

COMUNICATO STAMPA**Il Consiglio di Amministrazione approva
il Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2018****Il trimestre conferma il trend: in crescita tutti gli indicatori economici****EBITDA +21% Risultato ante imposte +52,7% rispetto al primo trimestre
2017****Indebitamento finanziario netto in miglioramento****Rivista al rialzo la *guidance* per l'anno in corso.**

- **Ricavi** a 92,1 milioni di euro (+18,9%) rispetto a 77,5 milioni del primo trimestre del 2017;
- **EBITDA¹** a 54,8 milioni di euro (+21,0%) rispetto a 45,3 milioni del primo trimestre del 2017;
- **Risultato ante imposte** a 29,8 milioni di euro (+52,7%) rispetto a 19,5 milioni di euro del primo trimestre del 2017;
- **Indebitamento finanziario netto, senza il *fair value* dei derivati**, in miglioramento a 490,4 milioni di euro rispetto ai 537,2 milioni di euro al 31 dicembre 2017;
- Rivista al rialzo la ***guidance*** per i principali indicatori economico finanziari.

Milano, 10 maggio 2018 - Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha esaminato e approvato il Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2018.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha così commentato: *“Sono molto soddisfatto dei risultati raggiunti nel primo trimestre 2018 ottenuti grazie all'efficienza, alla crescita della capacità installata e alla buona ventosità.”*

¹ 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 dei contratti di finanziamento stipulati dal Gruppo.

Risultati economici consolidati al 31 marzo 2018 e al 31 marzo 2017

	(migliaia di euro)		
	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ricavi	92.092	77.452	288.619
Costo del personale diretto	(3.506)	(3.002)	(12.693)
Costi e spese diretti	(40.885)	(37.842)	(148.336)
Totale costo del venduto	(44.391)	(40.844)	(161.029)
Utile lordo industriale	47.701	36.608	127.590
Altri proventi	669	1.050	4.524
Costo del personale di struttura	(4.680)	(4.004)	(16.280)
Spese generali e amministrative	(5.197)	(5.483)	(40.470)
Risultato operativo	38.493	28.171	75.364
Proventi e oneri finanziari	(9.844)	(9.755)	(35.265)
Proventi e oneri da partecipazioni			45
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	1.144	1.101	2.284
Risultato ante imposte	29.793	19.517	42.428
Imposte sul reddito			(10.362)
Risultato netto			32.066
Risultato di pertinenza dei terzi			11.716
Risultato di pertinenza del Gruppo			20.350
Ebitda (1)	54.836	45.303	149.366

Nota introduttiva

Con riferimento ai principi contabili in vigore dal 1° gennaio 2018, rispetto a quelli applicabili all'esercizio 2017, l'unico effetto significativo è relativo all'adozione dell'**IFRS 9 "Strumenti finanziari"**.

Nel 2018 è stato introdotto il settore "Altre Attività" composto dalle società Falck Renewables SpA e Falck Renewables Energy Srl. Falck Renewables Energy Srl ("FRE"), fino al 31 dicembre 2017, faceva parte del settore "WtE, biomasse e fotovoltaico". Questa variazione è stata effettuata in quanto dal 1 gennaio 2018 FRE opera nell'ambito dell'*Energy Management* (sulla base delle *policy* definite a livello di Gruppo), attività, rivolta all'interno del Gruppo, che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio *commodity*.

Ancorché la variazione, con riferimento al primo trimestre 2017, sia stata non significativa, tuttavia i dati dei settori al 31 marzo 2017 sono stati riesposti per rendere possibile la comparazione dei risultati del primo trimestre 2018 alla luce dei nuovi settori.

Risultati del primo trimestre 2018

Il primo trimestre 2018 evidenzia un andamento molto positivo sia in termini di ricavi sia di marginalità, riflessi in un **Risultato ante imposte pari a 29,8 milioni di euro**, in forte crescita rispetto a 19,5 milioni di euro del primo trimestre 2017.

