



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-4-2020	Data/Ora Ricezione 12 Marzo 2020 07:10:17	MTA - Star
-------------------------------------------------	-------------------------------------------------	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES
Identificativo : 128631
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni
Tipologia : 1.1
Data/Ora Ricezione : 12 Marzo 2020 07:10:17
Data/Ora Inizio : 12 Marzo 2020 07:10:18
Diffusione presunta
Oggetto : Approvato il Progetto di Bilancio 2019

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 2019****EBITDA E RISULTATO NETTO DI GRUPPO IN FORTE CRESCITA RISPETTO ALL'ANNO PRECEDENTE****PROPOSTO DIVIDENDO PARI A 6,7 CENTESIMI DI EURO PER AZIONE****RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI**

- **Ricavi** a 374,5 milioni di euro (+11,5%), rispetto a 335,9 milioni di euro del 2018;
- **EBITDA**¹ a 204,0 milioni di euro in crescita del 6,5% rispetto a 191,5 milioni di euro del 2018 (197,4 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16 in crescita del 7,0% rispetto all'EBITDA del 2018, pari a 184,4 milioni di euro, al netto dell'effetto dell'operazione non ricorrente²);
- **Risultato netto di pertinenza del Gruppo** in crescita a 48,4 milioni di euro (+10,9%) rispetto a 43,7 milioni di euro del 2018 (50,1 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16, in crescita del 36,1% rispetto al risultato netto di pertinenza del Gruppo del 2018, pari a 36,8 milioni di euro al netto dell'effetto dell'operazione non ricorrente²);
- **Capex** comprensivi delle acquisizioni di impianti per 197,2 milioni di euro rispetto a 122,4 milioni di euro del 2018;
- **Indebitamento finanziario netto**, comprensivo del *fair value* dei derivati, a 720,8 milioni di euro (607,4 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16 e del *fair value* dei derivati) rispetto a 547 milioni di euro al 31 dicembre 2018, principalmente per effetto delle acquisizioni, degli investimenti per gli impianti in costruzione e degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16;
- Proposto un **dividendo** pari a 6,7 centesimi di euro per azione, pari al valore massimo stabilito dalla politica di dividendi in essere.

PRINCIPALI RISULTATI INDUSTRIALI 2019

- Cresce la capacità installata di Gruppo con l'entrata in esercizio degli impianti di Åliden (Svezia) 46,8 MW ed Hennøy (Norvegia) 50 MW;
- Migliora la produzione rispetto al 2018 (+9%) soprattutto grazie al consolidamento per tutto l'anno degli impianti in Francia (Julia) e Stati Uniti (Syncarpha), alla maggiore ventosità in Italia (+ 42 GWh) e all'aumento di perimetro a fine anno (+ 96,8 MW in Svezia e Norvegia);
- Riduzione dei prezzi complessivi "catturati" dell'energia elettrica (-1% nel Regno Unito e -2% in Italia) inferiore rispetto alla discesa dei prezzi all'ingrosso, grazie ad una attiva politica di Energy Management;

¹ Ebitda = Ebitda definito dal Gruppo come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti ai fondi rischi e delle imposte sul reddito.

² L'operazione non ricorrente si riferisce al rilascio nel 2018 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.

FALCK RENEWABLES

- La pipeline di progetti in sviluppo raggiunge i 2 GW. In aggiunta all'attività organica in Italia, Spagna, Francia, Regno Unito, Olanda e Stati Uniti, acquisiti da Canadian Solar 230 MW di progetti solari in sviluppo in Italia e firmato un accordo con REG Windpower Ltd. per lo sviluppo di circa 200 MW di progetti eolici e solari nel Regno Unito;
- Firmato un accordo strategico con ENI per lo sviluppo congiunto di progetti di energia rinnovabile negli Stati Uniti (obiettivo di 1 GW di sviluppo entro il 2023) congiuntamente alla cessione del 49% degli impianti in esercizio negli Stati Uniti;
- Entrata in esercizio del sistema di accumulo a batteria (6,6 MWh) collegato all'impianto fotovoltaico di Middleton, Massachusetts (USA);
- Primo progetto di revamping (del parco solare di Spinsanta) e rifinanziamento, con completamento atteso nel Q1 2020;
- Dispacciati dall'unità di Energy Management 964 GWh, pari al 100% dell'energia prodotta dal Gruppo in Italia (881 GWh) a cui si aggiungono le produzioni gestite per conto di terzi (83 GWh). Sensibile crescita rispetto a 360 GWh nel 2018;
- Positiva performance industriale di Energy Team con un Ebitda per il 2019 di circa 4,8 milioni di euro;
- Lancio di NUO, la piattaforma di gestione digitale per gli impianti del gruppo e per clienti terzi;
- 2,4 TWh di energia verde prodotta, che hanno evitato l'emissione in atmosfera di oltre 0,62 milioni di tonnellate di CO₂³.

Milano, 12 marzo 2020 – Si è riunito ieri il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2019.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha sottolineato: *“Presentiamo al mercato risultati che superano le aspettative e sottolineano un anno di performance industriale più che soddisfacente. Un costante aumento della capacità installata, una pipeline in espansione di progetti in sviluppo, un importante accordo sottoscritto con ENI per lo sviluppo congiunto di progetti di energia rinnovabile negli Stati Uniti, il lancio di un'innovativa piattaforma di gestione dati per tutti i nostri impianti, sono tutti risultati che rafforzano il nostro posizionamento come operatore che abilita il processo di decarbonizzazione dell'economia”*.

Nota introduttiva

Con riferimento ai principi contabili in vigore dal 1° gennaio 2019, rispetto a quelli applicabili all'esercizio 2018, si evidenzia l'adozione dell'**IFRS 16 “Leases”**.

Gli effetti derivanti dall'adozione del nuovo principio ai leasing operativi sono rappresentati di seguito:

- Incremento al 1° gennaio 2019 delle Attività per diritti d'uso per 75,3 milioni di euro e delle Passività finanziarie per leasing operativi per 76,4 milioni di euro. Al 31 dicembre 2019 le Attività per diritti d'uso sono pari a 77,3 milioni di euro e le Passività finanziarie per leasing operativi pari a 80,7 milioni di euro;
- minori canoni di leasing operativi per l'esercizio 2019 per 6,6 milioni di euro con un miglioramento dell'Ebitda di pari importo;
- maggiori ammortamenti per l'esercizio 2019 per gli anzidetti diritti d'uso per 5,9 milioni di euro con un miglioramento del risultato operativo di circa 0,7 milioni di euro;
- maggiori oneri finanziari per l'esercizio 2019 per 3,1 milioni di euro;
- l'effetto sul risultato netto è negativo per 1,9 milioni di euro.

³ Dato calcolato sulla base di nuovi fattori di emissione disponibili, aggiornati al 2017. Applicando gli stessi coefficienti, le emissioni evitate 2018 – pari a 0,87 milioni di tonnellate di CO₂ e stimate su fattori di emissione 2013 - risulterebbero ammontare a quasi 0,6 milioni di tonnellate di CO₂.

