
COMUNICATO STAMPA

TE WIND S.A.

IL CdA APPROVA LA RELAZIONE FINANZIARIA ANNUALE CONSOLIDATA AL 31 DICEMBRE 2015

COMPLETAMENTO DEL PIANO INSTALLAZIONI

NUOVE STRATEGIE

- Potenza installata al 31/12/2015 pari a 3,43 MW (420 nuovi kW installati nell'anno 2015)¹
- 89 turbine installate al 31/12/2015 (9 nuove turbine installate nell'anno 2015)¹;
- 76 turbine allacciate al 31/12/2015 per complessivi 2,89 MW (26 nuove turbine allacciate nell'anno 2015);
- 43 convenzioni GSE ottenute al 31/12/2015 corrispondenti a 67 turbine (di cui 23 hanno ottenuto l'incentivo nell'anno 2015);
- Ricavi da tariffa incentivante pari a Euro 618 migliaia, quasi triplicati rispetto agli Euro 246 migliaia al 31/12/2014, di cui circa Euro 415 migliaia imputabili ai progetti GEA e WINDMILL60 che hanno visto l'entrata in esercizio parziale dei loro impianti nel 2015 per circa il 75% del portafoglio con un tempo medio di lavoro a impianto di soli 6 mesi²;
- Margine Lordo di contribuzione³ in crescita a Euro 374 migliaia con un'incidenza pari al 58% sui ricavi sebbene gli impianti non siano ancora a regime¹;
- EBITDA negativo per Euro 751 migliaia (negativo per Euro 791 migliaia al 30/06/2014) coerente con il prosieguo della fase di *start-up*;
- Posizione Finanziaria Netta negativa per Euro 13,1 milioni (Euro 11,7 milioni al 31/12/2014) coerente con la fase di sviluppo e di investimento della Società.

¹ Valori riflettono già l'esclusione dei 4 impianti relativi al progetto Magenta. Tale progetto risulta ad oggi abbandonato dalla società e restituito al venditore in ragione del mancato ottenimento delle tariffe GSE e quindi del non rispetto delle clausole di accordo "Chiavi in Mano" siglato dalla società.

² Un impianto mini eolico subito dopo la messa in moto e allaccio alla rete ENEL necessita di una serie di verifiche, tarature e messa a punto delle varie componenti e dei sistemi di interfaccia con la rete. Inoltre è spesso necessario coordinare le tensioni di consegna con il gestore di rete. La piena capacità produttiva si ottiene una volta completate tali messe a punto che possono richiedere anche qualche mese per tempi tecnici indipendenti dalla Società.

³ Il Margine Lordo di contribuzione è un indicatore gestionale calcolato come differenza tra ricavi e costi direttamente imputabili agli impianti in produzione (godimento beni di terzi e costi per servizi tecnici).

Milano, 27 Aprile 2016 – Il Consiglio di Amministrazione di **TE Wind S.A. (TEW)**, leader in Italia nel settore della produzione di energia elettrica attraverso impianti mini-eolici e quotata sul mercato AIM Italia di Borsa Italiana, ha approvato in data odierna la relazione finanziaria annuale consolidata al 31 Dicembre 2015, redatta seguendo i criteri dettati dai Principi Contabili Internazionali IFRS.

La Società ha adottato un criterio di riclassificazione delle voci di Conto Economico e Stato Patrimoniale finalizzato a rappresentare i dati del bilancio consolidato in linea con quanto avviene per le società operanti nel settore delle energie rinnovabili.

Ciro Mongillo, Amministratore Delegato di **TE Wind** dichiara :

“ I numeri confermano che il disegno strategico rimane interessante; purtroppo per tenere basso il rischio cantiere e l’incertezza normativa (che già da fine 2014 lasciamo a carico dell’ EPC fino alla data di convenzione GSE) abbiamo ridotto notevolmente gli investimenti e di conseguenza le masse raggiunte, anche se molto importanti, risultano sotto le aspettative e modeste in rapporto ad una struttura quotata e internazionale.

Il nostro obiettivo 2016 rimane pertanto: snellimento costi e crescita per aggregazione.

