

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Αριθμ. Μ.Α.Ε. 2443/06/Β/86/23



ΕΛΛΗΝΙΚΑ
ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 2009
(Ν 3556/2007, άρθρο 4)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις

- 1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου
- 1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

2. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2009

Εισαγωγή

- A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου
- B. Κύριες Δραστηριότητες
- Γ. Κύριες Εξελίξεις
- Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα Χρήσης
- Ε. Χρηματοοικονομική Θέση
- ΣΤ. Προοπτικές 2010
- Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρείας
- H. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν.3556/2007)
- Θ. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/2007 άρθρο 2
Παράρτημα Α΄

3. Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους του Δ.Σ. για αληθινή απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης

4. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων και της Ετήσιας Έκθεσης Δ.Σ.

5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07 Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

- 5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005
- 5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο
- 5.3 Διαδικτυακός τόπος

1. Ελεγμένες Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις

1.1 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Ομίλου

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

**Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	7
Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων	8
Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων	9
Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών	10
Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων	11
1 Γενικές πληροφορίες	11
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	12
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων	12
2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων	17
2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα	19
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	19
2.5 Ενσώματα πάγια	20
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	21
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	21
2.8 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων	22
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	22
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	24
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	25
2.12 Αποθέματα	25
2.13 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	25
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	25
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	25
2.16 Δανεισμός	25
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	26
2.18 Παροχές στο προσωπικό	26
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	27
2.20 Προβλέψεις	27
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	28
2.22 Αναγνώριση εσόδων	28
2.23 Μισθώσεις	29
2.24 Διανομή μερισμάτων	29
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	29
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	29
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	29
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	33
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	33
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως	34
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	36
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	39
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	40
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	41
9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	42

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10	Αποθέματα	42
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	43
12	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	43
13	Μετοχικό κεφάλαιο	44
14	Αποθεματικά	45
15	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	47
16	Δανεισμός	48
17	Αναβαλλόμενη φορολογία	51
18	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	52
19	Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	53
20	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.	54
21	Παροχές σε εργαζομένους	56
22	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	56
23	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	56
24	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	57
25	Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά	58
26	Φόρος Εισοδήματος	59
27	Κέρδη ανά μετοχή	60
28	Μερίσματα	60
29	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	61
30	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	61
31	Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις	62
32	Επιχειρηματικές συνενώσεις	63
33	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	64
34	Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις	66
35	Λοιπά σημαντικά γεγονότα	66
36	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	66

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Αναστάσιος Γιαννίτσης – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 02/12/2009) Ευθύμιος Χριστοδούλου – Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 02/12/2009) Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Δημόκριτος Άμαλλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Δημήτριος Λάλας – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεράσιμος Λαχανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/5/2008) Θεόδωρος Πανταλάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Σπυρίδων Παντελιάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009)
Άλλα Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την παρατιθέμενη χρήση:	Ανδρέας Βρανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Βασίλειος Νικήτας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Δημήτριος Δεληγιάννης – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Μάριος Τσάκας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 07/08/2008) Νικόλαος Λέριος – Εκτελεστικό Μέλος (έως 05/05/2009) Νικόλαος Πευκιανάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (05/05/2009 – 28/12/2009) Βασίλειος Μπαγιώκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Παναγιώτης Παυλόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Ιάσων Στράτος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Ελισάβετ Τυπάλδου-Λοβέρδου – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Δημήτριος Μηλιάκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (14/05/2008 – 02/12/2009) Ιουλία Αρμάγου – Μη εκτελεστικό Μέλος (07/08/2008 – 28/12/2009)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Λεωφόρος Αμαλίας 54 10558 Αθήνα, Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/86/23 / Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγουωτερχαουσΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	2.114.759	1.439.919
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	184.049	129.391
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	8	517.378	508.219
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	23.919	69.619
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		2.716	2.879
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	139.572	169.043
		2.982.393	2.319.070
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.373.953	1.020.780
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	915.683	929.604
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	491.196	876.536
		2.780.832	2.826.920
Σύνολο ενεργητικού		5.763.225	5.145.990
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	505.839	496.801
Αποτελέσματα εις νέον		841.374	808.002
Κεφάλαιο και αποθεματικά αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής		2.367.294	2.324.884
Δικαιώματα μειοψηφίας		141.246	148.782
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		2.508.540	2.473.666
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	607.805	448.084
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17	53.613	22.104
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	148.464	153.736
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	37.253	71.219
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	56.944	52.706
		904.079	747.849
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	1.033.852	791.544
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		9.041	19.378
Δάνεια	16	1.304.843	1.110.355
Μερίσματα πληρωτέα		2.870	3.198
		2.350.606	1.924.475
Σύνολο υποχρεώσεων		3.254.685	2.672.324
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		5.763.225	5.145.990

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2009 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής
Αναστάσιος Γιαννίτης	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Παντελής Τίκκας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		6.756.666	10.130.983
Κόστος πωληθέντων		(6.042.836)	(9.872.382)
Μεικτό κέρδος		713.830	258.601
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(419.241)	(391.479)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23	(15.441)	(10.690)
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		81.884	283.974
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) -καθαρά	24	(17.921)	256.666
Λειτουργικό αποτέλεσμα		261.227	113.098
Χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα - καθαρά	25	(33.517)	(48.488)
Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές		(3.714)	(102.507)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	8	18.418	54.754
Κέρδη προ φόρων		242.414	16.857
Φόρος εισοδήματος	26	(66.152)	12.176
Καθαρά κέρδη έτους		176.262	29.033
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	14	(201)	(523)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	7.425	10.901
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής	14	(4.852)	(3.097)
Λοιπά συνολικά έσοδα έτους, καθαρά από φορολογία		2.372	7.281
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα έτους μετά από φόρους		178.634	36.314
Κέρδη αποδοτέα σε :			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		174.890	23.643
Δικαιώματα μειοψηφίας		1.372	5.390
		176.262	29.034
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα αποδοτέα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής		178.780	31.728
Δικαιώματα μειοψηφίας		(146)	4.586
		178.634	36.314
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	27	0,57	0,08

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων

Σημ.	Αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής εταιρείας			Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Απόθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον			
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2008	1.020.081	513.523	920.291	2.453.895	126.578	2.580.473
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	14	-	(282)	(282)	(241)	(523)
Συναλλαγματικές διαφορές	14	-	(2.534)	(2.534)	(563)	(3.097)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	10.901	10.901	-	10.901
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	8.085	8.085	(804)	7.281
Καθαρά κέρδη έτους		-	23.643	23.643	5.390	29.033
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	8.085	23.643	4.586	36.314
Μεταφορά μετοχών θυγατρικής		-	-	(7.922)	17.618	9.696
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3220/04)		-	(24.807)	24.807	-	-
Μερίσματα του 2007 και προμέρισμα 2008		-	-	(152.817)	-	(152.817)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2008		1.020.081	496.801	808.002	2.324.884	148.782
2.473.666						
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	14	-	(108)	(108)	(93)	(201)
Συναλλαγματικές διαφορές	14	-	(3.427)	(3.427)	(1.425)	(4.852)
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	7.425	7.425	-	7.425
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	3.890	3.890	(1.518)	2.372
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	174.890	1.372	176.262
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για τη χρήση		-	3.890	174.890	(146)	178.634
Μεταφορά λόγω μείωσης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	34	-	-	-	(7.390)	(7.390)
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	1.166	-	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)		-	1.147	(1.147)	-	-
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό		-	2.835	(2.835)	-	-
Μερίσματα του 2008 και προμέρισμα 2009		-	-	(137.536)	-	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2009		1.020.081	505.839	841.374	2.367.294	141.246
2.508.540						

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ενοποιημένη κατάσταση ταμειακών ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29	367.430	874.121
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(16.659)	(173.570)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		350.771	700.551
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(613.944)	(344.372)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		4.075	2.844
Αγορά θυγατρικής, καθαρή από ταμειακά διαθέσιμα	32	(336.124)	(4.098)
Είσπραξη από πώληση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής	24	-	124.450
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		3.983	4.002
Τόκοι Έσοδα	25	20.914	23.440
Έσοδα από μερίσματα		9.658	5.538
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις-καθαρά		(674)	(642)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(912.112)	(188.838)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	25	(53.919)	(71.928)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(137.901)	(152.838)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		1.723.132	1.339.940
Εξοφλήσεις δανείων		(1.350.085)	(962.667)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		181.227	152.507
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(380.114)	664.220
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους			
	12	876.536	208.450
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(5.226)	3.866
Καθαρή (μείωση) / αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(380.114)	664.220
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	12	491.196	876.536

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 66 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Ο Όμιλος Ελληνικά Πετρέλαια («ο Όμιλος») λειτουργεί κυρίως στην Ελλάδα και στα Βαλκάνια στον τομέα της ενέργειας. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου περιλαμβάνουν:

- Δύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών
- Έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Παραγωγή και εμπορία πετροχημικών
- Παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας

Η μητρική εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2009 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί σε όλα τα χρόνια που παρουσιάζονται εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και των θυγατρικών της για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει όλα τα ΔΠΧΑ για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2009, με εξαίρεση ορισμένες πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που δεν επηρεάζουν τις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Κατόπιν τούτου οι παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB).

Οι ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση του Ομίλου καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη σημείωση 4. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση του Ομίλου και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

(α) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στον Όμιλο σε ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές περιόδους για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009:

ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»

- *ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»*. Το ΔΛΠ 1 έχει αναθεωρηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Το αναθεωρημένο πρότυπο δεν επιτρέπει την παρουσίαση των στοιχείων εσόδων και εξόδων (που δεν αποτελούν συναλλαγές με μετόχους) στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων, αλλά απαιτεί αυτές τις συναλλαγές να παρουσιάζονται ξεχωριστά από τις συναλλαγές με τους μετόχους. Όλες οι συναλλαγές με μη μετόχους πρέπει να εμφανίζονται σε μία κατάσταση απόδοσης (performance statement). Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να επιλέξουν να παρουσιάζουν είτε μία κατάσταση (κατάσταση συνολικού εισοδήματος) είτε δύο καταστάσεις (κατάσταση αποτελεσμάτων και κατάσταση συνολικού εισοδήματος). Ο Όμιλος έχει αποφασίσει να παρουσιάζει μια κατάσταση, την κατάσταση συνολικού εισοδήματος.
- *ΔΛΠ 23 (Αναθεωρημένο) «Κόστος Δανεισμού»*. Το πρότυπο αντικαθιστά την προηγούμενη έκδοση του ΔΛΠ 23. Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάρτιση της επιλογής αναγνώρισης ως εξόδου του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, για τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Η τροποποίηση δεν είχε επίδραση στον Όμιλο, καθώς ο Όμιλος κεφαλαιοποιούσε όλο το κόστος δανεισμού που αφορούσε περιουσιακά στοιχεία που πληρούσαν τις προϋποθέσεις.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

- *ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων».* Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable») και υποχρεώσεις που προκύπτουν κατά την ρευστοποίηση, να καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση συγκεκριμένων πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επimέτρηση».* Η τροποποίηση αποσαφηνίζει ότι οι οικονομικές οντότητες δεν πρέπει πλέον να χρησιμοποιούν λογιστική αντιστάθμισης για συναλλαγές μεταξύ των τομέων στις ατομικές οικονομικές τους καταστάσεις. Η τροποποίηση αυτή δεν εφαρμόζεται στον Όμιλο καθώς δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης για συναλλαγές μεταξύ των τομέων.
- *ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών».* Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό των «προϋποθέσεων της κατοχύρωσης (vesting conditions)», με την εισαγωγή του όρου «προϋποθέσεις μη κατοχύρωσης (non-vesting conditions)» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης, διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις είτε προέρχονται από την ίδια την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις».* Η τροποποίηση αυτή απαιτεί την παροχή πρόσθετων γνωστοποιήσεων σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας, καθώς και του κινδύνου ρευστότητας. Συγκεκριμένα η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μέσω μιας ιεράρχησης τριών επιπέδων. Ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την τροποποίηση του προτύπου.
- *ΔΠΧΑ 8 «Κλάδοι Δραστηριοτήτων».* Το πρότυπο αυτό αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, σύμφωνα με το οποίο οι τομείς αναγνωρίζονταν και παρουσιάζονταν με βάση μια ανάλυση απόδοσης και κινδύνου. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 8 οι τομείς αποτελούν συστατικά μιας οικονομικής οντότητας που εξετάζονται τακτικά από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο / Διοικητικό Συμβούλιο της οικονομικής οντότητας (Chief Operating Decision Maker) και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις με βάση αυτήν την εσωτερική κατηγοριοποίηση. Η τροποποίηση δεν είχε καμία επίδραση στον αριθμό των τομέων που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΕΔΔΠΧΑ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών.* Η διερμηνεία διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως “πόντους” ή “ταξιδιωτικά μίλια” σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.
- *ΕΔΔΠΧΑ 15 – Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας.* Η διερμηνεία αναφέρεται στους υφιστάμενους διαφορετικούς λογιστικούς χειρισμούς για τις πωλήσεις ακίνητης περιουσίας. Μερικές οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν το έσοδο σύμφωνα με το ΔΛΠ 18 (δηλ. όταν μεταφέρονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη κυριότητας της ακίνητης περιουσίας) και άλλες αναγνωρίζουν το έσοδο ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της ακίνητης περιουσίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Η διερμηνεία διασαφηνίζει ποιο πρότυπο πρέπει να εφαρμοστεί σε κάθε περίπτωση. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.
- *ΕΔΔΠΧΑ 16 - Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.* Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυση της σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληρεί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμιζόμενο στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο, καθώς ο Όμιλος δεν εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης για οποιαδήποτε επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.
- *ΕΔΔΠΧΑ 18 «Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» (εφαρμόζεται σε μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων που ελήφθησαν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Η διερμηνεία διευκρινίζει τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ για τις συμφωνίες στις οποίες η οικονομική οντότητα λαμβάνει από έναν πελάτη ένα

ενσώματο περιουσιακό στοιχείο, το οποίο πρέπει στη συνέχεια να χρησιμοποιήσει για να παρέχει στον πελάτη τη συνεχή πρόσβαση σε αγαθά ή σε υπηρεσίες. Σε ορισμένες περιπτώσεις, η οικονομική οντότητα λαμβάνει μετρητά από έναν πελάτη που πρέπει να χρησιμοποιηθούν μόνο για την απόκτηση ή την κατασκευή του ενσώματου περιουσιακού στοιχείου. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

(β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2010 ή μεταγενέστερες περιόδους:

- *ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011)* Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010.)* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει επεξηγήσεις σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο ορισμένα δικαιώματα πρέπει να ταξινομηθούν. Συγκεκριμένα, δικαιώματα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχής για την απόκτηση συγκεκριμένου αριθμού ιδίων συμμετοχικών τίτλων της οικονομικής οντότητας για ένα συγκεκριμένο ποσό οποιουδήποτε νομίσματος αποτελούν συμμετοχικούς τίτλους εάν η οικονομική οντότητα προσφέρει αυτά τα δικαιώματα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχής αναλογικά σε όλους τους υφιστάμενους μετόχους της ίδιας κατηγορίας των ιδίων, μη παραγώγων, συμμετοχικών τίτλων. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επimέτρηση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Η παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζει τον τρόπο με τον οποίο θα έπρεπε να εφαρμόζονται, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι αρχές που καθορίζουν κατά πόσο ένας αντισταθμιζόμενος κίνδυνος ή τμήμα των ταμειακών ροών εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης. Ο Όμιλος θα λάβει υπόψη του την διερμηνεία από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει επιπρόσθετες επεξηγήσεις για τις εταιρείες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ αναφορικά με την χρήση του τεκμαιρόμενου κόστους στα περιουσιακά στοιχεία πετρελαίου και αερίου, τον καθορισμό για το κατά πόσο κάποια συμφωνία περιλαμβάνει μίσθωση και τις υποχρεώσεις παροπλισμού οι οποίες περιλαμβάνονται στο κόστος των ενσώματων παγίων. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου καθώς ο όμιλος έχει ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010).* Σκοπός της τροποποίησης είναι να αποσαφηνίσει το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2 και το λογιστικό χειρισμό για τις αμοιβές που εξαρτώνται από την αξία της μετοχής και διακανονίζονται τοις μετρητοίς στις ενοποιημένες ή ατομικές οικονομικές καταστάσεις της οικονομικής οντότητας που λαμβάνει αγαθά ή υπηρεσίες, όταν η οικονομική οντότητα δεν έχει καμία υποχρέωση να εξοφλήσει τις αμοιβές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών. Η

τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να επηρεάσει τις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και ΔΛΠ 27 (Τροποποιημένο) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της αναφερόμενης περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η απόκτηση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την απεικόνιση απευθείας στα αποτελέσματα δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μεταγενέστερων μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος (“contingent consideration”). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοτών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Επιπλέον, το τροποποιημένο πρότυπο μεταβάλλει το λογιστικό χειρισμό για τις ζημιές που πραγματοποιούνται από θυγατρική εταιρεία καθώς και της απώλειας του ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν μελλοντικά και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει τις αλλαγές αυτές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΛΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμιση. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, ο ΔΠΧΑ 9 ορίζει ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, συγκεκριμένα κόστη συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις που το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάζει, και στην προκειμένη περίπτωση η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΕΔΔΠΧΑ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις περιόδους που ξεκινούν την 30 Μαρτίου 2009)* Η διερμηνεία αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει την διερμηνεία αυτή την 1η Ιανουαρίου 2010.
- *ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011).* Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται σε περιορισμένες περιπτώσεις: όταν η οικονομική οντότητα υπόκειται σε ελάχιστο απαιτούμενο

σηματοποιήσιμο κεφάλαιο και προβαίνει σε πρόωρη καταβολή των εισφορών για κάλυψη αυτών των απαιτήσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές επιτρέπουν σε μία τέτοια οικονομική οντότητα να αντιμετωπίσει το όφελος από μια τέτοια πρόωρη πληρωμή ως περιουσιακό στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *ΕΔΠΧΑ 17 «Διανομή μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων στους μετόχους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009)* Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση στον λογιστικό χειρισμό των ακόλουθων μη αμοιβαίων (non-reciprocal) διανομών στοιχείων ενεργητικού από την οικονομική οντότητα στους μετόχους που ενεργούν υπό την ιδιότητά τους ως μέτοχοι : α) διανομές μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού και β) διανομές που δίνουν στους μετόχους την επιλογή απολαβής είτε μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού είτε μετρητών. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει την διερμηνεία από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΕΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010)*. Η Διερμηνεία 19 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό από την οικονομική οντότητα που εκδίδει συμμετοχικούς τίτλους σε έναν πιστωτή, προκειμένου να διακανονιστεί, ολόκληρη ή εν μέρει, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

(γ) Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) :

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υπεισέρχονται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Ιούλιο 2009. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι παρακάτω τροποποιήσεις, εφόσον δεν ορίζεται διαφορετικά, ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Επίσης, εφόσον δεν αναφέρεται διαφορετικά, οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)*. Η τροποποίηση επιβεβαιώνει ότι οι εισφορές μιας επιχείρησης για τη σύσταση μιας κοινοπραξίας και οι συναλλαγές κοινού ελέγχου εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2.
- *ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»*. Η τροποποίηση αποσαφηνίζει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται όσον αφορά τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατατάσσονται ως κατεχόμενα προς πώληση ή τις διακοπείσες δραστηριότητες.
- *ΔΠΧΑ 8 «Κλάδοι Δραστηριοτήτων»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις όσον αφορά την γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία του τομέα.
- *ΔΠΧΑ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ότι ο πιθανός διακανονισμός μιας υποχρέωσης με την έκδοση συμμετοχικών τίτλων δεν έχει σχέση με την κατάταξή της ως κυκλοφορούν ή μη κυκλοφορούν στοιχείο.
- *ΔΠΧΑ 7 «Καταστάσεις Ταμειακών Ροών»*. Η τροποποίηση απαιτεί ότι μόνο οι δαπάνες που καταλήγουν σε ένα αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση της οικονομικής θέσης μπορούν να κατατάσσονται ως επενδυτικές δραστηριότητες.
- *ΔΠΧΑ 17 «Μισθώσεις»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ως προς την κατάταξη των μισθώσεων γηπέδων και κτιρίων ως χρηματοδοτικές ή λειτουργικές μισθώσεις.
- *ΔΠΧΑ 18 «Έσοδα»*. Η τροποποίηση παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με τον καθορισμό ως προς το αν η οικονομική οντότητα ενεργεί ως πρακτορευόμενος/εντολέας ή πράκτορας.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

- *ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων».* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η μεγαλύτερη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία πρέπει να επιμεριστεί η υπεραξία για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης είναι ένας λειτουργικός τομέας όπως ορίζεται από την παράγραφο 5 του ΔΠΧΑ 8 (δηλαδή πριν από τη συγκέντρωση/άθροιση των τομέων).
- *ΔΛΠ 38 «Άλλα Περιουσιακά Στοιχεία».* Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν (α) τις απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 (αναθεωρημένο) όσον αφορά το λογιστικό χειρισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και (β) την περιγραφή των μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιούνται ευρέως από τις οικονομικές οντότητες κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές.
- *ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση».* Οι τροποποιήσεις αφορούν (α) διευκρινίσεις σχετικά με την αντιμετώπιση των κυρώσεων/προστίμων από προπληρωμή δανείων ως παράγωγα στενά συνδεδεμένα με το κύριο συμβόλαιο, (β) το πεδίο απαλλαγής για τις συμβάσεις συνένωσης επιχειρήσεων και (γ) διευκρινίσεις ότι τα κέρδη ή ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών μιας προσδοκώμενης συναλλαγής πρέπει να επαναταξινομηθούν από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα στην περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη προσδοκώμενη ταμειακή ροή επηρεάζει τα αποτελέσματα.
- *ΕΔΔΠΧΑ 9 «Επανεκτίμηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η ΕΔΔΠΧΑ 9 δεν ισχύει σε πιθανή επανεκτίμηση, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, των ενσωματωμένων παραγώγων σε συμβόλαια που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες που τελούν υπό κοινό έλεγχο.
- *ΕΔΔΠΧΑ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Η τροποποίηση αναφέρει ότι, σε αντιστάθμιση μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, κατάλληλα μέσα αντιστάθμισης μπορεί να κατέχονται από οποιαδήποτε οικονομική οντότητα εντός του ομίλου, συμπεριλαμβανομένης της ίδιας εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, εφόσον πληρούνται ορισμένες προϋποθέσεις.

2.2 Ενοποίηση Οικονομικών Καταστάσεων

(α) Θυγατρικές Εταιρείες

Οι θυγατρικές του Ομίλου (περιλαμβανομένων και εταιρειών ειδικού σκοπού) είναι νομικά πρόσωπα για τα οποία ο Όμιλος έχει την δυνατότητα να διαμορφώνει τις πολιτικές λειτουργικής και οικονομικής φύσεως συνήθως σε συνδυασμό με συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο με δικαίωμα ψήφου πέραν του 50%. Η ύπαρξη και η επίδραση των δικαιωμάτων ψήφου που μπορούν να εξασκηθούν ή να μετατραπούν συνεκτιμούνται για να τεκμηριωθεί ότι ο Όμιλος ελέγχει ένα νομικό πρόσωπο.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία κατά την οποία ο έλεγχος μεταβιβάζεται στον Όμιλο. Εξαιρούνται της ενοποίησης από την ημερομηνία που ο έλεγχος παύει να υφίσταται.

Η λογιστική μέθοδος της απόκτησης χρησιμοποιείται για την λογιστικοποίηση της απόκτησης θυγατρικών από τον Όμιλο. Το κόστος εξαγοράς υπολογίζεται σαν η εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων που εκχωρούνται, των χρηματοοικονομικών προϊόντων που έχουν εκδοθεί και των υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί ή υφίστανται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής πλέον των εξόδων που σχετίζονται με την εξαγορά. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποκτηθεί, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που έχουν αναληφθεί σε ένα επιχειρησιακό συνδυασμό αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία της εξαγοράς άσχετα με τυχόν ποσοστό δικαιωμάτων μειοψηφίας. Η διαφορά μεταξύ του κόστους απόκτησης και του μεριδίου του Ομίλου στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν καταγράφεται σαν υπεραξία. Αν το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο από την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν, η διαφορά καταχωρείται απ ευθείας στα αποτελέσματα (σημ. 2.6).

Συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του ομίλου και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη που σχετίζονται με συναλλαγές μεταξύ εταιρειών του Ομίλου απαλείφονται. Μη πραγματοποιηθείσες ζημίες επίσης απαλείφονται αλλά θεωρούνται σαν ένδειξη απομείωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών εταιρειών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με τις λογιστικές αρχές του ομίλου.

(β) Συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας

Ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική πολιτική σύμφωνα με την οποία χειρίζεται τις συναλλαγές με τους μετόχους της μειοψηφίας ως συναλλαγές με τους κύριους μετόχους του Ομίλου. Όσον αφορά τις αγορές που πραγματοποιούνται από τους μετόχους της μειοψηφίας, η διαφορά μεταξύ του τιμήματος που καταβλήθηκε και του αποκτηθέντος σχετικού μεριδίου της λογιστικής αξίας των ιδίων κεφαλαίων της θυγατρικής αφαιρείται από τα ίδια κεφάλαια. Κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από την πώληση στους μετόχους της μειοψηφίας καταχωρούνται επίσης στα ίδια κεφάλαια.

(γ) Κοινοπραξίες

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικά στοιχεία ενεργητικού λογιστικοποιούνται με αναλογική ενοποίηση. Ο Όμιλος ενοποιεί το μερίδιο του στα επί μέρους στοιχεία εσόδων και εξόδων, περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και ταμειακών ροών γραμμή με γραμμή με τα αντίστοιχα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Ο Όμιλος αναγνωρίζει το μερίδιο κέρδους ή ζημίας από την πώληση περιουσιακών στοιχείων στην κοινοπραξία στο μέτρο που η ζημία ή το κέρδος αναλογεί στα λοιπά μέλη της κοινοπραξίας. Ο Όμιλος δεν αναγνωρίζει κέρδη ή ζημίες από την αγορά περιουσιακών στοιχείων από την κοινοπραξία μέχρι που να μεταπωλήσει το περιουσιακό στοιχείο σε τρίτο πρόσωπο. Ζημία από τέτοια συναλλαγή αναγνωρίζεται άμεσα αν αποτελεί ένδειξη μείωσης της ρευστοποιήσιμης αξίας στοιχείων κυκλοφορούντος ενεργητικού ή ζημία απομείωσης. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να συμφωνούν με αυτές του Ομίλου. Στην παρούσα χρονική στιγμή ο Όμιλος δεν έχει τέτοιες περιπτώσεις.

Τα συμφέροντα του Ομίλου σε κοινοπρακτικές οντότητες λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά μετά την απόκτηση αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο Όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπρακτικών οντοτήτων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στην κοινοπρακτική οντότητα. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπρακτικών οντοτήτων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνάφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου.

(δ) Συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις είναι νομικά πρόσωπα στα οποία ο Όμιλος εξασκεί σημαντική αλλά όχι καθοριστική εξουσία που συνοδεύεται συνήθως από μετοχικά δικαιώματα μετά ψήφου από 20% - 50% . Το κόστος της επένδυσης στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις υπολογίζεται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης και αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος. Το κόστος επένδυσης του ομίλου σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις περιλαμβάνει και την υπεραξία (μετά την αφαίρεση συσσωρευμένης απομείωσης) που υπολογίζεται κατά την εξαγορά. (σημ. 2.6)

Το μερίδιο του Ομίλου στα κέρδη ή ζημίες μετά την απόκτηση καταχωρούνται στα αποτελέσματα και το μερίδιο της μεταβολής στα αποθεματικά αναγνωρίζεται στα αποθεματικά. Οι συνολικές μεταβολές μετά την εξαγορά αντισταθμίζονται με το κόστος αγοράς. Όταν το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μετά την εξαγορά υπερβεί το κόστος απόκτησης περιλαμβανομένων τυχόν απαιτήσεων χωρίς εξασφάλιση ο όμιλος δεν αναγράφει περαιτέρω ζημίες εκτός αν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προβεί σε πληρωμές για λογαριασμό της συνδεδεμένης επιχείρησης.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη σχετιζόμενα με συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συνδεδεμένων επιχειρήσεων απαλείφονται στο ποσοστό συμμετοχής του ομίλου στην συνδεδεμένη επιχείρηση. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη επίσης απαλείφονται εκτός αν η συναλλαγή αποτελεί ένδειξη απαξίωσης του περιουσιακού στοιχείου που μεταβιβάζεται. Οι λογιστικές αρχές των συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί όπου ήταν αναγκαίο για να εξασφαλιστεί συνέφεια με τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη και ζημιές που ανέρχεται από τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις καταχωρείται στα αποτελέσματα

2.3 Πληροφόρηση κατά τομέα

Οι επιχειρηματικοί τομείς είναι σύμφωνοι με την εσωτερική αναφορά που παρέχετε στην επιτροπή που ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας από τις εταιρείες του Ομίλου καταχωρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η κάθε εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς του Ομίλου.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεογράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από την διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεογράφου και λοιπές αλλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημιές από την αλλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία.

(γ) Εταιρείες του Ομίλου

Τα αποτελέσματα και η χρηματοοικονομική θέση όλων των θυγατρικών του Ομίλου (καμία από τις οποίες δεν λειτουργεί με νόμισμα υψηλού πληθωρισμού) που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα αναφοράς μετατρέπονται στο νόμισμα αναφοράς ως ακολούθως:

- (i) Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του κάθε ισολογισμού που παρουσιάζεται μετατρέπονται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.
- (ii) Έσοδα και έξοδα για κάθε λογαριασμό αποτελεσμάτων μετατρέπονται με μέσες ισοτιμίες (εκτός αν οι μέσες τιμές δεν αποτελούν καλή προσέγγιση της συσσωρευτικής επίδρασης που προέρχεται από τις ισοτιμίες της ημέρας που γίνονται οι συναλλαγές στην οποία περίπτωση χρησιμοποιούνται οι συναλλαγές της ημερομηνίας που γίνεται η συναλλαγή).

(iii) Όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν αναγνωρίζονται σαν ξεχωριστή κίνηση στην καθαρή θέση.

Στην ενοποίηση όλες οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την μετατροπή του κόστους των επενδύσεων σε δραστηριότητες του εξωτερικού καθώς επίσης και από δανεισμό και άλλα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε συνάλλαγμα που προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Όταν μια δραστηριότητα του εξωτερικού πωληθεί συναλλαγματικές διαφορές που είχαν καταχωρηθεί στην καθαρή θέση μεταφέρονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από την πώληση.

Υπεραξίες και τροποποιήσεις της εύλογης αξίας που προέρχονται από την απόκτηση ξένων εταιρειών θεωρούνται σαν στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού της ξένης εταιρείας και αποτιμούνται με την ισοτιμία της ημερομηνίας του ισολογισμού.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση με εξαίρεση τα γήπεδα τα οποία αποτιμούνται στο κόστος μείον απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στον Όμιλο και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-8 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη
• Πλοίο μεταφοράς LPG	10 έτη
• Πλοίο μεταφοράς λευκών προϊόντων	17 έτη
• Λοιπά πλοία	20-25 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

Κεφαλαιοποίηση τόκων

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου επί της καθαρής θέσης της θυγατρικής / συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Ζημίες από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημίες από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της Εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που εξαγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απ ευθείας στα αποτελέσματα.

Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες παραγωγής ταμειακών ροών προς έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις μονάδες ή στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα.

(β) Δικαιώματα και άδειες

Αμοιβές δικαιωμάτων για τη χρήση τεχνογνωσίας για τη νέα μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το IAS 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία. Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να καταναίμει το κόστος των δικαιωμάτων στην εκτιμώμενη διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών.

(γ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς και εφαρμογής. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους. (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης πετρελαίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως έρευνα άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά.

(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων πηγών ανάπτυξης κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα

πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί σε ένα συγκεκριμένο κοίτασμα τότε μεταφέρεται στα στοιχεία παραγωγής. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στη φάση της ανάπτυξης.

(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου θεωρούνται συσσωρευόμενα ενσώματα στοιχεία δαπανών ανάπτυξης και αξιολόγησης σχετιζόμενες με την παραγωγή αποδεδειγμένων αποθεμάτων.

(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα ενσώματα και ασώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι ποσότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθέντες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαλβίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας τα οποία υποβάλλονται σε εξέταση για απομείωση, ομαδοποιούνται στις υπάρχουσες μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών (ΜΔΤΡ) των παραγωγικών κοιτασμάτων που ανήκουν στην ίδια γεωγραφική περιφέρεια και το δικαίωμα έρευνας που αφορούν.

(στ) Απομείωση – Αποδεδειγμένα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων υποδεικνύουν ότι το τρέχον υπόλοιπο του παγίου δεν πρόκειται να ανακτηθεί. Μια ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται όταν το τρέχον υπόλοιπο του παγίου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Για τους σκοπούς της αξιολόγησης της απομείωσης, τα πάγια στοιχεία ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστά αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές.

2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

2.9.1 Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία Ομίλου ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά

περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε εξαιτίας του ότι προορίζονται προς πώληση είτε προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια άλλη από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία Ισολογισμού.

2.9.2 Αναγνώριση και Επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής παρουσιάζονται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που ο Όμιλος δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμούνται μεταγενέστερα σε κόστος μείον κόστος απομείωσης καθώς τα εργαλεία ιδίων κεφαλαίων δεν μπορούν να αποτιμηθούν με ακρίβεια. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν. Τα κέρδη ή ζημιές εξ αποτιμήσεως που προκύπτουν από την μεταβολή στην εύλογη αξία μη χρηματοοικονομικών στοιχείων που είναι διαθέσιμα προς πώληση περιλαμβάνονται απ ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση πωληθούν ή απομειωθούν η συσσωρευμένη μεταβολή στην εύλογη αξία τους μεταφέρεται στα αποτελέσματα σαν κέρδη ή ζημιές από επενδύσεις σε χρεόγραφα.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά - που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας μείον προγενέστερες ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο - μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

Ο έλεγχος απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιγράφεται στην σημείωση 2.13.

2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται στο κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης. Ο Όμιλος κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε :

- (α) Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge) ;
- (β) Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (cash flow hedge) ;
- (γ) Σε αντιστάθμιση των καθαρών επενδύσεων σε εκμεταλλεύσεις εξωτερικού (net investment hedge) ;

Ο Όμιλος καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Ο Όμιλος καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Το 2006 ο Όμιλος έχει συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν προσδιοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των αλλαγών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται σε ειδικό αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από κινήσεις στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα της Εταιρείας (Κατάσταση αποτελεσμάτων). Τα συσσωρευμένα ποσά στο αποθεματικό ιδίων κεφαλαίων ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά κέρδη / (ζημιές)».

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν προσδιορίζονται ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση και επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών

των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (βλέπε σημ. 20).

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν κρατικές επιχορηγήσεις επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» ως κρατικές επιχορηγήσεις. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου.

2.12 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των δαπανών ολοκλήρωσης του αποθέματος και των τυχόν εξόδων πώλησης.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους.

2.13 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλλαγματικές και γραμμάτια εισπρακτέα από τους πελάτες.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα και συμπεριλαμβάνεται στα «Έξοδα διοίκησης και διάθεσης».

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους 3 μήνες.

Οι αλληλόχρεοι τραπεζικοί λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται σαν ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. (Σημείωση 2.16).

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

2.16 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν ο Όμιλος έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στον βραχυπρόθεσμο δανεισμό στον ισολογισμό και στις επενδυτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση συνολικών εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού στις χώρες όπου διεξάγονται οι εργασίες του Ομίλου και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συντάξεων

Ο Όμιλος συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Ο Όμιλος έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου ο Όμιλος πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μαζί με τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης

παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών ο Όμιλος πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Ο Όμιλος δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει τις εισφορές του. Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων

Ο Όμιλος έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού ο Όμιλος αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν ο Όμιλος έχει νομικές ή άλλες συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, ή είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω

τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Ο Όμιλος εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων του. Για τη συμμόρφωση με όλους τους σχετικούς όρους και κανονισμούς ο Όμιλος έχει εφαρμόσει σύστημα παρακολούθησης των διαφόρων παραμέτρων, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των αρμοδίων αρχών. Επίσης προσαρμόζει τα επενδυτικά του προγράμματα για δαπάνες που απαιτούνται για γνωστές μελλοντικές περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις. Οι παραπάνω δαπάνες προεκτιμούνται από σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρος του Ομίλου Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.22 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στον Όμιλο. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη.

(β) Πωλήσεις αγαθών στην λιανική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν μια εταιρεία του ομίλου έχει παραδώσει προϊόντα στον πελάτη ο πελάτης τα έχει αποδεχθεί και η δυνατότητα είσπραξης της οφειλής έχει σχετικά εξασφαλιστεί.

(γ) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

(δ) Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου ο Όμιλος διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στα «Δάνεια». Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Μισθώσεις όπου ουσιαστικά οι κίνδυνοι και οφέλη της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.24 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους του Ομίλου αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακαταταξιωθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επικεντρώνονται στον κλάδο Διύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών, Έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνής πρακτικές και μέσα στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του Ομίλου εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / η την μετρίαση οιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία διαχείρισης εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτερα στελέχη των εμπορικών και οικονομικών διευθύνσεων, ενώ για τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους η διαχείριση γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες του Ομίλου, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο.

