



Βρυξέλλες, 29.08.2016
C(2016) 5347 final

<p>Στο δημοσιεύσιμο κείμενο της παρούσας απόφασης έχουν παραλειφθεί ορισμένες πληροφορίες, σύμφωνα με τα άρθρα 24 και 25 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 659/1999 της 22ας Μαρτίου 1999 του Συμβουλίου της 22ας Μαρτίου 1999 για τη θέσπιση λεπτομερών κανόνων εφαρμογής του άρθρου 93 της συνθήκης ΕΚ, που αφορούν την μη κοινολόγηση πληροφοριών που καλύπτονται από το επαγγελματικό απόρρητο, και οι οποίες εμφανίζονται ως εξής [...].</p>	<p>ΚΕΙΜΕΝΟ ΠΡΟΣ ΔΗΜΟΣΙΟΠΟΙΗΣΗ</p> <p>Το παρόν έγγραφο αποτελεί εσωτερικό έγγραφο της Επιτροπής που διατίθεται μόνο για ενημέρωση.</p>
---	--

Θέμα: **Κρατική ενίσχυση SA.43168 (2015/N) – Ελληνική Δημοκρατία**
Κρατική εγγύηση για τη χορήγηση από την ΕΤΕπ δανείου υπέρ της ΔΕΗ
(έργα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά)

Κύριε Υπουργέ,

Είμαι στην ευχάριστη θέση να σας ενημερώσω ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αξιολόγησε το μέτρο το οποίο κοινοποίησε η Ελληνική Δημοκρατία (εφεξής «Ελλάδα») σχετικά με τη χορήγηση κρατικής εγγύησης στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (εφεξής «ΔΕΗ») προκειμένου η ΔΕΗ να εξασφαλίσει δάνειο από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (εφεξής «ΕΤΕπ»), και αποφάσισε να θεωρήσει την ενίσχυση συμβιβάσιμη με τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (εφεξής «ΣΛΕΕ»).

1. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

- (1) Με ηλεκτρονική επιστολή της 15ης Δεκεμβρίου 2015, η Ελλάδα κοινοποίησε στην Επιτροπή κρατική εγγύηση την οποία προτίθεται να χορηγήσει στη ΔΕΗ, ώστε να της επιτρέψει να εξασφαλίσει δάνειο από την ΕΤΕπ προκειμένου να

Κύριο Νίκο ΚΟΤΖΙΑ
Υπουργό Εξωτερικών
Βασιλίσσης Σοφίας 5
Ελλάδα- 10671 Αθήνα

χρηματοδοτήσει την εγκατάσταση, αναβάθμιση, ανακαίνιση και επέκταση μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με ορυκτά καύσιμα σε 18 ελληνικά νησιά.

- (2) Στις 5 Φεβρουαρίου 2016, η Επιτροπή απέστειλε αίτημα παροχής πληροφοριών, στο οποίο απαντήσατε στις 9 Μαρτίου και στις 13 Απριλίου 2016. Συμπληρωματικές πληροφορίες παρελήφθησαν από την Επιτροπή την 1η Ιουνίου 2016.

2. ΑΝΑΛΥΤΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΟΥ ΜΕΤΡΟΥ

2.1. Το κοινοποιηθέν μέτρο

- (3) Η Ελλάδα προτίθεται να χορηγήσει κρατική εγγύηση με σκοπό την εξασφάλιση δανείου από την ΕΤΕπ υπέρ της ΔΕΗ, της κατεστημένης επιχείρησης ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου η ΔΕΗ να χρηματοδοτήσει έργα ηλεκτροπαραγωγής σε 18 ελληνικά νησιά, κυρίως μέσω της αναβάθμισης και ανακαίνισης των υφιστάμενων μονάδων παραγωγής. Η σχετική συνδυασμένη ικανότητα παραγωγής είναι 290 MW περίπου, το δε συνολικό επενδυτικό κόστος των έργων ανέρχεται σε 380 εκατ. EUR. Ο κατωτέρω πίνακας παρέχει επισκόπηση των έργων.

Αριθ.	Τοποθεσία	Καύσιμα	ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ		
			Είδος κινητήρα	Αριθ. (#) / Μέγεθος Μονάδας (MW)	MW
1	Θήρα	Ντίζελ/Μαζούτ	Παλινδρομικός	8x1,27-1x10-1x10	30,16
2	Λέσβος	Ντίζελ/Μαζούτ	Παλινδρομικός	8x1,355-2x11	32,84
3	Κάλυμνος	Μαζούτ	Παλινδρομικός	1x8	8
4	Σάμος	Μαζούτ	Παλινδρομικός	1x8	8
5	Κύθνος	Ντίζελ	Παλινδρομικός	2x1	2
6	Σέριφος	Ντίζελ	Παλινδρομικός	2x1	2
7	Αστυπάλαια	Ντίζελ	Παλινδρομικός	1x1	1
8	Σκύρος	Ντίζελ	Παλινδρομικός	1x1,8	1,8
9	Οθωνοί	Ντίζελ	Παλινδρομικός	1x0,18	0,18
10	Ερεϊκούσα	Ντίζελ	Παλινδρομικός	1x0,18	0,18
11	Δονούσα	Ντίζελ	Παλινδρομικός	2x0,18	0,36
12	Ανάφη	Ντίζελ	Παλινδρομικός	2x0,25	0,5
13	Μεγίστη	Ντίζελ	Παλινδρομικός	1x0,25	0,25
14	Λήμνος	Μαζούτ	Παλινδρομικός	3x5,5	16,5
15	Κως	Μαζούτ	Παλινδρομικός	(3x15-17)or(2x22-25)	51
16	Ικαρία	Μαζούτ/Ντίζελ	Παλινδρομικός	2x2,5-2x1,3	7,6
17	Κάρπαθος	Μαζούτ	Παλινδρομικός	3x4	12
18	Ρόδος	Μαζούτ/Ντίζελ	Παλινδρομικός	7x16,5	115,4
	Σύνολο				289,77

- (4) Οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν ότι τα έργα είναι απαραίτητα για τη διασφάλιση της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά αυτά, τα οποία δεν είναι συνδεδεμένα στο δίκτυο της ηπειρωτικής Ελλάδας (εφεξής «διασυνδεδεμένο δίκτυο»). Τα έργα θα επιτρέψουν να καλυφθεί η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στο εγγύς μέλλον. Επιπλέον, η βελτίωση της αποδοτικότητας των μονάδων παραγωγής θα έχει ευεργετικά αποτελέσματα για το περιβάλλον, συγκεκριμένα εξοικονόμηση του κόστους των καυσίμων, μείωση των εκπομπών CO₂ και επίτευξη μεγαλύτερου ποσοστού ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές.

- (5) Τον Νοέμβριο του 2014, η ΕΤΕπ ενέκρινε τη χορήγηση δανείου ύψους 190 εκατ. EUR για τη χρηματοδότηση των 18 έργων, ήτοι 50 % του συνόλου των επενδυτικών δαπανών. Το υπόλοιπο 50% θα χρηματοδοτηθεί από ίδια κεφάλαια της ΔΕΗ.
- (6) Οι όροι της δανειακής σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και της ΕΤΕπ περιλαμβάνουν την υποχρέωση παροχής εγγύησης από την Ελληνική Δημοκρατία για το συνολικό ποσό του δανείου. Τον Μάρτιο του 2015, η ΔΕΗ ζήτησε με επιστολή της από την Ελληνική Δημοκρατία να εξετάσει το ενδεχόμενο να της χορηγήσει την εν λόγω εγγύηση. Η Ελληνική Δημοκρατία ανέφερε ότι το καταβλητέο στο κράτος ασφάλιστρο για την αιτούμενη εγγύηση ισούται με 1,50% ετησίως και καλύπτει ολόκληρο το ποσό του δανείου, ήτοι 190 εκατ. EUR. Ωστόσο, η Ελληνική Δημοκρατία δεν έχει μέχρι στιγμής εκδώσει την εγγύηση εν αναμονή της κοινοποίησης του μέτρου στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.
- (7) Η Ελλάδα κοινοποίησε το μέτρο ως μη συνιστών κρατική ενίσχυση, με το σκεπτικό ότι οι όροι της εγγύησης δεν παρέχουν πλεονέκτημα στη ΔΕΗ βάσει των προϋποθέσεων που προβλέπονται στην ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με τις κρατικές εγγυήσεις, ότι δηλαδή η προτεινόμενη κρατική εγγύηση χορηγείται με όρους αγοράς. Οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν ακόμη ότι, σε περίπτωση που η Επιτροπή διαπιστώσει ότι το μέτρο συνιστά κρατική ενίσχυση, θα πρόκειται για συμβιβάσιμη ενίσχυση δυνάμει του άρθρου 106 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ, στο πλαίσιο της παρούσας υποχρέωσης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (εφεξής «ΥΚΩ») (υποχρέωση δημόσιας υπηρεσίας) που έχει επιβληθεί στη ΔΕΗ για τα επίμαχα νησιά.

