



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-3-2019	Data/Ora Ricezione 07 Marzo 2019 16:52:26	MTA - Star
---	---	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES

Identificativo : 114777

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni

Tipologia : 1.1

Data/Ora Ricezione : 07 Marzo 2019 16:52:26

Data/Ora Inizio : 07 Marzo 2019 16:52:27

Diffusione presunta

Oggetto : Approvato il progetto di bilancio al 31 dicembre 2018

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables S.p.A.

Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2018

NEL 2018 RISULTATI RECORD: UTILE NETTO DI GRUPPO PIÙ CHE RADDOPPIATO

PROPOSTO DIVIDENDO IN CRESCITA DEL 19% A 6,3 CENTESIMI PER AZIONE

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

- **Ricavi in aumento** a 335,9 milioni di euro (+16,4%) rispetto a 288,6 milioni di euro dell'esercizio 2017;
- **EBITDA** in aumento a 191,5 milioni di euro (+28,2%) rispetto a 149,4 milioni di euro dell'esercizio 2017;
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo** in aumento, pari a 44,2 milioni di euro rispetto a 19,8 milioni di euro dell'esercizio 2017 (+123%);
- **Investimenti totali a 122,4 milioni di euro al 31 dicembre 2018** rispetto ai 154,9 milioni di euro del 2017;
- **Posizione Finanziaria netta, senza il fair value dei derivati, a 509,2 milioni di euro** rispetto a 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017 per effetto dei maggiori investimenti; la Posizione Finanziaria Netta, **comprensiva del fair value dei derivati**, è pari a **547,2 milioni di euro** al 31 dicembre 2018 (584,5 al 31 dicembre 2017);
- Rapporto **PFN/EBITDA** più basso di sempre, pari a 2,9 volte nel 2018, in forte riduzione rispetto a 3,9 volte nel 2017;
- **Guidance 2019:** confermata EBITDA a 184 milioni di euro e Risultato Netto di pertinenza del Gruppo superiore a 30 milioni di euro; Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) di circa 737 milioni di euro.

- Proposto un **dividendo** pari a 6,3 centesimi di euro per azione.

RISULTATI INDUSTRIALI 2018

ASSET

- Migliora la produzione rispetto al 2017 (+7%) soprattutto grazie all'aumento del perimetro (+112,5 MW) e alla ventosità in Italia (+25 GWh);
- Significativo incremento dei prezzi complessivi "catturati" dell'energia elettrica pari a +15% nel Regno Unito. In flessione in Italia (-5%);
- Ridotta volatilità dei prezzi in Italia per effetto di coperture;
- Perfezionata la cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl ;
- Impianti in costruzione: Åliden (Svezia) 46,8 MW, percentuale di completamento 24%; Brattmyrliden (Svezia) 74,1 MW, 9%; Hennøy (Norvegia) 50 MW, 36%; Okla (Norvegia) 21 MW, 6%; Carrecastro (Spagna) 10 MW, 20% (dati al 31 dicembre 2018).

ENERGY MANAGEMENT E ENERGY EFFICIENCY

- Dispacciati 360~~4~~ GWh, pari al 44% dell'energia prodotta dal Gruppo in Italia;
- Rafforzamento delle attività di *Energy Management* con l'acquisizione di Energy Team consolidata dall'ultimo trimestre 2018;
- Prosegue l'attività di scouting di potenziali opportunità di crescita.

ASSET MANAGEMENT E TECHNICAL ADVISORY

- Ricavi del Gruppo Vector Cuatro per 15,1 milioni di euro;
- Completate le operazioni di riorganizzazione all'interno del Gruppo con effetti dal 2019;
- Prospettive di crescita incoraggianti del portafoglio "commerciale" del gruppo Vector Cuatro nei primi mesi del 2019.

Milano, 7 marzo 2019 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2018.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha sottolineato: *"Il 2018 si chiude con risultati senza precedenti che si inseriscono in un trend positivo di crescita del Gruppo, costante negli ultimi anni"*.

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 S.p.A., Falck Renewables Sviluppo S.r.l., Falck Renewables Sicilia S.r.l. e Falck Renewables Energy S.r.l. Falck Renewables Energy S.r.l. ("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 che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio *commodity*, potenzialmente per tutti i settori del Gruppo.

I dati di settore al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti al fine di renderli comparabili ai risultati del 31 dicembre 2018.

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

(migliaia di euro)

	2018	2017*
A Ricavi	335.889	288.619
Costi e spese diretti	(169.070)	(148.328)
Costo del personale	(34.504)	(28.973)
Altri proventi	13.236	4.524
Spese generali e amministrative	(30.088)	(40.470)
B Risultato operativo	115.463	75.372
Proventi e oneri finanziari	(40.899)	(35.260)
Proventi e oneri da partecipazioni	(3)	45
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	2.745	2.284
C Risultato ante imposte	77.306	42.441
Totale imposte sul reddito	(16.884)	(10.983)
D Risultato netto	60.422	31.458
E Risultato di pertinenza dei terzi	16.263	11.670
F Risultato di pertinenza del Gruppo	44.159	19.788
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	<i>0,153</i>	<i>0,068</i>
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	<i>0,152</i>	<i>0,068</i>
Ebitda (**)	191.456	149.366

(*) I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali - relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrliden Vind AB.

(**) 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 2018

I risultati di quest'anno sono in forte crescita e hanno superato largamente le aspettative del Gruppo grazie (i) all'incremento della produzione di energia elettrica (ii) all'incremento medio dei prezzi di energia e (iii) alle azioni del *management* volte a migliorare l'efficienza degli impianti e a migliorare il profilo di costo.

Nel 2018 il Gruppo ha aumentato la capacità installata a 933,5 MW, con un +20,5 MW_{dc} di solare in esercizio negli Stati Uniti, e ha rafforzato la presenza nel settore dei servizi (Energy Management e Energy Efficiency) grazie anche all'acquisizione di Energy Team, azienda leader in Italia nel monitoraggio dei consumi energetici e nei servizi di gestione della flessibilità nel mercato elettrico italiano, e di Windfor, ben

nota realtà italiana nei servizi di *technical advisory* per il settore eolico. In Italia, grazie a queste acquisizioni e al lancio di un servizio di dispacciamento *in-house* degli *asset* rinnovabili, il Gruppo ha oggi completato il suo obiettivo di creare un modello di *business "end-to-end"*.

I **Ricavi Consolidati nel 2018** sono pari a 335,9 milioni di euro, in crescita del 16,4% rispetto ai 288,6 milioni di euro al 31 dicembre 2017: il miglioramento è dovuto sia alla maggiore produzione annua derivante (i) dalla crescita della capacità installata (933,5 MW del 2018 contro 913 MW del 2017) per effetto dell'acquisizione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 (92 MW) in North Carolina nel dicembre 2017, che ha contribuito a produrre energia per tutto il 2018, (ii) all'energizzazione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America (6 MW) e all'acquisizione di tre progetti fotovoltaici in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, già in esercizio (14,5 MW), nel mese giugno 2018; (iii) alla rivendita di energia acquistata dal mercato da parte di Falck Renewables Energy S.r.l., al fine di mitigare il costo di sbilanciamento e l'ottimizzazione della vendita, per 14,2 milioni di euro.

