Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΥ ΑΘΗΝΑ
Τηλέφωνο: 2103382121
Fax: 2103616464
E-mail: athanasopoulou@acci.gr

Αθήνα,30/11/2016
Αριθ.Πρωτ.:416425

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο στοιχείων της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**».

Ανακοινώνεται ότι την **04/10/2016** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 839255 οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις για την χρήση 01/01/2015 - 31/12/2015 της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» το διακριτικό τίτλο «ΔΕΣΦΑ Α.Ε.» και αριθμό Γ.Ε.ΜΗ **7483601000**.

Σχετικό έγγραφο Ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 7299/16 / 30/09/2016).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Κοινοποίηση:

1. Εταιρεία: «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»
   Δ/νση: ΛΕΩΦ. ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ 357-359 Τ.Κ.: 15231, ΧΑΛΑΝΔΡΙ

2. Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας
   Δ/νση Ανάπτυξης
   Τμήμα Ανωνύμων Εταιριών
   Λ.Μεσογείων 372, 15341, Αγ. Παρασκευή

Η γνησιότητα της παρούσας, μπορεί να ελεγχθεί, στην Ηλ. Δ/νση: https://www.businessregistry.gr/ - επιλογή «Δημοσιότητα».

ΔΕΣΦΑ
Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.

ΛΕΩΦ. ΜΕΣΟΓΕΙΩΝ 357 – 359, ΧΑΛΑΝΔΡΙ

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ. : 7483601000
ΑΡ.Μ.Α.Ε: 62880/01ΑΤ/Β/07/317(08)

Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2015

σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Οικονομικές Καταστάσεις
για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2015 έως 31η Δεκεμβρίου 2015
(Τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	3
Κατάσταση Συνολικών Εσόδων	5
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	6
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων	7
Κατάσταση Ταμειακών Ροών	8
Επεξηγηματικές Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων	9
Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων	21

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας **«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».**

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας **«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»**, οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2015, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας **«ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»** κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έμφαση θέματος

Εφιστούμε τη προσοχή σας στη σημείωση 3.4 των οικονομικών καταστάσεων, όπου περιγράφεται το θέμα του ελέγχου απομείωσης αξίας των παγίων της εταιρίας με βάση την αξία χρήσης των, επειδή υπήρξε ένδειξη απομείωσής των.

Διαπιστώθηκε ότι δεν υφίσταται θέμα απομείωσης. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α (παρ.3ᵃ) και 37 του κ.ν. 2190/1920.

Αθήνα, 8 Φεβρουαρίου 2016
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΜΠΑΤΣΟΥΛΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 14001

ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΑΕ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 156

Ελληνική Ελεγκτική Α.Ε.
Λ. ΚΗΦΙΣΙΑΣ 22, ΜΑΡΟΥΣΙ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 156

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Οικονομικές Καταστάσεις
για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2015 έως 31η Δεκεμβρίου 2015
(Τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

Ποσά σε χιλ. €

	Σημείωση	1/1-31/12/2015	1/1-31/12/2014
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ			
Πωλήσεις		149.158	189.278
Μείον: Κόστος πωλήσεων		(120.983)	(158.273)
Μικτό κέρδος		28.175	31.005
Λοιπά έσοδα εκμεταλλεύσεως	4	10.274	5.366
		38.449	36.371
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	5	(11.863)	(13.339)
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	6	(331)	(333)
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	7	(1.132)	(2.582)
Απόσβεση επιχορήγησης παγίων	22	12.622	12.768
Λειτουργικά αποτελέσματα		37.745	32.885
Κόστος χρηματοδότησης	8	(12.669)	(5.486)
Συναλλαγματικές διαφορές	8	69	24
Αποτελέσματα προ φόρων		25.145	27.424
Φόρος εισοδήματος	9	(8.438)	(7.588)
Αποτελέσματα μετά φόρων		**16.707**	**19.836**
Καθαρό κέρδος χρήσης		**16.707**	**19.836**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα		0	0
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)		203	(1.670)
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος		(59)	434
Λοιπά συνολικά έσοδα για την περίοδο μετά από φόρους		144	(1.236)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα για τη χρήση μετά από φόρους		**16.851**	**18.600**
Κέρδη ανά μετοχή (€ ανά μετοχή)			
Βασικά	10	**2,3017**	**2,7327**

Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Διευθύνων Σύμβουλος

Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς

Διευθυντής Δραστηριοτήτων
Οικονομικών Υπηρεσιών

Δημήτριος Α. Καρδοματέας

Συντονιστής Διευθυντής
Γενικής Λογιστικής

Απόστολος Λ. Θάνος

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Οικονομικές Καταστάσεις
για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2015 έως 31η Δεκεμβρίου 2015
(Τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημείωση	31/12/2015	31/12/2014
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	1.281.918	1.289.099
Ασώματες ακινητοποιήσεις	12	15.864	16.754
Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες	13	355	355
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	14	261	261
Σύνολο πάγιου ενεργητικού		***1.298.397***	***1.306.469***
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	15	21.478	23.797
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	16	65.807	77.301
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	65.601	64.268
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		***152.885***	***165.366***
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		**1.451.283**	**1.471.835**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	639.051	639.051
Αποθεματικά κεφάλαια	19	19.054	18.161
Υπόλοιπο κερδών (ζημιών) εις νέο		168.089	158.917
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων		***826.194***	***816.129***
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	20	209.562	242.259
Δικαιώματα εργαζομένων	21	11.320	11.509
Κρατικές επιχορηγήσεις	22	270.217	270.480
Λοιπές προβλέψεις	28	41.862	38.529
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	29	146	145
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	9	7.972	2.756
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		***541.079***	***565.679***
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	23	47.789	51.919
Δάνεια	20	32.697	32.697
Βραχυπρόθεσμες φορολογικές υποχρεώσεις	24	3.523	5.411
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		***84.010***	***90.027***
Σύνολο υποχρεώσεων		**625.088**	**655.706**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ		**1.451.283**	**1.471.835**

Απόστολος Λεβάνος

Κερδοματέας

Κωνσταντίνος Σιφαρής

Αντώνιος Α. Νάτσικας

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά αποθεματικά	Υπόλοιπο εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπα 1 Ιανουαρίου 2014	**639.051**	**16.698**	**449**	**152.075**	**808.272**
Επίδραση εφαρμογής ΔΛΠ 19 2014	0	0	0	(1.236)	**(1.236)**
Σχηματισμός Αποθεματικού	0	1.015	0	(1.015)	**0**
Μερίσματα πληρωθέντα	0	0	0	(10.743)	**(10.743)**
Κέρδος χρήσης 1/1-31/12/2014 μετά από φόρους	0	0	0	19.836	**19.836**
Υπόλοιπα 31 Δεκεμβρίου 2014	**639.051**	**17.713**	**449**	**158.917**	**816.129**
Υπόλοιπα 1 Ιανουαρίου 2015	**639.051**	**17.713**	**449**	**158.917**	**816.129**
Επίδραση εφαρμογής ΔΛΠ 19 2015	0	0	0	144	**144**
Λοιπές προσαρμογές				(181)	**(181)**
Σχηματισμός Αποθεματικού	0	893	0	(893)	**0**
Μερίσματα πληρωθέντα	0	0	0	(6.605)	**(6.605)**
Κέρδος χρήσης 1/1-31/12/2015 μετά από φόρους	0	0	0	16.707	**16.707**
Υπόλοιπα 31 Δεκεμβρίου 2015	**639.051**	**18.606**	**449**	**168.089**	**826.194**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Α. Θάνος

Δ. Καρδαμιτσέας

Κωνσταντίνος Δ. Ξηραδάκης

Ανδρέας Β. Νάτσικας

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Οικονομικές Καταστάσεις
για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2015 έως 31η Δεκεμβρίου 2015
(Τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	01.01.2015 - 31.12.2015	01.01.2014 - 31.12.2014
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες:		
Κέρδη προ φόρων	25.348	25.753
Πλέον (μείον) προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	56.777	54.666
Προβλέψεις	3.143	2.553
Συναλλαγματικές διαφορές	0	(24)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	(12.622)	(12.768)
Λοιπά έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0
Κέρδη από πώληση παγίων	0	0
Ζημιές από πώληση παγίων	0	0
Διαγραφές παγίων	579	0
Έσοδα επενδύσεων	(1.400)	(4.670)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	14.069	10.156
	85.893	**75.666**
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	2.319	11.301
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	11.494	71.182
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(9.297)	(19.585)
(Μείον):		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(14.069)	(10.682)
Καταβεβλημένοι φόροι	(181)	(19.178)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**76.160**	**108.704**
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητας		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	0	0
Αύξηση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	0	1
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(49.284)	(75.228)
Εισπράξεις επιχορηγήσεων επενδύσεων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	12.359	12.556
Εισπράξεις από πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων	0	0
Τόκοι εισπραχθέντες και έσοδα χρεογράφων	1.400	4.670
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(35.525)**	**(58.001)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		
Εισπράξεις/εξοφλήσεις από εκδοθέντα/αναληφθέντα δάνεια	(32.697)	7.303
Μερίσματα πληρωθέντα	(6.605)	(48.243)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(39.303)**	**(40.940)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α) + (β) + (γ)	**1.332**	**9.763**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	**64.268**	**54.505**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	**65.601**	**64.268**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Λ. Θάνος

Χαρδοματέας

Κωνσταντίνος Σιφαράς

Αντώνιος Α. Νάτσης

Επεξηγηματικές Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων

1. Σύσταση και δραστηριότητες

1.1. Γενικές πληροφορίες

Οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων. Περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε., με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

Η Εταιρία ιδρύθηκε το 2007 στην Αθήνα και εδρεύει στην Ελλάδα, Νομός Αττικής, Δήμος Χαλανδρίου οδός Μεσογείων 357-359. Προήλθε από την απόσχιση του κλάδου μεταφοράς αερίου της εταιρείας «ΔΕΠΑ Α.Ε.» κατά την 30/6/2006 ημερομηνία που η εταιρεία συνέταξε τον Ισολογισμό Μετασχηματισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 2166/1993 και του ν. 3428/2005. Η διάρκειά της ορίστηκε σε ενενήντα εννέα (99) έτη από την ημερομηνία καταχώρησης στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών και μπορεί να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

1.2. Αντικείμενο δραστηριότητας

Αντικείμενο της εταιρείας είναι η λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 6 του ν. 3428/2005, και των διασυνδέσεών του, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο και να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των χρηστών, όπως ορίζονται στο άρθρο 2 παρ. 31 του ν. 3428/2005, σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό.

2. Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

2.1. Γενικά

Οι οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 1/1-31/12/2015 έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση καθώς και των ερμηνειών τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (I.F.R.I.C.) της IASB.

2.2. Πρώτη εφαρμογή των Δ.Π.Χ.Α.

Σύμφωνα με την από 29/6/2007 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της μητρικής εταιρείας Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. ορίσθηκε όπως αυτή (η εταιρεία Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε.) να συντάσσει τις οικονομικές καταστάσεις της σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α. που έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε. για τις χρήσεις που ξεκινούν από την 1η Ιανουαρίου 2007 και στο εξής. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 134 του κωδ. Ν. 2190/1920, η σχετική υποχρέωση αφορά το σύνολο των υφιστάμενων θυγατρικών εταιρειών της Δ.ΕΠ.Α Α.Ε.. Συνεπώς, η εταιρεία εφάρμοσε τις διατάξεις του Δ.Π.Χ.Π. 1 «Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης» με ημερομηνία μετάβασης την 30η Ιουνίου 2006, ημερομηνία κατά την οποία συντάχθηκε ο Ισολογισμός Μετασχηματισμού βάσει του οποίου διενεργήθηκε η απόσχιση του κλάδου μεταφοράς αερίου της εταιρείας Δ.ΕΠ.Α. Α.Ε. Οι πρώτες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας που συντάχθηκαν σύμφωνα με τις αρχές και κανόνες των ΔΛΠ και Δ.Π.Χ.Α. είναι αυτές της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2007

2.3. Καταστατικές οικονομικές καταστάσεις

Η εταιρεία υποχρεούται, βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, να συντάσσει τις καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Δ.Π.Χ.Α. που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.4. Παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ, το οποίο είναι το λειτουργικό νόμισμα της εταιρείας.

Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.5. Εφαρμογή σημαντικών λογιστικών κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, απαιτεί από τη Διοίκηση να παίρνει αποφάσεις, να κάνει εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν την εφαρμογή λογιστικών πολιτικών, καθώς και τα καταχωρημένα ποσά στους λογαριασμούς Ενεργητικού, Παθητικού, Εσόδων και Εξόδων. Επηρεάζουν επίσης τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν κατά περίπτωση από αυτά που έχουν εκτιμηθεί.

Οι εκτιμήσεις και οι σχετικές με αυτές υποθέσεις, βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες και αναθεωρούνται σε συνεχή βάση. Οι αναθεωρήσεις αυτές αναγνωρίζονται στην περίοδο που πραγματοποιούνται και στις επόμενες περιόδους.

Οι βασικές κρίσεις, εκτιμήσεις και υποθέσεις που εφαρμόζονται από τη Διοίκηση της εταιρείας αφορούν:

- ✓ Τον προσδιορισμό της ωφέλιμης διάρκειας ζωής και της υπολειμματικής αξίας των πάγιων περιουσιακών στοιχείων.
- ✓ Την ένταξη των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων σε κατηγορίες.
- ✓ Την αξιολόγηση της ρευστοποίησης των απαιτήσεων και τον προσδιορισμό της πρόβλεψης επισφάλειας.
- ✓ Την αξιολόγηση της απαξίωσης των αποθεμάτων και του προσδιορισμού της πρόβλεψης απαξίωσης.
- ✓ Την ένταξη των συμβάσεων μίσθωσης με τρίτους σε χρηματοδοτικές και λειτουργικές.
- ✓ Τον προσδιορισμό των παροχών στο προσωπικό μετά την αποχώρηση από την υπηρεσία.
- ✓ Τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας παραγώγων και άλλων χρηματοοικονομικών μέσων.
- ✓ Τον προσδιορισμό των επιπτώσεων από ενδεχόμενα γεγονότα.

Περιοχές στις οποίες εφαρμόστηκαν κρίσεις και λογιστικές εκτιμήσεις, με επίδραση στα ποσά των οικονομικών καταστάσεων και στις γνωστοποιήσεις, όπως αναφέρεται στις αντίστοιχες σημειώσεις, είναι τα αποθέματα, τα δικαιώματα εργαζομένων και οι δεσμεύσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις.

2.6. Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες

Νέα πρότυπα , τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της εταιρίας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

ΕΔΔΠΧΑ 21 «Εισφορές»

Αυτή η διερμηνεία ορίζει τον λογιστικό χειρισμό μιας υποχρέωσης πληρωμής εισφοράς που έχει επιβληθεί από την κυβέρνηση και δεν είναι φόρος εισοδήματος. Η διερμηνεία διευκρινίζει πως το δεσμευτικό γεγονός βάση του οποίου θα έπρεπε να σχηματιστεί η υποχρέωση καταβολής εισφοράς (ένα από τα κριτήρια για την αναγνώριση υποχρέωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 37) είναι η ενέργεια όπως περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία η οποία προκαλεί την πληρωμή της εισφοράς. Η διερμηνεία μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την αναγνώριση της υποχρέωσης αργότερα από ότι ισχύει σήμερα, ειδικότερα σε σχέση με εισφορές οι οποίες επιβάλλονται ως αποτέλεσμα συνθηκών που ισχύουν σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία.

Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2013

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε τρία ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2011-13 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πως το ΔΠΧΑ 3 δεν έχει εφαρμογή στην λογιστικοποίηση του σχηματισμού οποιασδήποτε από κοινού δραστηριότητας βάση του ΔΠΧΑ 11 στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού δραστηριότητας.

ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η εξαίρεση που παρέχει το ΔΠΧΑ 13 για ένα χαρτοφυλάκιο χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων ('portfolio exception') έχει εφαρμογή σε όλα τα συμβόλαια (συμπεριλαμβανομένων των μη χρηματοοικονομικών συμβολαίων) εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39/ΔΠΧΑ 9.

ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα»

Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να διευκρινιστεί πως το ΔΛΠ 40 και το ΔΠΧΑ 3 δεν είναι αμοιβαίως αποκλειόμενα.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018)

Το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που αφορούν στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και συμπεριλαμβάνει επίσης ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών που εφαρμόζεται σήμερα. Το ΔΠΧΑ 9 καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο τρέχων μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν μπορεί να εφαρμοστεί νωρίτερα από την εταιρία διότι δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβόλαια με Πελάτες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018)

Το ΔΠΧΑ 15 εκδόθηκε τον Μάιο του 2014. Σκοπός του προτύπου είναι να παρέχει ένα ενιαίο, κατανοητό μοντέλο αναγνώρισης των εσόδων από όλα τα συμβόλαια με πελάτες ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Περιλαμβάνει τις αρχές που πρέπει να εφαρμόσει μία οικονομική οντότητα για να προσδιορίσει την επιμέτρηση των εσόδων και τη χρονική στιγμή της αναγνώρισής τους. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα θα αναγνωρίσει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίζει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες. Η εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 15 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019

Το ΔΠΧΑ 16 εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2016 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Η εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 16 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το πρότυπο δεν **έχει** υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 19 Αναθεωρημένο (Τροποποίηση) «Παροχές σε Εργαζομένους» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015)

Η περιορισμένου σκοπού τροποποίηση εφαρμόζεται σε εισφορές των εργαζομένων ή τρίτων μερών στα προγράμματα καθορισμένων παροχών και απλοποιεί την λογιστικοποίηση των εισφορών όταν είναι ανεξάρτητες του αριθμού των

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ετών που παρέχεται η εργασία, για παράδειγμα, εισφορές εργαζομένων που υπολογίζονται βάση ενός σταθερού ποσοστού του μισθού.

ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση) «Από κοινού Συμφωνίες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016)

Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από έναν επενδυτή να εφαρμόσει την μέθοδο της εξαγοράς όταν αποκτά συμμετοχή σε μία από κοινού δραστηριότητα η οποία αποτελεί μία 'επιχείρηση'.

ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 38 (Τροποποιήσεις) «Διευκρίνιση των Επιτρεπτών Μεθόδων Απόσβεσης» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016)

Αυτή η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η χρήση μεθόδων βασισμένων στα έσοδα δεν είναι κατάλληλες για τον υπολογισμό των αποσβέσεων ενός περιουσιακού στοιχείου και επίσης διευκρινίζει πως τα έσοδα δεν θεωρούνται κατάλληλη βάση επιμέτρησης της ανάλωσης των οικονομικών οφελών που ενσωματώνονται σε ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο.

ΔΛΠ 16 και ΔΛΠ 41 (Τροποποιήσεις) «Γεωργία: Διαρκείς φυτείες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016)

Αυτές οι τροποποιήσεις αλλάζουν τη χρηματοοικονομική αναφορά των διαρκών φυτειών, όπως τα αμπέλια και τα δέντρα που παράγουν φρούτα. Οι διαρκείς φυτείες πρέπει να λογιστικοποιούνται με τον ίδιο τρόπο όπως τα ιδιοκατασκευασμένα ενσώματα πάγια. Συνεπώς, οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβάνουν τις διαρκείς φυτείες στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 16, αντί του ΔΛΠ 41. Η παραγωγή που αναπτύσσεται στις διαρκείς φυτείες παραμένει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 41.

ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Ατομικές οικονομικές καταστάσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016)

Αυτή η τροποποίηση επιτρέπει στις οικονομικές οντότητες να χρησιμοποιούν την μέθοδο της καθαρής θέσης προκειμένου να λογιστικοποιήσουν τις επενδύσεις σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς στις ατομικές τους οικονομικές καταστάσεις και επίσης ξεκαθαρίζει τον ορισμό των ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) "Γνωστοποιήσεις" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις οδηγίες του ΔΛΠ 1 σχετικά με τις έννοιες της σημαντικότητας και της συγκέντρωσης, την παρουσίαση των μερικών αθροισμάτων, την δομή των οικονομικών καταστάσεων και τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών.

ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28 (Τροποποιήσεις) "Εταιρείες επενδύσεων: Εφαρμογή της απαλλαγής από την υποχρέωση ενοποίησης" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή της απαλλαγής των εταιρειών επενδύσεων και των θυγατρικών τους Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

από την υποχρέωση ενοποίησης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) "Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από δάνεια που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες Βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2012 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015)

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται σε ορισμένα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του κύκλου 2010-12 του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ.

ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»

Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό της 'προϋπόθεσης κατοχύρωσης' και ορίζει διακριτά τον 'όρο απόδοσης' και τον 'όρο υπηρεσίας'.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πως η υποχρέωση για ενδεχόμενο τίμημα το οποίο πληροί τον ορισμό του χρηματοοικονομικού στοιχείου ταξινομείται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ως στοιχείο της καθαρής θέσης βάση των ορισμών του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση». Επίσης διευκρινίζει πως κάθε ενδεχόμενο τίμημα, χρηματοοικονομικό και μη χρηματοοικονομικό, που δεν είναι στοιχείο της καθαρής θέσης επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί τομείς»

Η τροποποίηση απαιτεί τη γνωστοποίηση των εκτιμήσεων της διοίκησης όσον αφορά την συνάθροιση των λειτουργικών τομέων.

ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση εύλογης αξίας»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι το πρότυπο δεν αποκλείει τη δυνατότητα της επιμέτρησης βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων στα ποσά των τιμολογίων σε περιπτώσεις όπου η επίπτωση της προεξόφλησης είναι ασήμαντη.

ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια» και ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»

Και τα δύο πρότυπα τροποποιήθηκαν προκειμένου να διευκρινιστεί ο τρόπος με τον οποίο αντιμετωπίζονται η προ αποσβέσεων λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και οι συσσωρευμένες αποσβέσεις όταν μια οικονομική οντότητα ακολουθεί τη μέθοδο της αναπροσαρμογής.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Θάνος Καρδομάτσας Κωνσταντίνος Δ. Σιφαράς Αντώνιος Α. Νάτσικος

ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»

Το πρότυπο τροποποιήθηκε προκειμένου να συμπεριλάβει ως συνδεδεμένο μέρος μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικού διοικητικού στελέχους στην οικονομική οντότητα ή στην μητρική εταιρεία της οικονομικής οντότητας.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2014 (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016)

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιγράφουν τις βασικές αλλαγές σε τέσσερα ΔΠΧΑ.

ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πως όταν ένα περιουσιακό στοιχεία (ή ομάδα στοιχείων) αναταξινομείται από «διακρατούμενο προς πώληση» σε «διακρατούμενο προς διανομή», ή το αντίθετο, αυτό δεν αποτελεί αλλαγή στο σχέδιο για πώληση ή διανομή και δεν πρέπει να λογιστικοποιείται σαν αλλαγή.

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»

Η τροποποίηση προσθέτει συγκεκριμένες οδηγίες προκειμένου να βοηθήσει τη διοίκηση να προσδιορίσει εάν οι όροι μίας συμφωνίας για εξυπηρέτηση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου το οποίο έχει μεταβιβαστεί συνιστούν συνεχιζόμενη ανάμειξη και διευκρινίζει πως οι επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις που απαιτούνται βάσει της τροποποίησης του ΔΠΧΑ 7 «Γνωστοποιήσεις – Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων» δεν απαιτούνται για όλες τις ενδιάμεσες περιόδους, εκτός εάν απαιτείται από το ΔΛΠ 34.

ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους»

Η τροποποίηση διευκρινίζει πως, όταν προσδιορίζεται το επιτόκιο προεξόφλησης για τις υποχρεώσεις παροχών προσωπικού μετά την έξοδο από την υπηρεσία, το σημαντικό είναι το νόμισμα στο οποίο παρουσιάζονται οι υποχρεώσεις και όχι η χώρα στην οποία αυτές προκύπτουν.

ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά»

Η τροποποίηση διευκρινίζει την έννοια του «πληροφόρηση που γνωστοποιείται οπουδήποτε αλλού στην ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά» που αναφέρεται στο πρότυπο.

3. Ακολουθούμενες Λογιστικές Αρχές

Οι λογιστικές αρχές και οι εκτιμήσεις βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2015 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2014. Οι βασικές λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν για την κατάρτιση αυτών των οικονομικών καταστάσεων διατυπώνονται παρακάτω:

3.1. Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Η εταιρεία τηρεί τα λογιστικά βιβλία σε Ευρώ. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ίσχυε την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία σύνταξης

των οικονομικών καταστάσεων τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες. Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένα νομίσματα αλλά και από την αποτίμηση τέλους χρήσεως νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα, καταχωρούνται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

3.2. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις στις αξίες κτήσεώς τους. Οι αξίες αυτές απεικονίζονται μειωμένες: (α) κατά τις συσσωρευμένες αποσβέσεις και (β) την τυχόν ζημία απομείωσης.

Το αρχικό κόστος κτήσης παγίων αποτελείται από την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεφόμενων φόρων αγοράς, των αποζημιώσεων λόγω απαλλοτριώσεων ακινήτων καθώς και οποιοδήποτε αναγκαίο κόστος ώστε να καταστούν τα πάγια λειτουργικά και έτοιμα για την κατά προορισμό χρήση τους.

Οι μεταγενέστερες δαπάνες, που διενεργούνται σε σχέση με ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, κεφαλαιοποιούνται μόνον όταν αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη, που αναμένεται ότι θα προκύψουν από την εκμετάλλευση των επηρεαζόμενων στοιχείων. Όλες οι άλλες δαπάνες επισκευών, συντηρήσεων κ.λ.π. των παγίων καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται.

Κατά την απόσυρση ή πώληση πάγιων περιουσιακών στοιχείων, το σχετικό κόστος και οι σωρευμένες αποσβέσεις διαγράφονται από τους αντίστοιχους λογαριασμούς τη χρονική περίοδο της απόσυρσης ή της πώλησης και τα σχετικά κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης.

Οι αποσβέσεις επιβαρύνουν την Κατάσταση συνολικών εσόδων, με βάση τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι εδαφικές εκτάσεις δεν αποσβένονται. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής, κατά κατηγορία παγίων, έχει ως εξής:

Κτίρια – εγκαταστάσεις κτιρίων	1-20	έτη
Μηχανήματα και εγκαταστάσεις	7-40	έτη
Μεταφορικά μέσα	5 -7	έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3 -7	έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ετήσιο ισολογισμό. Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, οι διαφορές (απομείωση) καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα.

3.3. Ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

3.3.1. Δουλειες

Οι δουλείες αναγνωρίζονται στα άυλα περιουσιακά στοιχεία με τα ποσά που κατέβαλε η εταιρεία στους δικαιούχους ως δουλεία διόδου για την εγκατάσταση του συστήματος φυσικού αερίου. Οι αποσβέσεις επιβαρύνουν το λογαριασμό αποτελεσμάτων με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής αυτών ανέρχεται σε 40 έτη καθώς θεωρείται δαπάνη παρεπόμενη της επένδυσης εγκατάστασης του αγωγού φυσικού αερίου ο οποίος έχει αυτή την ωφέλιμη διάρκεια ζωής.

3.3.2. Λογισμικά προγράμματα

Τα λογισμικά προγράμματα αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία με το κόστος αγοράς τους. Οι δαπάνες που ενισχύουν ή επεκτείνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού πέρα από τις αρχικές προδιαγραφές τους, αναγνωρίζονται ως κεφαλαιουχική δαπάνη και προστίθενται στο αρχικό κόστος του λογισμικού. Οι αποσβέσεις των

λογισμικών προγραμμάτων επιβαρύνουν το λογαριασμό αποτελεσμάτων με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Η εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής αυτών ανέρχεται σε 1-3 έτη.

3.3.3. Δικαιώματα χρήσεως

Η εταιρία έχει το δικαίωμα να χρησιμοποιεί τη νήσο Ρεβυθούσα, όπου βρίσκονται οι εγκαταστάσεις του Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG) για αόριστο χρονικό διάστημα. Το δικαίωμα αυτό παραχωρήθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο άνευ ανταλλάγματος, αποκλειστικά για την κατασκευή και χρήση των εγκαταστάσεων LNG. Με το υπ΄αριθμ.417/24-05-2013 Α.Π. της «Εταιρίας Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.» τροποποιήθηκαν οι όροι του από 05/01/1990 Παραχωρητηρίου Χρήσης της νήσου Ρεβυθούσας με καταβολή ανταλλάγματος, το οποίο ανέρχεται στο ποσό των 200 χιλ. ευρώ ετησίως με αναπροσαρμογή κατ΄ έτος σε ποσοστό 100% του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή επί του ετησίου ανταλλάγματος του προηγούμενου έτους. Η εταιρία είχε κάνει ενέργειες προκειμένου να αποκτήσει την πλήρη κυριότητα της νησίδας από το Ελληνικό Κράτος.

3.4. Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις και άλλα μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού εξετάζονται για πιθανή ζημία απομείωσης, όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική τους αξία δεν θα ανακτηθεί, δηλαδή όταν η λογιστική τους αξία υπερβαίνει το ποσό που ανακτάται από την χρήση ή πώλησή τους. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσής του, καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως αυτού. Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και ενεργούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου. Αξία χρήσης είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Εάν δεν υπάρχει δυνατότητα να εκτιμηθεί το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, τότε προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό της μονάδας που δημιουργεί ταμειακές ροές στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο.

Αναστροφή ζημίας απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές η αναστροφή της απομείωσης αναγνωρίζεται ως έσοδο.

Η Εταιρία προέβει σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των παγίων της με βάση την αξία χρήσης των. Διαπιστώθηκε ότι δεν υφίσταται θέμα απομείωσης.

3.5 Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις

Συγγενής είναι μία επιχείρηση, στην οποία η εταιρεία μπορεί να ασκήσει σημαντική επιρροή, αλλά δεν πληρεί τις προϋποθέσεις να χαρακτηρισθεί ως θυγατρική. Για την εταιρεία η συμμετοχή με ποσοστό 50%, σημαίνει σημαντική επιρροή. Οι συμμετοχές σε συγγενείς αποτιμώνται στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας στην αξία κτήσεως μείον τις σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

3.6 Αποθέματα

Τα αποθέματα απεικονίζονται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του κόστους κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους. Το κόστος των αποθεμάτων προσδιορίζεται με τη μέθοδο του κυκλοφοριακού μέσου όρου και περιλαμβάνει

το κόστος αγοράς και όλες τις αναγκαίες δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν ώστε να βρεθούν στο τρέχον σημείο εναπόθεσής τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησής τους στην κανονική λειτουργία της εταιρείας, μειωμένη με τα εκτιμώμενα αναγκαία κόστη για την πώλησή τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των υλικών κατασκευής και συντήρησης αγωγών φυσικού αερίου είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασής τους στην κανονική λειτουργία της εταιρείας.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, εξετάζονται ως προς την απομείωσή τους τα αποθέματα που είναι απαξιωμένα, άχρηστα και με πολύ χαμηλή κυκλοφοριακή ταχύτητα. Για τη μείωση της αξίας κτήσεως στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία, σχηματίζονται προβλέψεις οι οποίες καταχωρούνται στην κατάσταση του λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως την περίοδο που εμφανίζονται. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε επόμενη περίοδο.

3.7 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι εμπορικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία και ύστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος μείον τις προβλέψεις για απομείωση, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Όταν η εταιρεία έχει αντικειμενικές ενδείξεις ότι δεν θα εισπράξει όλα τα οφειλόμενα σε αυτήν ποσά, σύμφωνα με τους όρους της κάθε συμφωνίας, σχηματίζει πρόβλεψη για απομείωση εμπορικών απαιτήσεων. Το ύψος της πρόβλεψης διαμορφώνεται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και τις παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμιακών ροών, οι οποίες προεξοφλούνται με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της πρόβλεψης καταχωρείται ως δαπάνη στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

3.8 Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως, επενδύσεις σε άμεσα ρευστοποιήσιμα στοιχεία λήξης μέχρι τρεις μήνες. Τα στοιχεία των διαθεσίμων και ταμιακών ισοδύναμων έχουν ασήμαντο κίνδυνο μεταβολής της αξίας τους.

3.9 Μετοχικό Κεφάλαιο

Οι κοινές μετοχές χαρακτηρίζονται ως κεφάλαιο. Το άμεσα αποδοτέο κόστος για την έκδοση νέων μετοχών εμφανίζεται στο κεφάλαιο αφαιρετικά του εισπρακτέου ποσού.

3.10 Δάνεια

Όλα τα δάνεια αρχικώς καταχωρούνται στο κόστος, το οποίο είναι η εύλογη αξία της παροχής πλην των εξόδων απόκτησης των δανείων. Τα δάνεια αποτιμώνται μεταγενέστερα στην αποσβεσθείσα τιμή κτήσης χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του προεξοφλητικού επιτοκίου. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ της παροχής (πλην των εξόδων απόκτησης) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια της περιόδου των δανείων.

3.11 Λειτουργικές Μισθώσεις

Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αναγνωρίζονται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση συνολικών εσόδων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

3.12 Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

Ο φόρος εισοδήματος χρήσης αποτελείται από τον τρέχοντα και τον αναβαλλόμενο φόρο. Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά φόρο επί των φορολογητέων κερδών της εταιρείας όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρεώσεως (liability method) σε όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές κατά την ημερομηνία αναφοράς μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως μελλοντικές (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις.

Καταχωρούνται αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για όλες τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου η εκπεστέα προσωρινή διαφορά μπορεί να αξιοποιηθεί.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και μειώνεται στο βαθμό που δεν πιθανολογείται ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων να χρησιμοποιηθεί μέρος ή το σύνολο των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις για την τρέχουσα και τις προηγούμενες χρήσεις αποτιμώνται στο ποσό που αναμένεται να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές (ή να ανακτηθεί από αυτές), με τη χρήση φορολογικών συντελεστών (και φορολογικών νόμων) που έχουν θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία αναφοράς.

3.13 Μερίσματα

Τα πληρωτέα μερίσματα απεικονίζονται ως υποχρέωση κατά τον χρόνο έγκρισής τους από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

3.14 Παροχές σε εργαζόμενους

3.14.1 Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς το προσωπικό σε χρήμα και σε είδος καταχωρούνται ως έξοδο όταν καθίστανται δουλευμένες.

3.14.2 Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Το προσωπικό της εταιρείας καλύπτεται κυρίως από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (Ι.Κ.Α.), ο οποίος χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Οι υποχρεώσεις για εισφορές σε προγράμματα καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται ως έξοδο στα αποτελέσματα κατά το χρόνο που οφείλονται. Κατά συνέπεια η εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

3.14.3 Προγράμματα Καθορισμένων Παροχών

Τα προγράμματα για παροχές στους εργαζομένους όσον αφορά την αποζημίωση κατά την έξοδο από την υπηρεσία, εμπίπτουν στα προγράμματα καθορισμένων παροχών, σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 – «Παροχές Εργαζομένων».

Η υποχρέωση της εταιρείας που απορρέει από το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών προς το προσωπικό για τη μελλοντική καταβολή παροχών ανάλογα με το χρόνο της προϋπηρεσίας του καθενός προσμετράτε και απεικονίζεται με βάση το αναμενόμενο να καταβληθεί δεδουλευμένο δικαίωμα του κάθε εργαζόμενου, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, προεξοφλούμενο στην παρούσα του αξία, σε σχέση με τον προβλεπόμενο χρόνο καταβολής του. Το χρησιμοποιούμενο επιτόκιο προεξόφλησης είναι ίσο με την απόδοση, κατά την ημερομηνία αναφοράς, των μακροπρόθεσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου.

Η σχετική υποχρέωση υπολογίζεται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές που αναλύονται στη Σημείωση 21 και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτιμήσεως των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method). Τα καθαρά κόστη συνταξιοδοτήσεως της περιόδου αναφοράς συμπεριλαμβάνονται στο κόστος μισθοδοσίας και αποτελούνται από την παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια της περιόδου αναφοράς, τους τόκους επί της υποχρεώσεως παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται σε σταθερή βάση πάνω στην μέση περίοδο έως ότου τα οφέλη του προγράμματος κατοχυρωθούν. Τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες, αναγνωρίζονται πάνω στη μέση υπολειπόμενη διάρκεια της περιόδου παροχής υπηρεσιών των ενεργών υπαλλήλων και συμπεριλαμβάνονται σαν μέρος του καθαρού κόστους συνταξιοδότησης κάθε χρήσεως εάν κατά την έναρξη της περιόδου υπερβαίνουν το 10% της μελλοντικής εκτιμώμενης υποχρέωσης για παροχές. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Με βάση το νέο ΔΛΠ 19 το οποίο εφαρμόζεται από 01.01.2013, το σύνολο της αναλογιστικής ζημιάς/κέρδους (UAL/G) που προκύπτει πρέπει να αναγνωρίζεται άμεσα σε ξεχωριστό λογαριασμό στην κατάσταση συνολικών εσόδων με άμεσο επηρεασμό της καθαρής θέσης.

3.15 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην ονομαστική αξία τους όταν υπάρχει εύλογη διαβεβαίωση ότι η επιχορήγηση θα ληφθεί και ότι η εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλους τους προβλεπόμενους όρους. Οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετικά με τρέχουσες δαπάνες αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά τη διάρκεια της περιόδου εκείνης που χρειάζεται για να αντιστοιχίσουν τις δαπάνες εκείνες που είναι προορισμένες να αντισταθμίσουν. Οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετικά με την αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων συμπεριλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις ως έσοδα επομένων χρήσεων, αναγνωρίζονται ως έσοδο και μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του επιχορηγημένου περιουσιακού στοιχείου.

3.16 Χρηματοοικονομικά εργαλεία

Τα βασικά χρηματοοικονομικά εργαλεία της εταιρείας είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα δάνεια τραπεζών. Δεδομένης της βραχυπρόθεσμης φύσεως των εργαλείων αυτών, η Διοίκηση της εταιρείας πιστεύει ότι η εύλογη αξία τους ουσιαστικά ταυτίζεται με την αξία στην οποία απεικονίζονται στα λογιστικά βιβλία της εταιρείας.