2.2. Δικαιούχος

- (8) Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρεία ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα και η κυριότερη επιχείρηση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας. Το 2014, οι σχεδόν 7,4 εκατομμύρια πελάτες της ΔΕΗ κατανάλωσαν το 97,9% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που έλαβαν οι τελικοί καταναλωτές στην Ελλάδα.
- (9) Η ΔΕΗ είναι ο φορέας εκμετάλλευσης των υφιστάμενων εγκαταστάσεων τις οποίες το έργο προτίθεται να ανακαινίσει, να αναβαθμίσει και/ή να επεκτείνει. Μέχρι σήμερα, η ΔΕΗ είναι de jure και de facto η μόνη επιχείρηση παροχής της ΥΚΩ, ως προμηθευτής των καταναλωτών στα ΜΔΝ. Η παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στα νησιά συμβάλλει όλο και περισσότερο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά η συμβολή της δεν υπερβαίνει το 20% σε κάθε νησί.

2.3. Η υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας

- (10) Η ΔΕΗ παρέχει ΥΚΩ σε πενήντα μη διασυνδεδεμένα νησιά (εφεξής «ΜΔΝ»). Η υποχρέωση συνίσταται στην παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των ΜΔΝ στην ίδια τιμή που ισχύει για τους καταναλωτές του διασυνδεδεμένου ελληνικού δικτύου. Μηχανισμός αντιστάθμισης εξασφαλίζει ότι η ΔΕΗ λαμβάνει οικονομική αντιστάθμιση (αντάλλαγμα) για το υψηλότερο κόστος με το οποίο επιβαρύνεται για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται στα ΜΔΝ σε σχέση με την αγορά ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Η μεθοδολογία υπολογισμού της αντιστάθμισης καταρτίζεται και αποφασίζεται από την ελληνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).

- (11) Με την απόφαση C(2014)5902 της 14ης Αυγούστου 2014 (εφεξής «απόφαση παρέκκλισης»), η Επιτροπή χορήγησε στην Ελλάδα παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της οδηγίας 2009/72/EK (εφεξής «οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια»).¹ Το άρθρο 2 της απόφασης παρέκκλισης, μεταξύ άλλων, χορηγεί παρέκκλιση από τις διατάξεις του άρθρου 33 της οδηγίας για την ηλεκτρική ενέργεια στα ΜΔΝ μέχρι την εγκατάσταση της απαιτούμενης υποδομής που θα επιτρέπει τον ανταγωνισμό – όπως προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ – , αλλά όχι μετά τις 17 Φεβρουαρίου 2019.
- (12) Στην απόφαση παρέκκλισης συνάγεται επίσης ότι υπάρχουν σημαντικά προβλήματα για τη λειτουργία συμβατικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και, ως εκ τούτου, προβλέπεται παρέκκλιση από το άρθρο 7 παράγραφος 1 της οδηγίας για την ηλεκτρική ενέργεια μέχρι την 1η Ιανουαρίου του 2021· εξ αυτού συνεπάγεται ότι, μέχρι το 2021, η Ελλάδα δεν δεσμεύεται από την υποχρέωση να εφαρμόζει διαδικασία εξουσιοδότησης για τις επεκτάσεις, ανακαινίσεις ή αναβαθμίσεις μονάδων ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ. Η εν λόγω παρέκκλιση στην πράξη ισχύει μόνο για τη ΔΕΗ, δεδομένου ότι είναι ο μοναδικός φορέας που εκμεταλλεύεται τους υφιστάμενους συμβατικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ.
- (13) Στην απόφασή της σχετικά με την κρατική ενίσχυση SA.32060 (2014/NN)², η Επιτροπή αξιολόγησε το συμβιβάσιμο της ΥΚΩ και του οικείου μηχανισμού αντιστάθμισης με την εσωτερική αγορά. Η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η ΥΚΩ και ο οικείος μηχανισμός αντιστάθμισης πληρούν τις προϋποθέσεις του πλαισίου για τις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος (εφεξής «το πλαίσιο για τις ΥΓΟΣ»)³ και ότι, ως εκ τούτου, η ΥΚΩ είναι συμβιβάσιμη με την εσωτερική αγορά σύμφωνα με το άρθρο 106 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ. Η Επιτροπή επεσήμανε ότι η απόφασή της αφορούσε μόνο τη διάρκεια της προαναφερθείσας απόφασης παρέκκλισης, η οποία εκτείνεται έως τις 17 Φεβρουαρίου 2016, ή έως ότου εγκατασταθεί η αναγκαία υποδομή που θα επιτρέψει την άσκηση ανταγωνισμού στα ΜΔΝ – όπως προβλέπει το παράγωγο δίκαιο σχετικά με τη λειτουργία του δικτύου (εφεξής «κώδικας ΜΔΝ») – αναλόγως με το ποια ημερομηνία είναι μεταγενέστερη.
- (14) Η ΥΚΩ θεσπίζεται στον ελληνικό νόμο 4001/2011, που μεταφέρει στην εθνική έννομη τάξη την οδηγία για την ηλεκτρική ενέργεια. Ο προαναφερθείς νόμος περιορίζει ρητώς την υποχρέωση παροχής της ΥΚΩ στη ΔΕΗ, αλλά μόνο μέχρι την εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής που θα επιτρέψει την άσκηση ανταγωνισμού στα νησιά στο τμήμα του εφοδιασμού. Ως εκ τούτου, μέχρι σήμερα, την ΥΚΩ παρέχει εκ των πραγμάτων και εκ του νόμου μόνον η ΔΕΗ, η οποία εξακολουθεί να είναι ο μοναδικός προμηθευτής ενέργειας στα νησιά. Η εγκατάσταση της εν λόγω υποδομής προβλέπεται από τον προαναφερθέντα κώδικα ΜΔΝ, αλλά μέχρι στιγμής δεν έχει υλοποιηθεί πλήρως.

¹ Απόφαση C(2014) 5902 της Επιτροπής της 14ης Αυγούστου 2014.

² Απόφαση C(2014) 6436 της Επιτροπής, κρατική ενίσχυση SA.32060 (2014/NN) – Ελλάδα, Εικαζόμενη παράνομη ενίσχυση μέσω της επιβολής υποχρεώσεων παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, EE C 203 της 19.6.2015, σ. 1.

³ Ανακοίνωση της Επιτροπής - Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας (2011), EE C 8 της 11.1.2012, σ. 15.

(15) Το γεγονός ότι η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός προμηθευτής στα ΜΔΝ δεν σημαίνει ότι είναι και ο μοναδικός παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά. Η ΥΚΩ δεν περιέχει ρητή αναφορά στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, παρέχοντας έτσι τη δυνατότητα και σε τρίτους παραγωγούς να δραστηριοποιηθούν στα νησιά. Στην πράξη αυτό συμβαίνει αποκλειστικά μέσω της κατασκευής μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Ωστόσο, για να μπορέσουν οι εν λόγω ηλεκτροπαραγωγοί να καταστούν και να παραμείνουν ενεργοί, οι υπάρχουσες συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ είναι απαραίτητες ως εφεδρεία εξαιτίας της διαλείπουσας λειτουργίας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

(16) Σύμφωνα με το άρθρο 133 παράγραφος 3 του ν. 4001/2011:

«Με εξαίρεση τις περιπτώσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ή παραγωγής ΣΗΘΥΑ, από υβριδικούς σταθμούς, καθώς και την περίπτωση των αυτοπαραγωγών, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, εφόσον έχει χορηγηθεί παρέκκλιση σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 139, άδεια παραγωγής χορηγείται μόνο στη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τη διαδικασία, τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών. Η ΔΕΗ ΑΕ ευθύνεται για τον απρόσκοπτο εφοδιασμό των Απομονωμένων Μικροδικτύων για τα οποία της χορηγείται σχετική άδεια, καθώς και για τη διασφάλιση της μακροχρόνιας οικονομικής λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών».

Δυνάμει του άρθρου 134 του νόμου 4001/2011:

*«Με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 139 του παρόντος νόμου, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα άδεια προμήθειας χορηγείται αποκλειστικά στη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αδειών. Η ΔΕΗ ΑΕ, μετά από αίτηση

Μη	Επιλέγοντα	Πελάτη,
----	------------	---------

 υποχρεούται να τον προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια» (Σημείωση: οι μη επιλέγοντες πελάτες είναι καταναλωτές εγκατεστημένοι σε απομονωμένα μικροδίκτυα).*

(17) Οι ελληνικές αρχές υπογραμμίζουν ότι, προκειμένου να εξασφαλιστεί η συμμόρφωση με την ΥΚΩ τροφοδοσίας των ΜΔΝ, οι υφιστάμενες συμβατικές μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ είναι απαραίτητες δεδομένου ότι η ασφάλεια του εφοδιασμού δεν μπορεί να διασφαλιστεί με ένα σύστημα βασιζόμενο μόνο σε διαλείπουσες ανανεώσιμες πηγές. Σε αυτό το πλαίσιο πρέπει να συνεκτιμηθεί η παρέκκλιση για την υφιστάμενη συμβατική ηλεκτροπαραγωγή στα ΜΔΝ, λόγω των σοβαρών προβλημάτων όσον αφορά τη λειτουργία τους.

