

## ENEL GREEN POWER: IL CDA APPROVA I RISULTATI AL 31 MARZO 2013

- Ricavi totali a 724 milioni di euro (599 milioni al 31.03.2012, +20,9%)
- Ebitda a 478 milioni di euro (379 milioni al 31.03.2012, +26,1%)
- Ebit a 320 milioni di euro (230 milioni al 31.03.2012, +39,1%)
- Risultato netto del Gruppo a 148 milioni di euro (97 milioni al 31 marzo 2012, +52,6%)
- Indebitamento finanziario netto a 5.125 milioni di euro (4.614 milioni al 31 dicembre 2012, +11,1%)
- Capacità installata netta a 8.188 MW (7.201 al 31.03.2012, +13,7%)
- Produzione netta a 7,4 TWh (5,9 TWh al 31.03.2012, +25,4%)

\*\*\*

**Roma, 6 maggio 2013** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. ("Enel Green Power"), presieduto da Luigi Ferraris, ha esaminato e approvato in data 6 maggio 2013 il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2013.

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

	<b>Primo trimestre 2013</b>	<b>Primo trimestre 2012</b>	<b>Variazione</b>
Ricavi totali	<b>724</b>	599	+20,9%
Ebitda (Margine operativo lordo)	<b>478</b>	379	+26,1%
Ebit (Risultato operativo)	<b>320</b>	230	+39,1%
Risultato netto del Gruppo	<b>148</b>	97	+52,6%
Indebitamento finanziario netto	<b>5.125</b>	4.614 <sup>(*)</sup>	+11,1%

<sup>(\*)</sup> Al 31 dicembre 2012

**Principali dati operativi consolidati:**

	<b>Primo trimestre 2013</b>	<b>Primo trimestre 2012</b>	<b>Variazione</b>
Capacità installata netta (MW)	<b>8.188</b>	7.201	13,7%
Produzione netta (TWh)	<b>7,4</b>	5,9	25,4%

**Francesco Starace**, Amministratore delegato e Direttore generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“I risultati raggiunti nel primo trimestre di quest’anno, tutti in crescita, confermano la buona esecuzione della nostra strategia di diversificazione nello sviluppo tecnologico e geografico. La positiva performance economica del periodo è stata trainata da una forte disponibilità di risorsa idrica ed eolica, da una buona disponibilità tecnica del parco impianti e dall’aumento di capacità installata. Anche questo primo trimestre ha infatti visto una crescita di capacità di oltre 200 MW che, unitamente ai progetti in sviluppo, lasciano prevedere il raggiungimento a fine anno del target di circa 1000 MW di capacità aggiuntiva annunciata ai mercati.”*

\* \* \*

I dati patrimoniali al 31 marzo 2013 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita concernenti essenzialmente la società Buffalo Dunes che, in base allo stato di avanzamento delle trattative per la loro cessione a terzi, ricadono nell’applicazione dell’IFRS 5.

Si segnala che, a seguito dell’applicazione, a partire dal 1° gennaio 2013 con efficacia retrospettiva, della nuova versione del principio contabile “IAS 19 – Benefici per i dipendenti”, si è resa necessaria, in base a quanto previsto dai principi contabili di riferimento, la rettifica dei saldi di alcune voci patrimoniali rispetto a quanto presentato nel bilancio consolidato al 31 dicembre 2012. In particolare, le modifiche intervenute hanno reso non più applicabile il c.d. *corridor approach*, obbligando alla rilevazione a patrimonio netto di tutti gli utili e perdite attuariali. Pertanto, sono stati rilevati a patrimonio netto di Gruppo gli utili e le perdite attuariali non rilevati in applicazione del predetto metodo, con conseguente rettifica delle rispettive passività per benefici ai dipendenti iscritte nello Stato Patrimoniale, al netto degli effetti fiscali teorici. Infine, non essendo più consentito il differimento della rilevazione contabile a conto economico del past service cost, la quota non rilevata nei periodi in esame è stata iscritta ad incremento delle passività per benefici ai dipendenti. Anche in questo caso, sono stati calcolati gli effetti fiscali teorici.

Si rileva inoltre che l’impatto sul Conto economico consolidato relativo al primo trimestre 2012 delle sopra citate modifiche è trascurabile.

