

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables SpA

Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e bilancio consolidato al 31 dicembre 2011

- **Ricavi in crescita a 248,6 milioni di euro, +34,7% rispetto al dato aggregato pro-forma del 2010**
- **Ebitda in forte miglioramento a 141,7 milioni di euro, +49,9% rispetto al dato aggregato pro-forma del 2010**
- **Risultato netto pari a 19,8 milioni di euro, pari a oltre otto volte il risultato aggregato pro-forma 2010 – Gli effetti riconducibili a Palermo Energia Ambiente hanno ridotto il risultato netto da 32,0 milioni di euro a 19,8 milioni di euro –**
- **Capacità installata a 684 MW, +37% rispetto alla capacità aggregata pro-forma 2010**
- **Posizione finanziaria netta, al netto del fair value dei derivati, pari a circa 765 milioni di euro. La PFN project* è pari a circa l'87% della posizione finanziaria netta del Gruppo**
- **Proposto un dividendo pari a 0,0284 euro.**

Il Consiglio di Amministrazione approva l'aggiornamento del Piano Industriale 2012-2014

- **Confermati i driver di crescita volti a uno sviluppo equilibrato per paese e tecnologia, focalizzato su progetti a elevato valore aggiunto**
- **Investimenti in contrazione in Italia a partire dal 2013 e maggiore focalizzazione su Gran Bretagna e Polonia**
- **Potenza installata attesa a fine 2014 pari a circa 950 MW**
- **Ricavi attesi al 2014 pari a circa 340 milioni di euro**
- **Ebitda atteso al 2014 pari a circa 190 milioni di euro**
- **Forte attenzione alla crescita sostenibile: posizione finanziaria netta, al netto del fair value dei derivati, pari a circa 990 milioni di euro a fine 2014**

Falck Renewables è stata inserita nell'indice Nasdaq Omx Global Wind Energy Clean Edge che rappresenta le top 30 società attive nel settore dell'energia eolica worldwide.

Milano, 30 marzo 2012. Il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA riunitosi in data odierna ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2011.

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre deciso di sottoporre all'Assemblea degli Azionisti la proposta di distribuzione di un dividendo per azione ordinaria pari euro 0,0284.

Piero Manzoni, Consigliere Delegato di Falck Renewables SpA ha commentato: "Siamo molto soddisfatti dei risultati raggiunti, che hanno decisamente superato le previsioni e gli obiettivi che ci eravamo posti; l'Ebitda è infatti significativamente superiore ai 130 milioni di euro stimati, così come migliore alle attese è il risultato netto. Questi tassi di crescita – + 49,9% per l'Ebitda, +34,7% per i ricavi, risultato netto pari a oltre 8 volte quello del 2010 – sono ancora più rilevanti in questo periodo di crisi economica.

*La posizione finanziaria netta delle società progetto (PFN Project) comprende i finanziamenti "non recourse" ("Debito Lordo Project"), il fair value dei derivati relativi alla copertura delle variazioni dei tassi di interesse di tale debito e la liquidità riferita agli stessi project financing,

I dati del bilancio al 31 dicembre 2011 confermano, a distanza di un anno, la bontà del progetto proposto a fine 2010 con il consolidamento delle attività rinnovabili del Gruppo Falck in un'unica società e testimoniano la validità di una strategia industriale basata sulla diversificazione per tecnologie di produzione e per paesi, linee guida confermate anche nell'aggiornamento del piano industriale 2012-2014, approvato oggi dal Consiglio. Con un incremento complessivo del 34% dell'EBITDA al 2014, il piano presenta una crescita significativa ma sostenibile, con una forte attenzione alla redditività dei progetti e al controllo dell'Indebitamento Finanziario Netto".

Al fine di una migliore comprensione delle dinamiche economiche, nel presente comunicato stampa il bilancio al 31 dicembre 2011 viene comparato con i dati aggregati pro-forma al 31 dicembre 2010, come se il Gruppo Actelios e il Gruppo Falck Renewables Plc avessero operato come un'unica entità riconducibile a Falck Renewables SpA sin dal 1 gennaio 2010 anziché dal 15 novembre 2010, data di efficacia della scissione e conferimento ¹.

