



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΚΑΙ ΤΟΥ
ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
(ΔΠΧΠ)**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ.....	3
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....	4
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	6
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	8
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	10
2. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΙ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	10
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΚΡΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	13
4. ΔΟΜΗ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ.....	14
5. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	18
6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	20
7. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	21
8. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	23
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	24
10. ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	24
11. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ.....	25
12. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	26
13. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ.....	27
14. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	28
15. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	29
16. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	29
17. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ.....	30
18. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ.....	30
19. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ.....	31
20. ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ.....	32
21. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	33
22. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	33
23. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	34
24. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ.....	35
25. ΚΥΚΛΙΚΟΤΗΤΑ-ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ.....	36
26. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ.....	36
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	37

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες ευρώ, εκτός από τα κέρδη ανά μετοχή)

		Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
		1/1 - 30/9	1/7 - 30/9	1/1 - 30/9	1/7 - 30/9	1/1 - 30/9	1/7 - 30/9	1/1 - 30/9	1/7 - 30/9
		2007	2007	2006	2006	2007	2007	2006	2006
ΕΣΟΔΑ:									
Καθαρές πωλήσεις	5	40.486	14.945	24.585	11.664	33.322	11.989	20.395	8.587
Κόστος πωλήσεων	18	(24.392)	(8.616)	(14.649)	(6.981)	(20.115)	(7.050)	(13.978)	(4.828)
Μικτό κέρδος		16.094	6.329	9.936	4.683	13.207	4.939	6.417	3.759
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	19	(1.629)	(444)	(1.256)	(413)	(1.521)	(571)	(905)	(112)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	20	(1.164)	(425)	(729)	(338)	(1.164)	(425)	(729)	(338)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	21	1.363	482	864	453	1.244	914	1.882	255
Λειτουργικό κέρδος		14.664	5.942	8.815	4.385	11.766	4.847	6.665	3.564
Χρηματοοικονομικά έσοδα		327	149	135	50	104	9	23	1
Χρηματοοικονομικά έξοδα		(2.743)	(1.029)	(2.452)	(854)	(1.267)	(436)	(1.306)	(398)
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		12.248	5.062	6.498	3.581	10.603	4.430	5.382	3.167
Φόρος εισοδήματος	22	(2.951)	(1.148)	(1.285)	(782)	(2.756)	(993)	(1.008)	(522)
ΚΑΘΑΡΟ ΚΕΡΔΟΣ		9.297	3.914	5.213	2.799	7.847	3.437	4.374	2.645
Αποδιδόμενο σε:									
Μετόχους της μητρικής εταιρείας		9.448	3.999	5.169	2.807	7.847	3.437	4.374	2.645
Δικαιώματα μειοψηφίας		(151)	(85)	44	(8)	0	0	0	0
		9.297	3.914	5.213	2.799	7.847	3.437	4.374	2.645
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)		0,115	0,049	0,063	0,034	0,096	0,042	0,053	0,032
Βασικός μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών		82.000.000	82.000.000	82.000.000	82.000.000	82.000.000	82.000.000	82.000.000	82.000.000

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ**

30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	30	31	30	31	
	Σεπτεμβρίου 2007	Δεκεμβρίου 2006	Σεπτεμβρίου 2007	Δεκεμβρίου 2006	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό					
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	1.321	700	531	211
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	151.085	115.868	63.445	43.844
Επενδυτικά Ακίνητα		923	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές	4	0	0	27.211	26.773
Συμμετοχές σε συγγενείς	4	12	13	0	0
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	4	0	0	552	552
Λοιπές επενδύσεις		1	0	1	284
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8	12.642	7.086	25	14
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		820	1.505	534	1.216
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		166.804	126.095	93.222	73.817
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		1.482	1.237	738	493
Εμπορικές απαιτήσεις	9, 11	17.205	9.820	18.169	11.639
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	10	14.132	9.747	9.895	7.210
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		914	503	723	366
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		478	383	231	0
Χρηματικά διαθέσιμα		7.977	18.689	3.389	12.296
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		42.188	40.379	33.145	32.004
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		208.992	166.474	126.367	105.821
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής					
Μετοχικό κεφάλαιο	12	24.600	18.561	24.600	18.561
Διαφορά υπέρ το άρτιο		44	44	44	44
Αποθεματικά		15.383	15.211	14.259	14.626
Κέρδη εις νέον		12.950	10.144	13.832	12.087
Σύνολο		52.977	43.960	52.735	45.318
Δικαιώματα μειοψηφίας		234	66	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		53.211	44.026	52.735	45.318
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	13	57.512	57.848	28.846	31.377
Λοιπές Προβλέψεις	14	545	541	16	16
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού		95	89	95	89
Επιχορηγήσεις	15	43.180	33.820	11.822	10.181
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		161	265	0	0
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		101.493	92.563	40.779	41.663

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Προμηθευτές		12.136	9.489	10.345	7.250
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	17	29.971	6.150	12.784	0
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	13	3.961	1.975	2.171	1.830
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	11, 16	5.610	11.082	5.283	8.928
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		<u>2.610</u>	<u>1.189</u>	<u>2.270</u>	<u>832</u>
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		<u>54.288</u>	<u>29.885</u>	<u>32.853</u>	<u>18.840</u>
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ		<u><u>208.992</u></u>	<u><u>166.474</u></u>	<u><u>126.367</u></u>	<u><u>105.821</u></u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση						
	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	15.211	10.144	43.960	66	44.026
Αποτίμηση διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων	-	-	(40)	-	(40)	-	(40)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	9.448	9.448	(151)	9.297
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών/ζημιών περιόδου	-	-	(40)	9.448	9.408	(151)	9.257
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	6.039	-	-	(6.039)	-	319	319
Διανομή/Φορολόγηση αποθεματικών και κερδών εις νέο	-	-	212	(212)	-	-	-
Έξοδα εισαγωγής στο Χρηματιστήριο Αθηνών	-	-	-	(391)	(391)	-	(391)
30^η Σεπτεμβρίου 2007	24.600	44	15.383	12.950	52.977	234	53.211
1η Ιανουαρίου 2006	18.561	44	8.979	8.907	36.491	18	36.509
Αποτίμηση διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων	-	-	5	-	5	-	5
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	5.169	5.169	44	5.213
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών/ζημιών περιόδου	-	-	5	5.169	5.174	44	5.218
Διανομή/Φορολόγηση αποθεματικών και κερδών εις νέο	-	-	12	(12)	-	-	-
Μεταφορές - λοιπές κινήσεις	-	-	224	(224)	-	-	-
30η Σεπτεμβρίου 2006	18.561	44	9.220	13.840	41.665	62	41.727

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ
30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε ευρώ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1^η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	14.626	12.087	45.318
Αποτίμηση διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων			6	(46)	(40)
Καθαρά κέρδη χρήσης				7.847	7.847
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών/ζημιών περιόδου	0	0	6	7.801	7.807
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	6.039			(6.039)	0
Διανομή/Φορολόγηση αποθεματικών και κερδών εις νέο			(373)	373	
Έξοδα εισαγωγής στο Χρηματιστήριο Αθηνών				(390)	(390)
30η Σεπτεμβρίου 2007	24.600	44	14.259	13.832	52.735
1η Ιανουαρίου 2006	18.561	44	8.741	11.842	39.188
Αποτίμηση διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων	0	0	0	3	3
Καθαρά κέρδη χρήσης	0	0	0	4.374	4.374
30η Σεπτεμβρίου 2006	18.561	44	8.471	16.219	43.565

