

COMUNICATO STAMPA**Falck Renewables S.p.A.****Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2017****NEL 2017 RAGGIUNTO IL MIGLIOR RISULTATO NETTO DI COMPETENZA DI SEMPRE: 20,35 MILIONI DI EURO****EBITDA IN FORTE CRESCITA A 149 MLN EURO (+9,6%)****CAPACITA' INSTALLATA 950 MW¹: + 128 MW NEL 2017 (+15,6%)****RAPPORTO PFN SU EBITDA IN RIDUZIONE****CONFERMATA PROPOSTA DI DIVIDENDO DI 5,3 CENTESIMI PER AZIONE (+8,2%)**

- **Ricavi** a 288,6 milioni di euro (+15,6%) rispetto a 249,6 milioni di euro dell'esercizio 2016;
- **EBITDA** a 149,4 milioni di euro (+9,6%) rispetto a 136,3 milioni di euro dell'esercizio 2016;
- **Risultato Netto**, pari a 32,1 milioni di euro rispetto a 1,9 milioni di euro dell'esercizio 2016;²
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo**, pari a 20,35 milioni di euro rispetto a -3,9 milioni di euro dell'esercizio 2016;³
- **Investimenti totali in crescita a 154,9 milioni di euro (+62,4 milioni di euro) rispetto a 92,5 milioni di euro a dicembre 2016** per effetto delle acquisizioni in Svezia, Norvegia e negli USA;
- **Indebitamento finanziario netto, senza il fair value dei derivati**, a 537,2 milioni di euro rispetto ai 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016 per effetto dei maggiori investimenti;
- Rapporto **PFN/EBITDA** pari a 3,9 volte nel 2017 in riduzione rispetto a 4,1 volte nel 2016;
- Proposto un **dividendo** pari a 5,3 centesimi di euro per azione.

Milano, 8 marzo 2018 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2017.

Il CEO Toni Volpe ha sottolineato: "Siamo estremamente soddisfatti dei risultati raggiunti dal Gruppo nel 2017. Presentiamo tutti numeri in crescita, sia in termini di produzione che di capacità di investimenti, di ricavi e di redditività. Sono numeri che superano i *target* che ci eravamo prefissati e che confermano la sostenibilità delle scelte strategiche di sviluppo compiute. Grazie a questi risultati, il Gruppo presenta oggi una situazione di solidità e forza senza precedenti, che ci consente di proseguire verso gli obiettivi di crescita indicati nel Piano industriale al 2021".

¹ 913 MW secondo la riclassificazione IFRS 11

² Pari a 16,9 milioni di euro nel 2016 se rettificato da una significativa operazione non ricorrente

³ Pari a 11,1 milioni di euro nel 2016 se rettificato dalla sopraccitata operazione non ricorrente

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2017 e al 31 dicembre 2016

(migliaia di euro)

	2017	2016
A Ricavi	288.619	249.622
Costo del personale diretto	(12.693)	(11.423)
Costi e spese diretti	(148.336)	(139.623)
B Totale costo del venduto	(161.029)	(151.046)
C Utile lordo industriale	127.590	98.576
Altri proventi	4.524	7.107
Costi del personale di struttura	(16.280)	(15.537)
Spese generali e amministrative	(40.470)	(30.502)
D Risultato operativo	75.364	59.644
Proventi e oneri finanziari	(35.265)	(41.374)
Proventi e oneri da partecipazioni	45	(79)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	2.284	1.160
E Risultato ante imposte	42.428	19.351
Totale imposte sul reddito	(10.362)	(17.486)
F Risultato netto	32.066	1.865
G Risultato di pertinenza dei terzi	11.716	5.800
H Risultato di pertinenza del Gruppo	20.350	(3.935)
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i>	<i>0,070</i>	<i>(0,014)</i>
Ebitda (*)	149.366	136.292

(*) 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.

Risultati economici al 31 dicembre 2017

I risultati economici del Gruppo al 31 dicembre 2017 sono in forte crescita grazie (i) all'incremento della produzione di energia elettrica (ii) all'incremento dei prezzi di energia e (iii) alle azioni del *management* volte a migliorare l'efficienza degli impianti e a migliorare il profilo di costo.