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2011, aggregati pro-forma al 31 dicembre 2010, consolidati al 31 dicembre 2010

(migliaia di euro)

	consolidato 31.12.2011	aggregato pro forma 31.12.2010 (2)	consolidato 31.12.2010 (3)
A Ricavi	248.650	184.641	99.196
Costo del personale diretto	(8.100)	(8.001)	(7.657)
Costi e spese diretti	(122.488)	(99.398)	(54.282)
B Totale costo del venduto	(130.588)	(107.399)	(61.939)
C Utile lordo industriale	118.062	77.242	37.257
Altri proventi	1.662	3.742	1.527
Costi del personale di struttura	(12.983)	(10.640)	(5.356)
Spese generali e amministrative	(27.508)	(21.811)	(13.772)
D Risultato operativo	79.233	48.533	19.656
Proventi e oneri finanziari	(42.682)	(35.802)	(4.011)
Proventi e oneri da partecipazione	700	1.138	345
E Risultato ante imposte	37.251	13.869	15.990
Totale imposte sul reddito	(17.407)	(11.501)	(11.347)
F Risultato netto	19.844	2.368	4.643
G Risultato di pertinenza dei terzi	981	2.072	2.144
H Risultato di pertinenza del Gruppo	18.863	296	2.499
EBITDA (1)	141.738	94.559	39.541

(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. Questa definizione è stata utilizzata anche per calcolare l'EBITDA degli anni precedenti.

(2) Il conto economico aggregato pro-forma al 31 dicembre 2010 comprende sia i risultati del Gruppo Actelios a tale data, sia i risultati del Gruppo Falck Renewables Wind (settore eolico) con le opportune rettifiche ed elisioni.

(3) Il conto economico consolidato al 31 dicembre 2010 rappresenta il conto economico del Gruppo Actelios a tale data e include il periodo 1.12.2010- 31.12.2010 per il settore Eolico

1 Si ricorda che per effetto della Operazione di Scissione e di Conferimento delle attività eoliche in Falck Renewables SpA, i risultati economici consolidati del settore eolico per l'esercizio 2010 sono riferiti solo al periodo 1.12.2010-31.12.2010, essendo entrato a far parte del gruppo Falck Renewables SpA nel corso del mese di novembre 2010. Si segnala ed evidenzia pertanto che, per effetto di quanto sopra indicato, i dati economici dell'esercizio 2011 non sono comparabili con i dati dell'esercizio 2010, mentre i dati patrimoniali e finanziari al 31 dicembre 2011 sono comparabili con i dati al 31 dicembre 2010.

Confronto conto economico consolidato al 31.12.2011 con dato aggregato pro-forma al 31.12.2010

I ricavi del Gruppo Falck Renewables sono pari a 248,6 milioni di euro e presentano una crescita del 34,7% rispetto al valore aggregato pro-forma al 31 dicembre 2010. Tale miglioramento è principalmente dovuto :

- ai maggiori ricavi del settore Eolico per 48 milioni di euro realizzati grazie all'entrata in produzione di alcuni nuovi impianti (il parco eolico di Buddusò e Alà dei Sardi, le estensioni dei parchi di Millennium e Kilbraur) parzialmente compensati dalla carenza di vento registrata nei primi mesi del 2011 nei parchi eolici italiani;
- al contributo positivo per 3,7 milioni di euro derivante dal consolidamento per tutto l'esercizio 2011 di Esposito Servizi Ecologici Srl ed Ecocentro Soluzioni Ambientali Srl, acquisite a giugno 2010;
- alla crescita dei ricavi per 7,7 milioni di euro relativi all'entrata in esercizio commerciale degli impianti fotovoltaici di Actelios Solar SpA in Sicilia;
- alla ripresa dell'attività produttiva da gennaio 2011 dell'impianto a biomasse di Rende e alla buona performance degli impianti di Trezzo sull'Adda e Granarolo dell'Emilia, per un totale complessivo di maggiori ricavi pari a 4,7 milioni di euro. Si ricorda che per gli impianti di Trezzo sull'Adda e di Granarolo dell'Emilia sono venute a scadere, rispettivamente nei mesi di aprile e di novembre 2011, le quote della tariffa relativa alla componente di incentivazione di cui al punto 3 del decreto CIP6/92, mentre rimane in vigore la tariffa relativa al costo evitato.

