



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew approva la Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2010

Ricavi Operativi: 29,3 milioni di Euro, + 27,3% vs. primo semestre 2009

EBITDA: 15,1 milioni di Euro, + 67,6% vs. primo semestre 2009

Risultato netto di Gruppo: 5,6 milioni di Euro, – 6 milioni di Euro nel primo semestre 2009

Genova, 4 agosto 2010 - Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew S.p.A., riunitosi ieri, ha approvato la Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2010. I dati del secondo trimestre, non sottoposti ad approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione e non soggetti a revisione contabile, sono da intendersi pro-forma e vengono esposti nel comunicato stampa per completezza e continuità di informazione.

Risultati finanziari consolidati

Il Trimestre		Principali dati economici (milioni di Euro)	I Semestre		Variazione
2010	2009		2010	2009	
12,6	9,8	Ricavi operativi	29,3	23,0	+ 27,3%
4,6	3,5	EBITDA	15,1	9,0	+ 67,6%
(1,4)	(1,3)	Risultato operativo Netto	3,2	(0,8)	
4,5	(4,1)	Risultato netto di Gruppo	5,6	(6,0)	

	30.06.10	31.12.09	Variazione
Indebitamento finanziario netto	347,1	291,0	+ 19,3%
Leverage¹	75,6%	73,1%	

Francesco Del Balzo, Amministratore Delegato di ERG Renew, ha commentato: **“i risultati del primo semestre sono positivi e in crescita rispetto allo stesso periodo del 2009, grazie all’incremento della produzione di energia elettrica dei nostri parchi eolici italiani e francesi. Questo nonostante il perdurare delle limitazioni sulla rete nazionale che potrebbero protrarsi anche nei prossimi mesi. Per la restante parte dell’anno prevediamo un aumento della produzione di energia elettrica grazie al contributo dei due parchi recentemente acquisiti ed al progressivo raggiungimento degli obiettivi del piano industriale.”**

Pietro Giordano, Presidente di ERG Renew, ha confermato che: **“la recente acquisizione di due parchi eolici, per un totale di 102 MW, rappresenta un importante passo nella strategia di consolidamento del nostro ruolo nelle rinnovabili in Italia. Siamo impegnati nella ricerca di opportunità di crescita sia organica che tramite acquisizioni e *joint venture* in Italia e in Europa, anche in un’ottica di diversificazione geografica, per sviluppare ulteriormente le nostre attività.”**

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

L'**EBITDA** consolidato, registrato nei primi sei mesi del 2010, è di 15,1 milioni di Euro, in aumento del 67,6% rispetto ai 9 milioni di Euro del primo semestre 2009. L'incremento è attribuibile alla maggiore ventosità nei parchi eolici italiani oltre che al consolidamento per l'intero semestre dei parchi di Vicari e Faeto, entrati in produzione nel corso del primo semestre 2009.

II Trimestre		EBITDA (milioni di Euro)	I Semestre		Variazione
2010	2009		2010	2009	
4,9	5,0	Eolico - Italia	14,1	11,8	+ 20,3%
1,6	1,1	Eolico - Francia	3,9	3,1	+ 23,8%
6,5	6,1	TOTALE EOLICO	18,0	14,9	+ 21,0%
0,0	0,3	Servizi Idrici	0,7	0,4	+ 68,8%
(2,1)	(3,0)	Holding	(3,6)	(6,3)	+42,4%
4,4	3,5	TOTALE EBITDA	15,1	9,0	+ 67,6%

Eolico Italia

L'**EBITDA** del business Eolico Italia del primo semestre 2010 è di 14,1 milioni di Euro rispetto a 11,7 milioni di Euro del primo semestre 2009.

L'incremento dell'**EBITDA** è riconducibile:

- ad una significativa maggiore ventosità nei parchi di San Vincenzo e San Cireo;
- al consolidamento per l'intero semestre della produzione dei parchi di Faeto e Vicari, entrati in produzione nel corso del primo semestre 2009;
- al consolidamento per l'intero semestre degli ulteriori 4 MW di potenziamento del parco di San Vincenzo entrati in produzione a febbraio 2009: parco che, quindi, è passato da una potenza installata di 38 MW a 42 MW.