La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 2.187 GWh rispetto ai 2.043 GWh dell'esercizio 2017 in crescita del 7% per effetto principalmente della maggiore capacità installata.

Di seguito le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: I ricavi generati dal settore sono stati pari a 238,9 milioni di euro in crescita del 10,2% rispetto al 2017, grazie al significativo incremento dei prezzi dell'energia elettrica pari a +15% nel Regno Unito e, in minor misura, +2% in Spagna. L'incremento dei ricavi è stato parzialmente ridotto dalla svalutazione della sterlina sull'euro pari allo 0,9% con riferimento alla produzione nel Regno Unito e dal decremento dei prezzi di cessione di energia in Italia (-5%, comprensivi della componente incentivante). In Francia il meccanismo della *feed in tariff* ha neutralizzato l'oscillazione dei prezzi (+1%). La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 1.812 GWh rispetto ai 1.789 GWh dell'esercizio 2017.

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: I ricavi del settore si attestano a 67,8 milioni di euro con una crescita pari al 12,3% rispetto al 2017, per effetto (i) dell'incremento di produzione derivante dalla maggiore capacità produttiva solare (pari a 9,4 milioni di euro) in parte compensata dalla fermata programmata (biennale) dell'impianto ibrido di Rende e dal decremento delle quantità di rifiuti trattati, dovuto a una fermata accidentale dell'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda e (ii) dell'incremento dei prezzi di conferimento dei rifiuti (+20%), in parte compensati dai minori prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, in calo rispetto al 2017 rispettivamente del 15% per gli impianti WtE, del 5% per gli impianti a biomasse e in crescita del 3% per gli impianti solari in Italia.

Servizi: I ricavi del settore, costituito dal gruppo spagnolo Vector Cuatro e dal gruppo Energy Team (consolidato quest'ultimo a partire dal 3 ottobre 2018), presentano una crescita del 66,2%, a 20,1 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, soprattutto grazie ai maggiori servizi di gestione di impianti in Italia e nel Regno Unito e al consolidamento di Energy Team S.p.A.

Altre attività: I ricavi del settore (attualmente composto da Falck Renewables S.p.A., Falck Renewables Sicilia S.r.l., Falck Renewables Sviluppo S.r.l. e Falck Renewables Energy S.r.l.) ammontano a 33,1 milioni di euro e presentano un incremento di 30,4 milioni di euro, essenzialmente legato all'attività di vendita di energia di Falck Renewables Energy S.r.l. che opera nell'ambito dell'*Energy Management* (sulla base delle *policy* definite a livello di Gruppo), attività che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio *commodity*, potenzialmente per tutti i settori del Gruppo.

Di seguito il riepilogo dei ricavi per settore di origine:

	(migliaia di euro)			
	31.12.2018	%	31.12.2017	%
Settore Wte, biomasse e fotovoltaico	67.801	20	60.361	21
Settore Eolico	238.948	71	216.759	75
Settore Servizi	20.121	6	12.103	4
Altre Attività	33.089	10	2.650	1
Totale parziale	359.959	107	291.873	101
Eliminazione Ricavi infragruppo	(24.070)	-7	(3.254)	-1
Totale	335.889	100	288.619	100

Grazie al positivo andamento dei ricavi, l'**EBITDA Consolidato** evidenzia una crescita del 28,2% rispetto all'esercizio precedente, raggiungendo 191,5 milioni di euro, con un'incidenza sui ricavi pari a al 57,0% (51,8% al 2017). Escludendo l'impatto delle attività effettuate da Falck Renewables Energy S.r.l., pari a 14,2 milioni di euro, l'Ebitda *margin* risulterebbe pari al 59,5% rispetto al 51,8% del 2017. I risultati sono stati migliori rispetto alla *guidance*, aggiornata a fine 2018, e hanno raggiunto il massimo storico per il Gruppo Falck Renewables, grazie agli andamenti sovraesposti e anche all'effetto non ricorrente, pari a 7,1 milioni di euro, derivante dal rilascio di alcuni accantonamenti e stanziamenti, al netto dei costi di transazione, per la chiusura di un contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione.

Il Risultato Operativo cresce del 53,2% a 115,5 milioni di euro rispetto ai 75,4 milioni di euro dell'esercizio 2017 con un'incidenza sui ricavi di vendita pari al 34,4% (26,1% nel 2017). Influenzano il risultato operativo gli accantonamenti per circa 9 milioni di euro principalmente per contenziosi e svalutazione crediti delle società progetto siciliane, per ripristino di alcune componenti di impianti negli USA a causa di eventi atmosferici e per l'adeguamento dei futuri oneri da sostenere per interventi di manutenzione straordinaria relativi a Ecostesto S.p.A. Si ricorda che il risultato operativo del 2017 era influenzato dagli accantonamenti a fondo rischi e al fondo svalutazione crediti per un totale di circa 14 milioni di euro.

A seguito dell'impairment test effettuato nel 2018 sono state effettuate svalutazioni totali per 2,4 milioni di euro. L'ammontare è principalmente composto da (i) portafoglio contratti di Vector Cuatro per effetto della risoluzione di alcuni contratti pluriennali per 0,5 milioni di euro, (ii) l'impianto di Ty Ru per 1,2 milioni di euro, (iii) l'impianto di Eolica Petralia per 1,5 milioni di euro, (iv) l'impianto di Solar Mesagne per 0,1 milioni di euro e (v) il ripristino di valore sull'impianto di Eolica Cabezo San Roque per 0,9 milioni di euro.

Gli **oneri finanziari netti** risultano in aumento rispetto al 2017 per 5,6 milioni di euro. L'incremento degli oneri finanziari è dovuto principalmente all'entrata in vigore, dal 1° gennaio 2018, del principio contabile IFRS 9 che ha comportato per il Gruppo maggiori oneri finanziari per circa 5 milioni di euro.

Le imposte sul reddito al 31 dicembre 2018, ammontano a 16,9 milioni di euro (11 milioni di euro nell'esercizio precedente). Tale dato ha risentito della significativa crescita dei risultati conseguiti dal Gruppo. Si segnala inoltre che per effetto degli ottimi risultati nel calcolo delle imposte di competenza è stato possibile considerare la deduzione di interessi passivi non dedotti in esercizi precedenti per un ammontare pari a circa 2,0 milioni di euro.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il **Risultato netto** è pari a 60,4 milioni di euro, pari al 18,0% dei ricavi. Le *minority* sono in aumento (+4,6 milioni di euro), principalmente a causa dei maggiori utili realizzati dagli impianti eolici localizzati nel Regno Unito. Di conseguenza, il **Risultato netto di competenza del Gruppo** è pari a 44,2 milioni di euro, in forte crescita (+123%) rispetto ai 19,8 milioni di euro dell'esercizio precedente.