(α) Κίνδυνος αγοράς

(ι) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός νομισματικός κίνδυνος προκύπτει από τρεις τύπους έκθεσης σε κίνδυνο:

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:** Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί ο Όμιλος αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής, Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας

ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης του Ομίλου γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή υπολογίζεται από τα εκάστοτε στοιχεία του ισολογισμού και τις σχετικές σημειώσεις. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 εάν το Ευρώ είχε ισχυροποιηθεί έναντι του Δολαρίου κατά 5% διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά Ευρώ 28.1εκατομμύρια κυρίως ως αποτέλεσμα των κερδών/ζημιών από συναλλαγματικές διαφορές στην μετατροπή των δολαριακών εμπορικών απαιτήσεων, χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και στην μετατροπή των δολαριακών δανείων

- **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Το γεγονός ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platts σε δολάρια, διαφοροποιεί το τελικό μεικτό κέρδος του Ομίλου σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό ο Όμιλος δεν προέβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο του Ομίλου καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του ευρώ έναντι του δολαρίου οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος τοπικών θυγατρικών:** Όπου ο Όμιλος λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης υπάρχει μία επιπλέον έκθεση σε κίνδυνο που σχετίζεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ ως νόμισμα παρουσίασης και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό ο Όμιλος προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση στον κίνδυνο αυτό, είτε μεταφέροντας και ομαδοποιώντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Ομίλου, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ όλο που στις τοπικές θυγατρικές είναι σημαντική, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για τον Όμιλο.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα του Ομίλου ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών έκθεσης σε κινδύνους αγοράς τιμής προϊόντων: τις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και των περιθωρίων διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης τιμής προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Σε περιόδους απότομης πτώσης τιμών, καθώς η πολιτική του Ομίλου είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, τα αποτελέσματα επηρεάζονται από την υποτίμηση αξίας των αποθεμάτων. Το μέγεθος της έκθεσης στον κίνδυνο αυτό σχετίζεται απευθείας με το ύψος των αποθεμάτων και το ποσοστό της μείωσης των τιμών. Στο βαθμό που η χρήση τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από άποψη απόδοσης σε σχέση με το βαθμό κινδύνου, ο Όμιλος προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platts και διαμορφώνονται σε καθημερινή βάση. Η μεταβολή περιθωρίων έχει μια ανάλογη επίπτωση στα κέρδη του Ομίλου. Ο Όμιλος προσπαθεί να αντισταθμίσει 10%-50% του κάθε συστατικού παραγωγής του. Αυτό όμως δεν είναι εφικτό να συμβεί σε όλες τις συνθήκες της αγοράς, με αποτέλεσμα ένα μικρό ποσοστό του κινδύνου διακύμανσης τιμής προϊόντων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 η επίδραση της μεταβολής 10% αύξηση είτε μείωσης της εύλογης αξία των ανοιχτών παραγώγων θα επηρέαζαν τα κέρδη του ομίλου κατά €1,3 εκατομμύρια αντίστοιχα. Το ποσό αυτό δεν

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

(iii) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Του Ομίλου τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές δραστηριότητες είναι ανεξάρτητα από τις μεταβολές που γίνονται στα χρηματοοικονομικά επιτόκια. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 εάν το επιτόκιο του δολαριακού δανείου ήταν κατά 1% υψηλότερο διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα προ φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα κατά Ευρώ 0.5 εκατομμύρια. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 εάν το επιτόκιο του δανείου με Ευρώ ήταν κατά 1% υψηλότερο διατηρώντας όλα τα άλλα μεταβλητά στοιχεία σταθερά τα μετά φόρων κέρδη θα διαμορφώνονταν μειωμένα/αυξημένα κατά Ευρώ 0.6 εκατομμύρια .

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος διαχειρίζεται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ινστιτούτα, καθώς και από εκθέσεις σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων πελατών και δεσμευμένων συναλλαγών. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση που δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται με βάση εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων σύμφωνα πάντα με όρια που έχει καθορίσει η Διοίκηση. Η χρήση πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα. Οι πωλήσεις σε πελάτες λιανικής εξοφλούνται με μετρητά ή με χρήση πιστωτικών καρτών.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των απαιτήσεων από πελάτες κατά επιχειρησιακό τομέα:

Επιχειρησιακός τομέας	31 Δεκεμβρίου 2009			31 Δεκεμβρίου 2008		
	Πέραν πιστωτικής περιόδου άλλα			Πέραν πιστωτικής περιόδου άλλα		
	Τρέχον υπόλοιπο	μη απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο	Τρέχον υπόλοιπο	μη απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο
Δύλιση	322.757	150.623	70.326	408.442	78.766	49.666
Πετροχημικά	59.884	5.715	16.761	62.153	25.514	16.750
Έρευνα	7.695	7.695	-	7.629	7.517	-
Ενέργεια	-	-	-	4.751	-	-
Εμπορία	265.003	68.055	50.676	122.022	72.688	35.242
Λοιπά	2.105	-	-	1.118	151	-
Σύνολο	657.444	232.088	137.763	606.115	184.636	101.658
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			106.918			95.233

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2009, που δεν απομειώθηκε, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Εως 30 ημέρες	44.534	75.979
30 - 90 ημέρες	36.971	63.026
Πάνω από 90 ημέρες	150.583	45.631
Σύνολο	232.088	184.636

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων στις 31 Δεκεμβρίου 2009, που απομειώθηκαν ξεχωριστά, ακολουθεί παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Εως 30 ημέρες	457	-
30 - 90 ημέρες	1.284	-
Πάνω από 90 ημέρες	136.022	101.658
Σύνολο	137.763	101.658

Τα υπόλοιπα που απομειώθηκαν ξεχωριστά αφορούν χονδρεμπόρους που απρόσμενα βρέθηκαν σε δύσκολη οικονομική κατάσταση. Εκτιμήθηκε ότι ένα ποσοστό των απαιτήσεων θα ανακτηθεί.

Η κίνηση της αποτίμησης των εμπορικών απαιτήσεων αναλύεται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	95.233	113.725
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:	-	-
- Προσθήκες	19.447	4.654
- Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως ανεπίδεκτες είσπραξης	(17.840)	(19.951)
- Ποσά που έχουν αντιλογισθεί	(660)	(3.195)
Απόκτηση θυγατρικής	10.738	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	106.918	95.233

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθέσιμων καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, ο Όμιλος έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις οικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παραγώγων της Εταιρείας ταξινομημένες σε σχετικές ομαδοποιημένες ημερομηνίες λήξης, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζεται στον πίνακα αποτελούν τις βάσει σύμβασης ταμειακές ροές. Υπόλοιπα που λήγουν εντός ενός έτους είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπα τους καθώς η επιρροή του εκπιπόμενου ποσού δεν είναι σημαντική.

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2009				
Δανεισμός	1.304.843	11.602	596.203	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	26.536	12.430	24.822	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	1.007.316	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2008				
Δανεισμός	1.110.355	91.846	356.238	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	12.268	24.406	46.812	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	779.276	-	-	-

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι του Ομίλου σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας του Ομίλου στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους, και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Ο Όμιλος για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος του.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου ο Όμιλος παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείον «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Σύνολο ιδίων κεφαλαίων» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2009 όπως και το 2008, η στρατηγική της Εταιρείας ήταν να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 40%. Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	1.912.648	1.558.439
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 12)	(491.196)	(876.536)
Μείον: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(2.716)	(2.879)
Καθαρός δανεισμός	1.418.737	679.024
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	2.508.540	2.473.666
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	3.927.277	3.152.690
Συντελεστής μόχλευσης	36%	22%

Η αύξηση στον συντελεστή μόχλευσης οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω δανεισμού με σκοπό την χρηματοδότηση εξαγοράς θυγατρικής (Αναφορά σε Σημ. 16 και 32) και την χρηματοδότηση της φάσης κατασκευής ης αναβάθμισης των διυλιστηρίων της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης.

3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

Από την 1 Ιανουαρίου 2009 η Εταιρεία εφαρμόζει την τροποποίηση του ΔΠΧΑ 7 που απαιτεί τη γνωστοποίηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων που επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω ιεράρχησης τριών επιπέδων:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασίζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 3).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ο πίνακας που ακολουθεί απεικονίζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009:

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	26.536	-	26.536
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	37.253	-	37.253
	-	63.789	-	63.789

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες αγοραίες πληροφορίες τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Τεχνικές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.
- Η εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.
- Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου εμπορευμάτων προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω..

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκίων για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

(α) Φόρος εισοδήματος

Ο Όμιλος υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος στις χώρες που δραστηριοποιείται. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το εάν θα του επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν τον Όμιλο να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύμφωνη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Ο Όμιλος διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Ο Όμιλος δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει την κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου.

(γ) Εκτίμηση απομείωσης υπεραξιών

Ο Όμιλος εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με τη λογιστική πρακτική (βλέπε Σημ. 2.8). Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

(δ) Εκτίμηση εύλογης αξίας παραγώγων και λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργείς χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Ο Όμιλος επιλέγει την κατά την κρίση του κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές.

(ε) Συνταξιοδοτικά προγράμματα

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής.

Ο Όμιλος καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτόκιο προεξόφλησης, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετρατέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημείωση 18 του παρόντος.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Η Εκτελεστική Επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις αναφορές. Η επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμιακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές.

Η δραστηριότητα του Ομίλου διαχωρίζεται στους εξής επιχειρηματικούς τομείς: Δύλιση, Λιανική Εμπορία, Έρευνα και Παραγωγή, Χημικά, και στο Αέριο & Ενέργεια.

Τα αποτελέσματα κατά τομέα για το έτος 2009 και 2008 ήταν ως εξής:

Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009	Δύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	5.927.787	2.339.452	255	256.160	-	20.543	(1.787.531)	6.756.666
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	(15.099)	(5.489)	-	3.343	-	(676)	-	(17.921)
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	258.567	29.981	(26.687)	3.256	(11)	(3.879)	-	261.227
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(2.528)	(1.166)	-	-	-	(20)	-	(3.714)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	256.039	28.815	(26.687)	3.256	(11)	(3.899)	-	257.513
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	1.026	-	-	(1.658)	19.050	-	-	18.418
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιριών	257.065	28.815	(26.687)	1.598	19.039	(3.899)	-	275.931
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(33.517)
Κέρδη προ φόρων								242.414
Φόρος εισοδήματος								(66.152)
Δικαιώματα μειοψηφίας								(1.372)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								174.890

Οι ενδοεταιρικές πωλήσεις αφορούν κυρίως σε πωλήσεις από τον τομέα της δύιλισης στους λοιπούς επιχειρηματικούς τομείς του Ομίλου.

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Ετος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	9.627.470	3.144.817	1.129	368.423	180.549	17.903	(3.209.308)	10.130.983
Άλλα έσοδα / (έξοδα) εκμεταλλεύσεως	32.282	14.450	143.327	3.894	54.872	7.841	-	256.666
Λειτουργικό κέρδος / (ζημιά)	(158.024)	36.675	124.670	8.400	90.979	10.398	-	113.098
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(99.021)	(3.450)	-	-	(1)	(35)	-	(102.507)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, καθαρά κέρδη συνδεδεμένων επιχειρήσεων, και αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικής λειτουργίας	(257.045)	33.225	124.670	8.400	90.978	10.363	-	10.591
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις και έσοδα συμμετοχών	667	-	-	(2.074)	56.161	-	-	54.754
Κέρδη μετά συνδεδεμένων εταιρειών	(256.378)	33.225	124.670	6.326	147.139	10.363	-	65.345
Αποτελέσματα χρηματοοικονομικής λειτουργίας								(48.488)
Κέρδη προ φόρων								16.857
Φόρος εισοδήματος								12.176
Δικαιώματα μειοψηφίας								(5.390)
Καθαρά κέρδη έτους αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής								23.643

Οι λειτουργικές ζημιές του τομέα της διύλισης το 2008 οφείλονται στην αποτίμηση των αποθεμάτων (Σημ. 10).

5 Πληροφόρηση κατά τομέα (συνέχεια)

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.773.547	1.577.285	2.741	249.086	503.785	1.701.110	(2.044.329)	5.763.225
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	9.128	205	-	4.934	503.111	-	-	517.378
Σύνολο παθητικού	1.660.939	810.585	-	177.309	-	1.474.075	(868.224)	3.254.685
Καθαρή Θέση	2.112.608	766.700	2.741	71.777	503.785	227.035	(1.176.105)	2.508.540
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	535.401	76.462	-	1.942	-	139	-	613.944
Αποσβέσεις	68.450	39.119	3.849	16.996	-	449	-	128.863

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Λιανική Εμπορία	Έρευνα & Παραγωγή	Χημικά	Αέριο & Ενέργεια	Λοιπά	Ενδο- εταιρικά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.308.620	972.218	4.058	331.980	493.996	1.422.961	(1.387.843)	5.145.990
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	7.417	214	-	6.592	493.996	-	-	508.219
Σύνολο παθητικού	1.796.845	629.234	-	202.855	183	1.090.784	(1.047.577)	2.672.324
Καθαρή Θέση	1.511.775	342.984	4.058	129.125	493.813	332.177	(340.266)	2.473.666
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων (χρήση)	246.194	86.780	-	647	-	4.019	-	337.640
Αποσβέσεις (χρήση)	69.562	32.835	-	17.308	-	431	-	120.136

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	213.708	418.297	1.910.865	39.869	78.228	186.363	2.847.330
Προσθήκες	13.970	24.481	8.481	1.202	6.755	255.921	310.810
Αγορές θυγατρικών	6.251	7.454	8.797	39	666	2.042	25.249
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	4.734	56.288	53	3.718	(64.793)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(521)	(20.211)	(227.607)	(326)	(1.670)	(95)	(250.430)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.129)	(3.864)	(1.116)	(8)	(59)	(571)	(6.747)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(5.666)	19.258	14.652	676	2.613	(19.551)	11.982
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	226.613	450.149	1.770.360	41.505	90.251	359.316	2.938.194
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	-	205.010	1.137.873	25.260	62.847	-	1.430.990
Αποσβέσεις έτους	-	16.776	81.882	2.898	5.810	-	107.366
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4.982)	(32.397)	(234)	(1.288)	-	(38.901)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(540)	(566)	(21)	(38)	-	(1.165)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(15)	-	-	-	-	(15)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	-	216.249	1.186.792	27.903	67.331	-	1.498.275
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	226.613	233.900	583.568	13.602	22.920	359.316	1.439.919
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	226.613	450.149	1.770.360	41.505	90.251	359.316	2.938.194
Προσθήκες	6.933	7.779	11.320	30.413	6.462	545.930	608.837
Αγορά BP Ελλάς Α.Ε.	43.126	51.292	179.706	3.768	21.679	2.160	301.731
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	27.939	142.425	116	761	(171.241)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	(303)	(419)	(7.241)	(352)	(928)	(594)	(9.837)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.048)	(3.644)	(904)	(16)	(134)	(231)	(5.977)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	66	3.146	4.618	906	(1.768)	(12.852)	(5.884)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	275.387	536.242	2.100.284	76.340	116.323	722.488	3.827.064
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	-	216.249	1.186.792	27.903	67.331	-	1.498.275
Αποσβέσεις έτους	-	19.920	82.542	3.251	7.408	-	113.121
Αγορά BP Ελλάς Α.Ε.	-	30.491	57.765	2.372	17.857	-	108.485
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(5)	(5.867)	(327)	(888)	-	(7.087)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(326)	(293)	(5)	135	-	(489)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	1.024	375	(6)	(1.393)	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	-	267.353	1.321.314	33.188	90.450	-	1.712.305
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	275.387	268.889	778.970	43.152	25.873	722.488	2.114.759

- (1) Ο Όμιλος δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση των δανειακών του υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €256 εκατομμυρίων (2008: €86 εκατ.) που αφορά την μελέτη για την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας για το οποίο ήδη η μελέτη σχεδιασμού Front Engineering Design (FEED) βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η επένδυση θα ολοκληρωθεί το 2011. Τυχόν καθυστερήσεις ή προβλήματα στη διαδικασία αδειοδότησης ή κατασκευής θα έχουν αντίστοιχες επιπτώσεις στον εκτιμώμενο χρόνο λειτουργίας του έργου.

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(3) Κατά τη χρήση του 2009 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €2,9 εκατομμυρίων που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση του τομέα της διύλισης, με μέσο όρο 2% τόκο δανεισμού. Επιπρόσθετα έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό €2,0 εκατομμυρίων (2008: €0,2 εκατομμύρια) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου για πρατήρια λιανικής πώλησεως στον «Μηχανολογικό εξοπλισμό».

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Υπεραξία	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Λοιπά	Σύνολο
Κόστος					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	137.874	54.511	35.080	38.237	265.702
Προσθήκες	792	5.908	-	5.562	12.262
Αγορά ΟΠΕΤ	-	8	7.913	-	7.921
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(95)	(13.529)	-	(13.624)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(28)	-	(2.390)	(2.418)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	3.000	-	-	3.000
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	138.666	63.304	29.464	41.409	272.843
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	71.829	46.244	14.642	3.067	135.782
Αποσβέσεις έτους	-	9.999	-	2.771	12.770
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(54)	(6.759)	-	(6.813)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(14)	-	-	(14)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(586)	2.313	-	1.727
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	71.829	55.589	10.196	5.838	143.452
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	66.837	7.715	19.268	35.571	129.391
Κόστος					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	138.666	63.304	29.464	41.409	272.843
Προσθήκες	3.747	991	-	369	5.107
Αγορά της BP Ελλάς	-	603	-	61.600	62.203
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(9)	-	-	(9)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(30)	-	733	703
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(3.408)	3.079	2.967	(399)	2.239
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	139.005	67.938	32.431	103.712	343.086
Συσσωρευμένες αποσβέσεις					
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	71.829	55.589	10.196	5.838	143.452
Αποσβέσεις έτους	-	7.629	5.041	3.072	15.742
Αγορά της BP Ελλάς	-	263	-	-	263
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(5)	-	-	(5)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(10)	-	-	(10)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	(405)	(405)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	71.829	63.466	15.237	8.505	159.037
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	67.176	4.472	17.194	95.207	184.049

(1) Η εναπομένουσα υπεραξία την 31 Δεκεμβρίου 2009 αφορά την εξαγορά της Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου από την BP plc το 2003 και περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με την πολιτική που αναφέρεται στη σημ. 2.6. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 η σχετική υπεραξία εξετάστηκε και δεν

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

προέκυψαν λόγοι απομείωσης αυτής καθώς οι υποθέσεις και παραδοχές της αποτίμησης της εταιρείας αυτής (τιμές, περιθώρια, όγκοι) παρουσιάζουν βελτίωση.

- (2) Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών. Λεπτομέρειες για τη λογιστική πολιτική δίνονται στη σημείωση 2.6.
- (3) Τα «Λοιπά» συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσης γης στη Σερβία, όπου με βάση την τοπική νομοθεσία υπάρχει χρησικτησία χωρίς τίτλο ιδιοκτησίας. Στα «Λοιπά» συμπεριλαμβάνονται επίσης ποσά που αποδίδονται στην κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για χρήση γης όπου η Εταιρεία έχει τίτλο ιδιοκτησίας. Επιπροσθέτως, περιλαμβάνεται η εύλογη αξία των πελατειακών σχέσεων που προέκυψε κατά την εξαγορά της BP Ελλάς (βλέπε Σημ. 32).

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και κοινοπραξίες

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αρχή έτους	508.219	386.847
Εισπραθέντα μερίσματα	(10.670)	(5.538)
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	18.418	54.754
Συμμετοχή σε κοινοπραξίες	-	68.198
Άυξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου	1.411	3.956
Λοιπές κινήσεις	-	2
Τέλος έτους	517.378	508.219

Ο Όμιλος συμμετέχει σε άλλες εταιρείες με σημαντικό αλλά όχι καθοριστικό ποσοστό ελέγχου. Αυτές συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τα κύρια κέρδη/(ζημιές) από συμμετοχές

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
ΔΕΠΑ	21.243	56.161
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	(2.193)	-
Artenius Hellas S.A.	(1.658)	(2.074)
Λοιπές συνδεδεμένες και μερίσματα συμμετοχών	1.026	667
Σύνολο	18.418	54.754

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι βασικές πληροφορίες των κυριότερων συνδεδεμένων επιχειρήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	2.552.598	1.300.525	974.732
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	501.117	410.427	33.452
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	53.897	34.405	65.272
ΕΑΚΑΑ	20.792	12.085	3.912
	31 Δεκεμβρίου 2008		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Έσοδα
ΔΕΠΑ	2.440.514	1.220.201	1.505.509
ΕΛΠΕΝΤΙΣΟΝ	223.558	153.341	177.785
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ	65.902	41.586	83.826
ΕΑΚΑΑ	21.560	13.153	3.947

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Δάνεια και προκαταβολές	21.421	23.422
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	118.151	145.621
Σύνολο	139.572	169.043

Τα δάνεια και οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αφορούν άτοκες εμπορικές πιστώσεις προς τρίτους για οφειλές που προκύπτουν από εφοδιασμό πρατηρίων.

Τα λοιπά μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνουν προκαταβολές ενοικίων για εξασφάλιση πρατηρίων και άλλες μακροπρόθεσμες προκαταβολές. Αυτές αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των συμβολαίων των πρατηρίων και προεξοφλήθηκαν με επιτόκιο 5% για το 2009 (2008: 5%).

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αργό πετρέλαιο	563.728	369.872
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	713.026	545.254
Πετροχημικά	28.847	35.097
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	80.662	82.868
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(12.311)	(12.311)
Σύνολο	1.373.953	1.020.780

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2009 ανέρχεται σε €5,4 δισεκατομμύρια (2008: €8,9 δισεκατομμύρια).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2009 ανέρχεται σε € 2,9 εκατομμύρια (2008: €201,1 εκατομμύρια).

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Πελάτες	657.444	606.115
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(106.918)	(95.233)
Πελάτες	550.526	510.882
Λοιπές απαιτήσεις	360.347	378.028
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(19.217)	(19.463)
Λοιπές απαιτήσεις	341.129	358.565
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	-	24.833
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	24.027	35.324
Σύνολο	915.683	929.604

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος και απαιτήσεις από το προσωπικό.

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	95.233	113.725
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	19.447	4.654
- Απαιτήσεις που διαγράφηκαν ως ανεπίδεκτες είσπραξης	(17.840)	(19.951)
- Ποσά που έχουν αντिलογισθεί	(660)	(3.195)
Απόκτηση θυγατρικής	10.738	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	106.918	95.233

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	312.607	280.210
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	178.589	596.326
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	491.196	876.536

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο την ημερομηνία ισολογισμού ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Euro	2,14%	4,48%
USD	0,50%	0,54%

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008 & 31 Δεκεμβρίου 2008	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2009	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2008, €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτατα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων και με τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., της 31ης Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 17ης Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 14ης Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 3ης Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2008, συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1η Νοεμβρίου έως και την 5η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η κίνηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών κατά την διάρκεια του 2009 και του 2008 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2009		31 Δεκεμβρίου 2008	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα		Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα	
Αρχή περιόδου	10,63	1.065.351	10,40	680.115
Χορηγηθέντα	7,62	1.704.716	11,01	385.236
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	-	-
Τέλος περιόδου	8,77	2.770.067	10,63	1.065.351

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2009 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	272.100	272.100
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	408.015	408.015
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	385.236	385.236
5 Δεκεμβρίου 2015	7,62	1.704.716	-
Σύνολο		2.770.067	1.065.351

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2009, μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης των ετών αναφοράς 2005 και 2006 μπορούν να ασκηθούν. Ο μέσος όρος εναπομεινάντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 ήταν 4,93 και 5 έτη αντίστοιχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρούνται στην εύλογη αξία της κατά την ημέρα έκδοσης χρησιμοποιώντας για την αποτίμηση του δικαιώματος εξάσκησης τη μέθοδο της δυνωμικής κατανομής. Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν είναι οι ακόλουθες

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	5,16%	4,30%
Αναμενόμενη μεταβλητότητα	35,00%	25,00%
Μερισματική απόδοση	6,00%	4,00%
Αναμενόμενο υπόλοιπο ζωής	4,6 έτη	4,9 έτη
Εύλογη αξία χορηγηθέντων δικαιωμάτων προαίρεσης	1,79	1,09

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους που αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα ανήλθαν σε € 1.166.

14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2008	97.829	98.420	(47.380)	-	366.369	(1.715)	513.523
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	10.901	-	-	-	10.901
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	-	(24.807)	-	(24.807)
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(282)	(282)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	(2.534)	(2.534)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2008	97.829	98.420	(36.479)	-	341.562	(4.531)	496.801
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	7.425	-	-	-	7.425
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	1.166	-	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3299/04)	-	-	-	-	1.147	-	1.147
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	2.835	-	-	-	-	-	2.835
Ζημιές από αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμα προς πώληση	-	-	-	-	-	(108)	(108)
Συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-	-	(3.427)	(3.427)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009	100.664	98.420	(29.054)	1.166	342.709	(8.066)	505.839

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους €2.136 (2008: €5.460) – αναφορά στη σημείωση 26.

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (α) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο. Διανομή μετοχών και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.
- (β) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- (γ) Η Εταιρεία έχοντας ακολουθήσει την ίδια πολιτική με το παρελθόν και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά σε σχέση με επενδυτικά σχέδια που ανέρχονται σε ποσό περίπου €81 εκατομμυρίων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες. Η Ελληνική Κυβέρνηση για να εναρμονιστεί με τις κοινοτικές οδηγίες ψήφισε στις 22 Νοεμβρίου 2007 το Ν 3614/2007 ακυρώνοντας τις διατάξεις του Ν 3220/2004, επιτρέποντας όμως στις εν λόγω εταιρείες να ταξινομήσουν επενδύσεις κάτω από άλλους υφιστάμενους αναπτυξιακούς νόμους και καλώντας τις εταιρίες να πληρώσουν οποιουδήποτε φόρους στα υπολειπόμενα πόσα. Σύμφωνα με την τροποποίηση του νόμου 3220/2004, ποσό €69,6 εκ. έχει ταξινομηθεί από τα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» στα «Κέρδη εις νέον» (€44,8 εκ το 2007 και €24,8 εκ. το 2008). Μετά την ταξινόμηση αυτή, στα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» παραμένει ποσό €11,4 εκ. στα πλαίσια των περιβαλλοντολογικών αναπτυξιακών νόμων 2601/98 και 3291/04. Η Εταιρεία έχει αποπληρώσει τις επιδοτήσεις του νόμου 3220/2004 και έχει προσβάλει κατά του Ελληνικού Κράτους τις επιδοτήσεις που αναλογούν στο νόμο 2992/2002.

Λοιπά Συνολικά Έσοδα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(201)	(523)
Ζημιές που προέκυψαν κατά την διάρκεια του έτους	<u>(201)</u>	<u>(523)</u>
Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών :		
Αυξήσεις (ζημιές) που προέκυψαν κατά την διάρκεια του έτους (Σημ.20)	7.425	10.901
	<u>7.425</u>	<u>10.901</u>
Συναλλαγματικές διαφορές	(4.852)	(3.097)
	<u>(4.852)</u>	<u>(3.097)</u>
Άλλα πλήρη εισοδήματα για την περίοδο, καθαρά από φορολογία	<u>2.372</u>	<u>7.281</u>

15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Προμηθευτές	888.003	677.492
Δεδουλευμένα έξοδα	16.265	30.105
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	36.644	12.268
Λοιπές υποχρεώσεις	92.940	71.679
	<u>92.940</u>	<u>71.679</u>
Σύνολο	<u>1.033.852</u>	<u>791.544</u>

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	607.805	448.084
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	607.805	448.084
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.224.235	1.089.103
Τρέχουσα αναλογία τραπεζικού δανεισμού	80.609	21.252
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	1.304.843	1.110.355
Σύνολο δανείων	1.912.648	1.558.439

Οι υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις στο μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο δανεισμό έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις		
Εντός ενός έτους	-	1.615
Μεταξύ 1 και 5 ετών	-	4
Σύνολο μισθωμάτων	-	1.619
Μείον: Τόκοι	-	(100)
Σύνολο	-	1.519

Η Ασπροφός αποπλήρωσε την υποχρέωση της από χρηματοδοτική μίσθωση στις 31 Ιουλίου το 2009.

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μεταξύ 1 και 2 ετών	11.602	91.846
Μεταξύ 2 και 5 ετών	596.203	356.238
	607.805	448.084

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,87%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	2,36%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,70%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	0,48%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	13,17%
	31 Δεκεμβρίου 2008		
	€	US\$	RSD
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,78%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,10%	-
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός			
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	3,22%	-	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,51%	-
- NBS 2wk repo + περιθώριο	-	-	19,14%

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ευρώ	1.298.811	969.413
Δολλάριο Αμερικής	534.250	588.949
Δηνάριο Σερβίας	79.587	77
Σύνολο δανεισμού	1.912.648	1.558.439

Η Hellenic Petroleum Finance Plc (HPF Plc) ιδρύθηκε τον Νοέμβριο του 2005 στο Ηνωμένο Βασίλειο και είναι 100% θυγατρική της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η εταιρεία ενεργεί ως ο κεντρικός χρηματοοικονομικός φορέας του Ομίλου. Οι δραστηριότητες της περιλαμβάνουν την άντληση κεφαλαίων από τις διεθνείς χρηματαγορές με σκοπό τη χρηματοδότηση των εταιρειών του Ομίλου.

Τον Απρίλιο 2006, η HPF σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €300 εκατ. και διάρκειας ενός έτους με δυνατότητα παράτασης για ένα επιπλέον έτος με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Το 2007 η HPF εξάσκησε το δικαίωμα παράτασης και νέα λήξη του δανείου ορίστηκε η 15^η Απριλίου 2008. Τον Απρίλιο 2008, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 14^η Απριλίου 2009 και το ύψος του αυξήθηκε σε €400 εκατ. Τον Απρίλιο 2009, το δάνειο ανανεώθηκε για ένα επιπλέον έτος έως την 13 Απριλίου 2010. Την 31 Δεκεμβρίου 2009 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €395 εκατ.. (2008: €120 εκατ.).

Στις 2 Φεβρουαρίου 2007 η HPF Plc υπέγραψε ένα πενταετές κοινοπρακτικό δάνειο \$1,18 δισεκατομμυρίων με δυνατότητα δύο παρατάσεων, έκαστη διάρκειας ενός έτους, με την εγγύηση της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Στο δάνειο συμμετέχουν δεκαπέντε ελληνικά και διεθνή χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Το δάνειο απαρτίζεται από μακροπρόθεσμο δανεισμό και ανακυκλούμενο βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Το 2007 η HPF εξάσκησε το πρώτο δικαίωμα παράτασης του δανείου για ένα επιπλέον έτος έως την 31^η Ιανουαρίου 2013. Όλα τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα που συμμετέχουν στο δάνειο συναίνεσαν στην παράταση με εξαίρεση ενός του οποίου η συμμετοχή στο δάνειο ανέρχεται σε \$20 εκατ. Την 31^η Δεκεμβρίου 2009 το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν στο ισόποσο των €812 εκατ. εκ των οποίων ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός ανερχόταν στο ισόποσο των €555 εκατ..

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στις 9 Δεκεμβρίου 2009, η HPF υπέγραψε ένα τριετές κοινοπρακτικό δάνειο όπου προβλέπεται κατώτατο όριο δανεισμού €250 εκατομμύρια και ανώτατο όριο €350 εκατομμύρια. Ο σκοπός του δανείου ήταν να χρηματοδοτήσει την εξαγορά της Ελληνικά Καύσιμα ΑΕ(σημ. 32). Το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανερχόταν σε € 250 εκ. Στις 11 Φεβρουαρίου 2010, εκταμιεύθηκε το επιπλέον ποσό και το ύψος του δανείου αυξήθηκε σε € 350 εκατομμύρια..

Το συνολικό ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων της HPF την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.457εκατ.. Τα δάνεια χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση των εταιρειών του Ομίλου.

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κοινοπρακτικό δάνειο	1.191.370	1.005.799
Τραπεζικός δανεισμός	721.278	533.124
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	17.997
Χρηματοδοτική μίσθωση	-	1.519
Σύνολο δανεισμού	1.912.648	1.558.439

17 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αναβαλλόμενη φορολογία ενεργητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	23.919	69.619
	23.919	69.619
Αναβαλλόμενη φορολογία παθητικού:		
Πέραν των 12 μηνών	(53.613)	(22.104)
	(53.613)	(22.104)
	(29.692)	47.515

Η μεταβολή της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης / (υποχρέωσης) είναι ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο αρχής έτους	47.515	6.627
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	(50.676)	44.167
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(2.136)	(5.459)
Εξαγορά θυγατρικής (βλέπε Σημ. 32)	(29.900)	-
Λοιπές κινήσεις	5.505	2.180
Υπόλοιπο τέλους έτους	(29.692)	47.515

Ο αναβαλλόμενος φόρος αναφέρεται στις παρακάτω κατηγορίες:

Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(32.656)	(30.771)
Αποτίμηση αποθεμάτων	620	102
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(8.678)	(4.778)
Προβλέψεις επισφάλειας	29.565	27.579
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	20.218	13.409
Εξαγορά θυγατρικής (βλέπε Σημ. 32)	(29.900)	-
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	-	46.416
Λοιπές μεταβολές	(8.861)	(4.442)
Υπόλοιπο τέλους έτους	(29.692)	47.515

Αναβαλλόμενη φορολογία που αφορά ειδικά ή αφορολόγητα αποθεματικά υπολογίζεται στο βαθμό που ο Όμιλος εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια.

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	148.464	153.736
Σύνολο	148.464	153.736

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	98.710	28.581
Σύνολο	98.710	28.581

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον Ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Παρούσα αξία χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	1.890	-
Εύλογη αξία στοιχείων ενεργητικού	(1.120)	-
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	194.027	197.486
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(42.806)	(42.158)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(3.527)	(1.592)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	148.464	153.736

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων έχουν ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	10.191	10.132
Κόστος επιτοκίων	10.592	8.907
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	8.268	2.403
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	1.364	122
Τακτικό κόστος / απώλεια χρεωσούμενη	30.415	21.565
Πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα	68.295	7.016
Σύνολο περιλαμβανομένου στις παροχές σε εργαζομένους	98.710	28.581

Η κίνηση της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο έναρξης	153.736	151.126
Σύνολο χρέωσης στα αποτελέσματα	98.710	28.581
Πληρωθείσες εισφορές	(110.426)	(20.787)
Άλλες προσαρμογές	6.444	(5.184)
Υπόλοιπο τέλος	148.464	153.736

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,80%	5,80%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομείνουσας μελλοντικής εργοδοσίας	11,4 έτη	10,4 έτη

Οι πρόσθετες δαπάνες σε άλλο πρόγραμμα το 2009 περιλαμβάνουν το κόστος εθελουσίας εξόδου (Σημ. 24).

19 Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Επιχορηγήσεις	27.813	26.431
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	8.842	7.518
Χρονομίσθωση πρατηρίων καυσίμων	9.158	10.405
Λοιπές προβλέψεις	11.131	8.352
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	56.944	52.706

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2009 έχει ως εξής:

	Επιχορη- γήσεις	Νομικές υποθέσεις & προβλέ- ψεις φόρου	Σύμβαση αγοράς ποσοστού μετοχών	Σύμβαση αγοράς ποσοστού μετοχών	Λοιπές προβλέ- ψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008	50.835	7.867	9.696	10.994	7.432	86.824
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	4.002	-	-	-	920	4.922
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	(25.614)	-	-	-	-	(25.614)
- Unwinding of discount	-	-	-	-	-	-
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(2.792)	(349)	(9.696)	(589)	-	(13.426)
31 Δεκεμβρίου 2008	26.431	7.518	-	10.405	8.352	52.706
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:						
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις	-	1.582	-	-	1.892	3.474
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί	-	(1.000)	-	-	-	(1.000)
- Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	(4.184)	-	-	-	-	(4.184)
Μεταφορές	4.870	742	-	-	940	6.552
Νέες επιχορηγήσεις	696	-	-	-	-	696
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση	-	-	-	(1.247)	(53)	(1.300)
31 Δεκεμβρίου 2009	27.813	8.842	-	9.158	11.131	56.944

Επιχορηγήσεις

Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στον Όμιλο αφορά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία. Οι επιχορηγήσεις που εισπράχθηκαν μέσα στο 2009 είναι € 3.983.

Περιβαλλοντολογικό κόστος

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς ο Όμιλος έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Λοιπές προβλέψεις

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στις λοιπές προβλέψεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και ρίσκα που ανέρχονται από τις επιχειρησιακές δραστηριότητες του Ομίλου.

20 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων.

Παράγωγα προς πώληση

Στα πλαίσια της διαχείρισης των κινδύνων από τις μεταβολές της αξίας των αποθεμάτων των προϊόντων και του αργού πετρελαίου, ο Όμιλος διενεργεί πράξεις παραγώγων για μελλοντικές τιμές. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύλογη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις», εφόσον η ημερομηνία λήξης είναι εντός 12 μηνών και στα «Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» και «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» εφόσον η υπολειπόμενη διάρκεια υπερβαίνει τους 12 μήνες. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων είτε στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων».

Τα χρηματοοικονομικά παράγωγα τα οποία χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση κινδύνου συμπεριλαμβάνουν χρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (ICE futures), εξωχρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, δικαιώματα προαίρεσης (options), και σύνθετες θέσεις των ανωτέρω προϊόντων, οι οποίες αντιστοιχούν στις απόλυτες τιμές, ή τα περιθώρια διύλισης της Εταιρείας.

Ο Όμιλος στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα του Ομίλου. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του «Κόστος Πωληθέντων». Κατά το 2009 το μέρος του κέρδους / ζημιάς το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με €47.930 ζημιά (2008: (€44.454).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση ή αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ροών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2009 σε ζημιά €15.297 (2008: €1.429 ζημιά) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 24).

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο ο Όμιλος έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου, οποιεσδήποτε αλλαγές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά. Η εύλογη αξία αυτών των παραγώγων για αντιστάθμιση ταμειακών ροών αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον η προβλεπόμενη πράξη είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχή σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, αποαναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφερθούν στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων». Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν και η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους για το 2009 ανέρχεται σε κέρδος μετά φόρων €7.425 (2008: €10.901 κέρδος μετά φόρων) έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά».

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στον Ισολογισμό.