Questi contributi alla crescita dell'**EBITDA** sono stati in parte penalizzati dai seguenti fattori:

- flessione dei prezzi di cessione dell'energia elettrica che si sono mediamente attestati a 66,8 €/MWh, in diminuzione del 3,6% rispetto al primo semestre 2009 quando il prezzo medio di cessione era di 69,3 €/MWh;
- limitazioni sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia ed in misura marginale in Sicilia.

Eolico Francia

Il contributo all'**EBITDA** consolidato del primo semestre 2010 del business Eolico Francia è di 3,9 milioni di Euro, in aumento del 23,8% rispetto ai 3,1 milioni di Euro del primo semestre 2009.

L'andamento dell'**EBITDA** è riconducibile:

- all'aumento della produzione di energia elettrica del 28,9% che passa da 49,4 GWh ai 63,7 GWh del primo semestre di quest'anno, grazie alla maggiore ventosità e all'entrata in produzione nel corso del mese di aprile del parco di Plogastel (9,2 MW);
- ad una diminuzione del prezzo di cessione dell'energia elettrica passato da 86 €/MWh del primo semestre 2009 a 84,8 €/MWh del primo semestre 2010.

Centrali idroelettriche

Coerentemente con quanto la Società aveva annunciato, questo *business* è stato dismesso poiché non più considerato strategico. Nel corso dei mesi di giugno e luglio 2010 sono state vendute ad un primario operatore del settore le intere partecipazioni detenute da ERG Renew rispettivamente in Ecopower S.r.l. (100%) e in ISEA S.r.l. (90%). La vendita di queste partecipazioni è stata finalizzata ad un prezzo complessivo di 2,5 milioni di Euro, determinando, a consuntivo, una minusvalenza da cessione di 0,4 milioni di Euro, oltre alla vendita del credito finanziario che ERG Renew vantava verso le due controllate.

Servizi idrici

L'**EBITDA** del business servizi idrici del primo semestre 2010 è positivo per 0,7 milioni di Euro, in aumento rispetto al risultato positivo di 0,4 milioni di Euro del primo semestre 2009. L'incremento è da attribuirsi prevalentemente al risultato di SODAI Italia che, nel primo semestre 2010, pur

registrando una diminuzione (-3,1%) delle quantità di reflui trattati, ha ottenuto ricavi in crescita (+12,4%) a seguito di nuove tipologie di servizi forniti a Trenitalia. I risultati del primo semestre 2010 di DSI sono caratterizzati da un notevole aumento sia delle quantità di liquidi (+179,2%) sia di solidi trattati (+32%), con tariffe in aumento per il trattamento dei rifiuti solidi (+8,9%) e in flessione per il trattamento dei rifiuti liquidi (-16,6%).

Holding

Nel primo semestre 2010 l'**EBITDA** è negativo per 3,6 milioni di Euro, in sensibile recupero rispetto al risultato negativo per 6,3 milioni di Euro del primo semestre 2009. Il miglior risultato è riconducibile, principalmente, alla riduzione delle spese per consulenze di tipo legale, a minori addebiti da parte della controllante e di consociate per l'erogazione di servizi di supporto ed a minori costi di brokeraggio assicurativo.

Il **risultato operativo netto (EBIT)** del primo semestre 2010 è positivo per 3,2 milioni di Euro, in sensibile aumento rispetto al risultato del primo semestre 2009 che era negativo per 0,8 milioni di Euro. Il risultato sconta 11,9 milioni per ammortamenti, in aumento di 2,1 milioni rispetto al medesimo periodo del 2009, a seguito dell'entrata in produzione del parco di Faeto che, nel 2009, è stato consolidato a partire dal secondo trimestre.