*A tal proposito, in data 7 Aprile 2016, il CDA di **TE WIND** ha deliberato l’avvio del trasferimento della sede in Italia, con l’obiettivo di ridurre le spese amministrative di una società internazionale, quotata sul mercato italiano. A fini della politica di aggregazione, la società ha intrapreso relazioni con le principali associazioni del settore minieolico con l’intento di intercettare il maggior numero di impianti esistenti da poter apportare all’interno della società con l’obiettivo di accrescere la massa gestita, innescare economie di scala nella gestione e accrescere la struttura patrimoniale complessiva del gruppo.”*

Principali risultati consolidati al 31/12/2015

TE Wind è una *holding* che ha come obiettivo la produzione di energia elettrica tramite l’acquisizione di partecipazioni in Società operanti nel settore delle energie rinnovabili e, in particolare, in quello mini-eolico. Costituita nel maggio 2013 la Società al 31 Dicembre 2015, compatibilmente con il complesso contesto normativo di riferimento, ha completato i progetti Windmill60 e GEA Energy, attraverso l’installazione di 24 impianti Northern Power System e attivato l’acquisizione di altri 2 già realizzati, per un totale di 1,86 MW, a conferma dell’impegno di massimizzare il numero degli impianti installati nel biennio 2015-2016. Di seguito i principali risultati:

La **Potenza installata** è pari a 3,43 MW. Le **turbine installate** sono pari a 89, delle quali 9 nuove turbine sono state installate nel corso del 2015. Le **turbine allacciate** sono pari a 76, con 26 nuove turbine allacciate nel corso dell’anno. Di queste 76 turbine, 67 hanno già ottenuto al 31/12/2015 la convenzione GSE giungendo così all’ultima fase del processo amministrativo (si vedano le **Tabelle 1 e 2** sotto rappresentate). Il **Valore degli impianti** è pari a Euro 12,28 milioni,

rispetto a Euro 12,43 milioni al 31/12/2014 per effetto del bilanciamento tra nuovi investimenti e ammortamenti.

Tabella 1 – Principali risultati raggiunti in termini di turbine installate, allacciate e con incentivo GSE

Turbine	31/12/2015	30/06/2015	31/12/2014
Installate	89*	88	80
Connesse	76*	64	50
Con convenzione GSE attiva	67	47	34

Tabella 2 – Principali risultati raggiunti in termini di potenza [kW] installata, allacciata e con incentivo GSE

Potenza (kW)	31/12/2015	30/06/2015	31/12/2014
Installate	3.430*	3.890	3.010
Connesse	2.890*	2.180	1.410
Con convenzione GSE attiva	2.590	1.370	1.020

* Valori che recepiscono già l'esclusione del progetto Magenta (800 kW di potenza) come in seguito specificato

I **Ricavi** si attestano a Euro 618 migliaia, **+251%** rispetto a Euro 246 migliaia al 31/12/2014; si precisa che i ricavi fanno riferimento a 76 turbine di cui: 14 di GEA, 10 di WINDMILL60, 48 di WINDMILL e 4 di REIA; 14 di questi impianti (GEA, WINDMILL 60 e REIA) sono stati allacciati nel primo semestre 2015 e 12 nel secondo semestre 2015, con un'incidenza di breve periodo sui ricavi mentre, con riferimento a WINDMILL, coerentemente con quanto già dichiarato in occasione della chiusura del bilancio semestrale, sono stati posti in essere interventi tecnici ed individuati nuovi partner al fine di risolvere le tematiche manutentive e gestionali degli impianti, che vedranno la loro efficacia a regime a partire dal secondo semestre 2016.

Si segnala che i **Ricavi** riconducibili ai progetti Windmill60 e GEA, tutti dotati di tecnologia Northern Power System, rappresentano i 2/3 dei ricavi complessivi e sono stati generati dal 75% del totale impianti installati dei due progetti con un tempo medio di lavoro a impianto di soli 6 mesi.

Il **Margine Lordo di contribuzione**³ si attesta Euro 359 migliaia, con un'incidenza del 58% sui ricavi, in considerazione di **Costi diretti** per circa Euro 260 migliaia, a cui si aggiungono Euro 253 migliaia di costi imputabili alla gestione delle partecipazioni e dei relativi impianti.. Ulteriori 120.000 euro di costi attribuibili ai progetti sono invece legati a sopravvenienze passive non ricorrenti e quindi specifici dell'anno.

I restanti costi che portano all'EBITDA sono attribuibili alla gestione della TE WIND SA.

L'**EBITDA** è negativo per Euro 751 migliaia (negativo per Euro 791 migliaia al 31/12/2014) in conseguenza, oltre che delle tempistiche connesse all'entrata a regime di tutti gli impianti, anche del sostenimento di costi non contestuali alla generazione dei ricavi il cui verificarsi dipende da

tempi tecnici per l'ottenimento degli incentivi, stimabili in circa 7 mesi dalla data di installazione. L'**EBIT** è negativo per Euro 1.232 migliaia (negativo per Euro 2.693 migliaia al 31 Dicembre 2014).

