



Comunicato stampa

Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew approva la Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2009

Ricavi Operativi: 23,4 milioni di Euro, + 10% vs. primo semestre 2008

EBITDA: 9 milioni di Euro, + 30,6% vs. primo semestre 2008

Risultato netto di Gruppo: – 6 milioni di Euro, – 2,5 milioni di Euro nel primo semestre 2008

Genova, 6 agosto 2009 - Il Consiglio di Amministrazione di ERG Renew S.p.A., riunitosi oggi, ha approvato la Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2009. I dati del secondo trimestre, sottoposti ad approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione e soggetti a revisione contabile, sono da intendersi pro-forma e vengono esposti nel comunicato stampa per completezza e continuità di informazione.

Risultati finanziari consolidati

II Trimestre		Principali dati economici (milioni di Euro)	I Semestre		Variazione
2009	2008		2009	2008	
10,2	7,6	Ricavi Operativi	23,4	21,3	+10,0%
3,6	(1,2)	EBITDA	9,0	6,9	+30,6%
(1,5)	(4,9)	Risultato Operativo Netto	(1,0)	(0,5)	
(4,1)	(4,0)	Risultato netto di Gruppo	(6,0)	(2,5)	

	30.06.09	31.12.08	Variazione
Indebitamento finanziario netto	244,1	254,3	-4,0%
Leverage¹	65,4%	65,3%	

Raffaele Tognacca, Presidente di ERG Renew, ha commentato: “I risultati del primo semestre hanno beneficiato dell’aumento della produzione di energia elettrica in Italia a seguito del consolidamento in ERG Renew degli asset di ERG Power & Gas nelle rinnovabili e dell’ingresso in operatività dei parchi eolici di Vicari e di Faeto. Tuttavia i risultati sono stati anche penalizzati dalla minore produzione dei parchi in Puglia, per le limitazioni imposte da Terna per il potenziamento della rete di trasmissione nazionale, e dalla diminuzione della produzione dei parchi francesi a seguito della scarsa ventosità e di un fermo impianto che ha interessato alcuni aerogeneratori per interventi tecnici. Per la seconda parte dell’anno ci attendiamo i benefici della piena operatività dei parchi di Vicari e di Faeto, i cui effetti positivi potrebbero, tuttavia, essere ridimensionati per il possibile protrarsi delle riduzioni di produzione imposte da Terna in Puglia anche nel corso dei prossimi mesi. Per quanto riguarda la strategia di sviluppo nel medio-lungo periodo proseguono 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 semestre 2009

L'**EBITDA consolidato**, registrato nei primi sei mesi del 2009, è di 9 milioni di Euro rispetto ai 6,9 milioni di Euro del primo semestre 2008 (+30,6%). L'aumento è attribuibile esclusivamente alla maggiore produzione e cessione di energia elettrica da parte dei parchi eolici italiani a seguito, principalmente, del consolidamento del parco di Vicari conferito ad ERG Renew per effetto della scissione della consociata ERG Power & Gas oltre che dell'entrata in produzione del parco eolico di Faeto (Puglia).

Il Trimestre		EBITDA (milioni di Euro)	I Semestre		Variazione
2009	2008		2009	2008	
5,1	(2,2)	Eolico - Italia	11,7	7,1	+64%
1,1	3,8	Eolico - Francia	3,1	4,4	-28%
6,1	1,6	TOTALE EOLICO	14,9	11,5	+29%
0,1	-	Centrali idroelettriche	0,05	-	-
0,3	0,02	Servizi Idrici	0,4	0,1	+299%
(3,0)	(2,8)	Holding	(6,3)	(4,7)	-34%
3,6	(1,2)	TOTALE EBITDA	9,0	6,9	+31%

Eolico Italia

L'**EBITDA** del business Eolico Italia del primo semestre 2009 è di 11,7 milioni di Euro, in aumento del 64% rispetto al medesimo periodo 2008, quando si attestò a 7,1 milioni di Euro.

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

- all'aumento del 22,4% dell'energia elettrica prodotta, passata da 82 GWh del primo semestre 2008 a 100.3 GWh del primo semestre 2009, in seguito al consolidamento del parco di Vicari;
- all'entrata in produzione del parco di Faeto.