3.17 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών βασίζονται στο στάδιο της ολοκλήρωσης, που καθορίζεται από την αναφορά στις έως τώρα αποδοθείσες υπηρεσίες, ως ποσοστό επί των συνολικών υπηρεσιών που προσφέρονται. Τα έσοδα από την πώληση αγαθών αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας των αγαθών.

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται σε βάση χρονικής αναλογίας, λαμβάνοντας υπόψη το υπόλοιπο του αρχικού ποσού και του ισχύοντα συντελεστή της περιόδου έως τη λήξη, όταν καθορίζεται ότι τέτοια έσοδα θα είναι πληρωτέα στην εταιρεία.

3.18 Έξοδα

3.18.1 Λειτουργικές μισθώσεις

Οι πληρωμές που γίνονται βάσει λειτουργικών μισθώσεων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου αναφοράς ως έξοδα, κατά το χρόνο χρήσεως του μισθίου.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απ. Θάνος Α. Καρδομάτεας Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς Αντώνιος Α. Νάκος

3.18.2 Κόστος χρηματοδότησης

Το καθαρό χρηματοδοτικό κόστος αποτελείται από τους δεδουλευμένους τόκους επί των συναφθέντων δανείων, που υπολογίζονται βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

3.19 Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη της περιόδου με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια της συγκεκριμένης περιόδου.

3.20 Τμηματική ανάλυση των δραστηριοτήτων της Εταιρείας

«Τομέας» ή «τμήμα» των δραστηριοτήτων της εταιρείας είναι κάθε διακεκριμένη επιχειρηματική δραστηριότητα με ιδιάζοντα χαρακτηριστικά ως προς τη φύση της δραστηριότητας και τους επιχειρηματικούς κινδύνους που συνεπάγεται (επιχειρηματικός τομέας). Ανάλογη διάκριση γίνεται με βάση το επιχειρηματικό περιβάλλον στο οποίο αναπτύσσεται η δραστηριότητα (γεωγραφικός τομέας).

Η εταιρεία τη χρήση 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2015 λειτουργούσε, συντηρούσε, διαχειριζόταν, και εκμεταλλευόταν το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, ενώ παράλληλα συνεχίζει την ανάπτυξη αυτού στην Ελλάδα.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων

4 Λοιπά έσοδα εκμεταλλεύσεως

Τα λοιπά έσοδα εκμεταλλεύσεως αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	01.01.15 31.12.15	01.01.14 31.12.14
Επιχορηγήσεις εκπαίδευσης	0	0
Έσοδα από προκηρύξεις διαγωνισμών	1	3
Έσοδα από υπηρεσίες πιστοποίησης συγκολλητών	0	11
Διάφορα έσοδα	6.904	661
Έσοδα από ενοίκια κτιρίων-τεχνικών έργων	315	2
Λοιπά έκτακτα & ανόργανα έσοδα	248	0
Έσοδα από ποινικές ρήτρες	0	494
Έσοδα από καταπτώσεις εγγυητικών και ποινικών ρητρών	0	0
Λοιπά & έκτακτα κέρδη	0	1
Κέρδη από εκποίηση μηχ/των - τεχν. εγκατ. - λοιπ. μηχ. εξοπλ.	0	0
Διάφορα έσοδα προηγούμενων χρήσεων	96	2.436
Έσοδα από προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	710	501
Έσοδα από λοιπές προβλέψεις εκμεταλλεύσεως	0	0
Έσοδα από προβλέψεις για εξαιρ. κινδύνους και έκτακτα έξοδα	2.000	1.257
Υπόλοιπο	**10.274**	**5.366**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

5 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας

Τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	01.01.15 31.12.15	01.01.14 31.12.14
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.373	4.360
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.470	4.598
Παροχές τρίτων	1.043	1.054
Έξοδα από φόρους - τέλη	137	105
Διάφορα έξοδα	1.541	1.671
Τόκοι & συν. έξοδα	0	1.164
Έξοδα αποσβέσεων	56	107
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	243	279
Υπόλοιπο	**11.863**	**13.339**

6 Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως

Τα έξοδα λειτουργίας διαθέσεως αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	01.01.15 31.12.15	01.01.14 31.12.14
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	55	45
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	78	95
Παροχές τρίτων	9	8
Έξοδα από φόρους - τέλη	11	7
Διάφορα έξοδα	175	175
Έξοδα αποσβέσεων	1	1
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	3	2
Υπόλοιπο	**331**	**333**

7 Λοιπά λειτουργικά έξοδα

Τα λοιπά λειτουργικά έξοδα αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	01.01.15 31.12.15	01.01.14 31.12.14
Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	97	30
Έκτακτες ζημίες	0	0
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	325	1.971
Αποζημιώσεις εξόδου από την υπηρεσία	710	582
Προβλέψεις για έκτακτους κινδύνους	0	0
Υπόλοιπο	**1.132**	**2.582**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Θ. Θάνος Δ. Καρδαμάτέας Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς Αντώνιος Α. Νατσέας

8 Κόστος χρηματοδότησης – Συναλλαγματικές διαφορές

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα) αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	01.01.15 31.12.15	01.01.14 31.12.14
Χρεωστικοί τόκοι τραπεζικών υποχρεώσεων	14.069	10.049
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	0	107
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	**14.069**	**10.156**
Μείον:		
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	(1.400)	(4.670)
Κόστος χρηματοδότησης	**12.669**	**5.486**
Μείον: συναλλαγματικές διαφορές		
Χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές	3	(23)
Πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές	(72)	(1)
Σύνολο συναλλαγματικών διαφορών	(69)	(24)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα)	**12.600**	**5.462**

9 Φόροι Εισοδήματος

Η φορολογική επιβάρυνση των αποτελεσμάτων προσδιορίσθηκε ως ακολούθως:

	01.01 - 31.12.2015	01.01 - 31.12.2014
Φόρος εισοδήματος	3.281	4.402
Αναβαλλόμενος φόρος	5.157	3.186
Φόροι προηγουμένων χρήσεων	0	0
Πρόβλεψη φόρου εισοδήματος ανέλεγκτων χρήσεων	0	0
Φόρος Εισοδήματος στα Αποτελέσματα Χρήσεως	**8.438**	**7.588**

		01.01 - 31.12.2015		01.01 - 31.12.2014
Κέρδη προ φόρων		25.145		27.424
Φόρος υπολογιζόμενος με τον φορολογικό συντελεστή της Εταιρείας (2015: 29 %, 2014: 26 %)		7.292		7.130
Συμπληρωματικός φόρος 3%				0,00
ΧΑΡΤ/ΜΟ & ΟΓΑ ΧΑΡΤ/ΜΟΥ		0,00		0,00
Δαπάνες μη εκπιπτόμενες από τη φορολογία εισοδήματος				0,00
Μόνιμες λογιστικές διαφορές	1.519		5.725	
Μείον: προσαρμογές	(15.555)		(14.548)	
	(14.036)	(4.070)	(8.823)	(2.294)
		3.222		4.836

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Θ. Θάνος Δ. Καρδομπατέας Κωνσταντίνος Δ. Σίφαρας Αντώνιος Α. Νατσιάς

Φόρος προσαρμογών	4.898	2.752
Φόρος διαφοράς φορολογικών συντελεστών	318	0
Φόροι προηγουμένων χρήσεων	0	0
Πρόβλεψη φόρου εισοδήματος ανέλεγκτων χρήσεων	0	0
Φόρος Εισοδήματος στα Αποτελέσματα Χρήσεως	**8.438**	**7.588**

Το γεγονός ότι σε ορισμένες περιπτώσεις έσοδα και έξοδα αναγνωρίζονται λογιστικά σε χρόνο διαφορετικό από το χρόνο που τα έσοδα αυτά φορολογούνται ή τα έξοδα εκπίπτονται, για σκοπούς προσδιορισμού του φορολογητέου εισοδήματος, δημιουργεί την ανάγκη της λογιστικής αναγνώρισης ετεροχρονισμένων φορολογικών απαιτήσεων ή υποχρεώσεων (deferred tax assets ή deferred tax liabilities). Η αναγνωρισθείσα από την εταιρεία ετεροχρονισμένη φορολογική υποχρέωση αναλύεται ως ακολούθως:

	31/12/2015	31/12/2014
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	(5.865)	108
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(2.107)	(2.864)
Σύνολο αναβαλλόμενων φόρων στον Ισολογισμό	**(7.972)**	**(2.756)**

Υπόλοιπο έναρξης	(2.756)	(5)
Φόρος αποτελεσμάτων	(4.898)	(2.752)
Επίδραση αναβαλλόμενου φόρου 2012(ΔΛΠ 19)	0	0
Διαφορά φορολογικών συντελεστών	(318)	0
Υπόλοιπο τέλους	**(7.972)**	**(2.756)**

	31/12/2014	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων από Διαφορές Συντελεστών	Χρεώσεις (Πιστώσεις) Αποτελεσμάτων	31/12/2015
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Συναλλαγματικών διαφορών	(11)	(1)	-	(12)
Έξοδα δανείου	(7)	(1)	2	(5)
Κεφαλαιοποίηση κόστους δανεισμού	(3.065)	(354)	-	(3.419)
Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	1.607	185	1.144	2.937
Αναπροσαρμογή Ακινήτων 2012 Ν.2065	(329)	(38)	-	(367)
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(1.059)	(122)	(59)	(1.240)
	(2.864)	(330)	1.087	(2.107)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Έξοδα εγκαταστάσεως	211	24	208	28
Ενσώματα πάγια	(10.370)	(1.197)	5.567	(17.134)

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	2.113	244	-	2.357
Λοιπές προβλέψεις	5.190	599	-	5.789
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (λόγω αναγνώρισης αναλογιστικών κερδών)	2.963	342	210	3.095
	108	12	5.985	(5.865)
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις στον Ισολογισμό	(2.756)	(318)	(4.898)	(7.972)

10 Κέρδη ανά μετοχή

Ο υπολογισμός των βασικών κερδών ανά μετοχή έχει ως ακολούθως:

ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ	**1/1-31/12/2015**	**1/1-31/12/2014**
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους κοινούς μετόχους της Εταιρείας(σε χιλ €)	16.707	19.836
Μέσος σταθμισμένος αριθμός μετοχών σε κυκλοφορία	7.258.644	7.258.644
Βασικά κέρδη (ζημιές) ανά μετοχή (σε €)	**2,3017**	**2,7327**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

11 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση	Σύνολο
Αξία κτήσεως ή αποτίμησης							
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2014	7.452	91.387	1.595.602	1.639	37.569	109.286	1.842.936
Αγορές χρήσης 1/1-31/12/2014	300	14	33	45	59	70.264	70.714
Πρόβλεψη κόστους κατασκευαστικής περιόδου	0	0	0	0	0	3.587	3.587
Μεταφορές χρήσης 1/1-31/12/2014	43	1.404	9.485	0	32	(11.381)	(417)
Πωλήσεις/ Διαγραφές χρήσης 1/1-31/12/2014	0	0	0	0	(13)	0	(13)
Σύνολο κατά την 31/12/2014	**7.796**	**92.805**	**1.605.120**	**1.684**	**37.647**	**171.755**	**1.916.807**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2014	0	54.877	485.082	1.637	31.996	0	573.592
Αποσβέσεις χρήσης 1/1-31/12/2014	0	4.494	47.633	4	1.997	0	54.129
Μεταφορές αποσβέσεων 1/1-31/12/2014	0	0	0	0	0	0	0
Πωλήσεις/ Διαγραφές χρήσης 1/1-31/12/2014	0	0	0	0	(13)	0	(13)
Σύνολο κατά την 31/12/2014	**0**	**59.372**	**532.715**	**1.641**	**33.980**	**0**	**627.708**
Αναπόσβεστη αξία							
Κατά την 31/12/2013	**7.452**	**36.510**	**1.110.520**	**2**	**5.574**	**109.286**	**1.269.344**
Κατά την 31/12/2014	**7.796**	**33.433**	**1.072.405**	**43**	**3.668**	**171.755**	**1.289.099**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ Α.Ε.
Οικονομικές Καταστάσεις
για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2015 έως 31η Δεκεμβρίου 2015
(Τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ)

	Γήπεδα & οικόπεδα	Κτίρια & κτιριακές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & μηχανολογικές εγκαταστάσεις	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση	Σύνολο
Αξία κτήσεως ή αποτίμησης							
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2015	7.796	92.805	1.605.120	1.684	37.647	171.755	1.916.807
Αγορές χρήσης 1/1-31/12/2015	0	0	59	0	172	47.581	47.811
Πρόβλεψη κόστους κατασκευαστικής περιόδου	0	0	0	0	0	1.240	1.240
Μεταφορές χρήσης 1/1-31/12/2015	0	603	114.741	0	1.002	(116.346)	0
Πωλήσεις/ Διαγραφές χρήσης 1/1-31/12/2015	0	0	0	0	(16)	0	(16)
Σύνολο κατά την 31/12/2015	**7.796**	**93.408**	**1.719.920**	**1.684**	**38.805**	**104.230**	**1.965.842**
Σωρευμένες αποσβέσεις							
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2015	0	59.372	532.715	1.641	33.980	0	627.708
Αποσβέσεις χρήσης 1/1-31/12/2015	0	4.540	49.719	10	1.963	0	56.232
Μεταφορές αποσβέσεων 1/1-31/12/2015	0	0	0	0	0	0	0
Πωλήσεις/ Διαγραφές χρήσης 1/1-31/12/2015	0	0	0	0	(16)	0	(16)
Σύνολο κατά την 31/12/2015	**0**	**63.912**	**582.435**	**1.651**	**35.926**	**0**	**683.924**
Αναπόσβεστη αξία							
Κατά την 31/12/2014	**7.796**	**33.433**	**1.072.405**	**43**	**3.668**	**171.755**	**1.289.099**
Κατά την 31/12/2015	**7.796**	**29.496**	**1.137.485**	**33**	**2.878**	**104.230**	**1.281.918**

Στα πάγια υπό εκτέλεση ή εγκατάσταση, περιλαμβάνεται μέρος του συνολικού κόστους δανεισμού της εταιρείας για τη χρήση 1/1 – 31/12/2015. Το κόστος δανεισμού που κεφαλαιοποιήθηκε στην τρέχουσα χρήση ανέρχεται σε ποσό € 1.240 χιλ..

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Λ. Θάνος Α. Χαρδοματέας Κωνσταντίνος Σ. Σιφαράς Δημήτριος Α. Νάκος

12 Ασώματες ακινητοποιήσεις

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	Λογισμικά προγράμματα	Δικαιώματα	Σύνολο
Αξία κτήσεως ή αποτίμησης			
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2014	2.100	25.401	27.501
Αγορές περιόδου 1/1-31/12/2014	93	835	927
Μεταφορές περιόδου 1/1-31/12/2014	417	0	417
Πωλήσεις/Διαγραφές περιόδου 1/1-31/12/2014	0	0	0
Σύνολο κατά την 31/12/2014	2.610	26.236	28.846
Σωρευμένες αποσβέσεις			
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2014	2.090	9.465	11.555
Αποσβέσεις περιόδου 1/1-31/12/2014	9	528	537
Μεταφορές αποσβέσεων 1/1-31/12/2014	0	0	0
Πωλήσεις/Διαγραφές περιόδου 1/1-31/12/2014	0	0	0
Σύνολο κατά την 31/12/2014	**2.099**	**9.993**	**12.092**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2013	**11**	**15.936**	**15.947**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2014	**511**	**16.242**	**16.754**
Αξία κτήσεως ή αποτίμησης			
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2015	2.610	26.236	28.846
Αγορές περιόδου 1/1-31/12/2015	57	176	233
Μεταφορές περιόδου 1/1-31/12/2015	0	0	0
Πωλήσεις/Διαγραφές περιόδου 1/1-31/12/2015	0	(579)	(579)
Σύνολο κατά την 31/12/2015	**2.667**	**25.833**	**28.500**
Σωρευμένες αποσβέσεις			
Κατά την 1 Ιανουαρίου 2015	2.099	9.993	12.092
Αποσβέσεις περιόδου 1/1-31/12/2015	22	523	545
Μεταφορές αποσβέσεων 1/1-31/12/2015	0	0	0
Πωλήσεις/Διαγραφές περιόδου 1/1-31/12/2015	0	0	0
Σύνολο κατά την 31/12/2015	**2.120**	**10.516**	**12.637**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2014	**511**	**16.242**	**16.754**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2015	**547**	**15.317**	**15.864**

Οι αποσβέσεις της χρήσης, των ενσώματων και ασώματων παγίων κατά € 56.705 χιλ. καταχωρήθηκαν στο κόστος πωλήσεων, κατά € 56 χιλ. καταχωρήθηκαν στα έξοδα διοικητικής λειτουργίας, κατά € 1 χιλ. καταχωρήθηκαν στα έξοδα λειτουργίας διάθεσης και κατά € 15 χιλ. επιβάρυναν την ιδιοκατασκευή παγίων.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

13 Συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες

Ιδρύθηκε και καταχωρήθηκε στο μητρώο Ανωνύμων εταιρειών της Νομαρχίας Αθηνών με αριθμό Μ.Α.Ε. 69873/01ΑΤ/Β/10/198, την 13/7/2010, η Ανώνυμος Εταιρία «SOUTH STREAM ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ». Σκοπός της εταιρίας είναι: α) Η ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, διαχείριση, λειτουργία και συντήρηση του τμήματος αγωγού φυσικού αερίου south stream, κυριότητός της, το οποίο βρίσκεται στην Ελλάδα, και β) η παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών σχετικά με τις δραστηριότητες που αναφέρονται ανωτέρω υπό (α), καθώς και η πραγματοποίηση μελετών παντός είδους σχετικά με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες. Στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρίας μετέχουν ο Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε. με ποσοστό 50% και η εταιρία ΟΑΟ GAZPROM με ποσοστό 50%.

Τα οικονομικά στοιχεία της SOUTH STREAM έχουν ως εξής:

ΕΠΩΝΥΜΙΑ	ΧΩΡΑ ΕΓΚ/ΣΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓ.	ΥΠΟΧΡ.	ΕΣΟΔΑ	ΖΗΜΙΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜ/ΧΗΣ
SOUTH STREAM A.E	ΕΛΛΑΔΑ	609	0,6	0	19	50%

14 Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις της εταιρείας αντιπροσωπεύουν δοσμένες εγγυήσεις (ενοίκια, Δ.Ε.Η. , ύδρευση) ύψους € 261 χιλ.

15 Αποθέματα

Τα αποθέματα της εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Φυσικό αέριο	11.534	13.190
Υλικά κατασκευής και συντηρήσεως Αγωγού Φυσικού Αερίου	18.071	18.734
	29.605	31.924
Μείον: Πρόβλεψη απαξίωσης	(8.127)	(8.127)
	21.478	**23.797**

Ανάλυση προβλέψεων για απαξίωση αποθεμάτων

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	8.127	8.127
Προβλέψεις περιόδου	0	0
	8.127	**8.127**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Λ. Θάνος

Κωνσταντίνος Δ. Σιφαράς

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

16 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι συνολικές απαιτήσεις της εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Πελάτες	18.488	39.356
Χρεώστες διάφοροι	27.808	36.376
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	118	118
Λογαριασμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	42	49
Έξοδα επόμενων χρήσεων	574	584
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	18.767	818
Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	12	0
Υπόλοιπο	**65.807**	**77.301**

Όλες οι απαιτήσεις είναι βραχυπρόθεσμες και δεν απαιτείται προεξόφληση κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων.

