΣ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ CO2***	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000	33.500.000
ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΡΥΠΩΝ CO2	217.750.000	217.750.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000	108.875.000
25% ΤΕΛΟΥΣ ΕΡΤ							
ΤΕΛΟΣ ΛΙΓΝΙΤΗ	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000	56.000.000
ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΤΟΥΣ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ - ΕΛΛΕΙΜΜΑ (+/-)	206.591.633	185.287.367	33.367.600	28.697.600	25.875.600	24.053.600	25.927.600
ΔΙΑΓΡΑΦΗ ΧΡΕΟΥΣ	150.000.000						
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ							
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ ΤΕΛΟΣ 2013	ΤΕΛΟΣ 2014	ΤΕΛΟΣ 2015	ΤΕΛΟΣ 2016	ΤΕΛΟΣ 2017	ΤΕΛΟΣ 2018	ΤΕΛΟΣ 2019	ΤΕΛΟΣ 2020
-550.000.000	-193.408.367	-8.121.000	25.246.600	53.944.200	79.819.800	103.873.400	129.801.000
ΑΝΑΛΟΓΟΥΣΑ ΥΠΕΡΗΜΕΡΙΑ ΠΛΗΡΩΜΩΝ ΑΠΕ ΣΕ ΗΜΕΡΕΣ	40	2	-5	-10	-14	-17	-20
* Στο ΜΔΝ παράγεται το 8% της ενέργειας ΑΠΕ, μεταβλητό κόστος Θερμικών μονάδων 192 ευρώ/MWh							
** Σημείο εκκίνησης συσσωρευμένου χρέους από στοιχεία ΛΑΓΠΕ							
*** Υπάρχει ασάφεια ως προς την (αρνητική?) επίδραση του backloading στις ποσότητες δικαιωμάτων CO2							

6.4 Άπαξ διαγραφές χρέους στο Σενάριο 3 και για μηδενισμό συσσωρευμένου ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ στο τέλος του 2015

Η απαιτούμενη άπαξ διαγραφή χρέους είναι 150 εκατ. ευρώ για ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μεσοσταθμικά στα επαγγελματικά Φ/Β ο συντελεστής άπαξ διαγραφής γίνεται 13% επί του τζίρου του 2013, και όπως προαναφέρθηκε τα παραμετροποιημένα ποσοστά διαγραφής ανά κατηγορία γίνονται:

Πίνακας 18 - Άπαξ διαγραφή χρέους για πάρκα <100KW για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

ΕΤΟΣ	< 100 kWp					
	ΤΖΙΡΟΣ <100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	7.089.607	25%	1.772.402	0%	0	0
2009	17.097.493	25%	4.274.373	1%	170.975	128.231
2010	78.504.425	25%	19.626.106	10%	7.850.443	5.887.832
2011	111.404.671	25%	27.851.168	10%	11.140.467	8.355.350
2012	211.719.200	29%	61.398.568	10%	21.171.920	15.032.063
2013	183.043.984	36%	65.895.834	15%	27.456.598	17.572.223
	608.859.381	0	180.818.452	11%	67.790.402	46.975.699

Πίνακας 19 - Άπαξ διαγραφή χρέους για πάρκα >100KW για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

ΕΤΟΣ	> 100 kWp					
	ΤΖΙΡΟΣ >100 KW	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝ
2008	1.647.399	25%	411.850	0%	0	0
2009	9.589.160	25%	2.397.290	5%	479.458	359.594
2010	26.035.915	25%	6.508.979	12%	3.124.310	2.343.232
2011	114.561.161	25%	28.640.290	12%	13.747.339	10.310.505
2012	230.474.250	29%	66.837.532	12%	27.656.910	19.636.406
2013	276.459.910	36%	99.525.568	17%	46.998.185	30.078.838
	658.767.794		204.321.509	14%	92.006.202	62.728.575

Πίνακας 20 - Άπαξ διαγραφή χρέους για επαγγελματικά Φ/Β για παράταση μηδενισμού στο τέλος 2015

ΕΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΩΝ Φ/Β				
	TOTAL	ΕΙΣΦΟΡΑ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΔΙΑΓΡΑΦΗ	ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ
2008	8.737.006	2.184.251	0	0%	0
2009	26.686.653	6.671.663	650.433	2%	487.825
2010	104.540.340	26.135.085	10.974.752	10%	8.231.064
2011	225.965.833	56.491.458	24.887.806	11%	18.665.855
2012	442.193.450	128.236.100	48.828.830	11%	34.668.469
2013	459.503.894	165.421.402	74.454.782	16%	47.651.061
	1.267.627.175	385.139.960	159.796.604	13%	109.704.274

Αντίστοιχα στα οικιακά Φ/Β το ποσοστό διαγραφής χρέους αλλά για το 2014 γίνεται επίσης 13%.

7. Αντισταθμιστικές Παροχές

Στα πλαίσια του δημόσιου διαλόγου για τα προβλήματα των συν τοις άλλοις επί 7- 8 μήνες απλήρωτων παραγωγών, έχει ζητηθεί από την αγορά μπροστά στην οποιαδήποτε σκέψη για εθελοντικό όπως αρχικά είχε ειπωθεί New Deal, η παροχή συγκεκριμένων αντισταθμιστικών ωφελημάτων. Συγκεκριμένα έχει από την αγορά συζητηθεί και ζητηθεί:

7.1 Η ΑΜΕΣΗ ΕΞΟΦΛΗΣΗ ΤΟΥ ΟΦΕΙΛΟΜΕΝΟΥ ΥΠΟΛΟΙΠΟΥ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΔΙΑΓΡΑΦΗ.

Δεν νοείται μετά το υποχρεωτικό κούρεμα και τη διαγραφή καμία υπερημερία καταβολής ληξηπρόθεσμων οφειλών. Η αναστάτωση (για 2 μήνες ίσως και περισσότερο) που θα επέλθει μέχρι την έκδοση των πιστωτικών σημειωμάτων και την αναπροσαρμογή των ταριφών στο τελικό επίπεδο (για τις περιπτώσεις χωρίς αναπτυξιακό), είναι αδιανόητο να αποτελέσει άλλοθι ραστώνης των υπευθύνων στις πληρωμές (ΛΑΓΗΕ). Με δεδομένο το μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο που οφείλεται στους παραγωγούς και που υπερκαλύπτει την διαγραφή, θα πρέπει ανελλιπώς κάθε μήνα να διατηρείται η ροή πληρωμών.

7.2 Συμμετοχή Τραπεζών στο κούρεμα

Η συμπερίληψη στο ίδιο σχέδιο νόμου του υποχρεωτικού κουρέματος των επιτοκίων δανεισμού των τραπεζών στο 4% (τελικό επίπεδο επιτοκίου). Αυτό θα μπορούσε να γίνει μέσω ανακεφαλαιοποίησης του υφιστάμενου δανεισμού των παραγωγών (περίπου 3 δις) κατά 50% (δηλαδή 1,5 δις) από ευρωπαϊκά κονδύλια μηδενικού ή ΕΚΤ επιτοκίου. Τα κονδύλια αυτά αναμειγνύονται με τα υφιστάμενα ελληνικά σε αναλογία 50 – 50, μπορούν να επιτύχουν την σκοπούμενη μείωση.

Δυστυχώς και παρά την «μακρόσυρτη» διαπραγμάτευση με τις τράπεζες όπως εκτενώς προβλήθηκε στα ΜΜΕ 8 μήνες τώρα, δεν υπάρχει καμία αναφορά για το θέμα και συνεπώς υφίσταται πλήρης απαλλαγή των τραπεζών από την υποχρεωτική συμμετοχή τους στο κούρεμα, το οποίο και είναι απαραίδεκτο.

Εναλλακτικά θα μπορούσε να υπάρξει δια νόμου (του ιδίου) ορισμός χαμηλού υποχρεωτικού πλαφόν ανά ΑΦΜ των χρεούμενων τοκοχρεολυσίων ως ποσοστό επί του τζίρου της εταιρείας (π.χ. 40%). Έτσι οι τράπεζες θα αναγκάζονταν και να μειώσουν τα επιτόκια αλλά και να παρατείνουν την διάρκεια αποπληρωμής των δανείων, ώστε οι απομένουσες χρηματορροές να ικανοποιούν τις ανάγκες των θιγόμενων παραγωγών αλλά και αυτές μέσω της διάρκειας να ανακτήσουν τις απώλειες του μειωμένου επιτοκίου.

