

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables SpA

Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 giugno 2013

Tutti gli indicatori economici in forte crescita

- Ricavi a 153,8 milioni di euro in aumento dell' 8,4% rispetto al 30 giugno 2012;
- Ebitda in forte miglioramento a 95,1 milioni di euro, con un incremento dell' 11,1% rispetto al 30 giugno 2012;
- Risultato Operativo a 59,3 milioni di euro in crescita del 46,2%;
- Risultato Netto a 19,3 milioni di euro rispetto a 5,4 milioni di euro al 30 giugno 2012;
- Indebitamento finanziario netto, senza il *fair value* dei derivati, in netto miglioramento a 691,8 milioni di euro rispetto ai 757,1 milioni di euro al 31 dicembre 2012, grazie all'elevata generazione di cassa pari a circa 73 milioni di euro e a fronte di investimenti per 23,6 milioni di euro;

- Capacità installata a 716 MW, con una produzione in crescita da 916 GWh nel primo semestre 2012 a 1.050 GWh nel primo semestre 2013 (+ 14.6%).

Milano, 7 agosto 2013 - Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e **approvato la relazione finanziaria semestrale** al 30 giugno 2013.

I risultati economici del Gruppo al 30 giugno 2013, che evidenziano ricavi in crescita dell'8,4% a 153,8 milioni di euro e un risultato netto pari a 19,3 milioni di euro rispetto a un utile di 5,4 milioni di euro nel primo semestre 2012, si presentano molto positivi e in netto miglioramento rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, nonostante la generalizzata flessione dei prezzi dell'energia elettrica dovuta al contesto recessivo in Europa e i penalizzanti interventi normativi. Si ricorda che i risultati al 30 giugno 2012 erano stati fortemente influenzati dalla svalutazione, pari a 14,7 milioni di euro, di parte dell'avviamento relativo ai progetti siciliani.

Piero Manzoni, Consigliere Delegato ha commentato: *“Questo è il miglior semestre degli ultimi cinque anni e il migliore in assoluto da quando il perimetro di business della società è concentrato sulle energie rinnovabili. Ciò che ci convince non sono solo i risultati di volume e marginalità, quanto la generazione di cassa, che contribuisce a migliorare in modo significativo e sostanziale la posizione finanziaria netta pure in presenza di investimenti nel periodo.*

I risultati dimostrano l'ottimo andamento della gestione operativa ordinaria e confermano la bontà delle scelte strategiche operate dalla società. Tutti gli indicatori sono in decisa crescita rispetto al 2012 nonostante un contesto generale difficile e sfidante, sia per la crisi economica, sia per gli effetti generati dalla revisione dei sistemi incentivanti e dalle nuove situazioni normative e regolamentari del settore in tutta Europa. In

questo scenario, Falck Renewables continua la propria crescita grazie al mix di fonti rinnovabili, alla differenziazione delle tecnologie e alla diversificazione geografica, che si confermano elementi chiave della nostra strategia. Oltre a ciò il processo di miglioramento continuo delle performance industriali contribuisce a rendere ancora più soddisfacente il risultato complessivo. Tali aspetti caratteristici del business model della società saranno ancor più evidenziati nel nuovo Piano Industriale già presentato, confermando la strategia di internazionalizzazione, continuando nel bilanciamento del portafoglio focalizzando gli investimenti sulle aree geografiche che presentano sistemi energetici rinnovabili in espansione, innovando i sistemi di gestione industriale degli assets e migliorandone le performance, continuando a sviluppare la società sfruttando la già significativa pipeline di progetti.”

