

**COMUNICATO STAMPA****Falck Renewables SpA****Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati consolidati al 30 giugno 2012****Performance operative in forte crescita**

- **Ricavi a 141,9 milioni di euro in crescita del 24,5% rispetto al 30 giugno 2011;**
- **Ebitda in forte miglioramento a 85,7 milioni di euro, + 31,8% rispetto al 30 giugno 2011;**
- **il Risultato Operativo si attesta a 40,6 milioni di euro per la svalutazione di 14,7 milioni di euro relativa ai progetti siciliani;**
- **il Risultato Operativo sarebbe stato pari a 55,2 milioni di euro, in crescita del 31,1% rispetto al 30 giugno 2011 senza tale svalutazione;**
- **Risultato Netto a 5,4 milioni di euro rispetto a 14,3 milioni di euro al 30 giugno 2011 per effetto della svalutazione anzidetta;**
- **il Risultato Netto sarebbe stato pari a 20,0 milioni di euro, in crescita del 39,8% rispetto al 30 giugno 2011 senza tale svalutazione;**
- **Indebitamento finanziario netto, senza il *fair value* dei derivati, a 771,8 milioni di euro rispetto ai 765,2 milioni di euro al 31 dicembre 2011, pur non beneficiando dell'incasso di circa 49 milioni di euro relativo ai Certificati Verdi posticipato a seguito del Decreto FER;**
- **Continuo aumento della Capacità installata che a luglio si attesta a 716 MW.**

Milano, 28 agosto 2012 - Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e **approvato la relazione finanziaria semestrale** al 30 giugno 2012.

Piero Manzoni, Consigliere Delegato ha commentato: "Anche in questo semestre, il Gruppo ha evidenziato ottimi risultati gestionali, in forte miglioramento rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente, pur in presenza di un contesto non favorevole. Tale crescita è il frutto di una politica d'investimenti basata sulla selezione dei migliori progetti da fonti rinnovabili e sulla realizzazione delle massime sinergie interne, che hanno permesso di conseguire un EBITDA semestrale prossimo a quello registrato per l'intero 2010 (94,5 milioni di euro su base pro-forma) e una generazione di cassa della gestione operativa di circa 50 milioni di euro.

Il risultato netto risente della svalutazione effettuata a seguito di *impairment test* dell'avviamento relativo ai progetti siciliani, Tifeo e Platani. Tale svalutazione, che non comporta esborsi di cassa, è stata effettuata in seguito alla sospensione dei giudizi civili pendenti avanti al Tribunale di Milano, in attesa della definizione dei giudizi avanti al TAR Sicilia, e riteniamo non pregiudichi le ragioni avanzate dal Gruppo in merito alla pretesa risarcitoria dei costi sostenuti.

Per quanto concerne il prosieguo dell'anno, prevediamo un'evoluzione in linea con le aspettative, grazie anche ai ricavi derivanti dalla produzione dei parchi eolici di Petralia Sottana (22 MW) e di Ty Ru (10MW), entrati in esercizio a partire dal mese di luglio 2012".

**Risultati economici consolidati al 30 giugno 2012 e consolidati al 30 giugno 2011**

(migliaia di euro)

|   | consolidato<br>30.6.2012 | consolidato<br>30.6.2011 |
|---|--------------------------|--------------------------|
| A Ricavi                                    | 141.943                  | 114.034                  |
| Costo del personale diretto                 | (4.381)                  | (4.797)                  |
| Costi e spese diretti                       | (81.103)                 | (53.617)                 |
| B Totale costo del venduto                  | (85.484)                 | (58.414)                 |
| <b>C Utile lordo industriale</b>            | <b>56.459</b>            | <b>55.620</b>            |
| Altri proventi                              | 891                      | 1.527                    |
| Costi del personale di struttura            | (6.496)                  | (6.122)                  |
| Spese generali e amministrative             | (10.297)                 | (8.903)                  |
| <b>D Risultato operativo</b>                | <b>40.557</b>            | <b>42.122</b>            |
| Proventi e oneri finanziari                 | (23.274)                 | (17.867)                 |
| Proventi e oneri da partecipazione          | 676                      | 560                      |
| <b>E Risultato ante imposte</b>             | <b>17.959</b>            | <b>24.815</b>            |
| Totale imposte sul reddito                  | (12.600)                 | (10.483)                 |
| <b>F Risultato netto</b>                    | <b>5.359</b>             | <b>14.332</b>            |
| G Risultato di pertinenza dei terzi         | 591                      | 997                      |
| <b>H Risultato di pertinenza del Gruppo</b> | <b>4.768</b>             | <b>13.335</b>            |
| <b>EBITDA (1)</b>                           | <b>85.657</b>            | <b>64.993</b>            |