(18) Η μεθοδολογία υπολογισμού της αντιστάθμισης που προβλέπει η ΡΑΕ βασίζεται στη λεγόμενη μεθοδολογία του «αποφευχθέντος κόστους», που σημαίνει ότι η αντιστάθμιση που λαμβάνει ο προμηθευτής καλύπτει τη διαφορά κόστους μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος και των ΜΔΝ, δεδομένου ότι όλες οι δαπάνες θεωρούνται ίσες με εξαίρεση την αγορά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Το πλήρες κόστος παραγωγής της ΔΕΗ στα ΜΔΝ λαμβάνεται υπόψη στη μέθοδο υπολογισμού για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης. Οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν ότι οι δαπάνες για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα μειωθούν χάρη στην αποδοτικότερη παραγωγή που θα προκύψει από την αναβάθμιση και την ανακαίνιση των παλαιών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής.

2.4. Τα έργα

- (19) Τα έργα αφορούν την εγκατάσταση σε 18 ΜΔΝ μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με παλινδρομικούς κινητήρες που λειτουργούν με ορυκτά καύσιμα. Σε 17 περιπτώσεις, τα έργα αφορούν την επέκταση, ανακαίνιση ή αναβάθμιση υφιστάμενων μονάδων που λειτουργούν με πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (diesel) ή με βαρύ πετρέλαιο καύσης. Το 18ο έργο αφορά την κατασκευή ενός νέου θερμοηλεκτρικού σταθμού στη Ρόδο.
- (20) Συνεπεία των προβλέψεων για αυξανόμενη ζήτηση και της γήρανσης των υφιστάμενων εγκαταστάσεων, οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν την αναγκαιότητα και των 18 έργων για την εξασφάλιση της ανάπτυξης αυτόνομων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και ομαλού εφοδιασμού των νησιών με ενέργεια, δεδομένου ότι δεν υπάρχουν εναλλακτικές δυνατότητες εφοδιασμού σε περίπτωση βλάβης των υφιστάμενων αυτόνομων μονάδων, η υφιστάμενη ηλεκτροπαραγωγή από ανανεώσιμες πηγές δεν αποτελεί αξιόπιστη εφεδρική λύση, ιδιαίτερα σε περιόδους υψηλής ζήτησης (δηλαδή το βράδυ), και τέλος, διότι πολλά από τα νησιά αυτά δεν είναι συνδεδεμένα με άλλα νησιά. Οι ελληνικές αρχές υπογραμμίζουν ότι τα έργα δεν εξασφαλίζουν απλώς τη συνέχιση της ασφάλειας του εφοδιασμού, αλλά είναι επίσης αναγκαία προκειμένου να καταστεί δυνατή η ανάπτυξη από τρίτους παραγωγούς ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές.
- (21) Οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν ότι η ανακαίνιση και η αναβάθμιση των υφιστάμενων μονάδων έχει επείγοντα χαρακτήρα λόγω της κατάστασης στην οποία βρίσκονται. Επιπλέον, η ανακαίνιση και αναβάθμιση των μονάδων θα έχει επίσης ως αποτέλεσμα την αποδοτικότερη παραγωγή ενέργειας και, ως εκ τούτου, σημαντικά χαμηλότερο συνολικό κόστος ώστε να αποκτήσει η ΔΕΗ την ενέργεια που χρειάζεται ώστε να τηρήσει την υποχρέωση εφοδιασμού και, συνεπώς, χαμηλότερο συνολικό κόστος το οποίο θα ανακτηθεί από τους λογαριασμούς των καταναλωτών μέσω της αποκαλούμενης εισφοράς ΥΚΩ.
- (22) Τα εν εξελίξει έργα για τη διασύνδεση ορισμένων ελληνικών νησιών βάσει δεκαετούς προγράμματος ανάπτυξης δικτύου από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Δ.Μ.Η.Ε. δεν αφορούν τα 18 νησιά.
- (23) Οι ελληνικές αρχές υπογραμμίζουν ότι, λαμβανομένου υπόψη του γεγονότος ότι η απόφαση παρέκκλισης δεν εφαρμόζεται σε νέα παραγωγική ικανότητα, είναι σκόπιμο να διευκρινιστεί ότι, όταν εγκρίθηκε η παρέκκλιση, είχε ήδη δρομολογηθεί η κατασκευή του σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Ρόδο και είχε χορηγηθεί άδεια από τη ΡΑΕ. Όσον αφορά την παρέκκλιση:

«(60) Για τους σκοπούς της παρούσας παρέκκλισης: α) η υπάρχουσα δυναμικότητα συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής περιλαμβάνει έργα για τη δημιουργία δυναμικότητας συμβατικής παραγωγής για την οποία η ΡΑΕ έχει ήδη χορηγήσει άδεια και η οποία δεν έχει ακυρωθεί κατά την ημέρα θέσης σε ισχύ της παρούσας απόφασης»

Επιπλέον, οι ελληνικές αρχές διευκρινίζουν ότι η ΔΕΗ όφειλε, ως προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου, να εξασφαλίσει τη συνέχεια της ασφάλειας του εφοδιασμού στη Ρόδο, όπως έχει πράξει μέχρι σήμερα μέσω της λειτουργίας των υφιστάμενων μονάδων και της ενοικίασης πολύ λιγότερο αποδοτικών και δαπανηρότερων κινητών γεννητριών ντίζελ. Οι γεννήτριες αυτές θα

αντικατασταθούν από τον νέο θερμοηλεκτρικό σταθμό ο οποίος, όπως υποστηρίζουν οι ελληνικές αρχές, θα επιτρέψει την κάλυψη της αυξανόμενης ζήτησης, και μάλιστα κατά τρόπο περισσότερο αποδοτικό και φιλικό προς το περιβάλλον. Εν κατακλείδι, παρά το γεγονός ότι ο θερμοηλεκτρικός σταθμός της Ρόδου δεν έχει τεθεί ακόμη σε λειτουργία, θα πρέπει ωστόσο να θεωρείται υφιστάμενη συμβατική ικανότητα, την οποία λειτουργεί η ΔΕΗ και, ως εκ τούτου, εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρέκκλισης.

2.5. Προϋπολογισμός

- (24) Το δάνειο της ΕΤΕπ έχει συνολικό ύψος 190 εκατ. EUR, [XX] ετή διάρκεια και επιτόκιο [X]%. Το καταβλητέο στο κράτος ασφάλιστρο για την προτεινόμενη εγγύηση ανέρχεται σε 1,50% ετησίως και καλύπτει το συνολικό ποσό.

2.6. Διάρκεια

- (25) Η προβλεπόμενη κρατική εγγύηση με ασφάλιστρο της τάξης του 1,50% ετησίως εφαρμόζεται στο σύνολο του δανείου, το οποίο πρέπει να αποπληρωθεί εντός περιόδου [XX] ετών. Τα χρηματοδοτούμενα στοιχεία ενεργητικού πρέπει να αποσβεστούν σε περίοδο 25 ετών, δηλαδή 4% ετησίως.

3. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΤΟΥ ΜΕΤΡΟΥ

3.1. Χαρακτηρισμός του μέτρου ως κρατικής ενίσχυσης

- (26) Σύμφωνα με το άρθρο 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ, *«ενισχύσεις που χορηγούνται υπό οποιαδήποτε μορφή από τα κράτη ή με κρατικούς πόρους και που νοθεύουν ή απειλούν να νοθεύσουν τον ανταγωνισμό διά της ενοϊκής μεταχείρισεως ορισμένων επιχειρήσεων ή ορισμένων κλάδων παραγωγής είναι ασυμβίβαστες με την εσωτερική αγορά, κατά το μέτρο που επηρεάζουν τις μεταξύ κρατών μελών συναλλαγές».*
- (27) Ως εκ τούτου, για να κρίνει εάν ένα μέτρο συνιστά κρατική ενίσχυση κατά την έννοια του άρθρου 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ, η Επιτροπή πρέπει να εξετάσει αν πληρούνται τα ακόλουθα κριτήρια: το μέτρο πρέπει να καταλογίζεται στο κράτος και να αφορά κρατικούς πόρους, πρέπει να παρέχει πλεονέκτημα σε ορισμένες επιχειρήσεις ή σε ορισμένους τομείς που στρεβλώνουν ή απειλούν να στρεβλώσουν τον ανταγωνισμό και να είναι ικανό να επηρεάσει τις συναλλαγές μεταξύ κρατών μελών.
- (28) Με την απόφαση SA.32060, η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αντιστάθμιση που χορηγείται στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής ΥΚΩ μπορεί να καταλογιστεί στο κράτος και χορηγείται μέσω κρατικών πόρων, ήτοι πόρων οι οποίοι υπόκεινται στον έλεγχο του κράτους.
- (29) Στην προκειμένη περίπτωση, η ενίσχυση που χορηγείται στη ΔΕΗ δεν αφορά άμεσα την αμοιβή για την παροχή της ΥΚΩ, αλλά περισσότερο τη χορήγηση κρατικής εγγύησης που επιτρέπει στη ΔΕΗ να πραγματοποιήσει τις επενδύσεις που είναι με τη σειρά τους απαραίτητες ώστε να συνεχίσει να τηρεί τις υποχρεώσεις της στο πλαίσιο της ΥΚΩ.
- (30) Χάριν σαφήνειας, θα πρέπει να υπογραμμιστεί ότι η παρούσα απόφαση καλύπτει μόνο την κρατική εγγύηση και όχι το δάνειο της ΕΤΕπ, διότι το δάνειο δεν συνιστά μέτρο που μπορεί να καταλογιστεί στο ελληνικό Δημόσιο.