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9	1/1 - 30/9
		2007	2006	2007	2006
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη περιόδου προ φόρων		12.248	6.498	10.603	5.382
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις	6, 7	4.532	2.985	2.163	1.372
Προβλέψεις/Ανάκτηση προβλέψεων		(109)	402	(111)	405
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(327)	(135)	(104)	(22)
Χρηματοοικονομικά έξοδα		2.743	2.452	1.267	1.306
Αποτελέσματα από συμμετοχές		(9)	(10)	(16)	(1.113)
Αποτελέσματα από πάγια στοιχεία		(23)	(44)	(471)	(44)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	15	(1.200)	(676)	(495)	(424)
Λοιπές προσαρμογές		(89)	9	(78)	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		17.766	11.481	12.758	6.862
Αύξηση / (Μείωση) σε:					
Αποθέματα		205	182	(245)	(228)
Εμπορικές απαιτήσεις		(7.385)	(2.746)	(8.303)	2.236
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(372)	425	(87)	(557)
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές		2.647	(1.303)	3.095	(2.617)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(5.538)	(1.930)	(2.005)	157
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις / υποχρεώσεις		(20)	(9)	(11)	(10)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(1.196)	(1.234)	(851)	(1.019)
Ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		6.107	4.866	4.351	4.824
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:					
Αγορές πάγιων στοιχείων	6, 7	(40.661)	(30.375)	(22.032)	(3.361)
Πώληση πάγιων στοιχείων		314	43	41	43
Είσπραξη επιχορηγήσεων	15	1.065	4.241	0	0
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		203	134	104	22
(Αγορές) / πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		0	(27)	(429)	47
Λοιπές κινήσεις συμμετοχών- εισπράξεις μερισμάτων		9	10	0	0
Αύξηση σε μετοχικό κεφάλαιο συμμετοχής/νέες ενοποιούμενες εταιρείες, διαθέσιμα αρχής		0	0	0	0
Επενδυτικά ακίνητα		0	0	0	0
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		(39.070)	(25.974)	(22.316)	(3.249)

Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες

Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου/Εξόδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	(521)	0	(521)	0
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	23.821	(9.547)	12.784	0
Αναλήψεις/(Πληρωμές) από μακροπρόθεσμα δάνεια	1.650	25.130	(2.191)	(1.487)
Τόκοι Πληρωθέντες	(2.452)	(2.383)	(1.014)	(1.101)
Μεταβολή λοιπών Χρηματοοικονομικών στοιχείων Ενεργητικού	(247)	(185)	0	0
Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες	22.251	13.015	9.058	(2.588)
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(10.712)	(8.093)	(8.907)	(1.013)
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	18.689	15.110	12.296	2.295
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου	7.977	7.017	3.389	1.282

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΕ (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Ελληνικός όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στον ενεργειακό και κατασκευαστικό κλάδο. Η δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής ενέργειας. Επιπροσθέτως η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι κάτοχος εργοληπτικού πτυχίου 6^{ης} τάξεως και η δραστηριότητά της στον κατασκευαστικό τομέα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως κύριος ανάδοχος ή ως υπεργολάβος ή μέσω κοινοπραξιών. Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, οι εταιρείες κάτοχοι πτυχίου 6^{ης} τάξεως αναλαμβάνουν δημόσια έργα συμβατικού αρχικού τιμήματος από € 5,25 έως €44,00 εκατ ή έως €60,00 εκατ. μέσω κοινοπραξιών και ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα ανεξαρτήτως προϋπολογισμού, είτε ως κύριοι ανάδοχοι είτε ως υπεργολάβοι είτε μέσω κοινοπραξιών.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) ΑΕ η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997). Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Η εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Η μητρική εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, Τέρνα Α.Ε.(μητρική), είναι εισηγμένη στο ΧΑ, της οποίας μητρική είναι η ΓΕΚ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο ΧΑ.

2. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΙ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

2.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α. Βάση σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων: Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, (στο εξής «οικονομικές καταστάσεις») έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις».

Οι ενδιάμεσες αυτές συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις δεν περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες και σημειώσεις που απαιτούνται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις και πρέπει να αναγνωσθούν σε συνδυασμό με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2006.

β. Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των συνοπτικών ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπείς με αυτές που ακολουθήθηκαν στην κατάρτιση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις περιόδους μετά την 1 Ιανουαρίου 2007 όπου αυτά έχουν εφαρμογή στον Όμιλο. Τα πρότυπα αυτά αναφέρονται κατωτέρω (Σημ 2.2)

- γ. **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26 Νοεμβρίου 2007.

2.2 ΝΕΑ ΠΡΟΤΥΠΑ, ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΕΣ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ

Από την 1^η Ιανουαρίου 2007 ο Όμιλος υιοθέτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις προτύπων. Τα τροποποιημένα αυτά πρότυπα και η σχετική επίδρασή τους στις οικονομικές καταστάσεις ήταν η εξής:

- (i) *ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίου:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2007) Το ΔΠΧΠ 7 απαιτεί περαιτέρω γνωστοποιήσεις αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης και συγκεκριμένα απαιτεί τη γνωστοποίηση ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών σχετικά με την έκθεση σε κινδύνους προερχόμενους από χρηματοοικονομικά μέσα. Ειδικότερα, προκαθορίζει ελάχιστες απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σε σχέση με τον πιστωτικό κίνδυνο, τον κίνδυνο ρευστότητας και τον κίνδυνο αγοράς (επιβάλλει την ανάλυση ευαισθησίας σχετικά με τον κίνδυνο αγοράς). Το ΔΠΧΠ 7 αντικαθιστά το ΔΛΠ 30 (Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις Τραπεζών και Χρηματοπιστωτικών Ιδρυμάτων) και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΛΠ 32 (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και Παρουσίαση). Έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ.
- (ii) *Συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίου:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2007). Η σχετική προσαρμογή του ΔΛΠ 1 αφορά σε γνωστοποιήσεις σχετικά με το ύψος των κεφαλαίων μίας επιχείρησης καθώς και για τον τρόπο που γίνεται η διαχείριση αυτών. Η αναμενόμενη επίδραση των ανωτέρω αλλαγών περιορίζεται σε θέματα γνωστοποιήσεων.

Ο Όμιλος θα γνωστοποιήσει τις πρόσθετες πληροφορίες που απαιτούνται κατά την σύνταξη των ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2007.