Il **risultato netto di Gruppo** del primo semestre 2010 è positivo per 5,6 milioni di Euro, in sensibile aumento rispetto al risultato negativo di 6 milioni di Euro del primo semestre 2009. Il risultato sconta: minori oneri finanziari pari a 4,8 milioni di Euro (5,8 milioni nel primo semestre 2009) a seguito di una diminuzione dei tassi d'interesse; oneri per 0,3 milioni di Euro (0,4 milioni nel primo semestre 2009) relativi alla partecipazione del 50% di ERG Eolienne France S.a.s. in C.I.T.A. S.a.s., società valutata ad *equity* che svolge attività di sviluppo nel business eolico in Francia; benefici fiscali per 6,7 milioni di Euro (1,4 milioni nel primo semestre 2009), a seguito dell'applicazione, in capo alla controllata ERG Eolica Ginestra, della cosiddetta agevolazione fiscale "Tremonti ter", e un risultato delle attività discontinue positivo per 0,8 milioni di Euro.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2010 è di 347,1 milioni di Euro, in aumento di 56,1 milioni rispetto al 31 dicembre 2009, quando era di 291 milioni di Euro. L'incremento è attribuibile alla regolazione di investimenti effettuati in chiusura d'esercizio 2009, agli investimenti sostenuti nel corso del primo semestre 2010 oltre che all'incasso avvenuto il 30 giugno 2010 relativo al riacquisto da parte del GSE dei certificati verdi di competenza 2009, così come stabilito dal Decreto Ministeriale del 18 dicembre 2008.

Nel primo semestre 2010 gli **investimenti** sono stati di 38,9 milioni di Euro (15,9 milioni nel primo semestre 2009), da attribuirsi quasi esclusivamente al *business* eolico e, più specificatamente, ai parchi eolici di proprietà delle società ERG Eolica Ginestra (40 MW) e ERG Eolica Fossa del Lupo (90 MW).

Dati operativi

Nel primo semestre 2010 i parchi eolici italiani hanno registrato un aumento del 25,8% nella produzione di energia elettrica rispetto allo stesso periodo del 2009, questo grazie al consolidamento del parco di Vicari, all'entrata in produzione del nuovo parco eolico di Faeto e, comunque, ad una maggiore ventosità rispetto al primo semestre 2009.

I parchi eolici francesi hanno contribuito alla produzione di energia elettrica, nel periodo, per 63,7 GWh, con un aumento del 28,9% rispetto allo stesso periodo del 2009 per maggiore ventosità e per il contributo del nuovo parco di Plogastel, entrato in produzione nello scorso mese di aprile.

Il Trimestre		Produzione eolica (GWh)	I Semestre		Variazione
2010	2009		2010	2009	
53,5	46,2	Eolico - Italia	126,2	100,3	+25,8%
27,5	18,7	Eolico - Francia	63,7	49,4	+28,9%
81,0	64,9	TOTALE EOLICO	189,9	149,7	+26,8%

Fatti di rilievo avvenuti nel corso del semestre

Eolico Italia

Il **26 gennaio** ERG Eolica Ginestra ha sottoscritto il contratto di finanziamento in *project financing* per la costruzione del relativo parco eolico. *Arranger* del finanziamento è Unicredit Mediocredito Centrale e *co-arrangers* Barclays Bank e Centrobanca.

Il **22 giugno** il Consiglio d'Amministrazione di ERG Renew ha approvato l'operazione di acquisizione dell'intera partecipazione della società IVPC Power 5 S.r.l., proprietaria di 2 parchi eolici, uno in Molise (40 MW) in esercizio commerciale da gennaio 2010 ed uno in Puglia (62 MW) entrato in esercizio commerciale nel mese di giugno 2010, per una capacità installata complessiva di 102 MW.

Eolico Francia

Il **28 aprile** il parco eolico di Plogastel, con una capacità installata di 9,2 MW, ha avviato il proprio esercizio commerciale, in anticipo rispetto a quanto previsto.