- (31) Η Επιτροπή έχει δημοσιεύσει κατευθύνσεις για την εφαρμογή των περί κρατικών ενισχύσεων κανόνων της Συνθήκης στις κρατικές εγγυήσεις⁴ (εφεξής: «η ανακοίνωση για τις εγγυήσεις»), καθιστώντας σαφές ότι τα γενικά κριτήρια του άρθρου 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ ισχύουν εξίσου και για τις εγγυήσεις. Όπως αναφέρεται στην ανακοίνωση για τις εγγυήσεις, το πλεονέκτημα της κρατικής εγγύησης για τον δικαιούχο απορρέει από το γεγονός ότι το Δημόσιο είναι εκείνο που αναλαμβάνει τον κίνδυνο που συνδέεται με την εγγύηση.
- (32) Όσον αφορά την εφαρμογή των κριτηρίων για τις κρατικές ενισχύσεις του άρθρου 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ στην προβλεπόμενη κρατική εγγύηση, η Επιτροπή εκτιμά τα ακόλουθα. Δεδομένου ότι η εγγύηση βασίζεται στις εξουσίες που παρέχονται από το Κοινοβούλιο και χορηγούνται μόνον έπειτα από ρητή απόφαση της κυβέρνησης, η απόφαση χορήγησης των εγγυήσεων καταλογίζεται στο κράτος. Οι εγγυήσεις χορηγούνται από κρατικούς πόρους δεδομένου ότι, σε περίπτωση που το ελληνικό Δημόσιο θα έπρεπε όντως να καταβάλει χρήματα δυνάμει των εγγυήσεων, τα αναγκαία κεφάλαια θα έπρεπε να αντληθούν από τον προϋπολογισμό της κεντρικής κυβέρνησης, την οποία βαρύνει, κατά συνέπεια, ο οικονομικός κίνδυνος που συνδέεται με τις εγγυήσεις.
- (33) Η εγγύηση είναι επίσης επιλεκτική, διότι καλύπτει συγκεκριμένο δάνειο που χορηγείται σε συγκεκριμένη επιχείρηση. Τέλος, όπως υπογραμμίζεται στην απόφαση SA.32060, η ελληνική αγορά είναι ανοικτή στον ανταγωνισμό και η αντιστάθμιση που έλαβε η ΔΕΗ για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής της ΥΚΩ στα ΜΔΝ μπορεί να έχει συνέπειες για τη θέση της τόσο στα ΜΔΝ όσο και στη διασυνδεδεμένη αγορά, όπου κατέχει μερίδιο αγοράς ίσο με το 97,9% της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές. Κατά συνέπεια, η χορήγηση της εγγύησης υπέρ της ΔΕΗ στο πλαίσιο της παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ μπορεί να νοθεύσει τον ανταγωνισμό και το εμπόριο εντός της Ένωσης.
- (34) Προκειμένου να αποφανθεί αν η εγγύηση συνιστά κρατική ενίσχυση κατά την έννοια του άρθρου 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ, η Επιτροπή πρέπει επίσης να αξιολογήσει κατά πόσο αυτή παρέχει πλεονέκτημα στη ΔΕΗ. Όπως αναφέρεται στην ανακοίνωση για τις εγγυήσεις, ένα κρατικό μέτρο δεν συνιστά κρατική ενίσχυση εκτός εάν παρέχει επίσης στον δικαιούχο πλεονέκτημα το οποίο δεν θα μπορούσε να εξασφαλίσει με τους όρους της αγοράς. Σε αυτό το πλαίσιο, για να προσδιορίσει εάν χορηγείται πλεονέκτημα μέσω εγγύησης, η Επιτροπή θα πρέπει να συγκρίνει τη συμπεριφορά του Δημοσίου με τη συμπεριφορά συνήθους φορέα οικονομίας της αγοράς⁵ (εφεξής «αρχή του φορέα σε οικονομία αγοράς»). Συνεπώς, θα πρέπει να ληφθούν υπόψη οι δυνατότητες του δικαιούχου επιχείρησης να αποκτήσει ισοδύναμους χρηματοπιστωτικούς πόρους προσφεύγοντας στην κεφαλαιαγορά. Δεν υπεισέρχεται κρατική ενίσχυση όταν διατίθεται νέα πηγή χρηματοδότησης υπό όρους που θα ήταν αποδεκτοί για ένα ιδιώτη φορέα υπό τους συνήθεις όρους της οικονομίας της αγοράς.
- (35) Το καταβλητέο ασφάλιστρο για την προτεινόμενη κρατική εγγύηση ανέρχεται στο 1,50% του συμφωνηθέντος ποσού ετησίως. Το ελληνικό Δημόσιο

⁴ Ανακοίνωση της Επιτροπής για την εφαρμογή των άρθρων 87 και 88 της Συνθήκης ΕΚ στις κρατικές ενισχύσεις με τη μορφή εγγυήσεων, ΕΕ C 155 της 20.6.2008, σ. 10.

⁵ Αυτό προκύπτει από την εκτεταμένη νομολογία του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης, βλ. π.χ. την απόφαση του Δικαστηρίου στις συνεκδικασθείσες υποθέσεις C 278-280/92, Ισπανία κατά Επιτροπής (Hytasa), ECLI:EU:C:1994:325

υποστηρίζει ότι, δεδομένης της τρέχουσας κατάστασης της ελληνικής οικονομίας και του τραπεζικού συστήματος, επί του παρόντος δεν υπάρχει αντίστοιχο ασφάλιστρο αναφοράς. Επιπλέον, υπογραμμίζει ότι τυχόν εγγυήσεις που θα χορηγούσαν ελληνικές τράπεζες δεν θα πληρούσαν τα κριτήρια της ΕΤΕπ λόγω της κατάταξης της πιστοληπτικής τους ικανότητας κατά τη συγκεκριμένη χρονική περίοδο. Παρά ταύτα, οι ελληνικές αρχές έλαβαν προσφορά από μία εμπορική τράπεζα η οποία προσέφερε ασφάλιστρο [X]% ετησίως. Ωστόσο, οι όροι και η διάρκεια της εν λόγω εμπορικής εγγύησης δεν συγκρίνονται με τα αντίστοιχα της επίμαχης κρατικής εγγύησης. Η εγγύηση που θα παρείχε η εμπορική τράπεζα θα κάλυπτε δάνειο ύψους [X] εκατ. EUR και θα ίσχυε μόνο για περίοδο [X] ετών. Είναι εύλογο να υποτεθεί ότι ο συντελεστής που θα επιβαλλόταν για υψηλότερο ποσό με μεγαλύτερη διάρκεια θα ήταν υψηλότερος από [X]% και, ως εκ τούτου, υψηλότερος από το ασφάλιστρο 1,5 % που επιβάλλει το ελληνικό κράτος.

- (36) Σε αυτή τη βάση, η Επιτροπή καταλήγει στο συμπέρασμα ότι αποκλείεται προφανώς να μπορούσε η ΔΕΗ να λάβει στην αγορά παρόμοια εγγύηση στην ίδια τιμή. Υπάρχει, ως εκ τούτου, πλεονέκτημα για τη ΔΕΗ, που ισούται με τη διαφορά μεταξύ των ασφαλιστρών που καταβάλλονται στο κράτος και των ασφαλιστρών που θα είχε επιβάλει ιδιωτική επιχείρηση.
- (37) Όσον αφορά το ζήτημα του αν η κρατική εγγύηση ενδέχεται να προκαλέσει νόθευση του ανταγωνισμού και των συναλλαγών, η Επιτροπή σημειώνει ότι η ελληνική αγορά είναι τουλάχιστον τυπικά ανοικτή στον ανταγωνισμό που ασκείται από ξένους προμηθευτές και ότι, ακόμη και αν η παραγωγή μέσω συμβατικών πηγών σε σχέση με τα ΜΔΝ μπορεί εκ των πραγμάτων και εκ του νόμου να εκτελείται μόνο από τη ΔΕΗ, αυτό δεν αναιρεί τη δυνατότητα της ΔΕΗ να χρησιμοποιήσει το επιλεκτικό πλεονέκτημα που θα λάβει με την κρατική εγγύηση, να διεπιδότησε δηλαδή τις δραστηριότητές της στη διασυνδεδεμένη αγορά.
- (38) Ως εκ τούτου, η κρατική εγγύηση συνιστά κρατική ενίσχυση κατά την έννοια του άρθρου 107 παράγραφος 1 της ΣΛΕΕ.

