



Comunicato  
Stampa

Enel - Relazioni con i Media

Investor Relations

T +39 06 8305 5699  
F +39 06 8305 3771  
ufficiostampa@enel.com

T +39 06 8305 9104  
F +39 06 6444 2758  
iregp@enel.com

enelgreenpower.com

## ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI AL 30 SETTEMBRE 2014

- Ricavi totali a 2.084 milioni di euro (2.009 milioni al 30.09.2013, +3,7%)
- Ebitda a 1.317 milioni di euro (1.305 milioni al 30.09.2013, +0,9%)
- Ebit a 813 milioni di euro (805 milioni al 30.09.2013, +1,0%)
- Risultato netto del Gruppo a 395 milioni di euro (407 milioni al 30.09.2013, -2,9%; al netto del risultato delle discontinued operations, +15,9%)
- Indebitamento finanziario netto a 6.641 milioni di euro (5.324 milioni al 31.12.2013, +24,7%)
- Capacità installata netta a 9,5 GW (8,6 GW al 30.09.2013, +10,5%)
- Produzione netta a 23,5 TWh (21,6 TWh al 30.09.2013, +8,8%)

\*\*\*

**Roma, 7 novembre 2014** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. (“Enel Green Power”), presieduto da Luigi Ferraris, ha esaminato e approvato in data odierna il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2014.

**Principali risultati economico-finanziari consolidati** (milioni di euro):

	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013	Variazione
Ricavi totali	2.084	2.009	+3,7%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.317	1.305	+0,9%
Ebit (Risultato operativo)	813	805	+1,0%
Risultato netto del Gruppo <sup>1</sup>	395	407	-2,9% <sup>2</sup>
Indebitamento finanziario netto	6.641	5.324 <sup>(*)</sup>	+24,7%

1. Di cui “Risultato delle discontinued operations” rispettivamente (5) milioni di euro nei primi nove mesi 2014 e 62 milioni di euro nei primi nove mesi 2013

2. +15,9% al netto del risultato delle discontinued operations

(\*) Al 31 dicembre 2013

## Principali dati operativi consolidati

	Primi nove mesi 2014	Primi nove mesi 2013	Variazione
Capacità installata netta (GW)	9,5	8,6	+10,5%
Produzione netta (TWh)	23,5	21,6	+8,8%

**Francesco Venturini**, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“Enel Green Power continua a consolidare la propria crescita, con quasi 700 MW di nuova capacità installata nei primi nove mesi del 2014 che, in aggiunta ai progetti già in esecuzione, coprono oltre l’80% della capacità prevista dal piano industriale al 2018. Un risultato raggiunto grazie all’impegno profuso nella continua identificazione di opportunità di crescita nei mercati target, come dimostrato dai recenti successi. In Brasile ci siamo infatti aggiudicati più di 300 MW nell’ultima gara pubblica e in Cile, facendo leva sulle sinergie di Gruppo, abbiamo raggiunto un accordo per un contratto a lungo termine di fornitura di energia che sarà supportato da oltre 300 MW di nuova capacità solare ed eolica. E’ proprio la crescita diversificata in termini geografici e tecnologici, che consente di controbilanciare le discontinuità registrate nei paesi europei di riferimento, la chiave di volta della strategia di successo della nostra Società.”*

\*\*\*

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2013 escludono i valori di Enel.si Srl il cui controllo è stato ceduto con data di efficacia 1° luglio 2013. I dati economici indicati (con esclusione del Risultato netto di Gruppo) nei primi nove mesi del 2013 non tengono conto dei risultati conseguiti dalla stessa società (*discontinued operations*).

Si segnala che a seguito dell’applicazione, a partire dal 1° gennaio 2014 con efficacia retrospettiva, del nuovo *standard* contabile IFRS 11 – *Accordi a controllo congiunto*, le partecipazioni detenute dal Gruppo Enel Green Power in *joint venture* devono essere consolidate utilizzando il metodo del patrimonio netto (c.d. *equity method*) anziché il consolidamento proporzionale, non più consentito per tali fattispecie. Dato che sino alla data di applicazione del nuovo standard il Gruppo aveva consolidato le proprie partecipazioni in *joint venture* utilizzando il metodo proporzionale che il previgente principio IAS 31 – *Partecipazioni in Joint Venture* prevedeva in via opzionale al metodo del patrimonio netto, tale modifica ha comportato la rideterminazione, ai soli fini comparativi, delle voci patrimoniali contenute nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2013 e delle voci di conto economico presentate nel Bilancio consolidato intermedio al 30 settembre 2013. Si precisa che, in ragione della sua natura, la citata modifica non ha comportato variazioni sia al Risultato netto di Gruppo dell’esercizio precedente e dei primi nove mesi del 2013, sia al valore del Patrimonio Netto di Gruppo al 31 dicembre 2013.