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2009				31 Δεκεμβρίου 2008			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	550	3.840	-	26.536	600	20.860	16.811	36.675
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή	-	-	-	-	-	4.000	8.022	-
	550	3.840	-	26.536	600	24.860	24.833	36.675
Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου								
Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2009				31 Δεκεμβρίου 2008			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	2.100	-	-	37.253	1.800	-	-	46.812
	2.100	-	-	37.253	1.800	-	-	46.812
Σύνολο			-	63.789			24.833	83.487
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)			-	37.253			-	71.219
			-	37.253			-	71.219
Κυκλοφορούν ενεργητικό								
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή (commodity options) (Σημ. 11, 15)			-	-			8.022	-
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)			-	26.536			16.811	12.268
			-	26.536			24.833	12.268
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων			-	63.789			24.833	83.487

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

21 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μισθοδοσία	216.977	212.069
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	40.954	39.962
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	92.356	29.132
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	37.557	39.357
Σύνολο	387.844	320.520

Στο συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS) – βλέπε Σημ. 24.

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €1.166 (βλέπε Σημ. 13).

22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	282.295	267.114
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	136.945	124.365
	419.241	391.479

23 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες του Ομίλου ως διαχειριστής σε μία περιοχή στην δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και την Kuwait Energy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2009: € 15.441 και 2008: € 10.690).

24 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έσοδα από επιδοτήσεις	4.184	3.551
Επιχορηγήσεις έρευνας και παραγωγής	-	25.614
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	9.329	8.877
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(20.103)	(17.705)
Κέρδη από πώληση δικαιοπρακτικού δικαιώματος στη Λιβύη (β)	-	117.718
Κέρδος από νομική υπόθεση ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΙ (α)	-	27.386
Κέρδη από εκχώρηση ποσοστού θυγατρικής (σημ. 8)	-	52.900
Υπηρεσίες προς τρίτους	3.534	4.084
Έσοδα από εκμισθώσεις	11.999	9.872
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(67.679)	-
Αρνητική υπεραξία από εξαγορά (Σημ. 32)	15.000	-
Λοιπά έσοδα	25.815	24.369
Σύνολο	(17.921)	256.666

Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας. Επίσης στα Λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. σημ. 20).

- (α) Στα λοιπά (έξοδα) / έσοδα έχει συμπεριληφθεί το επιπλέον κόστος που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης κατά το δεύτερο εξάμηνο.
- (β) Οι προκαταβολές από την κυβέρνηση (Ελληνικό Κράτος) στην Εταιρεία για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης που ανέρχονται σε € 25.614 χιλιάδες έχουν καταγραφεί ως υποχρέωση δεδομένου ότι ένα τέτοιο ποσό μπορεί να καταστεί πληρωτέο εφόσον υπάρχουν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Με βάση το νόμο 3587/2007 της 10 Ιουλίου, 2007, άρθρο 20, επανήλθαν αυτοδικαίως στο Δημόσιο, χωρίς την έκδοση οποιασδήποτε πράξης, τα δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επί χερσαίων και θαλασσιών περιοχών της χώρας που έχουν παραχωρηθεί με σειρά Προεδρικών Διαταγμάτων στη Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων (ΔΕΠ) από το έτος 1976 μέχρι το έτος 1984, και την Δημόσια Επιχείρηση Πετρελαίων Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (ΔΕΠ ΕΚΥ) από το έτος 1988 μέχρι το έτος 1995, καθώς και με την Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ) 417/1995. Με το ίδιο άρθρο, προβλέπεται ότι η Εταιρεία υποχρεούται να παραδώσει στο Υπουργείο Ανάπτυξης εντός 3 μηνών από τη δημοσίευση του εν λόγω νόμου, όλα τα στοιχεία, μελέτες, χάρτες και εν γένει κάθε έγγραφο που είναι στη κατοχή της και που αφορούν τις γινόμενες εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές. Στα πλαίσια των Λογιστικών αρχών και πολιτικών που ακολουθούνται, η Εταιρεία δεν είχε κεφαλαιοποιήσει δικαιώματα έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης στην Ελλάδα στις οικονομικές του καταστάσεις. Όλες οι δαπάνες που αφορούσαν εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές έχουν εξοδοποιηθεί στις περιόδους που έλαβαν χώρα οι εργασίες αυτές. Η διοίκηση της Εταιρείας εξέτασε όλα τα ενδεχόμενα και βάσει νομικής συμβουλής θεωρεί ότι οιαδήποτε υποχρέωση που να απορρέει από τις παραπάνω επιχορηγήσεις θεωρείται απόμακρη. Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2008, η Εταιρεία ξεκίνησε τη διαδικασία παράδοσης των μελετών, χαρτών και λοιπών εγγράφων που αφορούν τις παραπάνω περιοχές στις κρατικές υπηρεσίες. Βάσει τούτου η Εταιρεία διέγραψε ολόκληρη την πρόβλεψη των €25.614 αναγνωρίζοντας αντίστοιχο ποσό στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που λήγουν 31 Δεκεμβρίου 2008.

- (γ) Στις 11 Νοεμβρίου 2008 η Εταιρεία πούλησε το ποσοστό 20% του δικαιώματος που κατείχε σε κοινοπρακτικό σχήμα στη Λιβύη με τη Woodside 45% και Repsol 35% για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 5 περιοχές. Το συνολικό αντίτιμο ανέρχεται σε \$172 εκατ. (€137,7 εκατ.). Το καταγραμμένο κέρδος των €117,7 υπολογίζεται από το συνολικό αντίτιμο των 137,7 εκατ. μείον το κόστος έρευνας και λοιπών εξόδων που προέκυψαν από την περαίωση της συναλλαγής.
- (δ) Το 2008 ο Όμιλος αναγνώρισε κέρδος ύψους €27 εκατ. που προέκυψε από την είσπραξη αποζημίωσης για διακανονισμό αντιδικίας μεταξύ της της ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (θυγατρική του Ομίλου) και της κυβέρνησης της π.Γ.Δ.Μ. σύμφωνα με το συμφωνητικό επίλυσης διαφορών που υπογράφηκε μεταξύ των δύο μερών το 2007. Η κυβέρνηση της π.Γ.Δ.Μ. κατέβαλε τη συμφωνηθείσα αποζημίωση στην ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ ποσού €27 εκατ. (\$40 εκατ.) την 31 Δεκεμβρίου 2007 σύμφωνα με τη συμφωνητικό επίλυσης διαφορών, ωστόσο λόγω του ότι η συναλλαγή αυτή εξαρτάτο από συγκεκριμένους όρους, το ποσό αυτό εμφανίστηκε στις λοιπές υποχρεώσεις τη 31 Δεκεμβρίου 2007. Οι όροι αυτοί εκπληρώθηκαν το 2008 και ως εκ τούτου το εν λόγω ποσό αναγνωρίστηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)».
- (ε) Στις 3 Ιουλίου 2008 τα Ελληνικά Πετρέλαια ανακοίνωσαν την υπογραφή συμφωνίας με την Edison SpA, τη δεύτερη μεγαλύτερη εταιρεία ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου στην Ιταλία, δημιουργώντας μια στρατηγική συμμαχία στη παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Η κοινοπραξία με την ονομασία Elpedison B.V. δημιουργήθηκε για να διαχειρίζεται παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τάξεως 1.500 – 2.000 MW ενώ παράλληλα θα αναπτύξει δραστηριότητες εμπορίας και λιανικής πωλήσεως. Σύμφωνα με τους όρους της συμφωνίας, η Ελληνικά Πετρέλαια θα συνεισφέρει στην κοινοπραξία όλες τις τρέχουσες δραστηριότητες της στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε.. Η Edison θα συνεισφέρει στη κοινοπραξία την κατά 65% συμμετοχή της στην εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγή Θίβης Α.Ε., και θα καταβάλει στην Ελληνικά Πετρέλαια €55 εκατομμύρια. Η συναλλαγή ολοκληρώθηκε στις 18 Δεκεμβρίου 2008 αποφέροντας κέρδος ύψους €52,9 εκ. στον Όμιλο Ελληνικά Πετρέλαια, αποτελούμενο από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος σε μετρητά των €55 εκ. και της εύλογης αξίας του πραγματικού ποσοστού ιδιοκτησίας στη Thisvi (32,5%) μείον την καθαρή θέση του 50% της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης την ημέρα της συναλλαγής. Από την μέρα της ολοκλήρωσης της συναλλαγής, ο Όμιλος ενοποιεί το 50% συμμετοχής του στην κοινοπραξία με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

25 Χρηματοοικονομικά έξοδα - καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έσοδα από τόκους	20.914	31.229
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(53.919)	(79.717)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(512)	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) - καθαρά	(33.517)	(48.488)

Τόκοι ύψους €4.9 εκατομμυρίων (2008: €0.2 εκ.) έχουν κεφαλαιοποιηθεί σαν τόκοι κατασκευαστικής περιόδου όπως αναλύεται στην σημείωση 6.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

26 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Φόρος χρήσης	15.476	31.991
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	50.676	(44.166)
Σύνολο	66.152	(12.176)

Ο φόρος επί των κερδών προ φόρων του Ομίλου διαφέρει από το θεωρητικό ποσό το οποίο θα προέκυπτε αν χρησιμοποιούσαμε τον μέσο σταθμικό φορολογικό συντελεστή των εταιρειών του Ομίλου, ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κέρδη προ φόρων	242.414	16.857
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες τοπικούς φορολογικούς συντελεστές για τα κέρδη	62.961	(12.029)
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φόρο	(29.265)	(33.315)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	18.202	20.973
Χρήση προηγούμενων μη αναγνωρισμένων ζημιών από φόρους	(63)	(15)
Μεταβολή φορολογικού συντελεστή	-	(1.515)
Λοιπά	14.317	13.727
Φόροι	66.152	(12.176)

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της Εταιρίας ήταν 25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2009 (25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2008).

Κατά το 2008 ψηφίστηκε νόμος (Ν3697/2008) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2009, 2010, 2011, 2012, 2013 και για χρήσεις μετά την 1 Ιανουαρίου 2014 ορίζονται σε 25%, 24%, 23%, 22%, 21% και 20% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας με 31 Δεκεμβρίου 2009.

Κάποιες από τις εταιρείες του Ομίλου δεν έχουν ελεγχθεί φορολογικά για αριθμό χρήσεων. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις από το 2002. Η ΕΚΟ δεν έχει ελεγχθεί για τις χρήσεις 2008 - 2009.

Φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα:

	31 Δεκεμβρίου 2009			31 Δεκεμβρίου 2008		
	Προ Φόρων	Φορος	Μετα Φόρων	Προ Φόρων	Φορος	Μετα Φόρων
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(201)	-	(201)	(523)	-	(523)
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	9.561	(2.136)	7.425	16.361	(5.460)	10.901
Συναλλαγματικές διαφορές	(4.852)	-	(4.852)	(3.097)	-	(3.097)
Λοιπά συνολικά έσοδα	4.508	(2.136)	2.372	12.741	(5.460)	7.281

Σημειώσεις επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

27 Κέρδη ανά μετοχή

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές με το μέσο αριθμό κοινών μετοχών κατά τη διάρκεια του έτους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,57	0,08
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	174.890	23.643
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς δεν διαφέρουν από τα βασικά κέρδη ανά μετοχή που εμφανίζονται ανωτέρω.

28 Μερίσματα

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,35 ανά μετοχή (Σύνολο € 106.972) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 14 Φεβρουαρίου 2008. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 7 Αυγούστου 2008, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2008, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Τα σχετικά ποσά του προμερίσματος του 2008 και του συμπληρωματικού μερίσματος του 2007 (Σύνολο €152.817) συμπεριλαμβάνονται στις παρούσες ενοποιημένες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 26 Φεβρουαρίου 2009. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 27 Αυγούστου 2009, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2009, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Το ποσό του προμερίσματος για τη χρήση 2009 και του τελικού μερίσματος της χρήσης 2008 (συνολικού ύψους € 137.536) συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

29 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

Σημ.	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κέρδη προ φόρων	242.414	16.857
Προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7 128.863	136.042
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων πάγιου ενεργητικού	(4.184)	(3.551)
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25 33.517	48.488
Κέρδη από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(18.418)	(60.292)
Κέρδη Ενεργειακής	24 -	(53.900)
Κέρδος από πώληση δικαιμάτων έρευνας και παραγωγής	24 -	(117.718)
Κέρδος από νομική υπόθεση ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΙ	24 -	(27.386)
Προβλέψεις	52.981	28.581
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων	3.714	98.641
(Κέρδη) / Ζημιές από εκποίηση παγίων	(1.321)	(223)
	437.566	65.539
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης		
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	(353.390)	510.832
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	16.426	517.164
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	266.828	(219.414)
	(70.136)	808.582
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	367.430	874.121

30 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Ο Όμιλος έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών των συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 19).

α. Ο Όμιλος εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθειες δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του Ομίλου ή στην οικονομική του θέση.

β. Η Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2009. Είναι σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος για την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για τις χρήσεις 2002 έως 2005, ενώ ολοκληρώθηκε ο προσωρινός έλεγχος για το 2006 μέσα στο 2009. Ο τακτικός φορολογικός έλεγχος για την PETROLA Ελλάς ΑΕΒΕ (απορροφήθηκε από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. το 2003) για τις χρήσεις 2002 και 1/1 – 4/6/2003 ολοκληρώθηκε επίσης το Μάρτιο του 2009. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από τους μελλοντικούς τακτικούς φορολογικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

γ. Η Ελληνικά Πετρέλαια έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανερχόταν στο ισόποσο των € 1.715 εκατ.(31 Δεκεμβρίου 2008 € 1.124 εκατ.). Επίσης, ο Όμιλος έχει

εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €567 εκατ., κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου(31 Δεκεμβρίου 2008 € 541 εκατ.).

ε. Ύστερα από καταγγελίες της IATA η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελληνικά διωλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Ο Όμιλος διατηρώντας τη θέση του ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή ανεστάλη μεν η εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που επιβλήθηκαν με την απόφαση της Επ. Ανταγωνισμού μέχρι την 31 Αυγούστου 2007 (έκτοτε δε έχουν επέλθει οι αναγκαίες προσαρμογές), αλλά δεν ανεστάλη ως προς την πληρωμή του προστίμου το οποίο και κατεβλήθη. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά του. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά οριστεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση του Ομίλου και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Ο Όμιλος εξετάζει την κατάθεση έφεσης στην παραπάνω απόφαση ενώπιον του Ανώτατου Διοικητικού Δικαστηρίου για τα μέρη της απόφασης όπου δεν έγινε δεκτή η έφεση.

στ. Εντός των μηνών Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2008, παρελήφθησαν από το Ζ'ΤΕΤΣ Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου € 40.000 για φερόμενα «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς. Σχετικοί έλεγχοι από ορκωτούς ελεγκτές, επιβεβαίωσαν ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα στα αποθέματα, τα δε λογιστικά βιβλία της εταιρείας συμφωνούν με τις επίσημες απογραφές. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πλέον των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, έχουν προβάλλει νομίμως και λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

ζ. Στις 25 Σεπτεμβρίου 2009 η Επιτροπή για την Προστασία του Ανταγωνισμού στην Κύπρο γνωστοποίησε στην «Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου ΛΤΔ» ότι επιβάλλεται εις βάρος της πρόστιμο ύψους €14,3 εκατομμυρίων. Η Διοίκηση του Ομίλου έχει κινήσει ένδικα μέσα και εκτιμά ότι η πιθανότητα καταβολής του προστίμου είναι απομακρυσμένη. Η εκδίκαση της προσφυγής της εταιρείας) σε συνεκδίκαση με τις αντίστοιχες προσφυγές των λοιπών εταιρειών ορίστηκε για την 18 Ιανουαρίου 2010. Η διαδικασία είναι σε εξέλιξη.

31 Δεσμεύσεις και συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις του Ομίλου είναι:

- Κεφαλαιουχικές επενδύσεις συνολικού ποσού €617 εκατ. στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2008: €511 εκατ.) εκ των οποίων €454 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διωλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €4 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2009: €13 εκατομμύρια) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

32 Επιχειρηματικές συνενώσεις

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009

Στις 10 Δεκεμβρίου 2009, ο Όμιλος απέκτησε 100% του μετοχικού κεφαλαίου της BP Ελλάς Α.Ε. (που μετονομάστηκε ακολούθως σε Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε.), η οποία δραστηριοποιείται στη λιανική εμπορία. Η εξαγορασθείσα εταιρεία συνέβαλε στον κύκλο εργασιών και στα καθαρά κέρδη του Ομίλου κατά €53.485 και €15.123 του Ομίλου για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009.

Εάν η επιχειρηματική συνένωση είχε λάβει χώρα την 1 Ιανουαρίου 2009, η επίδραση στον κύκλο εργασιών και στα καθαρά κέρδη του Ομίλου θα είχε διαμορφωθεί σε €873.702 και €22.699 αντιστοίχως (μετά την απαλειφή ενδοεταιρικών συναλλαγών ύψους €448.721).

Οι λεπτομέρειες της εξαγοράς αναλύονται παρακάτω :

	Εύλογη αξία	Λογιστική αξία στα βιβλία της αποκτηθείσας
Ενσώματα πάγια	193.338	105.568
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	61.940	340
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	6.756	6.756
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	395	395
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	53.227	53.227
Αποθέματα	34.082	34.082
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	155.403	155.403
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	40.570	40.570
Δάνεια	(40.000)	(40.000)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(29.800)	-
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	(8.883)	(8.883)
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	(870)	(19.970)
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	(67.877)	(67.877)
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	(6.501)	(6.501)
Δάνεια	(86)	(86)
Εύλογη Αξία ιδίων κεφαλαίων που αποκτήθηκαν	391.694	253.024
Υπεραξία εξαγοράς	(15.000)	
Συνολική αξίας εξαγοράς	376.694	
Τίμημα που καταβλήθηκε σε μετρητά	376.694	
Χρηματικά διαθέσιμα και εισοδήματα που αποκτήθηκαν κατά την εξαγορά	(40.570)	
Τελική ταμιακή εκροή για την εξαγορά	336.124	

Η αρνητική υπεραξία οφείλεται στις οικονομίες κλίμακας που θα προκύψουν για τον Όμιλο από τις συνέργειες που θα επιτευχθούν στον τομέα της λιανικής εμπορίας στην Ελλάδα.

Η εύλογη αξία των απαιτήσεων και υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν βασίζεται σε προκαταρκτική αξιολόγηση.

Έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008

(i) Στις 31 Οκτωβρίου 2008 ο Όμιλος εξαγόρασε την OPET Aygaz EAD (η οποία μετονομάστηκε σε Hellenic Petroleum Bulgaria Properties Ltd) εταιρεία που λειτουργεί 17 νεόχτιστα πρατήρια καυσίμων και 3 στρατηγικά τοποθετημένες αποθήκες καυσίμων στη Βουλγαρία για το τίμημα των €6.034. Η εταιρεία ενοποιείται στον Όμιλο με τη μέθοδο της πλήρους ενοποίησης από την ημερομηνία εξαγοράς. Το τίμημα έχει ταξινομηθεί ως εξής: Πάγιο ενεργητικό: €33.168, Κυκλοφορούν ενεργητικό: €5.161, Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις: €295, Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις: €32.000.

(ii) Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 ο Όμιλος εξαγόρασε την ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. εταιρεία ακινήτων για το αντίτιμο των €5,5 εκατ. Η ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. ενοποιήθηκε με την μέθοδο της πλήρους ενοποίησης στις οικονομικές καταστάσεις για την χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2008 .

33 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Χρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πωλήσεις)	403.962	764.573
Χρεώσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Κόστος Πωληθέντων)	38.066	41.877
	442.028	806.450
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο από συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις)	273.667	2.097
Υπόλοιπο σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις)	179.147	198.504
	452.814	200.601
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Χρεώσεις από αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	4.650	4.435

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί ο Όμιλος για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Ολυμπιακές Αερογραμμές

β) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2009, οι δανειακές

υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισόποσο των €477 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008: €283 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

γ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- STPC Ltd, Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. & Calfrac
- Melrose, Kuwait Energy & Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ

δ) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- Αρτέμιους Α.Ε.
- Spata Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)
- Elpedison B.V.

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Την 31 Δεκεμβρίου 2009, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν στο ισόποσο των €614 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008: €178 εκατ.) και αφορούσαν υποχρεώσεις προς τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.

στ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

34 Κύριες θυγατρικές, συνδεδεμένες εταιρείες και κοινοπραξίες που ενοποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις

COMPANY NAME	ACTIVITY	COUNTRY OF REGISTRATION	PARTICIPATION PERCENTAGE	METHOD OF CONSOLIDATION
EKO S.A	Marketing	GREECE	100,00%	FULL
HELLENIC FUELS S.A.	Marketing	GREECE	100,00%	FULL
EKO KALYPSO	Marketing	GREECE	100,00%	FULL
EKO BULGARIA	Marketing	BULGARIA	100,00%	FULL
EKO-YU AD BEOGRAD	Marketing	SERBIA	100,00%	FULL
EKO GEORGIA LTD	Marketing	GEORGIA	100,00%	FULL
HELPE INTL	Holding	AUSTRIA	100,00%	FULL
HELPE CYPRUS	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
RAMOIL S.A.	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (HOLDINGS) LTD	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA PROPERTIES LTD	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (HOLDINGS) LTD	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM GEORGIA (HOLDINGS) LTD	Marketing	CYPRUS	100,00%	FULL
JUGOPETROL AD KOTOR	Marketing	MONTENEGRO	54,35%	FULL
GLOBAL ALBANIA S.A	Marketing	ALBANIA	99,96%	FULL
ELDA PETROL ALBANIA	Marketing	ALBANIA	99,96%	FULL
ELPET BALKANIKI S.A.	Holding	GREECE	63,00%	FULL
VARDAX S.A	Pipeline	GREECE	50,40%	FULL
OKTA CRUDE OIL REFINERY A.D	Refining	FYROM	51,35%	FULL
ASPROFOS S.A	Engineering	GREECE	100,00%	FULL
DIAXON S.A.	Petrochemicals	GREECE	100,00%	FULL
POSEIDON S.A.	Shipping	GREECE	100,00%	FULL
APOLLON S.A.	Shipping	GREECE	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM FINANCE PLC	Treasury services	U.K	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM CONSULTING	Consulting services	GREECE	100,00%	FULL
PETROLA A.E.	Real Estate	GREECE	100,00%	FULL
HELLENIC PETROLEUM RENEWABLE ENERGY SOURCES	Energy	GREECE	100,00%	FULL
ELPEDISON B.V.	Power generation	NETHERLANDS	50,00%	EQUITY
DEPA S.A.	Natural Gas	GREECE	35,00%	EQUITY
ARTENIUS HELLAS S.A.(EX V.P.I. S.A.)	Petrochemicals	GREECE	35,00%	EQUITY
E.A.K.A.A	Pipeline	GREECE	50,00%	EQUITY
HELPE THRAKI S.A	Pipeline	GREECE	25,00%	EQUITY
BODIESEL S.A.	Energy	GREECE	25,00%	EQUITY

Το 2008, ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ (θυγατρική του Ομίλου με ποσοστό 63%) μεταβίβασε 20% των μετοχών της ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε., στην κυβέρνηση της π.Γ.Δ.Μ. όπως προβλεπόταν στο συμφωνητικό επίλυσης διαφορών που υπογράφηκε μεταξύ των δύο μερών το 2007. Ο λογιστικός χειρισμό της μεταβίβασης διενεργήθηκε σύμφωνα με την αρχή της οικονομικής οντότητας, την οποία έχει εφαρμόζει ο Όμιλος για συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας (βλέπε σημ. 2.2). Συνεπώς, η μεταβίβαση παρουσιάζεται απευθείας στην «Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων». Επιπλέον, το 2009 η ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ προχώρησε σε μείωση του μετοχικού της κεφαλαίου ποσού €19.975. Η επίδραση της πράξης αυτής επί των Ιδίων κεφαλαίων μετόχων της μειοψηφίας εμφανίζεται στην Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων.

35 Λοιπά σημαντικά γεγονότα

Εκτός από αυτά που αναλύονται στην σημείωση 16, των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, δεν υπάρχουν άλλα σημαντικά γεγονότα μέσα στο έτος.

36 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2009.

1.2 Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής Εταιρείας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

**Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009**



ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 2443/06/Β/86/23

ΕΔΡΑ: ΛΕΩΦ. ΑΜΑΛΙΑΣ 54, 105 58 ΑΘΗΝΑ

Περιεχόμενα

	Σελίδα
Στοιχεία Επιχείρησης	4
Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	7
Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων	8
Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων	9
Κατάσταση Ταμειακών Ροών	10
Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	11
1 Γενικές πληροφορίες	11
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	12
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	12
2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	17
2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα	17
2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές	17
2.5 Ενσώματα πάγια	18
2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	19
2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων	19
2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων	20
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	21
2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων	22
2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις	23
2.12 Αποθέματα	23
2.13 Εμπορικές απαιτήσεις	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	23
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	24
2.18 Παροχές στο προσωπικό	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	25
2.20 Προβλέψεις	26
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	26
2.22 Αναγνώριση εσόδων	26
2.23 Μισθώσεις	27
2.24 Διανομή μερισμάτων	27
2.25 Συγκριτικά στοιχεία	27
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	27
3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου	30
3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	31
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	33
5 Πληροφόρηση κατά τομέα	35
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	37
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	38
8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	39

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

9	Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	40
10	Αποθέματα	40
11	Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	40
12	Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	41
13	Μετοχικό κεφάλαιο	41
14	Αποθεματικά	43
15	Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	44
16	Δανεισμός	45
17	Αναβαλλόμενη φορολογία	47
18	Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	48
19	Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	49
20	Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων	50
21	Παροχές σε εργαζομένους	52
22	Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης	52
23	Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	52
24	Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	53
25	Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	54
26	Φόρος Εισοδήματος	54
27	Κέρδη ανά μετοχή	55
28	Μερίσματα	55
29	Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	56
30	Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	56
31	Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις	57
32	Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	58
33	Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού	59

Στοιχεία Επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Αναστάσιος Γιαννίτσας – Πρόεδρος Δ.Σ. (από 02/12/2009) Ευθύμιος Χριστοδούλου – Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 02/12/2009) Ιωάννης Κωστόπουλος – Διευθύνων Σύμβουλος Θεόδωρος-Αχιλλεύς Βάρδας – Εκτελεστικό Μέλος Αλέξιος Αθανασόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/05/2008) Δημόκριτος Άμαλλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεώργιος Καλλιμόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος Αλέξανδρος Κατσιώτης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Δημήτριος Λάλας – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Γεράσιμος Λαχανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Αναστάσιος Μπάνος – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Παναγιώτης Οφθαλμίδης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 14/5/2008) Θεόδωρος Πανταλάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009) Σπυρίδων Παντελιάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (από 28/12/2009)
Άλλα Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου κατά την παρατιθέμενη χρήση:	Ανδρέας Βρανάς – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Βασίλειος Νικήτας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Δημήτριος Δεληγιάννης – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 14/05/2008) Μάριος Τσάκας – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 07/08/2008) Νικόλαος Λέριος – Εκτελεστικό Μέλος (έως 05/05/2009) Νικόλαος Πευκιανάκης – Μη εκτελεστικό Μέλος (05/05/2009 – 28/12/2009) Βασίλειος Μπαγιώκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Παναγιώτης Παυλόπουλος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Ιάσων Στράτος – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Ελισάβετ Τυπάλδου-Λοβέρδου – Μη εκτελεστικό Μέλος (έως 28/12/2009) Δημήτριος Μηλιάκος – Μη εκτελεστικό Μέλος (14/05/2008 – 02/12/2009) Ιουλία Αρμάγου – Μη εκτελεστικό Μέλος (07/08/2008 – 28/12/2009)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	Λεωφόρος Αμαλίας 54 10558 Αθήνα, Ελλάδα
ΑΡ.Μ.Α.Ε.:	2443/06/86/23 / Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	1.307.928	855.247
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	11.801	17.446
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8	695.948	707.838
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	10.231	61.465
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		21	21
Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	9	1.313	632
		2.027.242	1.642.649
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	10	1.211.492	940.722
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	11	785.964	713.693
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	127.809	520.232
		2.125.265	2.174.647
Σύνολο ενεργητικού		4.152.507	3.817.296
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	13	1.020.081	1.020.081
Αποθεματικά	14	501.980	489.407
Αποτελέσματα εις νέον		392.899	371.901
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.914.960	1.881.389
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	16	259.673	263.227
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	18	114.670	123.496
Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία	20	37.253	71.219
Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις	19	27.729	31.565
		439.325	489.507
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	15	913.476	682.404
Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη		2.204	-
Δάνεια	16	879.709	760.798
Μερίσματα πληρωτέα		2.833	3.198
		1.798.222	1.446.400
Σύνολο υποχρεώσεων		2.237.547	1.935.907
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		4.152.507	3.817.296

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 59 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος 2009 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010.

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου	Διευθύνων Σύμβουλος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	Διευθυντής Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής
Αναστάσιος Γιαννίτσης	Ιωάννης Κωστόπουλος	Ανδρέας Σιάμισης	Παντελής Τίτκας

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		6.172.586	9.319.595
Κόστος πωληθέντων		(5.739.442)	(9.332.245)
Μεικτό κέρδος		433.144	(12.650)
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	22	(185.283)	(178.274)
Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης	23	(15.439)	(10.690)
Λοιπά (έξοδα)/έσοδα - καθαρά	24	(13.043)	158.393
Έσοδα συμμετοχών		17.110	19.075
Λειτουργικό αποτέλεσμα		236.489	(24.146)
Χρηματοοικονομικά (έξοδα)/έσοδα -καθαρά	25	(15.745)	(21.744)
(Ζημιές)/Κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		(1.730)	(96.192)
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων		219.014	(142.082)
Φόρος εισοδήματος	26	(56.498)	33.792
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρόνου		162.516	(108.290)
Λοιπά Συνολικά Έσοδα:			
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	7.425	10.901
Λοιπά συνολικά έσοδα, καθαρά από φορολογία		7.425	10.901
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα/(έξοδα) μετά από φόρους		169.941	(97.389)
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	27	0,53	(0,35)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 59 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων

	Σημ.	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2008		1.020.081	503.313	608.201	2.131.595
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	10.901	-	10.901
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	10.901	-	10.901
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	(108.290)	(108.290)
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος		-	10.901	(108.290)	(97.389)
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Ν. 3220/04)		-	(24.807)	24.807	-
Μερίσματα του 2007 και προμέρισμα 2008		-	-	(152.817)	(152.817)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2008		1.020.081	489.407	371.901	1.881.389
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	14	-	7.425	-	7.425
Λοιπά συνολικά έσοδα		-	7.425	-	7.425
Καθαρά κέρδη έτους		-	-	162.516	162.516
Συνολικά πλήρη εισοδήματα για το έτος		-	7.425	162.516	169.941
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους	13	-	1.166	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν.3299/04)		-	1.147	(1.147)	-
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό		-	2.835	(2.835)	-
Μερίσματα του 2008 και προμέρισμα του 2009		-	-	(137.536)	(137.536)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2009		1.020.081	501.980	392.899	1.914.960

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 59 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29	139.353	585.317
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος		(5.196)	(165.609)
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		134.157	419.708
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7	(524.617)	(248.470)
Είσπραξη από πώληση ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων		-	1.323
Είσπραξη από πώληση δικαιωμάτων έρευνας και παραγωγής	24	-	124.450
Εισπραχθείσες επιδοτήσεις		3.899	925
Μερίσματα εισπραχθέντα		18.448	16.655
Τόκοι Έσοδα	25	10.201	12.135
Συμμετοχές σε (αύξηση)/μείωση κεφαλαίου συνδεδ. Επιχειρήσεων - καθαρά		(674)	(1.439)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(492.743)	(94.421)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Τόκοι Έξοδα	25	(25.121)	(33.879)
Μερίσματα πληρωθέντα σε μετόχους της εταιρείας		(137.901)	(152.837)
Εξοφλήσεις δανείων		(1.278.270)	(427.285)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια		1.412.776	778.239
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(28.516)	164.238
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(387.102)	489.525
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	12	520.232	26.815
Συναλλαγματικές διαφορές στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(5.321)	3.892
(Μείωση) / Αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(387.102)	489.525
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	12	127.809	520.232

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 59 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της διύλισης πετρελαιοειδών. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, την διύλιση και εμπορία πετρελαιοειδών και την παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, Λεωφ. Αμαλίας 54 ,105 58 Αθήνα. Οι μετοχές της εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2009. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ για το έτος 2009 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη δημοσίευση.

Οι παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις πρέπει να διαβαστούν από τους χρήστες σε συνδυασμό με τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2009 για να αποκτήσουν πλήρεις πληροφορίες για την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα των δραστηριοτήτων και τις μεταβολές στην καθαρή θέση του Ομίλου σαν σύνολο. Οι Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις βρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση της εταιρείας: www.helpe.gr

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί συστηματικά για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για το έτος που έληξε στις της 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει όλα τα ΔΠΧΑ για τα έτη που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2009, με εξαίρεση ορισμένες πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που δεν επηρεάζουν τις παρούσες οικονομικές καταστάσεις. Κατόπιν τούτου οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB).

