



Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2015

- Ricavi complessivi: € 19.771 migliaia (€ 19.582 migliaia nel 2014)
- Margine operativo lordo: € 1.289 migliaia (€ 2.003 migliaia nel 2014)
- Risultato di Gruppo: € -1.808 (€ 1.608 migliaia nel 2014)
- Patrimonio Netto: € 4.977 migliaia (€ 7.132 migliaia nel 2014)
- Indebitamento Finanziario Netto: € 28.870 migliaia (€ 18.931 migliaia nel 2014)

Per maggiori informazioni:

Fintel Energia Group S.p.A.
Via Enrico Fermi, 19
62010 Pollenza MC
Tiziano Giovannetti *CEO*
T +39 0733 201 170
F +39 0733 205 098
ir@fintel.bz

Assemblea ordinaria convocata per il giorno 28 giugno 2016 in prima convocazione ed in data 15 Luglio 2016 in seconda convocazione.

PressCom S.r.l.
Via Calatafimi, 15
20122 Milano
Mauro Guarnieri
T +39 340 394 39 46
F +39 0731 213 352
m.guarnieri@presscom.it

Pollenza, 27 Maggio 2016 – Fintel Energia Group, operatore verticalizzato nella filiera integrata dell'energia, attivo nel mercato della vendita di energia elettrica e gas naturale e nello sviluppo e sfruttamento di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili, comunica che in data odierna il Consiglio di Amministrazione ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2015.

Nominated Adviser
EnVent Capital Markets Ltd.
25 Savile Row
London W1S 2ER
T + 44 (0) 20 35198451
Italian Branch,
Via Barberini, 95
00187 Rome
T +39 06 896841

Andamento del Gruppo al 31 dicembre 2015

Nel 2015, il Gruppo Fintel ha realizzato ricavi per Euro 19.771 migliaia, in lieve aumento rispetto a quelli dell'esercizio precedente (Euro 19.582 migliaia), nonostante gli effetti negati del decreto spalma-incentivi che ha comportato una riduzione delle tariffe incentivanti agli impianti fotovoltaici nella misura del 7-8% e la presenza nel 2014 di ricavi per consulenze non ricorrenti e maggiori proventi per complessivi Euro 465 migliaia.

Paolo Verna
pverna@enventcapitalmarkets.uk

In particolare, la riduzione derivante dal suddetto decreto è stata parzialmente compensata dalla maggior produzione degli impianti fotovoltaici nel 2015 e in via residuale dal maggior prezzo di vendita dell'energia prodotta dagli stessi impianti.

Relativamente al *core business*, sia i volumi venduti dell'energia elettrica che quelli del gas sono aumentati, rispettivamente del 11,6% e del 4,9%, nonostante il clima particolarmente mite del 2015. Relativamente al prezzo di vendita, il 2015 è stato caratterizzato, in particolar modo per il gas, da una forte compressione del prezzo di vendita (circa il 10%), conseguente all'andamento al forte ribasso dei relativi mercati.

In merito ai costi per materie prime, l'andamento del 2015 è strettamente connesso ai ricavi ad essi associati. Si denota una maggiore incidenza dei costi per materie prime sui ricavi di vendita di circa 3,5%, tenuto conto di quanto suindicato per i ricavi del 2014.

La riduzione dei costi per servizi è riconducibile alle minori consulenze richieste, nonostante la presenza di circa Euro 220 migliaia relativi all'operazione Green Hunter, mentre l'incremento dei costi del personale è esclusivamente attribuibile al maggior numero di dipendenti medi nel corso del 2015 (39 unità) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (36 unità).

Il risultato operativo del 2015, negativo per Euro 503 migliaia, mostra un peggioramento di Euro 594 migliaia rispetto a quello del 2014, principalmente per effetto degli eventi sopracitati.

Il carico fiscale del 2014 risentiva dell'adeguamento delle imposte anticipate per effetto dell'eliminazione della "Robin Hood Tax" e altre componenti similari (impatto negativo di Euro 500 migliaia), mentre nel 2015 è stato rilevato l'effetto negativo sempre sulle imposte anticipate



conseguente la riduzione dell'aliquota IRES a partire dal 2017 (impatto negativo di Euro 265 migliaia).

