



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew approva il Resoconto intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2009

- Ricavi Operativi: 13,2 milioni di Euro - 2,8% vs. il primo trimestre 2008
- EBITDA: 5,5 milioni di Euro – 32,3% vs. il primo trimestre 2008
- Risultato netto: - 1,9 milioni di Euro (+ 1,5 milioni di Euro nel primo trimestre 2008)

Genova, 13 maggio 2009 - Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew S.p.A., riunitosi ieri, ha approvato il Resoconto intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2009.

Risultati finanziari consolidati

Principali dati economici (milioni di Euro)	Primo Trimestre		Variazione
	2009	2008	
Ricavi Operativi	13,2	13,6	- 2,8%
EBITDA	5,5	8,1	- 32,3%
Risultato Operativo Netto	0,5	4,4	
Risultato netto	(1,9)	1,5	

	31.03.09	31.12.08	Variazione
Indebitamento finanziario netto (milioni di Euro)	261,3	254,3	+7,0
Leverage ¹	66,5%	65,3%	

Raffaele Tognacca, Presidente di ERG Renew, ha commentato: “I risultati del primo trimestre sono stati penalizzati da sfavorevoli condizioni di vento nei nostri parchi francesi, dal perdurare delle riduzioni di produzione dei parchi eolici in Puglia per gli interventi di potenziamento della rete nazionale, oltre che dalla riduzione dei prezzi dell’elettricità e dei certificati verdi, solo parzialmente compensati dall’effetto positivo della piena operatività del parco di Vicari. Per i prossimi mesi ci attendiamo i benefici della piena operatività del parco di Vicari per tutto l’anno e dell’entrata in esercizio del parco di Faeto, i cui effetti positivi potrebbero, tuttavia, essere ridimensionati perchè le riduzioni di produzione in Puglia potranno proseguire anche nel corso dei prossimi mesi. Al di là delle attuali difficoltà contingenti guardiamo con fiducia alle opportunità di sviluppo nel medio-lungo periodo. Proseguono, infatti, le attività per realizzare gli investimenti in linea con quanto previsto dal piano industriale”.

¹ Rapporto fra i debiti finanziari totali netti (incluso il Project Financing) ed il capitale investito netto.

Primo trimestre 2009

L'**EBITDA consolidato** del primo trimestre 2009 è di 5,5 milioni di Euro, rispetto agli 8,1 milioni registrati nel primo trimestre 2008 (-32,2%).

EBITDA (milioni di Euro)	Primo trimestre		Variazione
	2009	2008	
Eolico – Italia	6,6	6,7	- 1,2%
Eolico – Francia	2,1	3,2	- 35,1%
TOTALE EOLICO	8,7	9,9	- 12,1%
Centrali idroelettriche	(0,1)	0,0	
Servizi Idrici	0,2	0,1	+ 77,4%
Holding	(3,3)	(1,9)	
TOTALE EBITDA	5,5	8,1	- 32,3%

Eolico Italia

L'**EBITDA** del business “Eolico Italia”, pari a 6,6 milioni di Euro, registra una lieve flessione (-1,2%) rispetto ai 6,7 milioni del primo trimestre 2008. La maggiore produzione e cessione di energia elettrica resa possibile dalla piena operatività del parco di Vicari è stata infatti compensata negativamente dalle minori produzioni dei parchi di San Vincenzo e San Cireo, a causa degli interventi di potenziamento da parte di Terna sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia. Il settore è stato inoltre penalizzato:

- dalla flessione dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica, che nel primo trimestre 2009 sono risultati pari a 77,49 €/MWh, in riduzione del 9% rispetto ai prezzi medi del primo trimestre dell'anno precedente;
- dalla contrazione dei prezzi utilizzati per la valorizzazione dei certificati verdi maturati, pari a 87 €/MWh nel primo trimestre 2009, a fronte dei 95 €/MWh utilizzati nel primo trimestre 2008 (-8,4%).