Επιπλέον θα μπορούσε να εξουσιοδοτηθεί ο ΛΑΓΗΕ από τον παρόντα νόμο να εκδίδει ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΦΕΙΛΗΣ προς τον ηλεκτροπαραγωγό με αποδέκτη την ΤΡΑΠΕΖΑ για το οφειλόμενο ποσό αμέσως με την εκπνοή του 20ημέρου από την κατάθεση του τιμολογίου ηλεκτροπαραγωγής, εφόσον δεν έχει τα διαθέσιμα να πληρώσει έγκαιρα και μετά από αίτημα του παραγωγού. Η ΤΡΑΠΕΖΑ να είναι υποχρεωμένη από τον νόμο να παραλάβει

αυτή την βεβαίωση οφειλής και να ΑΠΟΜΕΙΩΝΕΙ, με την ημερομηνία κατάθεσης της βεβαίωσης οφειλής ισόποσα τις υποχρεώσεις του ηλεκτροπαραγωγού προς αυτήν και να αναζητεί πλέον ΕΚΕΙΝΗ το οφειλόμενο από τον ΛΑΓΗΕ χρηματικό ποσό.

7.3 Παράταση των συμβάσεων πώλησης

Παράταση των συμβάσεων πώλησης των παραγωγών με ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά την μεσοσταθμική περικοπή. Υπό συνθήκες μόνιμης περικοπής που επιβάλλει το ΥΠΕΚΑ μεσοσταθμικά 30%, σε τρέχουσες αξίες η αναλογούσα επέκταση φθάνει τα 8,5 χρόνια. Η επέκταση αυτή ορθά είναι ίδια για όλους και όχι με βάση το ποσοστό περικοπής του καθενός, διότι αν συνέβαινε αυτό θα επανέφερε ξανά την στρέβλωση της απόκλισης της οικονομικής απόδοσης που παρουσιάστηκε λόγω του 18 – 36μηνου διακράτησης τιμών FIT, μεταξύ απολαμβανόμενου υψηλού FIT και ραγδαίας πτώσης κόστους κατασκευής, η οποία και οδήγησε σε υπερθέρμανση την αγορά με τις γνωστές συνέπειες.

Βλέπουμε πως **στο ν/σ, άρθρο 4, παρέχεται επέκταση μόνο 5 ετών και μάλιστα χωρίς αυτά να αφορούν στην αναπροσαρμοζόμενη κλειδωμένη ταρίφα. Από την στιγμή που δια νόμου επιβάλλονται περικοπές κλειδωμένων ταριφών, θα πρέπει το αντάλλαγμα της παράτασης των συμβάσεων να είναι στις ίδιες νέες κλειδωμένες τιμές, ώστε οι παραγωγοί να ανακτήσουν μέρος της απώλειας τους. Η διάρκεια της παράτασης να είναι 8,5 χρόνια.**