Risultati economici consolidati al 30 giugno 2013 e consolidati al 30 giugno 2012

(migliaia di euro)

		consolidato 30.6.2013	consolidato 30.6.2012
A	Ricavi	153.882	141.943
	Costo del personale diretto	(4.379)	(4.381)
	Costi e spese diretti	(74.842)	(81.103)
B	Totale costo del venduto	(79.221)	(85.484)
C	Utile lordo industriale	74.661	56.459
	Altri proventi	754	891
	Costi del personale di struttura	(6.723)	(6.496)
	Spese generali e amministrative	(9.389)	(10.297)
D	Risultato operativo	59.303	40.557
	Proventi e oneri finanziari	(25.574)	(23.274)
	Proventi e oneri da partecipazione		676
E	Risultato ante imposte	33.729	17.959
	Totale imposte sul reddito	(14.465)	(12.600)
F	Risultato netto	19.264	5.359
G	Risultato di pertinenza dei terzi	62	591
H	Risultato di pertinenza del Gruppo	19.202	4.768
	EBITDA (1)	95.127	85.657

(1) L'EBITDA è definito dal Gruppo Falck Renewables come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti a fondo rischi e delle imposte sul reddito. Tale importo è stato determinato secondo le *best practice* di mercato, anche alla luce degli ultimi contratti di finanziamento stipulati dal gruppo.

Confronto conto economico consolidato al 30.6.2013 con dati al 30.6.2012

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 153,9 milioni di euro, in crescita dell'8,4% rispetto ai 141,9 milioni di euro al 30 giugno 2012. L'aumento dei ricavi è stato conseguito in un contesto di riduzione dei prezzi dell'energia elettrica in Italia, Regno Unito, Francia e Spagna nel primo semestre 2013 rispetto ai prezzi del primo semestre 2012, e nonostante l'introduzione di penalizzanti interventi normativi. L'aumento è principalmente dovuto a:

Eolico: maggiori ricavi per circa 14 milioni di euro realizzati grazie all'entrata in esercizio dei parchi eolici di Petralia (22,1 MW) in Italia e Ty Ru (10 MW) in Francia, che hanno portato la capacità installata dai 623,2 MW del primo semestre 2012 ai 655,3 MW al 30 giugno 2013, e al miglioramento dei fattori produttivi soprattutto con riferimento agli impianti italiani;

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: minori ricavi per circa 2 milioni di euro per effetto dei ricavi dei termovalorizzatori di Trezzo sull'Adda e di Granarolo dell'Emilia, che nonostante le buone performance, sono influenzati dalla valorizzazione del Costo Evitato Combustibile (CEC), che considera, nella determinazione dei ricavi 2013 da cessione energia in regime di convenzione CIP6, il recepimento da parte del Ministero dello Sviluppo Economico, del parere n 535/2012 espresso dalla Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas secondo le modalità previste dalla legge 99/09. A tal proposito si ricorda che le società del Gruppo coinvolte in questa vicenda sono in attesa dell'esito del ricorso promosso al TAR Lazio. Inoltre, in aggiunta all'intervento normativo anzidetto, in data 21 giugno 2013 è stato pubblicato il DL 69 (Disposizioni urgenti per il rilancio dell'economia) che prevede una ulteriore sostanziale modifica del paniere di riferimento per la determinazione del CEC a decorrere dal 1 gennaio 2013. A parziale compensazione dei minori ricavi da CIP6 vi è stato il miglior andamento dell'impianto a biomasse di Rende e degli impianti fotovoltaici in Sicilia.

L'Ebitda Consolidato è pari a 95,1 milioni di euro, in crescita del 11.1% rispetto agli 85,7 milioni di euro al primo semestre 2012 e si attesta al 61,8% dei ricavi di vendita rispetto al 60,3% del 30 giugno 2012.

Il **Risultato Operativo Consolidato** si attesta a 59,3 milioni di euro, in aumento del 46,2% rispetto al primo semestre 2012 ed è pari al 38,5% dei ricavi di vendita (28,6% al 30 giugno 2012). Il Risultato Operativo è influenzato dalla svalutazione pari a 4,1 milioni di euro ascrivibile all'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda, a seguito di *impairment test*, per effetto del sopraccitato DL 69 che ha previsto la modifica delle modalità di determinazione del Costo Evitato Combustibile (CEC), che è alla base della valorizzazione dell'energia elettrica ceduta dall'impianto di Trezzo.

