

Il Consiglio di Amministrazione di EnerTAD convoca l'Assemblea degli Azionisti.

Approvata la relazione trimestrale al 30 settembre 2006:

- **risultati del terzo trimestre 2006:**
 - margine operativo lordo delle attività continue: 5,5 milioni di euro (+4,5 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2005);
 - risultato netto di periodo: 0,8 milioni di euro (+1,1 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2005).
- **risultati dei primi nove mesi:**
 - margine operativo lordo delle attività continue: 14,7 milioni di euro (+12,5 milioni rispetto ai primi nove mesi del 2005);
 - risultato netto di periodo: 1,8 milioni di euro (+8,4 rispetto ai primi nove mesi del 2005).
- **indebitamento finanziario netto: 10,0 milioni di euro (-140 milioni di euro rispetto al 30 giugno 2006).**

Milano, 10 novembre 2006 - Il Consiglio d'Amministrazione di EnerTAD SpA ha approvato la Relazione Trimestrale consolidata del Gruppo al 30 settembre 2006 in conformità ai principi contabili internazionali IAS e non assoggettata a revisione contabile, che riporta i seguenti dati:

Principali dati economici e finanziari consolidati (valori in milioni di euro)				
Terzo Trimestre			Primi nove mesi	
2005	2006		2005	2006
4,3	9,9	Ricavi delle vendite e prestazioni attività continue	11,3	26,4
1,0	5,5	Margine operativo lordo attività continue	2,3	14,7
1,0	3,2	Risultato operativo attività continue	0,5	8,0
(0,1)	1,3	Risultato netto attività continue	(2,5)	2,0
(0,2)	(0,5)	Risultato netto attività discontinue	(4,1)	(0,2)
(0,3)	0,8	Risultato netto di periodo	(6,6)	1,8
			30/06/2006	30/09/2006
		Indebitamento finanziario netto	150,0	10,0
		Personale	268	64

EnerTAD S.p.A.

Sede Legale e Amministrativa - Corso di Porta Nuova 13-15 - 20121 Milano • Tel. +39 02 6263.1 - Fax +39 02 654884
 Capitale Sociale 94.870.629,00 i.v. • R.E.A. di Milano n. 1078902 • Registro delle Imprese di Milano e Codice Fiscale 00276450632 - Partita IVA 09077420157

I ricavi delle vendite e delle prestazioni delle attività continue del terzo trimestre 2006 sono stati pari a 9,9 milioni di euro (+128,9% rispetto al terzo trimestre 2005) prevalentemente rappresentati dai ricavi del business "Eolico" (+4,6 milioni di euro). Tale business ha beneficiato di (i) un significativo incremento dell'energia ceduta rispetto al corrispondente trimestre 2005 (+82,9%) per la marcia a regime dei parchi eolici di Troia San Vincenzo (38MW) e Troia San Cireo (30MW) e migliore performance del parco di Eolo-Viticuso (9MW); (ii) un aumento del prezzo di cessione dell'energia elettrica (+29,1%); (iii) un aumento del prezzo dei certificati verdi (+10,1%) e (iv) la rettifica in aumento dei ricavi del primo semestre 2006 per l'applicazione del nuovo prezzo dei certificati verdi relativamente al detto periodo.

Nei primi nove mesi 2006 i ricavi delle vendite e delle prestazioni delle attività continue sono stati pari a 26,4 milioni di euro, in aumento di 15,1 milioni di euro rispetto ai ricavi dei primi nove mesi 2005 (+133,9%). La crescita è riconducibile principalmente al business "Eolico" (+13,4 milioni di euro pari a +164,4%), per gli incrementi di: (i) energia ceduta (109.317 MWh contro 48.255 MWh nei primi nove mesi del 2005 con un incremento del 126,5%); (ii) prezzo dell'energia elettrica (+29,1%) e (iii) prezzo dei certificati verdi (+10,1%).

Il **marginale operativo lordo delle attività continue relativo al terzo trimestre 2006**, pari a 5,5 milioni di euro, è incrementato di 4,5 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2005 soprattutto per il maggior contributo del business "Eolico" (+4,2 milioni di euro). L'incidenza del margine sui ricavi è aumentata dal 23,5% del terzo trimestre 2005 al 55,9% del corrispondente periodo del 2006, soprattutto per il contributo del business "Eolico", per effetto di (i) maggior peso del business nel portafoglio dei ricavi della Società e (ii) maggiore incidenza del margine di detto business (89% nel 2006 vs 84% nel 2005).