Le citate modifiche nel metodo di consolidamento hanno comportato coerenti rettifiche ai dati operativi, ove impattanti, relativi al periodo ed alla fine del periodo chiuso al 30 settembre 2013 e al 31 dicembre 2012 presentati, ai fini comparativi, nel presente comunicato.

Inoltre, i dati di Stato patrimoniale presentati nel Bilancio Consolidato 2013 e di Conto Economico dei primi nove mesi del 2013 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti derivanti dalla rilevazione in via definitiva entro i termini previsti dall’IFRS 3/R, del *fair value* delle attività acquisite e delle passività e delle passività potenziali assunte con l’acquisizione del 100% del capitale sociale di Parque Talinay Oriente (di seguito “Talinay”) e Dominica Energia Limpia (di seguito “Dominica”) avvenute nei primi nove mesi 2013.

Si evidenzia che dal 24 aprile 2014 il Gruppo ha adottato la seguente nuova struttura organizzativa:

- Europa, che comprende l’Iberia, oltre alle *country* precedentemente incluse nell’Area Italia ed Europa;
- America Latina;

- Nord America.

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per Aree di *business* per il periodo chiuso al 30 settembre 2013 è stata riclassificata secondo la nuova struttura organizzativa.

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni "indicatori alternativi di performance" non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall'Unione Europea - IFRS-EU (Ricavi totali, Ebitda, Attività nette possedute per la vendita, Capitale investito netto, Indebitamento finanziario netto), il cui significato e contenuto sono illustrati in allegato, in linea con la raccomandazione CESR/05-178b pubblicata il 3 novembre 2005.

\*\*\*

## **DATI OPERATIVI**

### **Capacità installata netta**

	<b>Capacità installata netta (MW)<sup>1</sup></b>				
	Al 30 settembre			Al 31 dicembre	
	<b>2014</b>	2013	Var.ne	2013	2012
Idroelettrica	2.624	2.625	(1)	2.624	2.635
Geotermica	795	770	25	795	769
Eolica	5.714	4.911	803	5.085	4.278
Solare	329	232	97	249	149
Cogenerazione	0	37	(37)	37	63
Biomassa	23	44	(21)	23	44
<b>Totale</b>	<b>9.485</b>	<b>8.619</b>	<b>866</b>	<b>8.813</b>	<b>7.938</b>

1. La tabella non tiene conto della capacità installata netta degli impianti detenuti da società in cui il Gruppo esercita il controllo congiunto (*Joint Control*) che è pari a 51 MW nei primi nove mesi 2014 e a 70 MW negli altri periodi a confronto.

La capacità installata netta del Gruppo Enel Green Power (di seguito il "Gruppo") al 30 settembre 2014 è pari a 9,5 GW con un incremento di 0,9 GW (+10,5%) rispetto al 30 settembre 2013 e di 0,7 GW (+7,9%) rispetto al 31 dicembre 2013, principalmente nel settore eolico.

Alla stessa data la capacità installata netta è pari a 6,0 GW nell'area Europa (in linea rispetto al 30 settembre 2013), a 1,4 GW nell'area America Latina (+40,0% rispetto al 30 settembre 2013) e a 2,1 GW nell'area Nord America (+24,0% rispetto al 30 settembre 2013).

La crescita registrata nelle aree America Latina e Nord America deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici.

## Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh) <sup>1</sup>		
	9M 2014	9M 2013	Var.ne
Idroelettrica	8,7	8,5	0,2
Geotermica	4,4	4,1	0,3
Eolica	10,0	8,5	1,5
Solare	0,3	0,2	0,1
Cogenerazione	0,0	0,1	(0,1)
Biomassa	0,1	0,2	(0,1)
<b>Totale</b>	<b>23,5</b>	<b>21,6</b>	<b>1,9</b>

1.La tabella non tiene conto della produzione degli impianti detenuti da società in cui il Gruppo esercita il controllo congiunto (*Joint Control*) che è pari a 106 GWh nei primi nove mesi del 2014, 118 GWh nei primi nove mesi 2013 e 155 GWh nel 2013.

La produzione di energia elettrica del Gruppo nei primi nove mesi del 2014 è pari 23,5 TWh, in crescita di 1,9 TWh (+8,8%) rispetto allo stesso periodo del 2013.

La crescita è principalmente riconducibile all'effetto dell'incremento della produzione eolica (+1,5 TWh), in linea con l'aumento della capacità installata, della produzione geotermica (+0,3 TWh), per effetto del miglior utilizzo degli impianti e della maggiore capacità installata, e idroelettrica (+0,2 TWh), per effetto della maggiore disponibilità della risorsa.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 15,6 TWh nell'area Europa (+4,0% rispetto ai primi nove mesi 2013), 3,0 TWh nell'area America Latina (+7,1% rispetto ai primi nove mesi 2013) e 4,9 TWh nell'area Nord America (+28,9% rispetto ai primi nove mesi del 2013).