Si ricorda infine che il Risultato Operativo del primo semestre 2012 risentiva della svalutazione effettuata sull'avviamento relativo ai progetti siciliani per 14,7 milioni di euro. Escludendo tali svalutazioni il Risultato Operativo si assesterebbe a 63,4 milioni di euro per il primo semestre 2013 e a 55,2 milioni di euro per l'analogo periodo del 2012.

Dopo oneri finanziari per 25,6 milioni di euro (+ 9,9% rispetto al primo semestre 2012) e imposte pari a 14,5 milioni di euro (+14,8% rispetto al primo semestre 2012) con un tax rate al 42,8%, il **Risultato Netto Consolidato** si attesta a 19,3 milioni di euro rispetto ai 5,4 milioni di euro al 30 giugno 2012.

Posizione finanziaria netta

La **Posizione Finanziaria Netta, senza il fair value dei derivati**¹ sui tassi presenta un saldo a debito pari a 691,7 milioni di euro ed è in netta riduzione rispetto ai 757,1 milioni di euro al 31 dicembre 2012. La riduzione dell'indebitamento è sostanzialmente dovuta alla generazione di cassa derivante dagli impianti produttivi, pari a circa 73 milioni di euro, solo parzialmente compensata dagli investimenti effettuati nel corso del semestre per 23,6 milioni di euro.

I finanziamenti "*non recourse*" sono pari a 734,1 milioni di euro (775,4 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

1) Si segnala che la posizione finanziaria netta complessiva è calcolata come somma delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, delle attività finanziarie correnti comprendenti i titoli disponibili per la vendita, delle passività finanziarie, del valore equo degli strumenti finanziari di copertura e della altre attività finanziarie non correnti.

La Posizione Finanziaria Netta incorpora debiti finanziari netti pari a 50,0 milioni di euro relativi a progetti in costruzione che, al 30 giugno 2013, non hanno ancora generato i relativi ricavi; al netto di tale importo e del fair value dei derivati la posizione finanziaria netta sarebbe pari a 641,6 milioni di euro.

La **Posizione Finanziaria Netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 30 giugno 2013, a 754,1 milioni di euro (842,8 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

Capacità produttiva installata

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata, distinta per tecnologia, che evidenzia l'incremento rispetto al primo semestre 2012.

				(MW)
Tecnologia	Al 30 giugno 2013	Al 31 dicembre 2012	Al 30 giugno 2012	
Eolico	655,3	655,3	623,2	
Wte	31,0	31,0	31,0	
Biomasse	14,0	14,0	14,0	
Fotovoltaico	16,1	16,1	16,1	
Totale	716,4	716,4	684,3	

Si segnala che nel mese di luglio 2012 sono entrati in funzione i parchi eolici di Petralia Sottana (22,1 MW) in Sicilia e di Ty Ru (10 MW) in Francia, elevando così la capacità complessiva installata a 716,4 MW.

Nel corso del semestre il Gruppo **ha prodotto energia per 1.050 GWh**, con una crescita del 14,6% rispetto al primo semestre 2012, e **ha trattato rifiuti per 171,4 tonnellate**, con un aumento del 4,8% rispetto al primo semestre dell'esercizio precedente.

Investimenti

Gli investimenti del periodo, che ammontano a 23,6 milioni di euro, rappresentano l'impegno finanziario del Gruppo per gli impianti eolici, nonché per gli interventi di miglioramento sugli impianti in esercizio. Nel periodo in esame gli investimenti hanno interessato, principalmente, le costruzioni degli impianti eolici di Spaldington e West Browncastle per 15,3 milioni di euro, di Nutberry per circa 2 milioni di euro, di Kingsburn per 0,5 milioni di euro e gli aggiustamenti di valore degli impianti eolici di Millennium, di Ben Aketil, di Kilbraur e di Boyndie per un totale di 3,9 milioni di euro. Inoltre sono state sostenute spese per migliorie sugli impianti produttivi del settore Wte, biomasse e fotovoltaico per un totale di circa 1 milione di euro

Eventi gestionali più significativi del primo semestre 2013

Si segnala che nei primi sei mesi dell'esercizio, Falck Renewables SpA ha acquistato n. 280.000 azioni proprie per un valore nominale pari a euro 280.000 e un esborso di euro 231.074.

