



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 31 MARZO 2015

- Ricavi totali a 811 milioni di euro (720 milioni al 31.03.2014,+12,6%)
- Ebitda a 536 milioni di euro (481 milioni al 31.03.2014, +11,4%)
- Ebit a 348 milioni di euro (321 milioni al 31.03.2014,+8,4%)
- Risultato netto del Gruppo a 175 milioni di euro (170 milioni al 31.03.2014,+2,9%)
- Indebitamento finanziario netto a 6.549 milioni di euro (6.038 milioni al 31 dicembre 2014, +8,5%)
- Capacità installata netta a 9,8 GW (8,9 GW⁽¹⁾ al 31.03.2014, +10,1%)
- Produzione netta a 8,7 TWh (8,4 TWh al 31.03.2014,+3,6%)

- Consigliere Andrea Brentan rassegna le proprie dimissioni per motivi personali

Roma, 7 maggio 2015 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. (“Enel Green Power”), presieduto da Alberto De Paoli, ha esaminato e approvato in data odierna il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2015.

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

	Primo trimestre 2015	Primo trimestre 2014	Variazione
Ricavi totali	811	720	+12,6%
Ebitda (Margine operativo lordo)	536	481	+11,4%
Ebit (Risultato operativo)	348	321	+8,4%
Risultato netto del Gruppo	175	170	+2,9%
Indebitamento finanziario netto ⁽¹⁾	6.549	6.038	+8,5%

⁽¹⁾ Al 31 marzo 2015 e al 31 dicembre 2014

(1) Inclusiva di 178 MW di capacità eolica di Enel Green Power France S.a.s..

Principali dati operativi consolidati

	Primo trimestre 2015	Primo trimestre 2014	Variazione
Capacità installata netta (GW)	9,8	8,9	+10,1%
Produzione netta (TWh)	8,7	8,4	+3,6%

Francesco Venturini, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“Siamo molto soddisfatti dei risultati del primo trimestre 2015, tutti in crescita. A tali risultati ha contribuito in particolar modo l’incremento di capacità installata in Paesi a crescita elevata, come quelli dell’area latino americana, caratterizzati da abbondanti risorse rinnovabili e stabilità del sistema regolatorio. La strategia della Società di diversificazione geografica e tecnologica e di attenta gestione dei flussi finanziari ha infatti consentito di compensare il complesso contesto macro economico dei mercati maturi”.*

Si evidenzia che dal 24 aprile 2014 il Gruppo Enel Green Power 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.

Pertanto i risultati per settori di attività relativi al periodo chiuso al 31 marzo 2014 sono stati rideterminati seguendo il nuovo assetto organizzativo tenendo conto di quanto stabilito dal principio contabile IFRS 8 in termini di “management approach”.

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 immobilizzate nette, Capitale circolante netto, 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

	Capacità installata netta (MW)				
	Al 31 marzo			Al 31 dicembre	
	2015	2014	Variazione	2014	2013
Idroelettrica	2.624	2.624	0	2.624	2.624
Geotermica	833	795	38	833	795
Eolica	5.860	5.166	694	5.697	5.085
Solare	451	249	202	433	249
Cogenerazione	0	0	0	0	37
Biomassa	39	23	16	39	23
Totale	9.807	8.857	950	9.626	8.813

La capacità installata netta del Gruppo Enel Green Power (di seguito il “Gruppo”) al 31 marzo 2015 è pari a 9,8 GW con un incremento di 0,9 GW (+10,1%) principalmente nel settore eolico (+0,7 GW) e solare (+0,2 GW).

Alla stessa data la capacità installata netta è pari a 5,8 GW nell’area Europa (-0,1% rispetto al 31 marzo 2014), a 1,9 GW nell’area America Latina (+46,2% rispetto al 31 marzo 2014) e a 2,1 GW nell’area Nord America (+23,5% rispetto al 31 marzo 2014).

La crescita di capacità è attribuibile principalmente all’entrata in esercizio di impianti eolici nelle aree America Latina (472 MW) e Nord America (400 MW) e di impianti solari in America Latina (154 MW), mentre il decremento registrato nell’area Europa è determinato principalmente dalla cessione della capacità eolica in Francia (178 MW), perfezionata a fine 2014.

Rispetto al 31 dicembre 2014 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 0,2 GW (+1,9%) principalmente nel settore eolico.

Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh)		
	1Q 2015	1Q 2014	Variazione
Idroelettrica	2,7	2,8	(0,1)
Geotermica	1,6	1,5	0,1
Eolica	4,2	4,0	0,2
Solare	0,1	0,1	-
Biomassa	0,1	-	0,1
Totale	8,7	8,4	0,3

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel primo trimestre 2015 è pari a 8,7 TWh, in crescita di 0,3 TWh (+3,6%) rispetto allo stesso periodo del 2014.

La produzione di energia elettrica è pari a 5,3 TWh nell’area Europa (-7,0% rispetto al primo trimestre 2014), 1,6 TWh nell’area America Latina (+60,0% rispetto al primo trimestre 2014) e 1,8 TWh nell’area Nord America (+5,9% rispetto al primo trimestre 2014).

In particolare, la crescita registrata nel primo trimestre 2015 deriva sostanzialmente dall’incremento della produzione eolica conseguente alla maggiore capacità installata in America Latina (+0,3 TWh) e in Nord America (+0,1 TWh), effetto parzialmente compensato dalla cessione degli impianti in Francia avvenuta a fine 2014 (-0,2 TWh). Il decremento della produzione idroelettrica è riconducibile invece alle peggiorate condizioni di idraulicità in Italia (-0,3 TWh) che ha più che compensato la maggiore produzione nella Repubblica di Panama (+0,2 TWh). Si registra inoltre un aumento della produzione geotermica in Italia (+0,1 TWh) per effetto della maggiore capacità installata.

Il *load factor* medio nel primo trimestre 2015 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica disponibile) è pari al 42,0% (44,9% nel primo trimestre 2014). Il peggioramento dell’indice

idroelettrico è attribuibile alla minore idraulicità registrata in Italia nel primo trimestre 2015 rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente, parzialmente mitigato dalle migliori condizioni di idraulicità nella Repubblica di Panama. Il peggioramento dell'indice eolico riflette invece una minore disponibilità della risorsa, principalmente in Iberia e Nord America.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI

I **Ricavi totali** pari a 811 milioni di euro, evidenziano un incremento di 91 milioni di euro rispetto al primo trimestre del 2014 (+12,6%) per effetto dell'aumento di 26 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 30 milioni di euro nel primo trimestre del 2014) e di 65 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 690 milioni di euro nel primo trimestre del 2014), tenuto conto di un effetto cambi positivo di 47 milioni di euro.

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi, è da attribuire all'aumento dei ricavi in America Latina (44 milioni di euro) e in Nord America (26 milioni di euro) per effetto della maggiore capacità installata, parzialmente compensato dai minori ricavi registrati in Europa (44 milioni di euro) principalmente per effetto della minore disponibilità della risorsa idroelettrica in Italia (39 milioni di euro) e del deconsolidamento di Enel Green Power France S.a.s. (12 milioni di euro).

In particolare, l'incremento degli altri ricavi si riferisce principalmente nell'area Europa agli effetti derivanti dall'acquisizione del controllo di 3Sun S.r.l. (38 milioni di euro) e all'iscrizione dell'indennizzo previsto dall'accordo con STMicroelectronics N.V. (12 milioni di euro).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) pari a 536 milioni di euro, registra un incremento di 55 milioni di euro (tenuto conto dell'effetto cambi positivo per 30 milioni di euro), rispetto al primo trimestre 2014, principalmente in Nord America (29 milioni di euro) e in America Latina (25 milioni di euro). Tale risultato tiene conto del citato incremento dei ricavi (91 milioni di euro) e risulta parzialmente compensato da un aumento dei costi del personale e operativi connessi principalmente alla maggiore capacità installata in America Latina e Nord America.

L'area Europa ha registrato un Ebitda pari a 355 milioni di euro, sostanzialmente in linea con il valore del primo trimestre 2014 (354 milioni di euro). L'aumento dei ricavi (9 milioni di euro) è stato quasi interamente compensato dall'incremento dei costi operativi, principalmente in Italia per l'acquisto di pannelli e altri materiali (8 milioni di euro).

L'area America Latina ha registrato un Ebitda pari a 87 milioni di euro, in aumento di 25 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2014, tenuto conto dell'effetto cambi positivo di 13 milioni di euro.