(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 30.6.2012 con dati al 30.6.2011**

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 141,9 milioni di euro, in crescita del 24,5% rispetto al 30 giugno 2011. Il forte incremento è dovuto principalmente alle seguenti voci:

**Eolico:** maggiori ricavi per circa 36 milioni di euro realizzati grazie a

- entrata in esercizio dei parchi eolici di Buddusò e Alà dei Sardi per 138 MW e delle estensioni degli impianti di Millennium e Kilbraur per complessivi 35 MW;
- ottime *performances* operative degli impianti in Spagna e UK;
- consolidamento proporzionale (26%), a partire dal 1° aprile 2012, dei parchi eolici di Plana de Jarreta e La Carracha (progetto La Muela) con una capacità installata pro-quota pari a circa 26 MW per effetto della modifica dei patti parasociali;

**Fotovoltaico:** maggiori ricavi per circa 3 milioni di euro riconducibili all'entrata in esercizio degli impianti siciliani di Cardonita, Spinasantà e Sugherotorto con potenza installata complessiva di circa 13 MW.

Tali incrementi hanno più che compensato la riduzione di circa 11 milioni di euro dovuta principalmente al venir meno, nell'ambito della tariffa CIP6/92, della componente incentivo relativa a entrambi gli impianti Waste to Energy di Trezzo sull'Adda e Granarolo dell'Emilia.

L'**Ebitda Consolidato** è pari a 85,7 milioni di euro, in crescita del 31,8% rispetto al primo semestre 2011 e si attesta al 60,3% dei ricavi di vendita rispetto al 57% del 30 giugno 2011. Tale miglioramento è principalmente ascrivibile all'entrata in esercizio di nuova capacità produttiva, alla migliore performance degli impianti operativi e alla continua ricerca di sinergie interne.

Il **Risultato Operativo Consolidato**, che si attesta a 40,6 milioni di euro, in diminuzione rispetto al 30 giugno 2011 per 1,6 milioni di euro, è pari al 28,6% dei ricavi di vendita (36,9% al 30 giugno 2011). Occorre evidenziare che si riflette sul risultato operativo la svalutazione effettuata a seguito di *impairment test*, sull'avviamento relativo ai progetti siciliani per 14,7 milioni di euro. Al netto di tale svalutazione, il Risultato Operativo sarebbe stato pari a 55,2 milioni di euro, in crescita del 31,1% rispetto al 30 giugno 2011. La svalutazione è stata effettuata a seguito delle Ordinanze di sospensione dei giudizi civili pendenti avanti al Tribunale di Milano promossi da tra Tifeo Energia Ambiente ScpA in liquidazione, Platani Energia Ambiente ScpA in liquidazione, Palermo Energia Ambiente ScpA in liquidazione (società progetto titolari dei Progetti siciliani) nei confronti dell'Assessorato dell'Energia e dei Servizi di Pubblica Utilità della Regione Siciliana. Per effetto delle sopramenzionate Ordinanze, ancorché passibili di essere impugnate avanti la Corte di Cassazione mediante regolamento necessario di competenza ex art. 42 c.p.c., i giudizi milanesi sono destinati a rimanere sospesi sino al passaggio in giudicato dei rispettivi processi amministrativi oggi pendenti avanti il TAR per la Sicilia, con un conseguente allungamento dei tempi necessari per ottenere una decisione di condanna provvisoriamente esecutiva in sede civile.