Per l'effetto combinato di quanto già menzionato nei commenti al risultato operativo e alle imposte, il risultato di Gruppo si decrementa di Euro 200 migliaia rispetto al precedente esercizio.

La posizione finanziaria netta del Gruppo evidenzia, al 31 dicembre 2015, un saldo negativo di Euro 28.870 migliaia rispetto a Euro 18.931 migliaia al 31 dicembre 2014, principalmente per effetto dei significativi investimenti effettuati in Serbia.

PRINCIPALI EVENTI DELL'ESERCIZIO 2015

Il Gruppo nel 2015 ha continuato la strategia di down-sizing dei clienti concentrando il proprio sforzo sulle micro imprese e sulle famiglie, per ridurre il rischio di credito e per aumentare i margini di profitto. Per il conseguimento di tale strategia è proseguito il potenziamento della propria rete commerciale e l'ampliamento delle zone di copertura sul territorio nazionale.

In Serbia invece si è conclusa la costruzione del parco eolico denominato "Kula" da 9,9 MW ed è proseguita la costruzione del parco "La Piccolina" da 6,6 MW.

Gli investimenti in Serbia, importanti per la prosecuzione del disegno di internazionalizzazione dei ricavi, renderanno il Gruppo non più dipendente dal solo ciclo economico italiano modificando il mix delle principali fonti di generazione di cassa.

Gli eventi principali che hanno caratterizzato la nostra azienda nel corso del 2015 sono i seguenti:

- in data 27 aprile 2015 il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea Straordinaria per il 29 maggio 2015 (in prima convocazione) e per l'8 giugno 2015 (in seconda convocazione), per deliberare in merito alla proposta di attribuire al Consiglio di Amministrazione, fino al 31 dicembre 2017, la facoltà, ai sensi degli artt. 2443 e 2420-ter del Codice Civile, di aumentare a pagamento, in una o più volte, in via scindibile, il capitale sociale e/o di emettere prestiti obbligazionari convertibili in azioni ordinarie della società, per un importo massimo di complessivi Euro 25.000.000. Le azioni e le obbligazioni convertibili da emettersi nell'ambito della suddetta delega potranno essere collocate presso terzi con esclusione del diritto di opzione ai sensi dell'art. 2441, IV comma e/o V comma, del Codice Civile e/o potranno essere offerte in opzione agli aventi diritto e essere liberate mediante conferimenti in denaro;
- in data 25 maggio 2015 è stato ottenuto dal governo locale della Voivodjina il permesso a costruire relativo al parco eolico "RAM" della potenza di 9,225 MW, sito nel Comune di Velico Gradiste in Serbia. La costruzione dell'impianto avverrà in capo alla SPV Vetropark RAM d.o.o.;
- il 26 maggio 2015 è stato siglato con Erste Bank un term-sheet non vincolante per il finanziamento del parco eolico della potenza di 9,9 MW denominato Kosava 2, localizzato nei pressi della città di Vrsac. Il finanziamento della durata di 12 anni è concesso per un importo massimo di 10,65 milioni di Euro con equity del 30%;
- in data 8 giugno 2015 la controllata del Gruppo Fintel, Energobalkan d.o.o., ha firmato con UniCredit Bank Serbia JSC il contratto di finanziamento relativo all'impianto eolico da 6,6 MW denominato "La Piccolina" situato nella località di Vrsac, in Serbia. L'importo complessivo del finanziamento è pari a 7 milioni di Euro, mentre l'equity previsto è del 30% del totale investimento. Il rimborso del finanziamento è previsto in 6 anni, inclusi



di un periodo di preammortamento di 15 mesi e con un tasso di interesse fisso del 6,5%. Il contratto di finanziamento prevede, infine, la possibilità alla scadenza del finanziamento di estendere per ulteriori 6 anni il rimborso del debito residuo. Inoltre, Energobalkan d.o.o. ha sottoscritto con Vestas Systems A.G. e Prenecon S.A. i contratti per la fornitura ed installazione del medesimo impianto eolico "La Piccolina";