Questi contributi alla crescita dell'**EBITDA** sono stati peraltro fortemente penalizzati:

- dalle minori produzioni dei parchi di San Vincenzo (-30,5%) e San Cireo (-28,3%) a causa degli interventi di potenziamento da parte di Terna sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia. A questo proposito si evidenzia che, per la ridotta produzione di energia elettrica imposta da Terna, alle società ERG Eolica San Vincenzo e ERG Eolica San Cireo sono stati riconosciuti indennizzi per 0,65 milioni di Euro per le competenze 2008 e primo trimestre 2009. Gli indennizzi sono stati determinati ad oggi secondo l'algoritmo sancito dalla delibera AEEG nr. 330/2007.
- dalla flessione dei prezzi di cessione dell'energia elettrica e dei prezzi utilizzati per la valorizzazione dei certificati verdi maturati. Infatti, mentre i primi si sono attestati mediamente a 69,27 €/MWh, in diminuzione del 13,7% rispetto al primo semestre 2008, i certificati verdi sono stati valorizzati a 86,22 €/MWh, in diminuzione del 5,2% rispetto ai 91 €/MWh utilizzati nel primo semestre 2008.

Eolico Francia

Il contributo all'**EBITDA** consolidato del primo semestre 2009 del business eolico Francia è di 3,1 milioni di Euro, in diminuzione del 28% rispetto al primo semestre 2008 quando si attestò a 4,4 milioni di Euro. La forte carenza di ventosità e un fermo impianto che ha interessato nei mesi di maggio e giugno alcuni aerogeneratori per interventi tecnici hanno determinato una flessione del 19,8% della produzione di energia elettrica. L'impatto negativo è stato in parte compensato da un incremento del prezzo di cessione dell'energia elettrica, passato da 83,77 €/MWh del primo semestre 2008 a 86 €/MWh del primo semestre 2009.

Centrali idroelettriche

Il business delle centrali idroelettriche, consolidato a partire dal 1° ottobre 2008, a seguito della scissione parziale di ERG Power & Gas, è stato caratterizzato da una produzione di 2.9 GWh e da un **EBITDA** negativo per 0,05 milioni di Euro.

Servizi idrici

L'**EBITDA** del business servizi idrici del primo semestre 2009 è positivo per 0,4 milioni di Euro, rispetto ai 0,3 milioni di Euro del primo semestre 2008. L'incremento è da attribuirsi all'aumento delle quantità di reflui trattate dalla società SODAI, il cui contributo è stato in parte penalizzato dalle minori quantità trattate dalla società DSI a seguito di un incendio che ha distrutto irreparabilmente alcune immobilizzazioni a fine 2008.

Holding

Nel primo semestre 2009 l'**EBITDA** è negativo per 6,3 milioni di Euro, in ulteriore flessione di 1,6 milioni di Euro rispetto al primo semestre 2008. 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 relative allo sviluppo del business eolico che, in coerenza con la decisione assunta in sede di redazione del bilancio 2008, vengono imputati a conto economico e non più capitalizzati.

Il **risultato operativo netto (EBIT)** del primo semestre 2009 è negativo per 1 milione di Euro (-0,5 milioni nel primo semestre 2008), dopo ammortamenti per 10 milioni di Euro (7,5 milioni nel primo semestre 2008), questi ultimi in aumento a seguito del consolidamento del ramo scisso di ERG Power & Gas che conteneva il parco eolico di Vicari, entrato in produzione nel corso del 2008.

Il **risultato netto di Gruppo** del primo semestre 2009 è negativo per 6 milioni di Euro e si confronta con un risultato negativo registrato nel primo semestre 2008 di 2,5 milioni di Euro. Il risultato sconta oneri finanziari per 5,9 milioni di Euro, in aumento di 3,2 milioni di Euro rispetto al primo semestre 2008 (+54,2%) a seguito dell'integrale erogazione del *project financing* per il parco eolico di Faeto, nonché del consolidamento del ramo scisso di ERG Power & Gas che ha in essere sia il finanziamento in *project financing* erogato per il parco eolico di Vicari sia i finanziamenti erogati dalla stessa ERG Power & Gas alle controllate oggetto del ramo scisso; oneri per 0,4 milioni di Euro relativi alla partecipazione del 50% detenuta da ERG Eolienne France in CITA S.a.s., società valutata ad *equity* che svolge attività di sviluppo nel business eolico in Francia e i cui relativi costi sono direttamente imputati a conto economico; imposte positive per 1,4 milioni di Euro a seguito del riconoscimento della fiscalità anticipata sulla perdita del periodo.