L'Ebitda è pari a 141,7 milioni di euro, in netto miglioramento (+49,9%) rispetto all'Ebitda aggregato pro-forma registrato nel 2010 pari a 94,6 milioni di euro, e rapportato ai ricavi di vendita si attesta al 57% rispetto al 51,2% del 2010. Tale miglioramento è ascrivibile da un lato all'incremento della capacità produttiva, a una migliore gestione degli impianti operativi e del portafoglio energetico e dall'altro all'azione di contenimento dei costi proseguita durante tutto l'esercizio.

Il Risultato Operativo, pari a 79,2 milioni di euro, evidenzia una crescita del 63,3% rispetto al valore aggregato pro-forma del 2010 (48,5 milioni di euro), ed è pari al 31,9% dei ricavi di vendita rispetto al 26,3% del 2010. Occorre evidenziare che si riflettono sul risultato operativo le svalutazioni effettuate a seguito di *impairment test* sugli avviamenti degli impianti di Trezzo sull'Adda, di Petralia e di Kernebet per un totale di 6,1 milioni di euro. Il Risultato operativo è altresì influenzato dalla svalutazione di crediti commerciali per 4 milioni di euro e dall'accantonamento a fondo rischi per 2,2 milioni di euro effettuati in relazione a Pea, Palermo Energia Ambiente ScpA, come meglio descritto in seguito².

L'Utile prima delle imposte, pari a 37,3 milioni di euro, è in notevole crescita (+23,4 milioni di euro, +169%) rispetto al risultato aggregato pro-forma del 2010 (13,9 milioni di euro).

Le imposte hanno evidenziato una crescita rispetto al valore aggregato pro-forma del 2010, per effetto del maggiore utile conseguito, ma soprattutto per effetto del mancato beneficio delle agevolazioni fiscali previste dalla legge Tremonti-Ter fruibili solo per gli esercizi 2009 e 2010, che ammontavano per l'esercizio 2010, a 5,9 milioni di euro. Occorre evidenziare che le società operanti nella produzione di energia elettrica, con ricavi e reddito imponibile rispettivamente superiori a 10 milioni di euro e 1 milione di euro, sono gravate di IRES addizionale pari al 10,5% per gli anni 2011-2013. Per l'anno 2011 le società del Gruppo gravate dall'addizionale anzidetta sono Prima Srl, Frullo Energia Ambiente Srl, Eolica Sud Srl ed Eolo 3W Minervino Murge Srl. Si evidenzia, inoltre, che, relativamente alla tassazione delle imprese controllate residenti nel Regno Unito, emerge un effetto positivo sul calcolo delle imposte per circa 4,6 milioni di euro attribuibile principalmente alla riduzione dell'aliquota di imposta sul reddito imponibile (da 28% a 26,5 %) e al riconoscimento della deducibilità fiscale di alcuni costi relativi a esercizi precedenti (2008 e 2009).

Il risultato netto è positivo per 19,8 milioni di euro ed è pari a oltre 8 volte il dato aggregato pro-forma del 2010 (2,4 milioni di euro nel 2010). Sul risultato hanno inciso le svalutazioni dei crediti commerciali, dei crediti finanziari e della partecipazione, nonché l'accantonamento a fondo rischi, relativi a PEA per un totale di 12,2 milioni di euro. Senza tale effetto il risultato netto sarebbe stato pari a 32,0 milioni di euro.

² Si rinvia al paragrafo "Sistema integrato-Sicilia partecipazione in Palermo Energia Ambiente Scpa"

La **posizione finanziaria netta**, al netto del *fair value* dei derivati presenta un saldo a debito pari a 765,2 milioni di euro rispetto a 705,1 milioni di euro del 31 dicembre 2010³. L'incremento dell'indebitamento è sostanzialmente dovuto agli investimenti effettuati nel corso dell'esercizio per 178 milioni di euro, che hanno elevato la capacità produttiva del Gruppo da 498 MW del 2010 a 684 MW a fine 2011. A compensare parzialmente gli esborsi per gli investimenti ha contribuito principalmente l'aumento di capitale della Capogruppo conclusosi a fine marzo 2011 per circa 130 milioni di euro.

Si segnala che la posizione finanziaria netta incorpora debiti finanziari netti pari a 43,8 milioni di euro relativi a progetti in costruzione che, al 31 dicembre 2011, 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 721,4 milioni di euro.