3.2. Συμβιβάσιμο της ενίσχυσης

- (39) Με την απόφαση SA.32060, η Επιτροπή αξιολόγησε την ΥΚΩ που παρέχει η ΔΕΗ στα ΜΔΝ και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αντιστάθμιση για την υποχρέωση παροχής ΥΚΩ συνιστά ενίσχυση και πληροί τις προϋποθέσεις του πλαισίου ΥΓΟΣ και ότι η ΥΚΩ είναι συνεπώς συμβιβάσιμη με την εσωτερική αγορά σύμφωνα με το άρθρο 106 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ.
- (40) Το άρθρο 106 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ παρέχει τη νομική βάση για την αξιολόγηση της συμβατότητας των κρατικών ενισχύσεων για ΥΓΟΣ. Προβλέπει ότι οι επιχειρήσεις που είναι επιφορτισμένες με τη διαχείριση ΥΓΟΣ ή που έχουν χαρακτήρα δημοσιονομικού μονοπωλίου υπόκεινται στους κανόνες που περιλαμβάνονται στη Συνθήκη, ιδίως στους κανόνες ανταγωνισμού. Ωστόσο το άρθρο 106 παράγραφος 2 επιτρέπει εξαίρεση από τους κανόνες που περιέχονται στη Συνθήκη κατά το μέτρο που η εφαρμογή των κανόνων ανταγωνισμού θα εμπόδιζε, νομικά ή πραγματικά, την επιτέλεση των συγκεκριμένων καθηκόντων. Η εν λόγω εξαίρεση εφαρμόζεται μόνον όταν η ανάπτυξη των συναλλαγών δεν επηρεάζεται σε βαθμό ο οποίος θα αντέκειτο στο συμφέρον της Ένωσης.

- (41) Η Ελλάδα υποστηρίζει ότι οι όροι εξαίρεσης δυνάμει του άρθρου 106 παράγραφος 2 της ΣΛΕΕ ισχύουν και για την προτεινόμενη κρατική εγγύηση, λόγω του ότι η εγγύηση θα διασφαλίσει τη χρηματοδότηση έργων που είναι αναγκαία για την ασφάλεια του εφοδιασμού και την παροχή υπηρεσιών ισότιμης ποιότητας στους κατοίκους των επίμαχων νησιών.
- (42) Η Επιτροπή θεωρεί ότι, για να εκτιμηθεί κατά πόσον η προτεινόμενη κρατική εγγύηση θα πρέπει πράγματι να θεωρηθεί ενίσχυση χορηγηθείσα στο πλαίσιο της υφιστάμενης ΥΚΩ, η οποία έχει κριθεί συμβιβάσιμη με το πλαίσιο ΥΓΟΣ, πρέπει να αποδειχθεί ότι η ΥΚΩ δεν μπορεί να παρασχεθεί χωρίς την εξασφάλιση επαρκούς βαθμού συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής. Αν επιβεβαιωθεί ότι τα έργα στα δεκαοκτώ νησιά είναι απαραίτητα για να συνεχιστεί η εκτέλεση της ΥΚΩ, τότε πρέπει επίσης να διαπιστωθεί αν η ενίσχυση που χορηγήθηκε μέσω της κρατικής εγγύησης πληροί τα κριτήρια του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ.
- (43) Στην απόφαση SA.32060, η Επιτροπή διαπίστωσε ότι η κύρια ΥΚΩ που ανατέθηκε στη ΔΕΗ είναι να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια σε πελάτες στα ΜΔΝ με βασικά τιμολόγια παρόμοια με τα τιμολόγια που εφαρμόζονται για τους πελάτες στο ελληνικό διασυνδεδεμένο δίκτυο. Η Επιτροπή έκρινε ότι, λαμβανομένης υπόψη της παρέκκλισης από το άρθρο 33 της οδηγίας 2009/72/EK για το άνοιγμα της αγοράς, που χορηγήθηκε στην Ελλάδα με την απόφαση παρέκκλισης, η ΥΚΩ συνάδει με την ισχύουσα τομεακή νομοθεσία για το διάστημα ισχύος της απόφασης παρέκκλισης. Η Επιτροπή έκρινε ότι η επίμαχη ΥΚΩ αποτελεί ιδιαίτερη μορφή ρύθμισης των τιμών και αποσκοπεί στην αντιμετώπιση της πολύ συγκεκριμένης γεωγραφικής και οικονομικής κατάστασης των ΜΔΝ, υπογραμμίζοντας ότι η μικρής κλίμακας ηλεκτροπαραγωγή που απαιτείται για τον εφοδιασμό των μικρού αριθμού πελατών στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα θα συνεπάγεται πάντοτε υψηλότερο κόστος σε σχέση με την παραγωγή ενέργειας σε μονάδες μεγάλης ισχύος.⁶ Η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι, λόγω του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ, η επίμαχη υπηρεσία κοινής ωφέλειας δεν μπορεί να παρασχεθεί ικανοποιητικά και υπό όρους που συνάδουν με το δημόσιο συμφέρον από επιχειρήσεις που λειτουργούν υπό κανονικές συνθήκες της αγοράς.
- (44) Μολονότι δεν αναγνωρίζεται ρητά στην απόφαση SA.32060, η Επιτροπή θεωρεί ότι οι ΥΚΩ και, ως εκ τούτου, και οι ΥΓΟΣ πρέπει να θεωρείται ότι περιλαμβάνουν την υποχρέωση παραγωγής επαρκούς ηλεκτρικής ενέργειας που θα καλύπτει τη ζήτηση στα ΜΔΝ και, ως εκ τούτου, περιλαμβάνουν τις υφιστάμενες συμβατικές μονάδες παραγωγής. Τα επενδυτικά έργα που καλύπτονται από το δάνειο της ΕΤΕπ πρέπει, συνεπώς, να θεωρηθούν αναπόσπαστο μέρος της ΥΚΩ, που έχει επί του παρόντος ανατεθεί στη ΔΕΗ, η δε κρατική εγγύηση πρέπει να αναλυθεί ως πρόσθετο αντισταθμιστικό μέτρο για την εν λόγω ΥΚΩ. Τούτο συνάγεται από τη φύση της υποχρέωσης της ΔΕΗ, η οποία συνίσταται στην εξασφάλιση του εφοδιασμού των τελικών καταναλωτών με ηλεκτρική ενέργεια σε σταθερές τιμές. Ηλεκτρισμός σε επαρκείς ποσότητες μπορεί να παρέχεται μόνον όταν παράγεται επαρκής ηλεκτρική ενέργεια. Παρότι αυξάνεται το μερίδιο της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές στα νησιά αυτά, ο σταθερός εφοδιασμός των καταναλωτών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τη συνέχιση της λειτουργίας της συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής. Όταν, για την κάλυψη της ζήτησης, παράγονται ανεπαρκείς ποσότητες ενέργειας από

⁶ Αιτιολογικές σκέψεις (140) και (141)

ανανεώσιμες πηγές, η ΔΕΗ δεν έχει άλλη επιλογή από το να καλύπτει τις ελλείπουσες ποσότητες με δικές της συμβατικές μονάδες παραγωγής, δεδομένου ότι η ΔΕΗ είναι de jure και de facto ο μοναδικός φορέας που διαθέτει άδεια παραγωγής ενέργειας από μη ανανεώσιμες πηγές. Ως εκ τούτου, δεν είναι δυνατόν να παρέχεται ΥΚΩ αν δεν βασίζεται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις υφιστάμενες συμβατικές μονάδες παραγωγής.