- in data 17 giugno 2015 Fintel Energia Group S.p.A. ha ricevuto le adesioni alle offerte di cessione di azioni in suo favore da parte di un numero di azionisti di Green Hunter Group S.p.A. corrispondente ad una percentuale superiore alla soglia del 50,1% del capitale sociale di tale società. Si precisa che Green Hunter Group S.p.A., attraverso le sue controllate, è attiva esclusivamente nel business della produzione di energia da fonte fotovoltaica e detiene più impianti fotovoltaici per un potenza complessiva di 20 MW. Tali offerte erano subordinate al verificarsi delle seguenti condizioni sospensive: a) positivo esito della due diligence volta a verificare gli aspetti contabili, legali, fiscali, urbanistici, autorizzativi e tecnici sulle società del Gruppo Green Hunter Group S.p.A., entro un termine indicativamente non superiore a 20 giorni lavorativi da quando tutte le informazioni ragionevolmente richieste da Fintel o dai suoi consulenti sarebbero state messe a disposizione; b) nessun cambiamento della normativa e/o dei regolamenti del settore di riferimento, e/o in materia fiscale nel Periodo di Esclusiva (30 giorni lavorativi successivi al raggiungimento del 50,1% del capitale sociale della Green Hunter Group S.p.A.); c) dimissioni del consigliere/i di Green Hunter Group e/o delle sue consociate nominato/i dal Venditore contestualmente all'acquisto della partecipazione da parte di Fintel Energia Group, ed espressa rinuncia scritta a qualsiasi pretesa verso la rispettiva società in relazione all'incarico da essi svolto. L'operazione sopra descritta configura, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 14 del Regolamento Emittenti AIM Italia / Mercato Alternativo del Capitale ("Regolamento Emittenti AIM Italia"), un'operazione di "reverse take over" integrando i presupposti ivi previsti. Conseguentemente in data 18 giugno 2015 il titolo è stato sospeso dalla negoziazione in attesa di avere maggiori informazioni sulla operazione. Si precisa, tuttavia, che in data 4 agosto 2015 l'impegno reciproco delle parti alla compravendita delle azioni Green Hunter Group è divenuto inefficace per il mancato avveramento, entro il termine previsto, di una delle condizioni alle quali tale impegno era sospensivamente condizionato. In particolare, le attività di due diligence non sono state ultimate entro il termine stabilito, a causa del protrarsi oltre i termini preventivati di un procedimento amministrativo regionale e di un procedimento penale, entrambi relativi ad un'area nel comune di Alessano (LE) su cui insiste uno degli impianti facenti capo a Green Hunter Group, la cui positiva conclusione è considerata dalle parti indispensabile ai fini del perfezionamento dell'operazione. Conseguentemente, in data 5 agosto il titolo è stato riammesso alla negoziazione;
- in data 16 luglio 2015 la società controllata MK-Fintel Wind A.D. ha firmato un Term Sheet con un consorzio formato da Partner Internazionali per l'ingresso nel capitale, il finanziamento e la costruzione dell'impianto eolico 'Kosava' (128,7 MW) da realizzarsi a Vrsac, a circa 80 km da Belgrado. Secondo quanto previsto dal Term Sheet, il consorzio acquisirà, tramite aumento di capitale, la maggioranza delle quote della società veicolo cui saranno trasferiti i permessi di costruire e le autorizzazioni per l'operatività mentre MK-Fintel Wind, in minoranza, rimarrà incaricata della gestione dell'impianto;
- nel mese di luglio la Fintel Energia Group ha ricevuto dall'Agenzia delle Entrate l'avviso bonario in merito all'Iva scaduta dell'anno 2012; come evidenziato più ampiamente nelle Note esplicative ed in particolare nella nota relativa ai Fondi rischi e oneri, il Gruppo ha già effettuato congrui accantonamenti a fronte dei debiti per Iva scaduta ed è stata definita con il medesimo Ente la rateizzazione di quanto dovuto.

Gli impianti del Gruppo in esercizio ed i progetti in fase di sviluppo/autorizzazione alla data del presente documento sono:

IMPIANTI ITALIA

IMPIANTI		TIPO	PROGET.	PROPRIETA'	POT. [kW]	STATO
GIULO	GIULO I	Eolico	Energo. Ren.	Minieolica	200	in esercizio
SAN SEVERINO	SAN SEVERINO	Eolico	Energo. Ren.	Minieolica	995	Processo autorizzativo in corso
TOT. EOLICO ITALIA					1.195	
FOTOVOLTAICO						
POLLENZA	SOLAR I	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	749	in esercizio
POLLENZA SOLAR II	SEZ A	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	980	in esercizio
	SEZ B	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	985	in esercizio
	SEZ C	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	985	in esercizio
	SEZ D	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	749	in esercizio
MORROVALLE	SOLAR I	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	749	in esercizio
	SOLAR II	Fotov.	Energo. Ren.	Molinetto	1.276	in esercizio
COLBUCCARO	SOLAR I	Fotov.	Energo. Ren.	Pollenza Sole	749	in esercizio
	SOLAR II e III	Fotov.	Energo. Ren.	Gruppo Fintel	1.430	Processo autorizzativo in corso
CAMERANO	SOLAR	Fotov.	Energo. Ren.	Civita Energy	368	in esercizio
VECCHIETTI	SOLAR I	Fotov.	Energo. Ren.	Energogreen Renewables	20	in esercizio
TOTALE FOTOVOLTAICO					9.039	



IMPIANTI SERBIA

IMPIANTO	SITO	PROGETT.	PROPRIETA'	POT. [Mw]	STATO
LA PICCOLINA	Eolico Vvrsac Serbia	Energogr. doo	Energobalkan doo	6.6	In costruzione
KULA	Eolico Kosava Serbia	Energogr. doo	Vetropark Kula doo	9.9	In esercizio
KOSAVA	Eolico Kosava Serbia	Energogr. doo	MK Fintel Wind A.D.	128.8	Autorizzato
RAM	Eolico Velico Gradiste Serbia	Energogr. doo	Vetropark RAM doo	9.2	Autorizzato
DUNAV 1	Eolico Serbia	Energogr. doo	Vetropark DUNAV 1 doo	9.9	Ottenuto location and Energy permit
DUNAV 3	Eolico Serbia	Energogr. doo	Vetropark DUNAV 3 doo	9.9	Ottenuto location and Energy permit
TORAK	Eolico Velico Gradiste Serbia	Energogr. doo	Vetropark TORAK doo.	9.9	Processo autorizzativo in corso
KOSAVA 2	Eolico Velico Gradiste Serbia	Energogr. doo	Vetropark KOSAVA 2 doo	9.9	Processo autorizzativo in corso
TOTALE EOLICO SERBIA				194,1	

Principali avvenimenti intervenuti dopo la chiusura dell'esercizio

Non sono presenti fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio 2015.

Proposta di destinazione del risultato di esercizio della Fintel Energia Group

Si propone all'Assemblea di coprire la perdita della Capogruppo pari ad Euro 1.426 migliaia mediante imputazione a Riserva di Utili portati a nuovo per Euro 974 migliaia e in via residuale a Riserva da Sovraprezzo Azioni per Euro 452 migliaia.



Prospetto della situazione patrimoniale e finanziaria consolidata (in migliaia di Euro)

Attività	31/12/2015
Attività non correnti	
Attività Materiali	35.179
Attività Immateriali	1.798
Avviamento	2.399
Partecipazioni in società collegate	1.716
Crediti verso collegate e controllanti	4.710
Altre attività non correnti	106
Attività finanziarie - non correnti	1.225
Imposte anticipate	2.964
Totale Attività non correnti	50.098
Attività correnti	
Rimanenze	363
Lavori in corso	1.045
Crediti commerciali	10.530
Altre attività correnti	2.395
Crediti per imposte correnti	652
Attività finanziarie - correnti	0
Disponibilità liquide	2.622
Totale Attività correnti	17.608
TOTALE ATTIVITA'	67.705


Patrimonio Netto e Passività **31/12/2015**
Patrimonio netto

Capitale Sociale	2.561
Riserva da sovrapprezzo azioni	7.347
Riserva legale	149
Utili/(Perdite) portati a nuovo e altre riserve	(2.034)
Riserva per strumenti derivati valutati al fair value	(103)
Riserva utili/perdite attuariali piani a benefici definiti	(34)
Riserva conversione bilanci in valuta	(24)
Utile (Perdita) di esercizio	(1.808)

Patrimonio netto di Gruppo	6.055
-----------------------------------	--------------

Quota di pertinenza di terzi	(1.078)
-------------------------------------	----------------

PATRIMONIO NETTO TOTALE	4.977
--------------------------------	--------------

Passività non correnti

Debiti finanziari	23.636
Benefici ai dipendenti	392
Fondi per rischi ed oneri	1.480
Altre passività non correnti	8.947
Strumenti finanziari derivati non correnti	549