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni “indicatori alternativi di performance” non previsti dai principi contabili IFRS-EU (Ricavi totali, Ebitda, Indebitamento finanziario netto, Attività immobilizzate nette, Capitale Circolante Netto, Capitale investito netto, Attività nette possedute per la vendita), 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**

Al 31 marzo 2013 il Gruppo Enel Green Power (di seguito il "Gruppo") ha raggiunto 8.188 MW<sup>1</sup> di capacità installata netta, con un incremento di 987 MW (+13,7%), principalmente nel settore eolico, rispetto allo stesso periodo del 2012.

La capacità installata netta del Gruppo al 31 marzo 2013 è pari a 8.188 MW<sup>1</sup> di cui 4.479 MW (54,7%) eolica, 2.635 MW (32,2%) idroelettrica, 770 MW (9,4%) geotermica, 209 MW solare (2,5%) e 95 MW (1,2%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione).

Al 31 marzo 2013 la capacità installata netta è pari a 4.051 MW (+12,3% rispetto al 31 marzo 2012) nell'area Italia e Europa, a 2.898 MW (+12,2% rispetto al 31 marzo 2012) nell'area Iberia e America Latina e a 1.239 MW (+22,4% rispetto al 31 marzo 2012) nell'area Nord America.

La crescita registrata nell'area Italia e Europa, pari a 444 MW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici per 353 MW in particolare in Romania (229 MW), Italia (97 MW) e Grecia (27 MW), nonché di impianti fotovoltaici (pari a 88 MW) in Italia (14 MW) e Grecia (74 MW). La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 316 MW, deriva principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici in Messico (144 MW), in Cile (90 MW) e nella penisola iberica (113 MW). La crescita registrata nell'area Nord America si riferisce all'entrata in esercizio di impianti eolici (227 MW).

Rispetto al 31 dicembre 2012 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 187 MW (+2,3%) di cui 164 MW (+3,8%) eolica, 48 MW (+29,8%) solare e 1 MW (+0,1%) geotermica, tenuto conto di un decommissioning pianificato per 26 MW relativi alla cogenerazione.

### **Produzione di energia elettrica**

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel primo trimestre 2013 ha superato i 7 TWh, attestandosi a 7,4 TWh, in crescita di 1,5 TWh (+25,4%) rispetto allo stesso periodo del 2012, di cui 3,2 TWh (43,2%) eolica, 2,6 TWh (35,1%) idroelettrica, 1,4 TWh (18,9%) geotermica, e 0,2 TWh (2,8%) rappresentata da altre tecnologie (solare, biomassa e cogenerazione). Il *load factor* medio del primo trimestre 2013 (ossia il

---

<sup>1</sup> Tenuto conto di un decommissioning di 33 MW.

rappporto tra la produzione annua netta e la produzione teorica ottenibile in un anno – per un totale di 8.760 ore – rapportata ai MW nominali) è pari al 42,5% (37,9% al 31 marzo 2012). Il miglioramento dell'indice deriva dalla maggiore disponibilità nel periodo della risorsa idrica ed eolica, registrata in Europa nel corso del primo trimestre 2013.

La produzione di energia elettrica è in crescita rispetto al primo trimestre del 2012 principalmente per effetto dell'incremento della produzione eolica (+1,0 TWh) attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata e dell'incremento della produzione idroelettrica (+0,5 TWh) per effetto del riallineamento dell'idraulicità registrata negli impianti italiani alla media storica del paese.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 3,7 TWh nell'area Italia e Europa (+32,1% rispetto al primo trimestre 2012), 2,5 TWh nell'area Iberia e America Latina (+23,4% rispetto al primo trimestre 2012) e 1,2 TWh nell'area Nord America (+13,2% rispetto al primo trimestre 2012).

\*\*\*

## **DATI ECONOMICO-FINANZIARI**

I **Ricavi totali** del Gruppo, pari a 724 milioni di euro, evidenziano un incremento di 125 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2012 (+20,9%) come combinazione di un aumento di 141 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 693 milioni di euro nel primo trimestre 2012) e di una riduzione di 16 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 31 milioni di euro nel primo trimestre 2012).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi (in aumento di 79 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Italia e Europa (84 milioni di euro) che ha più che compensato la riduzione dei prezzi medi in Italia, in Iberia e America Latina (51 milioni di euro) e in Nord America (6 milioni di euro).