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2019 e al 31 dicembre 2018

(migliaia di euro)

	2019	2018*
A Ricavi	374.494	335.889
Costi e spese diretti	(199.897)	(169.784)
Costo del personale	(41.222)	(34.504)
Altri proventi	10.747	13.258
Spese generali e amministrative	(29.683)	(30.088)
Margine netto da attività di trading	(44)	
D Risultato operativo	114.395	114.771
Proventi e oneri finanziari	(39.139)	(40.899)
Proventi e oneri da partecipazioni	37	(3)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	2.670	2.745
E Risultato ante imposte	77.963	76.614
Totale imposte sul reddito	(14.782)	(16.693)
F Risultato netto	63.181	59.921
G Risultato di pertinenza dei terzi	14.745	16.263
H Risultato di pertinenza del Gruppo	48.436	43.658
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	<i>0,167</i>	<i>0,151</i>
EBITDA (**)	204.011	191.478

* I dati al 31 dicembre 2018 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa ed Energia Eolica de Castilla Sl.

(**) Ebitda, definito dal Gruppo come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti ai fondi rischi e delle imposte sul reddito.

Risultati economici al 31 dicembre 2019

I risultati di quest'anno evidenziano una crescita rispetto al 2018 grazie a: (i) crescita della capacità installata (1.087MW, + 16%) e piena operatività degli impianti e attività entrati nel perimetro del Gruppo durante il 2018; (ii) incremento della produzione di energia elettrica (2.391 GWh, + 9%); e (iii) alle azioni del *management* volte a migliorare l'efficienza degli impianti e a migliorare il profilo di costo.

I risultati sono stati migliori rispetto alla *guidance*, aggiornata in occasione della presentazione dei dati trimestrali a metà novembre 2019, e hanno raggiunto il massimo storico per il Gruppo Falck Renewables.

I **Ricavi Consolidati, pari a 374,5 milioni di euro**, sono cresciuti del 11,5% rispetto ai 335,9 milioni di euro del 2018, grazie a:

- (i) acquisizioni avvenute nel corso del 2018 di Energy Team SpA e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano, parzialmente controbilanciate dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl, e all'acquisizione, avvenuta a marzo 2019, di cinque parchi eolici francesi con una capacità di rete pari a 56 MW e al pieno regime degli impianti fotovoltaici negli USA, per circa 24 milioni di euro;
- ii) maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento, per circa 11 milioni di euro;
- iii) maggiori volumi di energia elettrica ceduti (principalmente per l'ottima ventosità registrata in Italia) al netto della componente *curtailment* per circa 3 milioni di euro;
- iv) dalla variazione del tasso di cambio per circa 1 milione di euro.

I GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 2.391 rispetto ai 2.187 dell'esercizio 2018 in crescita del 9% rispetto all'anno precedente.

Di seguito, le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: il settore riporta ricavi per 247,1 milioni di euro, in aumento del 3,4% rispetto a 238,9 milioni di euro grazie al sopra citato incremento del perimetro per l'acquisizione degli impianti francesi e per l'entrata in esercizio dei parchi eolici di Hennøy (Norvegia) e Åliden (Svezia). L'ottima ventosità registrata in Italia è stata viceversa più che controbilanciata dalla diminuzione dei prezzi di cessione dell'energia sia in Italia che nel Regno Unito.

I GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 1.995 rispetto ai 1.812 del 2018 (+10% rispetto al 2018).

Fotovoltaico, Biomasse e WtE: il settore presenta ricavi pari a 68,0 milioni di euro, in leggero incremento rispetto ai 67,8 milioni di euro del 2018. La maggiore capacità installata in USA (+20,5 MW vs 2018), la maggiore produzione di energia elettrica degli impianti *Waste to Energy* di Trezzo sull'Adda e biomasse di Rende e i maggiori prezzi di conferimento rifiuti (+17% rispetto all'anno precedente) dell'impianto *WtE* di Trezzo hanno più che controbilanciato la riduzione derivante dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl.

Servizi: il settore presenta ricavi per 43,7 milioni di euro, in incremento di 23,6 milioni di euro (20,1 milioni di euro nel 2018) dovuto ai maggiori servizi di gestione di *asset management* effettuata sia per il Gruppo sia per terze parti, e al consolidamento di Energy Team Spa, che nel 2018 aveva contribuito per un solo trimestre, Windfor Srl e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità di energia sul mercato italiano.

Altre attività: i ricavi pari a 72,4 milioni di euro presentano un incremento di 39,3 milioni di euro rispetto al 2018, principalmente legato alla vendita di energia di Falck Next Energy Srl (in precedenza Falck Renewables Energy Srl), attiva soprattutto nell'ambito delle attività di Energy Management.

Di seguito il riepilogo dei ricavi per settore di origine:

			(migliaia di euro)	
	2019	%	2018	%
Vendita energia elettrica e termica	323.755	86,5	295.270	87,9
Smaltimento e trattamento rifiuti	19.149	5,1	22.680	6,8
Servizi e gestione impianti energia rinnovabile	30.136	8,0	12.903	3,8
Altri ricavi operativi	1.454	0,4	5.036	1,5
Totale	374.494	100	335.889	100

Grazie al positivo andamento dei ricavi, l'**EBITDA Consolidato** raggiunge i 204 milioni di euro in crescita del 6,5% rispetto all'esercizio precedente, con un'incidenza sui ricavi pari al 54,5% (57,0% al 2018). Escludendo l'impatto delle attività effettuate da Falck Next Energy S.r.l. al fine di mitigare il costo di sbilanciamento, l'Ebitda *margin* risulterebbe pari al 57,5% rispetto al 59,5% del 2018.

Si ricorda che nel 2018 la voce in oggetto era stata influenzata dall'effetto non ricorrente positivo, pari a 7,1 milioni di euro, derivante dal rilascio di alcuni accantonamenti e stanziamenti per la chiusura di un contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione. L'**Ebitda** del 2019 ha inoltre beneficiato per 6,6 milioni di euro dell'adozione del principio contabile IFRS 16: depurato dagli effetti dell'applicazione del principio contabile menzionato sarebbe pari a 197,4 milioni di euro e risulterebbe in crescita del 7% (+13 milioni di euro) rispetto all'Ebitda del 2018 che, depurato dagli effetti dell'Evento non ricorrente 2018, ammonterebbe 184,4 milioni di euro.

Il Risultato Operativo si attesta a 114,4 milioni di euro, sostanzialmente in linea con l'esercizio precedente pari a 114,8 milioni di euro. Il Risultato Operativo del 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 113,7 milioni di euro e sarebbe in crescita del 5,6% (+6 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato operativo del 2018, pari a 107,7 milioni, dopo averlo depurato dell'Evento non ricorrente 2018. Impattano sul Risultato Operativo dell'anno: (i) maggior ammortamenti per la maggior capacità installata, (ii) maggiori ammortamenti dei diritti d'uso ai sensi dell'IFRS 16 (parzialmente controbilanciati da minori costi di affitti e leasing su EBITDA) e (iii) maggiori ammortamenti della lista clienti, contratti di interrompibilità e know-how di Energy Team SpA a seguito dell'attività di Purchase Price Allocation.

Si segnala che nel 2019 sono state effettuate svalutazioni per circa 9,5 milioni di euro e la rivalutazione dell'impianto a biomasse di Rende per 2,4 milioni di euro.

Gli **oneri finanziari netti** risultano in diminuzione rispetto al 2018 per 1,8 milioni di euro. Anche sugli oneri finanziari ha inciso l'entrata in vigore, dal 1° gennaio 2019, del principio contabile IFRS 16 che ha comportato per il Gruppo maggiori interessi passivi per 3,1 milioni di euro. Tale effetto è stato totalmente compensato da maggiori differenze cambio attive, dai minori oneri finanziari riferibili a un debito medio di finanziamenti *non recourse* inferiore a quello dello scorso periodo, dalle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari.