I ricavi del trimestre crescono del **18,9% a 92,1 milioni di euro** rispetto a 77,5 milioni di euro del primo trimestre 2017 principalmente per effetto (i) dell'incremento della produzione di energia elettrica grazie alla maggiore ventosità in tutti i paesi in cui è presente il Gruppo, (ii) della maggiore produzione derivante dall'incremento della capacità installata (913 MW del primo trimestre 2018 rispetto a 785 MW del primo trimestre 2017) per effetto del pieno regime dell'impianto eolico di Auchrobert (Regno Unito) e dell'acquisizione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 (92 MW) in North Carolina (USA), avvenuta nel dicembre 2017, (iii) della vendita di energia acquistata dal mercato da Falck Renewables Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento e l'ottimizzazione della vendita, per 2,6 milioni di euro.

I GWh prodotti dalle tecnologie del Gruppo sono stati pari a 691, in crescita del 24% rispetto ai 557 del primo trimestre 2017. Il positivo andamento della produzione ha più che compensato la generale riduzione (ad eccezione del Regno Unito) del prezzo di cessione dell'energia elettrica.

Di seguito l'andamento dei ricavi per settore:

Eolico: il settore riporta ricavi per 72,1 milioni di euro, in aumento del 19,6% grazie al generalizzato aumento della ventosità e alla maggiore produzione dovuta al sopracitato incremento della capacità installata. Nel primo trimestre del 2018 i GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 607 rispetto ai 497 del primo trimestre 2017 (+22% rispetto allo stesso periodo del 2017). I ricavi hanno inoltre beneficiato dell'incremento dei prezzi dell'energia nel Regno Unito (+4%) in parte compensati dalla svalutazione della sterlina sull'euro pari al 2,6%, e dal decremento dei prezzi di cessione di energia in Italia (-7%, comprensivi della componente incentivante) e in Spagna (-17%); in Francia il meccanismo della *feed in tariff* ha neutralizzato l'oscillazione dei prezzi (+1%).

WtE, Biomasse e Fotovoltaico: il settore presenta ricavi in leggero aumento nel primo trimestre a 15 milioni di euro rispetto a 14,6 milioni del primo trimestre 2017. Tale andamento è dovuto alla maggiore produzione derivante sia dall'incrementata capacità produttiva solare sia dalla quantità di rifiuti gestita dalla società Esposito, in gran parte compensata dalla fermata programmata (biennale) dell'impianto ibrido di Rende e dai minori prezzi di cessione dell'energia elettrica, rispetto al primo trimestre 2017. I prezzi dell'energia elettrica in Italia, comprensivi della componente incentivante, sono risultati in calo del 20% per gli impianti WtE e del 3% per gli impianti a biomasse, e in crescita del 2% per gli impianti solari rispetto al primo trimestre 2017. L'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 negli USA ha invece stipulato un contratto di cessione dell'energia elettrica ad un prezzo di riferimento fisso.

Servizi: il settore presenta ricavi per 2,9 milioni di euro rispetto a 2,7 milioni di euro del primo trimestre 2017 dovuto soprattutto a maggiori ricavi da servizi *di transactions ed engineering* in Giappone, Italia, Bulgaria e Messico.

Altre attività: i ricavi, pari a 7,8 milioni di euro rispetto a 0,1 milioni di euro del primo trimestre 2017, riesposto per riflettere la composizione dei nuovi settori, sono relativi all'attività di vendita di energia elettrica di Falck Renewables Energy Srl.

L'EBITDA del primo trimestre è pari a 54,8 milioni di euro, in crescita del 21,0% rispetto ai 45,3 milioni di euro del primo trimestre 2017 (con un'incidenza sui ricavi che passa a 59,5% da 58,5%), riflette la maggiore produzione del periodo pur in presenza della svalutazione della sterlina rispetto all'euro e della flessione dei prezzi dell'energia in alcuni paesi in cui opera il Gruppo.