La riduzione degli altri ricavi è principalmente riconducibile alla contrazione dei ricavi dell'attività retail di Enel.si.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 478 milioni di euro, presenta un aumento di 99 milioni di euro (+26,1%) rispetto al primo trimestre del 2012, sostanzialmente in linea con l'aumento dei ricavi per vendita energia (+25,5%).

L'area Italia ed Europa ha registrato un margine operativo lordo pari a 282 milioni di euro, in aumento di 72 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2012 (pari a 210 milioni di euro), per effetto del citato incremento dei ricavi, solo parzialmente compensato

dall'incremento dei costi connessi principalmente alla maggiore capacità installata (pari a 13 milioni di euro).

L'area Iberia e America Latina ha registrato un margine operativo lordo pari a 160 milioni di euro, in aumento di 29 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2012 (pari a 131 milioni di euro). Tale andamento riflette l'incremento dei ricavi, solo in parte compensato dall'introduzione in Spagna di una tassa del 7% sui ricavi e dall'incremento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata e dei costi per l'acquisto di energia in America Latina.

L'area Nord America ha registrato un margine operativo lordo pari a 40 milioni di euro, in aumento di 3 milioni di euro al primo trimestre 2012 (pari a 37 milioni di euro) per effetto dell'incremento dei ricavi solo parzialmente compensato dall'incremento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata.

L'Attività Retail ha registrato un margine operativo lordo negativo per 4 milioni di euro, in riduzione di 5 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2012 (1 milione di euro) per effetto principalmente dei minori volumi di vendita.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 320 milioni di euro, in aumento di 90 milioni di euro (+39,1%) rispetto ai 230 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

Il **Risultato netto del Gruppo** del primo trimestre 2013 è pari a 148 milioni di euro, con un incremento di 51 milioni di euro (+52,6%) rispetto ai 97 milioni di euro del primo trimestre 2012. La variazione del periodo riflette, oltre all'incremento del risultato operativo, l'incremento degli oneri finanziari netti (pari a 9 milioni di euro) e delle imposte del periodo (pari a 39 milioni di euro), solo parzialmente compensato dall'incremento della quota dei proventi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (pari a 21 milioni di euro).

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 31 marzo 2013 evidenzia un capitale investito netto di 13.343 milioni di euro (12.558 milioni di euro al 31 dicembre 2012). Esso è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 8.218 milioni di euro (7.944 milioni di euro al 31 dicembre 2012) e dall'indebitamento finanziario netto per 5.125 milioni di euro (4.614 milioni di euro al 31 dicembre 2012). Al 31 marzo 2013 l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, si attesta a 0,62 (0,58 al 31 dicembre 2012).

Gli **Investimenti** effettuati nel corso dei primi tre mesi del 2013 sono pari a 261 milioni di euro, in diminuzione di 14 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2012. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria principalmente per l'acquisto della società cilena Talinay (pari a 81 milioni di euro) e della società italiana Powercrop (4 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 31 marzo 2013 sono 3.603 (3.512 al 31 dicembre 2012), in crescita di 91 unità.

\* \* \*

## AVVENIMENTI RECENTI

### **Avviati i lavori per la centrale geotermica “Bagnore 4” in Toscana**

18 marzo 2013 – Sono partiti i lavori per la realizzazione della centrale geotermoelettrica Bagnore 4, nei Comuni di Santa Fiora e Arcidosso, in provincia di Grosseto, in Toscana.

Il progetto prevede la realizzazione di due gruppi da 20 MW ciascuno, per una capacità installata totale di 40 MW, in grado di generare, a regime, fino a 310 milioni di KWh di energia all’anno, con un risparmio di 70.000 TEP.

L’investimento totale previsto per la realizzazione di Bagnore 4 è di circa 120 milioni di euro.

### **Entrata in esercizio di due nuovi impianti nella provincia di Malaga**

21 marzo 2013 – Enel Green Power España ha collegato alla rete due nuovi impianti eolici nella provincia di Málaga. Il primo è l’impianto di Angosturas, sito nei comuni di Campillos e Teba, composto da 18 turbine da 2 MW per una capacità installata totale di 36 MW. L’energia prodotta, stimata in 68 milioni di KWh annui, è in grado di rispondere al fabbisogno energetico annuo di oltre 25 mila famiglie spagnole ed eviterà l’emissione di oltre 50 mila tonnellate di CO<sub>2</sub>. Il secondo è l’impianto di Madroñales, con una capacità installata di 34 MW, situato nei comuni di Almargen, Campillos e Teba e composto da 17 turbine da 2 MW. Potrà produrre, a regime, circa 77 milioni di kWh, il fabbisogno annuo di circa 28 mila famiglie spagnole ed eviteranno l’emissione in atmosfera di oltre 56 mila tonnellate di CO<sub>2</sub>.

