

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables SpA

1) Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 settembre 2012:

- Ricavi +18,2%, Ebitda +23,3% e produzione +25% in decisa crescita rispetto ai primi nove mesi del 2011;
- Indebitamento finanziario netto senza effetto *fair value* derivati a 777,2 milioni di euro, in lieve crescita rispetto al 31.12.2011 pur non beneficiando dell'incasso di circa 24,5 milioni di euro relativo al saldo dei Certificati Verdi 2011 e a fronte di investimenti per 43,7 milioni di euro;

2) Al via il programma di acquisto di azioni proprie

Milano, 12 novembre 2012 - Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e approvato il **resoconto intermedio di gestione** al 30 settembre 2012.

Piero Manzoni, Consigliere Delegato di Falck Renewables SpA ha commentato "I dati dei primi nove mesi dell'anno testimoniano la crescita del Gruppo rispetto al 2011, grazie all'incremento di nuova capacità produttiva installata e al complessivo buon andamento degli impianti soprattutto programmabili, WTE e Biomasse, mentre gli impianti eolici hanno sofferto di condizioni di scarsa ventosità, nei mesi di luglio e agosto, e della variazione dei ROC Recycle in UK. Nonostante questo, sinergie di costo operativo, diminuzione dei costi fissi e soprattutto un miglioramento delle performances operative attuate dal management hanno consentito di nuovo di superare i risultati attesi sui nove mesi dell'anno. Con questi risultati, considerando normali condizioni dei fattori di produzione per i prossimi mesi, prevediamo di chiudere l'anno in linea con le stime annunciate e proseguire con il piano d'investimenti stabilito. Il Gruppo ha inoltre avviato il programma di acquisto di azioni proprie al fine di contribuire a stabilizzare la quotazione del titolo".

Risultati economici consolidati al 30 settembre 2012, al 30 settembre 2011 e al 31 dicembre 2011

	(migliaia di euro)					
	Al	30.9.2012	Al	30.9.2011	Al	31.12.2011
Ricavi		199.269		168.571		248.650
Costo del personale diretto		(6.270)		(6.262)		(8.100)
Costi e spese diretti		(115.465)		(82.063)		(122.488)
Totale costo del venduto		(121.735)		(88.325)		(130.588)
Utile lordo industriale		77.534		80.246		118.062
Altri proventi		1.424		1.527		1.662
Costo del personale di struttura		(9.615)		(8.905)		(12.983)
Spese generali e amministrative		(16.359)		(14.584)		(27.508)
Risultato operativo		52.984		58.284		79.233
Proventi e oneri finanziari		(35.301)		(25.397)		(42.682)
Proventi e oneri da partecipazione		676		572		700
Risultato ante imposte		18.359		33.459		37.251
Imposte sul reddito						(17.407)
Risultato netto						19.844
Risultato di pertinenza dei terzi						981
Risultato di pertinenza del Gruppo						18.863
Ebitda (*)		115.268		93.475		141.738

(*) Ebitda = 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.

I **ricavi consolidati** del Gruppo Falck Renewables al 30 settembre 2012 ammontano a 199,3 milioni di euro e presentano un incremento del 18,2% rispetto ai 168,6 milioni di euro dei primi nove mesi del 2011, dovuto principalmente a:

- maggiore capacità produttiva installata derivante dai parchi eolici di Buddusù - Alà dei Sardi e delle estensioni di Kilbraur e Millennium, che nei primi nove mesi del 2011 non erano ancora totalmente operativi e di Ty Ru e Petralia Sottana che erano in costruzione;
- buone performance progressive degli impianti del Gruppo, nonostante la minore ventosità registrata nei mesi di luglio e agosto;
- piena operatività degli impianti solari siciliani di Cardonita, Spinasantà e Sugherotorto.