7.4 Λοιπά φορολογικά

- **Αναστολή υποχρέωσης προσκόμισης φορολογικής ενημερότητας στον ΛΑΓΗΕ / ΔΕΔΔΗΕ για π.χ. 6 μήνες** και μέχρι να εξομαλυνθούν οι πληρωμές στα συμβατικά πλαίσια. Είναι απαράδεκτο οι παραγωγοί να μην μπορούν να εισπράξουν τα όποια κουρεμένα χρήματα απομένουν για την παραγωγή τους, επειδή δεν απέδωσαν ΦΠΑ για τιμολόγια που εξέδωσαν αλλά δεν εισέπραξαν επί 7μηνο από τον ΛΑΓΗΕ.
- **Συμψηφισμός του οφειλόμενου από ΛΑΓΗΕ ΦΠΑ (Μέτοχος 100% Ελληνικό Δημόσιο) αλλά και του ΔΕΔΔΗΕ (Μέτοχος 100% ΔΕΗ), με τις οφειλές ΦΠΑ των παραγωγών προ το Δημόσιο.** Ενδεχόμενος τρόπος είναι να εξουσιοδοτηθεί ο ΛΑΓΗΕ στον νόμο αυτόν να εκδίδει ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΦΕΙΛΗΣ προς τον ηλεκτροπαραγωγό με αποδέκτη την ΕΦΟΡΙΑ για το οφειλόμενο ποσό ΦΠΑ αμέσως με την εκπνοή του 20ημέρου από την κατάθεση του τιμολογίου ηλεκτροπαραγωγής, εφόσον δεν έχει τα διαθέσιμα να το εξοφλήσει, και κατόπιν αιτήματος του παραγωγού. Η ΕΦΟΡΙΑ να είναι υποχρεωμένη από τον νόμο να δεχτεί αυτή την βεβαίωση οφειλής και να ΔΙΑΓΡΑΦΕΙ με την κατάθεση της βεβαίωσης οφειλής, ισόποσες οφειλές του παραγωγού προς αυτήν.
- **Κατάργηση του τέλους επιτηδεύματος υποκαταστήματος για τις Φ/Β εγκαταστάσεις** συνολικού προϋπολογισμού μόλις 9.000.000 ευρώ ετησίως, ή τουλάχιστον για τα μικρότερα. Παρότι με το παρόν ν/σ επιβάλλονται περικοπές στους Φ/Β παραγωγούς ύψους 450 εκατ. ευρώ ετησίως και επί 20 έτη, πλέον της άπαξ διαγραφής χρέους 310

εκατ. ευρώ, προκαλεί αλγεινή εντύπωση η άρνηση της Πολιτείας να εξασφαλίσει τουλάχιστον στοιχειώδης, αν όχι διακοσμητικές όσον αφορά το δημοσιονομικό αποτύπωμα, αντισταθμιστικές παροχές. **Επιμένουμε στην κατάργηση του τέλους επιτηδεύματος για τις Φ/Β εγκαταστάσεις.**

- **Κατάργηση της υποχρέωσης των Φ/Β παραγωγών για διπλοασφάλιση στον ΟΑΕΕ** (δηλαδή σε περιπτώσεις που υφίσταται ήδη κύρια ασφάλιση σε άλλο Ταμείο). **Δυστυχώς και εδώ καμία αναφορά στο ν/σ.**

8. Σημαντικές επισημάνσεις επί λοιπών άρθρων του ν/σ

1. Δεν αντιλαμβανόμαστε και είμαστε αντίθετοι στην προνομιακή άνευ ουδεμίας τεχνοκρατικής τεκμηρίωσης διαφοροποίηση των αγροτικών φωτοβολταϊκών στο άρθρο 1 (διακριτή μεταχείριση). Τα συγκεκριμένα μάλιστα πάρκα έχουν τύχει ιδιαίτερα προνομιακού υψηλού FIT ως προς τον χρόνο υλοποίησης τους (2013), αφού τα προηγούμενα χρόνια τους δόθηκαν αλληπάλληλες χαριστικές παρατάσεις διακράτησης FIT πολύ πέραν του 18μηνου. Αν η Πολιτεία επιθυμεί να επιδοτήσει τους αγρότες, ας το κάνει –όπως άλλωστε συμβαίνει- στις αποκλειστικά αγροτικές τους δραστηριότητες.

Συμφωνούμε με την άρση της απαγόρευσης πώλησης των αγροτικών Φ/Β πάρκων προ της παρέλευσης πενταετίας στο άρθρο 1. Ορθώς με την πώληση αυτή θα πρέπει αυτοδικαίως να λήγουν όλα τα σχετικά προνόμια που τα συνοδεύουν.