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 288,6 milioni di euro, in crescita del 15,6% rispetto ai 249,6 milioni di euro al 31 dicembre 2016: il miglioramento è dovuto sia alla maggiore produzione annua (2.043 GWh, + 9,5% rispetto a 1.866 GWh nel 2016) derivante dalla crescita della capacità installata sia dal significativo aumento dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica in Italia, Spagna e Regno Unito sia dall'efficienza gestionale. Tale andamento è stato mitigato, per quanto riguarda la produzione nel Regno Unito, dalla svalutazione della sterlina rispetto all'euro pari al 6,5% confrontato con il 2016. In Francia l'incremento dei prezzi dell'energia non ha invece portato alcun contributo aggiuntivo a causa della tariffa fissa, prevista dal regime tariffario incentivato di cui beneficiano gli impianti del Gruppo.

Di seguito le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: I ricavi generati dal settore sono stati pari a 216,8 milioni di euro in crescita del 16,4% rispetto al 2016, grazie al significativo incremento dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica rispettivamente pari a +13% in Italia, +68% in Spagna e a +16% nel Regno Unito unitamente all'incremento della produzione, pari al 10% rispetto allo stesso periodo del 2016, anche per effetto della maggiore capacità media installata e dell'efficienza gestionale. La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 1.789 GWh rispetto ai 1.626 GWh dell'esercizio 2016. L'incremento dei ricavi è stato parzialmente compensato dalla sopracitata svalutazione della sterlina sull'euro con riferimento alla produzione nel Regno Unito.

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: i ricavi del settore si attestano a 60,7 milioni di euro con una crescita pari al 13,1% rispetto al 2016, per effetto principalmente della crescita dei prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, rispettivamente del 13% per gli impianti WtE e del 2% per gli impianti solari. I ricavi beneficiano inoltre dell'incremento dei rifiuti trattati nell'impianto di Gorle, della migliore *performance* dell'impianto a biomasse di Ecosesto SpA, la cui produzione è in crescita del 12% circa anche per effetto della fermata programmata avvenuta nel 2016 e della maggior capacità installata nel solare.

Servizi: I ricavi del settore, costituito dal gruppo spagnolo Vector Cuatro, presentano una crescita del 21%, pari a 12,1 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, soprattutto grazie alle attività di *transactions*, ingegneria e *asset management* in Spagna, Regno Unito, Giappone e Italia.

Grazie al positivo andamento dei ricavi, l'**EBITDA Consolidato** evidenzia una crescita del 9,6% a 149,4 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. I risultati sono stati migliori rispetto alla *guidance* sull'Ebitda, comunicata al mercato a fine 2016, pari a 132 milioni di euro e rivisti al rialzo a oltre 147 milioni di euro, a fine 2017 con l'aggiornamento del Piano Industriale 2017-2021.

Il Risultato Operativo cresce del 26,5% a 75,4 milioni di euro rispetto ai 59,6 milioni di euro dell'esercizio 2016 con un'incidenza sui ricavi di vendita pari al 26,1% (23,9% nel 2016) e ha beneficiato di minori ammortamenti per complessivi 5,7 milioni di euro, principalmente dovuti all'aggiornamento della vita utile degli impianti eolici e fotovoltaici (8,7 milioni di euro) effettuato da periti indipendenti che ha comportato un incremento medio della vita utile da 20 anni a 22,5 anni, solo in parte compensati dall'incremento degli ammortamenti dovuto alla maggiore capacità installata.

Il risultato operativo incorpora inoltre accantonamenti a fondo rischi e al fondo svalutazione crediti per un totale di 14 milioni di euro rispetto a 12,0 milioni nel 2016, tra cui si segnala l'accantonamento per 5 milioni di euro per adeguamento dei futuri oneri da sostenere per interventi di manutenzione straordinaria relativi alla controllata Ecosesto SpA, l'accantonamento per circa Euro 7 milioni a fronte dell'aggiornamento della stima delle passività legate a posizioni di contenzioso pregresse e posizioni sorte nell'esercizio, crediti IVA e con il personale dipendente nonché l'accantonamento per 2,0 milioni di euro, connesso a contenziosi con l'Autorità per l'Energia Elettrica, il Gas e il Sistema Idrico a cui il Gruppo ha proposto ricorso al TAR.

Inoltre, a seguito dell'*impairment test* effettuato nel 2017 si è provveduto, tra gli altri, a svalutare le concessioni e l'impianto di Esposito Srl, rispettivamente per 1,2 e 0,5 milioni di euro, il portafoglio contratti di Vector Cuatro in seguito alla risoluzione di alcuni contratti pluriennali per 1,8 milioni di euro, e ad effettuare un ripristino di valore sull'impianto ibrido di Rende per 3,2 milioni di euro. L'effetto netto è stato pari a circa 0,4 milioni di euro.