Le imposte sul reddito al 31 dicembre 2019, ammontano a 14,8 milioni di euro (16,7 milioni di euro nell'esercizio precedente). L'ammontare di imposte dell'anno ha risentito positivamente per (i) l'iscrizione di imposte anticipate, per un totale di 3,8 milioni di euro, in seguito alla rivisitazione della vita utile dell'impianto eolico della società Geopower e per (ii) la fruizione da parte della società Energy Team SpA

del regime “Patent box” per la tassazione agevolata dei redditi derivanti dall’utilizzo di beni immateriali (i.e. marchio e know-how), con un impatto fiscale complessivamente pari a 1,3 milioni di euro.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il **Risultato netto** registra un saldo positivo di 63,2 milioni di euro, pari al 16,9% dei ricavi. Le minority sono in diminuzione (-1,5 milioni di euro), a causa principalmente dei minori utili realizzati dagli impianti eolici localizzati nel Regno Unito. Il Risultato netto del 2019, depurato degli effetti dell’applicazione dell’IFRS 16, sarebbe pari a 65,1 milioni di euro e sarebbe in crescita del 23,3% (+12,3 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato netto del 2018, pari a 52,8 milioni, dopo averlo depurato dell’Evento non ricorrente 2018.

Il **Risultato netto di competenza del Gruppo** è pari a 48,4 milioni di euro in crescita dell’10,9% rispetto a 43,7 milioni di euro dell’esercizio precedente. Il Risultato netto di competenza del Gruppo del 2019, depurato degli effetti dell’applicazione dell’IFRS 16, sarebbe pari a 50,1 milioni di euro e sarebbe in crescita del 36,1% (+13,3 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato netto di competenza del Gruppo del 2018, pari a 36,8 milioni, dopo averlo depurato dell’Evento non ricorrente 2018.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta** comprensiva del *fair value* dei derivati è pari a 720,8 milioni di euro rispetto a 547,0 milioni di euro al 31 dicembre 2018 (640,0 milioni di euro al netto dell’applicazione del principio IFRS 16).

L’incremento della posizione finanziaria netta, pari a circa 173,8 milioni di euro, è sostanzialmente attribuibile alle acquisizioni e agli investimenti negli impianti in costruzione effettuati nel periodo, al netto di alcune cessioni, pari a circa 190,8 milioni di euro; la generazione di cassa operativa, pari a 134,8 milioni di euro, e la variazione positiva del *fair value* dei derivati, pari a circa 5,3 milioni di euro, hanno più che controbilanciato la distribuzione di dividendi e le variazioni delle minority, pari a circa 31,9 milioni di euro, l’effetto cambio negativo, pari a circa 14,8 milioni di euro, e l’applicazione del nuovo principio IFRS 16 pari a circa 76,4 milioni di euro.

La **posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati**, registra un saldo a debito pari a 688,2 milioni di euro (509,0 milioni di euro al 31 dicembre 2018).

Investimenti

Gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali del periodo sono stati 152,2 milioni di euro, di cui 139,5 milioni di euro in immobilizzazioni materiali principalmente relativi all’acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di cinque parchi eolici in esercizio in Francia (19,1 milioni di euro), la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (17,9 milioni di euro) e di Åliden (37,5 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind in Norvegia relativamente agli impianti di Hennøy e Okla (42,2 milioni di euro) e di Energia Eolica de Castilla in Spagna (8,6 milioni di euro), la costruzione della batteria di Falck Middleton (3,1 milioni di euro), la capitalizzazione dei costi relativi all’allungamento della durata dei contratti di diritto di superficie dei terreni per Geopower (2,4 milioni di euro) e la capitalizzazione di diritti d’uso per 2,6 milioni di euro.

Gli investimenti in immobilizzazioni immateriali ammontano a 12,7 milioni di euro.

Altri Investimenti (Variazione area di consolidamento)

L’acquisizione dei cinque parchi eolici in Francia (Julia) ha comportato una variazione dell’area di consolidamento pari a circa 45,0 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita).

Capacità produttiva installata

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

	(MW)	
Tecnologia	Al 31 dicembre 2019	Al 31 dicembre 2018
Eolico	922,7	769,9
Wte	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0
Fotovoltaico	128,6	128,6
Totale	1.086,3	933,5

La capacità installata è incrementata di 152,8 MW rispetto al 31 dicembre 2018.

Nel corso del mese di marzo 2019 è stato sottoscritto un accordo da Falck Energies Renouvelables SAS per l'acquisizione del 100% di società titolari di un portafoglio di cinque parchi eolici in esercizio in Francia per una potenza installata pari a 56 MW.

Inoltre, a fine dicembre 2019 sono entrati in funzione gli impianti eolici di Hennøy (Norvegia) e Åliden (Svezia) per un totale di 96,8 MW.

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

L'esercizio 2019 si chiude con un utile netto di 27,3 milioni di euro. Il risultato è influenzato principalmente: (i) da minori rilasci di fondi rischi rispetto all'esercizio precedente per 3,2 milioni di euro, (ii) maggiori costi di prestazione per 3,2 milioni di euro, (iii) minori proventi e oneri da partecipazioni 1,9 milioni di euro e (iv) minori Proventi e oneri finanziari per 1,6 milioni di euro.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre 2019

In data **10 ottobre 2019** Falck Renewables Wind Ltd. ha firmato un accordo di sviluppo congiunto con REG Windpower Ltd. per circa 200 MW di progetti solari ed eolici nel Regno Unito. A questo fine, è stata istituita una società di sviluppo dedicata, Naturalis Energy Developments Ltd., partecipata al 70% da Falck Renewables Wind Ltd. e al 30% da REG Damery Developers Ltd. Due progetti inclusi nel portafoglio, uno eolico e uno solare, sono già stati autorizzati. Al completamento dell'iter autorizzativo, Falck Renewables Wind Ltd. beneficerà di un'opzione per l'acquisto e la costruzione dei progetti o la vendita di uno o più di essi sul mercato.

In data **25 ottobre 2019** Actelios Solar SpA ha rinegoziato con successo ed esteso un contratto di finanziamento *non-recourse project financing* di 21,7 milioni di euro per tre impianti solari in Sicilia, con l'aggiunta di 13,3 milioni di euro, per un totale di 35 milioni di euro. Il contratto in *project financing rinegoziato*, eseguito interamente con Crédit Agricole Corporate & Investment Bank, in qualità di *Structuring Arranger, Hedging Provider e Agent Bank*, è valido fino a dicembre 2029, con una scadenza più lunga di 3 anni e mezzo rispetto al precedente e migliori termini e condizioni.

In data **19 dicembre 2019** le società Parc Eolien du Fouy Sas, Parc Eolien des Cretes Sas ed Esquennois Energie Sas hanno rinegoziato il finanziamento *non-recourse project financing* di 16,8 milioni al fine di

ottenere termini e migliori condizioni finanziarie (risparmio di interessi stimato in circa il 20% fino alla scadenza dei prestiti, ovvero il 15 luglio 2026).

In data **19 dicembre 2019** il gruppo ha acquistato, da Canadian Solar Group, il 70% di Iron SPV Srl che possiede un progetto solare in fase di sviluppo in Sicilia per una capacità complessiva di 35 MW. L'iter autorizzativo per la costruzione dell'impianto verrà avviato nel 2020 all'ottenimento del quale verrà acquistato il restante 30%.