Il *load factor* medio dei primi nove mesi del 2014 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica disponibile) è pari al 40,4% (39,6% nei primi nove mesi del 2013).

Il miglioramento del *load factor* idroelettrico deriva dalla maggiore idraulicità registrata in Italia nel 2014 rispetto al 2013, mentre il miglioramento del *load factor* eolico riflette principalmente l'elevata efficienza dei nuovi impianti installati.

\*\*\*

## DATI ECONOMICO-FINANZIARI

I **Ricavi totali** dei primi nove mesi del 2014, pari a 2.084 milioni di euro, evidenziano un incremento di 75 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2013 (+3,7%) per effetto dell'aumento di 66 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 85 milioni di euro nei primi nove mesi del 2013) e di 9 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 1.924 milioni di euro nei primi nove mesi 2013).

L'incremento degli altri ricavi deriva principalmente dall'iscrizione dell'indennizzo previsto nell'accordo con Sharp sull'Off-Take della produzione della fabbrica 3Sun (95 milioni di euro). Il lieve incremento dei

ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi, deriva principalmente dall'aumento dei ricavi in America Latina (91 milioni di euro) e in Nord America (37 milioni di euro), compensato dai minori ricavi registrati in Iberia che tengono conto della stima degli effetti della modifica regolatoria introdotta con il Regio Decreto 9/2013.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) dei primi nove mesi del 2014, pari a 1.317 milioni di euro, registra un incremento di 12 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2013 (+0,9%), pur scontando un effetto cambi negativo pari a 7 milioni di euro. L'incremento dei ricavi e la riduzione dei costi, realizzata grazie alla migliore efficienza operativa, sono stati parzialmente compensati dai maggiori costi per acquisto di energia e combustibili (90 milioni di euro).

L'area Europa ha registrato un Ebitda pari a 998 milioni di euro, in aumento di 13 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2013; la riduzione dei ricavi (26 milioni di euro), realizzata a fronte di un aumento degli altri ricavi (93 milioni di euro) e di una riduzione dei ricavi per vendita di energia (119 milioni di euro), è stata infatti più che compensata dal decremento dei costi di acquisto combustibile (22 milioni di euro) a seguito del totale *decommissioning* della cogenerazione e dalla riduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Spagna e Grecia in linea con la relativa riduzione dei ricavi da energia (16 milioni di euro).

L'area America Latina ha registrato un Ebitda pari a 127 milioni di euro, in diminuzione di 9 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2013, tenuto anche conto di un effetto cambi negativo di 2 milioni di euro. L'incremento dei ricavi (95 milioni di euro) è stato infatti più che compensato dall'incremento dei costi per acquisto di energia (pari a 98 milioni di euro).

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 192 milioni di euro, in aumento di 8 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (184 milioni di euro), pur scontando un effetto cambi negativo di 5 milioni di euro; l'aumento dei ricavi per energia (37 milioni di euro) e l'effetto positivo della riduzione dei costi realizzata principalmente grazie alla migliore efficienza operativa sono stati in parte compensati dalla riduzione degli altri ricavi (31 milioni di euro).

L'**Ebit** (risultato operativo) dei primi nove mesi del 2014 è pari a 813 milioni di euro, in aumento di 8 milioni di euro (+1,0%) rispetto agli 805 milioni di euro dei primi nove mesi del 2013, in linea con il citato incremento del margine operativo lordo; l'incremento degli ammortamenti (41 milioni di euro) per effetto della maggiore capacità installata è stato infatti compensato da una riduzione perdite di valore (37 milioni di euro).

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 395 milioni di euro, con un decremento di 12 milioni di euro (-2,9%) rispetto ai 407 milioni di euro dei primi nove mesi del 2013. La variazione del risultato netto del Gruppo al netto del risultato delle *discontinued operations* risulta invece positiva per 55 milioni di euro.

Tale variazione positiva riflette l'aumento dell'Ebit (8 milioni di euro), l'incremento della quota dei proventi netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (19 milioni di euro) che nel 2013 accoglievano alcune svalutazioni e il decremento delle imposte del periodo (16 milioni di euro), attribuibile principalmente alla riduzione dell'aliquota della c.d. Robin Hood Tax in Italia (17 milioni di euro).

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 settembre 2014 evidenzia un Capitale investito netto di 15.490 milioni di euro (13.587 milioni di euro al 31 dicembre 2013), coperto dal patrimonio netto di

Gruppo e di terzi per 8.849 milioni di euro (8.263 milioni di euro al 31 dicembre 2013) e dall'indebitamento finanziario netto per 6.641 milioni di euro (5.324 milioni di euro al 31 dicembre 2013).

Al 30 settembre 2014, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, si attesta a 0,75 a fronte di 0,64 di fine 2013.