17 Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στα ταμεία της εταιρείας και τραπεζικές καταθέσεις διαθέσιμες σε πρώτη ζήτηση. Πιο συγκεκριμένα:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Ταμείο	7	7
Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	65.594	64.261
Υπόλοιπο	**65.601**	**64.268**

18 Μετοχικό Κεφάλαιο και Κεφάλαιο υπέρ το άρτιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αποτελείται από 7.258.644 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 88,04 εκάστη. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ ΠΟΥ ΚΑΤΕΧΕΙ	ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ (σε χιλ. €)	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2015
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΑΕΡΙΟΥ	7.258.644	639.051,00	100,00%
ΣΥΝΟΛΟ	**7.258.644**	639.051,00	**100,00%**

Σύμφωνα με το Μητρώο Μετόχων της εταιρείας, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2015, το σύνολο των μετοχών αυτής κατέχονταν από την μητρική εταιρεία ΔΕΠΑ.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

19 Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Τακτικό αποθεματικό	18.606	17.713
Αξία ακινήτων και λοιπών παγίων αποκτηθέντων δωρεάν	449	449
Υπόλοιπο	**19.054**	**18.161**

20 Δάνεια

Τα δάνεια της εταιρείας είναι εκφρασμένα σε ευρώ και έχουν χορηγηθεί κυρίως από την ΕΤΕΠ και ένα από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Τα ποσά που είναι πληρωτέα εντός ενός έτους από την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμα ενώ τα ποσά, που είναι πληρωτέα σε μεταγενέστερο στάδιο, χαρακτηρίζονται ως μακροπρόθεσμα. Τα δάνεια της εταιρείας αναλύονται, κατά κύριο χρηματοδότη, ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015		31/12/2014			
Τράπεζα	Βραχ/σμες Υποχρεώσεις	Μακρ/σμες Υποχρεώσεις	Βραχ/σμες Υποχρεώσεις	Μακρ/σμες Υποχρεώσεις	Χρόνος αποπληρωμής μακρ/σμων υποχρεώσεων	Επιτόκιο δανειοδότησης
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (2)	4.000	0	4.000	4.000	25/10/2016	4,569%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (3)	4.000	0	4.000	4.000	25/10/2016	4,521%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (4)	5.000	2.500	5.000	7.500	25/4/2017	4,520%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (5)	7.000	14.000	7.000	21.000	15/5/2018	5,550%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (6)	545	8.182	545	8.727	17/7/2031	4,479%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (7)	1.083	5.417	1.083	6.500	17/7/2021	4,328%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (8)	833	5.000	833	5.833	10/7/2022	4,887%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (9)	455	7.273	455	7.727	10/7/2032	4,979%

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (10)	1.304	21.522	1.304	22.826	31/1/2033	4,619%
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	7.076	24.769	7.076	31.845	19/3/2020	4,980%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (11)	1.400	25.900	1.400	27.300	31/5/2035	3,875%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (12)	0	30.000	0	30.000	20/12/2032	3,263%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (13)	0	25.000	0	25.000	21/10/2033	3,659%
ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (14)	0	40.000	0	40.000	16/12/2029	1,915%
Σύνολο Υποχρεώσεων	**32.697**	**209.562**	**32.697**	**242.259**		

Για τα ανωτέρω δάνεια αναφέρονται τα ακόλουθα:

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (2) αξίας € 40.000 χιλ. εκδόθηκε την 12/11/1996 και λήγει την 25/10/2016. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 25/10/2007 έως 25/10/2016. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 4.000 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (3) αξίας € 40.000 χιλ. εκδόθηκε την 18/12/1996 και λήγει την 25/10/2016. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 25/04/2007 έως 25/10/2016. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 4.000 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (4) αξίας € 50.000 χιλ. εκδόθηκε την 24/09/1997 και λήγει την 25/04/2017. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 25/10/2007 έως 25/04/2017. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 5.000 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (5) αξίας € 70.000 χιλ. εκδόθηκε την 15/06/1998 και λήγει την 15/05/2018. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 15/05/2009 έως 15/05/2018. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 7.000 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (6) αξίας € 12.000 χιλ. εκδόθηκε την 17/07/2006 και λήγει την 17/07/2031. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 17/07/2010 έως 17/07/2031. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 545 χιλ.

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (7) αξίας € 13.000 χιλ. εκδόθηκε την 17/07/2006 και λήγει την 17/07/2021. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 17/07/2010 έως 17/07/2021. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 1.083 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (8) αξίας € 10.000 χιλ. αποτελεί προέκταση του ανωτέρω δανείου (7), εκδόθηκε την 10/07/2007 και λήγει την 10/07/2022. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 10/07/2011 έως 10/07/2022. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 833 χιλ.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (9) αξίας € 10.000 χιλ. αποτελεί προέκταση του ανωτέρω δανείου (6), εκδόθηκε την 10/07/2007 και λήγει την 10/07/2032. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε ετήσια βάση κατά τη χρονική περίοδο 10/07/2011 έως 10/07/2032. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 455 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (10) αξίας 30.000 χιλ. εκδόθηκε την 31/1/2008 και λήγει την 31/01/2033. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 31/07/2010 έως 31/01/2033. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 1.304 χιλ.

- Το δάνειο της Εθνικής Τραπέζης Ελλάδος αξίας 85.000 χιλ. εκδόθηκε την 18/3/2008 και λήγει την 19/03/2020. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 19/03/2009 έως 19/03/2020. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 7.076 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (11) αξίας 35.000 χιλ. εκδόθηκε την 31/5/2010 και λήγει την 31/05/2035. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 30/11/2010 έως 31/05/2035. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 1.400 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (12) αξίας 30.000 χιλ. εκδόθηκε την 19/12/2012 και λήγει την 20/12/2032. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 19/06/2017 έως 20/12/2032. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 1.875 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (13) αξίας 25.000 χιλ. εκδόθηκε την 21/10/2013 και λήγει την 21/10/2033. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 21/04/2018 έως 21/10/2033. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 1.562 χιλ..

- Το δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (14) αξίας 40.000 χιλ. εκδόθηκε την 16/12/2014 και λήγει την 17/12/2029. Το κεφάλαιο έχει σχεδιαστεί να αποπληρωθεί σε εξαμηνιαία βάση κατά τη χρονική περίοδο 17/06/2019 έως 17/12/2029. Η ετήσια δόση αποπληρωμής ανέρχεται σε € 3.636 χιλ..

-

Σημειώνεται ότι η εύλογη αξία των υφιστάμενων δανείων την 31.12.2015 αναλύεται ως εξής:

ΔΑΝΕΙΟ	ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΔΑΝΕΙΩΝ 31/12/2015
ΔΑΝΕΙΟ € 40.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 2	4.011
ΔΑΝΕΙΟ € 40.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 3	4.007
ΔΑΝΕΙΟ € 50.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 4	7.517
ΔΑΝΕΙΟ € 70.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 5	21.557
ΔΑΝΕΙΟ € 12.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 6Α	8.935
ΔΑΝΕΙΟ € 13.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 7Α	6.509
ΔΑΝΕΙΟ € 10.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 6Β	8.446
ΔΑΝΕΙΟ € 10.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 7Β	5.997
ΔΑΝΕΙΟ € 30.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 8	23.402
ΔΑΝΕΙΟ € 85.000 χιλ. - ΕΤΕ	32.494
ΔΑΝΕΙΟ € 35.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 8Β	25.330
ΔΑΝΕΙΟ € 30.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 9Α	25.024

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Θάνος

Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς

ΔΑΝΕΙΟ € 25.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 9Β	22.273
ΔΑΝΕΙΟ € 40.000 χιλ. - ΕΤΕΠ 10α	27.834
	223.336

Η εταιρία φροντίζει για την εκπλήρωση των δεσμευτικών όρων των ανωτέρω δανείων, οι οποίοι τηρήθηκαν κατά τη χρήση 2015.

21 Δικαιώματα Εργαζομένων

Η υποχρέωση της εταιρείας προς τα πρόσωπα που εργάζονται στην Ελλάδα, για την μελλοντική καταβολή παροχών ανάλογα με το χρόνο της προϋπηρεσίας του καθενός, προσμετρείται και απεικονίζεται με βάση το αναμενόμενο να καταβληθεί δεδουλευμένο δικαίωμα του κάθε εργαζόμενου, κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων, προεξοφλούμενο στην παρούσα του αξία, σε σχέση με τον προβλεπόμενο χρόνο καταβολής του. Το χρησιμοποιούμενο ετήσιο επιτόκιο προεξόφλησης είναι 2,10%. Οι δουλευμένες παροχές κάθε περιόδου επιβαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως με αντίστοιχη αύξηση της συνταξιοδοτικής υποχρέωσης. Οι πληρωμές παροχών που διενεργούνται στους υπαλλήλους που αποχωρούν λόγω συνταξιοδοτήσεως μειώνουν αντίστοιχα τη συνταξιοδοτική υποχρέωση.

Ο αριθμός του απασχολούμενου στην εταιρεία προσωπικού και το αντίστοιχο κόστος μισθοδοσίας του, έχουν ως ακολούθως:

	31/12/2015	31/12/2014
Άτομα:		
Μόνιμης απασχολήσεως	223	228
Εποχιακής απασχολήσεως	0	0
Σύνολο	**223**	**228**
Ποσά σε χιλ. €		
Ανάλυση κόστους εργαζομένων:		
Έξοδα μισθοδοσίας	10.030	10.356
Έξοδα αποζημιώσεων προσωπικού	710	501
Έξοδα ασφαλιστικών ταμείων	2.331	2.488
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	724	755
Συνολικό κόστος	**13.795**	**14.100**

Η υποχρέωση της εταιρείας για καταβολή αποζημιώσεων στο προσωπικό της που αποχωρεί λόγω συνταξιοδοτήσεως, προσδιορίσθηκε βάσει αναλογιστικής μελέτης η οποία εκπονήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία αναγνωρισμένων αναλογιστών. Τα βασικά οικονομικά μεγέθη και υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης την 31η Δεκεμβρίου 2015 παρατίθενται κατωτέρω :

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Βασικές υποθέσεις αναλογιστικής μελέτης κατά την 31/12/2015:

Αναλογιστική μέθοδος αποτίμησης	Μέθοδος της Προβεβλημένης Πιστούμενης Μονάδος
Μέσος ετήσιος ρυθμός μακροχρόνιας αύξησης πληθωρισμού	2,10%
Μέση ετήσια αύξηση μισθοδοσίας	0,031% μέχρι το 2016, 0,200% μέχρι το 2017, 0,725% μέχρι το 2018, 1,125% μέχρι το 2019 και 1,425% έπειτα
Προεξοφλητικό επιτόκιο	2,10%
Περιουσιακά στοιχεία για την αποζημίωση του Ν. 2112/20	Μηδέν

Ποσά σε χιλ. €	31/12/2015	31/12/2014
Υποχρέωση Συνταξιοδότησης		
Υποχρέωση στην αρχή της χρήσεως	11.509	9.586
Αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη 2015	(203)	1.670
Καταβληθείσες παροχές	(710)	(501)
Έξοδα που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα	724	755
	11.320	**11.509**

22 Κρατικές Επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με επενδύσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων και αναγνωρίζονται ως έσοδα παράλληλα με την απόσβεση των περιουσιακών στοιχείων -κυρίως μηχανολογικού εξοπλισμού - που επιδοτήθηκαν. Ανάλογα με τις διατάξεις του νόμου, στα πλαίσια του οποίου έγινε η επιχορήγηση, ισχύουν ορισμένοι περιορισμοί ως προς τη μεταβίβαση των επιχορηγημένων παγίων περιουσιακών στοιχείων και ως προς τη διαφοροποίηση της νομικής υπόστασης της επιχορηγούμενης εταιρείας. Κατά τους διενεργηθέντες από τις αρμόδιες αρχές, κατά καιρούς, ελέγχους δεν εντοπίσθηκε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τους περιορισμούς αυτούς.

ποσά σε χιλ. €	31/12/2015	31/12/2014
Υπόλοιπο έναρξης	270.480	270.692
Ληφθείσες επιχορηγήσεις	12.359	12.556
Προσαρμογές επιχορηγήσεων	0	0
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(12.622)	(12.768)
Υπόλοιπο	**270.217**	**270.480**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

23 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι συνολικές υποχρεώσεις της εταιρείας προς προμηθευτές και λοιπούς τρίτους αναλύονται ως ακολούθως:

ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Προμηθευτές	6.892	14.198
Επιταγές πληρωτέες	84	283
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	346	368
Υποχρεώσεις προς συνδεμένες επιχειρήσεις	16.716	13.593
Πιστωτές διάφοροι	3.419	1.142
Προκαταβολές πελατών και παρακρατημένες εγγυήσεις	16.027	15.212
Μερίσματα πληρωτέα	0	0
Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	4.293	7.090
Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί Παθητικού	12	33
Σύνολο	**47.789**	**51.919**

24 Βραχυπρόθεσμες φορολογικές υποχρεώσεις

Οι συνολικές υποχρεώσεις της εταιρείας από φόρους αναλύονται ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €

	31/12/2015	31/12/2014
Φόρος προστιθέμενης αξίας	0	4.397
Φόροι τέλη αμοιβών προσωπικού	205	317
Φόροι τέλη αμοιβών τρίτων	18	19
Φόρος εισοδήματος	3.281	0
Λοιποί φόροι τέλη	19	505
Φόροι - τέλη προηγ. Χρήσεων	0	172
	3.523	**5.411**

25 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη αναλύονται ως εξής:

α) Συναλλαγές με τη Μητρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΑΕ και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Ποσά σε χιλ. €	31/12/2015	31/12/2014
Απαιτήσεις από		
ΔΕΠΑ ΑΕ	17.675	13.900
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	26	27
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	15	41
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	31	45
	17.747	**14.013**
Υποχρεώσεις προς		
ΔΕΠΑ ΑΕ	26.179	15.539
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	506	0
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	631	0
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	498	0
	27.815	**15.539**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

	31/12/2015	31/12/2014
Έσοδα από		
ΔΕΠΑ ΑΕ	132.806	190.055
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	114	111
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	113	82
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	152	126
	133.184	**190.372**
Έξοδα προς		
ΔΕΠΑ ΑΕ	**32.792**	**76.731**

	31/12/2015	31/12/2014
α) Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Δ.Σ.	139	142
β) Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Ε.Σ.	110	129
	249	**271**

26 Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

Η εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους, οι κυριότεροι εκ των οποίων είναι ο κίνδυνος αγοράς, ο οποίος περιλαμβάνει τον συναλλαγματικό κίνδυνο και τον κίνδυνο επιτοκίου, ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Οι πολιτικές διαχειρίσεως των σχετικών κινδύνων της Εταιρείας έχουν ως στόχο την ελαχιστοποίηση των αρνητικών επιπτώσεων που μπορεί να έχουν οι κίνδυνοι αυτοί στη χρηματοοικονομική θέση και απόδοση της εταιρείας.

Όπως προαναφέρθηκε στην παράγραφο 3.16, τα κύρια χρηματοοικονομικά εργαλεία της εταιρείας είναι τα μετρητά, οι τραπεζικές καταθέσεις, οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και υποχρεώσεις και τα δάνεια τραπεζών. Η Διοίκηση της εταιρείας εξετάζει και αναθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, οι οποίες περιγράφονται κατωτέρω:

I. Κίνδυνος αγοράς

- ***Κίνδυνος επιτοκίου:*** Ο κίνδυνος διακύμανσης των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις. Κατά την 31/12/2015 το σύνολο των μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων αφορούσαν δάνεια σταθερού επιτοκίου. Επίσης, όπως αναφέρεται στην παράγραφο 20, τα δάνεια της εταιρείας είναι σε ευρώ. Η Διοίκηση παρακολουθεί, σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και τις χρηματοδοτικές ανάγκες της εταιρείας και αξιολογεί κατά περίπτωση τη διάρκεια των δανείων και τη σχέση μεταξύ σταθερού και αναπροσαρμοζόμενου επιτοκίου.

- ***Συναλλαγματικός κίνδυνος:*** Η εταιρεία αντιμετωπίζει περιορισμένο συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της και το μεγαλύτερο μέρος των υποχρεώσεών της είναι σε ευρώ.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

II. Πιστωτικός κίνδυνος

Η έκθεση της εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο περιορίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μέσα) τα οποία την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Μετρητά και χρηματικά διαθέσιμα	65.601	64.268
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	65.807	77.301
	131.408	**141.569**

Η εταιρεία ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις της καθώς ο πιο σημαντικός χρήστης του ΕΣΦΑ και μεγαλύτερος πελάτης της είναι η μητρική της εταιρεία Δ.ΕΠ.Α Α.Ε.

III. Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα, μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων.

Στον επόμενο πίνακα παραθέτεται ανάλυση των δανειακών υποχρεώσεων και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησης αυτών.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΗΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Κατά την 31/12/2015	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	32.697	24.079	59.157	126.326
Προμηθευτές	47.789			

Κατά την 31/12/2014	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	32.697	32.704	66.999	142.556
Προμηθευτές	51.919			

27 Χρηματοοικονομικά εργαλεία

27.1 Συμφωνία χρηματοοικονομικών εργαλείων κατά κατηγορία παρουσίασης

Στοιχεία ενεργητικού όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2015	Δάνεια και απαιτήσεις
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	65.807
Σύνολο	**65.807**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Στοιχεία ενεργητικού όπως εμφανίζονται στον Ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2014	**Δάνεια και απαιτήσεις**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	77.301
Σύνολο	**77.301**

28 Δεσμεύσεις και Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

28.1 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις από επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές

α) Υφίστανται αγωγές τρίτων κατά της εταιρείας ποσού € 51.142 οι οποίες αναλύονται ως εξής: αα) ποσό € 8.913 αφορά αγωγές εργοληπτών-κατασκευαστικών εταιρειών. Σημειώνεται ότι αποτελεί λογιστική αρχή της εταιρείας η ενσωμάτωση στην αξία κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων των αποζημιώσεων που καταβάλλονται λόγω των ανωτέρω υποθέσεων, έτσι δεν διενεργείται καμία πρόβλεψη. ββ) ποσό € 42.229 λοιπών αγωγών τρίτων κατά της εταιρείας για το οποίο η εταιρία εκτιμά ότι δεν θα καταβάλλει ποσό μεγαλύτερο από € 16.801.

β) Υφίστανται υποχρεώσεις από εγγυήσεις ελληνικού δημοσίου ποσού € 17.800 για το οποίο η εταιρία έχει σχηματίσει ισόποση πρόβλεψη.

γ) Υφίστανται αγωγές κατά της εταιρείας οι οποίες αφορούν αποζημιώσεις λόγω απαλλοτριώσεων ακινήτων συνολικού ποσού € 8.257 και οι οποίες σχετίζονται άμεσα με την κατασκευή-επέκταση του αγωγού και των λοιπών ενσώματων ακινητοποιήσεων. Σημειώνεται ότι αποτελεί λογιστική αρχή της εταιρείας η ενσωμάτωση στην αξία κτήσεως των ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων των αποζημιώσεων που καταβάλλονται λόγω των ανωτέρω υποθέσεων. Εκ του λόγου αυτού δεν σχηματίζεται αντίστοιχη πρόβλεψη.