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθέσιμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη Σημείωση 4 «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Αλλαγές σε πρότυπα και διερμηνείες

(α) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές περιόδους για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009:

- *ΔΛΠ 1 (Αναθεωρημένο) «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»*. Το ΔΛΠ 1 έχει αναθεωρηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Το αναθεωρημένο πρότυπο δεν επιτρέπει την παρουσίαση των στοιχείων εσόδων και εξόδων (που δεν αποτελούν συναλλαγές με μετόχους) στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων, αλλά απαιτεί αυτές τις συναλλαγές να παρουσιάζονται ξεχωριστά από τις συναλλαγές με τους μετόχους. Όλες οι συναλλαγές με μη μετόχους πρέπει να εμφανίζονται σε μία κατάσταση απόδοσης (performance statement). Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να επιλέξουν να παρουσιάζουν είτε μία κατάσταση (κατάσταση συνολικού εισοδήματος) είτε δύο καταστάσεις (κατάσταση αποτελεσμάτων και κατάσταση συνολικού εισοδήματος). Η Εταιρεία έχει αποφασίσει να παρουσιάζει μια κατάσταση την κατάσταση συνολικού εισοδήματος.
- *ΔΛΠ 23 (Αναθεωρημένο) «Κόστος Δανεισμού»*. Το πρότυπο αντικαθιστά την προηγούμενη έκδοση του ΔΛΠ 23. Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάργηση της επιλογής αναγνώρισης ως εξόδου του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, για τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Η τροποποίηση δεν είχε επίδραση στην Εταιρεία, καθώς κεφαλαιοποιούσε όλο το κόστος δανεισμού που αφορούσε περιουσιακά στοιχεία που πληρούσαν τις προϋποθέσεις.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- *ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων».* Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 απαιτεί ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable») και υποχρεώσεις που προκύπτουν κατά την ρευστοποίηση, να καταταχθούν ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 απαιτεί γνωστοποίηση συγκεκριμένων πληροφοριών αναφορικά με τα «puttable» μέσα που κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση».* Η τροποποίηση αποφασίζει ότι οι οικονομικές οντότητες δεν πρέπει πλέον να χρησιμοποιούν λογιστική αντιστάθμισης για συναλλαγές μεταξύ των τομέων στις ατομικές οικονομικές τους καταστάσεις. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας καθότι δεν εφαρμόζεται λογιστική αντιστάθμιση κινδύνου για συναλλαγές ανάμεσα στους τομείς σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στο πρότυπο ΔΛΠ 39.
- *ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών».* Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό των «προϋποθέσεων της κατοχύρωσης (vesting conditions)», με την εισαγωγή του όρου «προϋποθέσεις μη κατοχύρωσης (non-vesting conditions)» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης, διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις είτε προέρχονται από την ίδια την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις».* Η τροποποίηση αυτή απαιτεί την παροχή πρόσθετων γνωστοποιήσεων σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας, καθώς και του κινδύνου ρευστότητας. Συγκεκριμένα η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας μέσω μιας ιεράρχησης τριών επιπέδων. Η εταιρεία έχει εφαρμόσει την τροποποίηση του προτύπου.
- *ΔΠΧΑ 8 «Κλάδοι Δραστηριοτήτων».* Το πρότυπο αυτό αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, σύμφωνα με το οποίο οι τομείς αναγνωρίζονταν και παρουσιάζονταν με βάση μια ανάλυση απόδοσης και κινδύνου. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 8 οι τομείς αποτελούν συστατικά μιας οικονομικής οντότητας που εξετάζονται τακτικά από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο / Διοικητικό Συμβούλιο της οικονομικής οντότητας (Chief Operating Decision Maker) και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις με βάση αυτήν την εσωτερική κατηγοριοποίηση. Η τροποποίηση δεν είχε καμία επίδραση στον αριθμό των τομέων που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΕΔΔΠΧΑ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών.* Η διερμηνεία διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως “πόντους” ή “ταξιδιωτικά μίλια” σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- *ΕΔΔΠΧΑ 15 – Συμφωνίες για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας.* Η διερμηνεία αναφέρεται στους υφιστάμενους διαφορετικούς λογιστικούς χειρισμούς για τις πωλήσεις ακίνητης περιουσίας. Μερικές οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν το έσοδο σύμφωνα με το ΔΛΠ 18 (δηλ. όταν μεταφέρονται οι κίνδυνοι και τα οφέλη κυριότητας της ακίνητης περιουσίας) και άλλες αναγνωρίζουν το έσοδο ανάλογα με το στάδιο ολοκλήρωσης της ακίνητης περιουσίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 11. Η διερμηνεία διασαφηνίζει ποιο πρότυπο πρέπει να εφαρμοστεί σε κάθε περίπτωση. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- *ΕΔΔΠΧΑ 16 – Αντισταθμίσεις μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.* Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυση της σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληρεί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινομούνται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμιζόμενο στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία, καθώς δεν εφαρμόζεται λογιστική αντιστάθμισης για οποιαδήποτε επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.
- *ΕΔΔΠΧΑ 18 – Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες (εφαρμόζεται σε μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων που ελήφθησαν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Η διερμηνεία διευκρινίζει τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ για τις συμφωνίες στις οποίες η οικονομική οντότητα λαμβάνει από έναν πελάτη ένα

ενσώματο περιουσιακό στοιχείο, το οποίο πρέπει στη συνέχεια να χρησιμοποιήσει για να παρέχει στον πελάτη τη συνεχή πρόσβαση σε αγαθά ή σε υπηρεσίες. Σε ορισμένες περιπτώσεις, η οικονομική οντότητα λαμβάνει μετρητά από έναν πελάτη που πρέπει να χρησιμοποιηθούν μόνο για την απόκτηση ή την κατασκευή του ενσώματου περιουσιακού στοιχείου. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

(β) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2010 ή μεταγενέστερες περιόδους:

- *ΔΑΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011).* Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΑΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010).* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει επεξηγήσεις σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο ορισμένα δικαιώματα πρέπει να ταξινομηθούν. Συγκεκριμένα, δικαιώματα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχής για την απόκτηση συγκεκριμένου αριθμού ιδίων συμμετοχικών τίτλων της οικονομικής οντότητας για ένα συγκεκριμένο ποσό οποιουδήποτε νομίσματος αποτελούν συμμετοχικούς τίτλους εάν η οικονομική οντότητα προσφέρει αυτά τα δικαιώματα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχής αναλογικά σε όλους τους υφιστάμενους μετόχους της ίδιας κατηγορίας των ιδίων, μη παραγώγων, συμμετοχικών τίτλων. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- *ΔΑΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Η παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζει τον τρόπο με τον οποίο θα έπρεπε να εφαρμόζονται, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι αρχές που καθορίζουν κατά πόσο ένας αντισταθμιζόμενος κίνδυνος ή τμήμα των ταμειακών ροών εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει την διερμηνεία από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).* Η παρούσα τροποποίηση παρέχει επιπρόσθετες επεξηγήσεις για τις εταιρείες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ αναφορικά με την χρήση του τεκμαιρόμενου κόστους στα περιουσιακά στοιχεία πετρελαίου και αερίου, τον καθορισμό για το κατά πόσο κάποια συμφωνία εμπεριέχει μίσθωση και τις υποχρεώσεις παροπλισμού οι οποίες περιλαμβάνονται στο κόστος των ενσώματων παγίων. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία έχει ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010).* Σκοπός της τροποποίησης είναι να αποσαφηνίσει το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2 και το λογιστικό χειρισμό για τις αμοιβές που εξαρτώνται από την αξία της μετοχής και διακανονίζονται τοις μετρητοίς στις ενοποιημένες ή ατομικές οικονομικές καταστάσεις της οικονομικής οντότητας που λαμβάνει αγαθά ή υπηρεσίες, όταν η οικονομική οντότητα δεν έχει καμία υποχρέωση να εξοφλήσει τις αμοιβές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών. Η τροποποίηση αυτή δεν αναμένεται να επηρεάσει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- *ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» και ΔΛΠ 27 (Τροποποιημένο) «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009).* Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της αναφερόμενης περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η απόκτηση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την απεικόνιση απευθείας στα αποτελέσματα των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μεταγενέστερων μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος (“contingent consideration”). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Επιπλέον, το τροποποιημένο πρότυπο μεταβάλλει το λογιστικό χειρισμό για τις ζημιές που πραγματοποιούνται από θυγατρική εταιρεία καθώς και της απώλειας του ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν μελλοντικά και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας.
- *ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013).* Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΛΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την από-αναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμιση. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, ορίζεται ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, συγκεκριμένα κόστη συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις που το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάξει, και στην προκειμένη περίπτωση η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές της καταστάσεις. Το ΔΠΧΑ 9 δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- *ΕΔΔΠΧΑ 12 – Συμφωνίες Παραχώρησης (σύμφωνα με την υιοθέτηση από την ΕΕ, εφαρμόζεται για τις περιόδους που ξεκινούν την 30 Μαρτίου 2009)* Η διερμηνεία αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει την διερμηνεία αυτή την 1η Ιανουαρίου 2010.
- *ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011).* Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται σε περιορισμένες περιπτώσεις: όταν η οικονομική οντότητα υπόκειται σε ελάχιστο απαιτούμενο σχηματισμένο κεφάλαιο και προβαίνει σε πρόωρη καταβολή των εισφορών για κάλυψη αυτών των απαιτήσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές επιτρέπουν σε μία τέτοια οικονομική οντότητα να αντιμετωπίσει το όφελος από μια τέτοια πρόωρη πληρωμή ως περιουσιακό στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

- *ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομή μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων στους μετόχους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2009)* Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση στον λογιστικό χειρισμό των ακόλουθων μη αμοιβαίων (non-reciprocal) διανομών στοιχείων ενεργητικού από την οικονομική οντότητα στους μετόχους που ενεργούν υπό την ιδιότητά τους ως μέτοχοι : α) διανομές μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού και β) διανομές που δίνουν στους μετόχους την επιλογή απολαβής είτε μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού είτε μετρητών. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει την διερμηνεία από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.
- *ΕΔΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010)*. Η Διερμηνεία 19 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό από την οικονομική οντότητα που εκδίδει συμμετοχικούς τίτλους σε έναν πιστωτή, προκειμένου να διακανονιστεί, ολόκληρη ή εν μέρει, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

(γ) Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων):

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υφίστανται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Ιούλιο 2009. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι παρακάτω τροποποιήσεις, εφόσον δεν ορίζεται διαφορετικά, ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Επίσης, εφόσον δεν αναφέρεται διαφορετικά, οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009)*. Η τροποποίηση επιβεβαιώνει ότι οι εισφορές μιας επιχείρησης για τη σύσταση μίας κοινοπραξίας και οι συναλλαγές κοινού ελέγχου εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2.
- *ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»*. Η τροποποίηση αποσαφηνίζει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται όσον αφορά τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατατάσσονται ως κατεχόμενα προς πώληση ή τις διακοπείσες δραστηριότητες.
- *ΔΠΧΑ 8 «Κλάδοι Δραστηριοτήτων»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις όσον αφορά την γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία του τομέα.
- *ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ότι ο πιθανός διακανονισμός μιας υποχρέωσης με την έκδοση συμμετοχικών τίτλων δεν έχει σχέση με την κατάταξή της ως κυκλοφορούν ή μη κυκλοφορούν στοιχείο.
- *ΔΛΠ 7 «Καταστάσεις Ταμειακών Ροών»*. Η τροποποίηση απαιτεί ότι μόνο οι δαπάνες που καταλήγουν σε ένα αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση της οικονομικής θέσης μπορούν να κατατάσσονται ως επενδυτικές δραστηριότητες.
- *ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»*. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ως προς την κατάταξη των μισθώσεων γηπέδων και κτιρίων ως χρηματοδοτικές ή λειτουργικές μισθώσεις.
- *ΔΛΠ 18 «Έσοδα»*. Η τροποποίηση παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με τον καθορισμό ως προς το αν η οικονομική οντότητα ενεργεί ως πρακτορευόμενος/εντολέας ή πράκτορας.
- *ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων»*. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η μεγαλύτερη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία πρέπει να επιμεριστεί η υπεραξία για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης είναι ένας λειτουργικός τομέας όπως ορίζεται από την παράγραφο 5 του ΔΠΧΑ 8 (δηλαδή πριν από τη συγκέντρωση/άθροιση των τομέων).

- *ΔΛΠ 38 «Άλλα Περιουσιακά Στοιχεία».* Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν (α) τις απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 (αναθεωρημένο) όσον αφορά το λογιστικό χειρισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και (β) την περιγραφή των μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιούνται ευρέως από τις οικονομικές οντότητες κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές.
- *ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση».* Οι τροποποιήσεις αφορούν (α) διευκρινίσεις σχετικά με την αντιμετώπιση των κυρώσεων/προστίμων από προπληρωμή δανείων ως παράγωγα στενά συνδεδεμένα με το κύριο συμβόλαιο, (β) το πεδίο απαλλαγής για τις συμβάσεις συνένωσης επιχειρήσεων και (γ) διευκρινίσεις ότι τα κέρδη ή ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών μιας προσδοκώμενης συναλλαγής πρέπει να επαναταξινομηθούν από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα στην περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη προσδοκώμενη ταμειακή ροή επηρεάζει τα αποτελέσματα.
- *ΕΔΔΠΧΑ 9 «Επανεκτίμηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η ΕΔΔΠΧΑ 9 δεν ισχύει σε πιθανή επανεκτίμηση, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, των ενσωματωμένων παραγώγων σε συμβόλαια που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες που τελούν υπό κοινό έλεγχο.
- *ΕΔΔΠΧΑ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009).* Η τροποποίηση αναφέρει ότι, σε αντιστάθμιση μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, κατάλληλα μέσα αντιστάθμισης μπορεί να κατέχονται από οποιαδήποτε οικονομική οντότητα εντός του ομίλου, συμπεριλαμβανομένης της ίδιας εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, εφόσον πληρούνται ορισμένες προϋποθέσεις.

2.2 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις λογιστικοποιούνται και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας στο κόστος κτήσης μείον τυχόν προβλέψεις απομείωσης.

2.3 Πληροφόρηση ανά τομέα

Οι επιχειρηματικοί τομείς είναι σύμφωνα με την εσωτερική αναφορά που παρέχεται στην επιτροπή που ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις της Εταιρείας.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρούνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ

ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεογράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από τη διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεογράφου και λοιπές αλλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημίες από την αλλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση με εξαίρεση τα γήπεδα τα οποία αποτιμούνται στο κόστος μείον απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης των διυλιστηρίων που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

• Οικόπεδα	Μηδέν
• Κτίρια	13-20 έτη
• Εξειδικευμένες βιομηχανικές εγκαταστάσεις	10-25 έτη
• Μηχανήματα, εξοπλισμός και εξοπλισμός μεταφορών	5-8 έτη
• Έπιπλα και εξαρτήματα	4-8 έτη
• Υπολογιστές	3-5 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

Κεφαλαιοποίηση τόκων

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

2.6 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

(α) Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου της καθαρής θέσης της θυγατρικής/ συνδεδεμένης επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για απομείωση και αναγνωρίζεται στο κόστος μείον συσσωρευμένη απομείωση. Ζημίες από υπεραξία δεν αντιστρέφονται. Κέρδη ή ζημίες από την πώληση μιας θυγατρικής περιλαμβάνουν το υπόλοιπο της υπεραξίας που σχετίζεται με τη συγκεκριμένη προς πώληση θυγατρική. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία του μεριδίου της εταιρείας στα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας που αγοράζεται κατά την ημερομηνία της απόκτησης είναι μεγαλύτερη από το κόστος αγοράς, προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία και αναγνωρίζεται απευθείας στα αποτελέσματα.

Η υπεραξία κατανέμεται στις μονάδες παραγωγής ταμειακών ροών προς έλεγχο απομείωσης. Η κατανομή γίνεται στις μονάδες ή στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα.

(β) Δικαιώματα και άδειες

Αμοιβές δικαιωμάτων για τη χρήση τεχνογνωσίας για τη νέα μονάδα πολυπροπυλενίου έχουν καταχωρηθεί στο κόστος απόκτησης και έχουν κεφαλαιοποιηθεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία». Τα δικαιώματα αυτά έχουν συγκεκριμένη διάρκεια ζωής και παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις. Η απόσβεση υπολογίζεται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο για να καταναίμει το κόστος των δικαιωμάτων στην διάρκεια ζωής (15 χρόνια).

Οι άδειες και δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων κεφαλαιοποιούνται και αποσβένονται στην περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών και δικαιωμάτων.

(γ) Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς και εφαρμογής. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους. (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

2.7 Έρευνα και αξιολόγηση ορυκτών πόρων

(α) Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Κατά τη διάρκεια της περιόδου έρευνας και πριν προκύψει εμπορικά εκμεταλλεύσιμη ανακάλυψη, οι δαπάνες της έρευνας και αξιολόγησης πετρελαίου και φυσικού αερίου εξοδοποιούνται. Γεωλογικά και γεωφυσικά κόστη όπως και κόστη άμεσα συνδεδεμένα με μια έρευνα εξοδοποιούνται άμεσα. Τα κόστη απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας κεφαλαιοποιούνται στα ασώματα πάγια και αποσβένονται στη διάρκεια της σχετικής άδειας ή ανάλογα με την πρόοδο των εργασιών αν διαφοροποιούνται σημαντικά.

(β) Ανάπτυξη ενσώματων και ασώματων παγίων ενεργητικού

Δαπάνες για την κατασκευή, εγκατάσταση ή ολοκλήρωση έργων υποδομής όπως πλατφόρμες, αγωγοί και οι γεωτρήσεις εμπορικά αποδεδειγμένων πηγών ανάπτυξης κεφαλαιοποιούνται μέσα στα ασώματα και ενσώματα πάγια ανάλογα με τη φύση τους. Όταν η περίοδος ανάπτυξης ολοκληρωθεί σε ένα συγκεκριμένο κοίτασμα τότε μεταφέρεται στα στοιχεία παραγωγής. Καμία απόσβεση δεν χρεώνεται στο στάδιο της ανάπτυξης.

(γ) Πάγια στοιχεία ενεργητικού παραγωγής πετρελαίου και αερίου

Τα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου θεωρούνται συσσωρευόμενα ενσώματα στοιχεία δαπανών ανάπτυξης και αξιολόγησης σχετιζόμενες με την παραγωγή αποδεδειγμένων αποθεμάτων.

(δ) Αποσβέσεις παγίων στοιχείων ενεργητικού

Τα ενσώματα και ασώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου αποσβένονται με τη μέθοδο των συντελεστών ανά μονάδα παραγωγής. Οι συντελεστές ανά μονάδα παραγωγής βασίζονται σε αποδεδειγμένα αποθέματα, τα οποία είναι πετρέλαιο, αέριο και άλλα ορυκτά αποθέματα τα οποία εκτιμάται ότι θα ανακτηθούν από τις υπάρχουσες υποδομές με τη χρήση των τρεχουσών μεθόδων εκμετάλλευσης. Οι ποσότητες πετρελαίου και αερίου θεωρούνται παραχθέντες από τη στιγμή που μετρηθούν με όργανα μέτρησης στο συμβατικό σημείο μεταβίβασης στον αγοραστή ή στα σημεία διεξαγωγής της πώλησης και συγκεκριμένα στη βαλβίδα εξόδου της δεξαμενής αποθήκευσης της περιοχής του κοιτάσματος.

(ε) Απομείωση – Πάγια στοιχεία ενεργητικού έρευνας και αξιολόγησης

Έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας εξετάζονται για απομείωση όταν στοιχεία και περιστάσεις υποδεικνύουν απομείωση. Για τους σκοπούς της αποτίμησης της απομείωσης αυτά τα έξοδα απόκτησης δικαιωμάτων έρευνας τα οποία υποβάλλονται σε εξέταση για απομείωση, ομαδοποιούνται στις υπάρχουσες μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών (ΜΔΤΡ) των παραγωγικών κοιτασμάτων που ανήκουν στην ίδια γεωγραφική περιφέρεια και το δικαίωμα έρευνας που αφορούν.

(στ) Απομείωση – Αποδεδειγμένα πάγια στοιχεία ενεργητικού πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια

Αποδεδειγμένα ενσώματα πάγια στοιχεία πετρελαίου και αερίου και ασώματα πάγια, εξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή αλλαγές των περιστάσεων υποδεικνύουν ότι το τρέχον υπόλοιπο του παγίου δεν πρόκειται να ανακτηθεί. Μια ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται όταν το τρέχον υπόλοιπο του παγίου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης του αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Για τους σκοπούς της αξιολόγησης της απομείωσης, τα πάγια στοιχεία ομαδοποιούνται στο κατώτατο επίπεδο για το οποίο υπάρχουν ξεχωριστά αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές.

2.8 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμιακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

2.9.1 Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε εξαιτίας του ότι προορίζονται προς πώληση είτε προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

(γ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια άλλη από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία Ισολογισμού.

2.9.2 Αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής παρουσιάζονται στα αποτελέσματα.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμούνται μεταγενέστερα σε κόστος μείον κόστος απομείωσης καθώς τα εργαλεία ιδίων κεφαλαίων δεν μπορούν να αποτιμηθούν με ακρίβεια. Δάνεια και απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ' αποτιμήσεων κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα στην περίοδο που ανακύπτουν.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Οι εύλογες αξίες των μη διαπραγματεύσιμων στοιχείων προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, αναφοράς σε συγκρίσιμα στοιχεία διαπραγματευόμενα σε ενεργές αγορές και προεξόφληση ταμειακών ροών που εξειδικεύονται να απεικονίζουν τις πραγματικές συνθήκες του εκδότη.

2.9.3 Απομείωση αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά, - που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας μείον προγενέστερες ζημιές απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα για το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο - μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης των συμμετοχικών τίτλων που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

Για τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων βλέπε Σημ. 2.13.

2.10 Λογιστική για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία και τις δραστηριότητες αντιστάθμισης κινδύνων

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση τιμών. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται στο κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε:

- (α) Σε αντιστάθμιση της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge);
- (β) Σε αντιστάθμιση συγκεκριμένου κινδύνου συνδεδεμένου με αναγνωρισμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή παθητικού ή μια συναλλαγή που είναι πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί (cash flow hedge);
- (γ) Σε αντιστάθμιση των καθαρών επενδύσεων σε εκμεταλλεύσεις εξωτερικού (net investment hedge);

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες ή στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Το 2006 η Εταιρεία έχει συνάψει συμφωνίες χρηματοοικονομικών εργαλείων που έχουν προσδιοριστεί ως πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Το μέρος των αλλαγών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου, αναγνωρίζεται σε ειδικό αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά απορρέει από κινήσεις στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα της Εταιρείας (κατάσταση συνολικών εισοδημάτων). Τα συσσωρευμένα ποσά στο αποθεματικό ιδίων κεφαλαίων ανακυκλώνονται μέσω της κατάστασης συνολικών εισοδημάτων στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Όταν ένα χρηματοοικονομικό εργαλείο αντιστάθμισης ταμειακών ροών λήξει, πουληθεί, ή πλέον δεν πληροί τα κριτήρια αντιστάθμισης ταμειακών ροών, συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που υπάρχουν στα ίδια κεφάλαια παραμένουν εκεί έως ότου η προβλεπόμενη συναλλαγή αναγνωριστεί τελικά στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Στην περίπτωση που δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί η προβλεπόμενη συναλλαγή, τα συσσωρευμένα κέρδη / ζημιές που βρίσκονται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται άμεσα στα αποτελέσματα στα «Λοιπά κέρδη / (ζημιές)».

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν προσδιορίζονται ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση και

επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία αυτών των παραγώγων που δεν τηρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου αναγνωρίζονται άμεσα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην κατηγορία «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων» (βλέπε σημ. 20).

2.11 Κρατικές επιχορηγήσεις

Επιχορηγήσεις που σχετίζονται με πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται σαν έσοδα επομένων περιόδων και συμπεριλαμβάνονται στις «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» ως κρατικές επιχορηγήσεις. Μετά πιστώνονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων που αναφέρονται σε άμεση σχέση με τις αποσβέσεις του συγκεκριμένου παγίου..

2.12 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

2.13 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι α απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 30 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Οι εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνουν συναλλαγματικές και γραμμάτια εισπρακτέα από τους πελάτες.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα και συμπεριλαμβάνεται στα «Έξοδα διοίκησης και διάθεσης».

2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου και τις τραπεζικές υπερανάληψες. Επιπροσθέτως περιλαμβάνουν ποσά από λογαριασμούς υπερανάληψης που είναι απαιτητά κατά την ημερομηνία του ισολογισμού (βλέπε και Σημ. 2.16).

2.15 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

2.16 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Οι τραπεζικές υπεραναλήψεις περιλαμβάνονται στο τραπεζικό βραχυπρόθεσμο δανεισμό, στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του ισολογισμού και στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών.

2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού στη χώρα όπου διεξάγονται οι επιχειρήσεις της Εταιρείας και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.18 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου η Εταιρεία πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών η εταιρεία πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Η Εταιρεία δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει τις εισφορές της. Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών. Η Εταιρεία δεν έχει συνταξιοδοτικό πρόγραμμα καθορισμένων παροχών που να είναι χρηματοδοτούμενο.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μαζί με τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

(γ) Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους ή με βάση την αξία των συμμετοχικών τίτλων

Η Εταιρεία έχει σε ισχύ ένα πρόγραμμα αποδοχών βασισμένο σε μετοχικούς τίτλους. Το συνολικό ποσό της δαπάνης κατά τη διάρκεια της περιόδου ωρίμανσης του δικαιώματος καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία του προγράμματος κατά την περίοδο που προσφέρεται το δικαίωμα. Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά περιλαμβάνονται στις υποθέσεις για τον καθορισμό του αριθμού των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η εταιρεία αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τα ποσά που εισπράττονται καθαρά από άμεσα έξοδα της συναλλαγής, καταχωρούνται στο μετοχικό κεφάλαιο (ονομαστική αξία) και στο αποθεματικό υπέρ το άρτιο.

2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η εταιρεία έχει νομικές συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της. Για τη συμμόρφωση με όλους τους σχετικούς όρους και κανονισμούς η Εταιρεία έχει εφαρμόσει σύστημα παρακολούθησης των διαφόρων παραμέτρων, σύμφωνο με τις απαιτήσεις των αρμοδίων αρχών. Επίσης προσαρμόζει τα επενδυτικά της προγράμματα για δαπάνες που απαιτούνται για γνωστές μελλοντικές περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις. Οι παραπάνω δαπάνες προεκτιμούνται από σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρος της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.22 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις αγαθών στη χονδρική αγορά

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

(γ) Μερίσματα

Τα μερίσματα, λογίζονται ως έσοδα, όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

2.23 Μισθώσεις

Οι μισθώσεις παγίων όπου η Εταιρεία διατηρεί ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και οφέλη της ιδιοκτησίας ταξινομούνται ως χρηματοδοτικές μισθώσεις. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνται με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου στοιχείου ή της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμερίζεται μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων έτσι ώστε να επιτυγχάνεται ένα σταθερό επιτόκιο στην υπολειπόμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση. Οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, καθαρές από χρηματοοικονομικά έξοδα, απεικονίζονται στα «Δάνεια». Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχεί σε τόκους αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης με τρόπο που να συνεπάγεται σταθερό επιτόκιο στο υπόλοιπο της υποχρέωσης στην κάθε περίοδο. Τα πάγια που αποκτήθηκαν με χρηματοδοτική μίσθωση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας μίσθωσής τους.

Η Εταιρεία δεν έχει χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Μισθώσεις όπου ουσιαδώς οι κίνδυνοι και οφέλη ανταμοιβής της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.24 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.25 Συγκριτικά στοιχεία

Ορισμένα συγκριτικά στοιχεία αναταξινομήθηκαν για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της τρέχουσας χρήσεως.

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επικεντρώνονται στον κλάδο Διύλισης πετρελαίου και δευτερευόντως στους κλάδους των Πετροχημικών, Έρευνας υδρογονανθράκων και παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, κινδύνους διακύμανσης της τιμής των πετρελαιοειδών στις διεθνείς αγορές, μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες και επιτοκίων, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Συμβαδίζοντας με διεθνείς πρακτικές και στα πλαίσια της εκάστοτε τοπικής αγοράς και νομικού πλαισίου, το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στην μείωση πιθανής έκθεσης στη μεταβλητότητα της αγοράς και / ή την μετρίαση οιασδήποτε αρνητικής επίδρασης στη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας, στο βαθμό που αυτό είναι εφικτό.

Η διαχείριση κινδύνων που αφορούν τις τιμές των προϊόντων διεκπεραιώνεται από την υπηρεσία διαχείρισης εμπορικών κινδύνων στην οποία μετέχουν ανώτερα στελέχη των εμπορικών και οικονομικών διευθύνσεων, ενώ για τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους η διαχείριση γίνεται από τις Οικονομικές Υπηρεσίες της Εταιρείας, πάντα στα πλαίσια των εγκρίσεων που έχουν δοθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η Οικονομική Διεύθυνση προσδιορίζει και αναλύει παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου, σε στενή συνεργασία με τους επιχειρησιακούς τομείς της Εταιρείας.

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός νομισματικός κίνδυνος προκύπτει από τρεις τύπους έκθεσης σε κίνδυνο:

- **Κίνδυνος αποτίμησης στοιχείων του Ισολογισμού:** Το μεγαλύτερο μέρος από τα αποθέματα που διατηρεί η Εταιρεία αποτιμάται σε Ευρώ ενώ η υποκείμενη του αξία προσδιορίζεται σε Δολάρια Αμερικής. Ως εκ τούτου, πιθανή υποτίμηση του Δολαρίου έναντι του Ευρώ οδηγεί σε μείωση της αξίας ρευστοποίησης των αποθεμάτων που συμπεριλαμβάνεται στον Ισολογισμό. Σαν μέτρο αντιστάθμισης μέρους του συγκεκριμένου κινδύνου, σημαντικό μέρος της χρηματοδότησης της Εταιρείας γίνεται σε δολάρια δημιουργώντας αντίθετη έκθεση στο κίνδυνο μεταβολής της συναλλαγματικής ισοτιμίας. Σημειώνεται όμως ότι ενώ στην περίπτωση υποτίμησης του δολαρίου η επίδραση στον Ισολογισμό αντισταθμίζεται, σε περιπτώσεις ανατίμησης του δολαρίου η αποτίμηση σε αγοραία αξία τέτοιων δανείων οδηγεί σε συναλλαγματικές ζημιές χωρίς αντισταθμισμένα οφέλη, καθώς τα αποθέματα εξακολουθούν να παρουσιάζονται στον Ισολογισμό σε τιμή κτήσης. Η έκθεση σε κίνδυνο ανά πάσα στιγμή απεικονίζεται στα εκάστοτε στοιχεία της κατάστασης οικονομικής θέσης και τις σχετικές σημειώσεις. Εκτιμούμε, ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 μία υποτίμηση της ισοτιμίας του Ευρώ έναντι του δολαρίου Αμερικής κατά 5%, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, θα επέφερε μείωση €28.1 εκατ. στα προ φόρων κέρδη, συνεπεία των επιπρόσθετων ζημιών από αποτίμηση των δανείων σε δολάρια.
- **Κίνδυνος μετατροπής μεικτού περιθωρίου:** Το γεγονός ότι οι περισσότερες συναλλαγές σε αργό πετρέλαιο και προϊόντα πετρελαίου βασίζονται σε διεθνείς τιμές Platt's σε δολάρια, διαφοροποιεί το τελικό μεικτό κέρδος της Εταιρείας σε Ευρώ ανάλογα με την εκάστοτε ισοτιμία. Η πρόσφατη μεταβλητότητα της αγοράς έχει επιδράσει αρνητικά την δυνατότητα και το κόστος κάλυψης του κινδύνου αυτού. Για το λόγο αυτό η Εταιρεία δεν προέβη σε μεγάλο ύψος πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μετατροπής του μεικτού περιθωρίου σε Ευρώ. Η συγκεκριμένη έκθεση σε κίνδυνο σχετίζεται γραμμικά με το μεικτό περιθώριο της Εταιρείας καθώς οιαδήποτε ανατίμηση του € έναντι του \$ οδηγεί σε αντίστοιχη ζημιά μετατροπής στα αποτελέσματα της περιόδου.
- **Κίνδυνος τοπικών θυγατρικών:** Όπου η Εταιρεία λειτουργεί εκτός Ευρωζώνης υπάρχει μία επιπλέον έκθεση σε κίνδυνο που σχετίζεται με τη σχετική ισοτιμία μεταξύ δολαρίου (τρόπος καθορισμού βασικής τιμής), του Ευρώ ως νόμισμα παρουσίασης και του τοπικού νομίσματος (νόμισμα συναλλαγής). Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία προσπαθεί να ελέγξει την έκθεση στον κίνδυνο αυτό, είτε μεταφέροντας και ομαδοποιώντας το σύνολο των συναλλαγμάτων σε επίπεδο Εταιρείας, είτε λαμβάνοντας μέτρα προστασίας σε τοπικό νόμισμα. Παρ'όλο που στις τοπικές θυγατρικές είναι σημαντική, η συνολική έκθεση στον κίνδυνο αυτό δεν θεωρείται σημαντική για την Εταιρεία.

(ii) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η βασική δραστηριότητα της Εταιρείας ως εταιρείας διύλισης δημιουργεί δύο ειδών έκθεσης σε κινδύνους αγοράς τιμής προϊόντων: (α) Στις απόλυτες τιμές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών προϊόντων οι οποίες επηρεάζουν την αξία των αποθεμάτων και (β) των περιθωρίων διύλισης οι οποίες επηρεάζουν τις μελλοντικές ταμειακές ροές της επιχείρησης.

Στην περίπτωση του κινδύνου διακύμανσης τιμής προϊόντων, το επίπεδο έκθεσης σε κίνδυνο καθορίζεται από το απόθεμα στο τέλος κάθε περιόδου. Σε περιόδους απότομης πτώσης τιμών, καθώς η πολιτική της Εταιρείας είναι να παρουσιάζει τα αποθέματα στο χαμηλότερο της τιμής κόστους κτήσης και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, τα αποτελέσματα επηρεάζονται από την υποτίμηση αξίας των αποθεμάτων. Το μέγεθος της έκθεσης στον κίνδυνο αυτό σχετίζεται απευθείας με το ύψος των αποθεμάτων και το ποσοστό της μείωσης των τιμών. Στο βαθμό που η χρήση τέτοιων χρηματοοικονομικών προϊόντων αξιολογείται ως συμφέρουσα από άποψη απόδοσης σε σχέση με το βαθμό κινδύνου, η Εταιρεία προβαίνει σε μείωση της έκθεσης στο κίνδυνο με πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου σε παράγωγα.

Η έκθεση στον κίνδυνο μεταβολών περιθωρίων διύλισης σχετίζεται με τον απόλυτο μέγεθος των περιθωρίων διύλισης για το κάθε διυλιστήριο. Αυτά καθορίζονται με βάση τις τιμές αναφοράς Platt's και διαμορφώνονται σε

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

καθημερινή βάση. Ως ένδειξη της επίδρασης στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας, τυχόν αλλαγή στα περιθώρια διύλισης έχει ανάλογη επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Όπου είναι δυνατό η Εταιρεία στοχεύει να προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ώστε να καλύψει από 10% έως 50% των διαφόρων προϊόντων της αναμενόμενης παραγωγής. Η διαδικασία αυτή δεν είναι εφικτή κάτω από όλες τις συνθήκες της αγοράς και σαν αποτέλεσμα μικρό μέρος του κινδύνου από διακυμάνσεις τιμών αντισταθμίζεται. Η μεταβλητότητα της εύλογης αξίας των ανοικτών θέσεων σε παράγωγα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 σε μία αυξομείωση των τιμών αναφοράς κατά 10% θα επιδρούσε στα αποτελέσματα κατά €1,3 εκατ. περίπου. Το ποσό αυτό δεν περιλαμβάνει την αναλογική επίδραση στα υπόλοιπα μεγέθη που επηρεάζονται, και η οποία αναμένεται να αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος το κέρδος ή ζημία από τα παράγωγα.

(iii) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών ενώ τα δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας. Ανάλογα με τα εκάστοτε επίπεδα καθαρού δανεισμού, η μεταβολή των επιτοκίων βάσης δανεισμού (EURIBOR η LIBOR), έχει αναλογική επίπτωση στα αποτελέσματα. Το ύψος της επιβάρυνσης εξαρτάται από το ύψος των δανειακών υποχρεώσεων. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 εάν τα επιτόκια των δανείων σε δολάρια ήταν κατά 1% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά €0.4 εκατ. Επίσης, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 1% υψηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα κατά €0.5 εκατ.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Η διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου διενεργείται σε επίπεδο Ομίλου. Ο πιστωτικός κίνδυνος πηγάζει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοοικονομικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο από πελάτες χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων ανεξόφλητων υπολοίπων πελατών και συναλλαγών για τις οποίες η Εταιρεία έχει δεσμευτεί. Εάν οι πελάτες χονδρικής μπορεί να αξιολογηθούν από ανεξάρτητη αρχή, αυτές οι αξιολογήσεις χρησιμοποιούνται στη διαχείριση του συγκεκριμένου πιστωτικού κινδύνου. Σε αντίθετη περίπτωση όπου δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, το τμήμα διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου αξιολογεί την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη λαμβάνοντας υπ' όψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες συναλλαγές και άλλες παραμέτρους. Τα πιστωτικά όρια πελατών καθορίζονται στη βάση εσωτερικών ή εξωτερικών αξιολογήσεων πάντοτε στα πλαίσια των εγκεκριμένων από τη Διοίκηση ορίων. Η τήρηση των πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε τακτά διαστήματα.

Ο παρακάτω πίνακας δείχνει την κατανομή των απαιτήσεων από πελάτες κατά επιχειρησιακό τομέα:

Επιχειρησιακός τομέας	31 Δεκεμβρίου 2009			31 Δεκεμβρίου 2008		
	Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη			Πέραν πιστωτικής περιόδου αλλά μη		
	Τρέχον υπόλοιπο	απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο	Τρέχον υπόλοιπο	απομειωμένο υπόλοιπο	Απομειωμένο υπόλοιπο
Διύλιση	484.970	181.464	70.035	453.091	77.484	49.404
Πετροχημικά	59.884	5.715	16.761	60.732	25.514	16.750
Έρευνα	7.695	7.695	-	7.629	7.517	-
Ενέργεια	-	-	-	171	-	-
	552.549	194.874	86.796	521.623	110.515	66.154
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			64.227			59.857

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημέρα του Ισολογισμού είναι η εύλογη αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων ως αναφέρεται παραπάνω.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση ενηλικίωσης των απαιτήσεων από πελάτες, τα οποία είναι πέραν της πιστωτικής περιόδου αλλά μη απομειωμένα είναι η ακόλουθη:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Εως 30 ημέρες	34.582	36.115
30 - 90 ημέρες	26.637	46.365
Πάνω από 90 ημέρες	133.655	28.035
Σύνολο	194.874	110.515

Επίσης παραθέτουμε την ανάλυση ενηλικίωσης των απομειωμένων απαιτήσεων από πελάτες:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Εως 30 ημέρες	-	-
30 - 90 ημέρες	-	-
Πάνω από 90 ημέρες	86.796	66.154
Σύνολο	86.796	66.154

Τα απομειωμένα υπόλοιπα προέρχονται από πελάτες χονδρικής, οι οποίοι περιήλθαν σε δεινή οικονομική θέση και αναμένεται ότι μέρος αυτών θα εισπραχθεί.

(γ) *Κίνδυνος ρευστότητας*

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών πόρων και διαθέσιμων καθώς και την εξασφάλιση επαρκών πιστωτικών ορίων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων της, η Εταιρεία έχει σαν στόχο να διατηρεί ευελιξία χρηματοδότησης μέσω πιστωτικών γραμμών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις οικονομικές υποχρεώσεις και τις καθαρές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παραγών της Εταιρείας ταξινομημένες σε σχετικές ομαδοποιημένες ημερομηνίες λήξης, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζεται στον πίνακα αποτελούν τις βάσει σύμβασης ταμειακές ροές. Υπόλοιπα που λήγουν εντός ενός έτους είναι ίσα με τα τρέχοντα υπόλοιπα τους καθώς η επιρροή του εκπιπόμενου ποσού δεν είναι σημαντική.

	Εντός 1 έτος	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2009				
Δανεισμός	879.709	2.814	256.859	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	26.536	12.430	24.823	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	886.940	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2008				
Δανεισμός	760.798	11.582	251.645	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	12.268	24.407	46.812	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	670.136	-	-	-

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους, και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρος προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείων «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείων «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Το 2009 όπως και το 2008, η στρατηγική της Εταιρείας ήταν να διατηρήσει το συντελεστή μόχλευσης μεταξύ 20% - 40%. Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 16)	1.139.382	1.024.025
Μείων: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 12)	(127.809)	(520.232)
Μείων: Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση	(21)	(21)
Καθαρός δανεισμός	1.011.552	503.772
Ίδια κεφάλαια	1.914.960	1.881.389
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.926.512	2.385.162
Συντελεστής μόχλευσης	35%	21%

Η αύξηση στον συντελεστή μόχλευσης οφείλεται κατά κύριο λόγο στην άντληση κεφαλαίων, μέσω βραχυπρόθεσμου δανεισμού με σκοπό την χρηματοδότηση της φάσης κατασκευής ης αναβάθμισης των διωλιστηρίων της Ελευσίνας και της Θεσσαλονίκης.

3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

Από την 1 Ιανουαρίου 2009 η Εταιρεία εφαρμόζει την τροποποίηση του ΔΠΧΑ 7 που απαιτεί τη γνωστοποίηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων που επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω ιεράρχησης τριών επιπέδων:

- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργούς χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Ο πίνακας που ακολουθεί απεικονίζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται στην εύλογη αξία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009:

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία ενεργητικού				
Παράγωγα προς πώληση	-	-	-	-
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	-	-	-
	-	-	-	-
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Παράγωγα προς πώληση	-	26.536	-	26.536
Παράγωγα πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	-	37.253	-	37.253
	-	63.789	-	63.789

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. «Ενεργός» χρηματαγορά υπάρχει όταν υπάρχουν άμεσα διαθέσιμες και αναθεωρούμενες σε τακτά διαστήματα τιμές, που δημοσιεύονται από χρηματιστήριο, χρηματιστή, κλάδο, οργανισμό αξιολόγησης ή οργανισμό εποπτείας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 1.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.

Εάν οι τεχνικές αποτίμησης δεν βασίζονται σε διαθέσιμες αγοραίες πληροφορίες τότε τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 3.