2. Επειδή το χρονικό περιθώριο μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (καταρχήν τέλος 2014) εμφανίζεται από το ΥΠΕΚΑ ως ανελαστικό και παρότι επισταμένα ζητήθηκε και ζητείται η παράταση του, θα πρέπει στο άρθρο 11 η ημερομηνία εφαρμογής να είναι η 1/1/14, διότι δεν είναι δυνατόν οι αλληπάλληλες ολιγωρίες και αστοχίες του ΥΠΕΚΑ να στραγγαλίζουν σε λιγότερο κάθε φορά απομένον χρονικό περιθώριο τους παραγωγούς. Διαφορετικά να δοθεί επιπλέον παράταση στον μηδενισμό του συσσωρευμένου ελλείμματος.
3. Μας προξενεί αρνητική εντύπωση και είμαστε αντίθετοι στο άνοιγμα εκ νέου των αδειών στα Φ/Β και στις συμβολαιοποιήσεις τους με τους διαχειριστές που προωθείται στο άρθρο 10 παρ. 6 και 7 του ν/σ, πριν καν μάλιστα ολοκληρωθεί ο κυοφορούμενος νέος ενεργειακός σχεδιασμός στο ΥΠΕΚΑ. Η ρύθμιση είναι αποσπασματική και είμαστε αντίθετοι αφού ο εθνικός στόχος του 2020 έχει επιτευχθεί. Το πλαφόν νέας Φ/Β ισχύος του άρθρου 6 σε κάθε περίπτωση πρέπει να περιοριστεί στα 50 - 100 MW ανά έτος έως ότου φανεί ότι σταθεροποιείται η κατάσταση (αφορά την υφιστάμενη δεξαμενή των 1000 MW πλήρως αδειοδητημένων και συμβολαιοποιημένων Φ/Β ανεκτέλεστων έργων).
4. Να μην καταργηθεί η ετήσια αναπροσαρμογή των FIT στα Φ/Β στο 25% του ΔΤΚ, δηλαδή να αποσυρθεί η παρ. 2 του άρθρου 10 του ν/σ.

9. Συμπέρασμα

Με το υπό διαβούλευση ν/σ ΥΠΕΚΑ πρόκειται να επιβληθεί δια νόμου η μόνιμη υποχρεωτική περικοπή των ταριφών των εν λειτουργία Φ/Β και εν γένει ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ έργων. Παρά το γεγονός ότι τέτοιου είδους μονομερώς επιβαλλόμενες ρυθμίσεις φαίνεται καταρχήν να προσκρούουν στο περιβάλλον νομικό πλαίσιο Συνταγματικότητας και ελευθερίας των συμβάσεων και των συναλλαγών, έχει καταστεί σαφές ότι η Πολιτεία πρόκειται να προχωρήσει στα μέτρα αυτά με στόχο την εξισορρόπηση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ και την μη αύξηση του ΕΤΜΕΑΡ από την ΡΑΕ σύμφωνα με το άρθρο 143 γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει.

Δέον καταρχήν να υπογραμμιστεί στους Διοικούντες, Ρυθμίζοντες και Λειτουργούντες την αγορά, πως η δραματική κατάσταση που έχει περιέλθει ο κλάδος των Φ/Β αλλά και των ΑΠΕ εν γένει συμπεριλαμβανομένης της επονειδίστης οριζόντιας εισφοράς του ν. 4093, οφείλεται διαχρονικώς αποκλειστικά στις παρατεταμένες δικές τους υπερβολές, αστοχίες, ολιγωρίες και παραλείψεις. Η κατ' εξακολούθηση αγνόηση του ρυθμιστικού κινδύνου τα έτη κυρίως μετά το 2010 (επί της οικονομικής ευστάθειας της αγοράς καταρχήν), αποτελεί βαρύτατο πλήγμα αξιοπιστίας όσον αφορά την ικανότητα εκτέλεσης εκ του νόμου εντεταλμένων καθηκόντων. Η αποτυχία αυτή προφανώς δεν διαγράφεται, αλλά και δεν θα επιτραπεί να επαναληφθεί τόσο σε οικονομικό όσο και σε τεχνικό επίπεδο που δυστυχώς ανοίγεται μπροστά μας μέσω της διαμορφούμενης ηλεκτροπαραγωγικής υπερδυναμικότητας.