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που θα εφαρμοστούν υποχρεωτικά για λογιστικές χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2007 ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Διοίκησης του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

- (i) *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί Τομείς:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009) Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 Οικονομικές Πληροφορίες κατά τομέα και υιοθετεί μια διοικητική προσέγγιση αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που θα παρέχεται θα είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να είναι διαφορετική από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και κατάσταση αποτελεσμάτων και οι εταιρείες θα πρέπει να δώσουν επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Το Πρότυπο 8 αναμένεται να υιοθετηθεί από την ΕΕ στο εγγύς μέλλον. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- (ii) *ΔΛΠ 23 (τροποποίηση)* (ισχύει από 1 Ιανουαρίου 2009). Απόσυρση της δυνατότητας εξοδopoίησης του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή ενός ειδικού περιουσιακού στοιχείου. Η τροποποίηση του Προτύπου 23 αναμένεται να υιοθετηθεί από την ΕΕ στο εγγύς μέλλον.
- (iii) *Διερμηνεία 11, ΔΠΧΠ 2 – Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και μεταξύ εταιρειών ιδίου Ομίλου:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαρτίου 2007) Η Διερμηνεία απαιτεί όπως συναλλαγές στις οποίες παραχωρείται σε εργαζόμενο δικαίωμα επί συμμετοχικών τίτλων να θεωρούνται για σκοπούς λογιστικής αντιμετώπισης ως αμοιβές που καθορίζονται από την αξία της μετοχής και διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους, ακόμη και στην περίπτωση όπου η εταιρεία επιλέγει ή έχει την υποχρέωση να αγοράσει τους τίτλους αυτούς από τρίτους ή οι μέτοχοι της εταιρείας παρέχουν τους προς παραχώρηση τίτλους. Η Διερμηνεία επεκτείνεται επίσης και στον τρόπο που οι θυγατρικές χειρίζονται, στις απλές τους οικονομικές καταστάσεις, προγράμματα όπου οι εργαζόμενοί τους λαμβάνουν δικαιώματα επί συμμετοχικών τίτλων της μητρικής εταιρείας.
- (iv) *Διερμηνεία 12, Συμβάσεις Παραχώρησης:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008) Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υπάρχοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) για να καταχωρήσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή ένα ασώματο περιουσιακό στοιχείο. Η Διερμηνεία 12 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ και δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις υπάρχουσες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- (v) *Διερμηνεία 13, Προγράμματα επιβράβευσης πελατών:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008) Η διερμηνεία σχετίζεται με την εφαρμογή των όσων ορίζει το ΔΛΠ 18 για την αναγνώριση των εσόδων. Η ΕΔΔΠΧΠ 13 «Προγράμματα επιβράβευσης πελατών» διευκρινίζει ότι όταν οι επιχειρήσεις παρέχουν ανταλλάγματα επιβράβευσης (π.χ. πόντους) ως μέρος μια συναλλαγής πώλησης και οι πελάτες μπορούν να εξαργυρώσουν αυτά τα ανταλλάγματα στο μέλλον για τη λήψη δωρεάν ή με έκπτωση αγαθών ή υπηρεσιών, θα πρέπει να εφαρμόζεται η παράγραφος 13 του ΔΛΠ 18. Αυτή απαιτεί τα ανταλλάγματα επιβράβευσης να χειρίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης και ένα μέρος του αντιτίμου το οποίο εισπράχθηκε ή της απαίτησης η οποία αναγνωρίστηκε να κατανέμεται στα ανταλλάγματα επιβράβευσης. Ο χρόνος αναγνώρισης αυτού του στοιχείου του εσόδου αναβάλλεται έως ότου η επιχείρηση ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της που συνδέονται με τα ανταλλάγματα επιβράβευσης, είτε παρέχοντας τα ανταλλάγματα αυτά άμεσα είτε μεταβιβάζοντας την υποχρέωση σε κάποιο τρίτο μέρος. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ και η εφαρμογή της δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.
- (vi) *Διερμηνεία 14, Όριο αναγνώρισης στοιχείων Ενεργητικού από προγράμματα καθορισμένων παροχών, ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης και η αλληλεπίδρασή τους:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008). Η Διερμηνεία πραγματεύεται τρία θέματα, συγκεκριμένα α) τότε επιστροφές κεφαλαίων ή μειώσεις σε μελλοντικές εισφορές θα πρέπει να αναφέρονται

ως «διαθέσιμες» στο πλαίσιο της παραγρ. 58 του ΔΛΠ 19, Παροχές Προσωπικού, β) πως η απαίτηση μιας ελάχιστης χρηματοδότησης μπορεί να επιδράσει στην διαθεσιμότητα των μειώσεων σε μελλοντικές εισφορές, και γ) πότε η απαίτηση μιας χρηματοδότησης μπορεί να δημιουργήσει μια υποχρέωση. Επιπλέον, εφόσον υπάρχει μια ελάχιστη απαίτηση χρηματοδότησης, η Διερμηνεία διαχωρίζει μεταξύ των εισφορών οι οποίες απαιτούνται για να καλύψουν μια ανεπάρκεια για παρελθούσα υπηρεσία στην βάση της ελάχιστης εισφοράς και, την μελλοντική αναγνώριση των ωφελημάτων. Η Διερμηνεία 14 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η εφαρμογή της Διερμηνείας δεν θα έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΚΡΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες, έχουν ως κάτωθι:

α) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια: Ο Όμιλος για την αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης με βάση το ΔΛΠ 11. Με βάση αυτή την μέθοδο το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία ισολογισμού συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος των έργων προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό ολοκλήρωσης των έργων.

Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων/επανεκτιμήσεων του συνολικού προϋπολογιζόμενου κόστους των έργων και του συνολικού συμβατικού τιμήματος (αναγνώριση υπερσυμβατικών εργασιών), καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος και το συνολικό συμβατικό τίμημα των έργων προκύπτουν κατόπιν εκτιμητικών διαδικασιών και επανεκτιμώνται και αναθεωρούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

β) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- γ) Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος: Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάση του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου), της κατά την ημερομηνία ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν. Περισσότερες πληροφορίες στην Σημείωση 14.

Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις και ειδικότερα:

- (i) Κίνδυνος επιτοκίων και συναλλαγματικός κίνδυνος: Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα και σταθερά επιτόκια. Ο Όμιλος δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα προκειμένου να μειώσει την έκθεση του στον κίνδυνο μεταβολής των επιτοκίων. Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση του κινδύνου.
- (ii) Εύλογη Αξία: Τα ποσά που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους. Η εύλογη αξία των τραπεζικών βραχυπρόθεσμων δανείων δε διαφοροποιείται σημαντικά από τη λογιστική τους αξία.
- (iii) Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου: Σημαντικό μέρος των εμπορικών απαιτήσεων αφορούν εν γένει υπηρεσίες και φορείς του Δημοσίου τομέα σε σχέση με το οποίο δεν υφίστανται πιστωτικοί κίνδυνοι με την έννοια του όρου. Η πολιτική του Ομίλου είναι να επιδιώκει συνεργασία με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας ενώ σταθερός στόχος είναι η διευθέτηση των όποιων διαφορών προκύπτουν στα πλαίσια φιλικού διακανονισμού. Επιπρόσθετα, η συγκέντρωση του πιστωτικού κινδύνου είναι περιορισμένη λόγω της διασποράς των πελατών.
- (iv) Κίνδυνος ρευστότητας: Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας με την παρακολούθηση των χρηματοροών του. Σε σχέση με τα ανωτέρω η Διοίκηση εξασφαλίζει την ύπαρξη διαθέσιμων και τραπεζικών πιστωτικών ορίων για την κάλυψη των χρηματοδοτικών αναγκών του Ομίλου.
- (v) Κίνδυνος Αγοράς: Ο Όμιλος δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς, που προκύπτει από την έκθεσή του σε διακυμάνσεις των τιμών των πρώτων υλών που χρησιμοποιεί στη παραγωγική διαδικασία. Όμως, λόγω της φύσης της δραστηριότητας του Ομίλου, ο κίνδυνος αγοράς είναι περιορισμένος.