Occorre, inoltre, evidenziare che la posizione finanziaria è comprensiva di finanziamenti "non recourse" ("Debito Lordo Project") per un ammontare al 31 dicembre 2011 pari a 749,7 milioni di euro (601,2 milioni di euro al 31 dicembre 2010).

La posizione finanziaria netta delle società progetto (PFN Project), che comprende i finanziamenti "non recourse" ("Debito Lordo Project"), il *fair value* dei derivati relativi alla copertura delle variazioni dei tassi di interesse di tale debito e la liquidità riferita agli stessi project financing, è pari a 714,8 milioni di euro e costituisce circa l'87% della posizione finanziaria netta del Gruppo al 31 dicembre 2011.

La posizione finanziaria netta è coperta, tramite operazioni di *interest rate swap*, per un ammontare pari a circa l'85% dal rischio di variazione dei tassi di interesse.

Informativa relativa agli investimenti e allo sviluppo capacità produttiva installata

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata, distinta per tecnologia, che evidenzia il notevole incremento rispetto al dato aggregato pro-forma al 31 dicembre 2010 (+37%).

Tecnologia	Al 31 dicembre 2011	Al 31 dicembre 2010
Eolico	623,2	450,2
Wte	31,0	31,0
Biomasse	14,0	14,0
Fotovoltaico	16,1	3,0
Totale	684,3	498,2

Investimenti aggregati

	(migliaia di euro)	
	31.12.2011	31.12.2010
Immobilizzazioni immateriali	468	13.522
Immobilizzazioni materiali	177.527	177.418
Totale immobilizzazioni	177.995	190.940

Gli investimenti del periodo, che ammontano a 178 milioni di euro, rappresentano l'impegno finanziario del Gruppo per gli impianti eolici e quelli fotovoltaici nonché per gli interventi di miglioramento sugli impianti in esercizio.

Nel periodo in esame gli investimenti hanno interessato, principalmente, la costruzione dell'impianto eolico di Buddusò-Alà dei Sardi per 90 milioni di euro, la costruzione dell'impianto eolico di Petralia Sottana per 26 milioni di euro, le estensioni dei parchi eolici di Kilbraur e Millennium nel Regno Unito per un totale di 32,6 milioni di euro e gli impianti fotovoltaici di Spinasantà, Cardonita e Sugherotorto per un totale di 19,7 milioni di euro.

³ La posizione finanziaria netta comprensiva dei derivati sarebbe pari a 826 milioni di euro rispetto ai 728 milioni di euro di fine 2010.

Sistema integrato – Sicilia- partecipazione in Palermo Energia Ambiente Scpa

Si segnala che con riferimento alla partecipata (al 23,2725%) Palermo Energia Ambiente Scpa in liquidazione (“Pea”), consolidata proporzionalmente fino al bilancio 2010, nonché titolare di uno dei Progetti Siciliani (Bellolampo-Palermo), alla data di predisposizione del presente Bilancio consolidato annuale, i primi due bilanci intermedi di liquidazione non sono stati ancora approvati a fronte di dissensi con il socio Amia SpA in amministrazione straordinaria (“Amia”) che detiene il 48% del capitale sociale di Pea. Questa situazione non consente di esercitare il controllo congiunto di Pea e comporta la fuoriuscita dal perimetro di consolidamento della società il cui valore è stato oggetto di valutazione.

Qualora non fosse possibile definire con il socio Amia un accordo in merito all’approvazione del terzo bilancio di liquidazione di Pea, si configurerebbe il rischio concreto di estinzione della società ex art. 2490 codice civile. Si precisa che le problematiche sopra descritte relativamente a Pea non si ravvisano nelle altre due società titolari degli altri Progetti Siciliani, Tifeo e Platani (possedute indirettamente da Falck Renewables SpA, attraverso la controllata Elettroambiente SpA, rispettivamente al 96,35% e 86,77%).

Si segnala, altresì, che in riferimento all’istanza di fallimento nei confronti di Pea avanzata dal Pubblico Ministero presso la Procura della Repubblica del Tribunale di Palermo, all’udienza del 28 marzo u.s. il Giudice Delegato ha rinviato il procedimento al 23 maggio 2012.