- (45) Η ανάγκη να θεωρηθεί ότι οι συμβατικές μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της ΥΚΩ αναγνωρίζεται και από την απόφαση παρέκκλισης, στην οποία αναφέρεται ότι υπάρχουν σημαντικά προβλήματα όσον αφορά τη λειτουργία των συμβατικών μονάδων παραγωγής στα ΜΔΝ και ότι, συνεπώς, χορηγείται παρέκκλιση από το άρθρο 7 παράγραφος 1 της οδηγίας για την ηλεκτρική ενέργεια μέχρι το 2021, προκειμένου να διασφαλιστεί η συνέχιση της λειτουργίας των μονάδων. Η απόφαση παρέκκλισης αποτελείται επομένως από δύο μέρη: παρέκκλιση από τους κανόνες για το άνοιγμα της αγοράς για όλα τα ΜΔΝ και παρέκκλιση από τους κανόνες σχετικά με την παραγωγή για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση της υφιστάμενης συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής.
- (46) Η τελευταία παρέκκλιση συνεπάγεται ότι μέχρι το 2021 η Ελλάδα δεν δεσμεύεται από την υποχρέωση εφαρμογής διαδικασίας εξουσιοδότησης για επεκτάσεις, ανακαινίσεις ή αναβαθμίσεις των υφιστάμενων μονάδων συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ. Τα έργα για τα οποία η ΔΕΗ επιδιώκει να εξασφαλίσει το δάνειο από την ΕΤΕπ καλύπτονται, συνεπώς, από την απόφαση παρέκκλισης και από μέρος της παρέκκλισης που προβλέπεται για τα ΜΔΝ. Όσο ισχύει η παρέκκλιση, μόνον η ΔΕΗ μπορεί να παρέχει την ΥΚΩ εφοδιασμού των καταναλωτών στα ΜΔΝ.
- (47) Με την επέκταση, την αναβάθμιση και την ανακαίνιση των συμβατικών μονάδων παραγωγής με καύσιμα, η ΔΕΗ παρέχει συνεπώς την ΥΚΩ εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές στα ΜΔΝ σε σταθερές τιμές όμοιες με εκείνες που ισχύουν για τους πελάτες του ελληνικού διασυνδεδεμένου δικτύου. Επιπλέον, η Επιτροπή επισημαίνει ότι οι ελληνικές αρχές έχουν αποδείξει με πειστικό τρόπο την επιτακτική ανάγκη πραγματοποίησης των έργων αναβάθμισης, ανακαίνισης και επέκτασης στα νησιά αυτά.
- (48) Ως εκ τούτου, η Επιτροπή καταλήγει στο συμπέρασμα ότι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των υφιστάμενων συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της ΥΚΩ στα ΜΔΝ, η οποία αποτελεί αναγνωρισμένη γνήσια υπηρεσία γενικού οικονομικού συμφέροντος (ΥΓΟΣ) σύμφωνα με το άρθρο 106 της ΣΛΕΕ.
- (49) Το γεγονός ότι η ενίσχυση που χορηγείται υπό μορφή κρατικής εγγύησης αποτελεί μέρος υφιστάμενης ΥΓΟΣ, δεν αναιρεί το γεγονός ότι πρόκειται για ένα νέο μηχανισμό αντιστάθμισης για τον οποίο πρέπει να επιβεβαιωθεί ότι πληροί όλα τα κριτήρια συμβατότητας που προβλέπει το πλαίσιο για τις ΥΓΟΣ. Στις ενότητες που ακολουθούν αξιολογείται η συμβατότητα με τα εν λόγω κριτήρια και γίνεται αναφορά στην απόφαση SA.32060 στις περιπτώσεις κατά τις οποίες παρέχεται σχετική και συμπληρωματική αξιολόγηση όταν το κριτήριο δεν καλύπτεται επαρκώς από την απόφαση SA.32060.

3.2.1. Ανάθεση της ΥΓΟΣ στη ΔΕΗ

- (50) Όσον αφορά την ανάθεση της ΥΓΟΣ στη ΔΕΗ, η αξιολόγηση του μέτρου, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 3.3.3. της απόφασης SA.32060, εφαρμόζεται και στην προτεινόμενη κρατική εγγύηση, πράγμα που σημαίνει ότι η ελληνική νομοθεσία ορίζει την ΥΚΩ ως ΥΓΟΣ και επιβάλλει στους προμηθευτές την υποχρέωση να παρέχουν την ΥΚΩ σε ρυθμιζόμενη τιμή. Η νομοθεσία προβλέπει ότι σε περίπτωση που εφαρμόζεται παρέκκλιση, η άδεια εφοδιασμού των ΜΔΝ χορηγείται αποκλειστικά στη ΔΕΗ. Η ελληνική νομοθεσία, όπως αναφέρεται στην αιτιολογική σκέψη (14) της παρούσας απόφασης, προβλέπει ακόμη ότι, κατά τον χρόνο ισχύος της παρέκκλισης, άδεια παραγωγής από μη ανανεώσιμες πηγές χορηγείται μόνο στη ΔΕΗ.

3.2.2. Διάρκεια της περιόδου ανάθεσης

- (51) Στην παράγραφο 17 του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ ορίζεται ότι: «*Η διάρκεια της περιόδου μιας ανάθεσης θα πρέπει να αιτιολογείται βάσει αντικειμενικών κριτηρίων, όπως η ανάγκη απόσβεσης μη μεταβιβάσιμων στοιχείων πάγιου ενεργητικού. Σε κάθε περίπτωση, η διάρκεια της περιόδου ανάθεσης δεν θα πρέπει να υπερβαίνει την περίοδο που απαιτείται για την απόσβεση των σημαντικότερων στοιχείων ενεργητικού που απαιτείται για την παροχή της ΥΓΟΣ.*»
- (52) Η ΥΚΩ μπορεί να παρέχεται μόνο από τη ΔΕΗ αποκλειστικά για το διάστημα κατά το οποίο τα ΜΔΝ απολαύουν παρέκκλισης από τις απαιτήσεις της τρίτης δέσμης μέτρων για την ενέργεια. Στο ίδιο πνεύμα, η απόφαση SA.32060 καλύπτει μόνο τη διάρκεια της απόφασης παρέκκλισης, η οποία όσον αφορά την παρέκκλιση από τους κανόνες για το άνοιγμα της αγοράς λήγει στις 17 Φεβρουαρίου 2016, ή μέχρι την εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής, όπως προβλέπεται στον Κώδικα ΜΔΝ, ώστε να καταστεί δυνατή η άσκηση ανταγωνισμού στα ΜΔΝ, αναλόγως με το ποια ημερομηνία είναι μεταγενέστερη. Ωστόσο, όπως επεξηγείται ανωτέρω, η απόφαση παρέκκλισης περιλαμβάνει χωριστή παρέκκλιση όσον αφορά την αναβάθμιση, ανακαίνιση και επέκταση των υφιστάμενων συμβατικών ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων. Η εν λόγω παρέκκλιση λήγει το 2021.
- (53) Οι ελληνικές αρχές επισημαίνουν ότι ο Κώδικας ΜΔΝ δεν έχει ακόμη εφαρμοστεί πλήρως και ότι, ως εκ τούτου, ο ανταγωνισμός στην αγορά εφοδιασμού δεν είναι ακόμη εφικτός. Ως εκ τούτου, η ΥΚΩ εξακολουθεί επί του παρόντος να ανατίθεται αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- (54) Η Επιτροπή θεωρεί ότι, μολονότι ο Κώδικας ΜΔΝ θα πρέπει να εφαρμοστεί το ταχύτερο δυνατόν, ώστε να καταστεί δυνατή η άσκηση ανταγωνισμού στο τμήμα εφοδιασμού της αγοράς, η ενδεχόμενη είσοδος νέων μερών για την εκτέλεση της ΥΚΩ δεν αναιρεί την αναγκαιότητα ύπαρξης των μονάδων συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ και την ανάγκη αναβάθμισης, ανακαίνισης και/ή επέκτασής τους. Ακόμη και όταν θα ανταγωνίζονται πολλοί προμηθευτές για τον εφοδιασμό των καταναλωτών στα ΜΔΝ, οι προμηθευτές αυτοί θα συνεχίσουν να εξαρτώνται από τις εν λόγω μονάδες παραγωγής. Η απόφαση παρέκκλισης αναγνωρίζει την ύπαρξη ουσιαστικών προβλημάτων όσον αφορά τη λειτουργία των εν λόγω μονάδων τουλάχιστον μέχρι το 2021 και, για όσο διάστημα ισχύει η παρέκκλιση, η ΔΕΗ θα παραμείνει ο μοναδικός φορέας που διαθέτει άδεια παραγωγής για τις μονάδες αυτές στα ΜΔΝ.