4. ΔΟΜΗ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ

Οι επιχειρήσεις που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006 παρουσιάζονται παρακάτω:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

A) Πλήρως ενοποιούμενες

i) Θυγατρικές επιχειρήσεις με την νομική μορφή της ΑΕ και της ΕΠΕ

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/9/2007	31/12/2006	
1. Iweco Χώνος Λασιθίου Κρήτης ΑΕΒΕΑΕ	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. Τέρνα Ενεργειακή Έβρου ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΔΕΗ Ανανεώσιμες- Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. GP Energy LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας

ii) Θυγατρικές επιχειρήσεις με τη μορφή της Ομορρύθμου Εταιρείας (Ο.Ε.)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/9/2007	31/12/2006	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ραχούλας Δερβενοχωριών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πολυκάστρου ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δερβενοχωριών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Βελανιδιών Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δυστιών Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
6. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πάστρα Αττικής Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαλέα Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
8. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Φερρών Έβρου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
9. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Δερβένη Τραϊανουπόλεως Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/9/2007	31/12/2006	
10. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Καρυστίας Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
11. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Άρη Σαππών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
12. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πελοποννήσου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
13. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ανατολικής Ελλάδος Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
14. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαρμαρίου Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
15. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πετριών Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
16. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ροκάνι Δερβενοχωριών Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
17. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Στύρων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
18. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Νεαπόλεως Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
19. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πανοράματος Δερβενοχωριών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
20. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Καφηρέως Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
21. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Προβατά Τραϊανουπόλεως	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Όλες οι ως άνω Ομόρρυθμες Εταιρείες, έχουν συσταθεί από τον Όμιλο με σκοπό την απόκτηση αδειάς λειτουργίας Αιολικού Πάρκου, και πρόκειται να μετατραπούν σε Ανώνυμες Εταιρείες (ΑΕ) με την έναρξη κατασκευής Αιολικών Πάρκων. Ως εκ τούτου, μέχρι να μετατραπούν σε ΑΕ δεν παρουσιάζουν δραστηριότητα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

B) Αναλογικά ενοποιούμενες

i) Κοινοπραξίες

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/9/2007	31/12/2006	
1. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ – Impregilo SpA - Ατέρμων ΑΤΤΕΕ – ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ – Ατομον ΑΕ	28.05.2002	36%	36%	Τραμ Έργα πολιτικού μηχανικού
2. Κ/Ξ Ευαγγελισμού Έργο Γ	18.10.1994	50%	50%	Έργα Πολιτικού Μηχανικού
3. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ- ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ- Ε. Τσάμπρας ΑΕΤΕ.	31.01.1996	50%	50%	Νοσοκομείο Δράμας
4. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ- Τερνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ- Ε. Τσάμπρας ΑΕΤΕ	24.03.1997	30%	30%	ΕΠΛ Δράμας
5. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ- Ολύμπιος ΑΤΕ	10.07.2002	50%	50%	Κατασκευή Δημαρχείου και Πολιτιστικού Κέντρου Παλαιού Φαλήρου
6. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ- Τερνα ΑΕ - Κ. Μανιώτης	11.11.1996	37,5%	37,5%	Πανηπειρωτικό Στάδιο Ανατολής Ιωαννίνων
7. Κ/Ξ Έμπεδος Παντεχνική- Ενεργειακή	02.11.1999	50,1%	50,1%	Ολοκλήρωση σήραγγας Λεονταρίου φράγματος Σμοκόβου
8. Κ/Ξ Θέμελη ΑΕ ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ -Κ/Ξ Τερνα ΑΕ - Impregilo SpA (Τραμ S1)	30.01.2004	40%	40%	Τραμ Έργο S1
9. Κ/Ξ ΕΚΤΕΡ ΑΕ- ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή. ΑΒΕΤΕ –Αθωνική Τεχνική ΑΕ	12.01.2004	31%	31%	Αρχαιολογικό Μουσείο Θεσσαλονίκης
10. Κ/Ξ Κλ. Ρούτσης ΑΕ- ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ	21.06.2004	50%	50%	Κρεαταγορά Αθηνών

ii) Ομόρρυθμες (ΟΕ) και ετερόρρυθμες (ΕΕ) εταιρείες

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/9/2007	31/12/2006	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ - Μ.Ε.Λ. Μακεδονική Εταιρεία Χάρτου ΑΕ & Σια Συμπαράγωγη Ο.Ε.	12.02.2001	50%	50%	Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαράγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Ξηροβουνίου Ο.Ε.	14.02.2001	70%	70%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Οι ως άνω υπό 1 και 3 εταιρείες δεν έχουν ακόμα δραστηριοποιηθεί. Η εταιρεία υπ' αριθμό 2 είχε ουσιαστικά ολοκληρώσει το ως άνω έργο από το 2003.

Όλες οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες και κοινοπραξίες έχουν ιδρυθεί στην Ελλάδα εκτός από την GP Energy LTD που έχει ιδρυθεί στην Βουλγαρία.

5. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος παρουσιάζει πληροφορίες ανά τομέα δραστηριότητας για τους εξής τομείς επιχειρηματικής δραστηριότητας (πρωτογενής πληροφόρηση):

- **Ενεργειακός τομέας:** περιλαμβάνει την δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο, που αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση Αιολικών Πάρκων (Α/Π). Επιπροσθέτως περιλαμβάνονται δραστηριότητες στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).
- **Κατασκευαστικός τομέας:** περιλαμβάνει τις δραστηριότητες του Ομίλου στην ανάληψη και εκτέλεση τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως ανάδοχος ή υπεργολάβος.

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε μια γεωγραφική περιοχή (την Ελλάδα) και για αυτό τον λόγο δεν παρουσιάζει πληροφόρηση κατά γεωγραφικό τομέα δραστηριότητας.

Τα έσοδα, οι δαπάνες και τα αποτελέσματα ανά τομέα περιλαμβάνουν τις συναλλαγές μεταξύ των τομέων, οι οποίες εν συνεχεία απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Οι διατομεακές πωλήσεις, στους παρακάτω πίνακες αφορούν κατασκευή Αιολικών Πάρκων, από την μητρική Τέρνα Ενεργειακή για τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, και απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Όλοι οι τομείς δραστηριότητας εφαρμόζουν τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας, έχουν ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Στοιχεία 30 Σεπτεμβρίου 2007

	<u>Κατασκευές</u>	<u>Ενέργεια</u>	<u>Μη κατανεμόμενα</u>	<u>Σύνολο</u>	<u>Απαλοιφές</u>	<u>Ενοποιημένα</u>
Έσοδα						
Καθαρές πωλήσεις προς τρίτους	24.905	15.581	-	40.486	-	40.486
Διατομεακές πωλήσεις	1.949	-	-	1.949	(1.949)	-
Έσοδα ανά τομέα	<u>26.854</u>	<u>15.581</u>	<u>-</u>	<u>42.435</u>	<u>(1.949)</u>	<u>40.486</u>
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	<u>7.310</u>	<u>10.664</u>	<u>22</u>	<u>17.996</u>	<u>-</u>	<u>17.996</u>
Αποτελέσματα τομέων (Κέρδη προ φόρων και τόκων - EBIT) Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	7.235	7.407	22	14.664	-	<u>14.664</u> <u>(2.416)</u>
Κέρδη προ φόρων						<u>12.248</u>
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	12.692	184.495	11.806	208.993	-	208.993