Falck Renewables SpA, nell’obiettivo di coltivare nel miglior modo possibile le ragioni vantate da Pea e dai soci della stessa nei confronti dell’Amministrazione Regionale Siciliana, ha sottoscritto un accordo con Pea in base al quale ha postergato i propri crediti (sia di natura commerciale, sia di natura finanziaria) rispetto al pagamento dei creditori sociali nonché rinunciato agli stessi qualora, all’esito della procedura di liquidazione di Pea, non residuino risorse sufficienti a pagare integralmente tali crediti. Inoltre, nell’ambito di tale accordo, Falck Renewables SpA si è resa disponibile, tra l’altro, a mettere a disposizione di Pea le risorse necessarie a far fronte al pagamento di alcuni creditori. A fronte di tale impegno è stato appostato, nel bilancio consolidato fra i fondi rischi diversi, un accantonamento pari a 2.210 migliaia di euro. Per completezza si segnala che altri soci di Pea hanno raggiunto separati accordi riguardo alla disciplina dei crediti vantati dagli stessi nei confronti di Pea medesima.

Tenuto conto di questa particolare situazione, riferibile esclusivamente a Pea e che non ha effetto riguardo ai contenziosi pendenti tra Tifeo e Platani, con l’Assessorato della Regione Siciliana, come confermato dagli advisor legali, il Gruppo Falck Renewables SpA ha proceduto ad una valutazione delle poste iscritte in seguito al deconsolidamento di Pea e ha ritenuto opportuno svalutare, a fronte del menzionato rischio di estinzione, il valore della partecipazione di Pea e tutti i crediti vantati nei confronti della stessa (commerciali e finanziari), in quanto, pur ritenendo che le pretese fatte valere in giudizio siano nella sostanza rimaste invariate non essendo emersi fatti rilevanti che abbiano inciso significativamente sull’esito del procedimento medesimo, sussistono rischi ed incertezze in merito alla governance della società PEA che modificano il profilo di rischio della recuperabilità delle voci oggetto di svalutazione.

Per maggiori dettagli sugli effetti di quanto sopra si rinvia alla tabella successiva.

(migliaia di euro)			
	31.12.2011 ante effetto PEA	Effetto PEA	31.12.2011 con effetto PEA
A Ricavi	248.650		248.650
Costo del personale diretto	(8.100)		(8.100)
Costi e spese diretti	(122.488)		(122.488)
B Totale costo del venduto	(130.588)		(130.588)
C Utile lordo industriale	118.062		118.062
Altri proventi	1.662		1.662
Costi del personale di struttura	(12.983)		(12.983)
Spese generali e amministrative	(21.283)	(6.225)	(27.508)
D Risultato operativo	85.458	(6.225)	79.233
Proventi e oneri finanziari	(36.906)	(5.776)	(42.682)
Proventi e oneri da partecipazione	810	(110)	700
E Risultato ante imposte	49.362	(12.111)	37.251
Totale imposte sul reddito	(17.340)	(67)	(17.407)
F Risultato netto	32.022	(12.178)	19.844
G Risultato di pertinenza dei terzi	981		981
H Risultato di pertinenza del Gruppo	31.041	(12.178)	18.863

Evoluzione prevedibile della gestione

I ricavi del 2012 beneficeranno per l'intero esercizio 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)
- della produzione per l'intero anno degli impianti fotovoltaici di Spinasantà, Cardonita e Sugherotorto (13 MW)

L'incremento di capacità produttiva anzidetta più che compenserà la diminuzione dei ricavi derivanti dalla cessazione avvenuta nel 2011 della componente di incentivazione di cui al punto n.3 del decreto CIP 6/92 per gli impianti di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda di Granarolo dell'Emilia.

Con riferimento agli impianti in costruzione, si prevede il completamento e la messa in esercizio commerciale del parco eolico di Petralia Sottana per 22 MW entro il primo semestre 2012 e quello in Francia di Ty Ru (10MW), entro il 2012.

Gli investimenti necessari alla costruzione degli impianti influenzeranno la posizione finanziaria netta la cui crescita sarà in parte mitigata dalla generazione di cassa proveniente dagli impianti in esercizio.