Il **Risultato netto del 2018**, rettificato per l'effetto non ricorrente della chiusura del contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione, sarebbe stato pari a 53,3 milioni di euro mentre il Risultato di pertinenza del Gruppo sarebbe stato pari a 37,3 milioni di euro.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**¹, presenta un saldo a debito pari a 509,2 milioni di euro in diminuzione rispetto ai 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017.

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 31 dicembre 2018, a 547,2 milioni di euro (584,5 milioni di euro al 31 dicembre 2017). La cassa generata nel periodo è pari a 141,1 milioni di euro ed è stata compensata da investimenti totali netti per circa 122,2 milioni di euro, dall'acquisto di azioni proprie e dai dividendi distribuiti per 26,4 milioni di euro. Il deprezzamento della sterlina rispetto all'euro ha avuto un effetto positivo sui debiti finanziari netti in sterline per 1,4 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 8,3 milioni di euro. L'applicazione del nuovo principio IFRS 9 ha comportato una riduzione della posizione finanziaria netta di circa 17,4 milioni di euro. Inoltre l'investimento da parte delle *minorities* nelle nuove acquisizioni in Norvegia e USA ha comportato un beneficio sulla PFN pari a 17,7 milioni di euro.

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali.

Investimenti

Nel corso del 2018, gli investimenti totali ammontano a 87,0 milioni di euro. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 51,7 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (6,4 milioni di euro) e di Åliden (11,6 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind (17,9 milioni di euro) in Norvegia, di Energia Eolica de Castilla in Spagna (3,8 milioni di euro) e dell'impianto fotovoltaico di HG Solar negli USA (9,7 milioni di euro).

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 35,3 milioni di euro e si riferiscono principalmente ad avviamenti a seguito dell'acquisizione di Energy Team S.p.A. per 32,0 milioni di euro.

In aggiunta agli investimenti sopra descritti, nel corso del 2018 sono state acquisite alcune società il cui investimento, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 35,4 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita e dei terzi).

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.

Capacità produttiva installata

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

Tecnologia	(MW)	
	Al 31 dicembre 2018	Al 31 dicembre 2017
Eolico	769,9	769,9
Wte	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0
Fotovoltaico	128,6	108,1
Totale	933,5	913,0

La capacità installata è incrementata di 20,5 MW rispetto al 31 dicembre 2017, grazie all'energizzazione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, per una potenza installata di 6 MW, e all'acquisizione di tre progetti fotovoltaici in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, già in esercizio, per un totale di 14,5 MW.

In data 6 dicembre 2018, Falck Renewables S.p.A., tramite la sua controllata Falck Energies Renouvelables SAS, ha sottoscritto un accordo preliminare con Glennmont Clean Energy Coöperatief UA, per l'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia. Il portafoglio comprende 25 turbine per una capacità di rete complessiva di 56 MW (capacità installata 59,5 MW) e una produzione totale di 117 GWh. Il prezzo per l'acquisizione dei progetti, entrati in esercizio tra il 2006 e il 2013, è pari a circa 37 milioni di euro, finanziati interamente con risorse finanziarie proprie. L'accordo prevede il subentro dell'acquirente nei contratti di finanziamento con le banche. Il *closing* dell'acquisizione è previsto nel mese di marzo 2019. Considerando anche questa capacità, il Gruppo raggiunge i 989,5 MW.

Andamento economico finanziario di Falck Renewables S.p.A.

L'esercizio 2018 si chiude con un utile netto di 37,0 milioni di euro, dopo aver effettuato ammortamenti per circa 0,5 milioni di euro e iscritto imposte positive di competenza per 4,8 milioni di euro. Il risultato è influenzato: (i) da maggiori rilasci di fondi rischi, al netto degli accantonamenti, relativi principalmente ai Progetti siciliani (7,0 milioni di euro), (ii) da maggiori dividendi (3,2 milioni di euro), (iii) da maggiori rivalutazioni, al netto delle svalutazioni, delle partecipazioni per circa 1,0 milione di euro compensati da maggiori prestazioni per 1,8 milioni di euro.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre 2018

In data 2 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha perfezionato l'accordo per l'acquisizione del 51% di Energy Team S.p.A., azienda *leader* in Italia nei servizi di *Energy Management*. Con tale acquisizione il Gruppo entra in settori in forte crescita quali il controllo dei consumi e la gestione della flessibilità sui mercati elettrici. Il prezzo provvisorio dell'Acquisizione, pari a circa 18,3 milioni di euro, finanziati interamente con proprie risorse finanziarie, sarà soggetto ad eventuali aggiustamenti tipici per questo tipo di transazione principalmente basati sui risultati e sulla posizione finanziaria. Il pagamento è stato pari al 40% del prezzo pattuito e il saldo verrà regolato per il 30% a seguito dell'aggiustamento del prezzo. Il rimanente 30% sarà depositato in *escrow* e rilasciato allo scadere delle obbligazioni di indennizzo a carico dei venditori.

In data 12 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha sottoscritto con I.M.G. 2 S.r.l., azienda operativa da anni nel settore dello smaltimento rifiuti in Lombardia, un contratto preliminare di compravendita avente ad oggetto il 100% delle quote detenute in Esposito Servizi Ecologici S.r.l. Il perfezionamento del contratto

definitivo è avvenuto il 15 gennaio 2019 al prezzo complessivo di circa 1,2 milioni di euro.

In data 24 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha rinnovato i contratti per il servizio O&M con il gruppo Nordex per 14 dei suoi parchi eolici in Europa, stipulando un accordo quadro di 5 anni che copre l'intero portafoglio Falck Renewables con tecnologia eolica Nordex. Il contratto di manutenzione coprirà 159 turbine da 2 a 2,5 MW installate tra il 2007 e il 2016 in Gran Bretagna, Francia e Italia.

In data 27 novembre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha concluso l'acquisizione del 49% di Energia Eolica de Castilla S.L. ("EEC") da ASCIA Renovables S.L., con un prezzo delle quote pari a circa 1,2 milioni di euro. EEC è proprietaria di un progetto eolico di 4 turbine nella regione di Castilla y León per una capacità totale di 10 MW e una produzione prevista di 33 GWh all'anno. È stato altresì stipulato un patto parasociale volto a consentire il controllo di EEC, un patto di *lock-up* e opzioni di acquisto e di vendita esercitabili a un triennio dal *closing*.

Come precedentemente indicato, il Gruppo Falck Renewables, in data 6 dicembre 2018, ha sottoscritto un accordo preliminare per l'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in Francia, per una capacità di rete complessiva di 56 MW.