Tali incrementi hanno più che compensato sia la riduzione derivante dalla cessazione, nel corso del 2011, della

quota della tariffa relativa alla componente di incentivazione di cui al punto 3 del CIP6/92 (mentre è rimasta in vigore la tariffa relativa al costo evitato) per gli impianti WtE, sia la ridefinizione del valore dell'incentivo cosiddetto ROC Recycle (incentivo riconosciuto ai produttori di energia rinnovabile se la produzione d'energia rinnovabile è inferiore alle soglie annuali stabilite dal governo) per gli impianti eolici britannici. L'effetto ROC Recycle è quantificabile in circa 2,4 milioni di euro con riferimento agli ultimi 9 mesi del 2011 e per 1,1 milioni di euro relativamente ai primi 3 mesi del 2012 (anno fiscale britannico). Il valore del ROC Recycle, che viene comunicato circa sei mesi dopo la chiusura dell'anno fiscale, si è discostato significativamente rispetto alle stime di mercato per effetto sia dell'inverno particolarmente mite e ventoso sia per l'entrata in funzione di impianti alimentati da fonti rinnovabili non adeguatamente monitorati dall'Ente regolatore del mercato elettrico.

L'**EBITDA** è cresciuto del 23,3% a 115,3 milioni di euro con un'incidenza sui ricavi del 57,8% in miglioramento rispetto al 55,5% del 30 settembre 2011. Tale incremento è dovuto agli effetti sopra enunciati, mentre non si registrano variazioni significative con riferimento ai costi operativi.

Il **Risultato Operativo Consolidato**, che si attesta a 53 milioni di euro, in diminuzione rispetto al 30 settembre 2011 per 5,3 milioni di euro, riflette la svalutazione a seguito di *impairment test*, sull'avviamento relativo ai progetti siciliani per 14,7 milioni di euro effettuata in relazione semestrale. Senza tale svalutazione il Risultato Operativo sarebbe stato pari a 67,7 milioni di euro, in crescita del 27,7% rispetto al 30 settembre 2011. Per spiegazioni più dettagliate si rinvia a quanto indicato nel resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2012.

Gli oneri finanziari netti risultano pari a 35,3 milioni di euro, in crescita rispetto al 30 settembre 2011 per 9,9 milioni di euro, principalmente per effetto del maggiore indebitamento derivante dagli investimenti effettuati.

L'**Utile prima delle imposte Consolidato** del Gruppo Falck Renewables è pari a 18,4 milioni di euro in diminuzione rispetto ai 33,5 milioni di euro al 30 settembre 2011; senza la svalutazione anzidetta sarebbe stato pari a 33 milioni di euro, sostanzialmente in linea rispetto al 30 settembre 2011.

Posizione finanziaria netta

La **Posizione Finanziaria Netta**, senza il fair value dei derivati, registra un saldo a debito pari a 777,2 milioni di euro e risulta in lieve crescita rispetto al 31 dicembre 2011 (765,2 milioni di euro). Tale incremento è da attribuire principalmente agli investimenti effettuati nel corso dell'esercizio per 43,7 milioni di euro, parzialmente compensato dalla generazione di cassa derivante dagli impianti produttivi. I finanziamenti "non recourse" sono pari a 750,4 milioni di euro. La Posizione finanziaria netta incorpora debiti finanziari netti pari a 19,4 milioni di euro relativi a progetti in costruzione che, al 30 settembre 2012, 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 757,8 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati è pari al 30 settembre 2012 a 864,8 milioni di euro di euro (826,1 milioni di euro al 31 dicembre 2011). Tale incremento è dovuto, oltre ai già citati investimenti, alla variazione del fair value degli strumenti finanziari derivati per circa 23 milioni di euro e non beneficia dell'incasso del saldo dei Certificati Verdi del 2011 per circa 24,5 milioni di euro, che avverrà a fine anno.

Capacità produttiva installata

Tecnologia	(MW)		
	Al 30.9.2012	Al 31.12.2011	Al 30.9.2011
Eolico	655,3	623,2	485,2
Wte	31,0	31,0	31,0
Biomasse	14,0	14,0	14,0
Fotovoltaico	16,1	16,1	16,1
Totale	716,4	684,3	546,3

La **capacità installata, pari a 716,4 MW**, cresce del 31% rispetto al 30 settembre 2011 e del 5% rispetto al 31 dicembre 2011.

Nel corso dei nove mesi il Gruppo ha prodotto energia per **1.277 GWh**, con una crescita del 25% rispetto ai primi nove mesi dell'esercizio precedente.