Gli **Investimenti** operativi del 2014 sono pari a 1.060 milioni di euro, in aumento di 237 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2013. Tali investimenti si riferiscono principalmente al settore eolico in America Latina (390 milioni di euro), in Nord America (196 milioni di euro) e in Europa (61 milioni di euro), al settore geotermico in Italia (119 milioni di euro), al solare in Cile (144 milioni di euro) e all'idroelettrico in Italia (35 milioni di euro) e in America Latina (63 milioni di euro).

I Dipendenti del Gruppo al 30 settembre 2014 sono 3.616 (3.469 al 31 dicembre 2013, così come rideterminato per tenere conto del cambio metodo di consolidamento ex IFRS 11 delle *joint venture*).

\*\*\*

### I risultati consolidati del terzo trimestre 2014

#### Principali risultati consolidati del terzo trimestre del 2014 (milioni di euro)

	Terzo trimestre 2014	Terzo trimestre 2013	Variazione
<b>Ricavi Totali</b>	<b>674</b>	580	+16,2%
<b>Ebitda</b> (Margine operativo lordo)	<b>423</b>	339	+24,8%
<b>Ebit</b> (Risultato operativo)	<b>239</b>	156	+53,2%
<b>Risultato netto del Gruppo</b>	<b>102</b>	138	-26,1%

I **Ricavi totali**, pari a 674 milioni di euro, evidenziano un incremento di 94 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2013 (+16,2%), per effetto di un aumento degli altri ricavi (pari a 103 milioni di euro nel terzo trimestre 2014 e a 15 milioni di euro nel terzo trimestre 2013) e dei ricavi per vendita di energia (pari a 571 milioni di euro nel terzo trimestre 2014 e a 565 milioni di euro nel terzo trimestre 2013).

Gli altri ricavi si riferiscono principalmente (95 milioni di euro) agli effetti derivanti dall'iscrizione dell'indennizzo previsto nell'accordo con Sharp sull'Off-Take della produzione della fabbrica 3Sun.

L'andamento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivo degli incentivi, riflette principalmente un aumento dei ricavi in America Latina (41 milioni di euro) e una riduzione dei ricavi registrati in Iberia (31 milioni di euro), principalmente per la stima degli effetti della modifica regolatoria introdotta in Spagna mediante il Regio Decreto N. 9/2013.

L'**Ebitda** (Margine operativo lordo), pari a 423 milioni di euro, registra un incremento di 84 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2013 (+24,8%), principalmente in Europa (71 milioni di euro). L'incremento dei ricavi e la riduzione dei costi realizzata grazie alla migliore efficienza operativa sono stati infatti parzialmente compensati dai maggiori costi per acquisto di energia e combustibili (32 milioni di euro).

L'area Europa ha registrato un margine operativo lordo pari a 334 milioni di euro, in aumento di 71 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2013, per effetto dell'incremento dei ricavi (53 milioni di euro) e del decremento dei costi di acquisto combustibile a seguito del totale *decommissioning* della cogenerazione in Iberia (6 milioni di euro) e dalla riduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia (6 milioni di euro) in linea con la riduzione dei ricavi da energia.

L'area America Latina ha registrato un margine operativo lordo pari a 42 milioni di euro, in aumento di 6 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 36 milioni di euro), tenuto anche conto di un effetto cambi positivo di 2 milioni di euro. L'incremento dei ricavi (40 milioni di euro) è stato infatti in parte compensato dall'incremento dei costi per acquisto di energia (pari a 31 milioni di euro).

L'area Nord America ha registrato un margine operativo lordo pari a 47 milioni di euro, in aumento di 7 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (40 milioni di euro) tenuto anche conto di un effetto cambi positivo di un milione di euro, in linea con l'andamento dei ricavi (in aumento di 1 milione di euro).

L'**Ebit** (Risultato operativo) è pari a 239 milioni di euro, in aumento di 83 milioni di euro (+53,2%) rispetto ai 156 milioni di euro del terzo trimestre 2013, in linea con l'andamento dell'Ebitda; l'incremento degli ammortamenti (20 milioni di euro) per effetto della maggiore capacità installata è stato infatti compensato da una riduzione delle perdite di valore (19 milioni di euro).

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 102 milioni di euro, con un decremento di 36 milioni di euro (-26,1%) rispetto ai 138 milioni di euro del terzo trimestre 2013 (inclusivo del risultato delle *discontinued operations* positivo per 69 milioni di euro). La variazione del risultato netto del Gruppo al netto del risultato delle *discontinued operations* risulta invece positiva per 13 milioni di euro. Tale variazione positiva riflette principalmente l'aumento dell' Ebit (83 milioni di euro) e l'incremento delle imposte del periodo (42 milioni di euro).