Totale Passività non correnti	35.004
--------------------------------------	---------------

Passività correnti

Debiti finanziari	3.810
Debiti finanziari verso soci	5.271
Debiti commerciali	10.035
Debiti per imposte correnti	147
Altre passività correnti	8.461

Totale Passività correnti	27.724
----------------------------------	---------------

TOTALE PASSIVITA'	62.729
--------------------------	---------------

TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	67.705
---	---------------



Prospetto di conto economico consolidato (in migliaia di Euro)

Conto economico	31/12/2015
Ricavi delle vendite	19.147
Variazione delle rimanenze di prodotti e lavori in corso	132
Altri ricavi e proventi	492
Ricavi totali	19.771
Costi per materie prime	(13.513)
Costi per servizi	(2.381)
Costi per il personale	(1.955)
Costi capitalizzati per costruzioni interne	123
Ammortamenti	(1.429)
Accantonamenti ed altre svalutazioni	(363)
Altri costi	(755)
Costi operativi	(20.274)
Risultato operativo	(503)
Oneri finanziari	(1.206)
Proventi finanziari	310
Proventi / (Oneri) da collegate	(229)
Risultato prima delle imposte	(1.628)
Imposte	(387)
Risultato netto	(2.015)
Risultato netto attribuibile alle minoranze	(207)
Risultato del Gruppo	(1.808)



Prospetto della situazione patrimoniale e finanziaria consolidata della Capogruppo (in migliaia di Euro)

Attività	31/12/2019
Attività non correnti	
Attività Materiali	58
Attività Immateriali	807
Partecipazioni in società controllate e collegate	3.759
Avviamento	2.423
Crediti verso controllate, collegate e controllanti	14.034
Imposte anticipate	1.233
Altre attività non correnti	101
Totale Attività non correnti	22.415
Attività correnti	
Crediti commerciali	11.085
Altre attività correnti	2.295
Crediti per imposte correnti	468
Disponibilità liquide	1.212
Totale Attività correnti	15.060
TOTALE ATTIVITA'	37.475

**Patrimonio Netto e Passività****31/12/2011****Patrimonio netto**

Capitale Sociale	2.561
Riserva da sovrapprezzo azioni	7.347
Riserva legale	149
Utili (Perdite) portati a nuovo	974
Riserva utili/perdite attuariali piani a benefici definiti	(34)
Utile (Perdita) di esercizio	(1.426)
PATRIMONIO NETTO	9.571

Passività non correnti

Debiti finanziari	0
Benefici ai dipendenti	362
Fondi per rischi ed oneri	604
Altre passività non correnti	8.929
Totale Passività non correnti	9.895

Passività correnti

Debiti finanziari	1.881
Debiti commerciali	8.607
Debiti per imposte correnti	19
Debiti diversi verso controllate	1.186
Altre passività correnti	6.315
Totale Passività correnti	18.009
TOTALE PASSIVITA'	27.903

TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'**37.475**



Prospetto di conto economico della Capogruppo (in migliaia di Euro)

Conto economico	31/12/2015
Ricavi delle vendite	15.484
Altri ricavi e proventi	797
Ricavi totali	16.281
Costi per materie prime	(13.424)
Costi per servizi	(1.840)
Costi per il personale	(1.609)
Ammortamenti	(182)
Accantonamenti ed altre svalutazioni	(363)
Altri costi	(388)
Costi operativi	(17.806)
Risultato operativo	(1.525)
Oneri finanziari	(322)
Proventi finanziari	696
Proventi / (Oneri) da partecipazioni	(239)
Risultato prima delle imposte	(1.390)
Imposte	(35)
Risultato di esercizio	(1.426)

Il progetto di bilancio ed il bilancio consolidato al 31 dicembre 2015, corredato dalle relazioni del collegio sindacale e della società di revisione saranno messi a disposizione degli azionisti con le modalità ed entro i termini previsti dalla normativa vigente.

L'Assemblea ordinaria degli azionisti verrà convocata con le modalità ed entro i termini previsti dalla legge e dallo Statuto **in prima convocazione il giorno 28 giugno 2016 ore 15,00** presso la sede sociale, ed occorrendo in seconda convocazione per il giorno 15 Luglio 2016 alle ore 15,00 stesso luogo.