Holding

Il **2 marzo** il Consiglio d'Amministrazione ha approvato il Piano Industriale 2010-2013 che prevede investimenti per 254 milioni di Euro e una potenza installata a fine 2013 di 429 MW. Nel corso della medesima riunione Raffaele Tognacca ha rassegnato le dimissioni da Presidente e Consigliere di ERG Renew; il Consiglio d'Amministrazione ha cooptato Pietro Muti in sostituzione del Consigliere dimissionario e ha nominato Presidente del Consiglio d'Amministrazione Pietro Giordano.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura del periodo

Il **12 luglio** è stato comunicato che ERG Renew e LUKOIL hanno firmato un *Memorandum of Understanding* con lo scopo di condividere i presupposti di base e le condizioni per una collaborazione nel mercato delle rinnovabili, in particolare nel settore eolico. Le due società saranno principalmente impegnate nella ricerca di opportunità di *business* nei Paesi dell'Est europeo .

Il **23 luglio** ERG Renew, attraverso la *subholding* ERG Eolica Italia, ha finalizzato il *closing* dell'acquisizione dell'intera partecipazione nella società IVPC Power 5 S.r.l.. L'operazione è stata possibile grazie al supporto finanziario fornito dalla controllante ERG S.p.A. che ha esteso la linea di credito a favore di ERG Renew dagli originari 231 milioni di Euro a 311 milioni di Euro.

Per ulteriori approfondimenti si rimanda al Documento Informativo redatto ai sensi degli artt. 71 e 71-*bis* del Regolamento adottato con delibera CONSOB n. 11971 del 24 maggio 1999, come successivamente modificato e integrato, depositato lo scorso 28 luglio 2010 e disponibile presso Borsa Italiana S.p.A. (www.borsaitaliana.it) e sul sito internet della società, www.ergrenew.it.

Evoluzione prevedibile della gestione

ERG Renew continuerà, nei prossimi mesi, a dare attuazione al nuovo Piano Industriale 2010-2013 approvato dal Consiglio d'Amministrazione lo scorso 2 marzo. Il piano prevede investimenti complessivi per 254 milioni di Euro e una potenza installata a fine 2013 di 428 MW, di cui 208 MW

già installati. Si ricorda che a seguito dell'acquisizione della società IVPC Power 5, proprietaria di due parchi eolici per complessivi 102 MW in produzione, la previsione di potenza installata a fine 2013 è di 530 MW. Gli investimenti del 2010, pari a 121 milioni di Euro, sono supportati dal ricorso al finanziamento bancario e dalla controllante ERG S.p.A. che, a gennaio 2010, ha formalmente rinnovato l'impegno a sostenere ERG Renew anche negli investimenti programmati nel 2010 fino a complessivi 169 milioni di Euro, estendendo così la linea di credito accesa nel 2009 dagli originari 140 milioni di Euro a 231 milioni di Euro. Si ricorda che nel giugno 2010 la linea di credito è stata ulteriormente estesa sino a 311 milioni di Euro per supportare la Società nell'acquisizione dei due parchi di cui sopra.

Eolico Italia

La costruzione del parco di Ginestra (40 MW) si prevede sarà terminata tra la fine del 2010 e il primo trimestre 2011.

La costruzione del parco di Fossa del Lupo (90 MW) prosegue con un ritardo rispetto alla programmazione prevista, che si ritiene possa essere riassorbito nel corso del 2010, pertanto il parco è previsto entrare in piena produzione, in linea con il piano, entro giugno 2011.

A causa del possibile perdurare della congestione sulla Rete di Trasmissione Nazionale in Puglia, ed anche, come accaduto nel primo semestre 2010, pur in termini estremamente marginali, in Sicilia, le produzioni relative ai parchi eolici di San Vincenzo, San Cireo, Faeto e Vicari potrebbero essere penalizzate.

Eolico Francia

L'autorizzazione per la costruzione del parco di Greneville, che originariamente era attesa entro i primi mesi del 2010, si ritiene possa giungere entro il prossimo mese di dicembre.