δ) Η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη για αποζημίωση χρηστών για Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ποσού € 7.261

ε) Υφίστανται αγωγές της εταιρείας κατά τρίτων , ποσού € 37.261.

28.2 Δεσμεύσεις από λειτουργικές μισθώσεις

Η εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις σχετικά με τη λειτουργική μίσθωση μεταφορικών μέσων και κτιριακών εγκαταστάσεων. Τα έξοδα ενοικίων λειτουργικών μισθώσεων τα οποία καταχωρήθηκαν στην κατάσταση συνολικών εσόδων της χρήσης 1/1 – 31/12/2015 ανήλθαν σε χιλ. € 1.731. Οι μελλοντικές ελάχιστες πληρωμές ενοικίων λειτουργικών μισθώσεων μεταφορικών μέσων και κτιριακών εγκαταστάσεων βάσει μη ακυρώσιμων συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης έχουν ως ακολούθως:

Ποσά σε χιλ. €	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Μέχρι 1 έτος	775	1.350
Από 2 έως και 5 έτη	555	309
	1.330	**1.659**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

28.3 Δεσμεύσεις και Λοιπές ενδεχόμενες υποχρεώσεις

28.3.1 Λοιπές Δεσμεύσεις

Ποσά σε χιλ. €

Υποχρεώσεις	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Ανεκτέλεστες συμβάσεις προμηθευτών έργων	125.455	127.200
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	516	605
Σύνολο	**125.971**	**127.805**

Απαιτήσεις	**31/12/2015**	**31/12/2014**
Εγγυητικές επιστολές πελατών	25.505	53.228
Εγγυητικές επιστολές προμηθευτών	100.508	78.115
Σύνολο	**126.013**	**131.343**

28.3.2 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Η εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι τη διαχειριστική χρήση 2010 και για τις διαχειριστικές χρήσεις 2011, 2012, 2013 διενεργήθηκε ειδικός φορολογικός έλεγχος (σύμφωνα με το άρθρο 82 παρ.5 ν.2238/1994), από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της εταιρίας και εκδόθηκαν οι Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για την χρήση 2014 διενεργήθηκε ειδικός φορολογικός έλεγχος (σύμφωνα με το άρθρο 65α του ν.4174/2013), από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της εταιρίας και εκδόθηκε η Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης. Για τη χρήση 2015 βρίσκεται σε εξέλιξη ο φορολογικός έλεγχος των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 65α του ν. 4174/2013. Η Διοίκηση της εταιρείας έχει συνεπή σχεδιασμό ώστε να ελαχιστοποιεί τη φορολογική επιβάρυνση.

29 Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της εταιρείας αντιπροσωπεύουν εγγυοδοσία εκπλήρωσης υποχρέωσης Σύμβασης 497/12 με την Εγνατία Οδό ύψους € 146 χιλ.

30 Μεταγενέστερα του Ισολογισμού Γεγονότα

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα του ισολογισμού της 31ης Δεκεμβρίου 2015 γεγονότα, που να αφορούν την εταιρεία, για τα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Απόστολος Λ. Θάνος
Κ. Καρδομάτεας
Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς
Αθ. Λ. Νάτσικος

ΔΕΣΦΑ

Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.



ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε. ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

Φεβρουάριος 2016

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Δ. ΚΑΡΔΟΜΑΤΕΑΣ

ΠΡΟΣ

την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Έχουμε την τιμή να θέσουμε υπόψη σας την παρούσα Έκθεση Διαχείρισης και τις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης περιόδου 01 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2015.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Περιεχόμενα

I.1 Η Εταιρεία 4
I.2 Κύριοι τομείς δραστηριότητας και εσόδων της Εταιρείας 6

II. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2015 7
II.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον 8
II.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις 12

III. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ 16
III.1 Οικονομικά μεγέθη και Οικονομική θέση της εταιρείας 16

IV. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ 24
IV.1 Κίνδυνος εξέλιξης Μακροοικονομικών Παραμέτρων 24
IV.2 Ρυθμιστικός Κίνδυνος 24
IV.3 Κίνδυνος Αγοράς 25
IV.4 Χρηματοοικονομικός κίνδυνος 25
IV.5 Πιστωτικός κίνδυνος 25
IV.6 Κίνδυνος ρευστότητας 27

V. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 28
V.1 Συναλλαγές με τη Μητρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΑΕ και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις 28
V.2 Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Δ.Σ. και Ε.Σ. 29
V.3 Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες 29

VI. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΛΗΞΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ 30

Δ. ΣΩΜΑΤΕΑΣ

Κωνσταντίνος Σιφαρδής

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Ι. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά στη χρονική περίοδο των δώδεκα μηνών της κυλιόμενης χρήσεως (1.1.2015-31.12.2015). Η έκθεση συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις σχετικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει. Οι Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

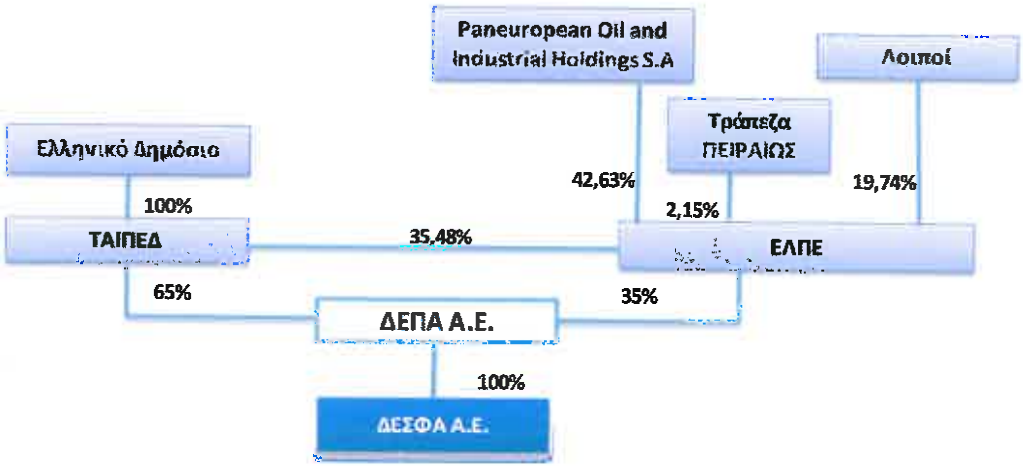
Στην παρούσα έκθεση περιέχονται συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρείας ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΕ. Επίσης εμπεριέχεται περιγραφή των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά την τρέχουσα οικονομική χρήση, περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για την επόμενη χρήση, παράθεση των σημαντικών συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της Εταιρείας με τα συνδεδεμένα της μέρη, καθώς και παράθεση στοιχείων και εκτιμήσεων ποιοτικού χαρακτήρα για την εξέλιξη των δραστηριοτήτων της Εταιρείας κατά την επόμενη χρήση.

Ι.1 Η Εταιρεία

Με το Προεδρικό Διάταγμα 33 (ΦΕΚ Α' 31/20.02.2007) συστάθηκε η Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.», σκοπός της οποίας είναι η λειτουργία, συντήρηση, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), όπως αυτό ορίζεται στο Άρθρο 68 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄179 / 22.08.11), και των διασυνδέσεών του, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο και να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών σε φυσικό αέριο κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό.

Η Εταιρεία είναι 100% θυγατρική της ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΔΕΠΑ) Α.Ε., και η μετοχική σύνθεση της εταιρείας την 31.12.2015 απεικονίζεται ως εξής:

Α. ΚΑΡΔΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Τσιφάρας Αντώνιος Α. Νάνσκας Ν. ΚΑΤΣΗΣ



Εν τω μεταξύ σε εξέλιξη βρίσκεται η διαδικασία ιδιωτικοποίησης του 66% του ΔΕΣΦΑ (όλη η συμμετοχή των ΕΛΠΕ και 31% από τη συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου). Στο πλαίσιο της αξιολόγησης της ανωτέρω προτεινόμενης εξαγοράς από την DG COMP, βρίσκεται σε εξέλιξη νέα διαδικασία due diligence στην οποία συμμετέχουν εταιρείες που δεν δραστηριοποιούνται στην προμήθεια φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας για την αγορά ποσοστού τουλάχιστον 17% από την SOCAR, ώστε να προκύψει ως τελικό ιδιοκτησιακό σχήμα: Ελληνικό Δημόσιο 34%, SOCAR έως 49%, εταιρείες που δεν δραστηριοποιούνται στην προμήθεια φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας τουλάχιστον 17%.

Σε σχέση με την Οδηγία 2009/73 η οποία μεταφέρθηκε στην ελληνική έννομη τάξη με τον νόμο 4001/2001 όπως ισχύει, η εταιρεία είναι πιστοποιημένος Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς (Independent Transmission Operator). Συγκεκριμένα, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη το άρθρο 65Α του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α 179), το οποίο τροποποιήθηκε με τον ν. 4286/2014 (ΦΕΚ Α 194), και τη σχετική Γνώμη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (C 5483 final) «Commission Opinion of 28.7.2014 pursuant to Article 3(1) of Regulation (EC) No 715/2009 and Article 10(6) and 11(6) of Directive 2009/73/ EC – Greece – Certification of DESFA», με την υπ' αριθμ. 523/2014/ (ΦΕΚ Β 2572/ 26.9.2014) απόφασή της, αποφάσισε την πιστοποίηση της εταιρείας ΔΕΣΦΑ Α.Ε. ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Φυσικού Αερίου. Η πιστοποίηση αυτή καλύπτει τόσο τη σημερινή όσο και την προβλεπόμενη νέα μετοχική σύνθεση της εταιρείας. Με την απόφαση αυτή πιστοποιείται ουσιαστικά η επάρκεια των πόρων του ΔΕΣΦΑ (υποδομές, ανθρώπινο δυναμικό και οικονομικά μέσα) για την άσκηση των καθηκόντων μεταφοράς φυσικού αερίου, καθώς και η ανεξαρτησία του από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση κατά την άσκηση των καθηκόντων αυτών.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Ι.2 Κύριοι τομείς δραστηριότητας και εσόδων της Εταιρείας

Α. Χρήση Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου - ΕΣΦΑ

Οι δύο βασικές ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της Εταιρείας συνίστανται αφενός στις υπηρεσίες μεταφοράς φυσικού αερίου στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ), και αφετέρου στις υπηρεσίες εκφόρτωσης, προσωρινής αποθήκευσης και αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) στην εγκατάσταση ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα. Προς τούτο, η Εταιρεία εισπράττει χρεώσεις μεταφοράς φυσικού αερίου και αεριοποίησης ΥΦΑ, αντίστοιχα, βάσει του Κανονισμού Τιμολόγησης (ΡΑΕ αποφ. υπ' αρίθμ. 594/2012 – ΦΕΚ Β' 2093/5.7.2012) και της Απόφασης Έγκρισης των τιμολογίων χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΡΑΕ Απόφ. υπ' αρίθμ. 722/2012 – ΦΕΚ Β' 2385/27.08.2012). Οι δύο αυτές υπηρεσίες αποτελούν και το κύριο ρυθμιζόμενο έσοδο της εταιρείας που για το έτος 2015 αντιστοιχεί στο 96,5% του συνόλου των εσόδων των ρυθμιζόμενων και μη ρυθμιζόμενων υπηρεσιών (δεν περιλαμβάνονται η εξισορρόπηση φορτίου, η αντιστάθμιση αερίου λειτουργίας και η διαχείριση του λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού) .

Β. Πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας: Ο ΔΕΣΦΑ τιμολογεί έσοδο από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΛΑΓΗΕ που παράγεται στη μονάδα Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην εγκατάσταση ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας. Παρ'ο,τι λογιστικώς καταχωρείται χωριστά, από ρυθμιστικής απόψεως το έσοδο αυτό απομειώνει τα συνολικά έξοδα της εγκατάστασης ΥΦΑ. Σημειώνεται οτι κατά την 31.12.2015 ο ΛΑΓΗΕ οφείλει στον ΔΕΣΦΑ το ποσό των 13.552,59 χιλ. € από ανεξόφλητα τιμολόγια.

Γ. Εξισορρόπηση Φορτίου και Αντιστάθμιση Αερίου Λειτουργίας ΕΣΜΦΑ

Η *Εξισορρόπηση Φορτίου, καθώς και η Αντιστάθμιση Αερίου Λειτουργίας ΕΣΜΦΑ* προκύπτουν από τον ρόλο του ΔΕΣΦΑ ως φέροντος την ευθύνη για την ισορροπία μεταξύ παραδόσεων και παραλαβών Φ.Α. στο ΕΣΜΦΑ, αλλά και την εύρυθμη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς. Τα έσοδα και έξοδα που προκύπτουν από αυτή τη δραστηριότητα ισοσκελίζονται χωρίς να προκύπτει όφελος ή ζημία για τον Διαχειριστή. Με τη διαδικασία εξισορρόπησης διασφαλίζεται η ισορροπία Παραδόσεων - Παραλαβών Φ.Α. στο ΕΣΜΦΑ, ενώ με την αντιστάθμιση Αερίου Λειτουργίας καλύπτονται οι ιδιοκαταναλώσεις και απώλειες του ΕΣΜΦΑ, το δε κόστος κατανέμεται στους Χρήστες χωρίς να προκύπτει όφελος ή ζημία για τον Διαχειριστή σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο. Η αγορά φυσικού αερίου για τις δραστηριότητες αυτές πραγματοποιείται μετά από διεθνή διαγωνισμό.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΜΑΡΔΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Σίμαρος Αντώνιος Α. Νάτσικας

Δ. Ασφάλεια Εφοδιασμού στην αγορά Φυσικού Αερίου

Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 344/2014 Απόφασή της για τον «Καθορισμό ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου, και πρότυπης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει» εισήγαγε το Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού που καλούνται να καταβάλουν οι καταναλωτές φυσικού αερίου ώστε, σε περιόδους Κρίσης, να διασφαλίζεται η τροφοδοσία τους και κατ' ελάχιστον εκείνη των Προστατευόμενων Καταναλωτών.

Στην ίδια Απόφαση ορίστηκε ο ΔΕΣΦΑ ως ο διαχειριστής του σχετικού λογαριασμού (Λογαριασμός Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού - ΤΑΕ) μέγιστου ύψους 9,8 Μ€. Με το ποσό αυτό ο ΔΕΣΦΑ αποζημιώνει τους ηλεκτροπαραγωγούς για τις εγκαταστάσεις εναλλακτικού καυσίμου που διατηρούν και τη χρήση εναλλακτικού καυσίμου σε περίπτωση Κρίσης, καθώς και τους Προμηθευτές Φυσικού Αερίου για διαχείριση της ζήτησης με τον περιορισμό της κατανάλωσης των Διακοπτόμενων Πελατών τους σε περίπτωση Κρίσης. Με βάση την απόφαση της ΡΑΕ τα έσοδα και έξοδα της δραστηριότητας αυτής τηρούνται διακριτά και δεν επηρεάζουν τα οικονομικά αποτελέσματα του ΔΕΣΦΑ.

Ε. Μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες

Παράλληλα, ο ΔΕΣΦΑ έχει *Έσοδα από Υπηρεσίες Μη Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων,* προερχόμενα κυρίως από συμβάσεις παροχής υπηρεσιών τεχνικής φύσεως σε άλλες εταιρείες, όπως Υπηρεσίες Τεχν. Υπ/ξης Έργων Διανομής Φ.Α., Υπηρεσίες Πιστοποίησης Συστημάτων Μετρ. Ποιότητας Φ.Α., καθώς και από λοιπές προσφερόμενες τεχνικές υπηρεσίες, όπως η Όσμηση, η Αζώτευση και Ψύξη πλοίων στον σταθμό ΥΦΑ της Ρεβυθούσας, κλπ.

Στο σημείο αυτό αξίζει να σημειωθεί ότι η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. Ο-62313 / 13.10.2015 επιστολή της γνωστοποίησε στον ΔΕΣΦΑ αλλά και στους Διαχειριστές Διανομής την απόφασή της όσον αφορά τον λογιστικό διαχωρισμό των Δραστηριοτήτων Φυσικού Αερίου του κάθε Διαχειριστή. Σύμφωνα με την ανωτέρω απόφαση της ΡΑΕ, τα έσοδα (και έξοδα) ορισμένων από τις έως σήμερα Μη Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες θα μεταφέρονται στο εξής στις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες.

ΙΙ. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2015

Τα βασικά οικονομικά - επιχειρησιακά δεδομένα της χρονιάς που πέρασε, σε επίπεδο χώρας αλλά και εταιρείας ήταν:

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Κωνσταντίνος Δ. Σημίτης

Αντώνιος Α. Νάτσικας

ΙΙ.1 Επιχειρησιακό Περιβάλλον

Α. Παγκόσμια και Εθνική Οικονομία

Το 2015 η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας χαρακτηρίζεται ως μέτριας έντασης[1] και παρουσιάζει πτωτικούς ρυθμούς σε σχέση με το 2014 καθώς σύμφωνα με τις πιο πρόσφατες εκτιμήσεις[2] η αύξηση του παγκόσμιου ΑΕΠ (σε πραγματικές τιμές) μειώθηκε κατά 0,3 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2014, διαμορφούμενο σε 3,1%, κυρίως λόγω της αυξημένης μεταβλητότητας στις χρηματοοικονομικές αγορές, των αυστηρότερων χρηματοδοτικών συνθηκών, της πτώσης των τιμών και της υποτίμησης νομισμάτων.[3]

Σύμφωνα με την έκδοση Οκτωβρίου του IMF, οι ρυθμοί μεγέθυνσης για τις αναπτυγμένες οικονομίες και ειδικά για τη ζώνη του ευρώ, αναμενόταν να αντισταθμίσουν την επιβράδυνση στις αναδυόμενες οικονομίες, ωστόσο παρέμειναν σε χαμηλά επίπεδα το 2015. Αυτό οφείλεται στην εξισορρόπηση μεταξύ αφενός της συνεχιζόμενης διευκολυντικής νομισματικής πολιτικής και της συνεχιζόμενης πτώσης στην τιμή του πετρελαίου και αφετέρου των δημογραφικών εξελίξεων και άλλων παραγόντων.[4]

Συγκεκριμένα, ο παγκόσμιος ρυθμός ανάπτυξης στηρίχθηκε κυρίως στη συμβολή των προηγμένων οικονομιών (2,0% το 2015 έναντι 1,8% το 2014), ενώ ο ρυθμός αύξησης του ΑΕΠ στις αναδυόμενες και αναπτυσσόμενες οικονομίες κυμάνθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με το προηγούμενο έτος (4,0% το 2015 έναντι 4,6% το 2014).[5] Οι αντίστοιχοι ρυθμοί αύξησης το 2015 για τις ΗΠΑ διαμορφώνονται στο 2,6% (έναντι 2,4% το 2014) και για την Ιαπωνία στο 0,6% (έναντι -0,1% το 2014). Η Κίνα κινήθηκε με χαμηλότερο ρυθμό ανάπτυξης γύρω στο 6,8% (έναντι 7,3% το 2014), ενώ η Ρωσική οικονομία παρουσίασε σημαντική πτώση στον ρυθμό ανάπτυξής της, που έλαβε αρνητικό πρόσημο, κυμαινόμενο στο -3,8% (έναντι 0,6% το 2014).