Il **marginale operativo lordo delle attività continue dei primi nove mesi 2006**, pari a 14,7 milioni di euro, è aumentato di 12,5 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2005 e l'incidenza del margine sui ricavi è aumentata dal 20,2% del 2005 al 55,9% del 2006 per le medesime ragioni.

Il **risultato netto delle attività continue del terzo trimestre 2006**, pari a 1,3 milioni di euro (+1,4 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2005), riflette: (i) maggiori ammortamenti (+0,9 milioni di euro) per l'entrata in esercizio dei nuovi investimenti nel business eolico; (ii) accantonamento a fondo rischi non ricorrente di 0,8 milioni di euro relativo alle operazioni straordinarie di dismissione (aggiuntivo rispetto all'accantonamento di 1,5 milioni di euro già effettuato nella semestrale scorsa); (iii) maggiori oneri finanziari netti (+0,8 milioni di euro) e (iv) maggiori imposte (+0,1 milioni di euro).

Il **risultato netto delle attività continue dei primi nove mesi 2006**, pari a 2 milioni di euro (+4,4 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi 2005), riflette le medesime ragioni: (i) maggiori ammortamenti (+2,7 milioni di euro) per l'entrata in esercizio dei nuovi investimenti nel business eolico; (ii) accantonamento a fondo rischi non ricorrente di 2,3 milioni di euro relativo alle operazioni straordinarie di dismissione; (iii) maggiori oneri finanziari netti (+2,7 milioni di euro) e (iv) maggiori imposte (+0,3 milioni di euro).

Il **risultato netto delle attività discontinue dei primi nove mesi 2006** è negativo per 0,2 milioni di euro (in aumento di 3,9 milioni di euro rispetto al 30 settembre 2005, quando il periodo si chiuse con il risultato negativo per 4,1 milioni di euro) e comprende sia le plusvalenze/minusvalenze di cessione sia gli oneri accessori per la vendita.

Le cessioni dei business "Acciaio", "Waste to energy", "Waste management" e della società Omnia Srl hanno prodotto una plusvalenza complessiva di 2,9 milioni di euro. Gli oneri accessori a tali cessioni, sono stati pari a 3,1 milioni di euro.

Il risultato consolidato netto complessivo (attività continue e discontinue) relativo al terzo trimestre 2006 è stato pari a 0,8 milioni di euro, in aumento di 1,1 milioni di euro rispetto al medesimo periodo 2005. **Il risultato netto dei primi nove mesi 2006** è stato di 1,8 milioni di euro, in aumento di 8,4 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi 2005, quando il periodo si chiuse con il risultato negativo di 6,6 milioni di euro.

L'indebitamento finanziario netto consolidato al 30 settembre 2006 è di 10 milioni di euro, in diminuzione di 140 milioni di euro rispetto al 30 giugno 2006 (150 milioni di euro). Tale significativo miglioramento è riconducibile a (i) incasso del conguaglio del prezzo di vendita del business "Acciaio" (8,2 milioni di euro), (ii) deconsolidamento dell'indebitamento finanziario netto dei business "Waste to energy" e "Waste management", conseguente alla cessione di TAD Energia Ambiente; (iii) incasso per la cessione della partecipazione stessa (99 milioni di euro) salvo il conguaglio di 6,3 milioni di euro incassato nel quarto trimestre 2006. Come già indicato nella Relazione sulla Gestione al 30 giugno 2006, EnerTAD SpA destinerà la liquidità riveniente dalle cessioni in primo luogo al rimborso del prestito obbligazionario convertibile di 76,4 milioni di euro, in scadenza il prossimo 30 novembre 2006 e, in secondo luogo, allo sviluppo del core business di EnerTAD SpA nel settore eolico su cui la società intende focalizzare la propria attività.

Il **personale**. Durante i primi nove mesi 2006, a seguito della cessione dei business "Acciaio", "Waste to energy", "Waste management" e della società Omnia, l'organico è complessivamente diminuito di 760 unità, passando da 824 al 31 dicembre 2005 a 64 unità al 30 settembre 2006.

Fatti gestionali più significativi del terzo trimestre 2006 e successivi; prevedibile evoluzione della gestione

Si segnalano di seguito i fatti più significativi fino alla data odierna:

In data 4 luglio 2006 è stato finalizzato il contratto di cessione della partecipazione in TAD Energia Ambiente SpA ad Acea SpA, di cui si è fornita ampia descrizione nella Relazione sulla Gestione al 30 giugno 2006.,

In data 4 agosto 2006 la controllata EOS Windenergy Srl ha acquistato il ramo d'azienda relativo al parco eolico di Joppolo (VV). In data 21 settembre 2006 è stata costituita la società EOS6-Joppolo Srl.