Χωρίς να τοποθετείται ο ΣΠΕΦ προς το παρόν εκ νέου επί του ανακύπτοντος νομικού ζητήματος (το έχουμε εκτενώς πράξει από το 2012 και εντεύθεν με την παρομοιάζουσα περίπτωση της επιβληθείσας Εισφοράς του ν. 4093) και αντιλαμβανόμενοι την κρισιμότητα της κατάστασης για την επόμενη μέρα επιβίωσης χιλιάδων παραγωγών μέχρι την όποτε/αν δικαίωση τους, προβήκαμε με την παρούσα τεχνική έκθεση στην επισήμανση – αξιολόγηση βασικών σημείων του ν/σ που χρειάζονται κατ' ελάχιστον άμεση αναμόρφωση. Η απουσία από το τραπέζι του έστω και κατ' επίφαση ή επιβολή διαλόγου την ώρα αυτή εγκυμονεί ακόμα μεγαλύτερους κινδύνους για τους παραγωγούς. Η καταστροφική εμπειρία της οριζόντιας και ισοπεδωτικής Εισφοράς του ν. 4093 απέδειξε πως τα λογής συμφέροντα επιχαίρουν της διαμαρτυρόμενης απουσίας των θιγομένων από τον διάλογο και μάλιστα τις περισσότερες φορές αυτό επιδιώκουν, στηριζόμενα στα «συνδικαλιστικά» τους θολά αντανάκλαστικά, τους εξαντλητικά αργούς ρυθμούς της Δικαιοσύνης και βεβαίως τον επαμφοτερίζοντα χαρακτήρα των Αποφάσεων της.

Υπό το φώς αυτό οι παρεμβάσεις του ΣΠΕΦ στο υπό δημόσια διαβούλευση νομοσχέδιο ΥΠΕΚΑ αφορούν:

1. Οι νέες ταρίφες στο ν/σ (Σενάριο 1, αν και παραμετροποιημένες, οδηγούν σε μεσοσταθμικό κούρεμα της τάξης του 30% στα Φ/Β περιλαμβανομένων και των οικιακών **αλλά ωστόσο προκύπτουν αποσπασματικές αποκλίσεις των Project IRR των έργων από 10% έως 18%**. Παραδόξως μάλιστα τα υψηλότερα Project IRR εμφανίζονται στα νεώτερα έργα, τα οποία και θα έπρεπε να έχουν μικρότερο τον δείκτη αυτό δεδομένης της ωρίμανσης της τεχνολογίας. **Με το ίδιο λοιπόν αποτύπωμα εξοικονόμησης για τον Λογαριασμό ΑΠΕ παρουσιάζονται στην παρούσα έκθεση**

εναλλακτικές ταρίφες (Σενάριο 2 μεσοσταθμικής περικοπής πάλι 30%) που οδηγούν όμως τα Project IRR των έργων πλησιέστερα περίξ του μέσου 14%, δηλαδή καθιστούν τις παρεμβάσεις αναλογικότερες.