Il **Risultato netto** è negativo per Euro 2.252 migliaia (negativo per Euro 3.758 milioni al 31 Dicembre 2014).

Le **attività non correnti** sono passate da Euro 14,4 milioni al 31 Dicembre 2014 a Euro 14 milioni al 31 Dicembre 2015; significativa è la voce relativa alle immobilizzazioni materiali e immateriali (investimenti in impianti mini-eolici) che si attesta a Euro 12,28 milioni.

La **posizione finanziaria netta** è negativa per Euro 13,1 milioni (Euro 11,7 milioni al 31 dicembre 2014), principalmente per l'emissione nel 2013 del prestito obbligazionario convertibile per nominali Euro 4,65 milioni e del bond emesso nel 2014 per Euro 6,1 milioni a supporto degli investimenti effettuati dalla Società. La Società registra altresì impegni verso il sistema bancario pari a Euro 4,28 milioni di cui Euro 3,78 milioni a lungo termine, altri debiti finanziari netti a breve per Euro 499 migliaia ed una disponibilità di cassa per Euro 1,85 milioni.

Aggiornamento del piano operativo della Società al 31/12/2015

La controllata **GEA Energy** ha completato il suo progetto in termini di installazione con 15 impianti localizzati tra Puglia e Sardegna per un investimento complessivo pari a circa Euro 4,45 milioni, finanziato da BPER Banca.

WINDMILL 60 ha installato 14 impianti a fine 2015, ed ha avviato negoziazione per l'acquisto nel primo semestre 2016 di ulteriori 2 impianti con caratteristiche simili a quelle del portafoglio già installato.

REIA Wind, infine, ha installato 10 turbine, ne ha allacciate 4 e ha ottenuto 2 convenzioni dal GSE.

WINDMILL, anche se con ritardi rispetto alle previsioni operative, ha individuato le linee di intervento e i partner finali per implementare un piano di gestione mirato all'ottimizzazione delle produzioni degli impianti che vedrà i suoi risultati a partire dalla fine di giugno 2016.

MAGENTA, società acquisita al valore nominale a fine 2014, ha realizzato 4 impianti minieolici per una potenza totale di 800 kW. Gli impianti, realizzati e connessi nel 2015, hanno poi ricevuto nel corso dell'anno 2016 diniego da parte del GSE della Tariffa incentivante. Come disciplinato dal contratto esistente con il venditore, elaborato in linea con le politiche di investimento *Chiavi in Mano* di TE WIND, la stessa ha esercitato nel corso del 2016 l'opzione put prevista dal contratto restituendo di fatto la società al venditore senza costi d'investimento per la società.

Il presente Comunicato Stampa è disponibile sul sito internet della Società www.trueenergywind.eu

TE Wind investe in impianti che producono energia da fonte mini eolica.

TE Wind nasce come spin-off del Fondo IRIS FUND SICAV SIF–True Energy in cui sono confluiti tutti gli impianti mini-eolici che erano detenuti dal Fondo.

TE WIND si caratterizza per essere stata la terza operazione per dimensione di raccolta e il primo caso su AIM di collocamento di un bond convertibile.

Il modello di business alla base di TEW prevede il coordinamento e la supervisione di tutte le fasi di sviluppo e di realizzazione fino al commissioning di ogni singolo impianto mini-eolico perseguendo l'obiettivo di limitare il rischio connesso allo sviluppo attraverso la stipula di contratti "semi-chiavi in mano". A oggi tale politica è stata rinforzata da una nuova scelta strategica che ha portato la Società a operare solo tramite contratti "chiavi in mano" con primari operatori di mercato.

Contatti:

EnVent Capital Markets Ltd.

Nominated Advisor
25 Saville Row - W1S 2ER London
Paolo Verna
Tel. +44 (0)20 35198451
pverna@enventcapitalmarkets.uk

IR Top

Investor Relations
Via C. Cantù, 1 – 20123 Milano
Tel. 02 45473884
ir@irtop.com

TE WIND S.A.