Alla data odierna il numero totale delle azioni proprie è di n. 460.000, il loro valore di carico complessivo ammonta a euro 403.026 e corrisponde a un valore medio per azione di euro 0,876. Tali azioni rappresentano lo 0,1579% del capitale sociale della Società.

Eventi dell'esercizio 2013 relativi ai Progetti Siciliani

Con riferimento agli eventi dell'esercizio 2013 relativi ai Progetti Siciliani, si rimanda a quanto indicato nel Bilancio di Esercizio 2012.

Si segnala, inoltre, che con provvedimenti in data 28 maggio 2013, le Sezioni Unite della Corte di Cassazione hanno accolto le impugnative, promosse dalle società del Gruppo in data 23 settembre 2012, contro le ordinanze con le quali il Tribunale di Milano aveva sospeso i procedimenti civili, disponendo la prosecuzione dei giudizi medesimi. Per quanto riguarda i giudizi amministrativi, le società del Gruppo, in data 23 luglio 2013, hanno notificato ricorso in appello avanti al Consiglio di Giustizia Amministrativa per la Regione Siciliana avverso le sentenze del TAR Palermo che hanno determinato (i) l'infondatezza del Secondo Regolamento di giurisdizione, (ii) l'improcedibilità dei ricorsi introduttivi e (iii) il rigetto dei ricorsi per motivi aggiunti promossi dalle società del Gruppo avverso il decreto 548/2010.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo risentiranno dei seguenti fattori:

- la congiuntura economica, particolarmente debole, potrebbe incidere negativamente sui prezzi dell'energia elettrica a livello europeo;
- proseguiranno gli effetti di riduzione delle tariffe CIP6 a seguito del Decreto Legislativo n.69, pubblicato in data 21 giugno 2013 (Disposizioni urgenti per il rilancio dell'economia) e del Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 20 novembre 2012, a meno che quest'ultimo non venga annullato per effetto del ricorso instaurato dalle società coinvolte come precedentemente illustrato;

I ricavi del 2013 beneficeranno per l'intero esercizio della produzione dell'impianto eolico di Petralia (22,1 MW) e dell'impianto eolico di Ty Ru (10 MW); inoltre, con riferimento agli impianti in costruzione, si prevede il completamento e la messa in esercizio commerciale del parco eolico di Nutberry per 15 MW nel l'ultimo trimestre dell'anno.

Il risultato molto positivo registrato nel primo semestre 2013, grazie all'incremento di volumi e a un mix più favorevole, ha permesso di compensare quasi totalmente gli effetti negativi esogeni anzidetti che però influenzeranno anche il secondo semestre dell'esercizio in corso.

Per gli impianti autorizzati nel Regno Unito di West Browncastle (30 MW), di Spaldington Airfield (fino a 15 MW) e quello di Kingsburn (fino a 22,5 MW), la messa in esercizio è prevista rispettivamente per il secondo semestre 2014, primo semestre 2015 e primo semestre 2016.

La Società rende noto che Mr. William Heller ha rassegnato le proprie dimissioni dal ruolo di CEO e Managing Director di Falck Renewables Wind Limited con efficacia dal 29 dicembre 2013.

La società ringrazia Mr. Heller per il contributo prestato in questi anni.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dalla Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2013 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2012 e con i dati consolidati al 30 giugno 2012.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, dott. Paolo Rundeddu, 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.

La relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2013 del Gruppo è disponibile secondo i termini di legge presso la sede sociale in Corso Venezia 16 Milano, in Borsa Italiana SpA e nella sezione Investor Relation del sito www.falckrenewables.eu.

Alle 18,00 di oggi, mercoledì 7 agosto 2013, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione della relazione finanziaria semestrale. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.eu, nella sezione *news*. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, nella sezione *investor relation*, in concomitanza con l'avvio della *conference call*.