### **Accordo di finanziamento con BBVA in Cile**

22 marzo 2013 – Enel Green Power, attraverso la controllata Enel Latin America (Cile) Ltda, ha finalizzato con il Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Cile un contratto di finanziamento per 100 milioni di dollari statunitensi destinato a parziale copertura del piano degli investimenti previsto per i prossimi anni nel Paese. Il contratto di finanziamento, che avrà una durata di 5 anni e verrà erogato entro il 2013, è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il benchmark di mercato e sarà assistito da una *parent company guarantee* rilasciata dalla controllante Enel Green Power.

### **Entrata in esercizio del primo impianto eolico in Cile**

25 marzo 2013 - Enel Green Power ha connesso alla rete il suo primo impianto eolico in Cile, a Talinay, nella regione di Coquimbo. Il parco eolico di Talinay vanta una capacità installata di 90 MW, in grado di generare, a regime, fino a 200 milioni di KWh all'anno. Il nuovo impianto, progettato e sviluppato da Vestas, è composto da 45 turbine eoliche da 2 MW della stessa azienda danese. La realizzazione dell'impianto di Talinay ha comportato un investimento totale di circa 165 milioni di dollari statunitensi.

E' inoltre in costruzione l'impianto eolico da 90 MW di Valle de los Vientos, nella II regione di Antofagasta.

### **Enel Green Power e SECI Energia (Maccaferri) insieme per lo sviluppo di impianti a biomasse da riconversione di zuccherifici**

26 marzo 2013 - Enel Green Power e SECI Energia hanno firmato l'accordo definitivo per l'acquisizione del 50% di Powercrop, società del Gruppo Maccaferri dedicata alla riconversione energetica a biomasse degli ex zuccherifici Eridania. Con questa acquisizione Enel Green Power attiva una collaborazione ad ampio spettro con SECI Energia per lo sviluppo delle energie da biomasse a filiera corta, mediante la realizzazione di cinque nuovi impianti ad alta efficienza con una capacità installata complessiva di 150 MW che, una volta realizzati, potrebbero arrivare a generare fino a un miliardo di KWh.

La realizzazione dei cinque progetti di riconversione - Russi (RA) con una potenza di 31 MW, Macchiareddu (CA) da 50 MW, Castiglion Fiorentino (AR) da 19 MW, Fermo (FM) da 19 MW ed Avezzano (AQ) da 30 MW - che garantiranno il ricollocamento dei lavoratori degli ex zuccherifici, consente il completamento del percorso di recupero iniziato a valle della riforma del settore saccarifero, restituendo opportunità di sviluppo ad alcuni tra i più importanti distretti agricoli nazionali, con una notevole ricaduta economica sui territori.

### **Enel Green Power North America conclude un accordo di equity partnership con la società di GE Capital EFS Buffalo Dunes**

8 aprile 2013 - Enel Green Power ha annunciato la conclusione di un accordo di *equity partnership* tra la sua controllata statunitense, Enel Green Power North America, Inc. ("EGP-NA"), e la controllata di GE Capital, EFS Buffalo Dunes, LLC, per lo sviluppo dell'impianto eolico di Buffalo Dunes, nel Kansas, nelle contee di Grant, Haskell e Finney.

Il progetto, la cui realizzazione richiede un investimento complessivo di circa 370 milioni di dollari statunitensi a cui EGP-NA contribuirà per circa 180 milioni di dollari, dovrebbe essere completato entro la fine del 2013. L'impianto avrà una capacità installata totale di 250 MW ed è supportato da un contratto di acquisto a lungo termine dell'energia prodotta (PPA).