Il gruppo continuerà a monitorare la normativa del settore delle energie rinnovabili, con particolare riferimento alla politica di incentivazione, soprattutto in Italia dove è in corso un'ulteriore revisione del sistema di incentivazione sulle energie rinnovabili. Il Gruppo terrà conto delle variazioni normative e fiscali al fine di allocare i futuri investimenti nei business/paesi più interessanti e più favorevoli, favorendo la pluralità di tecnologie rinnovabili e di localizzazione geografica.

Il Consiglio proporrà all'Assemblea la distribuzione di un dividendo per azione ordinaria pari euro 0,0284. Data di stacco il 28 maggio 2012 e data di valuta fissata per il giorno 31 maggio 2012, cedola n° 8.

Aggiornamento del Piano Industriale 2012-2014

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre approvato l'aggiornamento del Piano Industriale 2012-2014. Si confermano gli obiettivi strategici e la *mission* del Gruppo come operatore multi business focalizzato sulla realizzazione di investimenti nel settore delle energie rinnovabili, del *waste to energy* e dei servizi ambientali secondo un preciso piano di integrazione industriale, basato sulla differenziazione per tecnologie di produzione e per aree geografiche. Le competenze maturate nell'ambito delle energie rinnovabili dal *management* costituiscono un elemento distintivo per la realizzazione degli obiettivi prefissati.

Il Piano Industriale si inquadra in uno scenario di riferimento che tiene conto, per quanto concerne il mercato italiano, dell'attuale incertezza normativa per gli impianti che saranno operativi dal 2013; più in generale il piano considera l'attuale situazione finanziaria e le modifiche regolamentari intervenute nella zona EURO, ferma restando una protezione agli investimenti già effettuati e in costruzione (con entrata in esercizio entro il 2012), che è confermata in tutti i Paesi europei di riferimento per Falck Renewables.

In tale contesto, il Piano Industriale prevede una crescita sostenibile focalizzata sulle aree in cui sono maggiormente presenti le risorse rinnovabili e in Paesi che hanno sistemi energetici rinnovabili in espansione, tramite un'attenta selezione di progetti a elevato valore aggiunto.

Il driver del Piano aggiornato rimane la redditività e la qualità industriale dei progetti che sarà mantenuta a livelli superiori alla media.

In particolare vengono confermate le seguenti linee guida:

- diversificazione per paese e tecnologia
- costante incremento della capacità installata
- focus sulla più efficiente allocazione degli investimenti
- crescente attenzione alle caratteristiche industriali e alla redditività dei progetti
- focalizzazione su efficienze operative e contenimento dei costi.

Gli obiettivi del Piano Industriale prevedono il raggiungimento di una capacità installata di circa 950 MW nel 2014, di cui alla data odierna 684 MW sono già installati e oltre 100 MW sono relativi a impianti in costruzione e a impianti autorizzati. Tra questi sono iniziati i lavori per la realizzazione del parco eolico di Nutberry Wind Energy Ltd (15 MW) in Scozia, il cui completamento è previsto entro il primo semestre del 2013 e hanno ottenuto le autorizzazioni gli impianti eolici di Spaldington Airfield (Inghilterra, 15 MW) e di West Browncastle (Scozia, 30 MW), che si aggiungono a quello già autorizzato di Kingsburn (Scozia, 20 MW).

Forte sarà la crescita nel Regno Unito, dove sussistono le migliori condizioni climatiche e normative per gli impianti eolici e dove si ravvisa una maggiore disponibilità di nuove iniziative per le altre tecnologie. In Italia l'attività di sviluppo sarà focalizzata su progetti di estensione di parchi eolici operativi e estensioni di impianti a biomasse e WTE e sulla realizzazione di impianti fotovoltaici *roof top*.

Tra i Paesi ad alto potenziale di crescita si privilegia la Polonia, dove Falck Renewables ha recentemente inaugurato una sede operativa. In tale Paese sono in sviluppo alcuni progetti eolici, la cui costruzione è prevista a partire dalla fine del 2014, ed è stata individuata una pipeline di oltre 90 MW.

I principali obiettivi economico finanziari prevedono nell'arco del triennio 2012-2014 una crescita di tutti i maggiori indicatori e una ottimizzazione degli investimenti che saranno complessivamente redistribuiti fra i Paesi d'interesse.