## **AVVENIMENTI RECENTI**

### **La corte di cassazione di Parigi a favore di Enel Green Power sul caso LaGeo in El Salvador**

In data 18 settembre 2014, Enel Green Power ha annunciato che la Corte di Cassazione francese ha respinto il ricorso presentato nel 2013 da Inversiones Energéticas, S.A. de C.V (INE) e dalla Comision Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), contro la sentenza d'appello che aveva confermato il lodo del Tribunale Arbitrale - adottato secondo le regole della Camera di Commercio Internazionale (ICC) - sugli investimenti in LaGeo S.A. de C.V. (LaGeo), la joint venture tra Enel Green Power S.p.A. e INE per lo sviluppo della geotermia in El Salvador. Con questa pronuncia diviene definitivo il lodo arbitrale emesso nel 2011 con cui veniva riconosciuto il diritto di Enel Green Power S.p.A. ad incrementare, attraverso gli investimenti effettuati, la propria quota di capitale nella società salvadoregna LaGeo, mediante la sottoscrizione di azioni di nuova emissione della stessa joint venture, nonché il diritto di ricevere sotto forma di dividendi gli utili della società.



### **Entra in esercizio un nuovo impianto eolico in Messico**

In data 28 ottobre 2014, Enel Green Power ha reso noto di aver completato ed allacciato alla rete il nuovo parco eolico di Dominica I in Messico. L'impianto, situato nel Municipio di Charcas e detenuto da Dominica Energía Limpia S. de R.L., società controllata da Enel Green Power Mexico S. de R.L. de C.V., è il primo parco eolico nello stato di San Luis Potosí.

Dominica I, con una capacità installata totale di 100 MW, è composto da 50 turbine da 2 MW ciascuna ed è in grado di generare fino a 260 GWh all'anno.

La realizzazione del parco eolico, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2014-2018 di Enel Green Power, ha richiesto un investimento complessivo di circa 196 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power.

Al progetto sono associati due accordi di fornitura di energia a lungo termine (PPA), per un valore complessivo di circa 485 milioni di dollari statunitensi.

Con questo impianto, Enel Green Power in Messico raggiunge una capacità installata di quasi 300 MW, mentre sono circa 200 i megawatt in costruzione con gli impianti di Sureste e Dominica II.

### **Enel Green Power si aggiudica 344 MW di eolico e fotovoltaico in una gara pubblica in Brasile**

In data 3 novembre 2014, Enel Green Power ha annunciato di essersi aggiudicata, attraverso la gara pubblica "Leilao de reserva", il diritto di stipulare dei contratti ventennali di fornitura di energia in Brasile, per un totale di 344 MW di capacità eolica e fotovoltaica. In particolare, con il progetto "Ituverava", la Società si è aggiudicata 254 MW di capacità fotovoltaica, che costituiscono il 24% del totale dei progetti assegnati nell'ambito della prima gara pubblica dedicata alla risorsa solare nel Paese.

Il progetto sarà realizzato nel nord-est del Brasile, nello Stato di Bahia, in un'area caratterizzata da alto irraggiamento. Enel Green Power si è aggiudicata inoltre 90 MW di capacità eolica, con il progetto "Delfina". L'impianto, con un *load factor* di oltre il 50%, sarà realizzato sempre nello Stato di Bahia, dove la Società gestisce già 264 MW di progetti eolici, che si è aggiudicata in precedenti gare pubbliche. La realizzazione dei due impianti richiede un investimento complessivo di circa 600 milioni di dollari statunitensi, di cui circa 400 milioni per il progetto fotovoltaico e 200 milioni per il progetto eolico. Una volta in esercizio, i due impianti saranno in grado di produrre fino a circa 900 GWh all'anno di energia sostenibile, incontrando così la grande domanda di nuova energia elettrica del Paese, che è stimata crescere a un tasso medio annuo del 4% fino al 2020.

I contratti di fornitura che Enel Green Power si è aggiudicata hanno durata ventennale e prevedono la vendita di determinati volumi di energia prodotta dai due impianti alla Camara de Comercialização da Energia Elétrica.

### **Enel Green Power completa la costruzione di un nuovo impianto eolico in Usa**

In data 4 novembre 2014, Enel Green Power ha reso noto di aver completato, attraverso la sua controllata Enel Green Power North America, Inc. ("EGP-NA"), la costruzione del nuovo parco eolico di Origin, nelle contee di Carter, Garvin e Murray, in Oklahoma. Il nuovo impianto, detenuto da Origin Wind Energy, LLC., società controllata da EGP-NA, con una capacità installata di 150 MW, porta la capacità totale installata da EGP-NA a oltre 2 mila MW. La realizzazione del nuovo parco eolico, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2014-2018 di Enel Green Power, ha richiesto un investimento complessivo di circa 250 milioni di dollari statunitensi. All'impianto è associato un accordo ventennale di vendita dell'energia prodotta. Nel luglio 2014, EGP-NA ha sottoscritto un accordo di "*capital contribution*" con un consorzio guidato da J.P. Morgan, assicurandosi così il parziale finanziamento del progetto.