Η πορεία της οικονομίας στη ζώνη του ευρώ συνεχίστηκε ανοδικά και για το 2015, με το ρυθμό ανάπτυξης του ΑΕΠ να κυμαίνεται στο 1,5% (έναντι 0,9% το 2014), αντανακλώντας βελτιωμένες οικονομικές επιδόσεις στις περισσότερες χώρες (πλην της Γερμανίας, της Λευκορωσίας και της Μάλτας, που παρουσίασαν σχεδόν στάσιμη ανάπτυξη και της

[1] Πηγή: IMF World Economic Outlook Update, October 2015, διαθέσιμο στην ιστοσελίδα: http://www.imf.org/external/pubs/ft/weo/2015/02/pdf/text.pdf, σελ. IV της Επιτελικής Σύνοψης.
[2] Ο. π. IMF World Economic Outlook Update, σελ. IV της Επιτελικής Σύνοψης.
[3] Πηγή: Εισηγητική Έκθεση Κρατικού Προϋπολογισμού 2016, σελ.11, διαθέσιμος στην ιστοσελίδα: < http://www.mnec.gr/sites/default/files/financial_files/EISHGHTIKH%20EKTHESH%202016.pdf >.
[4] Ο. π. Σελ. 11, που ουσιαστικά συνοψίζει την Επιτελική Σύνοψη του IMF World Economic Outlook Update, October 2015, ιδίως σελ. xvi-xvii.
[5] Ο. π. IMF World Economic Outlook Update, October 2015, Πίνακας 1.1, σελ. 2.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ
Κωνσταντίνος Δ. Σίφορος
Αντώνιος Α. Νάσιακας

Ιρλανδίας, της Ελλάδος, της Λιθουανίας, της Σλοβενίας, του Λουξεμβούργου και της Εσθονίας, οι οποίες παρουσίασαν πτωτική εικόνα).[6]

Όσον αφορά την Ελλάδα, το 2015 διακόπηκε η αποκλιμάκωση της ύφεσης. Κατά τους πρώτους μήνες του 2015, η αναζήτηση νέου πλαισίου συμφωνίας με τους διεθνείς εταίρους και πιστωτές της χώρας, και η συνακόλουθη επιδείνωση των ταμειακών ροών του ελληνικού δημοσίου και των συνθηκών ρευστότητας της οικονομίας, ιδιαίτερα με την εφαρμογή των μέτρων ελέγχου στην κίνηση κεφαλαίων, προκάλεσε όξυνση της οικονομικής αβεβαιότητας.[7]

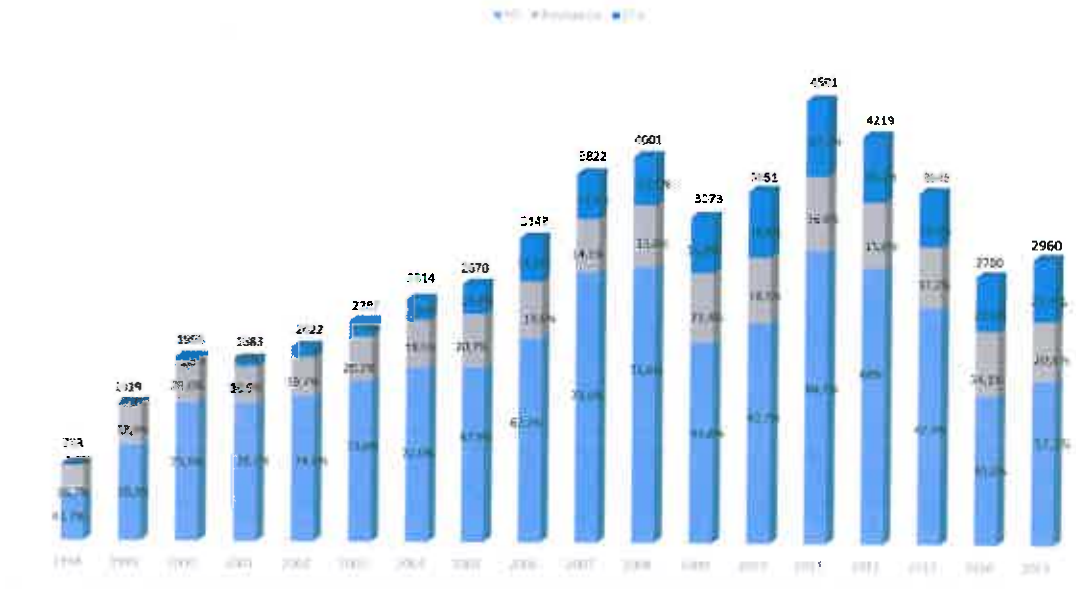
Παρά όμως τις αρχικές προβλέψεις του IMF και του αρχικού προσχεδίου του Προϋπολογισμού 2016[8] ότι αναμένεται για τους παραπάνω λόγους σημαντική μείωση της ανάπτυξης με την ολοκλήρωση του έτους 2015, με τον ρυθμό μεταβολής του ΑΕΠ να ανέρχεται σε -2,3% (έναντι 0,8% για το 2014), τελικά ο ετήσιος ρυθμός μεταβολής του πραγματικού ΑΕΠ αναμένεται να είναι μηδενικός.[9] Στην εξέλιξη αυτή αναμένεται να συμβάλει η αύξηση στην ιδιωτική κατανάλωση και η εκτιμώμενη μεγαλύτερη πτώση των εισαγωγών αγαθών και υπηρεσιών (ιδιαίτερα και λόγω της πτώσης της τιμής του πετρελαίου και των capital controls) σε σχέση με τη στασιμότητα των εξαγωγών, γεγονός που αναμένεται να οδηγήσει σε θετική συμβολή του εξωτερικού ισοζυγίου αγαθών και υπηρεσιών στο ΑΕΠ.

Β. Αγορά Φυσικού Αερίου

Η αγορά φυσικού αερίου σημείωσε αύξηση της ζήτησης για το έτος 2015, η οποία ανέρχεται σε περίπου σε 6% σε σχέση με τον προηγούμενο χρόνο (επηρεάζει το 20% του ρυθμιζόμενου εσόδου). Σημειώθηκε επίσης αύξηση της πραγματοποιηθείσας δυναμικότητας κατά 7% (επηρεάζει το 80% του ρυθμιζόμενου εσόδου). Στο ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζεται η εξέλιξη της κατανάλωσης φυσικού αερίου στη χώρα από το 2000 έως και τη 31η Δεκεμβρίου του 2015, ανά τομέα κατανάλωσης (συμπεριλαμβάνεται και το Αέριο Λειτουργίας).

[6] Ο. π. IMF World Economic Outlook Update, October 2015, Πίνακας 1.1.1, σελ. 32.
[7] Εισηγητική Έκθεση Κρατικού Προϋπολογισμού 2016, σελ. 20-21.
[8] Ο. π. IMF World Economic Outlook Update, October 2015, Πίνακας 1.1.1, σελ. 32 και Προσχέδιο Κρατικού Προϋπολογισμού 2016, σελ. 19, διαθέσιμο στην ιστοσελίδα: http://www.mnec.gr/sites/default/files/financial_files/PROSXEDIO_KRAT_PROYP_2016.pdf
[9] Εισηγητική Έκθεση Κρατικού Προϋπολογισμού 2016, σελ.21 και σελ.29.

ΚΑΤΣΗΣ ΔΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Σιφάκης Αντώνιος Δ. Νάτσικας



Διάγραμμα 1- Ποσοστά Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου 1998 – 2015 (εκ. Nm^3)

Αυξητικά αποτελέσματα παρουσιάζει ο τομέας των ηλεκτροπαραγωγών και η κατανάλωση από τις εταιρείες διανομής φυσικού αερίου (ΕΠΑ), ενώ μείωση της τάξεως του 3,5% παρατηρείται στην κατανάλωση φυσικού αερίου από βιομηχανικούς καταναλωτές.

Στον τομέα της κατανάλωσης φυσικού αερίου από ηλεκτροπαραγωγούς, πολλοί παράγοντες επέδρασαν στο τελικό αποτέλεσμα, καθώς κατά τη διάρκεια της χρονιάς παρατηρήθηκαν αξιοσημείωτες διακυμάνσεις σε σχέση με τα προβλεπόμενα.

Τους πρώτους μήνες του 2015, η κατανάλωση φυσικού αερίου ήταν χαμηλότερη από την αναμενόμενη εξαιτίας της αύξησης των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και της μειούμενης συμμετοχής του φυσικού αερίου στο ενεργειακό μείγμα, με παράλληλη αύξηση της συμμετοχής των υδροηλεκτρικών σταθμών σε αυτό. Παρόλ' αυτά, στο τελικό αποτέλεσμα επέδρασαν και οι κάτωθι παράγοντες που συντέλεσαν σε αύξηση της κατανάλωσης που παρατηρήθηκε από τον Ιούλιο του 2015 και μετά:

α) η πτώση της τιμής του πετρελαίου οδήγησε σε πτώση της τιμής του φυσικού αερίου, καθιστώντας το πιο ανταγωνιστικό. Επισημαίνεται ότι η μείωση των τιμών στο πετρέλαιο επηρεάζει την τιμή του αερίου με καθυστέρηση ενός εξαμήνου αφού αυτό συνήθως προβλέπεται στις φόρμουλες υπολογισμού των τιμών αερίου στα μακροχρόνια συμβόλαια προμήθειας.

β) ο περιορισμός στην κίνηση κεφαλαίων που επιβλήθηκε το καλοκαίρι του 2015 οδήγησε σε μείωση των εισαγωγών ενέργειας και άρα σε αύξηση της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και

Δ. ΚΑΡΑΘΑΝΑΣΗΣ Κωνσταντίνος Δ. Σίμπλης Αντώνιος Α. Νάτσικας Ν. ΚΑΤΣΗΣ

γ) τα τεχνικά προβλήματα που παρουσιάστηκαν στο υπεράκτιο καλώδιο μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Ελλάδας Ιταλίας περιόρισαν περαιτέρω τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικά για τον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής με φυσικό αέριο που αποτελεί το 58% της συνολικής αγοράς φυσικού αερίου (στοιχεία 2015), ο ΔΕΣΦΑ εκπόνησε σχετική μελέτη με θέμα την «Πρόβλεψη κατανάλωσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή που διατίθεται στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας την επόμενη δεκαετία 2016-2025» σε συνεργασία με το Τμήμα Ηλεκτρολόγων Μηχανικών & Μηχανικών Υπολογιστών του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης. Η μελέτη κατέδειξε ότι η ζήτηση Φ.Α. στην ηλεκτροπαραγωγή θα αυξηθεί από το 2016 κ.ε. κυρίως λόγω της σταδιακής απόσυρσης συγκεκριμένων λιγνιτικών μονάδων («Καρδιά» και «Αμύνταιο») λόγω περιβαλλοντικών περιορισμών που τίθενται από την Ευρωπαϊκή Νομοθεσία (οι εν λόγω μονάδες μπορούν από την 01.01.2016 κ.ε. να λειτουργήσουν κατά μέγιστο για 17.500 ώρες σε μέγιστο χρονικό ορίζοντα 8 ετών). Η μελέτη καταδεικνύει τελικά ότι ο ρυθμός αύξησης της κατανάλωσης φυσικού αερίου θα είναι συγκρατημένα αυξητικός την επόμενη 10ετία. Η πρόβλεψη αυτή προκύπτει από συνδυασμό διαφόρων παραγόντων (ανταγωνισμός από ΑΠΕ και λιγνιτικές μονάδες, μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας κλπ).

Οι συνολικές προβλέψεις για τη ζήτηση Φ.Α. τα επόμενα έτη παρουσιάζονται στον κατωτέρω Πίνακα και συγκρίνονται και με τις ποσότητες που είχαν υποτεθεί όταν εγκρίθηκαν τα ισχύοντα Τιμολόγια Χρήσης ΕΣΦΑ (2012). Στον κατωτέρω πίνακα οι προβλέψεις ζήτησης που προέκυψαν από την προαναφερθείσα μελέτη και έχουν δημοσιευθεί στη «Μελέτη Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2016-2025»[10] έχουν αυξηθεί κατά 5% για να ληφθεί υπόψη η περαιτέρω πτώση της τιμής του αργού πετρελαίου που συντελέσθηκε μετά την εκπόνηση της μελέτης και το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις περισσότερες προβλέψεις, αναμένεται το αργό να παραμείνει σε τιμές κάτω των 50 $/bbl για ικανό χρονικό διάστημα.

[10] http://www.desfa.gr/default.asp?pid=167&la=1

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΚΑΛΑΘΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Α. Σίφαρας Αντώνιος Α. Νάτσικας

Έτος	Εκτίμηση όγκων κατά τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης ΕΣΦΑ (2011) (bcma)	Πραγματοποιηθέντες όγκοι* / νέες εκτιμήσεις (2015) (bcma)	Διαφορά (%)
2012 *	4,646	4,219	-9,19%
2013 *	4,922	3,645	-25.94%
2014 *	5,476	2,78	-49,23%
2015*	6,008	2,96	-50,73%
2016	6,344	3,719	-41,37%
2017	6,424	3,797	-40,89%
2018	6,528	3,923	-39,91%
2019	6,605	3,902	-40,93%
2020	6,605	3,955	-40,13%
2021	6,605	3,678	-44,31%
2022	6,605	3,560	-46,11%
2023	6,605	3,581	-45,79%
2024	6,605	3,632	-45,01%
2025-2031	6,605	3,972	-39,87%

II.2 Επιχειρησιακές Εξελίξεις

Α. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ

Οι σημαντικότερες επιχειρησιακές εξελίξεις ήταν:

- Η συνέχιση της επιτυχούς λειτουργίας, διαχείρισης και συντήρησης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.
- Η ολοκλήρωση επενδυτικού προγράμματος ύψους € 48,05 εκατ., με σημαντικότερο ορόσημο την πρόοδο κατασκευής του έργου της 2ης Αναβάθμισης της Ρεβυθούσας.
- Εντός του 2015 ετέθη σε λειτουργία ο νέος κλάδος Υψηλής Πίεσης Κόρινθος – Μεγαλόπολη (Ιανουάριος 2015). Ήδη έχει ορισθεί το νέο Σημείο Εξόδου «Μεγαλόπολη» και έχει υπογραφεί η σχετική σύμβαση μεταφοράς για την τροφοδότηση της εν λόγω μονάδας .
- Μετά τη δημόσια διαβούλευση που διεξήχθη από τη ΡΑΕ για το Σχέδιο Προγράμματος Ανάπτυξης 2015-2024 και την απάντηση του ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΕ, σχετικά με τις παρατηρήσεις / αιτήματα των ενδιαφερομένων μερών, το Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2015-2024 εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ στις 27.11.2015.
- Το Μάρτιο του 2015 ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλλε στη ΡΑΕ τις προτάσεις του για την εφαρμογή της οδηγίας Λογιστικού Διαχωρισμού των Δραστηριοτήτων του. Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. Ο-62313 / 13.10.2015 επιστολή της γνωστοποίησε στον ΔΕΣΦΑ αλλά και στους Διαχειριστές Διανομής την απόφασή της όσον αφορά τον λογιστικό

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

διαχωρισμό των Δραστηριοτήτων Φυσικού Αερίου του κάθε Διαχειριστή. Με βάση την απόφαση αυτή, ο ΔΕΣΦΑ υποχρεούται στη δημιουργία εννέα (9) διακριτών δραστηριοτήτων ώστε – σε ρυθμιστικό επίπεδο - να μπορεί η ΡΑΕ να παρακολουθεί τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες του Διαχειριστή. Λεπτομέρειες εφαρμογής της εν λόγω απόφασης βρίσκονται σε εξέλιξη σε συνεργασία με τη ΡΑΕ.

- Βάσει του ισχύοντος Κανονισμού Τιμολόγησης, το έτος 2015 είναι έτος τακτικής αναθεώρησης τιμολογίων και ορίζεται ως Έτος Υπολογισμού Τιμολογίων για τον καθορισμό των χρεώσεων χρήσης ΕΣΦΑ για την περίοδο 2016-2035. Σε εξέλιξη βρίσκεται η οριστικοποίηση της πρότασης του Διαχειριστή και η υποβολή της στη ΡΑΕ.
- Σε εξέλιξη βρίσκεται επίσης η διαδικασία ιδιωτικοποίησης (βλέπε παράγραφο Ι.1 ανωτέρω).
- Ο ΔΕΣΦΑ υπέβαλλε στη ΡΑΕ πρόταση για 1η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης (δεν υπεισέρχεται στον τρόπο υπολογισμού των τιμολογίων), και πρόταση για τρίτη αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ. Στόχος των αναθεωρήσεων αυτών είναι η προσαρμογή του εθνικού ρυθμιστικού πλαισίου στους νέους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς και συγκεκριμένα:

  - (ΕΕ) 984/2013 για την Κατανομή Δυναμικότητας σε Συστήματα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (Capacity Allocation Mechanism Network Code – CAM NC) με εφαρμογή από 1η Νοεμβρίου 2015
  - (ΕΕ) 312/2014 για την εξισορρόπηση του Φυσικού Αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (Balancing Network Code – BAL NC) με εφαρμογή από 1η Οκτωβρίου 2015
  - (ΕΕ) 703/2015 για την δια-λειτουργικότητα των συστημάτων μεταφοράς (Interoperability Network Code – INT NC) με εφαρμογή από 1η Μαΐου 2016

  Η τελική αποστολή των δύο κειμένων έγινε στις 24 Νοεμβρίου και ακολούθησε η θέση τους από τη ΡΑΕ σε δημόσια διαβούλευση. Ήδη έληξε η δημόσια διαβούλευση επί της πρότασης του ΔΕΣΦΑ για την 1η αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης, ενώ για την 3η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ συνεχίζεται.
- Στα πλαίσια της υλοποίησης του έργου της 2ης Αναβάθμισης της Ρεβυθούσας ο ΔΕΣΦΑ αιτήθηκε δάνειο από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ύψους 80 εκ. €. Η εκταμίευση της πρώτης δόσης των 40 εκ. € έχει ήδη συντελεσθεί.