Investimenti

Sono stati effettuati investimenti in immobilizzazioni per 43,7 milioni di euro relativi principalmente alla costruzione dei parchi eolici di Nutberry (11,2 milioni di euro), Ty Ru (10,6 milioni di euro), Petralia Sottana (5,8 milioni di euro), Spaldington e West Browncastle (5,3 milioni di euro) e all'ultimazione del parco eolico di Buddusò e Alà dei Sardi (9,0 milioni di euro). Inoltre gli investimenti hanno interessato le migliorie sugli impianti WtE di Granarolo dell'Emilia, di Trezzo sull'Adda e dell'impianto a biomasse di Rende.

Evoluzione prevedibile della gestione

I ricavi del 2012 beneficeranno della produzione:

- dell'impianto eolico di Buddusò-Alà dei Sardi (138 MW)
- delle estensioni degli impianti eolici di Kilbraur (20 MW) e di Millennium (15 MW)
- degli impianti fotovoltaici siciliani
- degli impianti di Petralia Sottana (22 MW) e Ty Ru (10 MW), che sono stati completati e sono entrati in esercizio a partire dal mese di luglio 2012.

L'incremento di capacità produttiva anzidetta più che compenserà la diminuzione dei ricavi derivanti dal fatto che nel corso del 2011 è scaduta la quota della tariffa relativa alla componente di incentivazione di cui al punto 3 del decreto CIP 6/92 per gli impianti di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda e di Granarolo dell'Emilia.

Qualora i fattori produttivi del quarto trimestre 2012 fossero in linea con quelli dell'ultimo trimestre del 2011, il Gruppo registrerebbe, *ceteris paribus*, un Ebitda pari a circa 155-160 milioni di euro.

Sono, inoltre, iniziati i lavori per la realizzazione del parco eolico di Nutberry Wind Energy Ltd (15 MW), il cui completamento è previsto entro il primo quadrimestre del 2013.

In merito ai Progetti siciliani, il Gruppo sta monitorando attentamente lo sviluppo dei contenziosi aperti, per i quali si rinvia a quanto indicato nel resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 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.

Il resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2012 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 17,00 di oggi si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori istituzionali e banche per la presentazione del resoconto intermedio di gestione al 30 Settembre 2012. 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*.

Programma di acquisto di azioni proprie

In data odierna, è stato approvato un programma di acquisto di azioni proprie ordinarie in forza della delibera dell'Assemblea ordinaria degli Azionisti del 22 ottobre 2012, cui verrà dato inizio a partire da lunedì 19 novembre.

Si forniscono qui di seguito, ai sensi dell'art. 144 bis della delibera Consob n. 11971/1999 ("Regolamento Emittenti"), i dettagli del programma di acquisto.

Obiettivo del Programma

Il programma è finalizzato all'acquisto di azioni ordinarie per la costituzione di un "magazzino titoli", ai sensi di quanto previsto dalla Prassi n. 2 approvata con Delibera CONSOB n. 16839 del 19 marzo 2009, per l'eventuale impiego delle azioni come corrispettivo in operazioni straordinarie, anche di scambio di partecipazioni, con altri soggetti nell'ambito delle linee strategiche della Società

Corrispettivo minimo e massimo e controvalore massimo

Il Corrispettivo per gli acquisti non potrà essere inferiore nel minimo del 20% e superiore nel massimo del 20% rispetto al prezzo di riferimento delle azioni Falck Renewables SpA rilevato nella seduta precedente a ciascuna operazione.

Numero massimo delle azioni proprie

Il programma di acquisto prevede l'acquisto di azioni, anche in più riprese, fino al quantitativo massimo previsto dalla delibera assembleare del 22 ottobre 2012, ossia n. 5.828.277. Si segnala che alla data odierna la Società non possiede azioni proprie.

Durata dell'autorizzazione

La durata dell'autorizzazione all'acquisto di azioni ordinarie proprie è stabilita per un periodo massimo di 18 mesi dalla data di approvazione e così entro il 22 aprile 2014. La disposizione è senza limiti temporali.

Modalità attraverso le quali gli acquisti potranno essere effettuati

Le operazioni di acquisto di azioni proprie saranno effettuate secondo modalità operative stabilite nel Regolamento dei Mercati organizzati e gestiti da Borsa Italia SpA in modo da assicurare la parità di trattamento tra gli azionisti, ai sensi dell'art. 132 del D. Lgs. 58/1998 e dell'art. 144-bis, comma 1, lettera b) del Regolamento Emittenti nonché alle condizioni previste dalle prassi di mercato di cui all'art. 180, comma 1, lett. c), del d. Lgs. 58/1998 approvate con delibera Consob n. 16839/2009. In particolare, gli acquisti saranno effettuati secondo modalità operative che non consentano l'abbinamento dirette dalle proposte di negoziazione in acquisto con predeterminate proposte di negoziazione di vendita.