Il **Risultato Operativo** è pari a 38,5 milioni di euro in crescita del 36,6% rispetto ai 28,2 milioni di euro del primo trimestre 2017, con un'incidenza sui ricavi del 41,8% (36,4% nel primo trimestre 2017). Il Risultato beneficia sia della crescita dell'EBITDA sia dei minori ammortamenti per effetto della revisione della vita utile degli impianti (a partire dalla semestrale 2017) parzialmente ridotto dalla crescita degli ammortamenti legati alla maggiore capacità installata nel Regno Unito e negli Stati Uniti.

Gli **oneri finanziari netti, pari a 9,8 milioni di euro**, risultano sostanzialmente in linea rispetto al primo trimestre del 2017. Sugli oneri finanziari ha inciso l'entrata in vigore, dal 1 gennaio 2018, del principio contabile IFRS 9 che ha comportato per il Gruppo maggiori interessi passivi, pari a 1 milione di euro, per effetto della riesposizione delle passività finanziarie che ha avuto un impatto positivo di 13 milioni di euro, al netto delle imposte, sulle riserve di patrimonio netto al 1 gennaio 2018 (per maggiori informazioni si rimanda al resoconto di gestione). I maggiori interessi sono stati quasi interamente compensati (i) dalle azioni del *management* volte ad efficientare la gestione del debito, (ii) dai minori interessi in riferimento al debito a *fair value* dei *royalty instruments* e in misura minore (iii) dalla svalutazione della sterlina.

Grazie alle dinamiche sopra esposte e unitamente all'attenzione al controllo dei costi e alla ricerca del miglioramento delle performance di impianto, nel corso del primo trimestre del 2018, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **Risultato ante imposte e prima della quota dei terzi** pari a 29,8 milioni di euro, in decisa crescita (+52,7%) rispetto allo stesso dato del primo trimestre del 2017.

Posizione Finanziaria Netta

La **posizione finanziaria netta, al netto del fair value dei derivati**, risulta in miglioramento con un saldo a debito pari a 534,5 milioni di euro rispetto a 583,7 milioni di euro al 31 dicembre 2017. Tale andamento è da attribuire principalmente agli investimenti netti del periodo per circa 7 milioni di euro, compensati dalla cassa generata dagli impianti in esercizio pari a circa 38 milioni di euro, mentre la svalutazione dell'euro rispetto alla sterlina ha comportato un peggioramento pari a circa 4 milioni di euro mentre la variazione del fair value dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 5 milioni di euro. Inoltre, a seguito all'adozione del nuovo principio IFRS 9, la posizione finanziaria netta si riduce di 17 milioni di euro a seguito del ricalcolo degli effetti per tutti i finanziamenti oggetto di rinegoziazione.

Investimenti

Nel corso del primo trimestre 2018, gli investimenti totali ammontano a 7,1 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Auchrobert (0,3 milioni di euro), di Brattmyrliiden (0,6 milioni di euro), di Aliden (1,5 milioni di euro), di Falck Renewables Vind (1,1 milioni di euro) e dell'impianto fotovoltaico di HG Solar (3,3 milioni di euro) e altri minori investimenti (0,1 migliaia di

euro). I dati relativi alla acquisizione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar saranno soggetti alla *purchase price allocation*, ai sensi dell'IFRS 3, da completarsi entro 12 mesi dalla data di acquisizione.

Capacità produttiva installata

	(MW)		
Tecnologia	Al 31.3.2018	Al 31.12.2017	Al 31.3.2017
Eolico	769,9	769,9	733,9
Wte	20,0	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0	15,0
Fotovoltaico	108,1	108,1	16,1
Totale	913,0	913,0	785,0

La capacità installata si è incrementata di 128 MW rispetto al 31 marzo 2017.

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 mese di aprile 2017 è avvenuta l'energizzazione del parco eolico di Auchrobert nel Regno Unito, costituito da 12 turbine per una potenza installata di 36 MW.

Eventi gestionali più significativi del primo trimestre 2018

In data 15 gennaio 2018, Falck Renewables SpA, attraverso le proprie controllate svedesi, ha sottoscritto 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 entro il secondo trimestre 2018.