L'**indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2009 è di 244,1 milioni di Euro, in diminuzione di 10,2 milioni rispetto al 31 dicembre 2008, quando ammontava a 254,3 milioni di Euro. La flessione è riconducibile esclusivamente all'incasso di circa 30 milioni di Euro dei crediti vantati verso il GSE per i certificati verdi degli esercizi 2006, 2007 e 2008 che, ai sensi del D.M. 18 dicembre 2008, sono stati ritirati al prezzo di 98 €/MWh. L'effetto di questo incasso è stato in parte penalizzato dalle uscite di cassa per gli investimenti effettuati.

Nel primo semestre 2009 gli **investimenti** sono stati di 16 milioni di Euro (18,2 milioni nel primo semestre 2008), in particolare 8,1 milioni di Euro per il parco eolico di Ginestra, 3,2 milioni di Euro per quello di Fossa del Lupo e 2,5 milioni di Euro per quello di Faeto.

Entro il corrente mese di agosto sarà avviato il cantieramento del parco eolico di Ginestra (40 MW) e durante il secondo semestre sarà avviato anche il cantieramento del parco eolico di Fossa del Lupo (100MW).

Nel corso dell'anno proseguirà la costruzione del parco di Plogastel (9 MW) avviata nello scorso mese di marzo. Si prevede che il parco entrerà in esercizio entro il 2010.

Dati operativi

Nel primo semestre 2009 i parchi eolici italiani hanno registrato un aumento del 22,4% nella produzione di energia elettrica rispetto allo stesso periodo del 2008, questo grazie al consolidamento del parco di Vicari e all'entrata in produzione del nuovo parco eolico di Faeto. Questi contributi alla crescita sono stati peraltro fortemente penalizzati dalle minori produzioni dei

parchi di San Vincenzo (-30,5%) e San Cireo (-28,3%) a causa degli interventi di potenziamento da parte di Terna sulla rete di trasmissione nazionale in Puglia.

I parchi eolici francesi hanno contribuito alla produzione di energia elettrica, nel periodo, per 49,4 GWh, con una flessione del 19,8% rispetto allo stesso periodo del 2008 per la forte carenza di ventosità e per il fermo impianto che ha interessato nei mesi di maggio e giugno alcuni aerogeneratori per interventi tecnici.

Il Trimestre		Produzione eolica (GWh)	I Semestre		Variazione
2009	2008		2009	2008	
46,2	39,0	Eolico - Italia	100,3	82,0	+22,4%
18,7	18,3	Eolico - Francia	49,4	61,6	-19,8%
64,9	57,3	TOTALE EOLICO	149,7	143,6	+4,3%

Fatti di rilievo avvenuti nel corso del semestre

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 recante 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 del lavoro del parco imposta dalla Regione Basilicata. Nel frattempo la Regione Basilicata ha nuovamente disciplinato la materia prevedendo entro il terzo trimestre 2009 la pubblicazione del nuovo Piano Energetico all'interno del quale è ragionevole ipotizzare che sarà previsto un "tetto" di MW installabili sul territorio regionale. Il 29 aprile la Corte Costituzionale ha riconosciuto la legittimità della moratoria della Regione Basilicata e, quindi, il progetto del parco eolico di Tursi non era e non è in possesso di idonea autorizzazione (ex Lg. 387).

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.

Il **16 marzo** è stato avviato il cantieramento del parco di Plogastel (9 MW) di proprietà della società Eolienne du Vent Solaire, partecipata al 100% da ERG Eolienne France.

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 Consiglio d'Amministrazione di ERG Renew ha conferito i necessari poteri al Presidente e all'Amministratore Delegato per rinegoziare con la controllante ERG S.p.A. l'importo del contratto di finanziamento elevandolo da 70 a 140 milioni di Euro e la scadenza dello stesso dal 31 gennaio 2010 al 31 dicembre 2010. Si conferma che i primi 70 milioni di Euro sono finalizzati al sostegno degli investimenti 2009 e alla gestione ordinaria e corrente di ERG Renew e che i secondi sono destinati a ricondurre in capo ad ERG Renew l'indebitamento intrattenuto da alcune controllate della società originariamente controllate da ERG Power & Gas ed oggetto della scissione parziale di quest'ultima già più volte menzionata.

Il **12 giugno** Eolienne du Vent Solaire, partecipata al 100% da ERG Eolienne France, ha sottoscritto il mandato di *arranging* con l'istituto di credito Credit Agricole, finalizzato alla prossima sottoscrizione del finanziamento in *project financing* del parco di Plogastel (9 MW).