In data 12 dicembre 2018 il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A. ha aggiornato il Piano Industriale del Gruppo al 2021.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2018

In data 15 gennaio 2019, Falck Renewables S.p.A., fatto seguito a quanto comunicato in data 12 ottobre 2018, ha annunciato il perfezionamento della cessione del 100% delle quote detenute in Esposito Servizi Ecologici S.r.l., al prezzo complessivo di circa 1,2 milioni di euro.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2019 beneficeranno della produzione (i) degli impianti fotovoltaici di recente acquisizione in Massachusetts (20,5 MW) (ii) delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia per una capacità di rete complessiva di 56 MW nonché (iii) dei risultati dell'acquisizione di Energy Team.

A fine 2019 è previsto il completamento della costruzione degli impianti eolici di Åliden (Svezia), Hennøy (Norvegia) e Carreastro (Spagna) per un totale di 107 MW.

Il Piano industriale, aggiornato il 12 dicembre 2018, 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

Confermata per il 2019 la *guidance*² prevista per i principali indicatori economico finanziari:

- Ebitda pari a circa 184 milioni di euro;
- Risultato Netto di pertinenza del Gruppo superiore a 30 milioni di euro;
- Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) di circa 737 milioni di euro.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 15 aprile 2019, in prima convocazione, e 16 aprile 2019, in seconda convocazione, la distribuzione di un dividendo unitario ordinario, al lordo delle ritenute di legge, pari a 0,063 Euro per azione, per un importo pari a circa 18,2 milioni di euro con stacco della cedola n. 14, il 13 maggio 2019 (record date il 14 maggio 2019) e pagamento a partire dal 16 maggio 2019.

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 (Group Chief Financial Officer); Marco Cittadini (Global Head of Energy Management & Downstream Services); Carmelo Scalone (Global Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (Global 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 nonché del Collegio Sindacale. Ha altresì verificato la sussistenza dei requisiti di onorabilità e professionalità nonché i limiti del cumulo incarichi dei componenti del Consiglio di Amministrazione e del Collegio Sindacale.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2018 comparati con i dati consolidati al 31 dicembre 2017.

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 2018, unitamente alla relazione sulla gestione, è oggetto di revisione contabile, in corso di completamento.

² Stimata sulla base degli IFRS in vigore al 31 dicembre 2018.

FALCK RENEWABLES

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 15 aprile 2019. La seconda convocazione è fissata per il 16 aprile 2019.

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.

Venerdì 8 marzo 2019, alle ore 10.00, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2018. 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, e inclusa nel FTSE Italia Mid Cap Index, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 970 MW nel 2018 (933,5 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, generati da fonti eoliche, solari, WtE 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 di circa 2400 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 30 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 31.12.2018 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico

			(migliaia di euro)			
			2018		2017*	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
A	Ricavi	(17)	335.889		288.619	
	Costi e spese diretti	(19)	(169.070)		(148.328)	
	Costo del personale	(18)	(34.504)		(28.973)	
	Altri proventi	(20)	13.236	808	4.524	358
	Spese generali e amministrative	(21)	(30.088)	(1.109)	(40.470)	(783)
B	Risultato operativo		115.463		75.372	
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(40.899)	(149)	(35.260)	(273)
	Proventi e oneri da partecipazioni	(23)	(3)		45	
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	2.745	2.745	2.284	2.284
C	Risultato ante imposte		77.306		42.441	
	Totale imposte sul reddito	(25)	(16.884)		(10.983)	
D	Risultato netto		60.422		31.458	
E	Risultato di pertinenza dei terzi		16.263		11.670	
F	Risultato di pertinenza del Gruppo		44.159		19.788	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	(11)	<i>0,153</i>		<i>0,068</i>	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	(11)	<i>0,152</i>		<i>0,068</i>	

*I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali - relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrliden Vind AB.

Bilancio al 31.12.2018 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale

				(migliaia di euro)	
		31.12.2018		31.12.2017*	
		Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività					
A	Attività non correnti				
	1 Immobilizzazioni immateriali	(1)	140.580		107.135
	2 Immobilizzazioni materiali	(2)	1.043.025		1.022.302
	3 Titoli e partecipazioni	(3)	1.214		265
	4 Partecipazioni contabilizzate a equity	(4)	22.804		21.865
	5 Crediti finanziari a medio lungo termine	(5)	11.103	9.618	12.251
	6 Crediti per imposte anticipate	(8)	19.892		27.352
	7 Crediti diversi	(7)	3.479		1.081
	Totale		1.242.097		1.192.251
B	Attività correnti				
	1 Rimanenze	(9)	5.828		4.932
	2 Crediti commerciali	(6)	98.678	304	103.304
	3 Crediti diversi	(7)	37.730	10.872	25.561
	4 Crediti finanziari a breve termine	(5)	2.615	1.631	1.720
	5 Titoli	(3)	1.787		
	6 Cassa e disponibilità liquide	(10)	218.188		261.517
	Totale		364.826		397.034
C	Attività non correnti destinate alla vendita		3.701		
	Totale attività		1.610.624		1.589.285
Passività					
D	Patrimonio netto				
	1 Capitale sociale		291.414		291.414
	2 Riserve		165.851		138.024
	3 Risultato a nuovo				
	4 Risultato dell'esercizio		44.159		19.788
	Totale patrimonio netto di Gruppo	(11)	501.424		449.226
	5 Patrimonio netto dei terzi		54.696		48.333
	Totale patrimonio netto	(11)	556.120		497.559
E	Passività non correnti				
	1 Debiti finanziari a medio lungo termine	(14)	700.847	19.718	770.776
	2 Debiti commerciali	(15)	3.585		3.722
	3 Debiti diversi	(16)	57.565	2.734	45.599
	4 Imposte differite	(8)	26.755		24.442
	5 Fondi per rischi e oneri	(12)	79.867		76.265
	6 TFR	(13)	4.316		4.017
	Totale		872.935		924.821
F	Passività correnti				
	1 Debiti commerciali	(15)	48.287	704	43.142
	2 Debiti diversi	(16)	52.425	24.302	34.323
	3 Debiti finanziari a breve termine	(14)	78.226	2.511	89.259
	4 Fondi per rischi e oneri	(12)			181
	Totale		178.938		166.905
G	Passività non correnti associabili alle attività destinate alla vendita		2.631		
	Totale passività		1.610.624		1.589.285

*I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 -Aggregazioni aziendali- relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrlden Vind AB.

PRESS RELEASE

Falck Renewables S.p.A.