Comunicato  
Stampa

### **Enel Green Power ed Endesa Chile firmano un contratto per la fornitura di energia rinnovabile e la vendita di certificati verdi**

In data 6 novembre 2014, Enel Green Power ha annunciato di aver siglato, tramite la società controllata Enel Green Power Chile Ltda ("Enel Green Power Chile"), con Empresa Nacional de Electricidad SA ("Endesa Chile") un contratto a lungo termine per la fornitura di energia e la vendita di certificati verdi, della durata di circa 20 anni, per due progetti eolici, e di circa 25 anni, per tre progetti fotovoltaici.

Il contratto, che ha un valore complessivo stimato pari a circa 2,3 miliardi di dollari statunitensi, consentirà ad Enel Green Power Chile di sviluppare impianti eolici e fotovoltaici con una capacità installata totale di circa 307 MW e un investimento complessivo di circa 611 milioni di dollari statunitensi.

Enel Green Power in Cile detiene e gestisce 284 MW di capacità eolica, idroelettrica e solare, a cui si aggiungeranno nei prossimi mesi progetti per 284 MW, attualmente in fase di costruzione. Con i 307 MW associati al PPA con Endesa Chile, la Società raggiungerà una capacità installata totale di 875 MW.

\*\*\*

### **PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE**

La contrazione dei prezzi sui principali mercati europei e le misure economiche sfavorevoli adottate dai paesi per contrastare il perdurare della crisi stanno caratterizzando l'anno 2014.

Il Gruppo ha elaborato specifici piani di azione finalizzati da un lato al contenimento di questi effetti e dall'altro ad una crescita della capacità installata soprattutto nei paesi emergenti, attraverso un *mix* equilibrato di tecnologie, guardando a quei mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica.

Il Gruppo è alla continua ricerca di nuove opportunità di crescita in paesi con un ampio potenziale di sviluppo, incrementando la diversificazione geografica.

Contestualmente alla crescita il Gruppo sta proseguendo nell'azione di razionalizzazione dei costi operativi attraverso una gestione diretta ed efficiente del parco impianti e di perseguimento di economie di scala in modo particolare nell'ambito del *procurement*.

Nell'ottica dell'ottimizzazione del portafoglio e per sfruttare le opportunità offerte in questo momento da alcuni mercati, Enel Green Power sta valutando con il supporto di *advisor* finanziari l'interesse e la convenienza della cessione dell'intero parco impianti francese e di una quota di minoranza in un portafoglio di alcuni impianti nord americani.

Continua inoltre l'impegno del Gruppo nel settore della ricerca e dello sviluppo di tecnologie innovative, ponendo la massima attenzione alle problematiche ambientali e alla *safety*.



Comunicato  
Stampa

\*\*\*

*Alle ore 15:00 di oggi, 7 novembre 2014, si terrà una conference call per illustrare i risultati dei primi nove mesi del 2014 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi "ad audiendum" anche i giornalisti.*

*Il materiale di supporto sarà pubblicato nel sito internet della Società [www.enelgreenpower.com](http://www.enelgreenpower.com), nella sezione "Media e Investor", in concomitanza con l'avvio della conference call, al seguente indirizzo [http://www.enelgreenpower.com/it-IT/media\\_investor/annual\\_presentations/results/](http://www.enelgreenpower.com/it-IT/media_investor/annual_presentations/results/).*

*Si allegano le tabelle dei risultati delle singole Aree di business (che non tengono conto di elisioni intersettoriali), nonché gli schemi di conto economico sintetico, dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo, della situazione patrimoniale sintetica e di rendiconto finanziario sintetico del Gruppo Enel Green Power. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance".*

*Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Giulio Antonio Carone, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art. 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.*

\*\*\*

### Risultati delle Aree di *business*

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per Aree di *business* è effettuata in base all'approccio utilizzato dal *management* per valutare le *performance* del Gruppo per il periodo chiuso al 30 settembre 2014 e per il periodo chiuso al 30 settembre 2013 riclassificato secondo la nuova struttura organizzativa.