Στοιχεία 30 Σεπτεμβρίου 2006

	<u>Κατασκευές</u>	<u>Ενέργεια</u>	<u>Μη κατανεμόμενα</u>	<u>Σύνολο</u>	<u>Απαλοιφές</u>	<u>Ενοποιημένα</u>
Έσοδα						
Καθαρές πωλήσεις προς τρίτους	11.818	12.768	-	24.586	-	24.586
Διατομεακές πωλήσεις	1.852	-	-	1.852	(1.852)	-
Έσοδα ανά τομέα	<u>13.670</u>	<u>12.768</u>	<u>-</u>	<u>26.438</u>	<u>(1.852)</u>	<u>24.586</u>
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	<u>1.406</u>	<u>9.707</u>	<u>10</u>	<u>11.123</u>	<u>-</u>	<u>11.123</u>
Αποτελέσματα τομέων (Κέρδη προ φόρων και τόκων - EBIT) Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	1.309	7.496	10	8.815	-	<u>8.815</u> <u>(2.317)</u>
Κέρδη προ φόρων						<u>6.498</u>
Στοιχεία 31 Δεκεμβρίου 2006						
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	5.873	137.494	23.107	166.474	-	166.474

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		
	<u>Λογισμικά Προγράμματα</u>	<u>Παραχωρήσεις και Δικαιώματα</u>	<u>Σύνολο</u>
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	82	-	82
Προσθήκες	5	425	430
30 Σεπτεμβρίου 2006	87	425	512
31 Δεκεμβρίου 2006	87	687	774
Προσθήκες	-	660	660
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
30 Σεπτεμβρίου 2007	35	1.347	1.382
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	49	-	49
Αποσβέσεις περιόδου	14	3	17
30 Σεπτεμβρίου 2006	63	3	66
31 Δεκεμβρίου 2006	67	7	74
Αποσβέσεις περιόδου	10	29	39
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
30 Σεπτεμβρίου 2007	25	36	61
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
30 Σεπτεμβρίου 2006	24	422	446
31 Δεκεμβρίου 2006	20	680	700
30 Σεπτεμβρίου 2007	10	1.311	1.321

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΙΑ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
Αξία Κτήσης			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	82	0	82
Προσθήκες	5	191	196
30 Σεπτεμβρίου 2006	87	191	278
31 Δεκεμβρίου 2006	87	191	278
Προσθήκες	0	341	342
Μειώσεις	(51)	0	(51)
30 Σεπτεμβρίου 2007	36	532	568
Σωρευμένες Αποσβέσεις			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	48	0	48
Προσθήκες	14	0	14
30 Σεπτεμβρίου 2006	62	0	62
31 Δεκεμβρίου 2006	67	0	67
Προσθήκες	9	12	21
Μειώσεις	(51)	0	(51)
30 Σεπτέμβριου 2007	25	12	37
Αναπόσβεστη Αξία			
30 Σεπτεμβρίου 2006	25	191	216
30 Σεπτεμβρίου 2007	11	521	531

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των άδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2007 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 660 (€ 425 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2006).

7. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογι- κός εξοπλισμός	Μεταφο- ρικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητο- ποιήσεις υπό εκτέλεση	
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2006	525	8.655	66.743	434	593	23.520	100.470
Προσθήκες	95	328	23.448	-	238	5.777	29.886
Μειώσεις	-	-	(123)	(38)	-	-	(161)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	7.478	15.163	-	-	(22.641)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	(355)	-	-	-	(355)
30 Σεπτεμβρίου 2006	620	16.461	104.876	396	831	6.656	129.840
31 Δεκεμβρίου 2006	620	19.720	106.120	474	920	13.115	140.969
Προσθήκες	73	14	132	72	639	39.069	39.999
Μειώσεις	-	(128)	(152)	(33)	(31)	-	(344)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	-	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
30 Σεπτεμβρίου 2007	693	19.606	106.100	513	1.528	52.184	180.624
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2006	-	1.682	18.060	360	442	-	20.544
Αποσβέσεις χρήσης	-	451	2.386	17	117	-	2.971
Μειώσεις	-	-	(211)	(38)	-	-	(249)
30 Σεπτεμβρίου 2006	-	2.133	20.235	339	559	-	23.266
31 Δεκεμβρίου 2006	-	2.422	21.708	348	623	-	25.101
Αποσβέσεις χρήσης	-	721	3.469	32	268	-	4.490
Μειώσεις	-	(8)	(6)	(33)	(5)	-	(52)
Διόρθωση πρόβλεψης αποκατ. Περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
30 Σεπτεμβρίου 2007	-	3.135	25.171	347	886	-	29.539
Αναπόσβεστη Αξία							
30 Σεπτεμβρίου 2006	620	14.328	84.641	57	272	6.656	106.573
31 Δεκεμβρίου 2006	620	17.298	84.412	126	297	13.115	115.868
30 Σεπτεμβρίου 2007	693	16.471	80.929	166	642	52.184	151.085

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΙΑ

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκαταστ άσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακινήτοποιήσε ις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2006	448	4.332	41.590	434	551	11.274	58.629
Προσθήκες	96		35		239	2.766	
Μειώσεις			-200	-38		-12.626	
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση		1.080	11.576				
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος			-283				
30 Σεπτεμβρίου 2006	544	5.412	52.718	396	790	1.414	61.274
31 Δεκεμβρίου 2006	543	5.413	52.722	474	876	5.440	65.468
Προσθήκες	33	14	12	70	638	24.019	
Μειώσεις				-32	-30		
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση			76			-3.097	
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος							
30 Σεπτεμβρίου 2007	576	5.427	52.810	512	1.484	26.362	87.171
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2006	0	1.527	17.158	359	415	0	19.459
Προσθήκες		162	1.066	17	114		
Μειώσεις			-200	-37			
30 Σεπτεμβρίου 2006	0	1.689	18.024	339	529	0	20.581
31 Δεκεμβρίου 2006	0	1.751	18.936	346	590	0	21.623
Προσθήκες		185	1.657	32	266		
Μειώσεις				-32	-5		
30 Σεπτεμβρίου 2007	0	1.936	20.593	346	851	0	23.726

Ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων αναπόσβεστης αξίας, κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2007, € 20.245 (€ 22.721 την 31 Δεκεμβρίου 2006), που περιλαμβάνονται στον ως άνω «Τεχνολογικό και Μηχανολογικό Εξοπλισμό», έχουν ενεχυριαστεί σε τράπεζες για εξασφάλιση δανείων.

8. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος έως την 30 Σεπτεμβρίου 2007 έχει αναγνωρίσει απαιτήσεις από επιχορηγήσεις ποσού € 12.642 (€ 7.086 την 31 Δεκεμβρίου 2006). Οι επιχορηγήσεις αφορούν επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα της Τέρνα Ενεργειακή Έβρου ΑΕ και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε., οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Μέχρι και την 30^η Σεπτεμβρίου 2007, είχαν ολοκληρωθεί κατά 84% περίπου η επένδυση της Τέρνα Ενεργειακή Έβρου ΑΕ και κατά 60% η επένδυση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε. Οι προαναφερόμενες επενδύσεις αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το τέλος του 2008.