The Board of Directors approves the draft financial statements and consolidated financial statements at December 31, 2018

2018 SHOWS UNPRECEDENTED RESULTS: GROUP NET RESULT MORE THAN DOUBLED

PROPOSED DIVIDEND OF 6.3 EURO CENTS PER SHARE (+19%)

FINANCIAL RESULTS

- **Revenue** up at Euro 335.9 million (+16.4%) as compared with the Euro 288.6 million for FY 2017;
- **EBITDA** up at Euro 191.5 million (+28.2%) as compared with the Euro 149.4 million for FY 2017;
- **Group Net result** up at Euro 44.2 million as compared with the Euro 19.8 million for FY 2017 (+123%);
- **Total investments at Euro 122.4 million as at December 31, 2018** as compared with the Euro 154.9 million in 2017;
- **Net Financial Debt, not considering the fair value of derivatives**, stands at Euro **509.2** million as compared with the Euro 538.1 million at December 31, 2017, due to the greater investments. Net Financial Debt, **including the fair value of derivatives**, stands at Euro **547.2** million at December 31, 2018 (584.5 at December 31, 2017);
- Lowest **NFP/EBITDA** ratio ever, 2.9 times in 2018, a sharp decline vs. 3.9 times recorded in 2017;
- **Guidance 2019**: confirmed EBITDA at Euro 184 million and Group Net result exceeding Euro 30 million; Net Financial Position (including the fair value of derivatives) of approximately Euro 737 million.

- Proposed **dividend** of 6.3 Euro cents per share.

2018 INDUSTRIAL RESULTS

ASSETS

- Better production compared to 2017 (+7%) mainly thanks to increase of installed capacity (+112.5 MW) and wind performance in Italy (+25 GWh);
- Significant increase in the electricity comprehensive captured prices in the United Kingdom (+15%). Decrease in Italy (-5%);
- Reduced price volatility in Italy with hedging policies;
- Completed disposal of Esposito Servizi Ecologici S.r.l.;
- Plants under construction: Åliden (Sweden) 46.8 MW, percentage of completion 24%; Brattmyrliden (Sweden) 74.1 MW, 9%; Hennøy (Norway) 50 MW, 36%; Okla (Norway) 21 MW, 6%; Carrecastro (Spain) 10 MW, 20% (as at December 31, 2018).

ENERGY MANAGEMENT AND ENERGY EFFICIENCY

- 361 GWh dispatched, equal to 44% of the energy generated by the Group in Italy;
- Strengthening of energy management activities thanks to the acquisition of Energy Team, consolidated in Q4 2018;

FALCK RENEWABLES

- Active scouting for potential opportunities.

ASSET MANAGEMENT AND TECHNICAL ADVISORY

- Vector Cuatro revenues stand at Euro 15.1 million;
- Internal group restructuring with effects in 2019;
- 2019 started with encouraging prospects for Vector Cuatro revenues backlog.

Milan, March 7, 2019 – The **Board of Directors of Falck Renewables S.p.A.** met today, approving the draft and consolidated financial statements as of December 31, 2018.

Managing Director Toni Volpe, declared: *“2018 closes with unprecedented results that align with the Group’s positive growth trend, which has been constant over the last few years.”*

The only change in the accounting policies applicable for reporting periods beginning on or after January 1, 2018, compared to those applicable for 2017, with a significant impact on the financial statements is the adoption of **IFRS 9 - Financial Instruments**.

In 2018, the “Other Businesses” segment was introduced, comprising the companies Falck Renewables S.p.A., Falck Renewables Sviluppo S.r.l., Falck Renewables Sicilia S.r.l. and Falck Renewables Energy S.r.l. Up until December 31, 2017, Falck Renewables Energy S.r.l. (“FRE”) was part of the “WtE, biomass and photovoltaic” business segment. This change was made insofar as, starting January 1, 2018, FRE operates in Energy Management (in accordance with Group policies); this activity includes, amongst others, the dispatching, management of imbalance, sale and hedging of the commodity risk, potentially for all Group sectors.

Sector data as at December 31, 2017 has been restated to make it comparable with the results of December 31, 2018.

Consolidated results as at December 31, 2018 and December 31, 2017

(thousands of Euro)

	2018	2017*
A Revenue	335,889	288,619
Direct costs and expenses	(169,070)	(148,328)
Personnel expense	(34,504)	(28,973)
Other income	13,236	4,524
General and administrative expenses	(30,088)	(40,470)
B Operating profit	115,463	75,372
Net financial expense	(40,899)	(35,260)
Net investment income	(3)	45
Net income from equity-accounted investees	2,745	2,284
C Profit before taxation	77,306	42,441
Total income tax expense	(16,884)	(10,983)
D Profit for the period	60,422	31,458
E Profit attributable to non-controlling interests	16,263	11,670
F Profit attributable to the owners of the parent	44,159	19,788
<i>Result attributable to the Group per base share</i>	<i>0,153</i>	<i>0,068</i>
<i>Result attributable to the Group per diluted share</i>	<i>0,152</i>	<i>0,068</i>
EBITDA (**)	191,456	149,366

(*) Figures as at 31 December 2017 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business combinations - for the acquisition of the NC 42 LLC group, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB and Brattmyrliden Vind AB.

(**) The Falck Renewables Group measures EBITDA as earnings before income and expense from investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes. This amount has been determined in line with best market practice taking into consideration the latest project financing contracts entered into by the Group.

Economic results as at December 31, 2018

This year's results are showing strong growth and exceeded expectations thanks to (i) the increased production of electricity; (ii) the average rise in energy prices; and (iii) the management actions aimed at improving plant efficiency and the cost profile.

In the last 12 months the Group grew its installed capacity to 933.5 MW, with +20.5 MW_{dc} solar in operation in the US and it strengthened its presence in the services sector (Energy Management and Energy Efficiency) thanks to the acquisition of Energy Team, a leader in energy consumption monitoring and flexibility management services in the electricity markets in Italy, and Windfor, a well-known Italian player

FALCK RENEWABLES

in technical advisory services for wind energy. In Italy, following these acquisitions and the launch of the in-house dispatching of renewable assets, the Group has now completed its target “end-to-end” business model.

Consolidated revenues in 2018 come to Euro 335.9 million, up 16.4% on the Euro 288.6 million as of December 31, 2017: the improvement is due to both the greater annual production deriving from (i) the increase in installed capacity (933.5 MW in 2018, compared to 913 MW in 2017) as a result of the acquisition of the “Innovative Solar 42” photovoltaic plant (92 MW) in North Carolina in December 2017, which contributed towards energy production throughout 2018; (ii) the powering up of the HG Solar Development LLC photovoltaic plant in Massachusetts (United States of America) (6 MW) and the acquisition of three photovoltaic projects in Massachusetts (United States of America), which were already operating (14.5 MW) in June 2018; and (iii) the resale of the energy that Falck Renewables Energy Srl purchases on the market to offset imbalance costs and optimize sales, generating Euro 14.2 million.

Annual energy production reaches 2,187 GWh, as compared with the 2,043 GWh in FY 2017, up 7% mainly due to the increase of installed capacity.