Il **25 giugno** ERG Eolica Ginestra ha sottoscritto il contratto di appalto delle opere civili per la costruzione del relativo parco.

Evoluzione prevedibile della gestione

Eolico

La piena operatività del parco di Vicari e del parco di Faeto avranno un impatto positivo sui risultati dell'anno, nonostante la discesa dei prezzi dell'energia elettrica e dei certificati verdi. Tuttavia le produzioni dei parchi eolici di San Vincenzo e di San Cireo e anche di Faeto potrebbero continuare ad 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 e per una nuova piattaforma in Piemonte.

L'attività di lavorazione dei rifiuti solidi di DSI, sospesa a seguito dell'incendio verificatosi il 27 novembre 2008, riprenderà entro la fine di quest'anno poiché, a causa del protrarsi dei tempi di realizzo di alcune opere propedeutiche all'installazione del nuovo trituratore, non è stato possibile riprendere l'attività produttiva entro il mese di luglio, come precedentemente annunciato.

Holding

Come già comunicato la società continuerà a monitorare, nel corso del 2009, le condizioni dei mercati finanziari per valutare se dare seguito all'aumento di capitale deliberato dall'Assemblea del 30 giugno 2008 e poi sospeso dal Consiglio d'Amministrazione del 25 settembre 2008 a causa della perdurante incertezza dei mercati finanziari.

Gli investimenti del 2009, confermati a 93 milioni di Euro, saranno supportati dal ricorso al finanziamento bancario e dal supporto della controllante ERG S.p.A..

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 16.00 (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 della Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2009 ed emesso il 6 agosto 2009 è stato redatto ai sensi del Regolamento Consob n. 11971 del 1998. Lo stesso è reso disponibile presso il pubblico, unitamente alla Relazione finanziaria semestrale, 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

SINTESI DEI RISULTATI

Anno 2008	Principali dati economici (000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2009	2008	2009	2008
43.439	Ricavi Operativi	23.386	21.257	10.158	7.649
9.932	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	9.043	6.926	3.563	(1.164)
16.425	Margine Operativo Lordo (EBITDA) <i>Gestionale</i>	9.043	6.926	3.563	(1.164)
(16.626)	Risultato Operativo (EBIT)	(980)	(528)	(1.452)	(4.947)
(24.327)	Risultato Netto	(5.834)	(2.494)	(4.121)	(4.100)
(83)	<i>di cui Risultato netto di Terzi</i>	(146)	38	(304)	(24)
(24.410)	Risultato netto di Gruppo	(5.980)	(2.456)	(4.109)	(4.000)
Principali dati patrimoniali finanziari (milioni di euro)					
389,2	Capitale investito netto	373,1	275,6		
135,0	Patrimonio Netto	129,0	143,1		
254,3	Indebitamento finanziario netto	244,1	132,5		
171,3	<i>di cui Project Financing non recourse</i>	187,6	136,1		
65,3%	Leva finanziaria	65,4%	48,1%		
41,7	Investimenti	16,0	18,2	13	8,3

SINTESI DEI RISULTATI PER SETTORE

Anno 2008	(000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2009	2008	2009	2008
Ricavi Operativi:					
25.217	Eolico Italia	15.477	11.505	6.727	3.743
9.672	Eolico Francia	4.376	5.166	1.617	1.538
34.889	Totale Eolico	19.853	16.671	8.344	5.281
33	Centrali Idroelettriche	365	0	316	0
6.962	Servizi Idrici	3.159	3.595	1.491	1.902
1.555	Holding	9	991	7	466
43.439	Totale	23.386	21.257	10.158	7.649
Margine Operativo Lordo (EBITDA)					
13.289	Eolico Italia	11.716	7.136	5.073	411
7.859	Eolico Francia	3.136	4.359	1.061	1.162
21.148	Totale Eolico	14.852	11.495	6.134	1.573
(85)	Centrali Idroelettriche	41	0	112	0
(119)	Servizi Idrici	427	107	278	23
(11.012)	Holding	(6.277)	(4.676)	(2.961)	(2.760)
9.933	Totale	9.043	6.926	3.563	(1.164)
Margine Operativo Lordo (EBITDA) Gestionale					
19.782	Eolico Italia	11.716	7.136	5.073	411
7.859	Eolico Francia	3.136	4.359	1.061	1.162
27.641	Totale Eolico	14.852	11.495	6.134	1.573
(85)	Centrali Idroelettriche	41	0	112	0
(119)	Servizi Idrici	427	107	278	23
(11.012)	Holding	(6.277)	(4.676)	(2.961)	(2.760)
16.426	Totale	9.043	6.926	3.563	(1.164)
Risultato Operativo (EBIT)					
(3.747)	Eolico Italia	5.641	3.410	2.048	(1.506)
871	Eolico Francia	(356)	865	(692)	(594)
(2.876)	Totale Eolico	5.285	4.275	1.356	(2.100)
(192)	Centrali Idroelettriche	(172)	0	4	0
(510)	Servizi Idrici	232	(109)	182	(87)
(13.048)	Holding	(6.325)	(4.694)	(2.994)	(2.760)
(16.625)	Totale	(980)	(528)	(1.452)	(4.947)
Investimenti in immobilizzazioni materiali ed im materiali					
41.181	Eolico Italia	14.587	18.136	11.633	8.223
0	Eolico Francia	314	0	314	0
41.181	Totale Eolico	14.901	18.136	11.947	8.223
0	Centrali Idroelettriche	128	0	81	0
355	Servizi Idrici	773	34	579	31
186	Holding	176	25	159	25
41.722	Totale	15.978	18.195	12.766	8.279