In data **19 dicembre 2019** Geopower Sardegna Srl (impianto eolico con potenza installata operativa pari a 138 MW) ha sottoscritto con i Comuni di Buddusù e Ala de Sardi un accordo che estende la convenzione, avente ad oggetto il diritto di superficie di terreni, sino all'anno 2041 confermando l'impegno della società a riconoscere un canone annuo a entrambi i comuni per tutta la durata della convenzione stessa. Tale estensione permette di allungare la vita utile dell'impianto eolico.

In data **20 dicembre 2019** Eni New Energy US Inc. ("ENE US") e Falck Renewables North America Inc. ("FRNA") hanno firmato un accordo strategico per lo sviluppo congiunto di progetti di energia rinnovabile negli Stati Uniti. Tale accordo prevede la creazione di una piattaforma paritetica per lo sviluppo, la costruzione e il finanziamento di nuovi progetti da fonte rinnovabile quali solari fotovoltaici, eolici *onshore* e di stoccaggio. Contestualmente, secondo i termini dell'accordo, FRNA cederà a ENE US il 49% delle quote di partecipazione negli impianti attualmente in esercizio negli Stati Uniti, per complessivi i 112,5 MW.

In data **23 dicembre 2019** Falck Middleton Generation, LLC ha firmato con U.S. Bancorp Community Development Corporation il finanziamento per il sistema di accumulo a batteria (6,6 MWh) in esercizio e collegato all'impianto fotovoltaico in funzione a Middleton, Massachusetts (USA). Il tax equity contribuirà a una percentuale minoritaria del progetto da 3,6 milioni di dollari d'investimento, che include le attrezzature, i servizi ingegneristici e di costruzione e i costi di sviluppo.

In data **30 dicembre 2019** gli impianti di Hennøy (Norvegia) e Åliden (Svezia) sono entrati in funzione aggiungendo 96,8 MW di nuova capacità installata di Gruppo.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2019

In data **30 gennaio 2020** Falck Renewables Vind AS ha firmato un contratto di Power Purchase Agreement (PPA), della durata di 10 anni, per la vendita del 70% dell'elettricità prodotta dal suo impianto eolico di Hennøy (Norvegia) a uno dei più importanti player energetici in Europa.

In data **7 febbraio 2020** è entrato in esercizio l'impianto spagnolo di Energia Eolica de Castilla, che ha incrementato la capacità installata di Gruppo di 10 MW. L'impianto è stato costruito in collaborazione con Ascia Renovables SL. La società ha sottoscritto un contratto a lungo termine (*Power Purchase Agreement, PPA*) con Holaluz, fornitore di energia spagnolo, che consentirà un flusso di ricavi stabili.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2020 beneficeranno (i) della produzione degli impianti eolici di Åliden (46,8 MW, in Svezia), Hennøy (50 MW, in Norvegia) per l'intero anno, (ii) della produzione dei cinque parchi eolici in esercizio in Francia acquisiti a marzo 2019 (56 MW) per l'intero anno, (iii) della produzione dell'impianto di Energia Eolica de Castilla (10 MW, in Spagna) per 11 mesi nonché (iv) dell'incremento di produzione di circa il 15% dell'impianto solare di Spinasantà (6 MW in Italia) dal Q2 2020.

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

Il Gruppo si attende nel 2020 un EBITDA consolidato nell'intervallo tra 196 e 206 milioni di euro e un Risultato Netto consolidato di competenza del Gruppo nell'intervallo tra 40 e 44 milioni di euro, per effetto della volatilità dei principali driver di mercato, in primo luogo prezzi dell'energia e tassi di cambio, nonché di operazioni poste in essere dal management per incrementare i ricavi e i proventi del Gruppo. La Posizione Finanziaria Netta consolidata (incluso il fair value dei derivati) è attesa nell'intervallo tra 775 e 785 milioni di euro (sulla base di un tasso di cambio €/£ di 0,878 e di un tasso di cambio €/\$/ di 1,14). La capacità installata attesa a fine anno è superiore a 1.250 MW.

Il Gruppo si riserva di aggiornare l'evoluzione prevedibile della gestione e la *guidance*, qualora la "crisi Coronavirus (o Covid-19)" dovesse generare degli impatti materiali sugli indicatori economici e finanziari del Gruppo.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 23 aprile 2020, in prima convocazione, e 24 aprile 2020, in seconda convocazione, la distribuzione di un dividendo unitario ordinario, al lordo delle ritenute di legge, pari a 6,7 centesimi di euro per azione, per un importo pari a circa 19,5 milioni di euro con stacco della cedola n. 15, il 18 maggio 2020 (record date il 19 maggio 2020) e pagamento a partire dal 20 maggio 2020.

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Relazione sul Governo Societario e Assetti Proprietari e la Relazione sulla Remunerazione e deliberato di sottoporre all'approvazione della prossima Assemblea degli Azionisti: (i) la richiesta di autorizzazione all'acquisto e alla disposizione di azioni proprie; (ii) il piano di stock grant 2020-2022 ai sensi dell'art. 114-bis del TUF; (iii) la proposta di modifica dello statuto sociale per l'introduzione della maggiorazione di voto ai sensi dell'art. 127-quinquies del TUF.

La documentazione relativa all'Assemblea degli Azionisti, comprensiva delle relazioni illustrative del Consiglio di Amministrazione, sarà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalle vigenti disposizioni normative e regolamentari.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2019 comparati con i dati consolidati al 31 dicembre 2018.

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 2019, 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 23 aprile 2020. La seconda convocazione è fissata per il 24 aprile 2020.

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.

La presentazione dei risultati 2019, unitamente al nuovo Piano Strategico 2020-2025 di Gruppo, sarà disponibile oggi, 12 marzo 2020 a partire dalle ore 7.30 CET sul sito <http://capitalmarketday.falckgroup.eu/>. In data odierna, alle ore 10.30 CET, si terrà una conference call Q&A riservata ad analisti, investitori e banche riguardo la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2019 e il Piano Strategico. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito <http://capitalmarketday.falckgroup.eu>.

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 1.133 MW (1.096,5 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, Norvegia e Svezia, 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 2.500 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 40 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

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

**Bilancio al 31.12.2019 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico**

		(migliaia di euro)			
		2019		2018*	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
	Note				
A	Ricavi	(17)	374.494	239	335.889
	Costi e spese diretti	(19)	(199.897)		(169.784)
	Costo del personale	(18)	(41.222)		(34.504)
	Altri proventi	(20)	10.747	1.189	13.258
	Spese generali e amministrative	(21)	(29.683)	(1.337)	(30.088)
	Margine netto da attività di trading		(44)		
B	Risultato operativo		114.395		114.771
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(39.139)	(78)	(40.899)
	Proventi e oneri da partecipazioni	(23)	37		(3)
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	2.670	2.670	2.745
C	Risultato ante imposte		77.963		76.614
	Totale imposte sul reddito	(25)	(14.782)		(16.693)
D	Risultato netto		63.181		59.921
E	Risultato di pertinenza dei terzi		14.745		16.263
F	Risultato di pertinenza del Gruppo		48.436		43.658
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	(11)	<i>0,167</i>		<i>0,151</i>
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	(11)	<i>0,167</i>		<i>0,150</i>

* I dati al 31 dicembre 2018 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 -Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa ed Energia Eolica de Castilla Sl.