In base ai termini dell'accordo, EFS Buffalo Dunes investirà circa 40 milioni di dollari statunitensi per l'acquisizione del 51% del progetto da EGP-NA e il finanziamento della costruzione, mentre quest'ultima continuerà a detenerne il rimanente 49%. EGP-NA, che sarà anche *project manager* di Buffalo Dunes, ha un'opzione per incrementare del 26% la sua partecipazione al progetto, che potrà esercitare in date specifiche nel 2013 e nel

2014. L'accordo di *equity partnership* è supportato da una *parent company guarantee* di Enel Green Power.

**Enel Green Power ottiene il diritto esclusivo per sviluppare fino a 130 MW di capacità eolica in Cile**

16 aprile 2013 - Enel Green Power ha vinto una gara pubblica d'appalto organizzata dal Ministero dei Beni Nazionali cileno per un impianto eolico denominato Sierra Gorda Este, situato nella regione di Antofagasta. La Società si è aggiudicata il diritto esclusivo di sviluppare, costruire e gestire fino a 130 MW di capacità eolica. Se l'impianto sarà costruito alla sua capacità massima, il load factor supererà il 30%. L'impianto si estenderà su un'area di circa 4800 ettari.

**Assemblea ordinaria e straordinaria degli Azionisti di Enel Green Power S.p.A**

24 aprile 2013 - Si è riunita a Roma, sotto la presidenza di Luigi Ferraris, l'Assemblea ordinaria e straordinaria degli Azionisti di Enel Green Power S.p.A. Nella parte ordinaria, è stato anzitutto approvato il bilancio di esercizio di Enel Green Power S.p.A. al 31 dicembre 2012 e presentato il bilancio consolidato. Su proposta del Consiglio di Amministrazione, è stato quindi deliberato un dividendo relativo all'esercizio 2012 pari a 2,59 centesimi di euro per azione che verrà posto in pagamento - al lordo delle eventuali ritenute di legge - a decorrere dal 23 maggio 2013, previo stacco in data 20 maggio 2013 della cedola n. 3. L'Assemblea ha, inoltre, nominato il nuovo Consiglio di Amministrazione - il cui mandato scadrà in occasione dell'approvazione del bilancio dell'esercizio 2015 - composto da Luigi Ferraris (nominato Presidente), Francesco Starace, Carlo Angelici, Andrea Brentan, Francesca Gostinelli, Giovanni Battista Lombardo, Luciana Tarozzi (tratti dalla lista presentata dall'azionista di maggioranza Enel S.p.A.), Giovanni Pietro Vito Malagnino, Paola Muratorio (tratti dalla lista di minoranza presentata congiuntamente da Fondazione E.N.P.A.M. e INARCASSA) e Luca Anderlini (la cui candidatura è stata presentata dal Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. su segnalazione di taluni investitori istituzionali). L'Assemblea ha inoltre espresso voto favorevole sulla sezione della relazione sulla remunerazione che illustra la politica adottata dalla Società per l'esercizio 2013 in materia di remunerazione degli Amministratori, del Direttore Generale e dei Dirigenti con responsabilità strategiche. Nella parte straordinaria è stata infine deliberata una modifica allo Statuto sociale, su proposta del Consiglio di Amministrazione, finalizzata a prevedere che l'Assemblea degli azionisti si tenga di regola, sia in sede ordinaria che straordinaria, in unica convocazione.

\*\*\*



## PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2012 ha rappresentato un anno fondamentale nel confermare la posizione di leadership di Enel Green Power nel settore delle energie rinnovabili e nel raggiungimento degli obiettivi strategici assunti con il mercato finanziario.

Il Gruppo nel corso del 2013 proseguirà nell'esecuzione del Piano Strategico, confermando la crescita della potenza installata e focalizzando i suoi sforzi principalmente nei paesi emergenti attraverso uno sviluppo equilibrato in tutte le principali tecnologie. Parallelamente all'obiettivo della crescita di capacità Enel Green Power focalizzerà i suoi sforzi nella razionalizzazione dei costi operativi attraverso una gestione sempre più diretta del parco impianti e nell'esercizio efficiente degli stessi. Si conferma inoltre il perseguimento delle economie di scala, principalmente nell'ambito del procurement.

L'attenzione del Gruppo sarà rivolta ai mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica. Nel 2013 si proseguirà nella ricerca di nuove opportunità di crescita in paesi con un ampio potenziale di sviluppo, sempre con l'obiettivo di incrementare la diversificazione geografica.

Il Gruppo proseguirà il proprio impegno nel settore della ricerca e dello sviluppo di tecnologie innovative, ponendo la massima attenzione alle problematiche ambientali e alla safety.