9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006, στις συνημμένες ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	6.724	2.669
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	6.690	5.945
Δεδουλευμένες-μη τιμολογημένες απαιτήσεις από κατασκευαστικά έργα σε εξέλιξη	4.002	1.556
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(350)
Σύνολο	17.205	9.820
ΕΤΑΙΡΙΑ	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	12.275	7.900
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	1.205	2.484
Δεδουλευμένες-μη τιμολογημένες απαιτήσεις από κατασκευαστικά έργα σε εξέλιξη	4.900	1.605
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(350)
Σύνολο	18.169	11.639

Στην διάρκεια της χρήσης 2006 ο Όμιλος είχε σχηματίσει πρόβλεψη € 350 σε βάρος των αποτελεσμάτων της χρήσης για συγκεκριμένες απαιτήσεις, του κατασκευαστικού τομέα, που παρουσιάζουν καθυστερήσεις εισπραξιμότητας. Ο Όμιλος στην τρέχουσα περίοδο ανάκτησε μέρος της ανωτέρω πρόβλεψης ποσού € 139, λόγω ρύθμισης ορισμένων απαιτήσεών του.

Από τις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις από πελάτες Αιολικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ και ΔΕΗ) ποσά € 6.210 και € 4.108 κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006, αντίστοιχα, είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

10. ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής :

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Αναλογία Ομίλου από βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις ενοποιούμενων κοινοπραξιών	320	1.435
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	5.148	4.298
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών και Πιστώσεων	1.300	1.197
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	5.439	1.479
Έξοδα επομένων χρήσεων	519	684
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες Διάφοροι	818	94
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	649	560
Προβλέψεις για χρεώστες διαφόρους	(61)	-
Σύνολο	14.132	9.747
	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
ΕΤΑΙΡΙΑ		
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από κοινοπραξίες	1.840	1.488
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	557	0
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών και Πιστώσεων	1.200	1.077
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	2.136	0
Έξοδα επομένων χρήσεων	412	389
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες Διάφοροι	359	416
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	3.451	3.840
Προβλέψεις για χρεώστες διαφόρους	(61)	0
Σύνολο	9.895	7.210

Ο Όμιλος, την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2007, αναγνώρισε απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού € 4.203. Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις στα Αιολικά Πάρκα της Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ και της Ενεργειακής Σερβουνίου Α.Ε και οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων, εντός έτους. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στο κονδύλι Επιχορηγήσεις και αποσβένεται για εκείνο μόνο το μέρος που αντιστοιχεί σε αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες.

Οι προβλέψεις για χρεώστες διάφορους αφορούν πρόβλεψη για απώλεια απαιτήσεων από ασφαλιστικές εισφορές οι οποίες σχετίζονται με τα κατασκευαστικά έργα του Ομίλου, για τα οποία έχουν γίνει αιτήσεις θεραπείας στον αρμόδιο ασφαλιστικό φορέα.

11. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Οι κατωτέρω πίνακες παρουσιάζουν τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται με βάση το ΔΛΠ 11 σχετικά με τις συμβάσεις κατασκευής τεχνικών έργων οι οποίες ήταν υπό εξέλιξη κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ		
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Σωρευτικά κόστη	40.935	21.141
Σωρευτικά κέρδη	11.944	3.862
Σωρευτικές ζημίες	(76)	-
Ληφθείσες προκαταβολές	810	830
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	588	642
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	51.642	28.207
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	4.002	1.556
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(2.841)	(4.760)
Καθαρή απαίτηση σε / (υποχρέωση από) πελάτες έργων	1.161	(3.204)

ΕΤΑΙΡΙΑ		
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Σωρευτικά κόστη	44.742	17.416
Σωρευτικά κέρδη	11.475	3.609
Σωρευτικές ζημίες	(24)	0
Ληφθείσες προκαταβολές	810	
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων		
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	54.323	24.183
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	4.630	1.154
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(2.758)	(4.671)
Καθαρή απαίτηση σε / (υποχρέωση από) πελάτες έργων	1.872	(3.517)

12. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την 30^η Μαΐου 2007 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της Τέρνα Ενεργειακή αποφάσισε την μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών από 3 σε 0,30 ευρώ, με αντικατάσταση κάθε μιας παλαιάς μετοχής με δέκα καινούργιες. Επίσης, αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ 6.039 με κεφαλαιοποίηση φορολογημένων κερδών προηγούμενων χρήσεων. Για το σκοπό αυτό εκδόθηκαν 20.131.000 νέες μετοχές. Συνεπώς, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των € 24.600, διαιρούμενο σε 82.000.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, ονομαστικής αξίας 0,30 Ευρώ (τριάντα λεπτά) η κάθε μία. Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καλύπτουν κυρίως τις ανάγκες ανάπτυξης των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου και αναλύονται ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
A Δάνειο Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων- Τέρνα Ενεργειακή	30.000	30.000
B Ομολογιακό Δάνειο € 16.000- Ενεργειακή Έβρου	16.000	12.015
Γ Ομολογιακό Δάνειο € 12.000- Ενεργειακή Σερβουνίου	12.000	12.000
Δ Ομολογιακό Δάνειο € 2.600- IWECO Χόνος	2.456	2.600
E Μακροπρόθεσμο Δάνειο Εμπορικής € 5.048- Τέρνα Ενεργειακή	690	1.346
ΣΤ Μακροπρόθεσμο Δάνειο Πειραιώς € 2.817- Τέρνα Ενεργειακή	-	1.174
Z Μακροπρόθεσμο Δάνειο Alpha € 4.470- Τέρνα Ενεργειακή	327	688
Σύνολο	61.473	59.823
<u>μείον:</u> Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος την επόμενη χρήση	(3.961)	(1.975)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	57.512	57.848

Όλα τα δάνεια του Ομίλου έχουν συναφθεί σε Ευρώ. Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται Ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων και εκχωρούνται στις δανείστριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΔΕΣΜΗΕ ή στην ΔΕΗ. Στα πλαίσια αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων.

Κατά το τρίτο τρίμηνο του 2007 εκταμιεύθηκε το υπόλοιπο του δανείου υπό στοιχείο Β, ευρώ 3.985.

Το δάνειο υπό στοιχείο ΣΤ αποπληρώθηκε πλήρως τον Ιανουάριο του 2007.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2007 και για τη χρήση 2006 ήταν 4,30% και 4,85%, αντίστοιχα περίπου.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 είναι € 1.914 και € 1.528 αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα των περιόδων που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, έχουν καταχωρηθεί και τραπεζικά έξοδα που αφορούν σε δάνεια και ληφθείσες εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 394 και € 488 αντίστοιχα.

14. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι Λοιπές προβλέψεις στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	Πρόβλεψη	Προβλέψεις	Σύνολα
	αποκατάστασης περιβάλλοντος	από παραδόσεις έργων	
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	759	138	897
Πρόσθετη πρόβλεψη	259	-	259
Επανεκτίμηση πρόβλεψης, με αντίστοιχη μείωση του κόστους των Αιολικών Πάρκων	(615)	-	(615)
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2006	403	138	541
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	403	138	541
Επανεκτίμηση πρόβλεψης	4	-	4
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2007	407	138	545
ΕΤΑΙΡΙΑ			
	Πρόβλεψη	Προβλέψεις	Σύνολα
	αποκατάστασης περιβάλλοντος	από παραδόσεις έργων	
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	299	0	299
Πρόσθετη πρόβλεψη	0	0	0
Επανεκτίμηση πρόβλεψης, με αντίστοιχη μείωση του κόστους των Αιολικών Πάρκων	(283)	0	(283)
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2006	16	0	16
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	16	0	16
Επανεκτίμηση πρόβλεψης	0	0	0
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2007	16	0	16

Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος

Αφορά πρόβλεψη αποξήλωσης του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων και αποκατάστασης του περιβάλλοντος χώρου. Η πρόβλεψη έχει διενεργηθεί με βάση μελέτη που διενήργησε η διοίκηση της εταιρείας. Η πρόβλεψη υπολογίστηκε σε τρέχουσες αξίες και τιμαριθμοποιήθηκε μέχρι τον εκτιμώμενο χρόνο εκταμίευσης με ποσοστό 3,5% και προεξοφλήθηκε με συντελεστή 6% που είναι το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου του Ομίλου.

Προβλέψεις από παραδόσεις έργων

Αφορούν μη αρθείσες παρατηρήσεις από παράδοση έργου. Σύμφωνα με την Διοίκηση του Ομίλου θεωρείται ότι το αποτέλεσμα από τις επιβληθείσες παρατηρήσεις κατά την οριστική παράδοση κατασκευαστικού έργου δεν πρόκειται να επιβαρύνει τον Όμιλο, πέραν της σχηματισθείσας πρόβλεψης.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 30η Σεπτεμβρίου 2007 και 31η Δεκεμβρίου 2006 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΙΑ
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	14.370	9.860
Προσθήκες	15.350	0
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(676)	(424)
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2006	29.044	9.436
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	33.820	10.181
Προσθήκες	10.560	2.136
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.200)	(495)
Υπόλοιπο 30 Σεπτεμβρίου 2007	43.180	11.822

Οι επιχορηγήσεις αφορούν κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που αφορούν, σύμφωνα με τον ρυθμό αποσβέσεων των παγίων που επιδοτούνται.

Στο ποσό των προσθηκών της περιόδου 1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2007, € 10.560 περιλαμβάνονται επιχορηγήσεις, που δεν έχουν ακόμη εισπραχθεί, ποσού € 9.739 και οι οποίες περιλαμβάνονται στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» κατά € 5.536 και στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» κατά € 4.203. Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίστηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών τηρούνται κανονικά και ότι τελικά τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την ολοκλήρωση των σχετικών επενδύσεων. Τα ως άνω μη εισπραχθέντα ποσά επιχορήγησης αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες αιολικών πάρκων.

16. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 31 Δεκεμβρίου 2006 στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Προκαταβολές πελατών	810	830
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων συμμετοχικού ενδιαφέροντος επιχειρήσεων προς τρίτους	68	1.310
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	2.841	4.760
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	108	246
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	0	1.989
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	323	603
Αμοιβές Δ.Σ	150	210
Πιστωτές Διάφοροι	386	443
Τόκοι δανείων δεδουλευμένοι	681	691
Λοιπά έξοδα δεδουλευμένα	243	0
Σύνολο	5.610	11.082

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΙΑ	30 Σεπτεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Προκαταβολές πελατών	810	829
Υποχρεώσεις συμμετοχικού ενδιαφέροντος επιχειρήσεων προς τρίτους	183	274
Υποχρεώσεις προς θυγατρικές επιχειρήσεις	0	9
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	2.841	4.672
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	94	229
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	0	2.254
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	295	0
Αμοιβές Δ.Σ	150	210
Πιστωτές Διάφοροι	328	305
Τόκοι δανείων δεδουλευμένοι	339	0
Λοιπά έξοδα δεδουλευμένα	243	146
Σύνολο	5.283	8.928

17. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν, κατά κύριο λόγο, σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης με διάρκεια από έναν έως τρεις μήνες και τα οποία ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά με την ολοκλήρωση των σχετικών έργων μετατρέπονται σε μακροπρόθεσμης διάρκειας. Την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2007 λήφθηκαν πρόσθετες χορηγήσεις ποσού ευρώ 24.848.

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων προσεγγίζει το 4,67% και 4,8% για την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2007 και τη χρήση 2006, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις περιόδους που έληξαν την 30η Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 είναι € 435 και € 436 αντίστοιχα.

18. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ

Το Κόστος Πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.336	1.743
Αμοιβές συμβούλων	170	230
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	859	457
Υλικά και έξοδα κατασκευών	5.960	2.772
Μισθώσεις	1.206	177
Επισκευές Συντηρήσεις	1.397	681

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Υπεργολάβοι	6.071	4.837
Αποσβέσεις	4.378	2.890
Παροχές τρίτων	278	73
Εισφορές σε ΟΤΑ	468	303
Έξοδα μεταφορών	450	53
Ασφάλιστρα	414	310
Λοιπά	405	123
Σύνολο	24.392	14.649

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.459	1.863
Αμοιβές συμβούλων	93	108
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	991	527
Υλικά και έξοδα κατασκευών	5.388	3.951
Μισθώσεις	1.175	275
Επισκευές Συντηρήσεις	567	272
Υπεργολάβοι	6.034	5.060
Αποσβέσεις	2.045	1.284
Παροχές τρίτων	246	70
Εισφορές σε ΟΤΑ	0	0
Έξοδα μεταφορών	523	108
Ασφάλιστρα	275	141
Λοιπά	319	319
Σύνολο	20.115	13.978

19. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα Έξοδα Διοίκησης αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	435	272
Αμοιβές συμβούλων	406	252
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	243	77
Ασφάλιστρα	0	152
Μισθώσεις	35	0
Συνδρομές	64	95
Αποσβέσεις	58	19
Έξοδα ταξιδιών και προβολής	45	82
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	40	25
Λοιπά	303	282
Σύνολο	1.629	1.256

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	396	269
Αμοιβές συμβούλων	192	168
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	177	49
Ασφάλιστρα		
Μισθώσεις	27	
Συνδρομές	81	82
Αποσβέσεις	39	19
Έξοδα ταξιδιών και προβολής	11	75
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	20	17
Λοιπά	579	226
Σύνολο	1.521	905

20. ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ

Τα Έξοδα Ερευνών αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	32	6
Υπεργολάβοι	131	57
Αμοιβές Μηχανικών	649	433
Αμοιβές και έξοδα συμβούλων	145	54
Αποσβέσεις εξοπλισμού	73	69
Έξοδα ταξιδιών και προβολής	50	25
Μισθώσεις	0	21
Επιστημονικοί –Εργαστηριακοί Έλεγχοι	7	0
Παροχές τρίτων	5	10
Λοιπά έξοδα	72	54
Σύνολο	1.164	729

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	30 Σεπτεμβρίου 2007	30 Σεπτεμβρίου 2006
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	32	6
Υπεργολάβοι	131	57
Αμοιβές Μηχανικών	649	433
Αμοιβές και έξοδα συμβούλων	145	54
Αποσβέσεις εξοπλισμού	73	67
Έξοδα ταξιδιών και προβολής	50	25
Μισθώσεις		22
Επιστημονικοί –Εργαστηριακοί Έλεγχοι		
Παροχές τρίτων	6	9
Λοιπά έξοδα	78	56
Σύνολο	1.164	729