  Στις 3 Νοεμβρίου 2015 υπεγράφη μεταξύ ΔΕΣΦΑ και Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) η σύμβαση για την εκταμίευση της δεύτερης δόσης του αρχικώς εγκριθέντος δανείου. Η εκταμίευση προβλέπεται για το 2ο εξάμηνο 2016

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΓΕΩΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Α. Ξιφαράς Αντώνιος Α. Νάτσιας

- Μετά την υπογραφή των συμβάσεων μεταξύ ΔΕΣΦΑ και των τριών υφιστάμενων εταιρειών διανομής (ΕΠΑ) για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών, ο ΔΕΣΦΑ συνεργάστηκε κατά τη διάρκεια του έτους με τις τρεις ΕΠΑ για την αναθεώρηση δύο κειμένων τους, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κανονισμού Τιμολόγησης.
- Εφαρμογή του Προγράμματος Συμμόρφωσης ΔΕΣΦΑ και επιτυχής ενημέρωση του συνόλου του προσωπικού για τα θέματα Συμμόρφωσης και των υποχρεώσεων ΙΤΟ του ΔΕΣΦΑ. Ειδικά για την παρακολούθηση του Προγράμματος Συμμόρφωσης και της τήρησής του δημιουργήθηκε ειδική ηλεκτρονική πλατφόρμα, η E-idea, στην οποία οι αρμόδιες διευθύνσεις μπορούν να αναρτούν τα τελευταία κείμενα και τις πιο πρόσφατες δράσεις τους στους τομείς αρμοδιότητάς τους.
- Ολοκλήρωση της διαδικασίας αξιολόγησης του προσωπικού για το 2014.
- Οι δύο εταιρείες, ΔΕΣΦΑ και Bulgartransgaz, συνεργάσθηκαν για την ετοιμασία Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ώστε να καταστεί δυνατή η λειτουργία της αντίστροφης ροής και η εφαρμογή των νέων Ευρωπαϊκών κανονισμών (Balancing, Interoperability και CAM Codes) στο σημείο διασύνδεσης της Ελλάδας με τη Βουλγαρία (Σημείο Διασύνδεσης Κούλατα/Σιδηρόκαστρο). Η ολοκλήρωση της ανωτέρω συμφωνίας δεν μπορεί ακόμα να συντελεσθεί λόγω προβλημάτων που έχουν εντοπισθεί και σχετίζονται με τις διακρατικές συμφωνίες και συμβάσεις που έχουν υπογραφεί και αφορούν τη χρήση του Βουλγαρικού Συστήματος Μεταφοράς Φ.Α.
- Για την εφαρμογή των διατάξεων του Ευρωπαϊκού Κώδικα σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου (CAM Code) θεωρείται απαραίτητη η χρήση εξειδικευμένης πλατφόρμας. Μετά από συνεννόηση του ΔΕΣΦΑ με τον ανάντη διαχειριστή (BULGARTRANSGAZ), ως πλέον κατάλληλη κρίθηκε η συγγρική πλατφόρμα "RBP Platform". Η διαδικασία σύναψης σύμβασης με την εν λόγω πλατφόρμα είναι σε τελικό στάδιο.
- Το 2015 εκδόθηκε η λίστα Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (Projects of Common Interest list) από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή όπου συμπεριλαμβάνονται τα εξής έργα που αφορούν τον ΔΕΣΦΑ: 1) συμπιεστής στους Κήπους 2) αγωγός Κομοτηνή-Θεσπρωτία και 3) M/P σταθμοί για τη σύνδεση του ΕΣΦΑ με Ανεξάρτητα Συστήματα Φ.Α. Πρέπει να σημειωθεί ότι τα έργα αυτά συμπεριλαμβάνονται και στο Ten Year Network Development Plan (TYNDP 2015-2024) που εκδίδεται ανά δύο έτη από τον ENTSOG. Για τα έργα αυτά δεν έχει ληφθεί ακόμα η Τελική Επενδυτική Απόφαση από τον ΔΕΣΦΑ.
- Την 24η Νοεμβρίου 2014 υπογράφηκε Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ του ΔΕΣΦΑ και του Βέλγου Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φ.Α. (Fluxys S.A.), με σκοπό

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΚΑΡΟΜΑΤΣΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Ξιφάκης Αντώνιος Α. Νάτσικας

την εκπόνηση μελέτης για τον προσδιορισμό των προϋποθέσεων και των βημάτων για την δημιουργία του ελληνικού gas hub, τη διασύνδεσή του με το Χρηματιστήριο Ενέργειας, κλπ. Την ίδια ημέρα υπεγράφη και Συμφωνία Συνεργασίας μεταξύ της PAE και του Βέλγου Ρυθμιστή (CREG), δημιουργώντας έτσι ένα ολοκληρωμένο πλαίσιο μεταφοράς τεχνογνωσίας προς την Ελλάδα. Η συνεργασία των δύο εταιρειών συνεχίζεται με στόχο την ολοκλήρωση της μελέτης για την δημιουργία ενός hub στην Ελλάδα.

- Σταθμός φόρτωσης βυτιοφόρων: Ο Βασικός σχεδιασμός του Σταθμού Φόρτωσης Βυτιοφόρων στη Ρεβυθούσα ανατέθηκε στις 28.5.2015 αναμένεται να ολοκληρωθεί το 1ο τρίμηνο 2016.
- Ανάπτυξη μικρής κλίμακας εγκαταστάσεων ΥΦΑ στην Ελλάδα: Η μελέτη τεχνικής εφικτότητας και εκτίμησης κόστους για την ανάπτυξη εγκαταστάσεων μικρής κλίμακας ΥΦΑ ανατέθηκε στις 29.6.2015 και αναμένεται να ολοκληρωθεί το 1ο τρίμηνο 2016.
- Συμμετοχή στη δράση POSEIDON – MED II (στο πλαίσιο του προγράμματος Connecting Europe Facility στον τομέα των μεταφορών), όπου ΔΕΣΦΑ έχει αναλάβει τον ρόλο του Τεχνικού Συμβούλου. Η Συμφωνία Επιχορήγησης (Grant Agreement) της δράσης, με ποσοστό 50%, υπογράφηκε με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στα μέσα Δεκεμβρίου του 2015, ενώ το συμφωνητικό κοινοπραξίας (Consortium Agreement) που θα περιγράφει τις σχέσεις μεταξύ των ενδιαφερόμενων μελών αναμένεται να υπογραφεί σύντομα.
- Καθ' όλο το έτος 2015 συνεχίστηκε η συνεργασία ΔΕΣΦΑ-TAP σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση, δια των Ομάδων Εργασίας που έχουν συσταθεί για αυτό το σκοπό. Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΣΦΑ συνέταξε έκθεση όπου εξετάζεται το ζήτημα της παράλληλης όδευσης των δύο συστημάτων φυσικού αερίου από τεχνικής, νομικής και λειτουργικής πλευράς. Η έκθεση εστάλη στον TAP, θέτοντας ελάχιστα όρια εμπλοκής του Αγωγού TAP με τον υφιστάμενο του ΕΣΜΦΑ, ώστε να ληφθούν υπόψη στον σχεδιασμό του.Στο πλαίσιο της Ομάδας Εργασίας "Operational Group", ξεκίνησε η ετοιμασία του Τεχνικού Μέρους (Technical Scope of Services) της Σύμβασης Λειτουργίας και Συντήρησης του Ελληνικού τμήματος του αγωγού TAP (η οποία σκοπείται να αναληφθεί από τον ΔΕΣΦΑ). Τον Δεκέμβριο του 2015 υπεγράφη από τα δυο μέρη η επέκταση της υφιστάμενης Συμφωνίας Συνεργασίας έως το τέλος του 2016, με δικαίωμα περαιτέρω επέκτασης.

Δ. ΚΑΛΟΜΟΙΡΑΙΑΣ

Κωνσταντίνος Δ. Σιφάκης

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

ΙΙΙ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

ΙΙΙ.1 Οικονομικά μεγέθη και Οικονομική θέση της εταιρείας

Για τη σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων κατά την ένατη εταιρική χρήση (2015), εφαρμόστηκαν τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (Δ.Π.Χ.Α.), καθώς και η ισχύουσα Φορολογική Νομοθεσία.

Τα κέρδη της υπόψη χρήσης προ φόρων σύμφωνα με τα Δ.Π.Χ.Α (IFRS) ανήλθαν στο ποσό των **25.144,88** χιλ. ευρώ, έναντι 27.423,59 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης.

Τα συνολικά έσοδα της εταιρείας κατά την ένατη εταιρική χρήση ανήλθαν σε **173.527,15** χιλ. ευρώ, έναντι 212.083,68 χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης, αναλυόμενα ως εξής:

- Το κύριο έσοδο από τη χρήση του Ε.Σ.Φ.Α. (τέλη διέλευσης), κατόπιν μεταφοράς των «Εσόδων ευελιξίας - κόστος χρήσης εγκατ.ΥΦΑ (χρέωση δυναμικότητας)» και «Εσόδων κομίστρων αερίου εξισορρόπησης» στα ρυθμιζόμενα έσοδα, σε **104.015,91**χιλ. ευρώ.
- Το έσοδο από παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στο ΛΑΓΗΕ σε **1.595,43** χιλ. ευρώ έναντι **2.295,45** χιλ. ευρώ το 2014. Το έσοδο αυτό ρυθμιστικά απομειώνει τα έξοδα της εγκατάστασης ΥΦΑ.
- Τα έσοδα από τις μη ρυθμιζόμενες υπηρεσίες και τα οποία ενδεικτικά είναι υπηρεσίες για τη λειτουργία και συντήρηση δικτύων διανομής μέσης και χαμηλής πίεσης, υπηρεσίες όσμησης, κ.λ.π. ανήλθαν σε **3.749,80** χιλ. ευρώ έναντι **3.577,06** χιλ. ευρώ το 2014 και αποτελούν το **2,79%** του συνόλου των εσόδων (χωρίς τα έσοδα από τη διάθεση του αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας και το ΤΑΕ που αντισταθμίζονται με ισόποσα έξοδα/προβλέψεις εξόδων).
- Τα λοιπά έσοδα, όπως έσοδα από επιστροφή χρημάτων από το Ταμείο Παρακαταθηκών & Δανείων σύμφωνα με το ν. 2282/2001 αρ. 10 περί δεκαετούς παραγραφής (δουλείες αγωγού), από πιστωτικούς τόκους τοποθέτησης διαθεσίμων κλπ. ανήλθαν σε **10.273,99** χιλ. ευρώ (περιλαμβάνει έσοδο ποσού 2.000,00χιλ. € από απόφαση διαιτησίας που αντισταθμίζεται από αντίστοιχο έξοδο (βλέπε λογαριασμό «Τόκοι και Συναφή Έξοδα» κατωτέρω) δεδομένου ότι είχε σχηματιστεί αντίστοιχη πρόβλεψη).

Α. ΚΑΡΑΘΩΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς Αντώνιος Δ. Νάτσικος Ν. ΚΑΤΣΗΣ

- Τα ανόργανα έσοδα της εταιρείας (αποσβέσεις επιχορηγήσεων για κτήση πάγιων κλπ.) ανήλθαν σε **12.694,38** χιλ. ευρώ.
- Τα έσοδα κεφαλαίων ανήλθαν σε **1.400, 32** χιλ. ευρώ.

Τα λειτουργικά έξοδα της χρήσης (01.01.2015 – 31.12.2015) χωρίς την ισόποση πρόβλεψη για το ΤΑΕ και τον λογισμό τόκων υπερημερίας εκκρεμοδικιών (για τους οποίους είχε γίνει αντίστοιχη πρόβλεψη σε προηγούμενη χρήση), παρουσίασαν μείωση κατά 0,20% έναντι της αντίστοιχης χρήσης 2014. Αναλυτικότερα:

- Οι Αμοιβές & τα έξοδα προσωπικού μειώθηκαν κατά 3,73% έναντι της αντίστοιχης χρήσης 2014.
- Οι Αμοιβές & έξοδα τρίτων παρουσίασαν μείωση κατά 0,93% σε σχέση με την αντίστοιχη χρήση 2014.
- Οι Παροχές τρίτων αυξήθηκαν κατά 1,16% σε σχέση με τα αντίστοιχα κονδύλια της χρήσης 2014.
- Το κονδύλι των φόρων και λοιπών τελών παρουσίασε αύξηση κατά 26,15% έναντι του 2014 . Η παραπάνω απόκλιση οφείλεται κυρίως στην επιβολή τέλους κτηματογράφησης της ακίνητης περιουσίας.
- Τα διάφορα έξοδα μειώθηκαν κατά 10,37% έναντι του 2014, μείωση που επήλθε από την περαιτέρω ορθολογική διαχείριση των δαπανών του κονδυλίου αυτού (έξοδα ταξιδιών, δωρεών, επιχορηγήσεων, προβολής και διαφήμισης κ.α).
- Οι τόκοι & τα συναφή έξοδα ποσού 12.068,95 χιλ. ευρώ, παρουσίασαν αύξηση κατά 5,45% έναντι του ποσού των 11.445,22 χιλ. ευρώ της αντίστοιχης περιόδου 2014. Η ανωτέρω αύξηση οφείλεται κυρίως στο μειωμένο ποσό της κεφαλαιοποίησης των τόκων δανεισμού.

Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της χρήσης (01.01.2014 – 31.12.2014) ανήλθαν στο ποσό των **1.135,40** χιλ. ευρώ έναντι **2.559,23** χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης.

Τέλος, οι τόκοι και τα συναφή έξοδα (συμπεριλαμβανομένων και των προμηθειών Δημοσίου και τρίτων) ανήλθαν στο ποσό των **14.068,95** χιλ. ευρώ έναντι **11.445,22** χιλ. ευρώ της προηγούμενης χρήσης.

Το έσοδο από εξισορρόπηση φορτίου & αερίου λειτουργίας (κόστος προμήθειας αερίου) ανήλθε σε **34.448,52** χιλ. ευρώ, το οποίο αντισταθμίζεται με το αντίστοιχο κόστος στα οργανικά έξοδα της εταιρείας. Το έσοδο από το Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανήλθε σε **5.348,81** χιλ. ευρώ, το οποίο αντισταθμίζεται με ανάλογη πρόβλεψη εξόδου.

Δ. ΚΑΡΑΘΩΜΑΤΕΑΣ

Κωνσταντίνος Δ. Ξηραφάς

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Κατωτέρω παρατίθενται συνοπτικά τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας για το έτος 2015

Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης (σε '000 €)	Απολογισμός 31.12.2015	Απολογισμός 31.12.2014	Μεταβολή 2015 vs 2014	Μεταβολή (%) 2015 vs 2014
Έσοδα	**159.432,45**	**194.955,79**	**-35.523,34**	**-18,2%**
Ρυθμιζόμενες Υπηρεσίες	104.015,91	104.086,42	-70,51	-0,1%
Μη-Ρυθμιζόμενες υπηρεσίες	3.749,80	3.577,06	172,74	4,8%
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	1.595,43	2.295,45	-700,02	-30,5%
Λοιπά έσοδα εκμετάλευσης	10.273,99	5.678,00	4.595,99	80,9%
Εξισορρόπηση & Αέριο Λειτουργίας	34.448,52	77.432,37	-42.983,86	-55,5%
Έσοδα από Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού	5.348,81	1.886,48	3.462,33	N/A
Έξοδα	**77.533,25**	**118.804,57**	**-41.271,33**	**-34,7%**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	13.363,42	13.818,07	-454,65	-3,3%
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	13.773,72	13.897,47	-123,76	-0,9%
Παροχές Τρίτων	7.712,88	7.619,54	93,34	1,2%
Φόροι / Τέλη	6.585,28	2.835,82	3.749,46	132,2%
Διάφορα Έξοδα	3.627,34	4.039,30	-411,96	-10,2%
Έκτακτα Έξοδα	1.132,24	2.582,35	-1.450,11	-56,2%
Προβλέψεις Προσωπικού	723,59	746,56	-22,98	-3,1%
Αναλώσιμα	1.135,15	10.052,60	-8.917,45	-88,7%
Εξισορρόπηση & Αέριο Λειτουργίας	33.945,27	77.188,09	-43.242,82	-56,0%
MEION Ιδιοπαραγωγή Παγίων	-4.465,63	-13.975,23	9.509,60	-68,0%
EBITDA	**81.899,20**	**76.151,21**	**5.748**	**7,5%**
Αποσβέσεις	56.776,91	54.665,65	2.111,27	3,9%
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-12.622,27	-12.768,10	145,83	-1,1%
EBIT	**37.744,56**	**34.253,67**	**3.491**	**10,2%**
Έσοδα Κεφαλαίων	1.400,32	4.670,42	-3.270,11	-70,0%
Τόκοι και Συναφή Έξοδα	-14.068,95	-11.524,75	-2.544,21	22,1%
Συναλλαγματικές Διαφορές	68,95	24,25		
EBT	**25.144,88**	**27.423,59**	**-2.279**	**-8,3%**

Τα περιουσιακά στοιχεία και οι απαιτήσεις / υποχρεώσεις μεταβλήθηκαν σε σχέση με τα υπόλοιπα προηγούμενης χρήσης ως εξής:

- Οι νέες επενδύσεις σε πάγια περιουσιακά στοιχεία για τη χρήση 2015 ανήλθαν σε 48.044,59 χιλ. ευρώ πλέον ποσού 1.239,71 χιλ. ευρώ από την κεφαλαιοποίηση των

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δικ. ΔΟΜΑΤΕΑΣ Αντώνιος Α. Νάτσικας

τόκων κατασκευαστικής περιόδου ήτοι συνολικά σε 49.284,30 χιλ. ευρώ, έναντι 71.641,28 χιλ. ευρώ του 2014 πλέον ποσού 3.587,20 χιλ. ευρώ από την κεφαλαιοποίηση των τόκων ήτοι συνολικά 75.228,48 χιλ. ευρώ.

- Τα αποθέματα μειώθηκαν κατά 2.319 χιλ. ευρώ., και οι απαιτήσεις (τιμολογήσεις πελατών) μειώθηκαν κατά 11.494 χιλ. ευρώ.
- Οι συνολικές υποχρεώσεις όπως προκύπτει από την κατάσταση ταμειακών ροών (δάνεια, δικαιώματα εργαζομένων βάσει αναλογιστικής μελέτης, κρατικές επιχορηγήσεις, προμηθευτές, φόρος εισοδήματος κλπ) μειώθηκαν σε **9.297** χιλ. Ευρώ.
- Τα ταμειακά διαθέσιμα αυξήθηκαν κατά **1.332** χιλ. ευρώ, έτσι ώστε τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης της περιόδου να ανέλθουν σε **65.601** χιλ. ευρώ έναντι **64.268** χιλ. ευρώ το 2014

Τα ίδια κεφάλαια στο τέλος της ένατης εταιρικής χρήσης (01.01.15 – 31.12.15) ανέρχονται σε **826.194** χιλ. ευρώ έναντι **816.129** χιλ. ευρώ στο τέλος της όγδοης εταιρικής χρήσης.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΚΑΤΣΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς Αντώνιος Α. Νάτσικας

ΙΙΙ.2 Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης και αποδόσεως και αποδοτικότητας

Η οικονομική κατάσταση της εταιρείας κατά την 31/12/2015 κρίνεται ικανοποιητική. Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της εταιρείας για τις χρήσεις 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ 2015 & 2014

Α. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΔΙΑΡΘΡΩΣΕΩΣ			**2015**	**2014**
		(σε χιλ. ΕΥΡΩ)		
1	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	152.885 / 1.451.283	0,11	0,11

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αναλογία των κεφαλαίων που έχουν διατεθεί στο κυκλοφορούν ενεργητικό.

2	ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	625.088 / 826.194	0,76	0,80

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την οικονομική αυτάρκεια (βιωσιμότητα) της οικονομικής μονάδος

3	ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ / ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	826.194 / 1.298.397	0,64	0,62

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το βαθμό αυτοχρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της οικονομικής μονάδος από τα ίδια κεφάλαιά της. Αν ο αριθμοδείκτης είναι μεγαλύτερος από τη μονάδα η οικονομική διάρθρωση της εταιρείας θεωρείται καλή.