Alla luce degli ultimi eventi e della complessità della materia, come confermato dai legali della Società, le chance di successo con riferimento alla pretesa risarcitoria relativa al danno emergente rimangono sostanzialmente immutate rispetto alle precedenti valutazioni. Invece, le chance di successo con riferimento alla pretesa risarcitoria relativa al lucro cessante si sono significativamente ridotte. Sulla base di tali assunzioni si è proceduto a svalutare l'avviamento relativo ai Progetti Siciliani (Tifeo e Platani, controllate da Elettroambiente SpA rispettivamente al 96.35% e all'86.77%), per 14,7 milioni di euro, allineando così le voci "immobilizzazioni in corso" e "avviamento" all'importo del danno emergente pari a circa 93 milioni di euro.

Si ricorda che la partecipazione in Palermo Energia Ambiente ScpA è stata totalmente svalutata nel bilancio 2011.

Il **Risultato Netto Consolidato** si attesta a 5,4 milioni di euro, con una riduzione di 9 milioni di euro rispetto al 30 giugno 2011, al netto della svalutazione anzidetta sarebbe stato pari a 20,0 milioni di euro, in crescita del 39,8% rispetto al 30 giugno 2011.

### **Posizione finanziaria netta**

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**<sup>1</sup> presenta un saldo a debito pari a 771,8 milioni di euro, rispetto a 765,2 milioni di euro al 31 dicembre 2011.

L'incremento dell'indebitamento è sostanzialmente dovuto agli investimenti effettuati nel corso dell'esercizio per 34 milioni di euro, quasi totalmente compensato dalla generazione di cassa derivante dagli impianti produttivi.

La posizione finanziaria è comprensiva di finanziamenti *non recourse* ("Debito Lordo Project") per un ammontare al 30 giugno 2012 pari a 747,1 milioni di euro (749,7 milioni di euro al 31 dicembre 2011).

Si evidenzia che la posizione finanziaria netta incorpora debiti finanziari netti pari a 67,5 milioni di euro relativi a progetti in costruzione che, al 30 giugno 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 704,4 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta delle società progetto (PFN Project) che incorpora il 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 718,1 milioni di euro e costituisce circa l'85% della posizione finanziaria

---

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.

netta del Gruppo al 30 giugno 2012. Inoltre il Debito Lordo Project è coperto, attraverso operazioni di *interest rate swap*, da oscillazioni dei tassi di interesse per un ammontare pari a 596,2 milioni di euro, pari al 80% di tale debito.

Per effetto dei valori anzidetti anche la posizione finanziaria netta, con esclusione del *fair value* dei derivati, pari a 771,8 milioni di euro è coperta dal rischio di variazione dei tassi di interesse, tramite operazioni di *interest rate swap*, per un ammontare pari a circa l'86%.

La Posizione finanziaria netta comprensiva del *fair value* dei derivati è pari, al 30 giugno 2012, a 847,3 milioni di euro (826,1 milioni di euro al 31 dicembre 2011). Si segnala che tale dato non beneficia dell'incasso di 49,1 milioni di euro relativo ai Certificati Verdi connessi alla produzione 2011. Ciò è ascrivibile alla modifica nella tempistica di liquidazione da parte del GSE a seguito dell'emanazione del Decreto FER, che ha fissato il pagamento per il 50% al 9 agosto 2012 (incasso già avvenuto alla data del presente comunicato) e, per il restante saldo, al 31 dicembre 2012.

### **Capacità produttiva installata**

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata, distinta per tecnologia, che evidenzia il notevole incremento rispetto al primo semestre 2011.

| Tecnologia    | (MW)              |                     |                   |
|---------------|-------------------|---------------------|-------------------|
|               | Al 30 giugno 2012 | Al 31 dicembre 2011 | Al 30 giugno 2011 |
| Eolico        | 623,2             | 623,2               | 465,2             |
| Wte           | 31,0              | 31,0                | 31,0              |
| Biomasse      | 14,0              | 14,0                | 14,0              |
| Fotovoltaico  | 16,1              | 16,1                | 16,1              |
| <b>Totale</b> | <b>684,3</b>      | <b>684,3</b>        | <b>526,3</b>      |

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 Bretagna, elevando così la capacità complessiva installata a 716,4 MW.