111, Avenue de la Faiencerie
L-1511 Luxembourg
Tel. +352 27 85 87 79
investors@trueenergywind.eu

Power Emprise

Ufficio Stampa
Via B. Panizza 5 – 20144 Milano
cosimopastore@poweremprise.com - cell. 335 213305
sarapavesi@poweremprise.com – cell. 340 6486083
enzafrontuto@poweremprise.com – cell 320.7799217

In allegato:

- **Conto Economico consolidato al 31.12.2015**
- **Stato Patrimoniale consolidato al 31.12.2015**
- **Rendiconto finanziario consolidato al 31.12.2015**
- **Posizione Finanziaria netta consolidata al 31.02.2015**

TE WIND S.A.
BILANCIO CONSOLIDATO AL 31 DICEMBRE 2015 - IFRS reporting

(importi in Euro)

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO	Note	Periodo dal 1 Gennaio 2015 al 31 Dicembre 2015	Periodo dal 1 Gennaio 2014 al 31 Dicembre 2014
Ricavi di gestione		618.408	241.905
Altri ricavi e proventi		14.919	4.305
Totale Ricavi e proventi		633.327	246.210
Acquisti		(47)	(157)
Costi per godimento beni di terzi		(96.419)	(33.402)
Costi per servizi tecnici		(162.846)	(125.971)
Spese amministrative		(665.893)	(620.008)
Altri servizi		(270.114)	(270.659)
Altri costi		(189.423)	(51.673)
Altri ricavi		0	63.967
Totale Costi operativi		(1.384.742)	(1.037.903)
Margine Operativo Lordo (EBITDA)		(751.415)	(791.693)
Ammortamento Immobilizzazioni immateriali		(27.151)	(10.317)
Ammortamento Impianti e macchinari		(394.363)	(231.503)
Accantonamenti a fondi spese		(59.000)	(20.000)
Altre svalutazioni		0	(1.640.099)
Totale Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni		(480.514)	(1.901.919)
Risultato Operativo gestione caratteristica (EBIT)		(1.231.929)	(2.693.612)
Proventi Finanziari		391.027	279.862
Oneri Finanziari		(867.861)	(1.568.087)
Totale proventi e oneri gestione finanziaria		(476.834)	(1.288.225)
Proventi Straordinari		1.252	0
Oneri Straordinari		(222.711)	0
Totale proventi e oneri straordinari		(221.459)	0
Risultato ante imposte		(1.930.222)	(3.981.837)
Imposte correnti		(3.210)	(3.210)
Imposte differite		(319.196)	226.643
Totale imposte sul reddito		(322.406)	223.433
Utile (Perdita) Netto dell'esercizio		(2.252.628)	(3.758.404)

Nota: la scelta di considerare l'impatto negativo delle imposte differite attive non utilizzabili è dettata dal principio di prudenza nella redazione del bilancio in conformità agli IAS, per il quale gli attuali risultati raggiunti non forniscono certezza sulla recuperabilità. Non è comunque in discussione l'esistenza delle stesse che potranno essere utilizzate appena la società sarà in condizioni di farlo.

TE WIND S.A.
BILANCIO CONSOLIDATO AL 31 DICEMBRE 2015 - IFRS reporting
(importi in Euro)

SITUAZIONE PATRIMONIALE	Note	31/12/2015	31/12/2014
ATTIVITA' NON CORRENTI			
Immobilizzazioni Immateriali		667.160	636.783
Immobilizzazioni Materiali		11.560.652	11.794.506
Immobilizzazioni Finanziarie		0	0
Attività finanziarie disponibili per la vendita		0	126.195
Altre attività finanziarie non correnti		0	0
Strumenti finanziari derivati		0	0
Attività per imposte differite		(0)	320.496
Altre attività non correnti		1.859.466	1.547.028
Totale Attività Non Correnti		14.087.278	14.425.008
ATTIVITA' CORRENTI			
Crediti commerciali		336.639	111.031
Altre attività correnti		614.285	876.251
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		1.846.180	1.463.506
Totale Attività Correnti		2.806.053	2.457.129
TOTALE ATTIVITA'		16.893.331	16.882.137
PATRIMONIO NETTO			
Capitale Sociale		5.663.343	4.385.690
Fondo Sovrapprezzo Azioni		2.416.477	2.010.297
Riserve		67.917	784.851
Utili/(Perdite) esercizi precedenti		(5.022.152)	(1.343.033)
Utile/(Perdita) dell'esercizio		(2.113.452)	(3.679.119)
Patrimonio Netto di Gruppo		1.012.133	2.158.686
Interessi di minoranze		(137.896)	4.571
Totale Patrimonio Netto		874.237	2.163.257
PASSIVITA' NON CORRENTI			
Passività finanziarie non correnti		14.238.763	12.431.816
Passività per imposte differite		124.371	330.780
Strumenti finanziari derivati		31.056	245.502
Fondi rischi e oneri		20.000	20.000
Altre passività non correnti		0	0
Totale Passività Non Correnti		14.414.190	13.028.098
PASSIVITA' CORRENTI			
Passività finanziarie correnti		721.850	725.137
Debiti commerciali		651.700	869.950
Debiti per imposte		9.795	51.010
Altre passività correnti		221.558	44.685
Totale Passività Correnti		1.604.903	1.690.782
TOTALE PASSIVITA'		16.019.093	14.718.880
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		16.893.330	16.882.137