**Bilancio al 31.12.2019 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale**

	Note	31.12.2019		31.12.2018*	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività					
A Attività non correnti					
1	(1)	156.457		148.451	
2	(2)	1.266.641		1.043.025	
3	(3)	2.318		1.214	
4	(4)	22.931		22.804	
5	(5)	8.622	8.505	11.103	9.618
6	(8)	22.857		19.892	
7	(7)	3.273		3.479	
Totale		1.483.099		1.249.968	
B Attività correnti					
1	(9)	30.128		5.828	
2	(6)	93.530	1.261	98.678	304
3	(7)	42.398	8.102	37.730	10.872
4	(5)	7.681	1.700	2.615	1.631
5	(3)	852		1.787	
6	(10)	131.232		218.188	
Totale		305.821		364.826	
C Attività non correnti destinate alla vendita					
Totale attività		1.788.920		1.618.495	
Passività					
D Patrimonio netto					
1		291.414		291.414	
2		209.732		165.851	
3					
4		48.436		43.658	
Totale patrimonio netto di Gruppo	(11)	549.582		500.923	
5		58.081		54.696	
Totale patrimonio netto	(11)	607.663		555.619	
E Passività non correnti					
1	(14)	773.608	20.108	700.693	19.564
2	(15)	2.321		3.585	
3	(16)	55.389	1.884	57.565	2.734
4	(8)	43.612		35.373	
5	(12)	96.093		79.867	
6	(13)	4.812		4.316	
Totale		975.835		881.399	
F Passività correnti					
1	(15)	70.620	708	48.287	704
2	(16)	40.109	10.601	52.333	24.302
3	(14)	94.693	1.858	78.226	2.511
4	(12)				
Totale		205.422		178.846	
G Passività non correnti associabili alle attività destinate alla vendita					
Totale passività		1.788.920		1.618.495	

* I dati al 31 dicembre 2018 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 -Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa ed Energia Eolica de Castilla SL.

PRESS RELEASE

Falck Renewables S.p.A.

The Board of Directors approves the draft financial statements and consolidated financial statements at December 31, 2019

EBITDA AND NET RESULT OF THE GROUP UP SHARPLY COMPARED TO THE PREVIOUS YEAR

PROPOSED DIVIDEND EQUAL TO EURO 6.7 CENTS PER SHARE

ECONOMIC AND FINANCIAL RESULTS

- **Revenue** totals Euro 374.5 million (+11.5%), compared to Euro 335.9 million in 2018;
- **EBITDA**¹ amounts to Euro 204.0 million, up 6.5% on the Euro 191.5 million of 2018 (Euro 197.4 million net of the adoption of IFRS 16, up 7.0% on EBITDA for 2018, equal to Euro 184.4 million net of the non-recurring transaction²);
- **Profit/(loss) attributable to owners of the parent** rose 10.9% to Euro 48.4 million from Euro 43.7 million in 2018 (Euro 50.1 million net of the impact of applying IFRS 16, up 36.1% on the profit for 2018 attributable to the owners of the parent, equal to Euro 36.8 million net of the non-recurring transaction²);
- **Capex** including plants acquisition amounts to Euro 197.2 million, compared to Euro 122.4 million in 2018;
- **Net financial debt** including the fair value of derivatives is Euro 720.8 million (Euro 607.4 million net of the effects of applying IFRS 16 and of the fair value of derivatives), compared to Euro 547 million as at December 31, 2018, mainly due to acquisitions, to investments in plants under construction, and to the effects of applying IFRS 16;
- A **dividend** of 6.7 Euro cents per share is proposed, equal to the maximum value established by the current dividend policy.

2019 INDUSTRIAL HIGHLIGHTS

- The Group's installed capacity has expanded as the plants in Åliden, Sweden (46.8 MW) and Hennøy, Norway (50 MW) began operating;
- Production improved compared to 2018 (+9%) mainly thanks to the year-round consolidation of the plants in France (Julia) and the United States (Syncarpha), the greater windiness in Italy (+ 42 GWh) and the perimeter increase at the end of the year (+ 96,8 MW in Sweden and Norway);

¹ EBITDA = The Group defines EBITDA as earnings before income and expense from investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes. 1/13

² The non-recurring transaction refers to the release in 2018 of certain provisions and allowances, net of transaction costs, to settle the dispute relating to plots of land of the Sicilian project companies in liquidation.

- Reduction in overall "captive" electricity prices (-1% in the UK and -2% in Italy), lower than the drop in wholesale prices, thanks to an active Energy Management policy;
- The development project pipeline reaches 2 GW. In addition to the organic activity in Italy, Spain, France, the United Kingdom, the Netherlands and the United States, the Group acquired from Canadian Solar 230 MW of solar projects in Italy and signed an agreement with REG Windpower Ltd. for the development of about 200 MW in wind and solar power projects in the United Kingdom;
- Signed a strategic agreement with ENI for the joint development of renewable energy projects in the United States (targeting 1 GW of development by 2023), together with the sale of 49% of the plants currently in operation in the United States;
- Commissioning of the battery storage system (6.6 MWh) connected to the photovoltaic plant in Middleton, Massachusetts (USA);
- First revamping project (at Spinasantà solar plant) and re-financing, expected to be completed in Q1 2020;
- 964 GWh dispatched by the Energy Management Unit, equal to 100% of the energy produced by the Group in Italy (881 GWh), in addition to production managed on behalf of third parties (83 GWh). Significant growth compared to 360 GWh of 2018;
- Positive industrial performance of Energy Team with an EBITDA for 2019 of about Euro 4.8 million;
- Launch of NUO, the digital management platform for Group's plants and third party customers;
- 2.4 TWh of green energy produced, which avoided the emission into the atmosphere of more than 0.62 million tonnes of CO₂³.

Milan, March 12, 2020 – The **Board of Directors of Falck Renewables S.p.A.** met yesterday and approved the draft financial statements and consolidated financial statements as at December 31, 2019.

The **Chief Executive Officer Toni Volpe** announced, *"We are presenting to the market results that exceed expectations and underline a year of more than satisfactory industrial performance. A constant increase of installed capacity, an expanding pipeline of projects in development, an important agreement signed with ENI for the joint development of renewable energy projects in the United States, the launch of an innovative data management platform for all our plants, are all results that strengthen our position as a player that enables the process of decarbonization of the economy."*

Introduction

The accounting standards applicable for reporting periods beginning on or after January 1, 2019 have changed since those that were applicable for 2018 with the adoption of **IFRS 16 - Leases**.

The effects on leases of applying the new standard are described below:

- a Euro 75.3 million increase in right-of-use assets at January 1, 2019 and a Euro 76.4 million increase in lease liabilities. Right-of-use assets amount to Euro 77.3 million at December 31, 2019 and lease liabilities amount to Euro 80.7 million;
- lesser operative lease charges for Euro 6.6 million, generating an improvement in EBITDA of the same amount;
- an increase of Euro 5.9 million in amortization/depreciation for 2019 due to the aforesaid right-of-use assets, with an improvement in the operating profit of approximately Euro 0.7 million;
- a Euro 3.1 million increase in financial expense for 2019;

2/13

³ Figure calculated on the basis of new emission factors available, updated to 2017. If we applied the same coefficients used for 2019, the 2018 avoided emissions - equal to 0.87 million tons of CO₂, as estimated on 2013 emission factors – would amount to almost 0.6 million tons of CO₂.