Nel 2014, i ricavi sono attesi pari a circa 340 milioni di Euro. L'Ebitda, previsto superiore a 155 milioni di Euro nel 2012 nonostante la cessazione dalla componente d'incentivo della tariffa Cip6 avvenuta nel corso dell'anno scorso, è atteso a un valore pari a circa 190 milioni di Euro nel 2014.

Il piano di investimenti 2012-2014 ammonta a circa 460 milioni di Euro con il 66% del totale destinati ai progetti eolici, 29% ai progetti WTE e biomasse, 6% ai progetti fotovoltaici.

A seguito di tali investimenti, la posizione finanziaria netta, al netto del *fair value* dei derivati, è attesa pari a circa 990 milioni di euro a fine 2014.

L'Amministratore Delegato stima che il 2015 possa beneficiare dei risultati relativi agli impianti costruiti durante il 2014 e che in tale esercizio non avranno ancora dato il loro pieno contributo economico. Pertanto, sulla base degli investimenti ipotizzati nel piano fino al 2014 e in una prospettiva meramente inerziale, i ricavi del 2015 si attesterebbero a circa 375 milioni di euro, per un Ebitda pari a circa 210 milioni di euro

Nell'orizzonte di piano si prevede un pay out ratio non inferiore al 30%.

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 Progetto di Bilancio al 31 dicembre 2011 unitamente alla relazione sulla gestione sono oggetto di revisione contabile, in corso di completamento.

Il Progetto di Bilancio della Società e del Gruppo sarà reso disponibile nei 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 e sarà posto all'approvazione dell'Assemblea degli Azionisti che si terrà in prima convocazione il 7 maggio 2012, ore 10,30. La seconda convocazione è fissata per il giorno 9 maggio, stessa ora.

Alle 16,30 di oggi si terrà una conference call riservata ad analisti, investitori istituzionali e banche per la presentazione dei dati di bilancio al 31 dicembre 2011. 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 684 MW installati a fine 2011, **Falck Renewables SpA**, Società del Gruppo Falck quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI) e inserita nell'indice Nasdaq Omx Global Wind Energy Clean Edge, 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

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 cell. 335.7598657

Twister Group – Media Relation Advisor - Maria Elena Caporaletti – cell. 345 6609531; Monica Provini – cell. 340 4963420

CDR Communication – Investor Relation Advisor – Vincenza Colucci – cell. 335 6909547

Bilancio al 31.12.2010 CONSOLIDATO FALCK RENEWABLES

Conto economico

	(migliaia di euro)			
	31.12.2011		31.12.2010	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
A Ricavi	248.650	1	99.196	
Costo del personale diretto	(8.100)		(7.657)	
Costi e spese diretti	(122.488)	(2)	(54.282)	
B Totale costo del venduto	(130.588)		(61.939)	
C Utile lordo industriale	118.062		37.257	
Altri proventi	1.662	250	1.527	114
Costi del personale di struttura	(12.983)		(5.356)	
Spese generali e amministrative	(27.508)	(1.674)	(13.772)	(3.394)
D Risultato operativo	79.233		19.656	
Proventi e oneri finanziari	(42.682)	(1.535)	(4.011)	1.102
Proventi e oneri da partecipazione	700	700	345	1
E Risultato ante imposte	37.251		15.990	
Totale imposte sul reddito	(17.407)		(11.347)	
F Risultato netto	19.844		4.643	
G Risultato di pertinenza dei terzi	981		2.144	
H Risultato di pertinenza del Gruppo	18.863		2.499	

Bilancio al 31.12.2010 CONSOLIDATO FALCK RENEWABLES
Stato patrimoniale

(migliaia di euro)