- (55) Η κρατική εγγύηση, η οποία παρέχει την ενίσχυση στη ΔΕΗ με την εφαρμογή ασφαλιστρου που δεν αντιστοιχεί σε εκείνο της αγοράς, ισχύει μέχρι την εξόφληση του δανείου της ΕΤΕπ. Το δάνειο της ΕΤΕπ θα εξοφληθεί εντός περιόδου [XX] ετών. Η Επιτροπή επισημαίνει ότι είναι συνεπώς πιθανό να εκπνεύσει η τρέχουσα παρέκκλιση, που ισχύει για τις υφιστάμενες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, πριν από τη λήξη του δανείου και της κρατικής εγγύησης. Ωστόσο, η Επιτροπή σημειώνει επίσης ότι στην απόφαση SA.32060 η Ελλάδα καλείται να προβεί σε κοινοποίηση σε περίπτωση που διατηρήσει την εγγύηση και μετά το πέρας της παρέκκλισης⁷. Τέλος, η Επιτροπή εκτιμά ότι, λαμβανομένου υπόψη του ότι πρωταρχικός σκοπός της ΥΓΟΣ είναι να εξασφαλίζεται η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των ΜΔΝ σε τιμές χαμηλότερες από το υψηλό κόστος παραγωγής που ισχύει για τα ΜΔΝ, η λήξη της παρέκκλισης δεν θα οδηγήσει αυτομάτως σε μείωση του κόστους παραγωγής των υφιστάμενων συμβατικών μονάδων παραγωγής στα ΜΔΝ και ότι, ως εκ τούτου, δεν μπορεί να αποκλειστεί το ενδεχόμενο να εφαρμοστούν και στο μέλλον μέτρα για τη διασφάλιση οικονομικά προσιτής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.
- (56) Ως εκ τούτου, η Επιτροπή καταλήγει στο συμπέρασμα ότι, εφόσον η κρατική εγγύηση θα πρέπει να εξακολουθήσει να ισχύει για το δάνειο της ΕΤΕπ μετά την κατάργηση της ΥΚΩ, τότε οι όροι της κρατικής εγγύησης θα πρέπει να αναθεωρηθούν ώστε το επιτόκιο να αντιστοιχεί στα ισχύοντα στην αγορά, προκειμένου η εγγύηση να μη συνιστά κρατική ενίσχυση.

3.2.3. Ύψος της αντιστάθμισης

- (57) Η παράγραφος 21 του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ ορίζει ότι «(...) το ποσό της αντιστάθμισης δεν μπορεί να υπερβαίνει το μέτρο του αναγκαίου για την κάλυψη του καθαρού κόστους για την εκπλήρωση της υποχρέωσης παροχής της δημόσιας υπηρεσίας, συμπεριλαμβανομένου ενός εύλογου κέρδους».
- (58) Έχει ήδη θεσπιστεί στην απόφαση SA.32060 ότι η μεθοδολογία υπολογισμού της αντιστάθμισης που εφαρμόζεται από τη Ρ.Α.Ε. για την ΥΚΩ και περιγράφεται στην εν λόγω απόφαση συνάδει με αυτό το κριτήριο. Η μεθοδολογία υπολογισμού της αντιστάθμισης που περιγράφεται στην εν λόγω απόφαση λαμβάνει υπόψη το κόστος το οποίο βαρύνει τη ΔΕΗ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ άλλων και από τις δικές της συμβατικές μονάδες παραγωγής. Επιπλέον, η μεθοδολογία υπολογισμού της αντιστάθμισης λαμβάνει υπόψη το κεφαλαιουχικό κόστος της παραγωγής της ΔΕΗ, υπολογίζοντας συγκεκριμένα μια εύλογη απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου. Τούτο σημαίνει ότι οι τόκοι που καταβάλλονται στην ΕΤΕπ για το δάνειο και στο κράτος για την εγγύηση μετακυλίνουν μέσω της εισφοράς ΥΚΩ.
- (59) Στο πλαίσιο αυτό, είναι σκόπιμο να υπογραμμιστεί ότι η ενίσχυση προς τη ΔΕΗ ως αποτέλεσμα της χορήγησης της κρατικής εγγύησης στην ΕΤΕπ συνίσταται στη διαφορά μεταξύ του ασφαλιστρου που θα καταβάλει η ΔΕΗ στο κράτος και του ασφαλιστρου που θα είχε καταβάλει η ΔΕΗ για να εξασφαλίσει παρόμοια εγγύηση στην κεφαλαιαγορά.

⁷ Αιτιολογική σκέψη (211)

- (60) Σημαίνει επίσης ότι δαπανηρότερες κεφαλαιουχικές δαπάνες για τις μονάδες παραγωγής μεταφράζονται σε υψηλότερη εισφορά ΥΚΩ. Οι ελληνικές αρχές υπογραμμίζουν ότι, αν δεν είχε χορηγηθεί το δάνειο της ΕΤΕπ, η ΔΕΗ θα έπρεπε να έχει συνάψει πολύ ακριβότερο δάνειο που θα συνεπαγόταν υψηλότερο κόστος αντιστάθμισης στο πλαίσιο της ΥΚΩ. Το εν λόγω κόστος αντιστάθμισης θα εξακολουθούσε να είναι υψηλότερο ακόμη και μετά τη λήξη της περιόδου παρέκκλισης, διότι οι παραγωγοί θα ήταν ακόμη σε θέση να ανακτήσουν τις δαπάνες τους μέσω της μεθοδολογίας υπολογισμού της αντιστάθμισης. Οι ελληνικές αρχές υποστηρίζουν ότι ένα τέτοιο σενάριο θα ήταν ιδιαίτερα δαπανηρό για τη ΔΕΗ, και, κατά συνέπεια, για τους Έλληνες καταναλωτές στους οποίους επιβάλλεται η εισφορά, δεδομένης της οικονομικής κατάστασης που επικρατεί σήμερα⁸.
- (61) Στη βάση αυτή η Επιτροπή συνάγει ότι ο μηχανισμός αντιστάθμισης βάσει του κόστους δεν υπερβαίνει το αναγκαίο για την κάλυψη του κόστους για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής της υπηρεσίας κοινής ωφέλειας, συμπεριλαμβανομένου εύλογου κέρδους. Επιπλέον, η τρέχουσα προσέγγιση, εφόσον η κρατική εγγύηση χορηγείται με ασφάλιστρο που, όπως μπορεί να υποτεθεί, είναι χαμηλότερο από εκείνο που ισχύει στην αγορά, συνεπάγεται χαμηλότερο κόστος σε σχέση με την ΥΚΩ και, ως εκ τούτου, χαμηλότερη συνολική αντιστάθμιση για τη ΔΕΗ. Το συμπέρασμα αυτό όμως ισχύει μόνο για όσο διάστημα η ΔΕΗ παρέχει ΥΓΟΣ. Η Επιτροπή θεωρεί ότι, σε περίπτωση που η κρατική εγγύηση εξακολουθεί να ισχύει για το δάνειο της ΕΤΕπ μετά την πιθανή κατάργηση της ΥΚΩ, τότε οι όροι της κρατικής εγγύησης θα πρέπει να αναθεωρηθούν ώστε να αντιστοιχούν σε μια αγοραία τιμή.

3.2.4. Συμμόρφωση με την Οδηγία 2006/111/ΕΚ

- (62) Σύμφωνα με το σημείο 18 του Πλαισίου ΥΓΟΣ: «Η ενίσχυση θεωρείται συμβιβάσιμη με την εσωτερική αγορά βάσει του άρθρου 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης μόνον όταν η επιχείρηση συμμορφώνεται, κατά περίπτωση, με την οδηγία 2006/111/ΕΚ για τη διαφάνεια των χρηματοοικονομικών σχέσεων μεταξύ των κρατών μελών και των δημοσίων επιχειρήσεων καθώς και για τη χρηματοοικονομική διαφάνεια εντός ορισμένων επιχειρήσεων».
- (63) Στην ενότητα 3.3.5. της απόφασης SA.32060, η Επιτροπή επιβεβαίωσε ότι η ΔΕΗ τηρεί τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την οδηγία 2006/111/ΕΚ.

3.2.5. Απαιτήσεις για τις δημόσιες συμβάσεις

- (64) Το σημείο 19 του πλαισίου ΥΓΟΣ, εφαρμοστέο σε μέτρα που θα τεθούν σε ισχύ μετά τις 31 Ιανουαρίου 2012, προβλέπει ότι η αρμόδια αρχή αναθέτει την παροχή της εν λόγω υπηρεσίας σε συμμόρφωση με τους ισχύοντες κανόνες της Ένωσης στον τομέα των δημοσίων συμβάσεων.

⁸ Οι ελληνικές αρχές διαβίβασαν στην Επιτροπή υπολογισμό του πρόσθετου κόστους που θα είχε επωμιστεί η ΔΕΗ αν έπρεπε να ζητήσει παρόμοια εγγύηση στην ιδιωτική αγορά. Ο υπολογισμός αυτός λαμβάνει ως υποκατάστατη μεταβλητή την απόδοση του 5ετούς ομολόγου της ΔΕΗ (δεδομένου ότι κρατικές εγγυήσεις μπορούν να χορηγούν μόνο τα κράτη, το υποθετικό αντίστροφο σενάριο είναι ότι το δάνειο της ΕΤΕπ θα είχε ακυρωθεί) της 7ης Δεκεμβρίου 2015, δηλαδή 9,652%. Σε αυτή τη βάση, οι ελληνικές αρχές εκτιμούν ότι το πρόσθετο οικονομικό κόστος αποτελεί επιπλέον επιτόκιο $[X]\%$ ($[X] - /- ([X] + [X])$), το οποίο για όλη τη διάρκεια του $[XX]$ ετούς δανείου ισούται με 120 εκατ. EUR περίπου.