Servizi idrici

Come già rappresentato, le società SODAI Italia e DSI, non più considerate strategiche, saranno dismesse entro quest'anno.

Fotovoltaico

Nel corso del secondo semestre 2010 proseguiranno i lavori di costruzione dell'impianto fotovoltaico di circa 1 MW presso il sito industriale di ISAB Energy a Priolo Gargallo (SR), la cui produzione sarà avviata tra la fine del 2010 e il primo trimestre 2011.

Gli Amministratori sottolineano la possibilità che insorgano fatti, ad oggi non conosciuti, che influenzino la realizzazione di talune delle azioni sopra esposte.

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 semestrali saranno illustrati ad analisti e investitori questo pomeriggio, alle ore 14.30 (CEST), 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 della Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2010 ed emesso il 4 agosto 2010 alle ore 7.45 (CEST) è stato redatto ai sensi del Regolamento CONSOB n. 11971 del 1999. Lo stesso,, unitamente alla Relazione finanziaria semestrale, è a disposizione del pubblico presso la sede sociale in Milano, via Nicola Piccinni, 2, presso Borsa Italiana S.p.A. (www.borsaitaliana.it) e sul sito internet della società, www.ergrenew.it.

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@ergrenew.it

SINTESI DEI RISULTATI

Anno 2009	Principali dati economici (000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2010	2009	2010	2009
49.915	Ricavi Operativi	29.316	23.021	12.659	9.842
23.018	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	15.088	9.002	4.469	3.451
23.018	Margine Operativo Lordo (EBITDA) Gestionale	15.088	9.002	4.469	3.451
(12.888)	Risultato Operativo (EBIT)	3.158	(808)	(1.568)	(1.456)
(27.766)	Risultato Netto	5.697	(5.834)	4.544	(4.121)
(186)	<i>di cui Risultato netto di Terzi</i>	(87)	(146)	(1)	12
(27.952)	Risultato netto di Gruppo	5.610	(5.980)	4.543	(4.109)
Principali dati patrimoniali finanziari (milioni di euro)					
398,1	Capitale investito netto	459,2	373,1	----	----
107,3	Patrimonio Netto	112,0	129,0	----	----
291,0	Indebitamento finanziario netto	347,1	244,1	----	----
182,6	<i>di cui Project Financing non recourse</i>	175,1	187,6	----	----
73,1%	Leva finanziaria	75,6%	65,4%	----	----
88,5	Investimenti	38,9	15,9	15,5	12,7

SINTESI DEI RISULTATI PER SETTORE

Anno 2009	(000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2010	2009	2010	2009
Ricavi Operativi:					
33.527	Eolico Italia	19.716	15.477	8.356	6.727
9.335	Eolico Francia	5.248	4.376	2.268	1.617
42.862	Totale Eolico	24.964	19.853	10.624	8.344
6.820	Servizi Idrici	4.144	3.159	2.028	1.491
233	Holding	208	9	7	7
49.915	Totale	29.316	23.021	12.659	9.842
Margine Operativo Lordo (EBITDA)					
25.292	Eolico Italia	14.098	11.716	4.857	5.073
6.640	Eolico Francia	3.881	3.136	1.645	1.061
31.932	Totale Eolico	17.979	14.852	6.502	6.134
1.060	Servizi Idrici	721	427	32	278
(9.974)	Holding	(3.612)	(6.277)	(2.065)	(2.961)
23.018	Totale	15.088	9.002	4.469	3.451
Margine Operativo Lordo (EBITDA) Gestionale					
25.292	Eolico Italia	14.098	11.716	4.857	5.073
6.640	Eolico Francia	3.881	3.136	1.645	1.061
31.932	Totale Eolico	17.979	14.852	6.502	6.134
1.060	Servizi Idrici	721	427	32	278
(9.974)	Holding	(3.612)	(6.277)	(2.065)	(2.961)
23.018	Totale	15.088	9.002	4.469	3.451
Risultato Operativo (EBIT)					
10.040	Eolico Italia	6.135	5.641	897	2.048
(351)	Eolico Francia	232	(356)	(258)	(692)
9.689	Totale Eolico	6.367	5.285	639	1.356
(12.501)	Servizi Idrici	458	232	(105)	182
(10.076)	Holding	(3.667)	(6.325)	(2.102)	(2.994)
(12.888)	Totale	3.158	(808)	(1.568)	(1.456)
Investimenti in immobilizzazioni materiali ed immateriali					
77.711	Eolico Italia	37.376	14.587	14.650	11.633
8.572	Eolico Francia	1.070	314	598	314,00
86.283	Totale Eolico	38.446	14.901	15.248	11.947
1.940	Servizi Idrici	245	773	137	579
295	Holding	250	176	197	159
88.518	Totale	38.941	15.850	15.582	12.685