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

21. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα και έξοδα αναλύονται ως εξής:

<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2007</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	1.200	676
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	22	17
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	51	49
Έσοδα επενδύσεων	9	10
Λοιπά έσοδα	248	112
Λοιπά Έσοδα	1.530	864
Φορολογικά πρόστιμα	(164)	0
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	(3)	0
Λοιπά Έξοδα	(66)	0
Σύνολο	1.363	864
<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2007</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	496	424
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	22	17
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	51	48
Έσοδα επενδύσεων	461	1.114
Λοιπά έσοδα	261	279
Λοιπά Έσοδα	1.246	1.882
Φορολογικά πρόστιμα	0	-
Λοιπά λειτουργικά έξοδα	2	-
Λοιπά Έξοδα	(2)	0
Σύνολο	1.244	1.882

22. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2007</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	2.247	347
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	22	468
	2.269	815
Αναβαλλόμενος Φόρος εισοδήματος	682	470
Φόρος εισοδήματος που καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα της περιόδου	2.951	1.285

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2007</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	1.865	55
Φόρος κεφαλαιοποίησης κερδών	108	0
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	0	468
	1.973	523
Αναβαλλόμενος Φόρος εισοδήματος	783	485
Φόρος εισοδήματος που καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα της περιόδου	2.756	1.008

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής, φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται η Εταιρεία, είναι 29% για την χρήση 2006 και 25% από την χρήση 2007 και μετά. Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων και των συντελεστών που ορίζονται από το ΠΔ 299/2003 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

23. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και την 31 Δεκεμβρίου 2006, έχουν ως εξής:

1/1-30/9/2007 (τα υπόλοιπα αφορούν την 30/09/2007)	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	0	0	0	0	391	0	5.944	37
Κοινοπραξίες	0	0	0	0	435	0	1.277	368
Μητρική-ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	0	10.061	1.298	4.739	0	4.997	888	3.804
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	33	1.606	2.335	773	33	1.265	2.103	690
Σύνολο	33	11.667	3.633	5.512	859	6.262	10.212	4.899

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ
 ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
 (Όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

1/1-30/9/2006 (τα υπόλοιπα αφορούν την 31/12/2006)	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	0	0	0	0	2.032	0		
Κοινοπραξίες	0	0	0	0	1.055	0		
Μητρική-ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	52	44	1.729	1.629	52	11	1.104	841
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	17	2.135	2.012	656	17	1.812	1.726	638
Σύνολο	69	2.179	3.741	2.285	3.156	1.823	2.830	1.479

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών του ομίλου και της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν τις περιόδους που έληξαν την 30η Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως κάτωθι:

	<u>30 Σεπτεμβρίου 2007</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	188	90
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	<u>112</u>	<u>128</u>
	<u>300</u>	<u>218</u>

24. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών, ο Όμιλος ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπος με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο του Ομίλου, δεν υφίστανται επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που αφορούν τον Όμιλο, εκτός των κάτωθι περιπτώσεων:

Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

α. Εκκρεμούν ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες αιτήσεις ακυρώσεως της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής «Τέρνα Ενεργειακή ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΟΕ», έως την εκδίκαση της υπόθεσης τον Ιανουάριο του 2008, το ΣΤΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση ανεμογεννήτριες.

Δεσμεύσεις

β. Ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξης των σε λειτουργία Αιολικών Πάρκων, αλλά και της εγκατάστασης νέων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, που εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθούν εντός του 2007 και 2008, έχει συνάψει συμβάσεις προμήθειας πάγιου εξοπλισμού, ποσού €49 εκ. περίπου.

25. ΚΥΚΛΙΚΟΤΗΤΑ-ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ

Η δραστηριότητα του κατασκευαστικού τομέα επηρεάζεται από την οικονομική συγκυρία και την συνολική επίδοση της οικονομίας σε μέσο-μακροπρόθεσμο ορίζοντα. Επίσης, ορισμένες κατασκευαστικές δραστηριότητες επηρεάζονται από απρόβλεπτες καιρικές συνθήκες ή καθυστερήσεις που οφείλονται σε ανωτέρα βία.

Η δραστηριότητα του Ομίλου και της Εταιρίας στον κλάδο της ενέργειας συνίσταται, επί του παρόντος, στην μετατροπή της αιολικής σε ηλεκτρική ενέργεια. Η κερδοφορία ενός αιολικού πάρκου εξαρτάται από τις ανεμολογικές συνθήκες στη συγκεκριμένη τοποθεσία, οι οποίες είναι από τη φύση τους ευμετάβλητες και μη προβλέψιμες. Αυτές οι συνθήκες μπορεί να διαφέρουν σημαντικά τόσο κατ' έτος, όσο και κατά περιόδους. Κατά συνέπεια τέτοιες εξελίξεις επηρεάζουν, αντίστοιχα, τη δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Εταιρίας.

26. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Η εταιρεία τον Νοέμβριο του 2007 προέβει σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 27.333.400 νέων μετοχών με καταβολή μετρητών και εισήγαγε τις μετοχές της εταιρείας στην κατηγορία της «ΜΕΓΑΛΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΠΟΙΗΣΗΣ» της αγοράς αξιών του χρηματιστηρίου Αθηνών. Η ημερομηνία έναρξης διαπραγμάτευσης των μετοχών ήταν η 14η Νοεμβρίου 2007.

Β Ε Β Α Ι Ω Σ Η

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 26^η Νοεμβρίου 2007, και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στην διεύθυνση www.terna-energy.gr Επισημαίνεται ότι τα δημοσιευθέντα στον τύπο συνοπτικά οικονομικά στοιχεία στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη ορισμένα γενικά οικονομικά στοιχεία αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων του Ομίλου, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ). Στα δημοσιευθέντα στον τύπο συνοπτικά στοιχεία έχουν γίνει συμπτώξεις κονδυλίων.

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.

Ο Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος

Περδικάρης Γεώργιος

Μαραγκουδάκης Εμμανουήλ

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου

Δημόπουλος Κωνσταντίνος

Μαναβέρης Νικόλαος

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμη Εταιρείας

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.

Έκθεση επί της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης

Ελέγξαμε τον συνημμένο Ισολογισμό της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε (η Εταιρεία), καθώς και τον ενοποιημένο Ισολογισμό της εταιρείας και των θυγατρικών της (ο Όμιλος), τις σχετικές καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2007, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για την ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση

Η Διοίκηση της εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση («ΔΛΠ 34»). Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και τη διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτής της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας, με σκοπό την εύλογη διασφάλιση ότι η ενδιάμεση αυτή οικονομική πληροφόρηση είναι απαλλαγμένη από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για τη συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης.

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


Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, η συνημμένη εταιρική και ενοποιημένη οικονομική πληροφόρηση έχει καταρτιστεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση («ΔΛΠ 34»).

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2007
Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Γιώργος Δεληγιάννης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 15791

Γιάννης Λέος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 24881

Grant Thornton 
Βασιλέως Κωνσταντίνου 44
116 35 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127