Below are the main changes in Consolidated Revenues according to sector:

Wind power: Revenues generated by the sector came to Euro 238.9 million, up 10.2% on 2017 thanks to the significant increase in prices of electricity, equal to +15% in the United Kingdom and, to a lesser extent, +2% in Spain. The increase in revenues was partially reduced by the devaluation of the pound sterling against the euro, of 0.9%, with reference to the production in the United Kingdom and the reduction in energy sales prices in Italy (-5%, including the incentive component). In France, the feed-in tariff mechanism neutralized the price fluctuation (+1%). Annual electricity production came to 1,812 GWh as compared with 1,789 GWh for FY 2017.

Waste to Energy, Biomass and Photovoltaic: sector revenues come in at Euro 67.8 million, up 12.3% on 2017, due to (i) the growth in production thanks to greater solar energy production (Euro 9.4 million), partly offset by the scheduled interruption of production (once every two years) of the Rende hybrid plant and the smaller quantities of treated waste due to the accidental interruption of the Trezzo sull’Adda waste-to-energy plant; and (ii) the increase in waste conferral prices (+20%), partly offset by the lower electricity sales prices, including the incentive, down on 2017 respectively by 15% for WtE plants, 5% for biomass plants and up 3% for solar plants in Italy.

Services: Sector revenues, comprising the Spanish Vector Cuatro Group and the Energy Team Group (the latter consolidated starting October 3, 2018), show growth of 66,2%, to Euro 20.1 million on the previous year, above all thanks to the greater plant management services in Italy and the United Kingdom and the consolidation of Energy Team S.p.A.

Other businesses: Revenue in this segment (which currently comprises Falck Renewables S.p.A., Falck Renewables Sicilia S.r.l., Falck Renewables Sviluppo S.r.l. and Falck Renewables Energy S.r.l.), came to Euro 33.1 million and rose by Euro 30.4 million, mainly in connection with the energy sales of Falck Renewables Energy S.r.l., active in energy management (in accordance with Group policies), which includes, among other things, the dispatching, management of imbalance, sale and hedging of the commodity risk, potentially for all Group segments.

Revenue by business segment is summarized below:

	(thousands of Euro)			
	12.31.2018	%	12.31.2017	%
WtE, Biomass and Photovoltaic	67,801	20	60,361	21
Wind Power	238,948	71	216,759	75
Services	20,121	6	12,103	4
Other Businesses	33,089	10	2,650	1
Sub-total	359,959	107	291,873	101
Elimination of intercompany revenue	(24,070)	-7	(3,254)	-1
Total	335,889	100	288,619	100

Thanks to the positive performance of revenues, **Consolidated EBITDA** shows growth of 28.2% on the previous year, to Euro 191.5 million, accounting for 57.0% of revenues (51.8% in 2017). Excluding the impact of Falck Renewables Energy S.r.l.'s business (of Euro 14.2 million) the EBITDA margin is 59.5%, as compared with 51.8% in 2017. Results were better than the guidance, updated at end 2018, and reached an all-time high for the Falck Renewables Group, thanks to the performance described above and the non-recurring income (Euro 7.1 million) on the release of accruals and provisions, net of transaction costs, following the settlement of a dispute relating to certain plots of land of the Sicilian project companies in liquidation.

EBIT grows by 53.2% to Euro 115.5 million, compared with the Euro 75.4 million of FY 2017, accounting for 34.4% of sales revenues (26.1% in 2017). The EBIT is influenced by approximately Euro 9 million in provisions, mainly for disputes and doubtful debt of the Sicilian project companies, for the repair of certain plant components in the USA due to weather factors and for the adjustment of future charges to be incurred for extraordinary maintenance work in relation to Ecostesto S.p.A. It should be recalled that 2017 EBIT was influenced by provisions made for risks and doubtful debt for a total of approximately Euro 14 million.

Following 2018 impairment testing, total impairment was applied for Euro 2.4 million. The amount mainly comprises (i) the Vector Cuatro contracts portfolio, due to the termination of certain multi-year contracts for Euro 0.5 million; (ii) the Ty Ru plant for Euro 1.2 million; (iii) the Petralia Wind Power plant for Euro 1.5 million; (iv) the Mesagne Solar plant for Euro 0.1 million; and (v) the write-back of the Cabezo San Roque Wind Power plant for Euro 0.9 million.

Net financial expense is up on 2017 by Euro 5.6 million. The increase in financial expenses is mainly due to the entry into force, starting January 1, 2018, of accounting standard IFRS 9, which brought additional financial expense for the Group of around Euro 5 million.

Income tax as of December 31, 2018 came to Euro 16.9 million (Euro 11 million during the previous financial year). This figure was impacted by the considerable growth seen in the Group's results. Please also note that as a result of the excellent performances seen in the calculation of pertinent tax, it was possible to consider the deduction of interest expense not deducted in previous years, for an amount of about Euro 2.0 million.

By virtue of the foregoing trends, the **Net Result** is Euro 60.4 million, equal to 18.0% of revenues. Minorities are on the up (Euro +4.6 million), mainly due to the greater profits realized by the wind power plants in the United Kingdom; consequently, the **Group's Net result** is Euro 44.2 million, showing strong growth (+123%) on the Euro 19.8 million of the previous year.

The **2018 net result**, corrected for the non-recurring effect of the closure of the dispute relating to certain lands of the Sicilian projects in liquidation, would have been Euro 53.3 million, while the Group result would have been Euro 37.3 million.

Net Financial Position

Net Financial Debt, without considering the fair value of derivatives¹, amounts to Euro 509.2 million, showing a decrease on the Euro 538.1 million at December 31, 2017.

As at December 31, 2018, **Net Financial Debt, inclusive of the fair value of derivatives**, was Euro 547.2 million, (Euro 584.5 million at December 31, 2017). The cash generated in the period amounted to Euro 141.1 million and was offset by total net investments for approximately Euro 122.2 million, the purchase of treasury shares and dividends paid for Euro 26.4 million. The depreciation of the pound sterling as compared with the euro had a positive effect on Net Financial Debt in sterling, in the amount of Euro 1.4 million whilst the change in fair value of derivatives led to a positive effect on the Net Financial Position of Euro 8.3 million. The application of the new IFRS 9 led to a reduction of roughly Euro 17.4 million in Net Financial Debt. Additionally, the investment by minorities in new acquisitions in Norway and the USA benefited the NFP for Euro 17.7 million.

The balance sheet data at December 31, 2017 has been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations.

Investments

In 2018, total investments came to Euro 87.0 million. Investments in property, plant and equipment amount to Euro 51.7 million and mainly refer to the construction of the wind farms in Brattmyrliden (Euro 6.4 million) and Åliden (Euro 11.6 million) in Sweden, Falck Renewables Vind's wind farm (Euro 17.9 million) in Norway, Energia Eolica de Castilla in Spain (Euro 3.8 million) and HG Solar's photovoltaic plant in the US (Euro 9.7 million).