La valorizzazione dei certificati verdi a un prezzo di 87 €/MWh è stata stimata alla luce degli elementi indicati dal Decreto Ministeriale del 18 dicembre 2008: il DM prevede infatti – per non penalizzare gli investimenti già avviati – che i certificati verdi di competenza delle produzioni che saranno maturate a tutto il 2010 siano ritirate, su richiesta, dal GSE (Gestore dei Servizi Elettrici) a un prezzo pari alla media di mercato del triennio precedente all'anno nel quale viene presentata la richiesta di ritiro.

Di conseguenza, i certificati verdi maturati nel corso del primo trimestre 2009 e quelli che matureranno nel corrente esercizio saranno oggetto di richiesta di ritiro al GSE e tale ritiro avverrà ad un prezzo medio di mercato del triennio 2007-2009. Pertanto, essendo la media dei prezzi di mercato del biennio 2007-2008 già nota e in relazione alla flessione avvenuta durante il primo trimestre, la società ha ritenuto prudenzialmente di adottare per i certificati verdi un prezzo pari a 87 €/MWh.

Eolico Francia

Il contributo all'**EBITDA** consolidato del settore da parte del business “Eolico Francia” è pari a 2,1 milioni di Euro, in flessione del 35,1% rispetto ai 3,2 milioni del primo trimestre 2008.

La netta carenza di ventosità nel periodo ha determinato una flessione del 29,1% dell'energia elettrica prodotta passata a 30.684 MWh rispetto ai 43.307 MWh del primo trimestre 2008. L'impatto negativo è stato parzialmente compensato dall'incremento del prezzo di cessione dell'energia elettrica, passato da 83,77 €/MWh del primo trimestre 2008 a 86,02 €/MWh del primo trimestre 2009.

Centrali idroelettriche

Le centrali idroelettriche, consolidate a partire dal 1° ottobre 2008 a seguito del conferimento in ERG Renew del ramo scisso di ERG Power & Gas dedicato alle rinnovabili, nel primo trimestre 2009 hanno prodotto energia elettrica per 348 MWh. L'**EBITDA** del business delle centrali idroelettriche è negativo per 0,1 milioni di Euro.

Servizi idrici

L'**EBITDA** del business "Servizi idrici" del primo trimestre 2009 è positivo per 0,2 milioni di Euro, in miglioramento rispetto a 0,1 milioni di Euro del primo trimestre dell'esercizio precedente. Il beneficio del notevole incremento (+24,3%) delle quantità di reflui trattate dalla società **SODAI Italia** è stato quasi completamente annullato dalla riduzione del 56,4% delle quantità di rifiuti solidi trattate dalla società **DSI S.r.l.**, a causa dell'incendio che ha distrutto in modo irreparabile alcune immobilizzazioni nel 2008.

Holding

L'**EBITDA** registrato nel periodo è negativo per 3,3 milioni di Euro, in ulteriore flessione di 1,4 milioni rispetto al primo trimestre 2008, in cui risultava negativo per 1,9 milioni di Euro. L'andamento negativo è principalmente imputabile a maggiori costi per consulenze legali di natura straordinaria, e a maggiori costi per servizi di staff da parte della controllante e delle consociate. Inoltre, la Società ha sostenuto maggiori costi per consulenze tecniche afferenti allo sviluppo del business eolico che, in coerenza con la decisione assunta dalla Società in sede di redazione del bilancio 2008, vengono imputati a conto economico e non più capitalizzati.

Il **risultato operativo netto consolidato** del primo trimestre 2009 è positivo per 0,5 milioni di Euro (4,4 milioni nel primo trimestre 2008), dopo ammortamenti per 5 milioni di Euro.

Il **risultato netto di Gruppo** del primo trimestre 2009 è negativo per 1,9 milioni di Euro, a fronte di un risultato positivo, nello stesso periodo del 2008, di 1,5 milioni di Euro. Questo risultato sconta oneri da partecipazione per 0,1 milioni di Euro legati alla partecipazione di ERG Eolienne France in CITA Sas, oltre a imposte positive per 0,2 milioni di Euro.

L'**indebitamento finanziario netto** al 31 marzo 2009 è di 261,3 milioni di Euro, in aumento di 7 milioni rispetto al 31 dicembre 2008, quando ammontava a 254,3 milioni di Euro. Nel periodo sono stati erogati finanziamenti in *project financing* relativi al business eolico. L'incremento dell'indebitamento finanziario netto è dovuto agli investimenti nel periodo e alle dinamiche del circolante, solo in parte compensati dal flusso di cassa della gestione caratteristica.