Τεχνικές που χρησιμοποιεί η Εταιρεία για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν:

- Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία.
- Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών.
- Η εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.
- Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων πρόσδοκίων για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται ευλογοφανή υπό τις παρούσες συνθήκες

(α) Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο επιβολής επιπλέον φόρων. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

(β) Πρόβλεψη για περιβαλλοντολογική αποκατάσταση

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην βιομηχανία πετρελαίου και οι βασικές της δραστηριότητες περιλαμβάνουν την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων, τη διύλιση αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων πετρελαίου, και την παραγωγή και διάθεση πετροχημικών προϊόντων. Οι περιβαλλοντολογικές επιπτώσεις που πιθανό να προκληθούν από τις προαναφερθείσες ουσίες και προϊόντα πιθανόν να αναγκάσουν την Εταιρεία να προβεί σε έξοδα αποκατάστασης έτσι ώστε να είναι σύνομη με σχετικούς κανονισμούς και νόμους στις διάφορες περιοχές όπου δραστηριοποιείται και να εκπληρώσει τις νομικές και συμβατικές της υποχρεώσεις. Η Εταιρεία διενεργεί σχετικές αναλύσεις και εκτιμήσεις με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους ώστε να προσδιορίσει την πιθανότητα να προκύψουν δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης, καθώς και να εκτιμήσει τα σχετικά ποσά και χρονική περίοδο κατά την οποία οι δαπάνες αυτές είναι πιθανό να προκύψουν. Η Εταιρεία δημιουργεί σχετική πρόβλεψη στις οικονομικές της καταστάσεις για τις εκτιμώμενες δαπάνες περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης όταν αυτές θεωρούνται πιθανές. Όταν ο οριστικός προσδιορισμός της σχετικής υποχρέωσης διαφέρει από το ποσό της σχετικής πρόβλεψης, η διαφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης.

(γ) Εύλογη αξία παραγώγων και λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές προσδιορίζεται με βάση τεχνικές αποτίμησης. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί σε κάθε περίπτωση την κατά την κρίση της καταλληλότερη μέθοδο αποτίμησης και προβαίνει στη χρήση εκτιμήσεων κατά την εφαρμογή της, στηριζόμενη κυρίως σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

(δ) Εκτίμηση εύλογης αξίας παραγώγων και λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργείς χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Η εταιρεία επιλέγει την κατά την κρίση του κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργείς αγορές.

(ε) Συνταξιοδοτικά προγράμματα

Η παρούσα αξία των συνταξιοδοτικών παροχών βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που προσδιορίζονται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και παραδοχών. Μία τέτοια αναλογιστική παραδοχή είναι και το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του κόστους της παροχής

Ο Όμιλος καθορίζει το κατάλληλο επιτόκιο προεξόφλησης στο τέλος κάθε χρήσης. Αυτό ορίζεται ως το επιτόκιο το οποίο θα έπρεπε να χρησιμοποιηθεί ώστε να προσδιοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών, οι οποίες αναμένεται να απαιτηθούν για την κάλυψη των υποχρεώσεων των συνταξιοδοτικών προγραμμάτων. Για τον καθορισμό του κατάλληλου επιτόκιο προεξόφλησης, ο Όμιλος χρησιμοποιεί το επιτόκιο των χαμηλού ρίσκου εταιρικών ομολογιών, τα οποία μετρατέπονται στο νόμισμα στο οποίο η υποχρέωση θα πληρωθεί, και των οποίων η ημερομηνία λήξης πλησιάζει εκείνη της σχετικής συνταξιοδοτικής υποχρέωσης.

Άλλες σημαντικές παραδοχές των υποχρεώσεων συνταξιοδοτικών παροχών βασίζονται μερικώς στις τρέχουσες συνθήκες αγοράς. Περαιτέρω πληροφόρηση παρατίθεται στη Σημείωση 18 του παρόντος .

5 Πληροφόρηση κατά τομέα

Η Εκτελεστική Επιτροπή ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις αναφορές. Η επιτροπή χρησιμοποιεί διάφορα κριτήρια για να αξιολογήσει τις δραστηριότητες της Εταιρείας, τα οποία ποικίλουν ανάλογα με τη φύση και το βαθμό ωριμότητας του κάθε τομέα και λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους, τις υπάρχουσες ταμιακές ανάγκες, καθώς και πληροφορίες σχετικές με τα προϊόντα και τις αγορές.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας διακρίνονται σε τρεις κύριους επιχειρηματικούς τομείς:

- (1) Εφοδιασμός, διύλιση και εμπορία (Διύλιση)
- (2) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων (E&P)
- (3) Πετροχημικά (Χημικά)

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	5.915.930	256.401	255	-	6.172.586
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	(15.096)	2.053	-	-	(13.043)
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	250.318	(2.379)	(26.687)	15.237	236.489
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(1.730)	-	-	-	(1.730)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	248.588	(2.379)	(26.687)	15.237	234.759
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(15.745)
Κέρδη προ φόρων					219.014
Φόρος εισοδήματος					(56.498)
Καθαρά κέρδη έτους					162.516

Τα αποτελέσματα κατά τομέα του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2008

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Καθαρές πωλήσεις	8.970.228	345.474	1.129	2.764	9.319.595
Λοιπά λειτουργικά έσοδα / (έξοδα)	13.096	1.970	143.327	-	158.393
Λειτουργικό Αποτέλεσμα	(166.689)	730	124.670	17.143	(24.146)
Κέρδη / (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές	(96.192)	-	-	-	(96.192)
Αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	(262.881)	730	124.670	17.143	(120.338)
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας					(21.744)
Κέρδη προ φόρων					(142.082)
Φόρος εισοδήματος					33.792
Καθαρά κέρδη έτους					(108.290)

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι λειτουργικές ζημιές του τομέα της διύλισης το 2008 οφείλονται στην υποτίμηση των αποθεμάτων (Σημ. 10).

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.978.517	161.018	2.741	10.231	4.152.507
Σύνολο υποχρεώσεων	2.071.637	160.873	-	5.037	2.237.547
Καθαρή Θέση	1.906.880	145	2.741	5.194	1.914.960
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	523.317	1.300	-	-	524.617
Αποσβέσεις	61.342	12.341	3.849	-	77.532

Επιπλέον πληροφορίες ανά τομέα κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	Διύλιση	Χημικά	Έρευνα και Παραγωγή	Λοιπά	Σύνολο
Σύνολο ενεργητικού	3.507.580	244.193	4.058	61.465	3.817.296
Σύνολο υποχρεώσεων	1.736.353	191.173	-	8.381	1.935.907
Καθαρή Θέση	1.771.227	53.020	4.058	53.084	1.881.389
Αγορές και ιδιοκατασκευές παγίων	241.736	-	-	-	241.736
Αποσβέσεις	63.076	12.697	-	-	75.773

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Οικόπεδα	Κτίρια	Μηγ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	114.752	147.054	1.200.887	8.719	42.125	157.559	1.671.096
Προσθήκες	1.770	182	685	482	3.945	229.128	236.192
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	4.734	56.288	53	3.718	(64.793)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4.471)	(441)	(65)	(253)	-	(5.230)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(8.502)	12.445	(3.057)	(20)	851	8.965	10.682
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	108.020	159.944	1.254.362	9.169	50.386	330.859	1.912.740
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	-	89.128	865.566	7.736	32.230	-	994.660
Αποσβέσεις	-	7.200	55.717	350	3.488	-	66.755
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(3.280)	(305)	(68)	(255)	-	(3.908)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	-	93.034	920.978	8.018	35.463	-	1.057.493
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	108.020	66.910	333.384	1.151	14.923	330.859	855.247
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	108.020	159.944	1.254.362	9.169	50.386	330.859	1.912.740
Προσθήκες	1.884	1.432	453	909	4.574	514.726	523.978
Κεφαλαιοποιημένα έργα	-	20.092	135.157	-	518	(155.767)	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(6)	(787)	-	(238)	-	(1.031)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(5.428)	(5.428)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	109.904	181.462	1.389.185	10.078	55.240	684.390	2.430.259
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	-	93.034	920.978	8.018	35.463	-	1.057.493
Αποσβέσεις	-	7.591	53.144	360	4.723	-	65.818
Πωλήσεις/ διαγραφές	-	(4)	(738)	-	(238)	-	(980)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	-	100.621	973.384	8.378	39.948	-	1.122.331
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	109.904	80.841	415.801	1.700	15.292	684.390	1.307.928

- (1) Η Εταιρεία δεν έχει δεσμεύσει ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία για εξασφάλιση δανειακών της υποχρεώσεων.
- (2) Στα υπόλοιπα των «Παγίων υπό κατασκευή» περιλαμβάνεται ποσό €256 εκατ. (2008: €86 εκατ.) το οποίο αφορά την αναβάθμιση του διυλιστηρίου της Ελευσίνας που βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Διοίκηση εκτιμά ότι η επένδυση θα ολοκληρωθεί το 2011. Τυχόν καθυστερήσεις ή προβλήματα στη διαδικασία αδειοδότησης ή κατασκευής θα έχουν αντίστοιχες επιπτώσεις στον εκτιμώμενο χρόνο λειτουργίας του έργου.
- (3) Το 2009 κεφαλαιοποιήθηκαν τόκοι ποσού € 2,9 εκατ. που περιλαμβάνονται στις ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση που αφορούσαν τον τομέα της διύλισης. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο δανεισμού είναι 2%.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	44.015	35.080	79.095
Προσθήκες	5.544	-	5.544
Πώληση αδειών έρευνας	-	(13.529)	(13.529)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	2.962	-	2.962
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	52.521	21.551	74.072
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	38.027	14.641	52.668
Αποσβέσεις	9.018	-	9.018
Πώληση αδειών έρευνας	-	(6.759)	(6.759)
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	(614)	2.313	1.699
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	46.431	10.195	56.626
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2008	6.090	11.356	17.446
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	52.521	21.551	74.072
Προσθήκες	639	-	639
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	3.072	2.358	5.430
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	56.232	23.909	80.141
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	46.431	10.195	56.626
Αποσβέσεις	7.024	4.690	11.714
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	53.455	14.885	68.340
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2009	2.777	9.024	11.801

Τα «Δικαιώματα και άδειες» συμπεριλαμβάνουν τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων τα οποία αποσβένονται μέσα στη χρονική περίοδο της έρευνας σύμφωνα με τους όρους των εκάστοτε αδειών. Πληροφορίες για τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές αναφέρονται στις σημειώσεις 2.6 και 2.7.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

8 Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έναρξη χρήσης	707.838	694.660
(Επιστροφή) / Αύξηση κεφαλαίου κεφαλαίου στους μετόχους	(11.890)	13.178
Τέλος χρήσης	695.948	707.838

Επωνυμία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα εγκατάστασης
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ ΛΤΔ	1,0%	ΓΕΩΡΓΙΑ
ΕΚΟ Α.Ε	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	63,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL (HPI)	100,0%	ΑΥΣΤΡΙΑ
ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
HELLENIC PETROLEUM FINANCE (HPF)	100,0%	ΑΓΓΛΙΑ
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
GLOBAL ALBANIA Α.Ε	99,9%	ΑΛΒΑΝΙΑ
ΔΕΠΑ Α.Ε..	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΑΡΤΕΝΙΟΥΣ Α.Ε.	35,0%	ΕΛΛΑΔΑ
Ε.Α.Κ.Α.Α	50,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ELPEDISON B.V.	5,0%	ΟΛΛΑΝΔΙΑ
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	25,0%	ΕΛΛΑΔΑ
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
VANCO	100,0%	ΕΛΛΑΔΑ
EANT	9,0%	ΕΛΛΑΔΑ
STPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ
NAPC	16,7%	ΕΛΛΑΔΑ

Κατά το 2009 έγινε μείωση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής εταιρείας ΕΛΠΕΤ Βαλκανική Α.Ε. με επιστροφή μετρητών στους μετόχους.

Για το 2008 η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιρειών αφορά κυρίως την εταιρεία ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε. και την ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε..

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

9 Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Δάνεια και προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.313	632
Σύνολο	1.313	632

10 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αργό πετρέλαιο	546.056	364.671
Διυλισμένα και ημιτελή προϊόντα	576.612	478.747
Πετροχημικά	28.847	35.097
Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	72.288	74.518
- Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες	(12.311)	(12.311)
Σύνολο	1.211.492	940.722

Το κόστος των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο και συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2009 ανέρχεται σε €5.4 δις. (2008: €8.9 δις.).

Το ποσό της υποτίμησης των αποθεμάτων που αναγνωρίζεται ως έξοδο στο «Κόστος Πωληθέντων» για το 2009 ανέρχεται σε €2.9 εκατ. (2008: €199.0 εκατ.).

11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Πελάτες	552.549	521.623
- Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(64.227)	(59.857)
Πελάτες	488.322	461.766
Λοιπές απαιτήσεις	295.054	212.261
-Μείον: Προβλέψεις απομείωσης	(8.083)	(8.081)
Λοιπές απαιτήσεις	286.971	204.180
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	-	24.833
Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές	10.671	22.914
Σύνολο	785.964	713.693

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προπληρωμές φόρου εισοδήματος και απαιτήσεις από το προσωπικό.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων από πελάτες έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	59.857	63.054
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:		
- Προσθήκες	5.870	-
- Ποσά που έχουν αντλογοισθεί	(1.500)	(3.197)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	64.227	59.857

Η κίνηση στην πρόβλεψη για ενδεχόμενες επισφάλειες έχει καταχωρηθεί στα αποτελέσματα σαν έξοδα διοίκησης και διάθεσης.

12 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	36.744	30.660
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	91.065	489.572
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	127.809	520.232

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Euro	1,28%	4,63%
USD	0,18%	0,45%

13 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Κοινές μετοχές	Υπέρ το άρτιο	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008 & 31 Δεκεμβρίου 2008	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081
31 Δεκεμβρίου 2009	305.635.185	666.285	353.796	1.020.081

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο αντιστοιχεί στον αριθμό των μετοχών που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Η ονομαστική αξία κάθε μιας μετοχής της Εταιρείας είναι €2,18 (31 Δεκεμβρίου 2008: €2,18).

Δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών

Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτατα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων και με τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., της 31ης Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 17ης Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

options) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 14ης Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 3ης Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2008, συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1η Νοεμβρίου έως και την 5η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

Η κίνηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών κατά την διάρκεια του 2009 και του 2008 είναι :

	31 Δεκεμβρίου 2009		31 Δεκεμβρίου 2008	
	Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα		Μέση τιμή εξάσκησης σε € ανά μετοχή Δικαιώματα	
Αρχή περιόδου	10,63	1.065.351	10,40	680.115
Χορηγηθέντα	7,62	1.704.716	11,01	385.236
Ασκηθέντα	-	-	-	-
Ληξιπρόθεσμα	-	-	-	-
Τέλος περιόδου	8,77	2.770.067	10,63	1.065.351

Οι καταληκτικές ημερομηνίες άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών που έχουν παραχωρηθεί έως το τέλος του έτους 2009 καθώς και οι αντίστοιχες τιμές άσκησης τους παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα:

Ημερομηνία Λήξεως	Τιμή εξάσκησης	Αρ. δικαιωμάτων προαίρεσης	
		31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
5 Δεκεμβρίου 2012	9,69	272.100	272.100
5 Δεκεμβρίου 2013	10,88	408.015	408.015
5 Δεκεμβρίου 2014	11,01	385.236	385.236
5 Δεκεμβρίου 2015	7,62	1.704.716	-
	Σύνολο	2.770.067	1.065.351

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2009, μόνο τα δικαιώματα προαίρεσης των ετών αναφοράς 2005 και 2006 μπορούν να ασκηθούν. Ο μέσος όρος εναπομεινάντος χρόνου άσκησης των δικαιωμάτων προαίρεσης με 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 ήταν 4,93 και 5 έτη αντιστοίχα.

Οι παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους επιμετρούνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημέρα έκδοσης χρησιμοποιώντας για την αποτίμηση του δικαιώματος εξάσκησης τη μέθοδο της δυνωμικής κατανομής. Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν είναι οι ακόλουθες:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	5,16%	4,30%
Αναμενόμενη μεταβλητότητα	35,00%	25,00%
Μερισματική απόδοση	6,00%	4,00%
Αναμενόμενο υπόλοιπο ζωής	4,6 έτη	4,9 έτη
Εύλογη αξία χορηγηθέντων δικαιωμάτων προαίρεσης	1,79	1,09

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η αξία παροχών σε συμμετοχικούς τίτλους για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2009 ανήλθε σε € 1.166.

14 Αποθεματικά

	Τακτικό αποθεματικό	Ειδικά αποθεματικά	Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου	Αποθεματικό παροχών σε συμμετοχικ. τίτλους	Αφορολόγητα αποθεματικά	Σύνολο
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2008	97.829	86.495	(47.380)	-	366.369	503.313
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	10.901	-	-	10.901
Μεταφορές σε αποτελέσματα εις νέον (Νόμος 3614/07)	-	-	-	-	(24.807)	(24.807)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2008	97.829	86.495	(36.479)	-	341.562	489.407
Απραγματοποίητα κέρδη / (ζημιές) στην αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου (Σημ. 20)	-	-	7.425	-	-	7.425
Παροχές σε συμμετοχικούς τίτλους (Σημ. 13)	-	-	-	1.166	-	1.166
Μεταφορές από αποτελέσματα εις νέον (Ν.3299/04)	-	-	-	-	1.147	1.147
Μεταφορά σε τακτικό αποθεματικό	2.835	-	-	-	-	2.835
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2009	100.664	86.495	(29.054)	1.166	342.709	501.980

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου παρουσιάζεται καθαρό από φόρους ύψους €2.136 (2008: €5.460) – βλέπε Σημ. 26.

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

Ειδικά αποθεματικά

Τα ειδικά αποθεματικά αφορούν κυρίως αποθεματικά που προκύπτουν λόγω φορολογικών αναπροσαρμογών στοιχείων του ενεργητικού και την κατηγοριοποίηση τους σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις προηγούμενων χρήσεων. Όπου κρίθηκε αναγκαίο έχουν γίνει προβλέψεις για αναβαλλόμενη φορολογία σε σχέση με αυτά τα αποθεματικά.

Αφορολόγητα αποθεματικά

Τα αφορολόγητα αποθεματικά αφορούν:

- (i) Κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί, κάτω από το ισχύον κάθε φορά φορολογικό και θεσμικό πλαίσιο. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο. Διανομή μετοχών και μετατροπές σε μετοχικό κεφάλαιο δεν θεωρείται πιθανό να γίνουν από τα παραπάνω αποθεματικά.
- (ii) Μερικώς φορολογηθέντα αποθεματικά τα οποία έχουν φορολογηθεί με φορολογικό συντελεστή ο οποίος είναι χαμηλότερος από εκάστοτε ισχύοντα συντελεστή. Σε περίπτωση διανομής τους τα κέρδη θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο.
- (iii) Η Εταιρεία έχοντας ακολουθήσει την ίδια πολιτική με το παρελθόν και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν 3220/2004, έχει δημιουργήσει σε προηγούμενες χρήσεις αφορολόγητα αποθεματικά σε σχέση με επενδυτικά σχέδια που ανέρχονται σε ποσό περίπου €81 εκατομμυρίων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αμφισβητήσει τη νομιμότητα του εν λόγω νόμου χαρακτηρίζοντας τον ως κρατική επιχορήγηση που δεν είναι σύμφωνη με τις κοινοτικές οδηγίες. Η Ελληνική Κυβέρνηση για να εναρμονιστεί με τις

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

κοινοτικές οδηγίες ψήφισε στις 22 Νοεμβρίου 2007 το Ν 3614/2007 ακυρώνοντας τις διατάξεις του Ν 3220/2004, επιτρέποντας όμως στις εν λόγω εταιρείες να ταξινομήσουν επενδύσεις κάτω από άλλους υφιστάμενους αναπτυξιακούς νόμους και καλώντας τις εταιρίες να πληρώσουν οποιουσδήποτε φόρους στα υπολειπόμενα πόσα. Σύμφωνα με την τροποποίηση του νόμου 3220/2004, ποσό €69,6 εκ. έχει ταξινομηθεί από τα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» στα «Κέρδη εις νέον»(€44,8 εκ το 2007 και €24,8 εκ. το 2008). Μετά την ταξινόμηση αυτή, στα «Αφορολόγητα Αποθεματικά» παραμένει ποσό €11,4 εκ. στα πλαίσια των περιβαλλοντολογικών αναπτυξιακών νόμων 2601/98 και 3291/04. Η Εταιρεία έχει αποπληρώσει τις επιδοτήσεις του νόμου 3220/2004 και έχει προσβάλει κατά του Ελληνικού Κράτους τις επιδοτήσεις που αναλογούν στο νόμο 2992/2002.

Λοιπά Συνολικά Έσοδα

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών :		
Αυξήσεις (ζημίες) που προέκυψαν κατά την διάρκεια του έτους (Σημ.19)	7.425	10.901
Λοιπά συνολικά έσοδα, καθαρά από φορολογία	7.425	10.901

15 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Προμηθευτές	825.600	615.918
Δεδουλευμένα έξοδα	21.069	19.206
Παράγωγα προς πώληση (Σημ. 20)	26.536	12.268
Λοιπές υποχρεώσεις	40.271	35.012
Σύνολο	913.476	682.404

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

16 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	259.673	263.227
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	259.673	263.227
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	870.787	751.876
Τρέχουσα αναλογία τραπεζικού δανεισμού	8.922	8.922
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	879.709	760.798
Σύνολο δανείων	1.139.382	1.024.025

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μεταξύ 1 και 2 ετών	2.814	11.582
Μεταξύ 2 και 5 ετών	256.859	251.645
	259.673	263.227

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	2,59%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,83%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	1,34%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,83%
	31 Δεκεμβρίου 2008	
	€	US\$
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	5,67%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,34%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός		
-Μεταβλητό Euribor + περιθώριο	4,94%	-
-Μεταβλητό Libor + περιθώριο	-	1,51%

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ευρώ	606.271	437.728
Δολλάριο Αμερικής	533.111	586.297
Σύνολο δανεισμού	1.139.382	1.024.025

Τον Απρίλιο 2006, η Εταιρεία σύναψε δανειακή σύμβαση ύψους €400 εκατ. με τη Hellenic Petroleum Finance Plc («HPF»), θυγατρική της, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενου δανεισμού και τη χρηματοδότηση αναγκών κεφαλαίου κίνησης. Το ύψος της δανειακής σύμβασης αυξήθηκε σε €600 εκατ. την 18 Οκτωβρίου 2006 και σε €1 δισεκατ. την 18 Οκτωβρίου 2007. Τον Φεβρουάριο 2007 μέρος του δανείου χρησιμοποιήθηκε για την πλήρη αποπληρωμή του ομολογιακού δανείου ύψους US\$ 350 εκατ. το οποίο είχε εκδώσει η Εταιρεία το Φεβρουάριο 2005. Την 31 Δεκεμβρίου 2009, το ανεξόφλητο υπόλοιπο του δανείου με την HPF ανερχόταν στο ισόποσο των € 878εκατ. (US\$ 768 εκατ. και € 345 εκατ.).

Η ανάλυση των δανείων έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κοινοπρακτικό δάνειο	896.428	605.448
Τραπεζικός δανεισμός	242.954	418.577
Σύνολο δανεισμού	1.139.382	1.024.025

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

17 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο αρχής έτους	61.465	22.785
Πίστωση αποτελεσμάτων χρήσης	(49.149)	44.139
Κινήσεις στην καθαρή θέση και λοιπά	(2.085)	(5.459)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	10.231	61.465

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης, είναι οι παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	(21.264)	(16.150)
Αποτίμηση αποθεμάτων	2.832	-
Μη πραγματοποιηθείσες συναλλαγματικές διαφορές	(7.667)	(4.013)
Προβλέψεις παροχών προσωπικού	21.862	22.665
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία σε εύλογη αξία	20.218	13.409
Μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές προς συμψηφισμό	-	44.467
Λοιπές μεταβολές	(5.750)	1.087
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	10.231	61.465
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις:	(62.702)	(32.978)
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις:	72.933	94.443

Αναβαλλόμενη φορολογία που αφορά ειδικά ή αφορολόγητα αποθεματικά υπολογίζεται στο βαθμό που η Εταιρεία εκτιμά ότι είναι πιθανόν να προκύψει και καταχωρείται στα αντίστοιχα κονδύλια.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

18 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υποχρεώσεις ισολογισμού για:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	114.670	123.496
Σύνολο	114.670	123.496

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Χρεώσεις στα αποτελέσματα:		
Συνταξιοδοτικές παροχές	56.631	22.281
Σύνολο	56.631	22.281

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχουν προσδιορισθεί ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	151.130	157.072
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά κέρδη/ (ζημίες)	(33.021)	(31.984)
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	(3.439)	(1.592)
Υποχρέωση στον ισολογισμό	114.670	123.496

Τα ποσά που έχουν καταχωρηθεί στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	7.681	7.376
Κόστος επιτοκίων	8.684	7.035
Τρέχοντα κέρδη / (ζημίες)	1.759	2.219
Κόστος παλαιάς απασχόλησης	1.357	122
Σύνολο	19.481	16.752
Πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών	37.150	5.529
Σύνολο περιλαμβανόμενο στις παροχές σε εργαζομένους	56.631	22.281

Η μεταβολή της υποχρέωσης που έχει καταχωρηθεί στον ισολογισμό έχει ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Υπόλοιπο έναρξης	123.496	122.650
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	56.631	22.281
Πληρωθείσες εισφορές	(65.457)	(21.435)
Υπόλοιπο τέλους	114.670	123.496

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Προεξοφλητικό επιτόκιο	5,80%	5,80%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	4,50%	4,50%
Μέσος όρος εναπομεινουσας μελλοντικής εργοδοσίας	11,4 έτη	10,4 έτη

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στις πρόσθετες δαπάνες λοιπών παροχών συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS) – βλέπε Σημ.24.

19 Προβλέψεις και λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Επιχορηγήσεις	23.595	26.431
Νομικές υποθέσεις & προβλέψεις φόρου	4.000	5.000
Λοιπές προβλέψεις	134	134
Σύνολο	27.729	31.565

Η κίνηση των προβλέψεων για το 2008 και 2009 έχει ως εξής:

		Νομικές υποθέσεις & Επιχορη- γήσεις	προβλέψεις φόρου	Λοιπές προβλέψεις	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2008		50.835	5.000	129	55.964
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις		4.002	-	5	4.007
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί		(25.614)	-	-	(25.614)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση		(2.792)	-	-	(2.792)
31 Δεκεμβρίου 2008		26.431	5.000	134	31.565
Χρεώσεις / (Πιστώσεις) στο λογαριασμό αποτελεσμάτων:					
- Προσθήκες / επιχορηγήσεις		592	-	-	592
- Ποσά που έχουν αντιστραφεί		-	(1.000)	-	(1.000)
Ποσά που ανακτήθηκαν κατά τη χρήση		(3.428)	-	-	(3.428)
Συναλλαγματικές διαφορές		-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009		23.595	4.000	134	27.729

Επιχορηγήσεις

Πρόκειται για επιδοτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο αναφορικά με πάγια στοιχεία του Ενεργητικού. Μέσα στο 2009 η Εταιρεία εισέπραξε επιδοτήσεις ποσού €3.899.

Περιβαλλοντολογικά έξοδα

Δεν έχει γίνει πρόβλεψη περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η Εταιρεία έχει συγκεκριμένη πολιτική αποκατάστασης και αντιμετώπισης περιβαλλοντολογικών θεμάτων.

Λοιπές Προβλέψεις

Οι λοιπές προβλέψεις και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αφορούν διάφορα λειτουργικά έξοδα και προβλέψεις για κινδύνους που προκύπτουν από τη συνήθη λειτουργία της Εταιρείας.

20 Εύλογη αξία παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων

Παράγωγα προς πώληση

Στα πλαίσια της διαχείρισης των κινδύνων από τις μεταβολές της αξίας των αποθεμάτων των προϊόντων και του αργού πετρελαίου, η Εταιρεία διενεργεί πράξεις παραγώγων για μελλοντικές τιμές. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση. Η εύλογη αξία των παραγώγων προς πώληση αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στους «Πελάτες και Λοιπές απαιτήσεις» και στους «Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις», εφόσον η ημερομηνία λήξης είναι εντός 12 μηνών και στα «Δάνεια, προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» και «Προβλέψεις και λοιπές υποχρεώσεις» εφόσον η υπολειπόμενη διάρκεια υπερβαίνει τους 12 μήνες. Διακυμάνσεις στην εύλογη αξία των παραγώγων αυτών καταχωρούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων είτε στα «Λοιπά έσοδα / έξοδα» ή στο «Κόστος Πωληθέντων».

Τα χρηματοοικονομικά παράγωγα τα οποία χρησιμοποιούνται για τη διαχείριση κινδύνου συμπεριλαμβάνουν χρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (ICE futures), εξωχρηματιστηριακά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, δικαιώματα προαίρεσης (options), και σύνθετες θέσεις των ανωτέρω προϊόντων, οι οποίες αντιστοιχούν στις απόλυτες τιμές, ή τα περιθώρια διύλισης της Εταιρείας.

Η Εταιρεία στα πλαίσια διαχείρισης επιχειρησιακού κινδύνου και του κινδύνου διακύμανσης τιμών εμπορεύσιμων αγαθών δραστηριοποιείται σε αγοραπωλησίες χρηματοοικονομικών παραγώγων με τρίτους αντισυμβαλλόμενους με σκοπό την αντιστάθμιση των ανοιχτών θέσεων οι οποίες δημιουργούνται από την εμπορική δραστηριότητα της Εταιρείας. Τα αποτελέσματα των πράξεων παραγώγων που διενεργούνται θεωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι του «Κόστος Πωληθέντων». Κατά το 2009 το μέρος του κέρδους / ζημιάς το οποίο αντιστοιχεί σε πράξεις παραγώγων ισούται με €47.930 ζημιά (2008: €44.454 ζημιά).

Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες δεν είναι δυνατόν να υπάρξει πλήρης αντιστοίχιση της ανοιχτής θέσης με τα χρηματοοικονομικά παράγωγα που χρησιμοποιήθηκαν, το αποτέλεσμα αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στο «Κόστος Πωληθέντων». Τα σχετικά ποσά, καθώς και οποιαδήποτε από άλλες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου οι οποίες δεν παρουσιάζουν επαρκή συσχέτιση ή αποτελούν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου χρηματικών ροών χωρίς να συνδέονται με συγκεκριμένη εμπορική πράξη, ανέρχονται το 2009 σε ζημιά €15.297 (2008: €1.429 ζημιά) και παρουσιάζονται στα «Λοιπά (έξοδα) / έσοδα» (σημ. 24).

Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο η Εταιρεία έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές. Ως εκ τούτου, οποιοσδήποτε αλλαγές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα αποθεματικά. Η εύλογη αξία αυτών των παραγώγων για αντιστάθμιση ταμειακών ροών αναγνωρίζεται στον Ισολογισμό στα «Μακροπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία» ενώ αλλαγές στην εύλογη αξία καταγράφονται στα αποθεματικά εφόσον η προβλεπόμενη πράξη είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αυτά κρίνονται επιτυχή σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Στην περίπτωση που συγκεκριμένες προβλεπόμενες πράξεις παύουν να είναι πολύ πιθανές να πραγματοποιηθούν, αποαναγνωρίζονται από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών με αποτέλεσμα τα ποσά που αρχικά καταχωρήθηκαν στα αποθεματικά να μεταφερθούν στην «Κατάσταση Αποτελεσμάτων». Οι υπόλοιπες πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών παραμένουν ως πράξεις που είναι πολύ πιθανόν να πραγματοποιηθούν, η συνολική μεταβολή στην εύλογη αξία τους για το 2009 ανέρχεται σε κέρδος μετά φόρων €7.425 (2008: κέρδος μετά φόρων €10.901) και έχουν μεταφερθεί στα «Αποθεματικά».

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στον Ισολογισμό.

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2009				31 Δεκεμβρίου 2008			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής μελλοντικής τιμής αγαθών	550	3.840	-	26.536	600	20.860	16.811	36.675
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή	-	-	-	-	-	4.000	8.022	-
	550	3.840	-	26.536	600	24.860	24.833	36.675

Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου

Τύπος παραγώγου αγαθών	31 Δεκεμβρίου 2009				31 Δεκεμβρίου 2008			
	Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία		Ονομαστική ποσότητα		Στοιχεία	
	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	ΜΤ	Βαρέλια	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών	2.100	-	-	37.253	1.800	-	-	46.812
	2.100	-	-	37.253	1.800	-	-	46.812
Σύνολο			-	63.789			24.833	83.487

	31 Δεκεμβρίου 2009		31 Δεκεμβρίου 2008	
	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις	Ενεργητικού	Υποχρεώσεις
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps)	-	37.253	-	71.219
	-	37.253	-	71.219
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Δικαίωμα αγοράς / (πώλησης) αγαθών σε μελλοντική προκαθορισμένη τιμή (commodity options) (Σημ. 11, 15)	-	-	8.022	-
Συμβάσεις ανταλλαγής τιμής αγαθών (commodity swaps) (Σημ. 11, 15)	-	26.536	16.811	12.268
	-	26.536	24.833	12.268
Σύνολο εύλογης αξίας παραγώγων	-	63.789	24.833	83.487

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

21 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Μισθοδοσία	154.250	150.538
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	25.874	25.327
Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων	52.032	18.131
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	32.054	33.205
Σύνολο	264.210	227.201

Στο συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου (VRS) – βλέπε Σημ.24.

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής. Περιλαμβάνουν επίσης την αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης που έχουν χορηγηθεί ποσού €1.166 (βλέπε Σημ. 13).

22 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης	93.477	97.752
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	91.806	80.522
	185.283	178.274

23 Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης

Τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης αποτελούνται από δαπάνες που σχετίζονται με ερευνητικές δραστηριότητες της Εταιρείας ως διαχειριστής σε μία περιοχή στη δυτική Αίγυπτο και σε μία άλλη περιοχή στη νότια Αίγυπτο σε κοινοπραξία με την Melrose και Kuwait Energy μέσω του Αιγυπτιακού παραρτήματός της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.. Καθότι τα έργα αυτά βρίσκονται ακόμη στο στάδιο της έρευνας όλες οι σχετικές δαπάνες εξοδοποιούνται (2009: € 15.439 και 2008: € 10.690).

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

24 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έσοδα από επιδοτήσεις	3.428	2.792
Επιδότησεις έρευνας και παραγωγής	-	25.614
Κέρδη από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	9.329	8.877
Ζημιές από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	(20.103)	(18.391)
Υπηρεσίες προς τρίτους	473	712
Κέρδη από πώληση δικαιοπρακτικού δικαιώματος στη Λιβύη (β)	-	117.718
Έσοδα από εκμισθώσεις	629	547
Κόστος εθελουσίας εξόδου	(29.954)	-
Λοιπά έσοδα	23.155	20.524
Σύνολο	(13.043)	158.393

(α) Στα λοιπά (έξοδα) / έξοδα συμπεριλαμβάνονται εκτός άλλων και έσοδα ή έξοδα που δεν σχετίζονται με τις εμπορικές συναλλαγές της Εταιρείας. Επίσης στα λοιπά (έξοδα) / έσοδα συμπεριλαμβάνονται κέρδη / (ζημιές) από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου που δεν συνδέονται με συγκεκριμένες εμπορικές πράξεις (βλ. Σημ. 20).

(β) Στα λοιπά (έξοδα) / έσοδα περιλαμβάνεται το επιπλέον κόστος που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης του προγράμματος της εθελουσίας εξόδου (VRS) που πραγματοποιήθηκε κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2009.

(γ) Σε προηγούμενα έτη το Ελληνικό Κράτος είχε καταβάλλει στην Εταιρεία για σκοπούς έρευνας και εξερεύνησης ποσά ύψους € 25.614, τα οποία είχαν λογισθεί ως υποχρέωση δεδομένου θα καθίσταντο πληρωτέα μόλις υπήρχαν έσοδα από δραστηριότητα στις σχετικές περιοχές. Με βάση το νόμο 3587/2007, επανήλθαν αυτοδικαίως στο Δημόσιο, χωρίς την έκδοση οποιασδήποτε πράξης, τα σχετικά δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, επί χερσαίων και θαλασσιών περιοχών της χώρας που είχαν παραχωρηθεί. Ο ίδιος νόμος υποχρέωσε την Εταιρεία να παραδώσει στο Υπουργείο Ανάπτυξης όλα τα στοιχεία, μελέτες, χάρτες και εν γένει κάθε σχετικό έγγραφο που ήταν στη κατοχή της. Στα πλαίσια των λογιστικών αρχών και πολιτικών που ακολουθεί η Εταιρεία δεν είχε κεφαλαιοποιήσει δικαιώματα έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης στην Ελλάδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Όλες οι δαπάνες που αφορούσαν εργασίες έρευνας, ανάπτυξης και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις παραχωρημένες περιοχές εξοδοποιήθηκαν στις περιόδους που έλαβαν χώρα οι εργασίες αυτές. Κατά τα έτη 2007 και 2008 η διοίκηση της Εταιρείας εξέτασε όλα τα ενδεχόμενα και βάσει νομικής συμβουλής θεώρησε ότι οιαδήποτε υποχρέωση που να απορρέει από τις παραπάνω επιχορηγήσεις ήταν απόμακρη. Επιπλέον, τον Δεκέμβριο του 2008, η Εταιρεία ξεκίνησε τη διαδικασία παράδοσης των μελετών, χαρτών και λοιπών εγγράφων που αφορούν τις παραπάνω περιοχές στις κρατικές υπηρεσίες. Βάσει τούτου η Εταιρεία διέγραψε ολόκληρη την πρόβλεψη των €25.614 αναγνωρίζοντας αντίστοιχο ποσό στα «Λοιπά έσοδα / (έξοδα)» στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που λήγουν 31 Δεκεμβρίου 2008.

(δ) Στις 11 Νοεμβρίου 2008 η Εταιρεία πούλησε το ποσοστό 20% του δικαιώματος που κατείχε σε κοινοπρακτικό σχήμα στη Λιβύη με τη Woodside 45% και Repsol 35% για έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε 5 περιοχές. Το συνολικό αντίτιμο ανήλθε σε \$172 εκατ. (€137,7 εκατ.). Το καταγραμμένο κέρδος των €117,7 υπολογίζεται από το συνολικό αντίτιμο των 137,7 εκατ. μείον το κόστος έρευνας και λοιπόν εξόδων που προέκυψαν από την περαίωση της συναλλαγής.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

25 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Έσοδα από τόκους	10.201	12.135
Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(25.121)	(33.879)
Δεδουλευμένοι τόκοι	(825)	-
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	(15.745)	(21.744)

Επιπροσθέτως προς τα χρηματοοικονομικά έξοδα που απεικονίζονται ανωτέρω, ποσό ύψους € 2.947 κεφαλαιοποιήθηκε μέσα στο 2009 ως τόκοι δανείων κατασκευαστικής περιόδου (βλέπε Σημ. 6).