Eventi successivi alla chiusura del primo trimestre 2018

Non vi sono eventi significativi da segnalare.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2018 beneficeranno per tutto l'anno della produzione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar (92 MW) in North Carolina e per il secondo semestre della produzione dell'impianto fotovoltaico HG Solar Development LLC (5,99 MW) in Massachusetts.

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 la conferma 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.

Guidance

Per il 2018 viene rivista al rialzo la *guidance* (fornita al mercato il 12 dicembre 2017 durante la presentazione dell'aggiornamento del Piano Industriale) per i principali indicatori economico finanziari:

- **Ebitda** è incrementata da circa 148 milioni di euro a **151-153 milioni di euro**.
- **Utile Netto consolidato prima delle *minorities*** è incrementato da circa 29 milioni di euro a **un valore maggiore di 30 milioni di euro**;

Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) è migliorata da circa 687 milioni di euro a circa **660 milioni di euro**.

In considerazione di una richiesta ricevuta da CONSOB, in data odierna il Consiglio di Amministrazione ha approvato ai sensi dell'articolo 20 dello statuto una modifica statutaria per allineamento a previsioni di legge e regolamentari vigenti in materia di quote minime per la presentazione delle liste dei candidati al CDA.

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 31 marzo 2018 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.

Il 10 maggio 2018 alle 18.00, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione della relazione finanziaria semestrale. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.eu, nella sezione *news*. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet,

nella sezione *investor relations*, 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 una capacità installata complessiva superiore a 1800 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

Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2018 – Conto Economico

	(migliaia di euro)		
	31.3.2018	31.3.2017	31.12.2017
Ricavi	92.092	77.452	288.619
Costo del personale diretto	(3.506)	(3.002)	(12.693)
Costi e spese diretti	(40.885)	(37.842)	(148.336)
Totale costo del venduto	(44.391)	(40.844)	(161.029)
Utile lordo industriale	47.701	36.608	127.590
Altri proventi	669	1.050	4.524
Costo del personale di struttura	(4.680)	(4.004)	(16.280)
Spese generali e amministrative	(5.197)	(5.483)	(40.470)
Risultato operativo	38.493	28.171	75.364
Proventi e oneri finanziari	(9.844)	(9.755)	(35.265)
Proventi e oneri da partecipazioni			45
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	1.144	1.101	2.284
Risultato ante imposte	29.793	19.517	42.428
Imposte sul reddito			(10.362)
Risultato netto			32.066
Risultato di pertinenza dei terzi			11.716
Risultato di pertinenza del Gruppo			20.350
Ebitda (1)	54.836	45.303	149.366

¹ 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 dei contratti di finanziamento stipulati dal Gruppo.

Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2018 - Posizione Finanziaria Netta

	(migliaia di euro)		
	31.3.2018	31.12.2017	31.3.2017
Debiti finanziari a breve termine verso terzi	(76.960)	(89.259)	(68.909)
Debiti finanziari a breve termine infragruppo			
Crediti finanziari a breve termine verso terzi	1.968	1.720	22
Crediti finanziari a breve termine infragruppo			
Altri titoli			
Disponibilità a breve	296.364	261.517	252.087
Posizione finanziaria netta a breve termine	221.372	173.978	183.200
Debiti finanziari a medio lungo termine verso terzi	(769.117)	(769.946)	(750.179)
Debiti finanziari a medio lungo termine infragruppo			
Altri titoli			
Posizione finanziaria medio lungo termine	(769.117)	(769.946)	(750.179)
Posizione finanziaria netta come da Comunicazione			
Consob N. DEM/6064293/2006	(547.745)	(595.968)	(566.979)
Crediti finanziari a medio lungo termine verso terzi	13.248	12.251	1.946
Crediti finanziari a medio lungo termine infragruppo			
Posizione finanziaria netta globale	(534.497)	(583.717)	(565.033)
- di cui <i>Project financing</i> "non recourse"	(777.605)	(792.308)	(731.642)
- di cui fair value derivati	(44.074)	(46.479)	(59.043)
Posizione finanziaria netta senza fair value derivati	(490.423)	(537.238)	(505.990)