- (65) Στην ενότητα 3.3.6. της απόφασης SA.32060, η Επιτροπή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι δεν υπήρχε απαίτηση διαγωνισμού, κατά τη στιγμή της ανάθεσης. Το συμπέρασμα αυτό ισχύει και για την παρούσα απόφαση, δεδομένης της υφιστάμενης εξαίρεσης για υφιστάμενη συμβατική παραγωγή στα ΜΔΝ.
- (66) Χάριν σαφήνειας, η Επιτροπή προσθέτει ότι η Ελλάδα έχει διασφαλίσει ότι έχουν τηρηθεί ή θα τηρηθούν οι κανόνες περί δημοσίων συμβάσεων που εφαρμόζονται στη ΔΕΗ όσον αφορά την εκταμίευση του δανείου της ΕΤΕπ, αναθέτοντας τις υπηρεσίες που είναι απαραίτητες για την αναβάθμιση, την ανακαίνιση και την επέκταση των μονάδων.

3.2.6. Απουσία διακρίσεων

- (67) Το σημείο 20 του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ ορίζει ότι, όταν μια αρχή αναθέτει την παροχή της ίδιας ΥΓΟΣ σε περισσότερες από μία επιχειρήσεις, η αντιστάθμιση θα πρέπει να υπολογίζεται με βάση την ίδια μέθοδο για κάθε επιχείρηση.
- (68) Η Επιτροπή σημειώνει ότι η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός φορέας εκμετάλλευσης υφιστάμενων εγκαταστάσεων συμβατικής παραγωγής στα ΜΔΝ. Η Επιτροπή θεωρεί επίσης ότι εξακολουθεί να ισχύει το συμπέρασμα της ενότητας 3.3.6. της απόφασης SA.32060, βάσει του οποίου, δεδομένου ότι η μέθοδος υπολογισμού της αντιστάθμισης για τον εφοδιασμό των πελατών των ΜΔΝ προβλέπεται από τον νόμο, θα ισχύει για όλους τους φορείς που παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές κατά τον ίδιο τρόπο.

3.2.7. Πρόσθετες απαιτήσεις που μπορεί να είναι απαραίτητες για να εξασφαλιστεί ότι η ανάπτυξη των συναλλαγών δεν επηρεάζεται σε βαθμό αντίθετο προς το συμφέρον της Ένωσης

- (69) Όπως προβλέπεται στο σημείο 51 και επόμενα του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ, οι απαιτήσεις που ορίζονται στις ενότητες 2.1 έως 2.8 του εν λόγω πλαισίου και αξιολογούνται σε αυτό το κεφάλαιο, συνήθως επαρκούν για να εξασφαλίσουν ότι η ενίσχυση δεν στρεβλώνει τον ανταγωνισμό κατά τρόπο αντίθετο προς το συμφέρον της Ένωσης. Δεν αποκλείεται, ωστόσο, ότι σε ορισμένες εξαιρετικές περιστάσεις σοβαρές στρεβλώσεις του ανταγωνισμού στην εσωτερική αγορά ενδέχεται να μην αντιμετωπιστούν ποτέ και η ενίσχυση να επηρεάσει τις συναλλαγές κατά τρόπο αντίθετο προς το συμφέρον της Ένωσης. Σε τέτοια περίπτωση, η Επιτροπή θα εξετάσει κατά πόσον τέτοιου είδους στρεβλώσεις μπορούν να μετριαστούν είτε απαιτώντας όρους είτε ζητώντας δεσμεύσεις από το κράτος μέλος. Σοβαρές στρεβλώσεις του ανταγωνισμού, τέτοιες ώστε να είναι αντίθετες προς τα συμφέροντα της Ένωσης, δεν αναμένεται να προκύψουν παρά μόνο σε εξαιρετικές περιστάσεις. Η Επιτροπή θα περιορίσει την προσοχή της στις στρεβλώσεις εκείνες κατά τις οποίες η ενίσχυση έχει δυσμενείς επιπτώσεις σε άλλα κράτη μέλη και στη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς, π.χ. επειδή αποκλείουν επιχειρήσεις σε σημαντικούς τομείς της οικονομίας από τη δυνατότητα να επιτύχουν το αναγκαίο μέγεθος πράξεων ώστε να λειτουργούν αποτελεσματικά.
- (70) Στην απόφαση SA.32060 συνάγεται ότι η ΥΚΩ παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερές τιμές προς τους πελάτες των ΜΔΝ έχει θεσπιστεί κατά τρόπο που να ισχύει για οποιαδήποτε εταιρεία δραστηριοποιείται στην αντίστοιχη αγορά. De facto και de jure, η ΔΕΗ είναι σήμερα ο μοναδικός προμηθευτής που παρέχει τη δημόσια υπηρεσία βάσει της απόφασης παρέκκλισης λόγω των ιδιαιτεροτήτων

της αγοράς των ΜΔΝ. Ως εκ τούτου, η Επιτροπή έκρινε ότι δεν συντρέχουν εξαιρετικές περιστάσεις που να οδηγούν σε σοβαρές στρεβλώσεις του ανταγωνισμού στην εσωτερική αγορά οι οποίες ενδέχεται να μην αντιμετωπιστούν ή να επηρεάζουν τις συναλλαγές κατά τρόπο αντίθετο προς το συμφέρον της Ένωσης.

- (71) Η Επιτροπή καταλήγει στο συμπέρασμα ότι η ίδια συλλογιστική ισχύει και στην παρούσα περίπτωση, διότι το μέτρο αφορά μόνο υφιστάμενες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής⁹, το σύνολο των οποίων εκμεταλλεύεται η ΔΕΗ. Η εγγύηση δεν θα μπορούσε, επομένως, να έχει χορηγηθεί σε άλλο φορέα. Ακόμη και αν, με τη χορήγηση επιλεκτικού πλεονεκτήματος στη ΔΕΗ, το μέτρο είναι ικανό να επηρεάσει τον ανταγωνισμό στην αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, το μέτρο μειώνει αυτή τη στρέβλωση με τον περιορισμό της εφαρμογής της μόνο στην υφιστάμενη παραγωγή, γεγονός που σημαίνει ότι αποφεύγονται τυχόν άμεσες στρεβλώσεις του ανταγωνισμού στην αγορά για νέα δυναμικότητα ηλεκτροπαραγωγής, για παράδειγμα σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Για τον λόγο αυτόν, η Επιτροπή θεωρεί εύλογο να αποκλείσει το ενδεχόμενο σοβαρών δυσμενών επιπτώσεων της ενίσχυσης στη λειτουργία της εσωτερικής αγοράς.

3.2.8. Συμπέρασμα της αξιολόγησης

- (72) Με βάση την ανωτέρω εκτίμηση, η Επιτροπή συνάγει το συμπέρασμα ότι η προτεινόμενη κρατική εγγύηση πρέπει να θεωρηθεί ότι χορηγήθηκε στο πλαίσιο της ΥΚΩ της ΔΕΗ για παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές των ΜΔΝ, για την οποία έχει διαπιστωθεί με την απόφαση SA.32060 ότι πληροί τους όρους που ισχύουν για τις ΥΓΟΣ, και ότι πληρούνται όλοι οι όροι του πλαισίου για τις ΥΓΟΣ όσον αφορά την προτεινόμενη κρατική εγγύηση.

4. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ

Ως εκ τούτου, η Επιτροπή αποφάσισε να μην προβάλλει αντιρρήσεις με το σκεπτικό ότι η ενίσχυση είναι συμβατή με την εσωτερική αγορά σύμφωνα με το άρθρο 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Εάν η παρούσα επιστολή περιέχει εμπιστευτικά στοιχεία τα οποία δεν πρέπει να κοινοποιηθούν σε τρίτους, παρακαλείστε να ενημερώσετε σχετικά την Επιτροπή εντός δεκαπέντε εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία παραλαβής της. Εάν η Επιτροπή δεν λάβει σχετικό αιτιολογημένο αίτημα εντός της οριζόμενης προθεσμίας, θα θεωρήσει ότι συμφωνείτε με την κοινοποίησή της σε τρίτους και με τη δημοσίευση του πλήρους κειμένου της επιστολής, στη γλώσσα του πρωτοτύπου, στον δικτυακό τόπο: <http://ec.europa.eu/competition/elojade/isef/index.cfm>.

Η αίτησή σας θα πρέπει να σταλεί με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο στην ακόλουθη διεύθυνση:

European Commission,
Directorate-General Competition
State Aid Greffe
B-1049 Brussels
Stateaidgreffe@ec.europa.eu

Με εκτίμηση
Για την Επιτροπή

⁹ Βάσει της αιτιολογικής σκέψης (21) ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρόδο πρέπει να θεωρείται ως υφιστάμενη δυναμικότητα για τους σκοπούς της παρέκκλισης.

**ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
ΕΠΙΣΗΜΟΥ ΕΓΓΡΑΦΟΥ
Για τον Γενικό Γραμματέα**

Jordi AYET PUIGARNAU
Διευθυντής της Γραμματείας
ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Margrethe VESTAGER
Μέλος της Επιτροπής