In data 10 agosto 2006, in merito all'offerta pubblica di acquisto (OPA) lanciata in data 5 giugno 2006 dalla società ERG SpA sul 100% delle azioni di EnerTAD SpA e il cui periodo di adesione scadeva in data 9 agosto 2006, l'offerente ha emanato un comunicato stampa con il quale ha portato a conoscenza del pubblico il mancato avveramento delle condizioni di efficacia dell'offerta che, pertanto, non si è perfezionata.

In data 16 ottobre 2006 ERG ha comunicato di avere acquisito la quota di maggioranza di EnerTAD SpA pari al 51,3%. Alerion mantiene la sua quota del 17,0%.

Nell'ambito delle intese tra Alerion ed ERG raggiunte il 27 luglio e il 3 agosto scorsi, già oggetto di precedenti comunicati congiunti in pari data, è stato formalizzato l'acquisto da parte di ERG; al prezzo di 3,10 euro per azione, delle quote detenute dal Gruppo TAD in EnerTAD, attraverso Fintad International e TAD Fin. L'acquisizione si è perfezionata a seguito dell'assenso formale da parte di tutte le banche creditrici del Gruppo TAD.

Sempre il 16 ottobre 2006 sono stati sottoscritti tra ERG ed Alerion i patti parasociali che regoleranno la loro comune partecipazione in EnerTAD ed è stata data definitiva formalizzazione ad altre pattuizioni oggetto delle intese di luglio tra le quali, in particolare, la stipula del contratto di opzione "call" a favore di ERG sull'intera quota detenuta da Alerion a fronte di un corrispettivo di 0,70 euro per azione. L'opzione potrà essere esercitata entro dicembre 2007 ad un prezzo di 3,10 euro per azione.

In merito alla cessione alla società Acea SpA della partecipazione in TAD Energia Ambiente SpA, caposettore dei business "Waste to energy" e "Waste management", lo scorso 31 ottobre 2006 la società di revisione Deloitte & Touche ha portato a termine per conto delle controparti EnerTAD e Acea la verifica dello stato patrimoniale consolidato di TAD Energia Ambiente SpA alla data di cessione, la cui definitiva certificazione sarà predisposta da parte di Deloitte & Touche entro i prossimi giorni. Poiché il contratto di compravendita prevedeva il riconoscimento di un conguaglio del prezzo di cessione pari alla differenza tra la posizione finanziaria netta al 31 dicembre 2005 e 30 giugno 2006, l'audit ha confermato un conguaglio a favore di EnerTAD SpA di 6,3 milioni di euro che Acea SpA ha riconosciuto per il 90% in data 19 ottobre 2006 e riconoscerà per il restante 10% entro il mese di novembre 2006.

L'evoluzione prevedibile della gestione è in linea con il Piano Industriale 2006-2009 del 26 giugno 2006 e con la relazione semestrale dell'11 settembre scorso. Entro la fine dell'esercizio 2006 si prevede che la gestione sarà caratterizzata dalle seguenti azioni:

- **"Holding"**: le cessioni dei business "Acciaio", "Waste to energy" e "Waste management" più volte menzionate hanno permesso di riequilibrare la struttura patrimoniale e finanziaria, semplificare il portafoglio di business e focalizzare sullo sviluppo delle energie rinnovabili. I flussi di cassa derivanti da tali cessioni permetteranno di rimborsare alla scadenza del 30 novembre 2006 il prestito obbligazionario convertibile nonché di sviluppare il core business di EnerTAD SpA nel settore eolico.

- **"Eolico"**: con il completamento dei collaudi degli aerogeneratori, i parchi di Troia San Vincenzo e Troia San Cireo sono entrambi in produzione a regime mentre il parco di Eolo-Viticuso si prevede andrà a regime con il completamento della costruzione della nuova linea di trasmissione elettrica previsto entro la primavera del 2007.

Nei prossimi mesi sarà dato avvio ai lavori di costruzione dei progetti autorizzati, in particolare all'ampliamento del parco eolico di Troia San Vincenzo da 38 a 42 MW e ai nuovi parchi di Faeto (24 MW), di Tursi Colobraro (74 MW) e di Joppolo (28 MW). I tempi di completamento di tali parchi dipenderanno dai termini di consegna degli aerogeneratori che si stanno allungando a causa della forte domanda e che sono in corso di negoziazione con i fornitori.