Gli oneri finanziari netti risultano in significativo miglioramento per 6,1 milioni di euro per effetto delle azioni del *management* volte a ridurre il costo del debito attraverso la rinegoziazione di alcuni *project financing*, di differenze cambi positive e di minori interessi passivi per contenziosi rispetto al 2016. Gli effetti positivi sugli oneri finanziari hanno più che compensato la riduzione degli interessi attivi sulle giacenze di liquidità del Gruppo a fronte dell'incremento dell'ammontare dei *project financing* e l'incremento del debito a *fair value* dei *royalty instruments*.

Le **imposte sul reddito** ammontano a 10,4 milioni di euro in sensibile riduzione rispetto a 17,5 milioni di euro dell'esercizio 2016 per effetto (i) dell'iscrizione, da parte delle società italiane aderenti al regime del consolidato fiscale, di un importo pari a 2,7 milioni di euro a titolo di proventi da consolidamento; (ii) dell'iscrizione di imposte anticipate a seguito alla rivisitazione delle vite utili degli impianti eolici e fotovoltaici, che, in relazione agli impianti eolici in Italia, hanno avuto un effetto positivo per un totale di 1,5 milioni di euro; (iii) della riduzione strutturale, a decorrere dal periodo d'imposta 2017, dell'aliquota fiscale sui redditi di impresa in Italia dal 27,5% al 24%, nonché nel Regno Unito (dal 1° aprile 2017) dal 20% al 19% e (iv) della maggiore produzione di energia elettrica e della significativa crescita dei risultati conseguiti nel Regno Unito rispetto al precedente periodo d'imposta.

Con riferimento alle imposte del 2016, si ricorda inoltre l'impatto negativo dell'operazione non ricorrente relativa alla sottoscrizione dell'accordo conciliativo con il quale era stata definita la controversia fiscale per gli anni 2009 e 2010, per effetto del quale la Società aveva contabilizzato nell'esercizio 2016 maggiori imposte per un importo pari a 12,6 milioni di euro in parte compensati da 4,9 milioni di euro di proventi da consolidato fiscale i cui presupposti per la loro iscrizione si erano realizzati nel 2016.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il 2017 chiude con un **Risultato Netto** di 32,1 milioni di euro rispetto a 1,9 milioni di euro dell'esercizio 2016, che, ricordiamo, se rettificato per effetto dell'operazione non ricorrente sopra citata, sarebbe stato pari a 16,9 milioni di euro.

Il **Risultato di pertinenza del Gruppo**, scontato l'impatto delle *minorities* in aumento (+5,9 milioni di euro), per i maggiori utili realizzati dagli impianti localizzati nel Regno Unito, è pari a 20,35 milioni di euro rispetto a un risultato negativo per 3,9 milioni di euro realizzato nel 2016. Il Risultato Netto di pertinenza del Gruppo nel 2016, rettificato per effetto dell'operazione non ricorrente, sarebbe stato pari a 11,1 milioni di euro.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**⁴, presenta un saldo a debito pari a 537,2 milioni di euro in aumento rispetto ai 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016 per effetto dei maggiori investimenti per le acquisizioni in Svezia, Norvegia e negli USA.

⁴ 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.

FALCK RENEWABLES

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 31 dicembre 2017, a 583,7 milioni di euro (562,0 milioni di euro al 31 dicembre 2016). La cassa generata nel periodo è pari a 89,1 milioni di euro ed è stata compensata da investimenti totali netti per circa 154,3 milioni di euro, dall'acquisto di azioni proprie e dai dividendi distribuiti per 22,8 milioni di euro. Il deprezzamento della sterlina rispetto all'euro ha avuto un effetto positivo sui debiti finanziari netti in sterline per 10,7 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 12,2 milioni di euro. Inoltre l'investimento da parte delle *minorities* nelle nuove acquisizioni in Svezia e USA ha comportato un beneficio sulla PFN pari a 43,2 milioni di euro.