26 Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Φόρος χρήσης	7.349	10.347
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 17)	49.149	(44.139)
Σύνολο	56.498	(33.792)

Ο φόρος επί των κερδών προ φόρων της εταιρίας διαφέρει από το θεωρητικό ποσό το οποίο θα προέκυπτε αν χρησιμοποιούσαμε τον μέσο σταθμικό φορολογικό συντελεστή της εταιρίας, ως εξής:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	219.014	(142.082)
Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές	54.754	(35.520)
Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία	(27.742)	(30.895)
Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	18.586	21.998
Λοιπά	10.900	10.625
Φόροι	56.498	(33.792)

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2009 (25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2008).

Κατά το 2008 ψηφίστηκε νόμος (Ν3697/2008) βάσει του οποίου οι φορολογικοί συντελεστές των χρήσεων 2009, 2010, 2011, 2012, 2013 και για χρήσεις μετά την 1 Ιανουαρίου 2014 ορίζονται σε 25%, 24%, 23%, 22%, 21% και 20% αντίστοιχα. Οι συντελεστές αυτοί χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό της αναβαλλόμενης φορολογίας με 31 Δεκεμβρίου 2009.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Φόρος που αναλογεί στα λοιπά συνολικά έσοδα:

	31 Δεκεμβρίου 2009			31 Δεκεμβρίου 2008		
	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων	Προ Φόρων	Φόρος	Μετά Φόρων
Παράγωγα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	9.560	(2.136)	7.424	16.361	(5.460)	10.901
Λοιπά συνολικά έσοδα	9.560	(2.136)	7.424	16.361	(5.460)	10.901

27 Κέρδη ανά μετοχή

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές με το μέσο αριθμό κοινών μετοχών κατά τη διάρκεια του έτους

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή)	0,53	(0,35)
Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ)	162.516	(108.290)
Μέσος αριθμός κοινών μετοχών	305.635.185	305.635.185

Τα αναπροσαρμοσμένα κέρδη ανά μετοχή δεν εμφανίζονται, καθώς δεν διαφέρουν από τα βασικά κέρδη ανά μετοχή που εμφανίζονται ανωτέρω.

28 Μερίσματα

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα € 0,35 ανά μετοχή (Σύνολο € 106.972) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 14 Φεβρουαρίου 2008. Το ποσό συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες οικονομικές καταστάσεις.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 7 Αυγούστου 2008, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2008, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Τα σχετικά ποσά του προμερίσματος του 2008 και του συμπληρωματικού μερίσματος του 2007 (Σύνολο €152.817) συμπεριλαμβάνονται στις παρούσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

Στις 26 Φεβρουαρίου 2009 προτάθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο συμπληρωματικό μέρισμα της χρήσης 2008 €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691), το οποίο και εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 3 Ιουνίου 2009.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίαση του στις 27 Αυγούστου 2009, κατά την οποία ενέκρινε τις εξαμηνιαίες συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009, αποφάσισε και ενέκρινε τη καταβολή προμερίσματος χρήσης 2009, ποσού €0,15 ανά μετοχή (Σύνολο €45.845). Το ποσό του προμερίσματος για τη χρήση 2009 και του τελικού μερίσματος της χρήσης 2008 (συνολικού ύψους € 137.536) συμπεριλαμβάνεται στις παρούσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η πρόταση για τη γενική συνέλευση για συμπληρωματικό μέρισμα €0,30 ανά μετοχή (Σύνολο €91.691) εγκρίθηκε από το διοικητικό συμβούλιο στις 25 Φεβρουαρίου 2010. Το ποσό δεν συμπεριλαμβάνεται στις οικονομικές καταστάσεις καθώς δεν έχει εγκριθεί από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

29 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

		Έτος που έληξε	
Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008	
Κέρδη προ φόρων	219.014	(142.082)	
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6,7 77.532	75.773	
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίου ενεργητικού	(3.428)	(2.792)	
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	25 15.745	21.744	
Προβλέψεις	20.320	40.459	
Κέρδος από πώληση δικαιμάτων έρευνας και παραγωγής	24 -	(117.718)	
Ζημιές από εκποίηση παγίων	51	-	
Συναλλαγματικά (κέρδη) / ζημιές δανείων	1.730	92.300	
Έσοδα από μερίσματα	(17.110)	(19.075)	
	313.854	(51.391)	
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων	(270.770)	468.916	
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	(59.109)	268.606	
Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων	155.378	(100.814)	
	(174.501)	636.708	
	139.353	585.317	

30 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία έχει ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις σε σχέση με τραπεζικές και λοιπές εγγυήσεις και άλλα θέματα που προκύπτουν στα πλαίσια των εμπορικών της συναλλαγών. Δημιουργούνται προβλέψεις έναντι τέτοιων θεμάτων όπου θεωρείται απαραίτητο και συμπεριλαμβάνονται στις «Λοιπές Προβλέψεις» (σημ. 19).

(α) Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητες της επιχείρησης. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην οικονομική της θέση.

(β) Τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2002 έως 2009. Διενεργείται έλεγχος για την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. για τις χρήσεις 2002 – 2005 ενώ ολοκληρώθηκε ο προσωρινός έλεγχος για το 2006 μέσα στο 2009. Ο έλεγχος για την PETROLA Ελλάς ΑΕΒΕ (απορροφήθηκε από την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. το 2003) για τις χρήσεις 2002 και 1/1 – 4/6/2003 επίσης ολοκληρώθηκε το Μάρτιο του 2009. Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους πέρα από αυτές που αναφέρονται και συμπεριλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις.

(γ) Η Εταιρεία έχει εκδώσει επιστολές διαβεβαίωσης και εγγυητικές επιστολές προς τράπεζες για δάνεια που αυτές έχουν χορηγήσει σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, το ανεξόφλητο υπόλοιπο των οποίων την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανερχόταν στο ισόποσο των €1.715 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008 €1.124 εκατ.) Επίσης, η

Εταιρεία έχει εκδώσει ενέγγυες πιστώσεις και εγγυητικές επιστολές προς τρίτους ισόποσου €363 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008 €364 εκατ.), κυρίως για την προμήθεια αργού πετρελαίου.

(δ) Ύστερα από καταγγελίες της ΙΑΤΑ η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ξεκίνησε έρευνα στην τιμολόγηση των καυσίμων πολιτικής αεροπορίας στην ελληνική αγορά. Σύμφωνα με το αποτέλεσμα της έρευνας η επιτροπή επέβαλε πρόστιμο τάξεως €9,4 εκατομμύρια σε όλα τα ελληνικά διυλιστήρια. Το ποσοστό που αναλογεί στα Ελληνικά Πετρέλαια ανέρχεται €7,3 εκατομμύρια και βασίζεται σε ένα ποσοστό των αντίστοιχων πωλήσεων του έτους που είχε προηγηθεί της έρευνας. Η Εταιρεία διατηρώντας τη θέση της ότι το σκεπτικό της απόφασης δεν έλαβε υπ' όψη κρίσιμα στοιχεία που παρουσιάστηκαν στην έρευνα, άσκησε προσφυγή στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών. Παράλληλα ασκήθηκε και αίτηση αναστολής η οποία έγινε μερικώς δεκτή, δηλαδή ανεστάλη μεν η εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που επιβλήθηκαν με την απόφαση της Επ. Ανταγωνισμού μέχρι την 31 Αυγούστου 2007 (έκτοτε δε έχουν επέλθει οι αναγκαίες προσαρμογές), αλλά δεν ανεστάλη ως προς την πληρωμή του προστίμου το οποίο και κατεβλήθη. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η τελική έκβαση της υπόθεσης δεν θα έχει οποιαδήποτε σημαντική επίδραση στα αποτελέσματά της. Η εκδίκαση της προσφυγής που είχε αρχικά ορισθεί για τις 27 Σεπτεμβρίου 2007 και ανεβλήθη για τις 17 Ιανουαρίου 2008, εκδικάστηκε στις 25 Σεπτεμβρίου 2008. Η εκδοθείσα απόφαση κάνει δεκτή επί μέρους την έφεση της Εταιρείας και (α) μείωσε το πρόστιμο των €7,3 εκατ. κατά €1,5 εκατ. (β) ακύρωσε την εφαρμογή των διαρθρωτικών μέτρων που είχαν προσωρινά ανασταλεί ως άνω. Η Εταιρεία έχει ασκήσει αίτηση αναιρέσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για το μέρος εκείνο της προσφυγής που δεν έγινε δεκτό, η οποία θα συζητηθεί την 3 Ιουνίου 2010.

(ε) Εντός των μηνών Νοεμβρίου και Δεκεμβρίου 2008, παρελήφθησαν από το Ζ'ΤΕΤΣ Πειραιά καταλογιστικές πράξεις συνολικού ύψους περίπου €40 εκατ. για φερόμενα «ελλείμματα» των φορολογικών αποθηκών της εταιρείας στις εγκαταστάσεις Ασπροπύργου και Ελευσίνας. Για τις παραπάνω πράξεις, κατατέθηκαν εμπρόθεσμα αντίστοιχες προσφυγές, ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Πειραιώς. Σχετικοί έλεγχοι από ορκωτούς ελεγκτές, επιβεβαίωσαν ότι δεν υπάρχουν ελλείμματα στα αποθέματα, τα δε λογιστικά βιβλία της εταιρείας συμφωνούν με τις επίσημες απογραφές. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πλέον των ανωτέρω ουσιαστικών λόγων περί μη ύπαρξης ελλειμμάτων, έχουν προβάλλει νομίμως και λόγους που αφορούν την παραγραφή των αξιώσεων του Τελωνείου.

31 Δεσμεύσεις και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Οι σημαντικότερες συμβατικές υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι:

- Κεφαλαιονομικές επενδύσεις συνολικού ποσού €530 εκατομμυρίων στις εγκαταστάσεις της εταιρείας. (31 Δεκεμβρίου 2008: €439 εκατ.) εκ των οποίων €454 εκατομμύρια σχετίζονται με το πρόγραμμα αναβάθμισης του διυλιστηρίου της Ελευσίνας.
- Δαπάνες στα πλαίσια της έρευνας για παραγωγή και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων ύψους €4 εκατομμυρίων (31 Δεκεμβρίου 2008: €13 εκατ.) στα πλαίσια των κοινοπρακτικών συμφωνιών. Οι δαπάνες θα εξαρτηθούν από την πρόοδο της έρευνας.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

32 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Πωλήσεις προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	2.143.451	3.146.222
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	145.484	642.616
Πωλήσεις υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	8.018	7.814
	2.296.953	3.796.652

ιι) Αγορές προϊόντων

Αγορές προϊόντων		
Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες	31.916	38.078
Αγορές υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	52.292	49.481
	84.208	87.559

ιιι) Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα πελατών	232.194	93.922
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	165.776	191.186
	397.970	285.108
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	16.112	10.400
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	2.315	1.825
	18.427	12.225
Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	379.543	272.884

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Χρεώσεις απο αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου	1.133	1.497

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Στις «Εταιρείες Ομίλου» συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο Ελληνικά Πετρέλαια με τη μέθοδο πλήρους ενοποίησης.

Στις «Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες» συγκαταλέγονται εταιρείες συνδεδεμένες με το ελληνικό κράτος όπως η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού και οι Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις. Επίσης συμπεριλαμβάνονται και οι εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- Ελληνικές Ένοπλες Δυνάμεις
- Ολυμπιακές Αερογραμμές / Ολυμπιακή Αεροπορία

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2009 είχε δάνεια ύψους €20 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008: € 121) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος
- Αγροτική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Κοινοπραξίες με τρίτους:

- STPC ΕΠΕ, Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. & Calfrac
- Melrose, Kuwait Energy Company & Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

ε) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Εταιρεία Αγωγού Καυσίμων Αεροδρομίου Αθηνών (ΕΑΚΑΑ)
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)
- Αρτέμιους Α.Ε.
- Elpedison B.V.
- Σπάτα Aviation Fuel Company S.A. (SAFCO)

στ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2009 είχε δάνεια στο ισόποσο των €230 εκατ. (31 Δεκεμβρίου 2008: στο ισόποσο των €240 εκατ.) με τις ακόλουθες συνδεδεμένες τράπεζες:

- EFG Eurobank Ergasias Α.Ε.

ζ) Επιχειρήσεις στις οποίες ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- Private Sea Marine Services (πρώην Lamda Shipyards)

33 Γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2009.

**2. Ενοποιημένη Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού
Συμβουλίου για τη χρήση 2009**



**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ 2009**

Π Ε Ρ Ι Ε Χ Ο Μ Ε Ν Α

Εισαγωγή

A. Δομή και Εταιρίες Ομίλου

B. Κύριες Δραστηριότητες

Γ. Κύριες Εξελίξεις

Δ. Οικονομικά Αποτελέσματα Χρήσης

Ε. Χρηματοοικονομική θέση

ΣΤ. Προοπτικές 2010

Z. Στοιχεία μητρικής Εταιρίας

H. Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πληροφοριών της παρ.7 άρθρου 4 Ν3556/2007 (σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007)

Θ. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/2007 άρθρο 2

Παράρτημα Α´

Εισαγωγή

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2190/20, άρθρα 90 – 110 και τα άρθρα 134 – 143 του ίδιου Νόμου, (προσαρμοσμένες στην 7^η οδηγία της Ευρωπαϊκής Κοινότητας), ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ καταρτίζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή Ενοποιημένο Ισολογισμό, Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσεως, Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων, Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών και σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Η παρούσα Έκθεση παρουσιάζει τα πεπραγμένα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση του 2009 καθώς και τις προοπτικές για το 2010.

A. ΔΟΜΗ και ΕΤΑΙΡΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ

A1. ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Στις οικονομικές καταστάσεις του 2009 ενοποιοούνται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης οι άμεσες και έμμεσες θυγατρικές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και με την μέθοδο της καθαρής θέσης οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Ο πλήρης πίνακας των εταιριών επισυνάπτεται ως προσάρτημα Α'.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ)

Στις 31.12.2009 το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ κατείχαν συνολικά το 35,48% των μετοχών η εταιρεία Paneuropean Oil and Industrial Holdings κατείχε το 39,04% ενώ το υπόλοιπο κατείχαν θεσμικοί και ιδιώτες επενδυτές.

B. ΚΥΡΙΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

B1. ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ είναι ο μεγαλύτερος βιομηχανικός και εμπορικός όμιλος στην Ελλάδα με σύνολο ενεργητικού 5.765,2 εκατ. Ευρώ (5.146,0 εκατ. Ευρώ το 2008) και ίδια κεφάλαια (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) 2.510,5 εκατ. Ευρώ την 31.12.2009 (2.473,7 το 2008) και κύκλο εργασιών το έτος 2009, 6.756,7 εκατ. Ευρώ (10.131,0 το 2008). Αποτελεί μια πλήρως καθετοποιημένη πετρελαϊκή επιχείρηση το εύρος της οποίας περιλαμβάνει :

- Την έρευνα, παραγωγή και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση διυλιστηρίων πετρελαίου.
- Την προμήθεια αργού πετρελαίου, τη διάθεση προϊόντων διύλισης και την εμπορία πετρελαιοειδών.
- Την κατασκευή και εκμετάλλευση αγωγών μεταφοράς και δεξαμενών αποθήκευσης υδρογονανθράκων, καθώς και εγκαταστάσεων επεξεργασίας αυτών.
- Την λειτουργία και εκμετάλλευση εργοστασίων πετροχημικών και χημικών εν γένει προϊόντων.

- Την εμπορία, παραγωγή και εκμετάλλευση κάθε άλλης μορφής ενέργειας.
- Την παροχή συμβουλών επί θεμάτων υδρογονανθράκων και διαχείρισης έργων συναφών με θέματα υδρογονανθράκων.

B2. ΚΥΡΙΟΙ ΤΟΜΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι κύριοι τομείς δραστηριότητας του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, είτε αυτοί αποτελούν κλάδους της ίδιας εταιρίας, είτε χωριστές εταιρίες που όμως ενοποποιούνται στις οικονομικές καταστάσεις, είναι :

- Η διύλιση πετρελαιοειδών
- Εμπορία πετρελαιοειδών
- Η παραγωγή και εμπορία χημικών
- Η έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων
- Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Στις επόμενες παραγράφους περιγράφονται οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου.

α) Διύλιση Πετρελαιοειδών

Ο τομέας διύλισης αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, απορροφά το μεγαλύτερο ποσοστό του ενεργητικού και των επενδύσεων του και είναι ο κατ' εξοχήν κερδοφόρος τομέας του. Στην Ελλάδα ο Όμιλος λειτουργεί τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα διύλισης αργού 7,5 εκατ., 3,4 εκατ. και 5,0 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Τα τρία διυλιστήρια διαθέτουν μαζί το 76% της συνολικής διυλιστικής ικανότητας της χώρας. Από το 1999 ο Όμιλος, μέσω της ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε., διαθέτει και λειτουργεί το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια, με ετήσια ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων.

Οι πωλήσεις καυσίμων διενεργούνται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με πελάτες τις εταιρίες εμπορίας πετρελαιοειδών – μεταξύ των οποίων και η ΕΚΟ ΑΒΕΕ και οι ένοπλες δυνάμεις της χώρας. Μικρές ποσότητες επίσης εξάγονται, ενώ παράλληλα εισάγεται και πετρέλαιο θέρμανσης για εποχικές ανάγκες που δεν καλύπτονται από την εγχώρια παραγωγή.

Οι προμήθειες αργού πετρελαίου, τόσο των διυλιστηρίων στην Ελλάδα όσο και του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ συντονίζονται κεντρικά. Για το 2009 το σύνολο των προμηθειών του αργού έγιναν είτε με βάση term contracts είτε με συμφωνίες SPOTS : Σαουδική Αραβία (7,40%), Ιράν (22,93%), Λιβύη (18,97%), Αζερμπαϊτζάν (0,61%) Πρίνος (0,75%), Τυνησία (0,24%) και Καζακστάν (1,86%). Το υπόλοιπο 47,24% ήταν ρωσικό (URALS).

Το διυλιστήριο Ασπροπύργου είναι σύνθετο (complex) κι ένα από τα πλέον σύγχρονα στην Ευρώπη, με ετήσια δυναμικότητα 7,5 εκατ.μετρικών τόνων αργού. Διαθέτει μεγάλο αριθμό μονάδων διύλισης και μετατροπής βαρέων κλασμάτων σε λευκά προϊόντα. Οι μονάδες μετατροπής με υψηλό δείκτη πολυπλοκότητας αποτελούν το βασικό του πλεονέκτημα. Κύρια μονάδα μετατροπής είναι η μονάδα Καταλυτικής Πυρόλυσης (FCC) με ονομαστική δυναμικότητα 45.000 βαρελιών την ημέρα. Η μονάδα κατεργάζεται ατμοσφαιρικό υπόλειμμα και απόσταγμα κενού από μονάδες στον Ασπρόπυργο και την Θεσσαλονίκη για την παραγωγή λευκών προϊόντων.

Μετά τα εκτενή έργα αναβάθμισης μονάδων και δικτύων διακίνησης, το διυλιστήριο Ασπροπύργου λειτουργεί πλέον εναρμονισμένο πλήρως στις νέες περιβαλλοντικές απαιτήσεις και στις σύγχρονες απαιτήσεις ασφάλειας, αυξάνοντας παράλληλα την αποδοτικότητά του και τη συμμετοχή του στην κερδοφορία του Ομίλου.

Προμηθεύει τον Όμιλο με Βενζίνη Υψηλών περιόδου Οκτανίων (100 RON) με αυστηρές περιβαλλοντικές προδιαγραφές (10 ppm S), ενώ καλύπτει το 80% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου σε τελικά προϊόντα βενζινών. Επίσης παράγει και διακινεί Auto Diesel προδιαγραφών Euro 5 (10 ppm S).

Το διυλιστήριο Ασπροπύργου διαθέτει μεγάλη ευελιξία στην παραγωγή, αποθήκευση και διακίνηση όλων των τύπων τελικών προϊόντων, ενώ έχει την κύρια ευθύνη παροχής καυσίμου στο Αεροδρόμιο «Ελευθέριος Βενιζέλος». Διαθέτει μεγάλο αγωγό διακίνησης αργού από τις εγκαταστάσεις της Πάχης Μεγάρων και αγωγό διακίνησης τελικών και ημικατεργασμένων προϊόντων από και προς το διυλιστήριο Ελευσίνας.

Το Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης είναι τύπου hydroskimming. Εκτός από τη μονάδα ατμοσφαιρικής απόσταξης διαθέτει μονάδες αναμόρφωσης και ισομερισμού νάφθας, υδρογονοαποθείωσης κηροζίνης και ντίζελ, αποθείωσης αερίων και ανάκτησης στοιχειακού θείου.

Είναι εξοπλισμένο με συγκρότημα παραγωγής και διανομής βοηθητικών παροχών, νερού, ατμού, αέρα, νερού ψύξης, ηλεκτρισμού, καθώς και με συγκρότημα κατεργασίας υγρών και στερεών βιομηχανικών αποβλήτων.

Διαθέτει δύο σταθμούς φόρτωσης βυτιοφόρων αυτοκινήτων με συνολικά 41 θέσεις φόρτωσης και σταθμό φόρτωσης τρένων με 5 θέσεις φόρτωσης. Ακόμη, διαθέτει αποθηκευτικούς χώρους πετρελαιοειδών συνολικού ωφέλιμου χώρου 1.161.000 κυβ. μέτρων.

Είναι το μόνο διυλιστήριο στο χώρο της Βόρειας Ελλάδος και έχει τη δυνατότητα τροφοδοσίας με όλους τους τύπους καυσίμων, τόσο της τοπικής αγοράς όσο και της βαλκανικής ενδοχώρας. Η περιβαλλοντική επίδοση του διυλιστηρίου βελτιώνεται με επενδύσεις αναβάθμισης που είναι σε εξέλιξη και τροποποιήσεις που στοχεύουν και στη βελτίωση της ποιότητας των προϊόντων.

Το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης λειτουργεί σε συνδυασμό με τα διυλιστήρια Ασπροπύργου και Ελευσίνας ως μια ενοποιημένη παραγωγική μονάδα. Τα αγκυροβόλια και η νησίδα θαλασσιών φορτώσεων, οι μεγάλοι αποθηκευτικοί χώροι και το υφιστάμενο σύστημα αγωγών διασύνδεσης επιτρέπει τη διακίνηση και ανταλλαγή προϊόντων μεταξύ των τριών ελληνικών διυλιστηρίων του Ομίλου. Ακόμη, επιτρέπει την τροφοδότηση με αργό πετρέλαιο του διυλιστηρίου της ΟΚΤΑ, στη FYROM, με την οποία το διυλιστήριο Θεσσαλονίκης συνδέεται με αγωγό.

Στο χώρο του διυλιστηρίου λειτουργούν και μονάδες παραγωγής πετροχημικών.

Το διυλιστήριο της Ελευσίνας είναι ατμοσφαιρικής διύλισης ετήσιας ονομαστικής δυναμικότητας 5,0 εκατ. μετρικών τόνων αργού που αντιστοιχεί στο 25% περίπου της διύλιστικής ικανότητας της χώρας. Διαθέτει επίσης μονάδα υδρογονοαποθείωσης δυναμικότητας 800,000 τόνων ντίζελ ετησίως. Το διυλιστήριο της Ελευσίνας διαθέτει ιδιαίτερα μεγάλους αποθηκευτικούς χώρους 3,35 εκατ. τόνων αργού και προϊόντων, μεγάλο ιδιωτικό λιμάνι στο οποίο μπορούν ταυτόχρονα να προσεγγίζουν 17 μεγάλα πλοία για φορτοεκφόρτωση πετρελαιοειδών καθώς επίσης και σύγχρονο σταθμό φόρτωσης βυτιοφόρων με 18 νησίδες φόρτωσης. Το διυλιστήριο είναι συνδεδεμένο με αγωγό τόσο με τις εγκαταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. στη Πάχη Μεγάρων όσο και με το διυλιστήριο Ασπροπύργου.

Στο διυλιστήριο Ελευσίνας είναι σε εξέλιξη η αναβάθμιση των μονάδων μετατροπής με τις οποίες αυξάνει ο βαθμός πολυπλοκότητας του διύλιστηρίου. Η εν λόγω αναβάθμιση θα διασφαλίσει την ομαλή τροφοδοσία της εσωτερικής αγοράς με καύσιμα νέων προδιαγραφών, την βελτίωση της ασφάλειας εφοδιασμού της χώρας με δυνατότητα επιλογής διαφορετικών αργών. Επιπλέον, οι νέες μονάδες

βελτιώνουν σημαντικά τις συνθήκες λειτουργίας του διυλιστηρίου τόσο σε επίπεδο ασφαλείας αλλά και σε επίπεδο περιβαλλοντικών επιπτώσεων.

Τόσο το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου Ελευσίνας όσο και το έργο αναβάθμισης του διυλιστηρίου Θεσσαλονίκης βρίσκονται σε εξέλιξη.

Τα τρία διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης διαθέτουν μαζί δεξαμενές αποθήκευσης 6,65 εκατ. m³. Το στοιχείο αυτό ενισχύει την ισχυρή θέση του Ομίλου στην ελληνική αγορά.

Το 2009 τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης κατεργάστηκαν αντίστοιχα 6,56, 2,69 και 2,83 εκατ.τόνους Αργού Πετρελαίου και παρήγαγαν από κοινού 11,4 εκατ.τόνους Προϊόντων.

Οι συνολικές πωλήσεις προϊόντων διυλιστηρίων και εμπορευμάτων το 2009 ήταν 14,9 εκατ.τόνοι (εκτός ΟΚΤΑ) εκ των οποίων 8,7 εκατ.τόνοι στην εσωτερική αγορά, 3,9 εκατ.τόνοι στην αγορά διεθνών πωλήσεων (transit), ενώ οι εξαγωγές ήταν 2,3 εκατ. τόνοι.

Το διυλιστήριο ΟΚΤΑ στα Σκόπια είναι και αυτό απλού τύπου (hydroskimming) με ονομαστική δυναμικότητα 2,5 εκατ. τόνων ετησίως, και αποθηκευτικούς χώρους 250 χιλ. m³. Ο εφοδιασμός του με αργό γίνεται από τη Θεσσαλονίκη και η παραγωγή του περιλαμβάνει κυρίως βενζίνες, ντήζελ και μαζούτ, καθώς και μικρές ποσότητες υγραερίων.

Το 2009 το διυλιστήριο ΟΚΤΑ επεξεργάστηκε 1.076 χιλ. τόνους αργού (1.076 χιλ. τόνους το 2008), παρήγαγε 1.037 χιλ. τόνους προϊόντων (1.037 χιλ.τόνους το 2008), και διέθεσε 1.113 χιλ. τόνους, εκ των οποίων 739 χιλ. τόνους απορρόφησε η τοπική αγορά.

β) Εμπορία Πετρελαιοειδών

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ, πέραν των πωλήσεων από τα διυλιστήρια (ex refinery sales) προς εμπορικές εταιρίες, δραστηριοποιείται και στην εμπορία πετρελαιοειδών (λιανικό επίπεδο) τόσο στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΚΟ ΑΒΕΕ, όσο και στο εξωτερικό μέσω των θυγατρικών του εταιριών στην Κύπρο, Γεωργία, Βουλγαρία, Σερβία, Μαυροβούνιο και Αλβανία.

Στην Ελλάδα διαθέτει εκτεταμένο δίκτυο πρατηρίων βενζίνης, (1.175 πρατήρια σε σύνολο περίπου 8.000), 13 εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής καυσίμων, 23 σταθμούς ανεφοδιασμού αεροσκαφών στα κυριότερα αεροδρόμια, 3 εμφιαλωτήρια υγραερίου, και μία μονάδα παραγωγής και συσκευασίας λιπαντικών.

Οι εμπορικές εταιρίες του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό εφοδιάζονται κυρίως από τα διυλιστήρια Ασπροπύργου, Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.

Την 10^η Δεκεμβρίου 2009, ολοκληρώθηκε από τον Όμιλο ΕΛ.ΠΕ. η εξαγορά της BP Hellas A.E., η οποία στη συνέχεια μετονομάστηκε σε Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε. Η εταιρεία δραστηριοποιείται στη λιανική εμπορία καυσίμων εδάφους στην Ελλάδα καθώς και στον τομέα εμπορικών και βιομηχανικών πελατών και διαθέτει περίπου 1.200 πρατήρια καυσίμων και αποθηκευτικούς χώρους δυναμικότητας 170.000 M³. Η Ελληνικά Καύσιμα Α.Ε.Ε. κατόπιν αδείας της BP plc., διατηρεί το δικαίωμα χρήσης των εμπορικών σημάτων της BP για όλα τα καύσιμα εδάφους στην Ελλάδα για 5 χρόνια, με δικαίωμα παράτασης για επιπλέον 3 χρόνια.

γ) Πετροχημικά / Χημικά

Ο Όμιλος διαθέτει και λειτουργεί το μεγαλύτερο συγκρότημα πετροχημικών/χημικών στην Ελλάδα. Το συγκρότημα είναι εγκατεστημένο στη Θεσσαλονίκη και παράγει πολυπροπυλένιο, βιομηχανικούς αλειφατικούς διαλύτες (white spirit, εξάνιο κλπ.) και καυστική σόδα/χλώριο.

Οι μονάδες των πετροχημικών λειτουργούν σε ενοποιημένη βάση με το διυλιστήριο της Θεσσαλονίκης και χρησιμοποιούν πεντάνιο, νάφθα και ελαφρά κηροζίνη που χρησιμοποιούνται σαν πρώτες ύλες στις μονάδες παραγωγής βιομηχανικών διαλυτών. Επίσης αξιοποιούν κοινές υποδομές βοηθητικών παροχών και άλλων εγκαταστάσεων υποστήριξης.

Η τεχνική υποδομή του τομέα συμπληρώνεται με εγκαταστάσεις αποθήκευσης και διανομής των πετροχημικών προϊόντων, καθώς επίσης και με άρτιο δίκτυο πωλήσεων.

Ο Όμιλος, ως ο μόνος παραγωγός πετροχημικών στην Ελλάδα, κατέχει ισχυρή θέση με υψηλά μερίδια στην εγχώρια αγορά. Συμμετέχει παράλληλα κατά 35% στη ARTENIUS Hellas SA (πρώην VPI A.E.) στο Βόλο, εταιρία που παράγει ρητίνη PET για χρήση στη συσκευασία τροφίμων και στην εμφιάλωση ποτών. Μέρος της παραγωγής PET διατίθεται στην ελληνική αγορά μέσω του δικτύου πωλήσεων χημικών του Ομίλου.

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του τομέα πετροχημικών και της ανάπτυξης νέων προϊόντων τεχνολογίας αιχμής και υψηλής προστιθέμενης αξίας, ο Όμιλος προχώρησε τα τελευταία χρόνια σε περαιτέρω καθετοποίηση της παραγωγικής βάσης με την κατασκευή μονάδων προπυλενίου στον Ασπρόπυργο, πολυπροπυλενίου στη Θεσσαλονίκη και BOPP φιλμ στην Κομοτηνή.

Κυρίαρχο έργο είναι η μονάδα πολυπροπυλενίου, συνολικού ύψους επένδυσης περίπου 150 εκατ. ευρώ. Η μονάδα έχει δυναμικότητα 220 χιλ. τόνους το χρόνο, επαρκή για να καλύψει τις εγχώριες ανάγκες μεταποίησης και να επιτρέψει εξαγωγές σε γειτονικές χώρες. Σαν πρώτη ύλη χρησιμοποιείται το προπυλένιο, το οποίο μεταφέρεται με ειδικά δεξαμενόπλοια κυρίως από τον Ασπρόπυργο. Μέρος της παραγωγής της μονάδας απορροφάται σαν πρώτη ύλη από το εργοστάσιο της DIAXON στην Κομοτηνή για την παραγωγή BOPP φιλμ.

Κύριες εξελίξεις το 2009

- Προσεκτική διαχείριση κόστους λειτουργίας και προμήθειας α' υλών για την αριστοποίηση των αποτελεσμάτων
- Αξιοποίηση της πλήρους καθετοποιημένης αλυσίδας πολυπροπυλενίου
- Διατήρηση ικανοποιητικού ύψους πωλήσεων παρά την αρνητική οικονομική συγκυρία και την περιορισμένη διεθνή ζήτηση χημικών προϊόντων
- Μεγιστοποίηση περιθωρίων σε σχέση με τις συνθήκες της αγοράς
- Αξιολόγησή μας, σε μια από τις υψηλότερες θέσεις, μετά από την παγκόσμια έρευνα της BASSELL μεταξύ όμοιου τύπου εργοστασίων.

δ) Έρευνα και Παραγωγή Υδρογονανθράκων

Ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (ΕΛΠΕ) μέσω της Διεύθυνσης Ι Έρευνας και Παραγωγής Υ/Α ασχολείται με την έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων στην Ελλάδα και το Εξωτερικό. Οι βασικοί άξονες δράσης των δραστηριοτήτων στην Έρευνα και Παραγωγή είναι :

ΕΛΛΑΔΑ

- Συμμετοχή με ποσοστό 25% στις ερευνητικές περιοχές της Παραχώρησης του Θρακικού Πελάγους, στο Β. Αιγαίο, συνολικής έκτασης περίπου 1.600 τετ. χλμ.
- Μέσα στο 2007, η Ελληνική Κυβέρνηση ανακάλεσε τις άδειες παραχώρησης που είχαν δοθεί στην ΕΛΠΕ για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στο Ελληνικό υπέδαφος. Η Διοίκηση της Εταιρίας εξετάζει τις επιπτώσεις και τις επόμενες ενέργειες της Εταιρείας για το θέμα αυτό.

- Ο Όμιλος είχε αναλάβει για λογαριασμό του Υπουργείου Ανάπτυξης, τον έλεγχο και την επίβλεψη των εργασιών εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων που εκτελούνται στα κοιτάσματα πετρελαίου 'Πρίνος' / 'B. Πρίνος' και φυσικού αερίου 'N. Καβάλα', από την εταιρεία 'Καβάλα Οйл' από το 1999. Από τον Σεπτέμβριο του 2009 ο έλεγχος αυτός δεν ασκείται πλέον από την ΕΛΠΕ.

ΑΙΓΥΠΤΟΣ

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ δραστηριοποιείται στην Αίγυπτο στον τομέα της Έρευνας και Παραγωγής Υδρογονανθράκων μέσω δύο Συμβάσεων Παραχώρησης:

1. Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή West Obayed της Δυτ. Ερήμου, συνολικού εμβαδού 1.841 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 5 Ιουνίου 2007 με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ως αποκλειστικό παραχωρησιούχο και διαχειριστή.
2. Σύμβαση Παραχώρησης στην περιοχή Mesaha της Δυτ. Ερήμου στην Άνω Αίγυπτο, συνολικού εμβαδού 57.000 τετ. χλμ. Η σύμβαση υπεγράφη στις 9 Οκτωβρίου 2007 και στην κοινοπραξία του έργου συμμετέχουν οι εταιρείες Melrose, με ποσοστό 40% (διαχειριστής της Κοινοπραξίας), ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με ποσοστό 30% και Kuwait Energy, με ποσοστό 30%.

Για την υλοποίηση του έργου στο W. Obayed, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ίδρυσε υποκατάστημα στην Αίγυπτο, το οποίο διενεργεί τις ερευνητικές εργασίες της Παραχώρησης.

Τα παραπάνω ερευνητικά έργα καθιστούν την Αίγυπτο πυρήνα της δραστηριότητας της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στον τομέα της έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων.

ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΟ

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο Μαυροβούνιο από το 2002, οπότε και εξαγόρασε το 54,35% της κρατικής εταιρείας πετρελαίου JUGOPETROL A.D. KOTOR (JPK). Η JPK κατέχει τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις θαλάσσιες περιοχές του Μαυροβουνίου.

Σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης, οι δραστηριότητες έρευνας και εκμετάλλευσης σε αυτές τις περιοχές πραγματοποιούνται μέσω κοινοπραξιών της JPK με ξένες εταιρείες. Η μετοχική σύνθεση των εταιρειών της Κοινοπραξίας διαμορφώθηκε ως εξής:

- Blocks 1&2 (1.130 τετ. χλμ. & 3.710 τετ. χλμ. αντίστοιχα): MEDUSA (Montenegro) 40%, HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG 11%, JPK 49%.
- Block 3 (3.930 τετ. χλμ.): JPK 100%.

Η Κυβέρνηση του Μαυροβουνίου μονομερώς αποφάσισε τον τερματισμό της Σύμβασης Παραχώρησης του Block 3 στη JPK τον Αύγουστο του 2006. Τόσο η JPK όσο και ο όμιλος Ελληνικά Πετρέλαια δεν έχουν αποδεχθεί αυτή την απόφαση.

Επίσης, η ως άνω Κυβέρνηση με απόφασή της κάλεσε την Κοινοπραξία των εταιρειών που δραστηριοποιούνται στα Blocks 1&2 να ολοκληρώσουν το ερευνητικό τους πρόγραμμα μέχρι τις 31/3/2007.

ΑΛΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΣΤΟ ΕΞΩΤΕΡΙΚΟ

Κατά την διάρκεια του 2009, αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρείας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

ε) Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο

Γενικές Πληροφορίες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου στην ηλεκτρική ενέργεια έχει σαν βασικό άξονα την παραγωγή ενέργειας και τη διασυνοριακή εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ELPEDISON ENERΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. είναι από το 2005, ο πρώτος ουσιαστικά, ανεξάρτητος παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 395MW τεχνολογίας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο Φυσικό Αέριο και μέγιστη ετήσια παραγωγική δυναμικότητα 3.300.000 MWh. Για την κατασκευή της ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας, η οποία αποτελεί μία πρότυπη μονάδα σε ότι αφορά την τεχνολογία παραγωγής με αυτοματοποιημένα συστήματα διαχείρισης και λειτουργίας, επενδύθηκαν περισσότερα από €250.000.000.

Εντός του έτους 2009 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση με απορρόφηση της «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΘΙΣΒΗΣ Α.Ε.» από την εταιρεία (πρωην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.»), οπότε τελικά το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας, μετά και την μεταβίβαση μετοχών στους μετόχους της μειοψηφίας, κατέχεται πλέον κατά 75% από την Elpedison B.V. και κατά 25% από τους μετόχους της μειοψηφίας.