#### Area Europa

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2014	2013	Variazione	2014	2013	Variazione
<b>Ricavi Totali</b>	<b>1.463</b>	1.474	-0,7%	<b>483</b>	425	+13,6%
<b>EBITDA</b>	<b>998</b>	985	+1,3%	<b>334</b>	263	+27,0%
<b>EBIT</b>	<b>617</b>	609	+1,3%	<b>200</b>	128	+56,3%
<b>Investimenti</b>	<b>252</b>	324	-22,3%			

#### Area America Latina

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2014	2013	Variazione	2014	2013	Variazione
<b>Ricavi Totali</b>	<b>389</b>	294	+32,3%	<b>126</b>	86	+46,5%
<b>EBITDA</b>	<b>127</b>	136	-6,6%	<b>42</b>	36	+16,7%
<b>EBIT</b>	<b>86</b>	91	-5,5%	<b>25</b>	26	-3,8%
<b>Investimenti</b>	<b>603</b>	384	+57,0%			

#### Area Nord America

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2014	2013	Variazione	2014	2013	Variazione
<b>Ricavi Totali</b>	<b>280</b>	274	+2,2%	<b>80</b>	79	+1,3%
<b>EBITDA</b>	<b>192</b>	184	+4,3%	<b>47</b>	40	+17,5%
<b>EBIT</b>	<b>110</b>	105	+4,8%	<b>14</b>	2	+600,0%
<b>Investimenti</b>	<b>205</b>	115	+78,1%			



Comunicato  
Stampa

## INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Di seguito viene riportato il significato e il contenuto degli “indicatori alternativi di performance”, non previsti dai principi contabili IFRS-EU, utilizzati nel presente comunicato al fine di consentire una migliore valutazione dell’andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo.

I **Ricavi totali** sono determinati quale sommatoria dei “Ricavi” e dei “Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity”.

L’**Ebitda** (margine operativo lordo) rappresenta per Enel Green Power un indicatore della *performance* operativa ed è calcolato sommando all’ “Utile operativo” gli “Ammortamenti e perdite di valore”<sup>1</sup>.

L’**Indebitamento finanziario netto** rappresenta per Enel Green Power un indicatore della propria struttura finanziaria ed è determinato dai “Finanziamenti a lungo termine”, dalle quote correnti a essi riferiti, dai “Finanziamenti a breve termine”, al netto delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti” e di talune “Attività finanziarie correnti” e “non correnti” (crediti finanziari e titoli diversi da partecipazioni) incluse nelle “altre attività correnti” e nelle “altre attività non correnti”.

Il **Capitale investito netto** è definito quale somma algebrica delle “Attività correnti”, delle “Attività non correnti” e delle “Attività nette possedute per la vendita” al netto delle “Passività correnti” e delle “Passività non correnti”, escludendo le voci precedentemente considerate nella definizione di Indebitamento finanziario netto.

Le **Attività nette possedute per la vendita** sono definite come somma algebrica delle “Attività possedute per la vendita” e delle “Passività possedute per la vendita”.

Tutti i comunicati stampa di Enel Green Power sono disponibili anche in versione Smartphone e Tablet. Puoi scaricare la App Enel Mobile su: [Apple Store](#) e [Google Play](#)

---

<sup>1</sup> Al netto della quota capitalizzata

## Conto economico consolidato sintetico

3° trimestre				Milioni di euro	primi nove mesi			
2014	2013 <i>restated</i>	Variazioni			2014	2013 <i>restated</i> <sup>(1)</sup>	Variazioni	
674	580	94	16,2%	Ricavi totali, incluso effetto gestione rischio commodity	2.084	2.009	75	3,7%
251	241	10	4,1%	Totale costi	767	704	63	8,9%
<b>423</b>	<b>339</b>	<b>84</b>	<b>24,8%</b>	<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	<b>1.317</b>	<b>1.305</b>	<b>12</b>	<b>0,9%</b>
184	183	1	0,5%	Ammortamenti e perdite di valore	504	500	4	0,8%
<b>239</b>	<b>156</b>	<b>83</b>	<b>53,2%</b>	<b>UTILE OPERATIVO</b>	<b>813</b>	<b>805</b>	<b>8</b>	<b>1,0%</b>
<b>(55)</b>	<b>(51)</b>	<b>(4)</b>	<b>7,8%</b>	<b>Totale proventi/(oneri) finanziari netti</b>	<b>(190)</b>	<b>(187)</b>	<b>(3)</b>	<b>1,6%</b>
2	2	0	0,0%	Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	30	11	19	172,7%
<b>186</b>	<b>107</b>	<b>79</b>	<b>73,8%</b>	<b>UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>653</b>	<b>629</b>	<b>24</b>	<b>3,8%</b>
77	35	42	120,0%	Imposte	216	232	(16)	(6,9%)
109	72	37	51,4%	Risultato delle <i>continuing operations</i>	437	397	40	10,1%
0	69	(69)	(100,0%)	Risultato delle <i>discontinued operations</i> <sup>(1)</sup>	(5)	62	(67)	(108,1%)
<b>109</b>	<b>141</b>	<b>(32)</b>	<b>(22,7%)</b>	<b>UTILE DEL PERIODO</b>	<b>432</b>	<b>459</b>	<b>(27)</b>	<b>(5,9%)</b>
102	138	(36)	(26,1%)	- Quota di pertinenza di Gruppo	395	407	(12)	(2,9%)
7	3	4	133,3%	- Interessenze di minoranza	37	52	(15)	(28,8%)
				<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,08</i>	<i>0,08</i>	<i>0,00</i>	-
				<i>Utile delle continuing operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,08</i>	<i>0,07</i>	<i>0,01</i>	<i>14,3%</i>
				<i>Utile delle discontinued operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,01</i>	<i>(0,01)</i>	<i>(100,0%)</i>

Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

<sup>(1)</sup> Il risultato delle *discontinued operations* è interamente di pertinenza del Gruppo.