Investimenti

Nel corso del 2017, gli investimenti totali ammontano a 154,9 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione del parco eolico di Auchrobert per 8,7 milioni di euro, di Brattmyrliden per 2,1 milioni di euro, di Aliden per 1,2 milioni di euro, di Falck Renewables Vind per 1,8 migliaia di euro, nonché l'acquisizione di società che hanno comportato una variazione dell'area di consolidamento, per 126,9 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita e dei terzi).

Capacità produttiva installata

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata (MW), distinta per tecnologia:

		(MW)
Tecnologia	Al 31 dicembre 2017	Al 31 dicembre 2016
Eolico	769,9	733,9
Wte	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0
Fotovoltaico	108,1	16,1
Totale	913,0	785,0

Nel corso del mese di dicembre 2017 è entrata a far parte del perimetro del Gruppo la società Innovative Solar 42 LLC proprietaria del progetto fotovoltaico 92 MW nel North Carolina negli Stati Uniti d'America. Si segnala, inoltre, che nel 2017 è avvenuta l'energizzazione del parco eolico di Auchrobert nel Regno Unito, costituito da 12 turbine per una potenza installata di 36 MW.

Andamento economico finanziario di Falck Renewables SpA

L'esercizio 2017 si chiude con un utile netto di 27,9 milioni di euro, dopo aver effettuato ammortamenti per 498 migliaia di euro e iscritto proventi da consolidato fiscale per 5,6 milioni di euro. Il risultato netto è influenzato da dividendi per 46,0 milioni di euro (in crescita rispetto all'esercizio precedente per 15,2 milioni di euro) e da maggiori prestazioni sia per effetto di maggiori costi di gestione a supporto delle iniziative di sviluppo nei nuovi mercati (3,7 milioni di euro) sia per maggiori accantonamenti al netto dei ripristini per 7,1 milioni di euro. La posizione finanziaria presenta un saldo a credito di 54,9 milioni di euro, rispetto a un saldo a credito al 31 dicembre 2016 di 247,2 milioni di euro, dovuto principalmente all'acquisizione delle partecipazioni nelle società Eolo 3W Minervino Murge Srl, Eolica Sud Srl, Geopower Sardegna Srl e Eolica Petralia Srl, precedentemente detenute dalla controllata Falck Renewables Wind Ltd nell'ambito di una riorganizzazione societaria, interna al Gruppo.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre 2017

In data 1 dicembre 2017, Falck Renewables SpA e Recurrent Energy, LLC, società interamente controllata da Canadian Solar Inc., hanno annunciato il *closing* per la compravendita del 99% della società proprietaria del progetto fotovoltaico 92-MW/71 MWac IS-42 nel North Carolina. Falck Renewables SpA ha acquisito il 99% delle quote del progetto attraverso Falck Renewables IS 42 LLC, società controllata al 100%, con un esborso complessivo di circa 43 milioni di dollari, interamente finanziato con risorse disponibili.

In data 12 dicembre 2017, il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA ha aggiornato e approvato il Piano Industriale 2017-2021 della Società.

In data 20 dicembre 2017 è stato sottoscritto tra la società Earlsburn Mezzanine Ltd, da un lato in qualità di *borrower*, e il gruppo bancario MUFG (*core banking unit*) e Banco de Sabadell, dall'altro in qualità di *lenders*, un contratto di finanziamento in *project financing* senza ricorso sul socio per un ammontare complessivo di circa 21 milioni di sterline. Il contratto di finanziamento, con scadenza finale a marzo 2026, è stato chiuso a condizioni decisamente favorevoli che riflettono la solidità finanziaria del Gruppo.

In data 22 dicembre, Auchrobert Wind Energy Ltd, ha sottoscritto con il gruppo bancario MUFG (*core banking unit*), Barclays Bank Plc e Banco de Sabadell un contratto di finanziamento in *project financing* senza ricorso sul socio per un ammontare complessivo di circa 49,3 milioni di sterline, per il parco eolico di Auchrobert (Scozia), operativo da aprile 2017.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2017

In data 15 gennaio 2018, Falck Renewables SpA, attraverso le proprie controllate svedesi, ha siglato con il gruppo Nordex due contratti del valore complessivo di circa 121,7 milioni di euro per la fornitura di 31 turbine eoliche N131/3900 e dei relativi lavori infrastrutturali, civili ed elettrici, su base EPC, per la costruzione dei due progetti recentemente acquisiti di Åliden e Brattmyrliden. I lavori preliminari sono iniziati e le attività si intensificheranno nel corso del 2018 e del 2019.