Στοιχεία λειτουργίας μονάδας έτους 2009

Για το έτος 2009 η μονάδα λειτούργησε περίπου 2.000 ώρες, παρήγαγε 500.000MWh περίπου και κατανάλωσε 1.100.000 MWhg Φυσικού αερίου.

Σημειώνεται επίσης ότι η εταιρεία παράλληλα με τη παραγωγική της δραστηριότητα, καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2009, άσκησε και τη δραστηριότητα του διασυνοριακού εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας για λογαριασμό της μητρικής «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» διακινώντας συνολικά 20.500 MWh περίπου (εισαγωγές – εξαγωγές).

Στις 17 Νοεμβρίου 2008 το εργοστάσιο στη Θεσσαλονίκη έκλεισε λόγω βλάβης που προκλήθηκε από την εισροή θαλασσινού νερού στο σύστημα ατμοστρόβιλου. Από το τέλος του έτους 2008 και μέχρι αρχές Οκτωβρίου 2009 οι προσπάθειες μας επικεντρώθηκαν στην αποκατάσταση του εξοπλισμού και στην ακεραιότητα των εγκαταστάσεων.

ΕΡΓΟ ΘΙΣΒΗΣ

Κατά την διάρκεια του 2009, τα έργα του Σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής Θίσβης προόδευσαν ικανοποιητικά, χωρίς σημαντικές αποκλίσεις από το χρονοδιάγραμμα.

Όσο αφορά στα έργα των εγκαταστάσεων του Σταθμού, η Γενική Πρόοδος στο τέλος του 2009, ανέρχεται στο 77,1%. Οι δραστηριότητες επικεντρώθηκαν κυρίως στην εκτέλεση έργων ανέγερσης στο εργοτάξιο. Οι φάσεις του σχεδιασμού και των προμηθειών σχεδόν ολοκληρώθηκαν, ενώ ξεκίνησαν οι δραστηριότητες ελέγχου, δοκιμών και παραλαβής. Η δοκιμαστική λειτουργία του Σταθμού προβλέπεται να ξεκινήσει στο τέλος Φεβρουαρίου 2010 και η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του, τον Σεπτέμβριο 2010.

Στον τομέα του **Φυσικού Αερίου** ο Όμιλος συμμετέχει μέσω της συνδεδεμένης εταιρείας ΔΕΠΑ Α.Ε. με ποσοστό 35%.

Γ. ΚΥΡΙΕΣ ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ

Γ1. ΤΟ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ

Το έτος 2009, ο ρυθμός αύξησης της παγκόσμιας οικονομίας παρουσίασε σημαντική επιβράδυνση σε σχέση με το 2008, με αφορμή κυρίως την παγκόσμια χρηματοπιστωτική κρίση.

Η μείωση του παγκόσμιου ΑΕΠ, σύμφωνα με στοιχεία του ΔΝΤ, εκτιμάται στο -1.1% για το 2009, εν αντιθέσει με αύξηση κατά 3.0% την προηγούμενη χρονιά.

Στις ΗΠΑ, το ΑΕΠ σημείωσε μείωση της τάξης του -3,4% και στην Ιαπωνία -5.4% , ενώ στην Ευρωζώνη ο αντίστοιχος ρυθμός μείωσης ήταν -2.7% σε σχέση με 0,7% το 2008. Αντίστοιχα, η μείωση του ΑΕΠ στην Ελλάδα ήταν -2,6%.

Κατά τη διάρκεια του 2009 η μέση ισοτιμία του Ευρώ έναντι του Δολαρίου (ΗΠΑ) κυμάνθηκε περί τα 1,3948 Δολάρια, μειωμένη σε σχέση με το μέσο επίπεδο του 2008 (1,4706 Δολάρια). Η μέση τιμή του αργού πετρελαίου Brent (Platt's Dated) για το 2009 διαμορφώθηκε στα \$61,67/Bbl έναντι \$96.99/Bbl το 2008, παρουσιάζοντας μείωση της τάξεως του 36.4%.

Τα διεθνή περιθώρια διύλισης για τα σύνθετα διυλιστήρια μειώθηκαν κατά το 2009. Ειδικότερα, το ενδεικτικό περιθώριο ενός σύνθετου διυλιστηρίου στη Μεσόγειο διαμορφώθηκε κατά το 2009 σε \$3,90/Bbl έναντι \$6,76/Bbl το 2008. Τα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων παρουσίασαν αύξηση, από \$-3,50/Bbl το 2008 σε \$-2,26/Bbl το 2009.

Γ2. ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Οι κυριότερες επιχειρηματικές δραστηριότητες για το έτος 2009 χαρακτηρίστηκαν από τα ακόλουθα :

Στον τομέα της Διύλισης

- Δύσκολο μακροοικονομικό περιβάλλον στο Β' εξάμηνο του 2009, καθώς τα διεθνή σύνθετα περιθώρια διύλισης υποχώρησαν σε επίπεδα του 2003.
- Τιμές αργού σε σταθερά ανοδική πορεία από την αρχή του έτους.
- Εστίαση στο πρόγραμμα βελτίωσης της ανταγωνιστικότητας και ως συνέπεια, επίτευξη υψηλότερου μέσου περιθωρίου διύλισης σε σύγκριση με τα διεθνή περιθώρια.
- Ικανοποιητική πρόοδος στις αναβαθμίσεις των δύο διυλιστηρίων της Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης.
- Υποχώρηση κατά 7% του συνολικού όγκου πωλήσεων, λόγω μειωμένης ζήτησης.
- Αντίστοιχη υποχώρηση του συνολικού όγκου παραγωγής, σε συνδυασμό με το προγραμματισμένο turn-around του διυλιστηρίου Ασπροπύργου το Σεπτέμβριο του 2009.

Στον τομέα της Παραγωγής και Εμπορίας Χημικών

- Η διεθνής οικονομική ύφεση συμπύεσε τα αποτελέσματα του Α' εξαμήνου 2009 λόγω της μειωμένης ζήτησης και της μεγάλης πτώσης των περιθωρίων
- Στο Β' εξάμηνο παρατηρήθηκε σημαντική βελτίωση των συνθηκών αγοράς σε σχέση με αυτές που επικρατούσαν στις αρχές του έτους.
- Μεγιστοποίηση περιθωρίων σε σχέση με τις συνθήκες της αγοράς.

Στον τομέα Έρευνας και Παραγωγής

Στην περιοχή West Obayed της Δυτ. Ερήμου, μέχρι τον Ιούνιο του 2010, οπότε τελειώνει η πρώτη ερευνητική περίοδος, θα έχει ολοκληρωθεί η πρώτη φάση της έρευνας με γεωλογικές μελέτες, σεισμικές καταγραφές τριών διαστάσεων και τρεις βαθιές ερευνητικές γεωτρήσεις τουλάχιστον.

Ήδη, έχει ολοκληρωθεί η επανεπεξεργασία και ερμηνεία περίπου 3.000 χλμ. σεισμικών 2 διαστάσεων και 1.000 τετ. χλμ. σεισμικών 3 διαστάσεων. Μετά την καταγραφή έγινε η επεξεργασία και ερμηνεία νέων σεισμικών 3 διαστάσεων συνολικού εμβαδού, επίσης, 1.000 τετ. χλμ. Η πρώτη ερευνητική γεώτρηση που ήταν επιτυχής ξεκίνησε τον Αύγουστο του 2009 και ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο 2010. Η γεώτρηση εντόπισε υδρογονάνθρακες και τα γεωλογικά της αποτελέσματα είναι ιδιαίτερως ενθαρρυντικά για την συνέχεια των ερευνών.

Στην παραχώρηση της περιοχής Mesaha στην Α. Αίγυπτο, η πρώτη ερευνητική περίοδος είναι τετραετής, με υποχρέωση υλοποίησης γεωλογικών και γεωφυσικών ερευνητικών εργασιών καθώς και μιας ερευνητικής γεώτρησης. Η Κοινοπραξία, το 2009, υλοποίησε γεωλογικές και γεωφυσικές εργασίες σύμφωνα με το πρόγραμμα της. Η ερευνητική γεώτρηση προβλέπεται να εκτελεστεί στο τελευταίο έτος της 4ετούς περιόδου.

Στο Μαυροβούνιο, η εταιρεία βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με την Κυβέρνηση του Μαυροβούνιου για την παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης του ερευνητικού προγράμματος στα Blocks 1&2 (θαλάσσια περιοχή Prevlaka).

Κατά την διάρκεια του 2009, αξιολογήθηκαν προτάσεις συμμετοχής της Εταιρείας σε έρευνα και παραγωγή υδρογονανθράκων σε διάφορες χώρες της Βόρειας Αφρικής καθώς και της Μ. Ανατολής, που αποτελούν και τις περιοχές πρώτης προτεραιότητας για τον Όμιλο.

Στον τομέα της Εμπορίας Πετρελαιοειδών

- Οι συνολικοί όγκοι πωλήσεων της ΕΚΟ ανήλθαν σχεδόν σε 3,71 εκ ΜΤ (-3,6% σε σχέση με το 2008), με αύξηση +15,8% στις πωλήσεις της εσωτερικής αγοράς και μείωση -26,3% σε πωλήσεις καυσίμων αεροπορίας και ναυτιλίας. Τα κέρδη EBITDA διαμορφώθηκαν σε 50,1 εκατ.Ευρώ, +58,8% σε σχέση με πέρυσι.
- Εντός του 2009 ολοκληρώθηκαν και λειτούργησαν 3 επιπλέον πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ, τα οποία ελέγχονται από την Εταιρεία ενώ άλλα 4 πρατήρια ΚΑΛΥΨΩ διέκοψαν την λειτουργία τους για να μετατραπούν σε ελεγχόμενα πρατήρια (σύνολο πρατηρίων ΚΑΛΥΨΩ 33 στις 31.12.2009).
- Εντός του 2009 η ΕΚΟ ΑΒΕΕ προχώρησε στην ίδρυση 5 Ναυτικών εταιρειών, μέσω των οποίων απέκτησε ισάριθμα πλοία, 3 πλοία για τη μεταφορά καυσίμων στις εγκαταστάσεις και 2 πλοία για τον εφοδιασμό των πελατών των νησιών.
- Στο εξωτερικό οι πωλήσεις δικτύου αυξήθηκαν το 2009 σε σχέση με το 2008 κατά 7,6% κυρίως λόγω των αυξημένων πωλήσεων στις βασικές αγορές της Σερβίας (16%) και Βουλγαρίας (28%), λόγω της ωρίμανσης των επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν τα προηγούμενα έτη. Σημειώνεται ότι ο συνολικός αριθμός πρατηρίων με τα σήματα των εταιρειών του Ομίλου στο εξωτερικό ανήλθε σε 316, αυξημένος κατά 6% από το τέλος του 2008.

Στον τομέα Παραγωγής και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας

Το έτος 2009, ολοκληρώθηκαν οι συγχωνεύσεις, μεταβιβάσεις ποσοστών, εταιρικοί μετασχηματισμοί, κλπ που προβλέπονταν στις σχετικές συμφωνίες που υπεγράφησαν το 2008, με αποτέλεσμα η εταιρεία να αποκτήσει την τελική μετοχική, οργανωτική και λειτουργική δομή που έχει σήμερα. Τέλος, εγκρίθηκε το οκταετές Επιχειρηματικό Σχέδιο της εταιρείας (2010-2017) και ξεκίνησαν οι διαδικασίες ανάπτυξης νέων έργων τα οποία προβλέπονται σε αυτό.

Γ3. Η ΠΟΡΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

Με κέρδη σε ποσοστό 22,9% έκλεισε το 2009 για το Ελληνικό χρηματιστήριο, μετά από ένα ιδιαίτερο αρνητικό 2008, το οποίο ήταν από τις χειρότερες χρονιές στην ιστορία του Χ.Α, καθώς οι απώλειες που σημειώθηκαν ξεπέρασαν τα κέρδη ολόκληρης της προηγούμενης πενταετίας. Η χρηματιστηριακή αγορά στο μεγαλύτερο διάστημα του 2009 συντονίσθηκε με την ανοδική κίνηση των διεθνών αγορών, οι οποίες προεξόφλησαν το τέλος της ύφεσης, ενώ προς το τέλος του 2009 κινήθηκε με βάση τις εγχώριες εξελίξεις που αφορούσαν τα δημοσιονομικά προβλήματα της ελληνικής οικονομίας και που

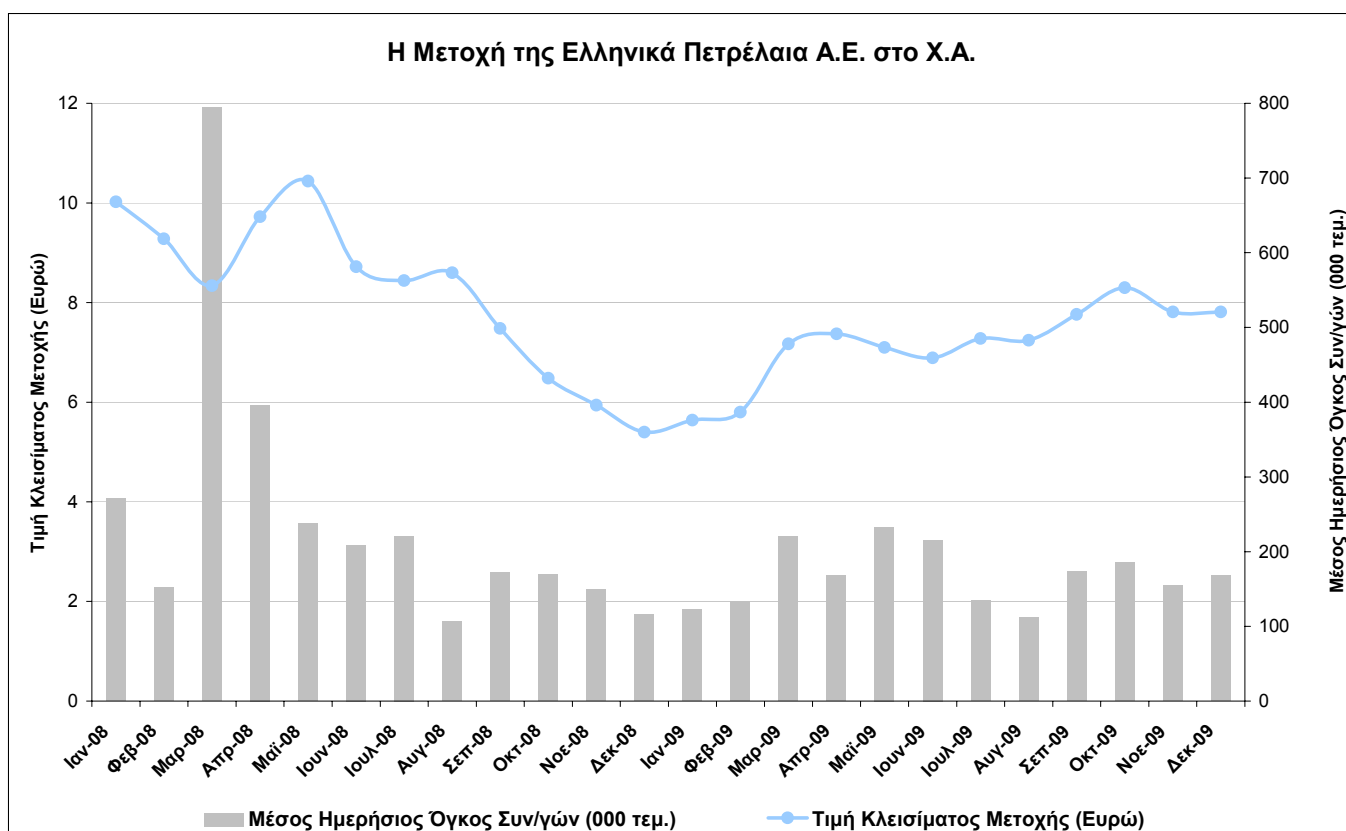
αποτυπώθηκαν στην αγορά των ομολόγων, μετά τις υποβαθμίσεις της ελληνικής οικονομίας από τους διεθνείς οίκους πιστοληπτικής αξιολόγησης.

Η τιμή της μετοχής της Εταιρίας, επίσης παρουσίασε σημαντική άνοδο, υπεραποδίδοντας του Γενικού Δείκτη, καθώς στο τέλος του 2009 η μετοχή έκλεισε σε €7,81 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 44,6% σε σχέση με τις 31 Δεκεμβρίου 2008. Σημειώνεται ότι η μέση τιμή της μετοχής το 2009 διαμορφώθηκε σε €7,17, μειωμένη κατά 15% σε ετήσια βάση.

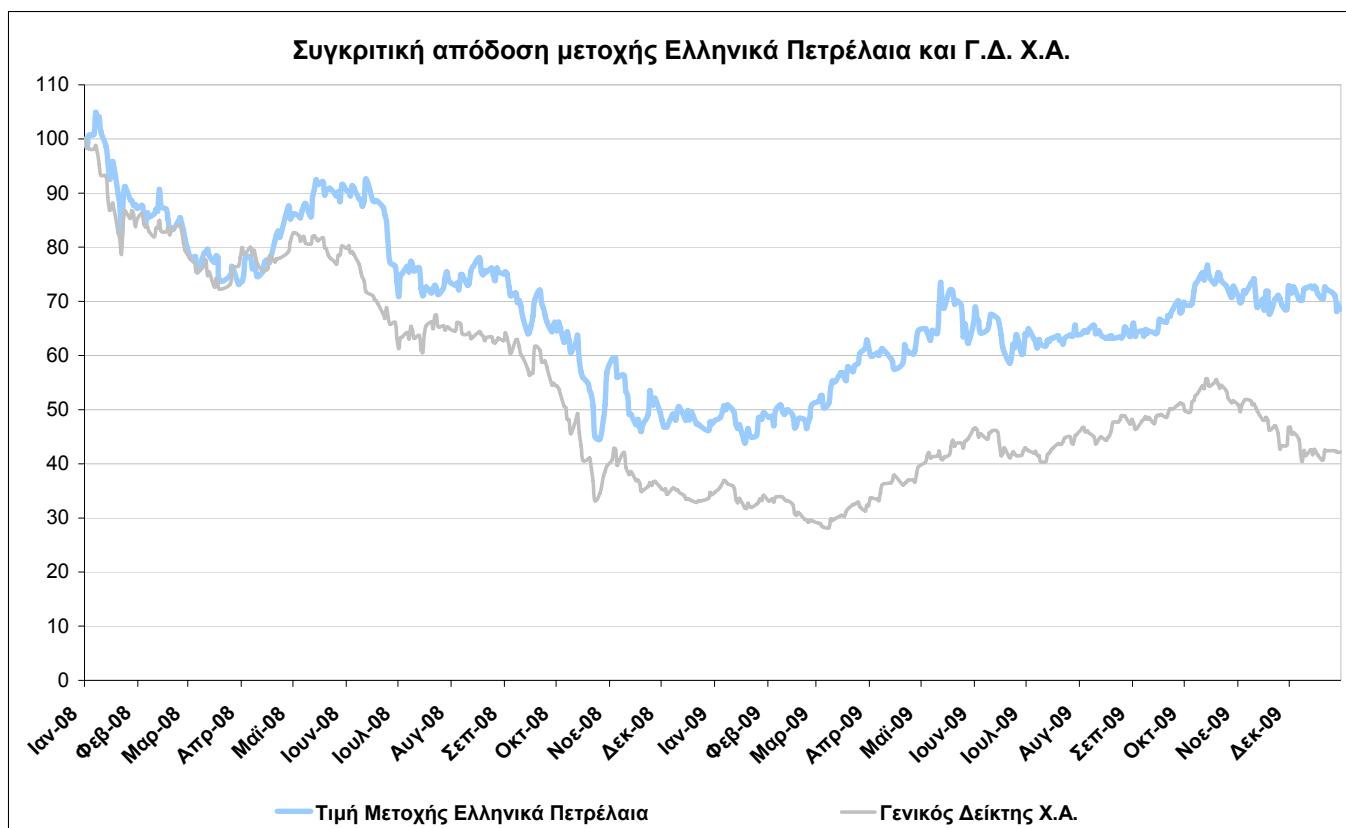
Ο μέσος όγκος συναλλαγών το 2009 μειώθηκε κατά 29% σε ετήσια βάση στις 168 χιλιάδες τεμάχια ημερησίως, ενώ η μέση ημερήσια αξία συναλλαγών υποχώρησε κατά 39% φθάνοντας τα €1,20 εκατομμύρια.

Κατά την διάρκεια του έτους η μέγιστη τιμή της μετοχής ήταν €8,74 στις 08.10.2009 και η ελάχιστη τιμή €5,00 στις 19.01.2009.

Το σχεδιάγραμμα που ακολουθεί, παρουσιάζει τις τιμές κλεισίματος στο τέλος κάθε μήνα και το μέσο ημερήσιο όγκο συναλλαγών ανά μήνα σε μετοχές της Εταιρίας για το έτος 2009 σε σχέση με το 2008:



Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει τις αποδόσεις της μετοχής Ελληνικά Πετρέλαια και του Γενικού Δείκτη Χ. Α. σε σχέση με την περίοδο Ιανουαρίου 2008 – Δεκεμβρίου 2009:



Δ. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται συνοπτικά τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου για το 2009, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

Δ1. ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Τα κύρια στοιχεία των ενοποιημένων οικονομικών αποτελεσμάτων του Ομίλου σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το 2009 σε σύγκριση με το 2008 παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατ. Ευρώ	2009	2008
Κύκλος εργασιών	6.756,6	10.131,0
Μικτά κέρδη	713,8	258,6
Λειτουργικό αποτέλεσμα	261,2	113,1
ΕΒΙΤΔΑ	385,9	245,6
Κέρδη προ φόρων	242,4	16,9
Κέρδη μετά από φόρους & δικαιώματα μειοψηφίας	176,9	23,6
Κέρδη ανά μετοχή (Ευρώ)	0,58	0,08

α. Κύκλος εργασιών

Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών του Ομίλου, διορθωμένος για τις διεταιρικές σχέσεις, ανήλθε το 2009 σε 6.756,6 εκατ. Ευρώ σε σύγκριση με 10.131,0 Εκατ. Ευρώ το 2008 μείωση 33,3%. Σημειώνεται ότι ο

κύκλος εργασιών επηρεάζεται σημαντικά από τις τιμές αγοράς των φορτίων πετρελαίου με ανάλογη επίδραση και στο κόστος πωληθέντων.

β. Μικτό κέρδος και λειτουργικό αποτέλεσμα

Το μικτό κέρδος του Ομίλου που επηρεάζεται σημαντικά από τα κέρδη της μητρικής εταιρίας διαμορφώθηκε το 2009 στα 713,8 εκατ. Ευρώ σε σχέση με 258,6 εκατ. Ευρώ το 2008.

Προ αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών και ανόργανων, το κέρδος του Ομίλου (EBITDA) έφθασε τα 385,9 εκατ. Ευρώ συγκρινόμενο με 245,6 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο.

Τα συγκριτικά αποτελέσματα του Ομίλου του 2008 είχαν επηρεασθεί σημαντικά και περιλαμβάνουν ζημία από πτώση των τιμών των πετρελαιοειδών (αργού και προϊόντων) (inventory effect) συνολικού ποσού Ευρώ 482 εκατ.

γ. Κέρδη προ φόρων

Τα ενοποιημένα προ φόρων κέρδη της χρήσης 2009 έφθασαν τα 242,4 εκατ. Ευρώ σε σχέση με προ φόρων κέρδη 16,9 εκατ. Ευρώ τον προηγούμενο χρόνο. Μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας τα κέρδη διαμορφώθηκαν στα 174,9 εκατ. Ευρώ σε σχέση με κέρδη 23,6 εκατ. Ευρώ το 2008.

Δ2. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΑΝΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας για το 2009 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	15.885	5.927,8	258,6	324,0
Εμπορία	4.787	2.339,5	30,0	69,1
Έρευνα & Παραγωγή	-	0,2	(26,7)	(22,8)
Πετροχημικά	407	256,1	3,2	17,5
Τεχνικές Υπηρεσίες+Λοιπά	-	20,5	(3,9)	(1,9)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	-	-	-
Ενδοεταιρικά	-	(1.787,5)	-	-
Σύνολο	21.079	6.756,6	261,2	385,9

Τα αντίστοιχα αποτελέσματα ανά κλάδο του έτους 2008 ήταν :

	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.997	9.627,5	(158,0)	(81,4)
Εμπορία	4.911	3.144,8	36,7	69,6
Έρευνα & Παραγωγή	-	1,1	124,7	124,7
Πετροχημικά	388	368,4	8,4	23,1
Τεχνικές Υπηρεσίες	-	17,9	10,4	(1,4)
Φυσικό Αέριο+Ηλεκτρική Ενέργεια	-	180,6	90,9	106,9
Ενδοεταιρικά	-	(3.209,3)	-	4,1
Σύνολο	22.296	10.131,0	113,1	245,6

Τα αποτελέσματα της δραστηριότητας της διύλισης εφοδιασμού και εμπορίας αποτελούν το μεγαλύτερο ποσοστό των εσόδων και κερδών του Ομίλου.

Δ3. ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ & ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ

Στο τέλος έτους 2009, ο Όμιλος ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ απασχολούσε στην Ελλάδα 3.708 άτομα, σε σύγκριση με 3.477 το 2008. Οι εργαζόμενοι στις θυγατρικές εταιρίες του Ομίλου στο εξωτερικό (που ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις) αριθμούσαν συνολικά 1.437 άτομα το 2009 έναντι 1.707 ατόμων το 2008.

Εταιρία	2009	2008
OKTA Crude Oil Refinery A.D. – Skopje	842	860
EKO-GEORGIA Ltd	174	151
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA Sh.A./ ELDA Petroleum Albania	22	24
JUGOPETROL AD KOTOR	250	530
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	57	60
EKO Bulgaria EAD	53	41
EKO YU A.D. – Beograd	39	41
Σύνολο	1.437	1.707

Η κατανομή των εργαζομένων στην Ελλάδα ανά εταιρία/τομέα δραστηριότητας εμφανίζεται στον πιο κάτω πίνακα :

Τομέας/Εταιρία	2009	2008
Κεντρικές Υπηρεσίες	356	450
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Θεσσαλονίκης	647	646
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ασπροπύργου	1.040	948
Βιομηχανικές Εγκαταστάσεις Ελευσίνας	495	462
ΣΥΝΟΛΟ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	2.538	2.506
EKO ABEE	529	668
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕΕ	231	-
ΒΑΡΔΑΞ	1	1
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	26	2
ΕΛ.Π.Ε. ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ	9	9
ΑΣΠΡΟΦΟΣ	227	149
ΔΙΑΧΟΝ	98	95
ΕΛ.Π.ΕΤ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	-	2
ΑΠΟΛΛΩΝ & ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	49	45
Σύνολο εργαζομένων στον Ελληνικό χώρο	3.708	3.477

Το εργατικό κόστος του Ομίλου για τα έτη 2008 και 2009 ήταν ως ακολούθως :

Χιλ.Ευρώ	2009	2008
Μικτή Μισθοδοσία	216.977	212.069
Εργοδοτικές Εισφορές	40.954	39.962
Αποθεματικό Συνταξιοδότησης	92.356	29.132
Λοιπές Δαπάνες Προσωπικού	37.557	39.357
Σύνολο	387.844	320.520

Στις λοιπές δαπάνες περιλαμβάνονται δαπάνες όπως Ιατροφαρμακευτικά έξοδα, έξοδα κυλικείου, μεταφορά προσωπικού και εκπαίδευση. Στο αποθεματικό συνταξιοδότησης για το 2009

συμπεριλαμβάνεται το επιπρόσθετο κόστος του προγράμματος της εθελούσιας εξόδου ύψους 67,7 εκατ. Ευρώ.

Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ

Ε1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ / ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ

Τα κυριότερα στοιχεία του Ενοποιημένου Ισολογισμού παρουσιάζονται κατωτέρω :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2009	31.12.2008
Πάγιο Ενεργητικό	2.982,4	2.319,1
Αποθέματα	1.373,9	1.020,8
Απαιτήσεις	917,7	929,6
Διαθέσιμα	491,2	876,5
Σύνολο	5.765,2	5.146,0
Ίδια Κεφάλαια Μετόχων	2.369,3	2.324,9
Δικαιώματα Μειοψηφίας	141,2	148,8
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	904,1	747,8
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	2.350,6	1.924,5
Σύνολο	5.765,2	5.146,0

Η μεταβολή των ιδίων κεφαλαίων (περιλαμβανομένων δικαιωμάτων μειοψηφίας) του Ομίλου μεταξύ των δύο ετών 2008 και 2009 ήταν ως ακολούθως :

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2009	31.12.2008
Αρχικό Υπόλοιπο	2.473,7	2.580,5
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	176,3	29,1
Μερίσματα	(137,5)	(152,8)
Δικαιώματα Προαίρεσης	1,1	-
Συναλλαγματικές διαφορές και λοιπές κινήσεις απ'ευθείας καταχωρημένες στα ίδια κεφάλαια	(5,1)	(3,6)
Κέρδη από Διάθεση μετοχών θυγατρικής	-	9,7
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	(7,4)	-
Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	7,4	10,9
Σύνολο	2.508,5	2.473,7

Ε2. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ

Εκατομ. Ευρώ	31.12.2009	31.12.2008
Ταμειακές Ροές από Κερδοφορία	437,6	65,5
Μεταβολές Κεφαλαίων Κίνησης	(70,1)	808,6
Καταβληθείς Φόρος Εισοδήματος	(16,7)	(173,6)
Καθαρές Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	350,8	700,5
Επενδυτικές Δραστηριότητες	(912,1)	(188,8)
Χρηματοοικονομικές Δραστηριότητες	181,2	152,5
Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα τραπεζικά διαθέσιμα	(380,1)	664,2

Ταμειακά Διαθέσιμα		
Αρχές Περιόδου	876,5	208,5
Συναλλαγματικές Διαφορές	(5,2)	3,8
Αύξηση (Μείωση) Ταμειακών Διαθεσίμων	(380,1)	664,2
Τέλος Περιόδου	491,2	876,5

Ε3. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν το 2009 σε 613,9 εκατ. Ευρώ έναντι 337,6 εκατ. Ευρώ το 2008 και συνοψίζονται στον παρακάτω πίνακα :

(Εκατ. Ευρώ)	2009	2008
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	524,6	241,7
ΕΚΟ BULGARIA HOLDINGS - PROPERTIES	6,5	33,6
ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ	2,2	14,0
ΕΚΟ ΑΒΕΕ & ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	49,4	27,5
ΟΚΤΑ	12,1	4,4
JUGOPETROL AD ΚΟΤΟΡ	6,4	4,4
HELPE CYPRUS	6,3	7,0
Λοιπές	6,4	5,0
Σύνολο	613,9	337,6

Τα κυριότερα επενδυτικά έργα κατά το 2009 είναι τα εξής :

Διυλιστήριο Ασπροπύργου

Αναβάθμιση Μονάδων Παραγωγής
Κατασκευή νέου κτιρίου συντήρησης

Διυλιστήριο Ελευσίνας

Αναβάθμιση μονάδων διυλιστηρίου Ελευσίνας (Hydrocracker)
Αναβάθμιση Υφισταμένων Μονάδων Παραγωγής

Διυλιστήριο Θεσσαλονίκης

Αναβάθμιση διυλιστηρίου (CCR)

ΕΚΟ & Θυγατρικές Εξωτερικού

Ανάπτυξη δικτύου πρατηρίων και βελτίωση της εικόνας τους
Εξαγορά υφιστάμενων δικτύων πρατηρίων
Περιβαλλοντικές βελτιώσεις και βελτιώσεις αποδοτικότητας των εγκαταστάσεων
Εξαγορά πέντε πλοίων

Ε4. ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Ο συνολικός καθαρός δανεισμός του Ομίλου την 31.12.2009 ανήλθε σε 1.418,7 εκατ. Ευρώ, αυξημένος κατά 742,5 εκατ. Ευρώ σε σχέση με την 31.12.2008 (679,0 εκατ.Ευρώ), όπως αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα:

(Εκατ. Ευρώ)	2009	2008
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	1.011,6	503,7
ΕΚΟ ΑΒΕΕ (ΟΜΙΛΟΣ)	20,2	120,9
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL	340,1	16,2
ΟΜΙΛΟΣ ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	(44,4)	(56,5)
INTERNATIONAL RETAIL	160,7	10,6
Λοιπές	(69,5)	84,1
Σύνολο	1.418,7	679,0

Το 2007 ο Όμιλος σύναψε πενταετές κοινοπρακτικό δάνειο ύψους \$ 1.180 εκατομμυρίων με συμμετοχή Ελληνικών και ξένων τραπεζών. Η διοργάνωση του δανείου έγινε από την θυγατρική του Ομίλου Hellenic Finance plc. Τον Δεκέμβριο 2007 η Hellenic Finance plc άσκησε το δικαίωμα παράτασης της λήξης του δανείου μέχρι την 31 Ιανουαρίου 2013, το οποίο απεδέχθησαν σχεδόν όλες οι συμμετέχουσες τράπεζες.

Το Δεκέμβριο του 2009 ο Όμιλος σύναψε τριετές κοινοπρακτικό δάνειο ύψους €250 εκατ. Ευρώ, με δυνατότητα αύξησης του ποσού έως και €350 εκατ. Ευρώ. Σκοπός του δανείου ήταν η χρηματοδότηση της εξαγοράς των εμπορικών δραστηριοτήτων της BP Hellas S.A. (εξαιρουμένων αεροπορικών καυσίμων, λιπαντικών και του τομέα Ηλιακής Ενέργειας). Η ανάληψη του δανείου έγινε από την θυγατρική του Ομίλου Hellenic Finance plc. Τον Φεβρουάριο 2010, το τελικό ποσό του δανείου αυξήθηκε σε €350 εκατ. Ευρώ. Στο δάνειο συμμετέχουν Ελληνικές και Ξένες Τράπεζες.

Ε5. ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΕΣ

Οι βασικοί αριθμοδείκτες που απεικονίζουν την κεφαλαιουχική θέση και οικονομική απόδοση του Ομίλου το 2009 παρουσιάζονται στον πιο κάτω πίνακα.

	Όμιλος 2009	Όμιλος 2008
Δείκτης Δανειακής Επιβάρυνσης : (Gearing Ratio)	36,1%	21,5%
Απόδοση μέσωσν απασχολουμένων Κεφαλαίων (ROACE) :	5,7%	4,4%
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (ROE)	6,5%	0,9%

Ε6. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

Στα πλαίσια της διαχείρισης των κινδύνων από τις μεταβολές της αξίας των αποθεμάτων των προϊόντων και του αργού πετρελαίου, ο Όμιλος διενεργεί πράξεις παραγώγων για μελλοντικές τιμές. Στο βαθμό που αυτά τα συμβόλαια δεν χαρακτηρίζονται ως πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου, ταξινομούνται ως παράγωγα προς πώληση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί επίσης χρηματοοικονομικά παράγωγα με στόχο να διαχειριστεί ορισμένους κινδύνους στη διακύμανση τιμών εμπορεύσιμων αγαθών. Σε αυτό το πλαίσιο ο Όμιλος έχει τοποθετηθεί σε μια σειρά πράξεων παραγώγων στις τιμές εμπορεύσιμων αγαθών (Commodity price swaps), πράξεις οι οποίες έχουν χαρακτηριστεί σαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών και έχουν αξιολογηθεί ως πολύ αποτελεσματικές.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο στην ημερομηνία ισολογισμού ανέρχεται στην εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού των παραγώγων αυτών στον Ισολογισμό.

	31 Δεκεμβρίου 2009				31 Δεκεμβρίου 2008			
	MT	Bbl	Στοιχεία Ενεργητι- κού Ευρώ	Υποχρεώσεις Ευρώ	MT	Bbl	Στοιχεία Ενεργητι- κού Ευρώ	Υποχρεώ- σεις Ευρώ
Παράγωγα προς πώληση	185	7.985	-	16.762	600	24.860	24.833	36.675
Παράγωγα προς πώληση - Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	2.100	-	-	57.135	1.800	-	-	46.812
Σύνολο			-	73.897			24.833	83.487

ΣΤ. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ 2010

Οι προοπτικές ανά κλάδο δραστηριότητας της εταιρείας περιγράφονται παρακάτω :

ΣΤ1. ΔΙΥΛΙΣΗ

Σε διεθνές επίπεδο η ζήτηση πετρελαίου αναμένεται να παρουσιάσει το 2010 κάμψη, λόγω της διεθνούς οικονομικής κρίσης, και οι διεθνείς τιμές να διατηρηθούν σε επίπεδα μεταξύ 70 και 80 \$/Bbl.

Η κερδοφορία του κλάδου εξαρτάται από την εξέλιξη των διεθνών περιθωρίων διύλισης, καθώς και από την εξέλιξη της ισοτιμίας ευρώ - δολαρίου. Τα cracking περιθώρια διύλισης, που κατά το 2009 μειώθηκαν σε σχέση με το 2008, αναμένεται ότι θα κινηθούν κατά το 2010 σε ελαφρώς χαμηλότερα επίπεδα, λόγω της διεθνούς ύφεσης. Το ίδιο εκτιμάται ότι θα συμβεί και στα περιθώρια των απλών διυλιστηρίων. Η μέση ισοτιμία ευρώ δολαρίου εκτιμάται ότι για το 2010 δεν θα διαφοροποιηθεί σημαντικά έναντι της μέσης ισοτιμίας του 2009 και έτσι δεν αναμένεται να επηρεάσει την κερδοφορία του κλάδου.

Η παραγωγή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ θα διατηρηθεί και για το 2010 σε υψηλά επίπεδα. Θα είναι ελαφρά αυξημένη σε σύγκριση με το 2009, καθώς το Σεπτέμβριο του περασμένου έτους έλαβε χώρα το προγραμματισμένο σταμάτημα, διάρκειας περίπου ενός μηνός, για την ανά πενταετία, προγραμματισμένη, γενική συντήρηση των Βιομηχανικών Εγκαταστάσεων Ασπροπύργου.

Η κερδοφορία του διυλιστηρίου Ασπροπύργου που διατηρήθηκε και το 2009 βελτιωμένη σε σύγκριση με τα διεθνή benchmarks, θα ενισχυθεί περαιτέρω λόγω της υλοποίησης προγράμματος στοχευμένων δράσεων για την αύξηση του περιθωρίου διύλισης. Αντίστοιχες δράσεις έχουν προγραμματιστεί για το 2010 και στα διυλιστήρια Θεσσαλονίκης και Ελευσίνας.