### **Investimenti**

|                                | (migliaia di euro) |               |
|--------------------------------|--------------------|---------------|
|                                | 30.6.2012          | 31.12.2011    |
| Immobilizzazioni immateriali   | 77                 | 363           |
| Immobilizzazioni materiali     | 33.892             | 85.519        |
| <b>Totale immobilizzazioni</b> | <b>33.969</b>      | <b>85.882</b> |

Gli investimenti del periodo, che ammontano a 34 milioni di euro, rappresentano l'impegno finanziario del Gruppo per gli impianti eolici, nonché per gli interventi di miglioramento negli impianti in esercizio. Nel periodo in esame gli investimenti hanno interessato, principalmente, la fine della costruzione dell'impianto eolico di Buddusò e Alà dei Sardi per 8,3 milioni di euro, le costruzioni degli impianti eolici di Ty Ru per 9,6 milioni di euro, di Nutberry per 7,1 milioni di euro e di Petralia Sottana per 4,9 milioni di euro.

### **Evoluzione prevedibile della gestione**

I ricavi del 2012 beneficeranno per l'intero esercizio della produzione dell'impianto eolico di Buddusò e Alà dei Sardi (138 MW) e delle estensioni degli impianti eolici di Kilbraur (20 MW), di Millennium (15 MW) e degli impianti solari ubicati in Sicilia (13 MW).

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.

In particolare, il secondo semestre beneficerà dei ricavi derivanti dalla produzione dei parchi eolici di Petralia Sottana (22 MW) e di Ty Ru (10 MW) che sono stati completati e sono entrati in esercizio a partire dal mese di luglio 2012. 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 semestre del 2013.

Infine si segnala che al 30 giugno 2012 i progetti eolici che hanno ottenuto le autorizzazioni per la costruzione nel Regno Unito sono Spaldington Airfield (fino a un massimo di 15 MW), West Browncastle (30 MW) e Kingsburn (20 MW).

Continuano inoltre le attività di scouting per nuove iniziative e repowering di impianti esistenti nel settore WTE e biomasse.

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

\*\*\*

*Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dalla Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2011 e con i dati consolidati al 30 giugno 2011.*

*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 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](http://www.falckrenewables.eu).*

\*\*\*

Alle 16,00 di oggi 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](http://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, **Falck Renewables SpA**, Società del Gruppo Falck quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI) è inserita nell'indice Nasdaq Omx Global Wind Energy Clean Edge e 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

Chiara VALENTI - Responsabile Comunicazione - 02.2433.2360 – cell. 335.7598657

**Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012 - Stato patrimoniale**

(migliaia di euro)