In data 14 febbraio 2018, Falck Renewables SpA ha annunciato la firma e il *closing* contestuali per l'acquisizione di un progetto fotovoltaico di circa 5,99 MW a Middleton (Massachusetts, USA) dallo sviluppatore HG Solar e la sigla di un accordo EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) con la società Conti Solar con un investimento complessivo pari a circa 10,7 milioni di dollari: l'entrata in esercizio è prevista nel 2018.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2018 beneficeranno della produzione, per l'intero anno, dell'impianto eolico di Auchrobert (36 MW) la cui entrata in esercizio è avvenuta all'inizio del secondo trimestre 2017 e dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar (92 MW) in North Carolina, entrato a far parte della capacità installata del Gruppo il 1° dicembre 2017 e dell'impianto di Middleton che entrerà nel 2018.

Il Piano industriale, presentato al mercato il 14 novembre 2016 e aggiornato il 12 dicembre 2017 a cui si rinvia per maggiori informazioni, prevede (i) una crescita importante degli *asset* coniugata con la politica di attenzione alla solidità finanziaria, (ii) una rinnovata attenzione ai mercati del Sud Europa e del Nord America, e (iii) un aumento dei volumi e degli obiettivi del *business* dei servizi con *focus* sull'*asset management* degli impianti delle energie rinnovabili, sull'*energy management* e sull'efficienza energetica, valorizzando la piattaforma digitale interna.

Attualmente è in corso la valutazione di alcuni *dossier* di investimento nelle aree geografiche di interesse comprese nel Piano Industriale.

Grazie all'ottimo posizionamento del Gruppo, sia in termini di competenze sia in termini di risorse economiche e finanziarie, e alla sua capacità di reazione, vi sono tutte le condizioni interne per far fronte alle sfide future.

Guidance

Per il 2018 la *guidance* prevista per i principali indicatori economico finanziari:

- Ebitda pari a circa 148 milioni di euro;
- Utile Netto consolidato prima delle *minorities* pari a circa 29 milioni di euro;

Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) pari a circa 687 milioni di euro

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 19 aprile 2018, in prima convocazione, e 20 aprile 2018, in seconda convocazione, la distribuzione di un **dividendo pari a 0,053 euro** per ciascuna delle azioni aventi diritto (i.e. per ciascuna delle azioni che risulteranno in circolazione alla data di stacco cedola, escluse le azioni proprie in portafoglio a quella data), al lordo delle ritenute di legge. Il valore complessivo dei dividendi proposti è pari a 15.364.906,22 euro. Il dividendo sarà messo in pagamento dal 16 maggio 2018 (c.d. *payment date*), con stacco cedola (cedola n. 13) in data 14 maggio 2018 (c.d. *ex date*). Avranno diritto al dividendo coloro che risulteranno Azionisti di Falck Renewables S.p.A. al termine della giornata contabile del 15 maggio 2018 (c.d. *record date*).

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Relazione sul Governo Societario e Assetti Proprietari e la Relazione sulla Remunerazione.

Si rende noto che i dirigenti con responsabilità strategiche identificati dalla Società in linea con il Piano Industriale sono: Paolo Rundeddu (Chief Financial Officer); Vittorio Grande (Head of Operations); Marco Cittadini (Head of Client Services); Carmelo Scalone (Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (Head of Engineering & Construction).

* * *

A seguito di apposita valutazione, il Consiglio ha accertato la sussistenza delle condizioni e dei requisiti di indipendenza dei propri componenti non esecutivi ai sensi delle previsioni vigenti del TUF e del Codice di Autodisciplina.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2017 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2016.

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 2017, unitamente alla relazione sulla gestione, è oggetto di revisione contabile, in corso di completamento.

Il Progetto di Bilancio della Società e del Gruppo saranno resi disponibili 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 saranno posti all'approvazione dell'Assemblea degli Azionisti che si terrà in prima convocazione il 19 aprile 2018. La seconda convocazione è fissata per il 20 aprile 2018.

Per la trasmissione e lo stoccaggio delle Informazioni Regolamentate, la Società si avvale del sistema di diffusione eMarket SDIR e del meccanismo di stoccaggio eMarket STORAGE disponibile all'indirizzo www.emarketstorage.com gestiti da Spafid Connect S.p.A., con sede in Foro Buonaparte 10, Milano.