RENDICONTO FINANZIARIO	Periodo dal 1 Gennaio 2015 al 31 Dicembre 2015	Periodo dal 1 Gennaio 2014 al 31 Dicembre 2014
Operating activities		
Risultato d'esercizio ante imposte	(1.930.222)	(3.981.837)
Ammortamento Immobilizzazioni Materiali	394.363	231.503
Ammortamento Immobilizzazioni Immateriali	22.524	10.317
Altre svalutazioni delle immobilizzazioni	763.317	1.640.099
Accantonamenti a fondi	(170.822)	20.000
Diff. Su FV immobilizzazioni	359.811	0
<i>Movimenti finanziari non monetari:</i>		
Proventi finanziari	(176.510)	(279.776)
Oneri finanziari	(33.590)	948.389
	(771.130)	(1.411.305)
Variazioni del Capitale Circolante		
Aumento (-) o Riduzione (+) dei Crediti commerciali e altri cr	(360.370)	(1.082.219)
Aumento (+) o Riduzione (-) dei Debiti commerciali e altri del	(386.712)	(934.185)
Flusso di Cassa della Gestione Operativa	(1.518.211)	(3.427.709)
Attività di Investimento		
Flusso di Cassa derivante dall'acquisizione di una subsidia	0	510
Investimenti in immobilizzazioni materiali	(1.653.388)	(4.959.938)
Investimenti in immobilizzazioni immateriali	(52.901)	(375.782)
Investimenti in partecipazioni e titoli	(19.800)	0
Cessioni di immobilizzazioni e partecipazioni	(123.058)	0
Flussi finanziari netti dell'attività di investimento	(1.849.147)	(5.335.210)
FREE CASH FLOW	(3.367.358)	(8.762.919)
Attività di Finanziamento		
Aumenti di Capitale	1.824.523	305.176
Variazione delle attività finanziarie	0	0
Incremento delle passività finanziarie	2.336.297	5.156.740
Decremento delle passività finanziarie	(410.788)	(571.242)
Flussi finanziari netti dell'attività di finanziamento	3.750.032	4.890.674
VARIAZIONE DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE	382.674	(3.872.245)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'eserc	1.463.506	5.335.751
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	1.846.180	1.463.506

TE WIND S.A.		
BILANCIO CONSOLIDATO AL 31 DICEMBRE 2015 - IFRS reporting		
<i>(importi in Euro)</i>		
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA	31/12/2015	31/12/2014
DEBITI FINANZIARI NON CORRENTI		
Obbligazioni quota non corrente	10.460.664	10.582.513
Finanziamenti bancari non correnti	3.778.098	1.849.303
Passività finanziarie non correnti verso parti correlate	1	0
Altre passività non correnti	0	0
Totale indebitamento a medio lungo termine	14.238.763	12.431.816
Attività finanziarie non correnti verso parti correlate	0	0
Attività finanziarie non correnti	0	0
Altre attività non correnti	0	0
Totale crediti finanziari a medio lungo termine	0	0
Totale DEBITI FINANZIARI NON CORRENTI	14.238.763	12.431.816
DEBITI FINANZIARI CORRENTI		
Obbligazioni quota corrente	222.472	222.469
Finanziamenti bancari correnti	499.378	502.668
Passività finanziarie correnti verso parti correlate	0	0
Altre passività correnti	0	0
Totale indebitamento a breve termine	721.850	725.137
Attività finanziarie correnti verso parti correlate	0	0
Attività finanziarie correnti	0	0
Altre attività correnti	0	0
Totale crediti finanziari a breve termine	0	0
Totale DEBITI FINANZIARI CORRENTI	721.850	725.137
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(1.846.180)	(1.463.506)
Totale INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE	(1.124.330)	(738.369)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	13.114.433	11.693.447