Per quanto riguarda il volume giornaliero delle operazioni relative al programma, gli acquisti non saranno normalmente superiori al 25% del volume medio giornaliero di azioni scambiate nei 20 giorni di negoziazione precedenti la data di ogni singolo acquisto, salvo arrivare al 50% in casi particolari che saranno comunicati di volta in volta al mercato.

Presente in Europa con 716 MW installati, **Falck Renewables SpA**, Società del Gruppo Falck quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI) è inserita nell'indice MSCI Global Small Cap Index. Falck Renewables sviluppa, progetta, realizza e gestisce impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, con la missione di 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

Paolo RUNDEDDU – Chief Financial Officer e Direttore Management Services – tel. 02.2433.3353

Ferdinando SCIAGATA – Responsabile Amministrativo di Gruppo – tel. 02.2433.2384

Chiara VALENTI - Responsabile Comunicazione - 02.2433.2360 – cell. 335.7598657

Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2012
Conto economico

	(migliaia di euro)				
	3° trimestre 2012	3° trimestre 2011	Al 30.9.2012	Al 30.9.2011	Al 31.12.2011
Ricavi	57.326	54.537	199.269	168.571	248.650
Costo del personale diretto	(1.889)	(1.465)	(6.270)	(6.262)	(8.100)
Costi e spese diretti	(34.362)	(28.446)	(115.465)	(82.063)	(122.488)
Totale costo del venduto	(36.251)	(29.911)	(121.735)	(88.325)	(130.588)
Utile lordo industriale	21.075	24.626	77.534	80.246	118.062
Altri proventi	533		1.424	1.527	1.662
Costo del personale di struttura	(3.119)	(2.783)	(9.615)	(8.905)	(12.983)
Spese generali e amministrative	(6.062)	(5.681)	(16.359)	(14.584)	(27.508)
Risultato operativo	12.427	16.162	52.984	58.284	79.233
Proventi e oneri finanziari	(12.027)	(7.530)	(35.301)	(25.397)	(42.682)
Proventi e oneri da partecipazione		12	676	572	700
Risultato ante imposte	400	8.644	18.359	33.459	37.251
Imposte sul reddito					(17.407)
Risultato netto					19.844
Risultato di pertinenza dei terzi					981
Risultato di pertinenza del Gruppo					18.863
Ebitda (*)	29.611	28.482	115.268	93.475	141.738

(*) Ebitda = 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.

Posizione finanziaria netta

(migliaia di euro)

	30.9.2012	30.6.2012	31.12.2011	Variazioni	
	(1)	(2)	(3)	(4)=(1)-(2)	(5)=(1)-(3)
Debiti finanziari a breve termine verso terzi	(66.380)	(51.219)	(44.185)	(15.161)	(22.195)
Debiti finanziari a breve termine infragruppo					
Crediti finanziari a breve termine verso terzi	552	279		273	552
Crediti finanziari a breve termine infragruppo			14		(14)
Altri titoli					
Disponibilità a breve	112.657	104.633	96.890	8.024	15.767
Posizione finanziaria netta a breve termine	46.829	53.693	52.719	(6.864)	(5.890)
Debiti finanziari a medio lungo termine verso terzi	(912.047)	(901.402)	(879.569)	(10.645)	(32.478)
Debiti finanziari a medio lungo termine infragruppo					
Altri titoli					
Posizione finanziaria medio lungo termine	(912.047)	(901.402)	(879.569)	(10.645)	(32.478)
Posizione finanziaria netta come da Comunicaz.					
Consob N. DEM/6064293/2006	(865.218)	(847.709)	(826.850)	(17.509)	(38.368)
Crediti finanziari a medio lungo termine verso terzi	407	407			407
Crediti finanziari a medio lungo termine infragruppo			734		(734)
Posizione finanziaria netta globale	(864.811)	(847.302)	(826.116)	(17.509)	(38.695)
- di cui finanziamenti "non recourse"	(750.370)	(747.135)	(749.680)	(3.235)	(690)