*Alle 10 di domani, venerdì 9 marzo 2018, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2017. 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*.*

Falck Renewables S.p.A., quotata al segmento STAR della Borsa Italiana, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 950 MW nel 2017 (913 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, generati da fonti eoliche, solari e da biomasse. Il Gruppo è un player internazionale nella consulenza tecnica per l'energia rinnovabile e nella gestione di asset di terzi, attraverso la propria controllata Vector Cuatro, che fornisce i servizi a clienti per capacità installata complessiva superiore a 1700 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 25 paesi.

Contatti:

Falck Renewables

Giorgio BOTTA – Investor Relations – Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC SPA – Tel. 02.6249991

Marco Fraquelli, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

**Bilancio al 31.12.2017 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico**

			(migliaia di euro)			
			2017		2016	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
A	Ricavi	(17)	288.619		249.622	
	Costo del personale diretto	(18)	(12.693)		(11.423)	
	Costi e spese diretti	(19)	(148.336)		(139.623)	
B	Totale costo del venduto		(161.029)		(151.046)	
C	Utile lordo industriale		127.590		98.576	
	Altri proventi	(20)	4.524	358	7.107	576
	Costi del personale di struttura	(18)	(16.280)		(15.537)	
	Spese generali e amministrative	(21)	(40.470)	(783)	(30.502)	(700)
D	Risultato operativo		75.364		59.644	
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(35.265)	(230)	(41.374)	(802)
	Proventi e oneri da partecipazioni	(23)	45		(79)	
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	2.284	2.284	1.160	1.160
E	Risultato ante imposte		42.428		19.351	
	Totale imposte sul reddito	(25)	(10.362)		(17.486)	
F	Risultato netto		32.066		1.865	
G	Risultato di pertinenza dei terzi		11.716		5.800	
H	Risultato di pertinenza del Gruppo		20.350		(3.935)	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i>	(11)	<i>0,070</i>		<i>(0,014)</i>	

Bilancio al 31.12.2017 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale

						(migliaia di euro)	
				31.12.2017		31.12.2016	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività							
A	Attività non correnti						
1	Immobilizzazioni immateriali	(1)	107.135			96.542	
2	Immobilizzazioni materiali	(2)	1.024.885			957.644	
3	Titoli e partecipazioni	(3)	265			28	
4	Partecipazioni contabilizzate a equity	(4)	21.865			20.456	
5	Crediti finanziari a medio lungo termine	(5)	12.251	11.239		1.189	
6	Crediti per imposte anticipate	(8)	27.352			25.907	
7	Crediti diversi	(7)	1.081			1.823	
	Totale		1.194.834			1.103.589	
B	Attività correnti						
1	Rimanenze	(9)	4.932			4.518	
2	Crediti commerciali	(6)	103.304	376		84.686	257
3	Crediti diversi	(7)	25.561	9.304		42.941	11.563
4	Crediti finanziari a breve termine	(5)	1.720	1.542		189	
5	Titoli						
6	Cassa e disponibilità liquide	(10)	261.517			256.611	
	Totale		397.034			388.945	
C	Attività non correnti destinate alla vendita						
	Totale attività		1.591.868			1.492.534	
Passività							
D	Patrimonio netto						
1	Capitale sociale		291.414			291.414	
2	Riserve		136.459			152.515	
3	Risultato a nuovo						
4	Risultato dell'esercizio		20.350			(3.935)	
	Totale patrimonio netto di Gruppo	(11)	448.223			439.994	
5	Patrimonio netto dei terzi		49.514			35.865	
	Totale patrimonio netto	(11)	497.737			475.859	
E	Passività non correnti						
1	Debiti finanziari a medio lungo termine	(14)	769.946	1.309		753.169	2.997
2	Debiti commerciali	(15)	3.722			4.072	
3	Debiti diversi	(16)	45.556	2.876		5.023	
4	Imposte differite	(8)	27.516			18.231	
5	Fondi per rischi e oneri	(12)	76.265			65.815	
6	TFR	(13)	4.017			3.892	
	Totale		927.022			850.202	
F	Passività correnti						
1	Debiti commerciali	(15)	43.142	499		62.237	62
2	Debiti diversi	(16)	34.527	12.936		37.184	11.328
3	Debiti finanziari a breve termine	(14)	89.259	1.254		66.776	3.952
4	Fondi per rischi e oneri	(12)	181			276	
	Totale		167.109			166.473	
G	Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita						
	Totale passività		1.591.868			1.492.534	