Investments in intangible fixed assets come to Euro 35.3 million and mainly refer to goodwill, following the acquisition of Energy Team S.p.A. for Euro 32.0 million.

In addition to the investments described above, in 2018, certain companies were acquired, the investment of which, recorded as a change to the consolidation scope, was Euro 35.4 million (including the acquired Net Financial Position and minority interests).

¹ The total Net Financial Position is calculated as the sum of cash and cash equivalents, current financial assets including securities available for sale, financial liabilities, the fair value of hedging instruments and other non-current financial assets.

Installed production capacity

The following table illustrates installed capacity (MW), by technology:

Technology	(MW)	
	As at December 31, 2018	As at December 31, 2017
Wind power	769,9	769,9
Wte	20,0	20,0
Biomass	15,0	15,0
Photovoltaic	128,6	108,1
Total	933,5	913,0

Installed capacity has increased by 20.5 MW compared to December 31, 2017 thanks to the powering up of the HG Solar Development LLC photovoltaic plant in Massachusetts (United States of America), for an installed power of 6 MW and to the acquisition of three photovoltaic projects in Massachusetts (United States of America), already operating, for a total of 14.5 MW.

On December 6, 2018, through its subsidiary Falck Energies Renouvelables SAS, Falck Renewables S.p.A. stipulated a preliminary agreement with Glennmont Clean Energy Coöperatief UA, for the purchase of 100% of the companies owning a portfolio of 5 wind farms operating in France. The portfolio comprises 25 turbines for a total grid capacity of 56 MW (installed capacity 59.5 MW) and total production of 117 GWh. The price for the acquisition of projects, commissioned between 2006 and 2013, is approximately Euro 37 million, financed entirely with own financial resources. The agreement envisages the takeover by the buyer of the loan contracts stipulated with the banks. Acquisition closing is expected in March 2019. Considering this capacity too, the Group reaches 989.5 MW.

Economic-financial trend of Falck Renewables S.p.A.

FY 2018 closes with net profits of Euro 37.0 million, after having applied amortization for approximately Euro 0.5 million and entered competent positive tax for Euro 4.8 million. The result is impacted: (i) by greater releases of the provisions for risks, net of amounts set aside, mainly relating to the Sicilian projects (Euro 7.0 million); (ii) by greater dividends (Euro 3.2 million); (iii) by greater write-backs, net of write-downs, of equity investments for approximately Euro 1.0 million, offset by greater services for Euro 1.8 million.

The most significant events in the fourth quarter of 2018

On October 2, 2018, Falck Renewables S.p.A. finalized the agreement for the acquisition of 51% of Energy Team S.p.A., an Italian leader in energy management services. With this acquisition, the Group has entered sectors showing strong growth, such as the control of consumption and the management of flexibility on the electricity markets. The provisional acquisition price of approximately Euro 18.3 million was entirely financed using own funds and is subject to the potential adjustments typical of transactions of this type, which will mainly be calculated considering results and financial position. 40% of the agreed consideration has been paid and another 30% of the balance will be paid following the price adjustment. The remaining 30% will be deposited in an escrow account and released upon expiration of the sellers' indemnification obligations.

On October 12, 2018, Falck Renewables S.p.A. signed a preliminary agreement with I.M.G. 2 Srl, a waste disposal company that has been active in Lombardy for years, for the sale of 100% of its stake in Esposito

Servizi Ecologici S.r.l. Completion of the definitive contract took place on January 15, 2019 for a total price of approximately Euro 1.2 million.

On October 24, 2018, Falck Renewables S.p.A. renewed O&M service agreements with the Nordex Group for 14 of its wind farms in Europe, signing a five-year framework agreement that covers Falck Renewables' entire portfolio with Nordex wind power technology. The maintenance contract will cover 159 2-2.5 MW turbines installed between 2007 and 2016 in Great Britain, France and Italy.

On November 27, 2018, Falck Renewables S.p.A. completed the acquisition of 49% of Energia Eolica de Castilla S.L. ("EEC") from ASCIA Renovables S.L., with a price assigned to the shares of approximately Euro 1.2 million. EEC owns a wind power project of 4 turbines in the region of Castilla y León for a total capacity of 10 MW and an expected production of 33 GWh per year. A shareholders' agreement has also been stipulated aiming to allow control of EEC, a lock-up pact and purchase and sale options that can be exercised three years after closing.

As previously indicated, on December 6, 2018, the Falck Renewables Group stipulated a preliminary agreement for the purchase of 100% of the companies owning a portfolio of 5 wind farms in France, for a total grid capacity of 56 MW.

On December 12, 2018, the Board of Directors of Falck Renewables S.p.A. updated the Group's Business Plan through to 2021.

2018 post-balance sheet events

On January 15, 2019, following the release made on October 12, 2018, Falck Renewables S.p.A. announced completion of the sale of 100% of the shares held in Esposito Servizi Ecologici S.R.L. for a total price of about Euro 1,2 million.

Outlook

The Group's results in FY 2019 will benefit from the production (i) of the recently-acquired photovoltaic plants in Massachusetts (20.5 MW); (ii) of the companies owning a portfolio of 5 wind farms operating in France, for a total grid capacity of 56 MW; and (iii) of the results of the acquisition of 51% of Energy Team.

End of 2019 the wind plants under construction in Åliden (Sweden), Hennøy (Norway) and Carreastro (Spain) are scheduled to achieve commercial operation, for a total of 107 MW.

The business plan, updated on December 12, 2018 and to which reference should be made for more detailed information, envisages: (i) considerable growth in assets combined with a focus on financial soundness; (ii) renewed focus on Southern European and North American markets; and (iii) an increase in service volumes and business objectives, concentrating on asset management for renewable energy plants, energy management and energy efficiency, optimizing the internal digital platform.

Various investment options are currently being assessed in the geographical areas of interest covered in the business plan.

With its excellent positioning, both in terms of expertise and economic and financial resources, and its ability to react, the Group is poised to meet the challenges ahead.

Guidance

For 2019, the guidance² envisaged for the main economic-financial indicators is confirmed:

- EBITDA of around Euro 184 million;
- Group Net result in excess of Euro 30 million;
- Net Financial Position (including the fair value of derivatives) of approximately Euro 737 million.

The Board of Directors will suggest to the Shareholders' Meeting scheduled for this coming April 15, 2019 (at first calling, or April 16, 2019 at second calling) that it distributes an ordinary unitary dividend, gross of legal withholdings, of Euro 0.063 per share, for an amount of approximately Euro 18,2 million with ex-dividend date no. 14 of May 13, 2019 (record date May 14, 2019) and payment as from May 16, 2019.

The Board of Directors approved the Report of the Corporate Governance and Owership (*Relazione sul Governo Societario*) and the Compensation Report (*Relazione sulla Remunerazione*).