Anno 2009	Conto Economico Riclassificato (000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2010	2009	2010	2009
49.915	Ricavi operativi	29.316	23.021	12.659	9.842
4.560	Altri ricavi e proventi	1.673	1.783	869	1.156
54.475	RICAVI TOTALI	30.989	24.804	13.528	10.998
(591)	Acquisti di m.p., sussidiarie, di consumo e merci	(285)	(265)	(147)	(140)
(21.772)	Costi per servizi	(11.269)	(11.183)	(6.384)	(5.389)
(5.891)	Costi del personale	(2.722)	(3.090)	(1.410)	(1.535)
(3.203)	Altri costi operativi	(1.625)	(1.264)	(1.118)	(483)
23.018	MOL	15.088	9.002	4.469	3.451
(22.784)	Ammortamenti	(11.930)	(9.810)	(6.037)	(4.907)
(13.121)	Svalutazioni e accantonamenti	-	-	-	-
(12.887)	Risultato Operativo	3.158	(808)	(1.568)	(1.456)
(11.292)	Proventi e oneri finanziari netti	(4.793)	(5.803)	(1.891)	(3.285)
(3.876)	Proventi e oneri da partecipazioni	(314)	(386)	(153)	(269)
(28.055)	Risultato prima delle imposte	(1.949)	(6.997)	(3.612)	(5.010)
2.470	Imposte sul reddito	6.748	1.371	7.050	907
(186)	Risultato di azionisti terzi	(87)	(146)	(1)	12
(2.181)	Risultato delle attività discontinue	898	(208)	1.106	(18)
(27.952)	Risultato netto di Gruppo	5.610	(5.980)	4.543	(4.109)

Stato Patrimoniale Riclassificato (000/euro)

30/06/2009	Descrizione	30/06/2010	31/03/2010	31/12/2009
360.314	Immobilizzazioni	418.982	419.144	401.908
265.340	Immobilizzazioni Materiali	347.136	343.510	325.541
89.921	Immobilizzazioni Immateriali	70.055	73.741	74.405
5.053	Immobilizzazioni Finanziarie	1.791	1.893	1.962
13.195	Capitale di esercizio	40.692	37.438	(3.124)
-	Rimanenze di magazzino	-	-	-
8.399	Crediti commerciali	16.016	10.663	11.048
55.932	Altre attività	73.012	79.050	72.520
-	Attività detenute per la vendita	4.615	-	-
(20.779)	Debiti commerciali	(19.552)	(18.937)	(52.430)
(6.738)	Fondo rischi e oneri	(7.448)	(7.268)	(7.930)
23.619	Altre passività	(25.823)	(26.070)	(26.332)
-	Passività destinate alla dismissione	(128)	-	-
(425)	TFR	(524)	(494)	(489)
373.084	Capitale Investito Netto	459.150	456.088	398.295
129.014	Patrimonio Netto	112.021	107.923	107.258
128.627	Quota della Capogruppo	111.455	107.309	106.823
387	Quota di terzi	566	614	435
244.070	Indebitamento Finanziario Netto	347.129	348.165	291.037
373.084	Mezzi propri e debiti finanziari	459.150	456.088	398.295