\*\*\*

*Alle ore 17:00 di oggi, 06 maggio 2013, si terrà una conference call per illustrare i risultati dei primi tre mesi del 2013 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/](http://www.enelgreenpower.com/it-IT/media_investor/annual_presentations/).*

*Si allegano gli schemi di conto economico sintetico, dell'utile complessivo rilevato nel periodo, della situazione patrimoniale consolidata sintetica e del rendiconto finanziario consolidato sintetico. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance".*

*Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Giulio 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.*

*Segue una sintetica analisi dei risultati delle singole Aree di business (le cui tabelle non tengono conto di elisioni intersettoriali).*

\*\*\*

## Risultati delle Aree di *business*

### Area Italia ed Europa

Risultati (in milioni di euro):

	1Q 2013	1Q 2012	Variazione
<b>Ricavi totali</b>	<b>410</b>	320	90
<b>Ebitda</b>	<b>282</b>	210	72
<b>Ebit</b>	<b>193</b>	121	72
<b>Investimenti</b>	<b>75</b>	93	(18)

### Area Iberia e America Latina

Risultati (in milioni di euro):

	1Q 2013	1Q 2012	Variazione
<b>Ricavi totali</b>	<b>252</b>	196	56
<b>Ebitda</b>	<b>160</b>	131	29
<b>Ebit</b>	<b>113</b>	86	27
<b>Investimenti</b>	<b>98</b>	23	75

### Area Nord America

Risultati (in milioni di euro):

	1Q 2013	1Q 2012	Variazione
<b>Ricavi</b>	<b>66</b>	58	8
<b>Ebitda</b>	<b>40</b>	37	3
<b>Ebit</b>	<b>20</b>	22	(2)
<b>Investimenti</b>	<b>88</b>	159	(71)

### Enel.si

Risultati (in milioni di euro):

	1Q 2013	1Q 2012	Variazione
<b>Ricavi</b>	<b>9</b>	32	(23)
<b>Ebitda</b>	<b>(4)</b>	1	(5)
<b>Ebit</b>	<b>(6)</b>	1	(7)
<b>Investimenti</b>	-	-	-

## 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 quali 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>2</sup>.

L'**Indebitamento finanziario netto** rappresenta per Enel Green Power un indicatore della propria struttura finanziaria ed è determinato dai "Finanziamenti a lungo termine", dai "Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine", al netto delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" e delle "Attività finanziarie correnti" e "non correnti" (quali crediti finanziari e titoli diversi da partecipazioni) incluse nelle "Altre attività correnti" e nelle "Altre attività non correnti".

Le **Attività immobilizzate nette** sono determinate quale differenza tra le "Attività non correnti" e le "Passività non correnti" ad esclusione: delle "Attività per imposte anticipate" e altre partite minori, inclusi nella voce "Altre attività non correnti"; dei "Finanziamenti a lungo termine"; del "TFR e altri benefici ai dipendenti", del "Fondo rischi ed oneri" e delle "Passività per imposte differite" inclusi nella voce "Fondi diversi e passività per imposte differite".

Il **Capitale circolante netto** è definito quale differenza tra le "Attività correnti" e le "Passività correnti" ad esclusione di: partite minori incluse nella voce "Attività finanziarie correnti" classificate fra le "Altre attività correnti"; "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti"; "Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine".

Il **Capitale investito netto** è definito quale somma algebrica delle "Attività immobilizzate nette" e del "Capitale circolante netto", del "TFR e altri benefici ai dipendenti", del "Fondo rischi ed oneri" e delle "Passività per imposte differite", inclusi nella voce "Fondi diversi e passività per imposte differite", e delle "Attività per imposte anticipate" incluse nella voce "Altre attività non correnti".

---

<sup>2</sup> Al netto della quota capitalizzata

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 , Google Play e BlackBerry App World.

## Conto economico consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre			Variazione
	2013	2012		
<b>Ricavi totali, incluso effetto gestione rischio commodity</b>	<b>724</b>	<b>599</b>	<b>125</b>	<b>20,9%</b>
Totale costi	246	220	26	11,8%
<b>MARGINE OPERATIVO LORDO</b>	<b>478</b>	<b>379</b>	<b>99</b>	<b>26,1%</b>
Ammortamenti e perdite di valore	158	149	9	6,0%
<b>UTILE OPERATIVO</b>	<b>320</b>	<b>230</b>	<b>90</b>	<b>39,1%</b>
<b>Totale proventi/(oneri) finanziari netti</b>	<b>(58)</b>	<b>(49)</b>	<b>(9)</b>	<b>18,4%</b>
Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	25	4	21	525,0%
<b>UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE</b>	<b>287</b>	<b>185</b>	<b>102</b>	<b>55,1%</b>
Imposte	102	63	39	61,9%
<b>UTILE DEL PERIODO</b>	<b>185</b>	<b>122</b>	<b>63</b>	<b>51,6%</b>
-Quota di pertinenza di Gruppo	148	97	51	52,6%
-Interessenze di minoranza	37	25	12	48,0%
Utile per azione: base e diluito (in Euro)	0,03	0,02	0,01	50,0%

## Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	1° trimestre	
	2013	2012
<b>Utile del periodo rilevato a Conto economico</b>	<b>185</b>	<b>122</b>
<i>Altre componenti di conto economico complessivo:</i>		
<b>Elementi che non saranno riclassificati a Conto economico (a)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Perdite su derivati cash flow hedge	11	(10)
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione	104	(74)
<b>Elementi che saranno riclassificati a Conto economico (b)</b>	<b>115</b>	<b>(84)</b>
<b>Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente (a+b) a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)</b>	<b>115</b>	<b>(84)</b>
<b>Totale utile rilevato nel periodo</b>	<b>300</b>	<b>38</b>
Quota di pertinenza:		
- Gruppo	243	22
- Interessenze di minoranza	57	16

## Situazione patrimoniale consolidata sintetica

<b>ATTIVITA'</b>	<b>31.03.2013</b>	<b>31.12.2012 Restated</b>	<b>Variazione</b>
<b>Attività non correnti</b>			
Attività materiali e immateriali	12.353	12.138	215
Avviamento	962	942	20
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	544	533	11
Altre attività non correnti <sup>(1)</sup>	772	723	49
	<b>14.631</b>	<b>14.336</b>	<b>295</b>
<b>Attività correnti</b>			
Rimanenze	68	64	4
Crediti commerciali	675	571	104
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	331	333	(2)
Altre attività correnti <sup>(2)</sup>	735	835	(100)
	<b>1.809</b>	<b>1.803</b>	<b>6</b>
<b>Attività possedute per la vendita</b>	100	0	100
<b>TOTALE ATTIVITA'</b>	<b>16.540</b>	<b>16.139</b>	<b>401</b>
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'</b>			
Patrimonio netto del Gruppo	7.313	7.070	243
Interessenze di minoranza	905	874	31
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>	<b>8.218</b>	<b>7.944</b>	<b>274</b>
<b>Passività non correnti</b>			
Finanziamenti a lungo termine	4.675	4.617	58
Fondi diversi e passività per imposte differite	831	774	57
Altre passività non correnti	195	204	(9)
	<b>5.701</b>	<b>5.595</b>	<b>106</b>
<b>Passività correnti</b>			
Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.342	1.020	322
Debiti commerciali	658	1.070	(412)
Altre passività correnti	621	510	111
	<b>2.621</b>	<b>2.600</b>	<b>21</b>
<b>Passività possedute per la vendita</b>	0	0	0
<b>TOTALE PASSIVITA'</b>	<b>8.322</b>	<b>8.195</b>	<b>127</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'</b>	<b>16.540</b>	<b>16.139</b>	<b>401</b>

<sup>(1)</sup> di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 280 milioni di euro al 31 marzo 2013 (pari a 269 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

<sup>(2)</sup> di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 281 milioni di euro al 31 marzo 2013 (421 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

## Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre		
	2013	2012	Variazione
<b>Flusso di cassa da attività operativa (a)</b>	<b>(204)</b>	<b>167</b>	<b>(371)</b>
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(259)	(274)	15
Investimenti in attività immateriali	(2)	(1)	(1)
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	0	(6)	6
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(85)	(5)	(80)
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(14)	(171)	157
Dividendi incassati	32	0	32
<b>Flusso di cassa da attività di investimento (b)</b>	<b>(328)</b>	<b>(457)</b>	<b>129</b>
<b>Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)</b>	<b>527</b>	<b>266</b>	<b>261</b>
<b>Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)</b>	<b>3</b>	<b>(5)</b>	<b>8</b>
<b>Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)</b>	<b>(2)</b>	<b>(29)</b>	<b>27</b>
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	333	349	(16)
<b>Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo</b>	<b>331</b>	<b>320</b>	<b>11</b>