Παράλληλα θα συνεχιστεί και το 2010 η υλοποίηση επενδύσεων, που στοχεύουν στην εξοικονόμηση ενέργειας στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις και στη βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεων των διυλιστηρίων.

Στα διυλιστήρια Ελευσίνας και Θεσσαλονίκης συνεχίζεται η υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων αναβάθμισης των εγκαταστάσεων, που στοχεύουν στην παραγωγή βελτιωμένων προϊόντων, φιλικότερων προς το περιβάλλον, με ταυτόχρονη σημαντικότερη μείωση των εκπομπών. Οι επενδύσεις αυτές έχουν όλα τα χαρακτηριστικά των έργων βιώσιμης ανάπτυξης και θα συμβάλουν στη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας των διυλιστηρίων.

ΣΤ2. ΧΗΜΙΚΑ

Η βιομηχανία των χημικών διεθνώς, είναι μία κυκλική βιομηχανία εντάσεως κεφαλαίου με πλεόνασμα δυναμικότητας. Τα περιθώρια των χημικών, παρουσιάζουν έντονες διακυμάνσεις και είναι δύσκολο να προβλεφθούν για μεγάλο χρονικό διάστημα. Το 2010, λόγω και του γενικότερου οικονομικού

περιβάλλοντος, αναμένεται να συνεχιστεί η μειωμένη ζήτηση προϊόντων στην Ευρωπαϊκή αγορά Χημικών και έντονος ανταγωνισμός από περιοχές της Μέσης Ανατολής.

Με βάση το διαφαινόμενο επιχειρησιακό περιβάλλον του 2010, η στρατηγική των Πετροχημικών επικεντρώνεται στην μεγιστοποίηση της λειτουργίας των εργοστασίων και στην αριστοποίηση των οικονομικών ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

ΣΤ3. ΕΡΕΥΝΑ & ΠΑΡΑΓΩΓΗ

Κατά το 2010, θα συνεχιστούν οι ερευνητικές εργασίες στις περιοχές West Obayed (συνέχιση γεωτρητικού προγράμματος) και Mesaha (σεισμικές έρευνες) στην Αίγυπτο. Στο Μαυροβούνιο η εκτέλεση εργασιών εξαρτάται από το αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων με την Κυβέρνηση του Μαυροβούνιου. Επίσης, θα εξετασθούν στρατηγικές επιλογές αναδιαμόρφωσης του χαρτοφυλακίου στον τομέα αυτόν, με στόχο τη δημιουργία προστιθέμενης αξίας για τον Όμιλο.

ΣΤ4. ΛΟΙΠΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ – ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Στην εγχώρια εμπορία καυσίμων και λιπαντικών αναμένεται το 2010 να χαρακτηριστεί από τη μείωση του ρυθμού αύξησης της ζήτησης λόγω των υψηλών διεθνών τιμών πετρελαίου και την υψηλή ένταση του ανταγωνισμού για μερίδια αγοράς. Η ανάπτυξη του ιδιόκτητου δικτύου πρατηρίων «ΚΑΛΥΨΩ» και η συστηματική αναδιάρθρωση του υπολοίπου δικτύου με σκοπό τη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών στους καταναλωτές, καθώς και η βελτίωση της ανταγωνιστικότητας της εταιρίας, θα αποτελέσουν τους βασικούς άξονες στρατηγικής και δραστηριότητας.

Στην εμπορία καυσίμων στο εξωτερικό η Ελληνικά Πετρέλαια Κύπρου διατήρησε την ηγετική της θέση στην εγχώρια αγορά και την κερδοφορία της. Συνεχείς ενέργειες εκτιμάται ότι θα συμβάλλουν στην διατήρηση και περαιτέρω ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της εταιρίας στην αγορά καυσίμων της Κύπρου στη δεδομένη αρνητική οικονομική συγκυρία. Σημειώνεται ότι το 2009 επεβλήθη στην Εταιρεία από την Επιτροπή Προστασίας του Ανταγωνισμού της Κύπρου πρόστιμο ύψους € 14,3 εκατομμυρίων. Η Εταιρεία θεωρεί την επιβληθείσα ποινή εντελώς αδικαιολόγητη και λαμβάνει κάθε πρόσφορο ένδικο μέτρο για την δικαίωση της.

Αν και η ανάπτυξη του δικτύου ιδιόκτητων πρατηρίων από τις εταιρίες εμπορίας της Σερβίας και της Βουλγαρίας επιβαρύνθηκε το 2009 λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, οι πωλήσεις στις δύο αυτές αγορές παρουσίασαν ισχυρή ανάπτυξη κυρίως λόγω της ωρίμανσης των επενδύσεων που πραγματοποιήθηκαν τα προηγούμενα έτη. Η αναμενόμενη βελτίωση του οικονομικού περιβάλλοντος θα οδηγήσει σε υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος με στόχο την επέκταση των δραστηριοτήτων και την διασφάλιση της δυναμικής τους παρουσίας στις τοπικές αγορές.

Τον Ιούνιο του 2009 ολοκληρώθηκε το σχέδιο λειτουργικού μετασχηματισμού της εταιρίας εμπορίας καυσίμων του Μαυροβουνίου Jugopetrol Kotor με αποτέλεσμα την μείωση του προσωπικού κατά 54%. Η εταιρεία έχει πλέον ισχυρό πλεονέκτημα ώστε να ανταποκριθεί θετικά στις απαιτήσεις της αγοράς και ενισχύσει την κερδοφορία της στο ανταγωνιστικό περιβάλλον που δραστηριοποιείται.

Το διυλιστήριο της ΟΚΤΑ στα Σκόπια επανήλθε σε κερδοφορία μετά τα αρνητικά αποτελέσματα κατά την χρήση του 2008. Η εταιρία του αγωγού μεταφοράς αργού από τη Θεσσαλονίκη στα Σκόπια παρουσίασε επίσης θετικά αποτελέσματα, ελαφρά μειωμένα σε σχέση με το 2008, κυρίως λόγω αρνητικών συναλλαγματικών διαφορών. Εκτιμάται ότι η περαιτέρω σταθεροποίηση των διεθνών τιμών θα λειτουργήσει θετικά για την ενίσχυση της κερδοφορίας του Ομίλου ΕΛΠΕΤ Βαλκανική.

Το 2009 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την ELPEDISON ENERΓΕΙΑΚΗ Α.Ε αναμένεται να συνεισφέρει θετικά στη κερδοφορία του Ομίλου, κυρίως μέσω της ανάπτυξης και βελτίωσης του

κατάλληλου νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και της εξασφάλισης ικανοποιητικής λειτουργίας του Σταθμού ηλεκτροπαραγωγής.

ΣΤ5. ΒΑΣΙΚΟΙ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ

Ο Όμιλος Ελληνικών Πετρελαίων κατέχει την 1^η θέση στην Ελλάδα στις εξής δραστηριότητες : διύλιση αργού πετρελαίου, παραγωγή και εμπορία πετρελαιοειδών προϊόντων και παραγωγή και εμπορία πετροχημικών.

Όραμα του Ομίλου είναι να καταστεί ηγετικός ενεργειακός όμιλος στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης. Για το λόγο αυτό, έχει σχεδιαστεί μια μακροχρόνια στρατηγική με κύριους άξονες:

1. Την ενίσχυση των δραστηριοτήτων διύλισης και εμπορίας πετρελαιοειδών στην Ελλάδα
2. Την περαιτέρω επέκταση των δραστηριοτήτων του Ομίλου στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης τόσο της διύλισης όσο και της εμπορίας
3. Τη διαχείριση του χαρτοφυλακίου για ανάπτυξη και δημιουργία αξίας στους τομείς των Χημικών, της Έρευνας και Παραγωγής, του Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου
4. Τη βελτιστοποίηση της οργανωτικής δομής
5. Την κινητοποίηση και συμμετοχή του ανθρώπινου δυναμικού του Ομίλου
6. Την ενίσχυση της Ανταγωνιστικότητας σε όλους τους τομείς

Ζ. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ζ1. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

α. Κερδοφορία

Τα καθαρά (προ φόρων) κέρδη της εταιρίας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, καθώς και τα κέρδη ανά μετοχή για τα τελευταία δύο χρόνια, εμφανίζονται παρακάτω :

Εκατ. Ευρώ	2009	2008
Κύκλος εργασιών	6.172,6	9.319,6
Μικτά κέρδη	433,1	(12,7)
Λειτουργικό αποτέλεσμα	236,5	(24,1)
ΕΒΙΤΔΑ	310,6	48,8
Κέρδη (ζημιές) προ φόρων	219,0	(142,1)
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	164,5	(108,3)
Κέρδη (ζημιές) ανά μετοχή (Ευρώ)	0,54	(0,35)

β. Κέρδη (ζημιές) προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ανήλθαν σε 219,0 εκατ. Ευρώ σε σχέση με ζημιές (142,1) εκατ.Ευρώ το 2008. Στο αποτέλεσμα της εταιρείας περιλαμβάνονται μερίσματα θυγατρικών ποσού 17,1 εκατ.Ευρώ (19,0 εκατ.Ευρώ το 2008).

Τα αποτελέσματα του 2008 της μητρικής εταιρείας έχουν επηρεασθεί σημαντικά και περιλαμβάνουν ζημία από πτώση των τιμών των πετρελαιοειδών (αργού και προϊόντων) συνολικού ποσού Ευρώ 457 εκατ. (inventory effect).

γ. Αποτελέσματα ανά τομέα Δραστηριότητας

Ανά κλάδο δραστηριότητας τα αποτελέσματα προ φόρων το 2009 σε σύγκριση με το προηγούμενο χρόνο έχουν ως εξής :

Έτος 2009	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	15.885	5.915,9	250,3	313,0
Έρευνα & Παραγωγή		0,3	(26,7)	(22,8)
Πετροχημικά	407	256,4	(2,3)	11,7
Λοιπά			15,2	8,7
Σύνολο	16.292	6.172,6	236,5	310,6

Έτος 2008	Όγκοι Πωλήσεων (ΜΤ'000)	Κύκλος Εργασιών (€' εκατ.)	Λειτουργικό Αποτέλεσμα (€' εκατ.)	EBITDA (€' εκατ.)
Διύλιση	16.997	8.970,2	(166,7)	(96,3)
Έρευνα & Παραγωγή		1,1	124,7	122,8
Ενέργεια		2,8	(0,2)	7,7
Πετροχημικά	388	345,5	0,8	16,3
Λοιπά		-	17,3	(1,7)
Σύνολο	17,385	9.319,6	(24,1)	48,8

Οι τομείς δραστηριότητας που τα αποτελέσματά τους συνθέτουν την κερδοφορία της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., είναι η διύλιση και διάθεση πετρελαίου, η παραγωγή και εμπορία χημικών και η έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων. Τα καθαρά κέρδη ισολογισμού περιλαμβάνουν επίσης και τα μερίσματα που εισπράττονται από τις θυγατρικές εταιρίες, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις και τις διάφορες συμμετοχές της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε σε τρίτες εταιρίες ή/και κοινοπραξίες.

Παραγωγή και Πωλήσεις Πετρελαιοειδών

Η παραγωγή και οι πωλήσεις πετρελαιοειδών προϊόντων τα δύο τελευταία χρόνια ήταν :

Παραγωγή ('000 τόνοι)	2009	2008
Βενζίνες	2.671	2.963
Ντίζελ	3.719	3.840
Μαζούτ	3.031	3.156
Υγραέριο	473	562
Καύσιμα Αεροπορίας	1.049	1.153
Λοιπά	475	484
Σύνολο Παραγωγής	11.418	12.158

Πωλήσεις ('000 τόνοι)	2009	2008
Βενζίνες	2.846	2.835
Ντίζελ	4.530	4.413
Μαζούτ	561	1.618
Λοιπά	758	778
	-----	-----
Σύνολο Εσωτερικής Αγοράς	8.695	9.644
Αγορά transit	3.880	4.310
Εξαγωγές	2.312	1.987

	-----	-----
Σύνολο Πωλήσεων εκτός Αργού	14.887	15.941
Αργό προς άλλα διυλιστήρια ΟΚΤΑ/ΜΟ	998	1.056
Σύνολο Πωλήσεων	15.885	16.997

Z2. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Για τη χρήση 2009 το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Γενική Συνέλευση των Μετόχων την έγκριση μερίσματος συνολικού μικτού ποσού Ευρώ 91.690.555,50 ή Ευρώ 0,30 ανά μετοχή. Επιπρόσθετα για τη χρήση 2009 καταβλήθηκε στους δικαιούχους μετόχους από τις 27 Οκτωβρίου 2009 και έπειτα, προμέρισμα συνολικού ποσού 45.845.277,75 ή Ευρώ 0,15 ανά μετοχή. Έτσι το συνολικό μικτό μέρισμα για τη χρήση 2009 θα διαμορφωθεί στο ποσό των Ευρώ 137.535.833,25 ή Ευρώ 0,45 ανά μετοχή.

**Η. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ
ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΤΗΣ ΠΑΡ.7 ΑΡΘΡΟΥ 4 Ν3556/2007
(σύμφωνα με την παρ.8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007)**

Το Διοικητικό Συμβούλιο υποβάλλει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, Επεξηγηματική Έκθεση επί των πληροφοριών της παρ. 7 του άρθρου 4 του Ν3556/2007 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 4 Ν3556/2007 ως ακολούθως :

α) Διάρθρωση μετοχικού κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 666.284.703,30 διαιρούμενο σε 305.635.185 κοινές ονομαστικές μετοχές με δικαίωμα ψήφου ονομαστικής αξίας € 2,18 εκάστη. Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Τα δικαιώματα των μετόχων της εταιρείας που πηγάζουν από τη μετοχή της είναι ανάλογα με το ποσοστό του κεφαλαίου, στο οποίο αντιστοιχεί η καταβεβλημένη αξία της μετοχής. Όλες οι μετοχές έχουν τα ίδια δικαιώματα και υποχρεώσεις και κάθε μετοχή ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που προβλέπει ο Νόμος και το Καταστατικό της Εταιρείας.

Η ευθύνη των μετόχων της εταιρείας περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Σύμφωνα με το άρθρο 21 Ν.2941/2001 με το οποίο τροποποιήθηκε το άρθρο 8 της παραγρ. 3 του άρθρου πρώτου του Ν.2593/1998, περί του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας «η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 35% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Για τον υπολογισμό του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου συνυπολογίζονται οι μετοχές που κατέχονται από την εταιρία ΔΕΚΑ Α.Ε.».

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν3556/2007

Οι μέτοχοι (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) που κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο από 2% του συνολικού αριθμού των μετοχών της εταιρείας παρατίθενται στον κάτωθι πίνακα :

ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ (31.12.2009)			
Μέτοχος	Αριθμός Μετοχών	Συμμετοχής %	Δικαιώματα Ψήφου
Ελληνικό Δημόσιο	83.931.553	27,4614	83.931.553
Δημόσια Επιχείρηση Κινητών Αξιών	24.498.751	8,0157	24.498.751
Pan-European Oil & Industrial Holdings S.A.	119.310.177	39,0368	119.310.177
Αγροτική Τράπεζα Α.Ε.	8.094.545	2,6484	8.094.545
Ευρύ Επενδυτικό Κοινό	69.800.159	22,8377	69.800.159
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ	305.635.185	100,0000	305.635.185

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου και περιγραφή αυτών

Δεν υφίστανται μετοχές της Εταιρείας που παρέχουν στους κατόχους τους ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού της εταιρείας μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου, Paneuropean Oil καθώς και συνδεδεμένων με αυτών επιχειρήσεων) δικαιούνται ψήφου στην ειδική Γενική Συνέλευση για εκλογή των δύο μελών του Δ.Σ. που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας.

στ) Συμφωνίες μετόχων γνωστές στην Εταιρεία, που συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών ή στην άσκηση δικαιωμάτων ψήφου

Υπάρχει συμφωνία μεταξύ του μετόχου «Paneuropean Oil and Industrial Holdings» και του μετόχου «Ελληνικό Δημόσιο» για περιορισμούς στη μεταβίβαση μετοχών.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης μελών Δ.Σ. και τροποποίησης καταστατικού

- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2 (α) του Καταστατικού ο μέτοχος «Ελληνικό Δημόσιο» διορίζει 7 μέλη από το σύνολο των 13 μελών του Δ.Σ. εφόσον διατηρεί τουλάχιστον το ποσοστό του 35% των μετοχών (άρθρο 8 του καταστατικού). Αυτό μπορεί να τροποποιηθεί σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στην παραγρ.8 του ίδιου άρθρου 20 του Καταστατικού της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ. 2(β) του Καταστατικού της εταιρείας η μέτοχος «Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A.» και οι συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις διορίζουν (2 μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου με την προϋπόθεση ότι κατέχουν τουλάχιστον ποσοστό 16,654 % του συνόλου των μετά ψήφου μετόχων της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2γ του Καταστατικού της εταιρείας στο Δ.Σ. συμμετέχουν υποχρεωτικά 2 μέλη εκπρόσωποι των εργαζομένων που εκλέγονται από τους εργαζόμενους στην εταιρεία με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής. Η διάταξη αυτή τροποποιείται μόνο με νόμο (άρθρο πρώτο παρ.2 νόμου 2593/1998 σε συνδυασμό με το άρθρο 21 παρ.1 νόμου 2941/2001)
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 παρ.2(δ) του Καταστατικού της εταιρείας στο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας συμμετέχουν 2 μέλη εκπρόσωποι των μετόχων της μειοψηφίας που διορίζονται από την Ειδική Γενική Συνέλευση των υπολοίπων μετόχων μειοψηφίας (εκτός Δημοσίου και Paneuropean Oil and Industrial Holdings S.A. ή και συνδεδεμένων με αυτήν επιχειρήσεων).

η) Αρμοδιότητα του Δ.Σ. ή ορισμένων μελών του για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

1. Υπάρχει η δυνατότητα (άρθρο 6 παρ.2 του Καταστατικού της Εταιρείας) εκχώρησης στο Διοικητικό Συμβούλιο από τη Γενική Συνέλευση της αρμοδιότητας να αυξάνει τούτο το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 1β του Κ.Ν. 2190/1920 πλην, όμως, τέτοια απόφαση δεν έχει ληφθεί από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.
2. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 25 Μαΐου 2005, ενέκρινε ένα νέο πρόγραμμα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών για τα έτη 2005 – 2007 (ως έτη αναφοράς), με σκοπό τη σύνδεση του αριθμού μετοχών, για τις οποίες παραχωρείται δικαίωμα προαίρεσης σε ανώτατα και ανώτερα στελέχη της Εταιρείας, με την επίτευξη εταιρικών και ατομικών στόχων και με τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., της 31^{ης} Μαΐου 2006, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2005, συνολικά για 272.100 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 17^{ης} Μαΐου 2007, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2006, συνολικά για 408.015 μετοχές. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 14^{ης} Μαΐου 2008, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2007 συνολικά για 385.236 μετοχές καθώς και την

τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2008. Η Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας, της 3^{ης} Ιουνίου 2009, ενέκρινε την παραχώρηση δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών της Εταιρείας (stock options) για το έτος αναφοράς 2008, συνολικά για 1.704.716 μετοχές καθώς και την τροποποίηση / παράταση του προγράμματος για ένα επί πλέον έτος αναφοράς, ήτοι το 2009. Η περίοδος άσκησης των παραχωρηθέντων δικαιωμάτων είναι από την 1^η Νοεμβρίου έως και την 5^η Δεκεμβρίου κάθε έτους των διαστημάτων 2008 – 2012, 2009 – 2013, 2010 – 2014 και 2011 – 2015, για τα δικαιώματα των ετών αναφοράς 2005, 2006, 2007 και 2008 αντιστοίχως.

3. Σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1 έως 8 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, οι Ανώνυμες Εταιρείες μπορούν (είτε οι ίδιες είτε μέσω εντολοδόχων τους), με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων τους, να αποκτούν ίδιες μετοχές μέχρι ποσοστού 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου (εκτός αν πρόκειται να διατεθούν στο προσωπικό της Εταιρείας ή του Ομίλου) υπό τους όρους και προϋποθέσεις που η απόφαση αυτή (της Γενικής Συνέλευσης) ορίζει, σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και διαδικασίες του ως άνω άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920.

Δεν έχει ληφθεί απόφαση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, η οποία να εκχωρεί τέτοια αρμοδιότητα στο Διοικητικό Συμβούλιο ή σε ορισμένα μέλη του.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης και τα αποτελέσματα των συμφωνιών αυτών

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.

ι) Συμφωνίες που ο εκδότης έχει συνάψει με μέλη του Διοικητικού του Συμβουλίου ή με το προσωπικό του, οι οποίες προβλέπουν αποζημίωση σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας της δημόσιας πρότασης.

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της εταιρείας με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου, 2010

Κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου

Αναστάσιος Γιαννίσης

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ

Θ. ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΙ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΦΑΣΗΣ 7/448/2007 άρθρο 2

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2 της απόφασης 7/448/2007 και τις διατάξεις του άρθρου 2, παράγραφος 4 του Ν. 3016/2002, και την απόφαση 1/319/09.12.2004 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθεται η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για τις συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις κατά τη χρήση 2008, που εγκρίθηκε κατά την συνεδρίασή του της 26.02.2008.

Οι Εταιρίες που αποτελούν τον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ πραγματοποίησαν κατά την περίοδο 1/1 – 31.12.2008 συναλλαγές με την μητρική εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. αλλά και μεταξύ τους, τόσο στο εσωτερικό όσο και στο εξωτερικό. Ως συνδεδεμένες επιχειρήσεις νοούνται αυτές που αναφέρονται στο άρθρο 42^ε παρ. 5 του Ν. 2190/1920.

Η βασική αρχή σύμφωνα με την οποία έγιναν οι πιο κάτω συναλλαγές ήταν ότι αυτές διενεργήθηκαν (βάσει σχετικών συμβάσεων) με τους συνήθεις όρους της αγοράς, δηλαδή δεν απέκλιναν από αυτούς μιας συνήθους εμπορικής συναλλαγής, ήταν δε οι όροι αυτοί σύμφωνοι με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανονισμούς της εταιρίας (προμηθειών, έργων κλπ) εγκεκριμένου από το Δ.Σ. της εταιρίας.

Οι συναλλαγές αυτές αφορούσαν τις πιο κάτω δραστηριότητες :

A. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

- Πωλήσεις προϊόντων πετρελαιοειδών και χημικών
- Πωλήσεις υπηρεσιών όπως : τεχνικού συμβούλου (ΑΣΠΡΟΦΟΣ), παραχώρηση τεχνικών εγκαταστάσεων, υπηρεσίες παραγωγής (DIAXON), παραχώρηση δικαιωμάτων κ.λ.π

B. ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Παροχή υπηρεσιών μη εμπορικού χαρακτήρα όπως : δανεισμός προσωπικού, τεχνική υποστήριξη (μηχανογράφηση) κ.λ.π.

Γ. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΑΠΟ ΤΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

1. Κέρδη από συμμετοχές (μερίσματα) σε θυγατρικές εταιρίες
2. Συμμετοχές σε αυξήσεις Μετοχικού Κεφαλαίου συνδεδεμένων εταιριών

Ακολουθούν πίνακες που περιλαμβάνουν τα ποσά των συναλλαγών που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., και των συνδεδεμένων εταιριών καθώς και το ανεξόφλητο υπόλοιπό τους στο τέλος της χρήσης.

ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε
ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ
 Σε Ευρώ '000
 ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1/2009 ΕΩΣ 31/12/2009

	Συναλλαγές				Υπόλοιπα	
	Πωλήσεις Προϊόντων	Πωλήσεις Υπηρεσιών	Αγορές Προϊόντων	Αγορές Υπηρεσιών	Πελάτες	Προμηθευτές
Εταιρείες Ομίλου						
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	0	2.995			149	
ΟΚΤΑ Α.Ε	386.576	0			45.537	0
ΕΛΠΕΤ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ					13.144	
ΕΚΟ ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	52.599	0			7.869	
ΕΚΟ ΒΕΟΓΡΑΔ	238	0			11	
ΕΚΟ ΓΕΩΡΓΙΑ	7.527	19			2.763	
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	1.380.638	4.633		5.251	86.143	1.492
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ				943		362
ΑΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ				297		111
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ				446		116
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΑΕ	42.037	3			50.521	
ΠΕΤΡΟΛΑ ΑΕ		26				
ΕΛΠΕ ΚΥΠΡΟΥ	160.829	0			8.410	
JUGORETROL AD KOTOR	98.398	0			7.921	0
GLOBAL SA	14.609	13			9.294	
ΑΣΠΡΟΦΟΣ				14.713	247	3.082
ΝΤΙΑΞΟΝ				15.001	52	8.216
ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε.	0	250		7.301	98	1.316
ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε.	0	78		8.340	26	1.417
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ	0	1			9	
	2.143.451	8.018	0	52.292	232.194	16.112

Άλλα Συνδεδεμένα μέρη						
ΔΕΗ	943		31.916		9	2.252
ΣΤΡΑΤΟΣ	144.141				165.184	
ΔΕΠΑ	42				106	
ΕΑΚΑΑ	53				6	
ELPEDISON B.V	287				467	63
ELPE THRAKI	2				1	
TRANSBALKAN	16				3	
	145.484	0	31.916	0	165.776	2.315

ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ ΑΠΟ ΚΕΡΔΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ

	ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΜΕΡΙΣΜΑ (ΣΕ ΕΥΡΩ)
Α) ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ		
1. ΠΟΣΕΙΔΩΝ Ν.Ε	100%	3.710.000,00
2. ΑΠΟΛΛΩΝ Ν.Ε	100%	2.730.000,00
Β) ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ		
1. ΔΕΠΑ	35%	10.127.426,81
2. ΕΑΚΑΑ	50%	542.712,50
	Σύνολο	17.110.139,31

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2010

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ Κ. ΓΙΑΝΝΙΤΣΗΣ

Παράρτημα Α΄

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Εμπορία Πετρ/δών.
ΔΙΑΧΟΝ Α.Β.Ε.Ε.	-«-	100	Παραγωγή / εμπορία ΒΟΡΡ φιλμ.
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε.	-«-	100	Υπηρεσίες Engineering τομέα ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	-«-	100	Holding εταιρία για επενδύσεις Ομίλου στο εξωτερικό.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΠΟΣΕΙΔΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΠΟΛΛΩΝ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-«-	100	Πλοιοκτήτριες Εταιρίες.
GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	99,96	Εισαγωγή,αγορά & εμπορία πετρ/δών στην Αλβανία.
ΕΛ.ΠΕ.Τ ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	63	Κατασκευή & λειτουργία αγωγού αργού.
ΠΕΤΡΟΛΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Κτηματική Εταιρεία
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ - ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Παραγωγή, διάθεση, εμπορία ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.
HELLENIC PETROLEUM FINANCE plc	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Υπηρεσίες χρηματοδότησης & άλλων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΚΟ ΑΒΕΕ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΕΚΟ-ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ Α.Ε. Απορρόφηση από ΕΚΟ ΑΒΕΕ 08.10.2007.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. (Απορροφήθηκε το 2007 από την ΕΚΟ ΑΒΕΕ)	99 1	Πωλήσεις συνδέσεων οικιακών & μικρών επαγγελματιών καταναλωτών με δίκτυο Φυσικού Αερίου Αττικής.
ΕΚΟΤΑ ΚΩ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	49	Ανέγερση, λειτουργία, εκμετάλλευση εγκατ/σεων αποθήκευσης υγρών καυσίμων.
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μονοπρόσωπη Ε.Π.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Ίδρυση & λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων & υγραερίων στην Ελλάδα.
ΕΚΟ ΔΗΜΗΤΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΡΤΕΜΙΣ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΘΗΝΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΗΡΑ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου
ΕΚΟ ΑΦΡΟΔΙΤΗ ΝΑΥΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Μοναδικός μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	100	Εκμετάλλευση δεξαμενοπλοίου

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
HELLENIC PETROLEUM CYPRUS LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
RAMOIL LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Κύπρο.
YUGOPETROL AD KOTOR	Μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	54, 35	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στο Μαυροβούνιο.
HELLENIC PETROLEUM BULGARIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Βουλγαρία.
HELLENIC PETROLEUM SERBIA (Holdings) LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Σερβία.
HELLENICPETROLEUM GEORGIA(Holdings)LTD	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία και διανομή πετρ/δών στη Γεωργία.
ΕΛ.ΠΕ. ΔΙΕΘΝΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΤΙΚΗ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών στις εταιρίες Ομίλου στο εξωτερικό.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε. (πρώην BP)	Μοναδικός μέτοχος η HELLENIC PETROLEUM INTERNATIONAL AG	100	Εμπορία, διανομή & αποθήκευση πετρ/δών στην Ελλάδα

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD

EKO BULGARIA EAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία.
HELPE BULGARIA PROPERTIES EAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Bulgaria (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Βουλγαρία.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD

EKO-YU-AD-BEOGRAD	Μοναδικός μέτοχος η Hellenic Petroleum Serbia (Holdings) LTD	100	Εμπορία πετρ/δών στη Σερβία.
-------------------	---	-----	------------------------------

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) LTD

EKO GEORGIA LTD	Μέτοχος η Hellenic Petroleum Georgia (Holdings) LTD ELPE AE	96,4 1	Αγορά, εισαγωγή, εξαγωγή, διανομή & πώληση στη Γεωργία.
-----------------	---	-----------	---

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ELDA PETROLEUM ALBANIA SHPK	Μέτοχος η GLOBAL PETROLEUM ALBANIA S.A.	100	Εμπορία & λιανική πώλησης πετρελαίου & πετρ/δών, διαχείριση πρατηρίων στην Αλβανία.

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΤΗΣ ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
OKTA AD SKOPJE	Μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	81,51	Διύλιση αργού, εισαγωγή & εμπορία πετρ/δών στα Σκόπια.
ΒΑΡΔΑΞ Α.Ε.	Μοναδικός μέτοχος η ΕΛ.ΠΕ.Τ. ΒΑΛΚΑΝΙΚΗ	80	Λειτουργία & εκμετάλλευση του αγωγού μεταφοράς αργού Θεσ/νίκης-Σκόπια(ΟΚΤΑ).

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΔΕΠΑ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Εισαγωγή & Διανομή Φυσικού αερίου στην Ελλάδα.
ARTENIUS ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	35	Παραγωγός πλαστικού υλικού PET.
ΕΤΑΙΡΙΑ ΑΓΩΓΟΥ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.(ΕΑΚΑΑ ΑΕ)	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Αγωγός Ασπρόπυργος-Σπάτα.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
ΘΡΑΚΗ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Αγωγός Μπουργκάζ-Αλεξανδρούπολης.
ELPEDISON BV *	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	50	Ηλεκτρική Ενέργεια
SAFCO	Μέτοχος η ΕΚΟ ΑΒΕΕ	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.
ΒΙΟΝΤΗΖΕΛ Α.Ε.	Μέτοχος η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Εκμετάλλευση ανεφοδιασμού αεροσκαφών.

* Στις 31 Δεκεμβρίου 2008, λόγω της ολοκλήρωσης της συμφωνίας για κοινοπραξία με τον Όμιλο Edison, ο ισολογισμός της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης έχει εξαιρεθεί από την ενοποίηση με την μέθοδο της πλήρους ενοποίησης και συμπεριλαμβάνεται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της κοινοπραξίας Elpedison BV στην οποία ο Όμιλος κατέχει το 50% και η οποία ενοποιείται για πρώτη φορά στον Όμιλο.

ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΕΡΕΥΝΑΣ & ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ

Εταιρία	Σχέση	%	Δραστηριότητες
STPC ΕΠΕ (ΕΛΠΕ Calfrac)	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	Έρευνα στο Β.Αιγαίο.
MELROSE, Kuwait Energy Company & ΕΛΠΕ	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	30	Έρευνα στην περιοχή MESAHA, ΆνωΑίγυπτος.
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	Συμμετοχή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	100	Έρευνα στην W.ΟΒAYED Δ. Έρημο Αιγύπτου.

**3. Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους
του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή απεικόνιση των
στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης**

Δήλωση Προέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου και ενός Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου για αληθινή απεικόνιση των στοιχείων της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης (σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 2 (γ) του Νόμου 3556/2007 δηλώνουμε ότι εξ'όσων γνωρίζουμε :

- α. Οι Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις που καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. για τη χρήση 2009 καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο.
- β. Η ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της Εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 25 Φεβρουαρίου 2010

Αναστάσιος Γιαννίσης

Ιωάννης Κωστόπουλος

Θεόδωρος Βάρδας

Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ

**4. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή επί των Ετήσιων
Οικονομικών Καταστάσεων και της Ετήσιας Έκθεσης Δ.Σ.**

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Έκθεση επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») που αποτελούνται από την ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2009, τις ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση ενοποιημένων οικονομικών 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 ενοποιημένων οικονομικών 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 ενοποιημένες οικονομικές 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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των ενοποιημένων οικονομικών 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 δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των ενοποιημένων οικονομικών 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 ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009, τη χρηματοοικονομική του επίδοση και τις ταμειακές του ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.



ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2010

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κυριάκος Πιρής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 12111

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς του μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2009, τις καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών 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 οικονομικών 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 οικονομικές 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 οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών 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 δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών 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 κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 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.

Έκθεση απί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.



ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2010

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κυριάκος Ριρής

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12111

**5. Πρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία απόφασης 7/448/11.10.07
Δ.Σ. Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**

5.1 Πληροφορίες του άρθρου 10 του Ν 3401/2005

Σύμφωνα με την απόφαση 7/448/11.01.2007 άρθρο 1 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και τη διάταξη του άρθρου 10 του Ν3401/2005 η εταιρεία ενημερώνει το επενδυτικό κοινό για τις ακόλουθες ανακοινώσεις, οι οποίες εξεδόθησαν προς τις αρμόδιες εποπτικές αρχές του Χρηματιστηρίου Αθηνών και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία κατά τη διάρκεια της χρήσης 2009.

Το πλήρες κείμενο των ανακοινώσεων αυτών βρίσκεται στην ιστοσελίδα της εταιρείας στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr, www.helpe.gr

A) ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

26.02.09	Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ 2008
20.05.09	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' τριμήνου 2009
27.08.09	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ α' εξαμήνου /β' τριμήνου 2009
19.11.09	Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις ΕΛ.ΠΕ. ΑΕ & ΟΜΙΛΟΥ εννεάμηνου /γ' τριμήνου 2009

B) ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ ΕΠΙ ΤΩΝ ΠΕΡΙΟΔΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

26.02.09	Δελτίο τύπου για τα ετήσια οικονομικά αποτελέσματα της χρήσεως 2008
20.05.09	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' τριμήνου χρήσεως 2009
27.08.09	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του α' εξαμήνου/β' τριμήνου χρήσεως 2009
19.11.09	Δελτίο τύπου για τα οικονομικά αποτελέσματα του εννεάμηνου/γ' τριμήνου χρήσεως 2009

Γ) ΓΕΝΙΚΕΣ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΙΣ / ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΓΕΝΙΚΩΝ ΣΥΝΕΛΕΥΣΕΩΝ / ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

16.02.09	Ολοκλήρωση της εκποίησης κοινών ονομαστικών μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ (Μη απούλοποιηθισών και άυλων προερχόμενων από εταιρικές πράξεις)
12.05.09	Πρόσκληση στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
04.06.09	Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης
12.06.09	Ανακοίνωση καταβολής Μερίσματος Χρήσης 2008
31.08.09	Ανακοίνωση καταβολής Προμερίσματος Χρήσης 2009
02.12.09	Πρόσκληση των μετόχων σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
02.12.09	Πρόσκληση των μετόχων σε Ειδική Συνέλευση

Δ) ΕΠΙΧΕΙΡΗΜΑΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

12.03.09	Ολοκλήρωση συμφωνίας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ-EDISON spA
03.04.09	Διευκρινιστική ανακοίνωση σε συνέχεια του από 12.03.09 Δελτίου Τύπου
26.06.09	Συμφωνία μεταβίβασης των εμπορικών δικαιωμάτων της BP στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ
02.09.09	Ανακοίνωση συγχώνευσης της ΠΕΤΡΟΛΑ ΑΕ
28.09.09	Ανακοίνωση αναφορικά με την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΚΥΠΡΟΥ ΛΤΔ
01.10.09	Διευκρίνιση σε συνέχεια της από 28.09.09 ανακοίνωσης
21.10.09	Έγκριση συμφωνίας ΕΛΠΕ-BP από την Επιτροπή Ανταγωνισμού
23.10.09	Ολοκλήρωση συγχώνευσης της «Ηλεκτροπαραγωγή Θίσβης» ΑΕ
10.12.09	Ολοκλήρωση συμφωνίας ΕΛΠΕ-BP Hellas

Ε) ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΑΝΩΤΑΤΩΝ ΣΤΕΛΕΧΩΝ – ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ

05.05.09 Ανακοίνωση αλλαγής μέλους Διοικητικού Συμβουλίου
02.12.09 Ανακοίνωση αλλαγής μέλους Διοικητικού Συμβουλίου
28.12.09 Ανακοίνωση αλλαγής σύνθεσης Διοικητικού Συμβουλίου

ΣΤ) ΔΙΑΦΟΡΑ

27.01.09 Ανακοίνωση δημοσιοποίησης των Οικονομικών Αποτελεσμάτων του 2009
05.05.09 Γνωστοποίηση ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2009
20.05.09 Οικονομικό Ημερολόγιο 2009
30.07.09 Ανακοίνωση Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' εξαμήνου/Β' τριμήνου 2009
16.10.09 Ανακοίνωση Οικονομικών Αποτελεσμάτων Εννεάμηνου/Γ' τριμήνου 2009

5.2 Συνοπτικά Οικονομικά στοιχεία – Δημοσίευση στον τύπο

5.3 Διαδικτυακός Τόπος

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας σε ενοποιημένη και μη βάση, η έκθεση Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.hellenic-petroleum.gr.

Οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων εταιρειών της ΕΚΟ Α.Ε. είναι καταχωρημένες στο διαδίκτυο στη διεύθυνση www.eko.gr.