4	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	152.885 / 84.010	1,82	1,84

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την γενική ρευστότητα της οικονομικής μονάδας. Καλός δείκτης >1

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΚΑΡΔΟΜΑΤΕΑΣ Κων/νος Α. Ζιζόπουλος Αντώνιος Α. Νάτσικας

5	ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (-) ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ / ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	= 131.407 / 84.010 =	1,56	1,57

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την άμεση ρευστότητα της οικονομικής μονάδας. Καλός δείκτης > ή = 1

6	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ / ΒΡΑΧ/ΜΑ ΔΑΝΕΙΑ (+) ΧΡΗΜ/ΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	= 76.160 / 45.366 =	1,68	2,85

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστό της εξυπηρέτησης των δανείων με ίδιους πόρους. Οι αριθμοδείκτες 3-6 θεωρούνται καλοί όταν είναι >1.

7	ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= 242.259 / 826.194 =	0,29	0,34

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την σχέση των δανείων προς τα ίδια κεφάλαια της οικονομικής μονάδας. Ο αριθμοδείκτης είναι καλός όταν είναι ≤ 1

8	ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΙΝΗΣΕΩΣ / ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	= 68.875 / 152.885 =	0,45	0,46

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει σε ποσοστό το τμήμα του κυκλοφορούντος ενεργητικού το οποίο χρηματοδοτείται από το πλεόνασμα των διαρκών κεφαλαίων (ιδίων κεφαλαίων και μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων). (Ισος με 1 τότε το σύνολο του παθητικού αποτελείται από διαρκή κεφάλαια, ίσος με 0 το κεφάλαιο κίνησης είναι ανύπαρκτο και μικρότερος του 0 τμήμα των ακινητοποιήσεων χρηματοδοτείται από βραχυπρόθεσμα δανειακά κεφάλαια).

9	ΔΑΝΕΙΑ / ΔΑΝΕΙΑ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	= 242.259 / 1.068.453 =	22,67%	25,20%

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Α. ΚΕΡΔΟΜΑΤΕΑΣ Κωνσταντίνος Δ. Σιφναίος Αντώνιος Α. Νάτσικας

Β. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΕΩΣ ΚΑΙ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

10	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	=	38.449 / 149.158	=	25,78%	19,22%

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την απόδοση της οικονομικής μονάδος.

11	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	=	25.145 / 826.194	=	3,04%	3,36%

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων

12	**ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ**	**=**	**16.707 / 826.194**	**=**	**2,02%**	**2,43%**	**ROE**

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων

13	**ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ**	**=**	**16.707 / 1.451.283**	**=**	**1,15%**	**1,35%**	**ROA**

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των επενδυμένων κεφαλαίων

14	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	=	28.175 / 149.158	=	18,89%	16,38%

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστιαίο μέγεθος του μικτού κέρδους επί των συνολικών πωλήσεων.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ Δ. ΚΑΡΑΔΟΜΑΤΗΣ Κωνσταντίνος Δ. Σιφάκης Αντώνιος Α. Νάτσικας

15	ΜΙΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ / ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	=	28.175 / 120.983	=	23,29%	19,59%	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το ποσοστιαίο μέγεθος του μικτού κέρδους επί του κόστους πωλήσεων.

16	ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ / ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	=	149.158 / 826.194	=	18,05%	23,19%	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την ανακύκλωση των ιδίων κεφαλαίων κατά τη διάρκεια της χρήσης.

17	ΝΕΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ / ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΑΥΤΟΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΣ	=	48.044 / 67.002	=	71,71%	107,12%	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει το βαθμό καλύψεως των νέων επενδύσεων από τους ετήσιους πόρους της εκμεταλλεύσεως της.

18	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ / ΑΓΟΡΕΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	=	47.789 / 112.504	X	360	152,92	106,38	ΗΜΕΡΕΣ

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει σε ημέρες το μέσο όρο προθεσμίας εξοφλήσεως των οφειλών της οικονομικής μονάδας προς τους προμηθευτές της κατά την ημέρα κλεισίματος του Ισολογισμού

19	ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ / ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΜΕ ΠΙΣΤΩΣΗ	=	65.807 / 149.158	X	360	158,83	147,02	ΗΜΕΡΕΣ

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει σε ημέρες το μέσο όρο προθεσμίας εισπράξεως ή διακανονισμού των απαιτήσεων της επιχείρησης από τους πελάτες της κατά την ημέρα κλεισίματος του Ισολογισμού.

Δ. ΠΑΡΔΟΜΑΤΕΑΣ

Κωνσταντίνος Δ. Σταμάτης

Αντώνιος Δ. Νάσιακας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

IV. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

IV.1 Κίνδυνος εξέλιξης Μακροοικονομικών Παραμέτρων

Πρώτος σημαντικός κίνδυνος παραμένει η πορεία της ελληνικής οικονομίας, συμπεριλαμβανομένων των εξελίξεων στο πρόγραμμα αναδιάρθρωσης του Ελληνικού χρέους. Τα διάφορα σενάρια και οι τρόποι αντιμετώπισής τους δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν στο σύνολό τους, αλλά η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις και προσαρμόζει την λειτουργία και τον προγραμματισμό της ανάλογα με τις εκάστοτε εξελίξεις.

Τόσο οι μακροοικονομικές εξελίξεις, όσο και ειδικότερες εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας, επηρεάζουν τα έσοδα της εταιρείας με σημαντικότερο κίνδυνο αυτόν της υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου λόγω κυρίως της διαμόρφωσης των καταναλώσεων φυσικού αερίου σε επίπεδα χαμηλότερα από αυτά που θεωρούνται κατά τον υπολογισμό των Τιμολογίων Χρήσης ΕΣΦΑ.

IV.2 Ρυθμιστικός Κίνδυνος

Το 2015 είναι έτος αναθεώρησης των τιμολογίων (με ισχύ εντός του 2016), σύμφωνα με τον ισχύοντα Κανονισμό Τιμολόγησης. Η αναθεώρηση αυτή θα οδηγήσει σε αύξηση των τιμολογίων, η οποία οφείλεται στη διάψευση των προβλέψεων της ζήτησης Φ.Α. που είχαν γίνει όταν καταρτίσθηκε το ισχύον τιμολόγιο (το έτος 2011). Ο ΔΕΣΦΑ δεν έχει δυνατότητα ελέγχου της ζήτησης Φ.Α. και, σύμφωνα με την ευρωπαϊκή πρακτική, οι Διαχειριστές απαλάσσονται από τον σχετικό κίνδυνο. Η αναθεώρηση αυτή κρίνεται απαραίτητη προκειμένου να αποκατασταθεί η οικονομική αποδοτικότητα της εταιρείας και να εξασφαλισθεί η βιωσιμότητά της. Παρόλα αυτά, το θέμα αυτό ευρίσκεται ακόμα σε εκκρεμότητα. Έτσι, οι σημαντικότεροι κίνδυνοι για τον ΔΕΣΦΑ σε ρυθμιστικό επίπεδο είναι:

- Η αναπροσαρμογή των συντελεστών χρέωσης ποσότητας (Commodity) και δυναμικότητας (Capacity) σε μη ικανοποιητικά επίπεδα. Η εξέλιξη αυτή, αναλόγως των μεγεθών, ενδέχεται να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματορροές της εταιρείας τα επόμενα έτη, καθώς και στην απόδοση των ιδίων κεφαλαίων της (οι δείκτες υπ'αρ. 11 & 12 δείχνουν τη σημερινή απόδοση των λογιστικώς προσδιοριζόμενων ιδίων κεφαλαίων με τα ισχύοντα τιμολόγια).
- Οι τιμές των Συντελεστών Βραχυχρόνιων Συμβάσεων Χρήσης ΕΣΦΑ. Με την αναθεώρηση των τιμολογίων θα καθορισθούν και νέοι συντελεστές Βραχυχρόνιων Συμβάσεων Χρήσης ΕΣΦΑ. Με βάση την αρχή του ισοδύναμου εσόδου (Revenue Equivalence Principle), οι συντελεστές αυτοί πρέπει επίσης να αυξηθούν. Τυχόν αναπροσαρμογή τους σε μη ικανοποιητικά επίπεδα θα αποτελέσει κίνδυνο

Κωνσταντίνος Δ. Σιμίτης

Αντώνιος Δ. Μάσσιας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

υποανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου και αύξηση της Ανακτήσιμης Διαφοράς των επομένων ετών.

- Κίνδυνο υποανάκτησης των Απαιτούμενων Εσόδων αποτελεί και ενδεχόμενη μη έγκριση των ρυθμίσεων που έχουν προταθεί με το σχέδιο 1ης Αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης που έχει υποβάλει ο ΔΕΣΦΑ στη ΡΑΕ (ήδη ολοκληρώθηκε η δημόσια διαβούλευση και αναμένεται η απόφαση της ΡΑΕ)

Παρότι ο Κανονισμός Τιμολόγησης εμπεριέχει τον μηχανισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς για τη μεταγενέστερη ανάκτηση των ενδεχόμενων υποανακτήσεων του Απαιτούμενου Εσόδου, η ανάκτηση αυτή γίνεται σε βάθος χρόνου, αφού η αναθεώρηση των τιμολογίων γίνεται κάθε τέσσερα χρόνια για ανάκτησή τους σε ορίζοντα 20 ετών.

IV.3 Κίνδυνος Αγοράς

- **Η εξέλιξη της τιμής του πετρελαίου** (βλέπε παρ. II.1Β ανωτέρω). Μία ραγδαία αύξηση της τιμής του πετρελαίου το προσεχές διάστημα, θα οδηγούσε σε αύξηση των τιμών φυσικού αερίου και συνεπακόλουθα σε μείωση της ανταγωνιστικότητας του εν λόγω καυσίμου στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής. Η αδυναμία πρόβλεψης της πορείας των τιμών πετρελαίου για το έτος 2016 κι εξής καθιστά την παράμετρο αυτή σημαντική μεταβλητή κινδύνου.
- **Κίνδυνος εξάρτησης από περιορισμένο αριθμό Χρηστών:** Κίνδυνο αποτελεί κατ'αρχήν η μεγάλη εξάρτηση της εταιρείας από έναν πελάτη (τη ΔΕΠΑ Α.Ε), αφού το 76,5% των συνολικών εσόδων της προέρχεται από αυτόν. Ο κίνδυνος αυτός όμως δεν είναι σημαντικός λόγω της χρηματοοικονομικής υγείας και αξιοπιστίας της ΔΕΠΑ.

IV.4 Χρηματοοικονομικός κίνδυνος

Κίνδυνος επιτοκίου: Ο κίνδυνος διακύμανσης των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις. Κατά την 31/12/2015 το σύνολο των μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων αφορούσαν δάνεια σταθερού επιτοκίου. Επομένως η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο επιτοκίου.

Συναλλαγματικός κίνδυνος: Η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο, καθώς το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της και των δανειακών της υποχρεώσεων είναι σε ευρώ.

IV.5 Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος της εταιρείας είναι μικρός. Οι πληρωμές των πελατών προς την εταιρεία γίνονται μέχρι το τέλος του μήνα έκδοσης των αντίστοιχων τιμολογίων, τα οποία

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

αφορούν τις συναλλαγές του προηγούμενου μήνα. Οι πληρωμές της εταιρείας προς τους προμηθευτές γίνονται κατά κανόνα σε 45 ημέρες μετά την έκδοση του αντίστοιχου τιμολογίου, εκτός από την αγορά αερίου εξισορρόπησης και αερίου λειτουργίας όπου ακολουθούνται οι προθεσμίες που και ο ΔΕΦΑ θέτει στους πελάτες του.

Στον επόμενο πίνακα παρατίθεται ανάλυση των δανειακών υποχρεώσεων και των υποχρεώσεων προς προμηθευτές, σύμφωνα με τις συμβατικές ημερομηνίες διευθέτησης αυτών, καθώς και πίνακας των απαιτήσεων της εταιρείας.

Υποχρεώσεις (σε χιλ. €)

Κατά την 31/12/2015	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	32.697	24.079	59.157	126.326
Προμηθευτές	47.789			

Κατά την 31/12/2014	Μέχρι 1 έτος	Από 1 έως και 2 έτη	Από 2 έως και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
Δάνεια	32.697	32.704	66.999	142.556
Προμηθευτές	51.919			

Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Ποσά σε χιλ. €	31/12/2015	31/12/2014
Πελάτες	18.488	39.356
Χρεώστες διάφοροι	27.808	36.376
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	118	118
Λογαριασμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	42	49
Έξοδα επόμενων χρήσεων	574	584
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	18.767	818
Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	12	0
Υπόλοιπο	65.807	77.301

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Δεδομένου ότι το gearing ratio της εταιρείας, ήτοι ο λόγος του συνόλου των δανείων για συγκεκριμένο Έτος προς το άθροισμα του συνόλου των δανείων και του συνόλου των ιδίων κεφαλαίων του Διαχειριστή για το ίδιο Έτος, την 31.12.2015 ήταν 22,7% είναι φανερό ότι ο δανειακός κίνδυνος της εταιρείας βρίσκεται σε πολύ χαμηλά επίπεδα. Σύμφωνα με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο, ο δείκτης αυτός δεν πρέπει να υπερβαίνει το 0,50.

IV.6 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας διατηρείται σε χαμηλά επίπεδα, μέσω της διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων.

Κατωτέρω εμφανίζονται τα χρηματικά διαθέσιμα της εταιρείας:

	31/12/2015	31/12/2014
Μετρητά και χρηματικά διαθέσιμα (χιλ. €)	65.601	64.268

Δεδομένου ότι ο δείκτης Γενικής Ρευστότητας (Α.4 ανωτέρω) για το 2015 ισούται με 1,82 και ο δείκτης Άμεσης Ρευστότητας (Α.5) για το 2015 ισούται με 1,56 είναι φανερό ότι ο κίνδυνος ρευστότητας της εταιρείας είναι πολύ περιορισμένος (σύμφωνα με το δείκτη γενικής ρευστότητας ο ΔΕΣΦΑ μπορεί να αποπληρώσει τις βραχυπρόθεσμές υποχρεώσεις του κατά 1,82 φορές, ενώ αντίστοιχα σύμφωνα με το δείκτη άμεσης ρευστότητας κατά 1,56 φορές).

Σε ό,τι αφορά τη διαχείριση του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού κατόπιν συνεργασίας της εταιρείας με τη ΡΑΕ, έχουν εισαχθεί οι κατάλληλες ασφαλιστικές δικλείδες ώστε να μην εμφανιστεί κίνδυνος ρευστότητας από τη δραστηριότητα αυτή. Επομένως, μπορεί να λεχθεί ότι η εταιρεία δεν αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας με την επιφύλαξη βέβαια της γενικότερης κατάστασης της ελληνικής οικονομίας και της ολοκλήρωσης της αναθεώρησης των τιμολογίων που προαναφέρθηκε.

Ο ΔΕΣΦΑ ακολουθεί πολιτικές διαχείρισης των πιθανών προαναφερθέντων κινδύνων με στόχο την υιοθέτηση πολιτικών για την ελαχιστοποίηση των αρνητικών επιπτώσεων που μπορεί αυτοί να επιφέρουν στη χρηματοοικονομική θέση και απόδοση της εταιρείας. Η Διοίκηση της εταιρείας εξετάζει και αναθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες.

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

V. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη αναλύονται ως εξής, σημειώνοντας ότι ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920:

V.1 Συναλλαγές με τη Μητρική εταιρεία ΔΕΠΑ ΑΕ και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις

(σε χιλ. €)

	31/12/2015	31/12/2014
Απαιτήσεις από		
ΔΕΠΑ ΑΕ	17.675	13.900
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	26	27
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	15	41
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	31	45
	17.747	**14.013**
Υποχρεώσεις προς		
ΔΕΠΑ ΑΕ	26.179	15.539
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	506	0
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	631	0
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ	498	0
	27.815	**15.539**

	31/12/2015	31/12/2014
Έσοδα από		
ΔΕΠΑ ΑΕ	132.806	190.055
ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ ΑΕ	114	111
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ ΑΕ	113	82
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	152	126
	133.184	**190.372**
Έξοδα προς		
ΔΕΠΑ ΑΕ	**32.792**	**76.731**

Α. ΚΑΡΑΟΜΑΤΕΑΣ Ιωάννης Δ. Σιφοράς Αντώνιος Α. Νάτσικας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Στα ανωτέρω μεγέθη συμπεριλαμβάνονται οι συναλλαγές που αφορούν σε αέριο εξισορρόπησης και αέριο λειτουργίας.

V.2 Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Δ.Σ. και Ε.Σ.

	2015	**2014**
Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Δ.Σ.	139	142
Αμοιβές και λοιπές παροχές μελών Ε.Σ.	110	129
Αμοιβές- Λοιπές Παροχές (χιλ. €)	249	271

V.3 Συμμετοχές σε θυγατρικές εταιρείες

Ο ΔΕΣΦΑ συμμετέχει με ποσοστό 50% (το υπόλοιπο 50% ανήκει στην εταιρεία OAO GAZPROM) στην εταιρεία «SOUTH STREAM ΑΓΩΓΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» που δρύθηκε και καταχωρήθηκε στο μητρώο Ανωνύμων εταιρειών της Νομαρχίας Αθηνών με αριθμό M.A.E. 69873/01AT/B/10/198, την 13/7/2010. Η εν λόγω εταιρεία βρίσκεται εν υπνώσει αφού η OAO GAZPROM με επιστολή της από τις 20.03.2012 ενημέρωσε τον ΔΕΣΦΑ ότι προς το παρόν δεν προτίθεται να προχωρήσει στην υλοποίηση του νοτίου κλάδου του SOUTH STREAM (που θα περνούσε από την Ελλάδα). Το 2015 τα αποτελέσματα προ φόρων της εταιρείας διαμορφώθηκαν σε € -18,881,13 (ζημία) και ο αναλογούν φόρος είναι μηδενικός. Στις 31.12.2015 το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας ήταν € 608.633,07 και αναλύεται σε μετοχικό κεφάλαιο € 710.000 και υπόλοιπο κερδών (ζημιών) εις νέο € -101.366,93. Το σύνολο ενεργητικού (και παθητικού) ήταν € 609.243,70.

Τα αποτελέσματα χρήσεως και ο ισολογισμός της εταιρείας δεν ενσωματώνονται στις οικονομικές καταστάσεις του ΔΕΣΦΑ αλλά ενοποιούνται με εκείνες της ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κωνσταντίνος Δ. Σιμιτζής Αντώνιος Α. Νάτσικας Δ. ΚΑΡΑΟΜΑΤΕΑ Ν. ΚΑΤΣΗΣ

VI. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΛΗΞΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

Μέχρι την ημερομηνία υποβολής της Έκθεσης αυτής δεν έχει συμβεί κανένα άλλο γεγονός, που θα μπορούσε να επηρεάσει σημαντικά την οικονομική θέση και την πορεία της εταιρείας.

Αθήνα, 4/2/2016

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Αντώνιος Α. Νάτσικας
Πρόεδρος

Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς
Διευθύνων Σύμβουλος

Κωνσταντίνος Δ. Ξιφαράς

Αντώνιος Α. Νάτσικας

Ν. ΚΑΤΣΗΣ

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου σελ. 1-30 με τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση 2015, όπως αναφέρουμε στη χορηγηθείσα Έκθεση Ελέγχου.

Χαλάνδρι, 08 Φεβρουαρίου 2016

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΜΠΑΤΣΟΥΛΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ

Α.Μ. ΣΟΕΛ 14001



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ Α.Ε.

Λ.ΚΗΦΙΣΙΑΣ 22, ΜΑΡΟΥΣΙ

Α.Μ. ΣΟΕΛ 156