|  | Note | 30.6.2012        |                               | 31.12.2011       |                               |
|--|------|------------------|-------------------------------|------------------|-------------------------------|
|  |      |                  | <i>di cui parti correlate</i> |                  | <i>di cui parti correlate</i> |
| <b>Attività</b>  |      |                  |                               |                  |                               |
| <b>A Attività non correnti</b>   |      |                  |                               |                  |                               |
| 1  | (1)  | 119.221          |                               | 131.069          |                               |
| 2  | (2)  | 1.127.406        |                               | 1.098.604        |                               |
| 3  | (3)  | 18               |                               | 1.096            |                               |
| 4  | (4)  | 407              |                               | 734              | 734                           |
| 5  | (5)  |                  |                               |                  |                               |
| 6  | (7)  | 32.466           |                               | 29.853           |                               |
| 7  | (6)  | 2.693            |                               | 8.288            | 5.760                         |
| <b>Totale</b>  |      | <b>1.282.211</b> |                               | <b>1.269.644</b> |                               |
| <b>B Attività correnti</b>   |      |                  |                               |                  |                               |
| 1  | (8)  | 4.508            |                               | 4.263            |                               |
| 2  | (5)  | 119.841          | 128                           | 102.554          | 236                           |
| 3  | (6)  | 64.342           | 10.171                        | 60.449           | 6.250                         |
| 4  | (4)  | 279              |                               | 14               | 14                            |
| 5  |      |                  |                               |                  |                               |
| 6  | (9)  | 104.633          |                               | 96.890           |                               |
| <b>Totale</b>  |      | <b>293.603</b>   |                               | <b>264.170</b>   |                               |
| <b>C Attività non correnti destinate alla vendita</b>                            |      |                  |                               |                  |                               |
| <b>Totale attività</b>   |      | <b>1.575.814</b> |                               | <b>1.533.814</b> |                               |
| <b>Passività</b>   |      |                  |                               |                  |                               |
| <b>D Patrimonio netto</b>  |      |                  |                               |                  |                               |
| 1  |      | 291.414          |                               | 291.414          |                               |
| 2  |      | 127.724          |                               | 114.614          |                               |
| 3  |      | 9.970            |                               | 20.022           |                               |
| 4  |      | 4.768            |                               | 18.863           |                               |
| <b>Totale patrimonio netto di Gruppo</b>   | (10) | <b>433.876</b>   |                               | <b>444.913</b>   |                               |
| 5  |      | 6.598            |                               | 6.913            |                               |
| <b>Totale patrimonio netto</b>   | (10) | <b>440.474</b>   |                               | <b>451.826</b>   |                               |
| <b>E Passività non correnti</b>  |      |                  |                               |                  |                               |
| 1  | (13) | 901.402          |                               | 879.569          |                               |
| 2  | (15) |                  |                               | 352              |                               |
| 3  | (7)  | 15.772           |                               | 14.990           |                               |
| 4  | (11) | 35.751           |                               | 33.797           |                               |
| 5  | (12) | 3.887            |                               | 3.790            |                               |
| <b>Totale</b>  |      | <b>956.812</b>   |                               | <b>932.498</b>   |                               |
| <b>F Passività correnti</b>  |      |                  |                               |                  |                               |
| 1  | (14) | 74.947           | 2.283                         | 62.116           | 3.034                         |
| 2  | (15) | 52.362           | 6.955                         | 43.189           | 8.519                         |
| 3  | (16) | 51.219           |                               | 44.185           |                               |
| 4  |      |                  |                               |                  |                               |
| <b>Totale</b>  |      | <b>178.528</b>   |                               | <b>149.490</b>   |                               |
| <b>G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita</b> |      |                  |                               |                  |                               |
| <b>Totale passività</b>  |      | <b>1.575.814</b> |                               | <b>1.533.814</b> |                               |

**Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012 - Conto economico**

|          |  | (migliaia di euro) |                               |                 |                               |
|----------|--|--------------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|
|          |  | 30.6.2012          |                               | 30.6.2011       |                               |
|          |  | Note               | <i>di cui parti correlate</i> |                 | <i>di cui parti correlate</i> |
| <b>A</b> | <b>Ricavi</b>                                    | (17)               | 141.943                       | 114.034         |                               |
|          | Costo del personale diretto                      | (18)               | (4.381)                       | (4.797)         |                               |
|          | Costi e spese diretti                            | (19)               | (81.103)                      | 25              | (53.617)                      |
| <b>B</b> | <b>Totale costo del venduto</b>                  |                    | <b>(85.484)</b>               | <b>(58.414)</b> |                               |
| <b>C</b> | <b>Utile lordo industriale</b>                   |                    | <b>56.459</b>                 | <b>55.620</b>   |                               |
|          | Altri proventi                                   | (20)               | 891                           | 170             | 1.527                         |
|          | Costi del personale di struttura                 | (18)               | (6.496)                       | (6.122)         |                               |
|          | Spese generali e amministrative                  | (21)               | (10.297)                      | (998)           | (8.903)                       |
| <b>D</b> | <b>Risultato operativo</b>                       |                    | <b>40.557</b>                 | <b>42.122</b>   |                               |
|          | Proventi e oneri finanziari                      | (22)               | (23.274)                      | 118             | (17.867)                      |
|          | Proventi e oneri da partecipazione               | (23)               | 676                           | 560             |                               |
| <b>E</b> | <b>Risultato ante imposte</b>                    |                    | <b>17.959</b>                 | <b>24.815</b>   |                               |
|          | Totale imposte sul reddito                       | (24)               | (12.600)                      | (10.483)        |                               |
| <b>F</b> | <b>Risultato netto</b>                           |                    | <b>5.359</b>                  | <b>14.332</b>   |                               |
| <b>G</b> | <b>di cui risultato di pertinenza dei terzi</b>  |                    | <b>591</b>                    | <b>997</b>      |                               |
| <b>H</b> | <b>di cui risultato di pertinenza del Gruppo</b> |                    | <b>4.768</b>                  | <b>13.335</b>   |                               |