- **"Servizi idrici"**: la società Sodai Italia SpA proseguirà nell'espletamento degli iter autorizzativi per l'ampliamento di alcune piattaforme di depurazione acque per il trattamento dei rifiuti liquidi non condottati.

Inoltre, Sodai Italia SpA, in forza di quanto previsto dal contratto con Trenitalia stipulato in data 6 giugno 2004, ha comunicato a quest'ultima nello scorso mese di marzo di voler

esercitare la retrocessione di alcuni impianti. L'effetto economico e finanziario, determinato secondo il metodo contrattualmente convenuto e pari a 0,9 milioni di euro, è in fase di valutazione da parte di Trenitalia. A tutt'oggi, comunque, la società non ha ancora appostato in bilancio alcun ammontare.

Gli Amministratori sottolineano la possibilità che insorgano fatti, ad oggi non conosciuti, che influenzino la realizzazione di talune delle azioni sopra esposte, nonché la possibilità che si verifichino scostamenti nelle previsioni economico-produttive alla base dei piani economici/finanziari del Gruppo.

Altri argomenti trattati nell'adunanza Consiliare

Cooptazione di due Consiglieri

Il Consiglio di Amministrazione ha preso atto delle dimissioni presentate dai Consiglieri Dott. Giorgio Loli e Dott. Mario Bonamigo sia dalla carica di amministratori sia, rispettivamente, dalla carica di Presidente e di membro del Comitato di Controllo Interno della Società.

In loro sostituzione sono stati cooptati, in qualità di Amministratori, il Dott. Alessandro Garrone, Amministratore Delegato ERG S.p.A. e il Prof. Giuseppe Gatti, Presidente della società ERG Power & Gas S.p.A..

Ai sensi dell'art. 2386 del Codice Civile gli amministratori neo-cooptati resteranno in carica sino alla prossima Assemblea degli Azionisti.

Il Consiglio di Amministrazione ha invece rinviato in una prossima seduta, da tenersi dopo la nomina del nuovo Consiglio di Amministrazione, la designazione dei componenti del Comitato per il Controllo Interno.

Convocazione Assemblea degli Azionisti

A seguito dell'avvenuta modificazione dell'assetto proprietario della Società, e in considerazione della natura strettamente fiduciaria che contraddistingue la carica di Consigliere, la maggioranza dei Consiglieri in carica ha rimesso il proprio mandato al fine di permettere una nuova composizione dell'Organo Amministrativo. Conseguentemente ai sensi dell'art. 16, comma 3, dello statuto sociale l'intero Consiglio di Amministrazione decade dalla carica.

Il Consiglio di Amministrazione ha quindi deliberato di convocare l'Assemblea degli Azionisti presso la sede legale della Società in Milano, Corso di Porta Nuova 13/15, per il giorno 15 dicembre 2006 in prima convocazione e per il giorno 18 dicembre 2006 in seconda convocazione per assumere le delibere inerenti alla nomina di un nuovo Consiglio di Amministrazione.

Copia dei *curricula* dei candidati saranno a disposizione di chiunque ne faccia richiesta presso la sede legale della Società nei dieci giorni antecedenti la prima convocazione dell'Assemblea degli Azionisti.

Comunicato dell'emittente ai sensi dell'art. 39 del Regolamento Emittenti adottato con delibera Consob n. 11971/99

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato il testo del Comunicato dell'emittente redatto ai sensi dell'art. 39 del Regolamento Emittenti adottato con delibera Consob n. 11971/99.

Il Comunicato dell'emittente sarà messo a disposizione del pubblico nei termini e con le modalità previste dalle norme e dai regolamenti in vigore

Approvazione del Comunicato Stampa del calendario delle riunioni per l'anno 2007

Il Consiglio di Amministrazione ha infine approvato il calendario delle riunioni per l'anno 2007.

Copia del predetto comunicato è a disposizione del pubblico sul circuito NIS gestito da Borsa Italiana SpA, nonché presso la sede legale della Società e sul sito www.enertad.it.

Si comunica che "La Relazione Trimestrale al 30 settembre 2006" è a disposizione di chiunque ne faccia richiesta presso Borsa Italiana SpA, presso la sede legale della Società nonché nel sito www.enertad.it, area *Investor Relations*.

Come previsto dalla vigente normativa, si allegano al presente comunicato gli schemi di conto economico e stato patrimoniale, non soggetti a revisione contabile.