- the impact on the profit for the year is negative and amounts to Euro 1.9 million.

Consolidated results for the years ended December 31, 2019 and December 31, 2018

(thousands of Euro)

	2019	2018*
A Revenue	374,494	335,889
Direct costs	(199,897)	(169,784)
Employee costs	(41,222)	(34,504)
Other income	10,747	13,258
Administrative expenses	(29,683)	(30,088)
Net margin from trading activities	(44)	
D Operating profit/(loss)	114,395	114,771
Financial income/(expenses)	(39,139)	(40,899)
Investment income/(expenses)	37	(3)
Share of profit of investments accounted for using the equity method	2,670	2,745
E Profit/(loss) before tax	77,963	76,614
Income tax expense	(14,782)	(16,693)
F Profit/(loss) for the period	63,181	59,921
G Profit/(loss) attributable to non-controlling interests	14,745	16,263
H Profit/(loss) attributable to owners of the parent	48,436	43,658
<i>Earnings per share attributable to owners of the parent</i>	<i>0.167</i>	<i>0.151</i>
EBITDA (**)	204,011	191,478

(*) Data as at December 31, 2018 has been restated to reflect the adjustments made following the application of IFRS 3 - Business combinations to the acquisition of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla Sl.

(**) The Group defines EBITDA as earnings before income and expense from investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes.

Results for the year ended December 31, 2019

The results for the year highlight growth on 2018 thanks to the following factors: (i) growth in installed capacity (1,087 MW, +16%) and the fact that the plants and assets that joined the Group's consolidation perimeter in 2018 were fully operational for all of 2019; (ii) increase in electricity production (2,391 GWh, +9%); and (iii) the steps taken by management to improve plant efficiency and cost management.

The results are higher than the guidance, which had been revised when the quarterly results were presented in mid-November 2019 and set a new record for the Falck Renewables Group.

Consolidated revenue of Euro 374.5 million is up 11.5% on the Euro 335.9 million of 2018, thanks to

- (i) the acquisitions in 2018 of Energy Team S.p.A. and the consortia that manage the Italian energy market interruptibility service, partly offset by the sale of Esposito Servizi Ecologici S.r.l., and the March 2019 acquisition of five French wind farms with a network capacity of 56 MW, in addition to the operation of solar power plants in the US at full capacity, generating about Euro 24 million;
- ii) the greater volume of energy sold by Falck Next Energy S.r.l., in order to mitigate the imbalance cost, approximately Euro 11 million;
- iii) the greater volume of electricity sold (mainly due to excellent wind conditions in Italy) net of the curtailment of about Euro 3 million;
- iv) the change in the exchange rate, with an impact of around Euro 1 million.

The energy produced globally by all Group technologies came to 2,391 GWh, compared to 2,187 GWh in 2018, up 9% on the previous year.

Below are the main changes in consolidated revenue by sector:

Wind power: the revenue from this sector totals Euro 247.1 million, up 3.4% on Euro 238.9 million in the previous year, thanks to the aforementioned increase in the scope due to the acquisition of the French plants and the start of operations at the wind farms in Hennøy (Norway) and Åliden (Sweden). However, the excellent wind conditions in Italy were more than offset by the decrease in energy prices both in Italy and the United Kingdom.

The wind power sector produced a total of 1,995 GWh, compared with 1,812 GWh in 2018 (+10% on 2018).

Solar Power, Biomass and WtE: revenue from this sector totals Euro 68.0 million, slightly up on the Euro 67.8 million of 2018. The growth in installed capacity in the US (+20.5 MW on 2018), the increased production of electricity at the WtE plants in Trezzo sull'Adda and the biomass plant in Rende and the higher waste conferral prices (+17% on 2018) of the WtE plant in Trezzo more than offset the reduction in revenue due to the sale of Esposito Servizi Ecologici S.r.l.

Services: this sector reports revenue of Euro 43.7 million, up Euro 23.6 million (Euro 20.1 million in 2018) due to the increase in asset management services provided to the Group and third parties and to the consolidation of Energy Team S.p.A., that for 2018 had contributed only for a quarter, Windfor S.r.l. and the consortia that manage the energy interruptibility service on the Italian market.

Other businesses: revenue is up by Euro 39.3 million on the previous year to Euro 72.4 million, mainly due to the sale of energy by Falck Next Energy S.r.l. (previously Falck Renewables Energy S.r.l.), which mainly operates in energy management.

Revenue by operating segment is summarized below:

	(thousands of Euro)			
	2019	%	2018	%
Sale of electricity and thermal energy	323,755	86,5	295,270	87,9
Waste treatment and disposal	19,149	5,1	22,680	6,8
Renewable energy plant management and services	30,136	8,0	12,903	3,8
Other operating revenue	1,454	0,4	5,036	1,5
Total	374,494	100	335,889	100

This positive trend in revenue boosted **consolidated EBITDA** to Euro 204 million, up 6.5% on the previous year, equal to 54.5% as a percentage of revenue (57.0% in 2018). Excluding the impact of Falck Next Energy S.r.l.'s activities to mitigate the imbalance cost, the EBITDA margin would be 57.5%, compared to 59.5% in 2018.

In 2018, this item was influenced by the positive non-recurring impact of Euro 7.1 million due to the release of certain provisions and allowances following the settlement of a dispute relating to plots of land of the Sicilian project companies in liquidation. In 2019, **EBITDA** also benefited from the application of IFRS 16 (Euro +6.6 million). Excluding the effects of IFRS 16 application, EBITDA would be Euro 197.4 million, up 7% (Euro +13 million) on EBITDA for 2018, which, excluding the effects of the non-recurring event of 2018, would be Euro 184.4 million.

The **operating profit is Euro 114.4 million** is substantially in line with the previous year (Euro 114.8 million). The operating profit for 2019, excluding the effects of applying IFRS 16, would be Euro 113.7 million, up 5.6% (Euro +6 million) on the operating profit of 2018 excluding the effects of the non-recurring event of 2018 (Euro 107.7 million). The operating profit was influenced by: (i) higher depreciation due to greater installed capacity, (ii) higher amortization/depreciation of right-of-use assets in accordance with IFRS 16 (partially offset by lower rental and lease costs on EBITDA), and (iii) the increase in amortization in relation to Energy Team S.p.A.'s customer list, interruptibility contracts and know-how following the activity of Purchase Price Allocation.

It should be noted that in 2019 impairment losses of approximately Euro 9.5 million and the revaluation of the Rende biomass plant for Euro 2.4 million were made.

Net financial expense decreased by Euro 1.8 million compared to 2018. Financial expense was also affected by the entry into force of IFRS 16 from 1 January 2019, which led to an increase of Euro 3.1 million in interest expense for the Group. This effect is fully offset by the greater exchange rate gains, lower financial expense on non-recourse debt, which has decreased on average since 2018, and management's actions to improve the efficiency of financial expense.

Income tax at December 31, 2019 amounts to Euro 14.8 million (Euro 16.7 million in the previous year). Income tax is positively influenced by (i) the recognition of deferred tax assets totaling Euro 3.8 million due

to the revision of the useful life of Geopower's wind power plant and (ii) Energy Team S.p.A.'s application of the "patent box" tax relief on income from the use of intangible assets (i.e. trademark and know-how), with a total tax benefit of Euro 1.3 million.