The managers with strategic responsibilities (*Dirigenti con Responsabilità Strategiche*) identified by the Company in line with the Industrial Plan are: Paolo Rundeddu (Group Chief Financial Officer); Marco Cittadini (Global Head of Energy Management & Downstream Services); Carmelo Scalone (Global Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (Global Head of Engineering & Construction).

Following careful assessment, the Board has ascertained that the conditions and requirements of independence are met by its non-executive members and by the Board of Statutory Auditors, in accordance with current provisions of the Consolidated Finance Act (TUF) and the Corporate Governance Code (*Codice di Autodisciplina*).

It also verified the existence of the requirements of honorability and professionalism as well as the limits of the cumulative offices held by the members of the Board of Directors and of the Board of Statutory Auditors.

Attached are the statements of the Falck Renewables Group taken from the consolidated financial statements as at December 31, 2018, compared with the consolidated equity data as at December 31, 2017.

The Executive responsible for drawing up the company's accounting documents, Paolo Rundeddu, certifies – in accordance with paragraph 2, article 154-bis of the Consolidated Finance Act – that the accounting information contained in this document corresponds to documentary evidence, books and accounting records.

The draft financial statements as at and for the year ended December 31, 2018, along with the directors' report, have been subject to audit, and the audit procedures are currently being completed.

² In accordance with IFRS applied at December 31, 2018.

FALCK RENEWABLES

The company's draft financial statements and the Group's draft consolidated financial statements will be made available within the legal deadline at the registered office at Corso Venezia 16, Milan, with Borsa Italiana SpA and online in the Investor Relations section of the website www.falckrenewables.eu. In addition, they will be submitted for the shareholders' approval during the Shareholders' Meeting to be held on first call on April 15, 2019. The second call is scheduled for April 16, 2019.

For the transmission and storage of Regulated Information, the company uses the eMarket SDIR dissemination system and the eMarket STORAGE storage mechanism, available from www.emarketstorage.com, managed by Spafid Connect S.p.A., with registered office at Foro Buonaparte 10, Milan.

At 10:00 am on March 8, 2019, a conference call will be held for analysts, investors and banks to present the financial data as at December 31, 2018. Details on how to participate are available at www.falckrenewables.eu, in the News section. Support material will be made available on-line in the Investor Relations section when the conference call begins.

Falck Renewables S.p.A., listed on the Italian stock exchange in the STAR segment and included in the FTSE Italia Mid Cap Index, develops, designs, builds and manages power production plants from renewable sources, with an installed capacity of 970 MW in 2018 (933.5 MW according to the IFRS 11 reclassification) in the United Kingdom, Italy, United States, Spain and France, using wind power, solar power, WtE and biomass technologies. The Group is a global player in the renewable energy technical advisory and asset management services business, through its wholly owned subsidiary Vector Cuatro, providing asset management services to clients accounting for approximately 2400 MW of installed capacity and with experience in more than 30 countries.

Contacts:

Falck Renewables

Giorgio BOTTA – Investor Relations – Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC S.p.A. – Tel. 02.6249991

Marco Fraquelli, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 12.31.2018

Income Statement

		(thousands of Euro)				
			2018		2017*	
		Notes		<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>
A	Revenue	(17)	335,889		288,619	
	Direct costs and expenses	(19)	(169,070)		(148,328)	
	Personnel expense	(18)	(34,504)		(28,973)	
	Other income	(20)	13,236	808	4,524	358
	General and administrative expenses	(21)	(30,088)	(1,109)	(40,470)	(783)
B	Operating profit		115,463		75,372	
	Net financial expense	(22)	(40,899)	(149)	(35,260)	(273)
	Net investment income	(23)	(3)		45	
	Net income from equity-accounted investees	(24)	2,745	2,745	2,284	2,284
C	Profit before taxation		77,306		42,441	
	Total income tax expense	(25)	(16,884)		(10,983)	
D	Profit for the period		60,422		31,458	
E	Profit attributable to non-controlling interests		16,263		11,670	
F	Profit attributable to the owners of the parent		44,159		19,788	
	<i>Result attributable to the Group per base share</i>	(11)	<i>0,153</i>		<i>0,068</i>	
	<i>Result attributable to the Group per diluted share</i>	(11)	<i>0,152</i>		<i>0,068</i>	

(*) Figures as at 31 December 2017 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business combinations – for the acquisition of the NC 42 LLC group, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB and Brattmyrliden Vind AB.

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 12.31.2018
Balance Sheet

				(thousands of Euro)	
				12.31.2018	
		Notes		12.31.2017*	
				<i>of which related parties</i>	
				<i>of which related parties</i>	
Assets					
A Non-current assets					
1	Intangible assets	(1)	140,580		107,135
2	Tangible assets	(2)	1,043,025		1,022,302
3	Securities and investments	(3)	1,214		265
4	Investments accounted for at equity	(4)	22,804		21,865
5	Medium/long-term financial receivables	(5)	11,103	9,618	12,251
6	Receivables for deferred tax assets	(8)	19,892		27,352
7	Other receivables	(7)	3,479		1,081
Total			1,242,097		1,192,251
B Current assets					
1	Inventories	(9)	5,828		4,932
2	Trade receivables	(6)	98,678	304	103,304
3	Other receivables	(7)	37,730	10,872	25,561
4	Current financial receivables	(5)	2,615	1,631	1,720
5	Securities	(3)	1,787		
6	Cash and cash equivalents	(10)	218,188		261,517
Total			364,826		397,034
C Non-current assets held for sale			3,701		
Total assets			1,610,624		1,589,285
Financial liabilities					
D Equity					
1	Share capital		291,414		291,414
2	Reserves		165,851		138,024
3	Retained earnings				
4	(Loss)/profit for the year		44,159		19,788
Equity attributable to the Group		(11)	501,424		449,226
5	Non-controlling interests		54,696		48,333
Total Equity		(11)	556,120		497,559
E Non-current liabilities					
1	Medium/long-term financial liabilities	(14)	700,847	19,718	770,776
2	Trade payables	(15)	3,585		3,722
3	Other payables	(16)	57,565	2,734	45,599
4	Deferred tax assets	(8)	26,755		24,442
5	Provisions for risks and charges	(12)	79,867		76,265
6	TFR	(13)	4,316		4,017
Total			872,935		924,821
F Current liabilities					
1	Trade payables	(15)	48,287	704	43,142
2	Other payables	(16)	52,425	24,302	34,323
3	Short-term financial payables	(14)	78,226	2,511	89,259
4	Provisions for risks and charges	(12)			181
Total			178,938		166,905
G Non-current liabilities attributable to assets held for sale			2,631		
Total liabilities			1,610,624		1,589,285

(*) Figures as at 31 December 2017 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business combinations - for the acquisition of the NC 42 LLC group, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB and Brattmyrliden Vind AB.

Fine Comunicato n.0554-3

Numero di Pagine: 26