Nel corso del primo trimestre 2009 gli **investimenti** del Gruppo sono stati di 3,2 milioni di Euro (9,9 milioni nel primo trimestre 2008), quasi esclusivamente concentrati nel settore "Eolico Italia", in particolare per il parco eolico di Faeto, la cui entrata in produzione è prevista entro il primo semestre 2009, e per i parchi eolici di Ginestra e di Fossa del Lupo per le quali è previsto che le attività di cantieramento saranno avviate nel corso del secondo trimestre 2009.

Dati operativi

Nel primo trimestre 2009 la produzione di energia elettrica del settore "Eolico Italia" registra un incremento del 25,8% rispetto allo stesso periodo del 2008, principalmente per effetto del consolidamento del parco di Vicari, che rientrava nel ramo scisso di ERG Power & Gas. A perimetro invariato le produzioni del primo trimestre 2009 delle attività del business eolico Italia ante scissione ERG Power & Gas indicano una flessione del 15,7%, a causa dei già menzionati interventi di potenziamento sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia.

I parchi eolici francesi hanno contribuito per 30,7 GWh alla produzione di energia elettrica nel primo trimestre 2009; la riduzione del 29,1% rispetto alla produzione del primo trimestre 2008 è causata – come già indicato – dalle condizioni di scarsità di vento.

Produzione eolica (GWh)	Primo Trimestre		Variazione
	2009	2008	
Eolico - Italia	54,1	43,0	+ 25,8%
Eolico - Francia	30,7	43,3	- 29,1%
TOTALE EOLICO	84,8	86,3	- 1,8%

Fatti di rilievo avvenuti nel primo trimestre 2009

Il **23 gennaio** ERG Renew ha incassato l'intero importo, comprensivo di interessi, relativo alle polizze vita contratte con la compagnia assicurativa Generali Vita S.p.A. stipulate a garanzia della polizza fidejussoria rilasciata a Trenitalia e a garanzia a sua volta del pagamento dell'opzione *put* sul 49% di Sodai Italia, esercitata al valore di 16,7 milioni di Euro relativa all'accordo transattivo.

Il **29 gennaio** si è svolta l'udienza dinnanzi alla Corte Costituzionale che avrebbe dovuto pronunciarsi in merito alla legittimità costituzionale della Legge Regionale nr. 9 del 26 aprile 2007 relativa a norme nel settore energetico. Il procedimento è stato avviato dal TAR Basilicata a seguito di un ricorso presentato dal promotore del parco eolico di Tursi Colobraro per impugnare la sospensione dei lavori del parco imposta dalla Regione Basilicata. La Corte Costituzionale, che aveva rinviato il suo pronunciamento alla fine del mese di aprile 2009, non renderà nota la sua decisione prima della fine del mese di maggio

Il **30 gennaio** la società Gepafin, socia allo 0,27% di Ansaldo Fuel Cells S.p.A., ha esercitato l'opzione *put* nei confronti di ERG Renew.

Il **9 marzo** il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew ha esaminato il bilancio consolidato 2008 e ha approvato il nuovo piano industriale 2009-2012.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura del periodo

Il **21 aprile** l'Assemblea Ordinaria dei Soci di ERG Renew S.p.A. ha nominato il nuovo Consiglio di Amministrazione per il triennio 2009 – 2011 ed ha nominato Raffaele Tognacca Presidente della società.

Il nuovo Consiglio di Amministrazione ha successivamente nominato Francesco Del Balzo Amministratore Delegato e Vittorio Garrone Vice Presidente.

Il **12 maggio** il CDA di ERG Renew ha conferito i necessari poteri al Presidente e all'Amministratore Delegato per rinegoziare con la controllante ERG S.p.A. la scadenza del contratto di finanziamento di 70 milioni di Euro per il sostegno degli investimenti 2009.