As a consequence of the trends described above, the **profit/(loss) for the period** is Euro 63.2 million, equal to 16.9% of revenue. The minorities are down (Euro -1.5 million), mainly due to lower income from the wind power plants in the United Kingdom. The profit for 2019, excluding the effects of applying IFRS 16, would be Euro 65.1 million, up 23.3% (Euro +12.3 million) on the net profit for 2018, excluding the effects of the non-recurring event of 2018 (Euro 52.8 million).

The **profit/(loss) attributable to owners of the parent** is Euro 48.4 million, up 10.9% on the Euro 43.7 million of the previous year. The profit for 2019 attributable to the owners of the parent, excluding the effects of applying IFRS 16, would be Euro 50.1 million, up 36.1% (Euro +13.3 million) on the profit/(loss) attributable to owners of the parent for 2018 attributable to the owners of the parent, excluding the effects of the non-recurring event of 2018 (Euro 36.8 million).

Net financial position

The **net financial position**, including the fair value of derivatives, amounts to Euro 720.8 million, compared to Euro 547.0 million as at December 31, 2018 (Euro 640.0 million net of the effects of applying IFRS 16).

The increase in the net financial position, equal to approximately Euro 173.8 million, is essentially attributable to acquisitions and investments in plants under construction made during the period, net of some disposals, equal to approximately Euro 190.8 million; the generation of cash flow from operating activities, amounting to Euro 134.8 million, and the increase in the fair value of derivatives, amounting to some Euro 5.3 million, more than offset the distribution of dividends and changes in non-controlling interests of about Euro 31.9 million, the negative exchange rate effect, of approximately Euro 14.8 million, and the application of the new IFRS 16 standard, amounting to about Euro 76.4 million.

The net financial position, excluding the fair value of derivatives, amounts to Euro 688.2 million (Euro 509.0 million as at December 31, 2018).

Capex

Capital expenditure in property, plant and equipment and intangible assets amounts to Euro 152.2 million, of which Euro 139.5 million in property, plant and equipment in connection with the acquisition of 100% of the companies owning a portfolio of five wind farms operating in France (Euro 19.1 million), the construction of the wind farms in Brattmyrleden (Euro 17.9 million) and Åliden (Euro 37.5 million) in Sweden and those of Falck Renewables Vind in Norway (Euro 42.2 million) and Energia Eolica de Castilla in Spain (Euro 8.6 million), the construction of the Falck Middleton battery (Euro 3.1 million), the capitalization of the costs relating to the extension of the duration of the land lease contracts for Geopower (Euro 2.4 million) and the capitalization of rights of use for Euro 2.6 million.

Capex in intangible assets amounts to Euro 12.7 million.

Other capex (change in the consolidation scope)

The acquisition of the five wind farms in France (Julia) led to a change in the scope of consolidation of approximately Euro 45.0 million (including the net financial position acquired).

Installed production capacity

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

Technology	(MW)	
	December 31, 2019	December 31, 2018
Wind power	922,7	769,9
WtE	20,0	20,0
Biomass	15,0	15,0
Solar power	128,6	128,6
Total	1,086,3	933,5

Installed capacity has increased by 152.8 MW compared to December 31, 2018.

In March 2019, Falck Energies Renouvelables SAS signed an agreement to acquire 100% of companies owning a portfolio of five wind farms operating in France, with installed capacity of 56 MW.

In addition, at the end of December 2019, the wind farms in Hennøy (Norway) and Åliden (Sweden) came into operation for a total of 96.8 MW.

Economic and financial performance of Falck Renewables S.p.A.

The year 2019 ended with a net profit of Euro 27.3 million. The result is mainly affected by: (i) lower release of provisions for risks of Euro 3.2 million compared to the previous year, (ii) higher service costs of Euro 3.2 million, (iii) lower income/expense from investments of Euro 1.6 million and (iv) lower financial income/expense of Euro 1.6 million.

Most significant management events in the fourth quarter of 2019

On **October 10, 2019**, Falck Renewables Wind Ltd. signed a joint development agreement with REG Windpower Ltd. for about 200 MW in solar and wind power projects in the United Kingdom. For this purpose, a devoted development company, Naturalis Energy Developments Ltd., has been set up. The development company is 70% owned by Falck Renewables Wind Ltd. and 30% by REG Damery Developers Ltd. Two projects in the portfolio, a wind power project and solar power project respectively, have already been authorized. Once the authorization process is complete, Falck Renewables Wind Ltd. will have the option to purchase and build the projects or sell one or more of them on the market.

On **October 25, 2019**, Actelios Solar S.p.A. successfully renegotiated and extended a non-recourse project financing agreement of Euro 21.7 million for three solar power plants in Sicily, with the addition of Euro 13.3 million, for a total of Euro 35 million. The renegotiated project financing agreement executed entirely with Crédit Agricole Corporate & Investment Bank, as Structuring Arranger, Hedging Provider and Agent Bank, is

valid until December 2029 and is three and a half years longer than the previous agreement, with better terms and conditions.

On **December 19, 2019**, Parc Eolien du Fouy Sas, Parc Eolien des Cretes Sas and Esquennois Energie Sas renegotiated the non-recourse project financing of Euro 16.8 million with better financial terms and conditions (estimated interest savings of about 20% to loan maturity, i.e. July 15, 2026).

On **December 19, 2019**, the Group acquired, from Canadian Solar Group, 70% of Iron SPV S.r.l., which owns a solar power project being developed in Sicily for total capacity of 35 MW. The authorization process for the construction of the plant will begin in 2020 and, once authorization is given, the remaining 30% of the company will be acquired.

On **December 19, 2019** Geopower Sardegna Srl (a wind farm with an operational installed capacity of 138 MW) signed an agreement with the municipalities of Buddusò and Ala de Sardi extending the agreement, concerning the land surface right, until the year 2041 confirming the company's commitment to pay an annual fee to both municipalities for the entire duration of the agreement. This extension makes it possible to extend the useful life of the wind farm.

On **December 20, 2019**, Eni New Energy US Inc. ("ENE US") and Falck Renewables North America Inc. ("FRNA") signed a strategic agreement for the joint development of renewable energy projects in the United States. This agreement provides for the creation of a jointly owned (50:50) platform for the development, construction and financing of new renewable source projects, such as solar power, onshore wind power and storage. At the same time, according to the terms of the agreement, FRNA will transfer to ENE US 49% of its interests in the plants currently operating in the United States, for a total of 112.5 MW.

On **December 23, 2019**, Falck Middleton Generation, LLC signed a financing agreement with U.S. Bancorp Community Development Corporation for an operating energy storage battery (6.6 MWh) connected to the solar power plant operating in Middleton, Massachusetts (USA). Tax equity will help finance a small percentage of the USD 3.6-million investment project, which includes equipment, engineering, construction and development costs.

On **December 30, 2019**, the plants in Hennøy (Norway) and Åliden (Sweden) began operating, adding 96.8 MW to the Group's installed capacity.

Events after the end of the 2019 financial year

On **January 30, 2020**, Falck Renewables Vind AS signed a 10-year power purchase agreement (PPA) for the sale of 70% of the electricity produced by the wind power plant in Hennøy (Norway) to a major European commodity player.

On **February 7, 2020**, the Spanish Energia Eolica de Castilla plant began operating, increasing the Group's installed capacity by 10 MW. The plant was built as part of a partnership with Ascia Renovables SL. The company signed a long-term power purchase agreement with Holaluz, a Spanish energy supplier, providing a stable revenue stream.