2. Το ν/σ προβλέπει επιπλέον και την άπαξ διαγραφή χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ προς τους παραγωγούς. Για τα Φ/Β η διαγραφή αυτή είναι 35% επί του ετήσιου τζίρου 2013, απολύτως οριζόντια ως υφίσταται στο ν/σ. Με το ίδιο εξοικονομητικό αποτύπωμα στην παρούσα έκθεση η άπαξ διαγραφή αυτή παραμετροποιείται (από 5% έως 34%) και κατέρχεται μεσοσταθμικά στο 30% μέσω της ισότιμης συμμετοχής (διεύρυνση βάσης) και των οικιακών Φ/Β για το 2014 λόγω αδυναμίας τους να εκδώσουν πιστωτικό για το 2013 αφού δεν διατηρούν βιβλία. Η άπαξ διαγραφή χρέους προς τις ΑΕΠ & ΣΗΘΥΑ μπορεί περαιτέρω να μειωθεί στο 22% εφόσον παρασχεθεί παράταση μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ έως τα τέλη του 2015 αντί του 2014.
3. Κρίνοντας το μεσοσταθμικό υποχρεωτικό μόνιμο κούρεμα 30% στις ταρίφες των Φ/Β (οικιακά και επαγγελματικά φωτοβολταϊκά) ως ιδιαίτερα επαχθές, εισηγούμαστε υπό την οπτική «μη χείρον βέλτιστον» ευνοϊκότερη μεσοσταθμική περικοπή στο 26,5% πλήρως παραμετροποιημένη (Σενάριο 3), με αύξηση του ΕΤΜΕΑΡ στα 17 ευρώ/MWh, παράταση μηδενισμού του συσσωρευμένου ελλείμματος στο τέλος του 2015 και άπαξ μεσοσταθμική διαγραφή χρέους στα Φ/Β 13%. Το σενάριο είναι απόλυτα ευσταθές και παρατίθεται στην Ενότητα 6.
4. Προσομοιώνεται και επιλύεται ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ έως το έτος 2020, απ' όπου και προκύπτει ότι δεν παράγονται ετησίως νέα ελλείμματα για όλα τα εξεταζόμενα σενάρια. Σε κάθε περίπτωση οποτεδήποτε αυτά προκύψουν είτε από αστάθμητους παράγοντες είτε από ανεύθυνες πρωτοβουλίες του Πολιτικού συστήματος –όπως διαχρονικά συνέβη, είναι εκ του ν. 4001 ευθύνη του ΕΤΜΕΑΡ να τα καλύπτει.
5. Είμαστε αντίθετοι στην άρση της αναστολής αδειοδοτήσεων και συμβολαιοποιήσεων με τους διαχειριστές νέων Φ/Β πάρκων, αφού ο εθνικός στόχος του 2020 έχει υπερκαλυφθεί και νέος ολοκληρωμένος ενεργειακός σχεδιασμός δεν υφίσταται. Συνεπώς η ρύθμιση είναι αποσπασματική. Το πλαφόν νέας Φ/Β ισχύος του άρθρου 6 σε κάθε περίπτωση πρέπει να περιοριστεί στα 50 - 100 MW ανά έτος έως ότου φανεί ότι σταθεροποιείται η κατάσταση.
6. Οι δανείστριες τράπεζες για μία ακόμη φορά παραμένουν προκλητικά στο απυρόβλητο των κουρεμάτων των παραγωγών. Στο ν/σ δεν υπάρχει καμία αναφορά στο ποια θα είναι η συμμετοχή τους στο κούρεμα, την στιγμή μάλιστα που οι διαπραγματεύσεις του ΥΠΕΚΑ μαζί τους διήρκεσαν αρκετούς μήνες και εν τέλει λειτούργησαν επιβαρυντικά ως προς την ανάλωση των χρονικών περιθωρίων μηδενισμού (τέλος του 2014) του συσσωρευμένου ελλείμματος του Λογαριασμού ΑΠΕ. Έτσι αφήνεται προκλητικά να λειτουργούν σε απολύτως ληστρικά επιτοκιακά επίπεδα, πλέον των λοιπών επιβαρύνσεων που κατά το δοκούν χρεώνουν προς δήθεν ετήσια

ανανέωση-διατήρηση των μακροπρόθεσμων δανείων! Ζητείται η περικοπή των επιτοκίων ή η θέσπιση χαμηλού ανώτατου πλαφόν τοκοχρεολυσίων προς τζίρο.