Si comunica che la "Relazione degli Amministratori" sull'unico argomento all'Ordine del Giorno della convocanda Assemblea degli Azionisti, redatta ai sensi del D. MGG 437/98 sarà a disposizione del pubblico, presso la sede legale della Società nonché sul sito www.enertad.it e depositata sul circuito NIS gestito da Borsa Italiana SpA, nei quindici giorni antecedenti il giorno fissato per la prima convocazione dell'assemblea stessa.

Il presente comunicato è disponibile nel sito www.enertad.it nelle aree "Investor Relations" e "Sala Stampa".

Oggi, alle ore 16.00, il management di EnerTAD illustrerà i risultati del terzo trimestre 2006 ad analisti finanziari ed investitori istituzionali in una *conference call*.

Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito www.enertad.it, area *Investor Relations*, in concomitanza con l'inizio della *conference call*.

Riferimenti societari:

Stefano Francavilla
Pianificazione Strategica & Investor Relations
Tel. 02 6263 244 - Fax 02 6263 263
stefano.francavilla@enertad.it

Danilo Lodola
Direzione Affari Societari
Tel. 02 6263 218 - Fax 02 6592472
danilo.lodola@enertad.it

Conto economico consolidato

Descrizione	Al 30.09.2006	Al 30.09.2005	III Trim 2006	III Trim 2005
<i>Ricavi operativi</i>				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	26.353	11.265	9.895	4.323
Variazione delle rimanenze dei prodotti finiti e dei lavori in corso su ordinazione	(7)	(14)	0	0
Altri ricavi e proventi operativi	1.182	662	895	247
Valore della produzione	27.528	11.913	10.790	4.570
<i>Costi della produzione</i>				
Acquisti di materie prime, sussidiarie, di consumo e di merci	(352)	(314)	(123)	(82)
Costi per servizi	(8.495)	(5.753)	(4.132)	(2.338)
Costi del personale	(3.464)	(3.238)	(948)	(887)
Altre spese operative	(477)	(338)	(53)	(245)
Ammortamenti	(4.458)	(1.739)	(1.488)	(585)
Svalutazioni e accantonamenti	(2.297)	0	(797)	549
Risultato operativo	7.985	531	3.249	982
Proventi e oneri finanziari netti	(5.397)	(4.166)	(1.731)	(1.452)
Proventi e oneri finanziari verso controllanti	163	1.644	55	555
Risultato prima delle imposte	2.751	(1.991)	1.573	85
Imposte sul reddito dell'esercizio correnti, differite e anticipate	(796)	(500)	(249)	(166)
Risultato delle attività continue	1.955	(2.491)	1.324	(81)
Risultato delle attività discontinue	(193)	(4.096)	(538)	(250)
Risultato del periodo	1.762	(6.587)	786	(331)
Quota di terzi	(221)	148	(8)	(49)
Risultato del Gruppo	1.541	(6.439)	778	(380)

Stato patrimoniale consolidato

Descrizione	30.09.2006	30.06.2006	Variazioni
Attività materiali	91.051	92.087	(1.036)
Attività immateriali	45.016	44.308	708
Altre partecipazioni	4.263	4.263	0
Attività finanziarie	13.021	13.021	0
Altri crediti	2.950	2.500	450
Imposte anticipate	133	149	(16)
Totale attività non correnti	156.434	156.328	106
Crediti commerciali	6.204	4.118	2.086
Crediti finanziari verso controllanti	3.507	3.451	56
Altri crediti	29.801	23.790	6.011
Attività fiscali	7.050	7.467	(417)
Partecipazioni disponibili per la vendita	2	2	0
Crediti per strumenti derivati	793	1.264	(471)
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	147.601	47.662	99.939
Totale attività correnti	194.958	87.754	107.204
Attività detenute per la vendita		193.098	(193.098)
TOTALE ATTIVITA'	351.392	437.180	(85.788)
Patrimonio netto di Gruppo	146.956	146.698	258
Patrimonio netto di Terzi	7.816	7.859	(43)
Totale patrimonio netto	154.772	154.557	215
Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato	437	424	13
Fondi per rischi e oneri	2.515	1.799	716
Debiti finanziari al netto della quota corrente	47.523	48.056	(533)
Debiti per strumenti derivati	16.863	16.553	310
Imposte differite	44	99	(55)
Totale passività non correnti	67.382	66.931	451
Debiti finanziari, quota corrente	110.552	109.505	1.047
Debiti per strumenti derivati	0	0	0
Debiti commerciali	14.630	13.876	754
Altri debiti	3.373	3.032	341
Passività fiscali	683	465	218
Totale passività correnti	129.238	126.878	2.360
Passività destinate alla dismissione		88.814	(88.814)
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	351.392	437.180	(85.788)