Anno 2008	Conto Economico Riclassificato (000/euro)	1° Semestre		2° Trimestre	
		2009	2008	2009	2008
43.439	Ricavi operativi	23.386	21.257	10.158	7.649
1.056	Altri ricavi e proventi	1.783	578	1.156	254
44.495	RICAVI TOTALI	25.169	21.835	11.314	7.903
(404)	Acquisti di m.p., sussidiarie, di consumo e merci	(270)	(127)	(140)	(50)
(18.620)	Costi per servizi	(11.502)	(8.536)	(5.594)	(4.598)
(7.097)	Costi del personale	(3.090)	(3.375)	(1.535)	(1.857)
(8.442)	Altri costi operativi	(1.264)	(2.872)	(482)	(2.563)
9.932	MOL	9.043	6.925	3.563	(1.165)
(17.386)	Ammortamenti	(10.023)	(7.454)	(5.015)	(3.783)
(9.171)	Svalutazioni e accantonamenti	0	0	0	0
(16.625)	Risultato Operativo	(980)	(529)	(1.452)	(4.948)
(8.219)	Proventi e oneri finanziari netti	(5.853)	(2.680)	(3.305)	(693)
(5.840)	Proventi e oneri da partecipazioni	(386)	0	(269)	0
(30.684)	Risultato prima delle imposte	(7.219)	(3.209)	(5.026)	(5.641)
6.357	Imposte sul reddito	1.385	715	905	1.541
(83)	Risultato di azionisti terzi	(146)	38	12	100
0	Risultato delle attività discontinue	0	0	0	0
(24.410)	Risultato netto di Gruppo	(5.980)	(2.456)	(4.109)	(4.000)

Stato Patrimoniale Riclassificato (000/euro)

30/06/2008	Descrizione	30/06/2009	31/03/2009	31/12/2008
246.244	Immobilizzazioni	360.314	352.948	353.674
174.436	Immobilizzazioni Materiali	265.340	257.238	257.895
65.749	Immobilizzazioni Immateriali	89.921	90.388	90.314
6.059	Immobilizzazioni Finanziarie	5.053	5.322	5.465
29.833	Capitale di esercizio	13.195	40.821	35.947
0	Rimanenze di magazzino	0	0	0
9.717	Crediti commerciali	8.399	9.300	11.730
55.199	Altre attività	55.855	80.541	73.476
(9.769)	Debiti commerciali	(20.779)	(17.814)	(18.594)
(4.177)	Fondo rischi e oneri	(6.738)	(6.684)	(6.183)
(21.110)	Altre passività	(23.542)	(24.522)	(24.482)
(444)	TFR	(425)	(386)	(378)
275.633	Capitale Investito Netto	373.084	393.383	389.243
143.150	Patrimonio Netto	129.014	132.132	134.984
143.061	Quota della Capogruppo	128.627	131.735	134.745
89	Quota di terzi	387	397	239
132.483	Indebitamento Finanziario Netto	244.070	261.251	254.259
275.633	Mezzi propri e debiti finanziari	373.084	393.383	389.243

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-cantieramento per 30 MW (di cui 9.2 MW autorizzati e attualmente in costruzione 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.