7. Ζητείται η παράταση των συμβάσεων πώλησης των παραγωγών να παρέχεται με κλειδωμένη ταρίφα ίση με την νέα μειωμένη, αφού οι περικοπές αφορούν επίσης κλειδωμένες τιμές. Ζητείται επίσης το διάστημα της παράτασης να ανέλθει από 5ετία στα 8,5 χρόνια ώστε σε τρέχουσες τουλάχιστον αξίες να αντισταθμίσει την μεσοσταθμική περικοπή.
8. Απόσυρση της προνομιακής διαφοροποίησης των αγροτικών φωτοβολταϊκών στο κούρεμα χωρίς μάλιστα καμία τεχνοκρατική τεκμηρίωση. Τα συγκεκριμένα πάρκα έχουν τύχει ιδιαίτερα προνομιακού υψηλού FIT ως προς τον χρόνο υλοποίησης τους (2013), αφού τα προηγούμενα χρόνια τους δόθηκαν αλληπάλληλες χαριστικές παρατάσεις διακράτησης πολύ πέραν του 18μηνου. Αν η Πολιτεία επιθυμεί να επιδοτήσει τους αγρότες, ας το κάνει –όπως άλλωστε συμβαίνει- στις αποκλειστικά αγροτικές τους δραστηριότητες.
9. Άμεση εξόφληση του οφειλόμενου στους παραγωγούς μετά την διαγραφή υπολοίπου και απαρένγκλιτη διατήρηση της εμπρόθεσμης αποπληρωμής τους στο εξής.
10. Ζητείται προσωρινά (π.χ. 6 μήνες) να απαλλαγεί ο ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ από την υποχρέωση να απαιτούν φορολογική ενημερότητα από τους παραγωγούς για τις πληρωμές και μέχρις ότου αυτές εξομαλυνθούν στα συμβατικά επίπεδα.
11. Άμεση έναρξη συμψηφισμού οφειλόμενου ΦΠΑ από ΛΑΓΗΕ /ΔΕΔΔΗΕ προς τους παραγωγούς με τον ΦΠΑ που αλυσιτελώς αυτοί οφείλουν στο Δημόσιο για τα τιμολόγια που εξέδωσαν αλλά δεν εισέπραξαν.
12. Κατάργηση τέλους επιτηδεύματος (και για το ημερολογιακό έτος 2013 που ίσχυσε η Εισφορά του ν. 4093) για τις Φ/Β εγκαταστάσεις, συνολικού προϋπολογισμού μόλις 9 εκατ. ευρώ εν συγκρίσει με τα 450 εκατ. ευρώ που επίσης ετησίως τους περικόπτονται.
13. Κατάργηση διπλοασφάλισης στον ΟΑΕΕ για όσους είναι ήδη ασφαλισμένοι σε άλλο κύριο δημόσιο ταμείο.

10. Νομική επισήμανση

Ο ΣΠΕΦ στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης του αναρτηθέντος ν/σ «Ρυθμίσεις για την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 και λοιπές διατάξεις» που το ΥΠΕΚΑ επισήμως προσκαλεί το κοινό και τους φορείς να τοποθετηθούν ανακοινώνοντας τους με αυτό συγκεκριμένα αναλυτικά ποσοστά μόνιμου «κουρέματος» των Feed-in-Tariffs ύψους εν προκειμένω μεσοσταθμικά περίπου 30% για τα φωτοβολταϊκά και 6-10% για τις λοιπές ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ζητώντας επιπλέον διαγραφή χρέους 35% επί του τζίρου του 2013 για τα Φ/Β και 10% για τις λοιπές ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, πρόβη στην παρούσα μελέτη αποτύπωσης και αξιολόγησης των αριθμητικών δεδομένων του νομοσχεδίου αλλά και των επιπτώσεων του στους παραγωγούς και τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.

Σε κάθε περίπτωση ο ΣΠΕΦ και οι επιστημονικές τοποθετήσεις του δεν αποτελούν, ούτε και δύναται να αποτελέσουν, δήλωση μαζικής συμμετοχής ή αποδοχής του ν/σ από πλευράς των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β, οι οποίοι αποκλειστικά και ατομικά διαχειρίζονται τις επιχειρήσεις τους στα πλαίσια της ελευθερίας των συμβάσεων και που ουδείς τους απαλλάσσει από την ευθύνη αυτή.

Η παρούσα έκθεση δεν συνιστά νομικό κείμενο για τον σχολιασμό και την διακρίβωση της νομιμότητας του υπό διαβούλευση ν/σ. Συνιστά τεχνική έκθεση επισκόπησης και σχολιασμού των αριθμητικών δεδομένων και μεγεθών που παρατίθενται στο υπό διαβούλευση ν/σ, της αναλογικότητας τους επί των θιγόμενων παραγωγών, καθώς και των αντισταθμιστικών ωφελημάτων που προβάλλεται πως προσφέρονται από τα συνεμπλεκόμενα μέρη.