\*\*\*\*\*

## Prospetto dell'utile/(perdita) consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro

	2014	2013 restated <sup>(*)</sup>
<b>Utile del periodo rilevato a Conto economico</b>	<b>432</b>	<b>459</b>
<i>Altre componenti di conto economico complessivo:</i>		
Rimisurazione delle passività per piani a benefici definiti per piani a benefici definiti	0	0
<b>Altre componenti di conto economico complessivo che non saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (a)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	(40)	32
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	(15)	0
Utile/(Perdita) da differenze cambio	339	(113)
<b>Altre componenti di conto economico complessivo che saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (b)</b>	<b>284</b>	<b>(81)</b>
<b>Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)</b>	<b>284</b>	<b>(81)</b>
<b>Totale utile rilevato nel periodo</b>	<b>716</b>	<b>378</b>
- Quota di pertinenza del Gruppo	663	325
- Interessenze di minoranza	53	53

<sup>\*</sup> Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

\*\*\*\*\*

## Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

	30.09.2014	31.12.2013 <i>Restated</i>	Variazione
<b>ATTIVITÀ</b>			
<b>Attività non correnti</b>			
Attività materiali e immateriali	14.520	13.015	1.505
Avviamento	920	875	45
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	491	570	(79)
Altre attività non correnti <sup>(1)</sup>	914	809	105
	<b>16.845</b>	<b>15.269</b>	<b>1.576</b>
<b>Attività correnti</b>			
Rimanenze	188	89	99
Crediti commerciali	446	355	91
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	343	327	16
Altre attività correnti <sup>(2)</sup>	834	723	111
	<b>1.811</b>	<b>1.494</b>	<b>317</b>
<b>Attività possedute per la vendita</b>	106	37	69
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>18.762</b>	<b>16.800</b>	<b>1.962</b>
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>			
Patrimonio netto del Gruppo	7.793	7.290	503
Interessenze di minoranza	1.056	973	83
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>	<b>8.849</b>	<b>8.263</b>	<b>586</b>
<b>Passività non correnti</b>			
Finanziamenti a lungo termine	5.725	5.196	529
Fondi diversi e passività per imposte differite	899	853	46
Altre passività non correnti	279	215	64
	<b>6.903</b>	<b>6.264</b>	<b>639</b>
<b>Passività correnti</b>			
Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.733	1.033	700
Debiti commerciali	617	741	(124)
Altre passività correnti	657	487	170
	<b>3.007</b>	<b>2.261</b>	<b>746</b>
<b>Passività possedute per la vendita</b>	3	12	(9)
<b>TOTALE PASSIVITÀ</b>	<b>9.913</b>	<b>8.537</b>	<b>1.376</b>
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>18.762</b>	<b>16.800</b>	<b>1.962</b>

Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

<sup>(1)</sup> Di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 377 milioni di euro al 30 settembre 2014 (334 milioni di euro al 31 dicembre 2013 *restated*).

<sup>(2)</sup> Di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 97 milioni di euro al 30 settembre 2014 (244 milioni di euro al 31 dicembre 2013 *restated*).

\*\*\*\*\*



## Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2014	2013 restated(*)	Variazione
<b>Flusso di cassa da attività operativa (a)</b>	<b>409</b>	<b>263</b>	<b>146</b>
- di cui discontinued operations	0	5	(5)
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(1.048)	(809)	(239)
Investimenti in attività immateriali	(12)	(14)	2
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(125)	(146)	21
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	23	159	(136)
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(32)	(95)	63
<b>Flusso di cassa da attività di investimento (b)</b>	<b>(1.194)</b>	<b>(905)</b>	<b>(289)</b>
- di cui discontinued operations	0	91	(91)
Rimborsi ed altre variazioni nette di debiti finanziari	954	817	137
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(173)	(146)	(27)
<b>Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)</b>	<b>781</b>	<b>671</b>	<b>110</b>
- di cui discontinued operations	0	7	(7)
<b>Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)</b>	<b>10</b>	<b>(4)</b>	<b>14</b>
<b>Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)</b>	<b>6</b>	<b>25</b>	<b>(19)</b>
- di cui discontinued operations	0	103	(103)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo <sup>(**)</sup>	337	333	4
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	343	358	(15)

Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

(\*\*) di cui disponibilità liquide delle "Attività possedute per la vendita" pari a 10 milioni di euro al 31 dicembre 2013 restated

\*\*\*\*\*