	31.12.2011		31.12.2010	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività				
A Attività non correnti				
1 Immobilizzazioni immateriali	131.069		136.277	
2 Immobilizzazioni materiali	1.098.604		947.061	
3 Titoli e partecipazioni	1.096		1.191	
4 Crediti finanziari a medio lungo termine	734	734	10.765	734
5 Crediti per imposte anticipate	29.853		17.833	
6 Crediti diversi	8.288	5.760	11.352	10.079
Totale	1.269.644		1.124.479	
B Attività correnti				
1 Rimanenze	4.263		3.728	
2 Crediti commerciali	102.554	236	72.570	35
3 Crediti diversi	60.449	6.250	49.170	7.814
4 Crediti finanziari	14	14	13	13
5 Titoli				
6 Cassa e disponibilità liquide	96.890		92.789	
Totale	264.170		218.270	
C Attività non correnti destinate alla vendita				
Totale attività	1.533.814		1.342.749	
Passività				
D Patrimonio netto				
1 Capitale sociale	291.414		161.897	
2 Riserve	114.614		139.879	
3 Risultato a nuovo	20.022		23.713	
4 Risultato dell'esercizio	18.863		2.499	
Totale patrimonio netto di Gruppo	444.913		327.988	
5 Patrimonio netto dei terzi	6.913		7.345	
Totale patrimonio netto	451.826		335.333	
E Passività non correnti				
1 Debiti finanziari a medio lungo termine	879.569		618.746	
2 Debiti diversi	352		1.837	
3 Imposte differite	14.990		17.471	
4 Fondi per rischi e oneri	33.797		5.982	
5 TFR	3.790		2.952	
Totale	932.498		646.988	
F Passività correnti				
1 Debiti commerciali	62.116	3.034	106.707	27.380
2 Debiti diversi	43.189	8.519	40.549	8.554
3 Debiti finanziari a breve termine	44.185		213.172	161.464
4 Fondi per rischi e oneri				
Totale	149.490		360.428	
G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita				
Totale passività	1.533.814		1.342.749	

Bilancio al 31.12.2010 FALCK RENEWABLES SpA

Conto economico

		(migliaia di euro)			
		31.12.2011		31.12.2010	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
A	Ricavi	140	83	364	346
	Costo del personale diretto				
	Costi e spese diretti	(130)		(93)	
B	Totale costo del venduto	(130)		(93)	
C	Utile lordo industriale	10		271	
	Altri proventi	5.095	5.057	3.001	2.593
	Costi del personale di struttura	(7.487)		(4.549)	
	Spese generali e amministrative	(15.272)	(1.670)	(8.081)	(2.576)
D	Risultato operativo	(17.654)		(9.358)	
	Proventi e oneri finanziari	3.243	12.538	4.265	4.306
	Proventi e oneri da partecipazione	12.620	12.620	3.893	7.191
E	Risultato ante imposte	(1.791)		(1.200)	
	Totale imposte sul reddito	15		1.006	
F	Risultato netto	(1.776)		(194)	

Bilancio al 31.12.2010 FALCK RENEWABLES SpA

Stato patrimoniale

	(migliaia di euro)			
	31.12.2011		31.12.2010	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività				
A Attività non correnti				
1 Immobilizzazioni immateriali	412		88	
2 Immobilizzazioni materiali	415		62	
3 Titoli e partecipazioni	248.933		227.696	
4 Crediti commerciali	1.571	1.571	2.763	2.763
5 Crediti finanziari a medio lungo termine	96.989	96.989	93.709	93.709
6 Crediti per imposte anticipate	2.953		1.567	
7 Crediti diversi	764	764	790	790
Totale	352.037		326.675	
B Attività correnti				
1 Rimanenze				
2 Crediti commerciali	2.259	2.237	1.976	1.885
3 Crediti diversi	21.063	20.961	12.243	12.148
4 Crediti finanziari	284.879	284.879	270.799	270.799
5 Titoli				
6 Cassa e disponibilità liquide	177		33	
Totale	308.378		285.051	
C Attività non correnti destinate alla vendita				
Totale attività	660.415		611.726	
Passività				
D Patrimonio netto				
1 Capitale sociale	291.414		161.897	
2 Riserve	246.976		250.705	
3 Risultato a nuovo	20.022		23.713	
4 Risultato dell'esercizio	(1.776)		(194)	
Totale patrimonio netto	556.636		436.121	
E Passività non correnti				
1 Debiti finanziari a medio lungo termine	85.750			
2 Debiti diversi				
3 Imposte differite	0			
4 Fondi per rischi e oneri	4.976		1.067	
5 TFR	1.272		526	
Totale	91.998		1.593	
F Passività correnti				
1 Debiti commerciali	4.649	1.140	7.572	1.740
2 Debiti diversi	2.733		887	
3 Debiti finanziari a breve termine	4.399	4.278	165.553	165.073
4 Fondi per rischi e oneri				
Totale	11.781		174.012	
G Passività associabili alle attività non correnti				
Totale passività	660.415		611.726	