Evoluzione prevedibile della gestione

Eolico

Nel settore eolico, la piena operatività del parco di Vicari e l'avvio a pieno regime del parco di Faeto, che avverrà durante il secondo trimestre 2009, potranno avere un impatto positivo sui risultati dell'anno, nonostante la discesa dei prezzi dell'energia elettrica e dei certificati verdi. Tuttavia, riteniamo che le produzioni dei parchi eolici di San Vincenzo e di San Cireo e, in aggiunta, di Faeto potrebbero continuare a essere penalizzate dal perdurare degli interventi di potenziamento da parte di Terna sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia.

Servizi idrici

La società **SODAI Italia S.p.A** proseguirà nell'attuazione degli iter autorizzativi per l'ampliamento di piattaforme di depurazione acque per il trattamento dei rifiuti liquidi non condottati. L'attività di lavorazione dei rifiuti solidi di **DSI**, sospesa a seguito dell'incendio del 27 novembre 2008, riprenderà nel prossimo mese di luglio in seguito all'installazione del nuovo trituratore. Lo stoccaggio degli stessi proseguirà invece regolarmente.

Holding

Gli investimenti del 2009, confermati a 93 milioni di Euro, saranno supportati da iniezioni di capitale proprio, ricorso al finanziamento bancario e supporto della controllante ERG S.p.A. che nel corso del mese di febbraio 2009 ha formalmente assunto l'impegno di supportare ERG Renew negli investimenti programmati nel corrente esercizio fino a concorrenza di 70 milioni. ERG Renew valuterà se dare seguito all'aumento di capitale deliberato dall'Assemblea del 30 giugno 2008 e poi sospeso dal Consiglio di Amministrazione del 25 settembre 2008 a causa della perdurante incertezza dei mercati finanziari.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Luca Giorgerini, dichiara ai sensi del comma 2, articolo 154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

I risultati del primo trimestre 2009 saranno illustrati ad analisti e investitori oggi, alle ore 14.30 (CET), nel corso di una conference call con relativo webcasting che potrà essere seguito collegandosi al sito internet aziendale www.ergrenew.it.

Il presente comunicato stampa, avente ad oggetto l'approvazione del Resoconto intermedio sulla Gestione al 31 marzo 2009 ed emesso il 13 maggio 2009 è stato redatto ai sensi del Regolamento Consob n. 11971 del 1998. Lo stesso è reso disponibile presso il pubblico, unitamente al Resoconto intermedio sulla Gestione, mediante pubblicazione sul sito internet della società, www.ergrenew.it ed è stato depositato sul sito di Borsa Italiana S.p.A..

Contatti:

Ufficio Stampa Gruppo ERG: Alessandra Mariotti tel. +39 06 50092328 cell. 335 8053395 e-mail: stampa@erg.it

Investor Relations ERG Renew: Emanuela Delucchi tel. +39 010 2401806 e-mail edelucchi@erg.it

Profilo ERG Renew

ERG Renew (Gruppo ERG), quotata alla Borsa di Milano, opera nei seguenti settori di attività:

- **Eolico Italia:** ERG Renew ha una capacità installata in Italia di 144 MW. I parchi in esercizio sono 6: Troia San Vincenzo, Troia San Cireo, Viticuso, Pian dei Corsi, Vicari e Faeto. La società ha inoltre un'ulteriore potenza in fase di pre-cantieramento per 140 MW.
- **Eolico Francia:** ERG Renew a novembre 2007 è entrata nel mercato francese mediante l'acquisizione di 5 parchi eolici per una capacità installata complessiva pari a 55,2 MW. I parchi francesi sono controllati da ERG Eolienne France Sas (già EnerFrance Sas). La società dispone inoltre di una potenza in fase di pre-caniteramento per 30 MW (di cui 9.2 MW autorizzati e 20 MW in corso di autorizzazione).
- **Centrali Idroelettriche:** attraverso le controllate ISEA S.r.l. ed Ecopower S.r.l., svolge le attività di produzione di energia elettrica da centrali idroelettriche con una capacità installata in esercizio per complessivi 2,2 MW.
- **Servizi idrici:** attraverso le controllate Sodai e DSI, svolge le attività di trattamento dei reflui industriali. Mentre Sodai opera attraverso 20 officine di Trenitalia, DSI svolge l'attività di trattamento di rifiuti solidi e liquidi per conto terzi.