*Presente in Europa con 716 MW installati a fine 2012, **Falck Renewables S.p.A.**, Società del Gruppo Falck quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI) sviluppa, progetta, realizza e gestisce impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili. La propria missione è contribuire al fabbisogno energetico della popolazione, secondo un preciso piano di integrazione industriale, basato sulla differenziazione per tecnologie di produzione e per aree geografiche. Grazie a questa strategia, la Società è flessibile nell'allocazione degli investimenti, con l'obiettivo di mitigare i rischi e di cogliere le opportunità di mercato.*

Per informazioni:

Giorgio BOTTA – Investor Relator - tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Responsabile Comunicazione – Tel. 02.2433.2360

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2013 - Stato patrimoniale

		(migliaia di euro)			
		30.6.2013		31.12.2012	
		Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività					
A Attività non correnti					
1	Immobilizzazioni immateriali	(1)	94.365		97.499
2	Immobilizzazioni materiali	(2)	1.010.574		1.035.019
3	Titoli e partecipazioni	(3)	5		5
4	Crediti finanziari a medio lungo termine	(4)			
5	Crediti commerciali	(5)			
6	Crediti per imposte anticipate	(7)	29.166		33.560
7	Crediti diversi	(6)	1.634		1.929
Totale			1.135.744		1.168.012
B Attività correnti					
1	Rimanenze	(8)	5.330		3.258
2	Crediti commerciali	(5)	114.642	84	114.938
3	Crediti diversi	(6)	40.372	7.791	55.367
4	Crediti finanziari	(4)	241		303
5	Titoli				
6	Cassa e disponibilità liquide	(9)	141.713		139.178
Totale			302.298		313.044
C Attività non correnti destinate alla vendita					
Totale attività			1.438.042		1.481.056
Passività					
D Patrimonio netto					
1	Capitale sociale		291.414		291.414
2	Riserve		67.045		127.864
3	Risultato a nuovo				3.916
4	Risultato dell'esercizio		19.202		(79.207)
Totale patrimonio netto di Gruppo		(10)	377.661		343.987
5	Patrimonio netto dei terzi		(245)		(270)
Totale patrimonio netto		(10)	377.416		343.717
E Passività non correnti					
1	Debiti finanziari a medio lungo termine	(13)	838.212		907.928
2	Debiti diversi	(15)			
3	Imposte differite	(7)	14.294		11.397
4	Fondi per rischi e oneri	(11)	41.386		43.412
5	TFR	(12)	4.076		3.994
Totale			897.968		966.731
F Passività correnti					
1	Debiti commerciali	(14)	56.171	2.340	56.688
2	Debiti diversi	(15)	48.635	14.378	39.553
3	Debiti finanziari a breve termine	(16)	57.852		74.367
4	Fondi per rischi e oneri				
Totale			162.658		170.608
G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita					
Totale passività			1.438.042		1.481.056

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2013 - Conto economico

		(migliaia di euro)			
		30.6.2013		30.6.2012	
	Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
A	Ricavi	(17)	153.882	141.943	
	Costo del personale diretto	(18)	(4.379)	(4.381)	
	Costi e spese diretti	(19)	(74.842)	(81.103)	25
B	Totale costo del venduto		(79.221)	(85.484)	
C	Utile lordo industriale		74.661	56.459	
	Altri proventi	(20)	754	106	891
	Costi del personale di struttura	(18)	(6.723)	(6.496)	
	Spese generali e amministrative	(21)	(9.389)	(807)	(998)
D	Risultato operativo		59.303	40.557	
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(25.574)	43	(23.274)
	Proventi e oneri da partecipazione	(23)		676	
E	Risultato ante imposte		33.729	17.959	
	Totale imposte sul reddito	(24)	(14.465)	(12.600)	
F	Risultato netto		19.264	5.359	
G	di cui risultato di pertinenza dei terzi		62	591	
H	di cui risultato di pertinenza del Gruppo		19.202	4.768	