Foreseeable evolution of operations

The Group's results in 2020 will benefit from (i) the production of the wind power plants in Åliden, Sweden (46.8 MW) and Hennøy, Norway (50 MW) for the full year, (ii) the production of the five wind power plants operating in France acquired in March 2019 (56 MW) for the full year, (iii) the production of the Energia Eolica de Castilla plant in Spain (10 MW) for 11 months and (iv) the increase in production of about 15% of the Spinasanta solar plant (6 MW in Italy) from Q2 2020.

The Group is currently considering several investment proposals in the regions of interest included in the business plan.

Thanks to the Group's excellent positioning, both in terms of skills and in terms of economic and financial resources, and its ability to react, all internal conditions are in place to meet future challenges.

Guidance

The Group expects consolidated EBITDA of Euro 196 to 206 million in 2020 and a profit attributable to owners of the parent of Euro 40 to 44 million, due to the volatility of the main market drivers - first and foremost energy prices and exchange rates - and the measures taken by management to increase Group revenue and income. The consolidated Net Financial Position (including the fair value of derivatives) should fall within a range of Euro 775 to 785 million (at a €/£ exchange rate of 0.878 and a €/€ exchange rate of 1.14). Installed MW are expected to exceed 1,250 MW at year end.

The Group reserves the right to update the foreseeable evolution of the operations and the guidance, should the "Coronavirus (or Covid-19) crisis" generate material impacts on the Group's economic and financial indicators.

The Board of Directors will submit a proposal to the shareholders called to meet this coming April 23, 2020 on first call, and April 24, 2020 on second call, for the distribution of an ordinary dividend of Euro 6.7 cents per share, before legal withholdings, for a total of approximately Euro 19.5 million with coupon detachment no. 15 on May 18, 2019 (record date on May 19, 2019) and payment as from May 20, 2019.

The Board of Directors has approved the Report on Corporate Governance and Ownership Structures and the Remuneration Report and resolved to submit for approval to the next Shareholders' Meeting; (i) the request for authorization for the purchase and disposal of own shares (ii) the 2020-2022 stock grant plan pursuant to art. 114-bis of the TUF; (iii) the proposal to amend the Articles of Association to introduce the increased voting rights pursuant to art. 127-quinquies of the TUF.

The documentation relating to the Shareholders' Meeting, including the explanatory reports from the Board of Directors, will be made available to the public within the terms provided for by current laws and regulations.

Attached are the statements of the Falck Renewables Group taken from the consolidated financial statements as at December 31, 2019, compared with the consolidated data as at December 31, 2018.

The Executive responsible for drawing up the company's accounting documents, Paolo Rundeddu, certifies – in accordance with paragraph 2, article 154 bis of the Financial Act (TUF) – 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, 2019, along with the directors' report, have been subject to audit, and the audit procedures are currently being completed.

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 S.p.A. and online in the Investor Relations section of the www.falckrenewables.eu website. In addition, they will be submitted for the shareholders' approval during the Shareholders' Meeting to be held on first call on April 23, 2020. The second call is scheduled for April 24, 2020.

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

The presentation of the 2019 results, together with the new Group Strategic Plan 2020-2025, will be available today, March 12, 2020 as from 7.30 am CET on <http://capitalmarketday.falckgroup.eu/>. Today at 10.30 am CET, a conference call Q&A reserved for analysts, investors and banks will be held with regards to the presentation of financial data at December 31, 2019 and the Strategic Plan. The details for the conference call are available on <http://capitalmarketday.falckgroup.eu/>.

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 installed capacity of 1,133 MW (1,096.5 MW according to the IFRS 11 reclassification) in the United Kingdom, Italy, United States, Spain, France, Norway and Sweden, using wind power, solar power, WtE and biomass technologies. The Group

FALCK RENEWABLES

is an international player offering technical consultancy for renewable energy and third party asset management, through its subsidiary Vector Cuatro, which provides customers with these services, for total installed capacity of roughly 2,500 MW, thanks to experience accrued in more than 40 different countries worldwide.

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

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 12.31.2019
Income Statement

		(thousands of Euro)				
		Notes	2019		2018*	
				<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>
A	Revenue	(17)	374,494	239	335,889	
	Direct costs	(19)	(199,897)		(169,784)	
	Employee costs	(18)	(41,222)		(34,504)	
	Other income	(20)	10,747	1,189	13,258	808
	Administrative expenses	(21)	(29,683)	(1,337)	(30,088)	(1,109)
	Net margin from trading activities		(44)			
B	Operating profit/(loss)		114,395		114,771	
	Financial income/(expenses)	(22)	(39,139)	(78)	(40,899)	(149)
	Investment income/(expenses)	(23)	37		(3)	
	Share of profit of investments accounted for using the equity method	(24)	2,670	2,670	2,745	2,745
C	Profit/(loss) before tax		77,963		76,614	
	Income tax expense	(25)	(14,782)		(16,693)	
D	Profit/(loss) for the period		63,181		59,921	
E	Profit/(loss) attributable to non-controlling interests		14,745		16,263	
F	Profit/(loss) attributable to owners of the parent		48,436		43,658	
	<i>Earnings per share attributable to owners of the parent</i>	(11)	<i>0,167</i>		<i>0,151</i>	
	<i>Diluted earnings per share attributable to owners of the parent</i>	(11)	<i>0,167</i>		<i>0,150</i>	

* Data as at December 31, 2018 has been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business combinations to the acquisition of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla Sl.

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 12.31.2019
Balance Sheet

	Notes	12.31.2019		12.31.2018*	
			<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>
Assets					
A Non-current assets					
1	(1)	156,457		148,451	
2	(2)	1,266,641		1,043,025	
3	(3)	2,318		1,214	
Investments accounted for using the equity					
4	(4)	22,931		22,804	
5	(5)	8,622	8,505	11,103	9,618
6	(8)	22,857		19,892	
7	(7)	3,273		3,479	
Total		1,483,099		1,249,968	
B Current assets					
1	(9)	30,128		5,828	
2	(6)	93,530	1,261	98,678	304
3	(7)	42,398	8,102	37,730	10,872
4	(5)	7,681	1,700	2,615	1,631
5	(3)	852		1,787	
6	(10)	131,232		218,188	
Total		305,821		364,826	
C Non-current assets held for sale					
				3,701	
Total assets		1,788,920		1,618,495	
Liabilities					
D Equity					
1		291,414		291,414	
2		209,732		165,851	
3					
4		48,436		43,658	
Equity attributable to owners of the parent	(11)	549,582		500,923	
5		58,081		54,696	
Total equity	(11)	607,663		555,619	
E Non-current liabilities					
1	(14)	773,608	20,108	700,693	19,564
2	(15)	2,321		3,585	
3	(16)	55,389	1,884	57,565	2,734
4	(8)	43,612		35,373	
5	(12)	96,093		79,867	
6	(13)	4,812		4,316	
Total		975,835		881,399	
F Current liabilities					
1	(15)	70,620	708	48,287	704
2	(16)	40,109	10,601	52,333	24,302
3	(14)	94,693	1,858	78,226	2,511
4	(12)				
Total		205,422		178,846	
G Liabilities attributable to non-current assets held for sale					
				2,631	
Total liabilities		1,788,920		1,618,495	

* Data as at December 31, 2018 has been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business combinations to the acquisition of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla SI.

Fine Comunicato n.0554-4

Numero di Pagine: 27