L'incremento dei ricavi (36 milioni di euro) è stato infatti compensato dall'aumento dei costi operativi e del personale principalmente in Cile, Brasile e Messico per effetto della maggiore capacità installata, tenuto conto della riduzione dei costi per acquisto di energia nella Repubblica di Panama. Si evidenzia infatti che l'accordo siglato nei primi mesi del 2014 con il governo panamense, volto a compensare gli effetti negativi legati alla mancata produzione di energia e conseguente acquisto, non ha coperto il recupero del minor margine realizzato nei primi due mesi del 2014.

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 94 milioni di euro, in aumento di 29 milioni di euro (tenuto conto dell'effetto cambi positivo di 17 milioni di euro) rispetto al primo trimestre 2014 per

effetto principalmente dell'incremento dei ricavi (42 milioni di euro), parzialmente compensato dall'incremento dei costi del personale e operativi connessi principalmente alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 348 milioni di euro, in crescita di 27 milioni di euro rispetto ai 321 milioni di euro del primo trimestre 2014.

Il citato incremento dell'Ebitda è stato infatti parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 28 milioni di euro) riferibile principalmente alla maggiore capacità installata in Nord America e in America Latina.

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 175 milioni di euro, con un incremento di 5 milioni di euro rispetto ai 170 milioni di euro del primo trimestre 2014. Le imposte del periodo sono pari a 95 milioni di euro con un'incidenza sul risultato ante imposte del 31,4% a fronte di un'incidenza del 29,0% nel primo trimestre 2014. Il Risultato netto del periodo risente inoltre del maggior contributo delle società con interessenze di minoranza.

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 31 marzo 2015 evidenzia un Capitale investito netto di 16.321 milioni di euro (14.967 milioni di euro al 31 dicembre 2014) ed è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 9.772 milioni di euro (8.929 milioni di euro al 31 dicembre 2014) e dall'indebitamento finanziario netto per 6.549 milioni di euro (6.038 milioni di euro al 31 dicembre 2014). Il Capitale investito netto presenta un incremento di 1.354 milioni di euro dovuto principalmente alla variazione positiva delle Attività immobilizzate nette (pari a 1.208 milioni di euro) e del Capitale circolante netto (pari a 200 milioni di euro).

L'**Indebitamento finanziario netto** al 31 marzo 2015, pari a 6.549 milioni di euro, presenta un incremento di 511 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2014. Al 31 marzo 2015, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto *debt to equity*, si attesta a 0,67 (0,68 al 31 dicembre 2014).

Gli **Investimenti** operativi del primo trimestre 2015 sono pari a 475 milioni di euro, con un incremento di 161 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2014.

Tali investimenti si riferiscono principalmente al settore eolico in America Latina (179 milioni di euro), in Europa (76 milioni di euro) e in Nord America (23 milioni di euro), al settore geotermico in Italia (24 milioni di euro), al solare in Cile (20 milioni di euro) e nella Repubblica di Panama (8 milioni di euro) e all'idroelettrico in America Latina (53 milioni di euro) e in Italia (14 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 31 marzo 2015 sono 4.034 (3.609 al 31 dicembre 2014), in crescita di 425 unità soprattutto per effetto della variazione di perimetro (+309 unità) a seguito dell'acquisizione dell'ulteriore 66,7% della società 3Sun S.r.l.

AVVENIMENTI RECENTI

Enel Green Power firma con KfW IPEX-Bank un finanziamento da 160 milioni di euro per l'eolico in Sudafrica

Il 30 marzo 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver concluso, attraverso la società interamente controllata Enel Green Power RSA (Pty) Ltd ("EGP RSA"), un contratto di finanziamento per un totale di 2.100 milioni di *rand* sudafricani (equivalenti a circa 160 milioni di euro) con KfW IPEX-Bank, quest'ultima come *lender*, unico *lead arranger* e *agent*, con la parziale copertura assicurativa della Export Credit Agency tedesca Euler Hermes ("Hermes"). Il contratto di finanziamento, assistito da una *parent company guarantee* rilasciata da Enel Green Power, è il primo erogato da KfW IPEX-Bank al Gruppo Enel Green Power e prevede la disponibilità da parte di EGP RSA di due distinte linee di finanziamento di durata pari, rispettivamente, a 7 e 17 anni, nonché un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato. Il finanziamento è correlato all'investimento nel parco eolico di Gibson Bay, situato nella provincia di Eastern Cape, Sudafrica. L'impianto sarà composto da 37 turbine da 3 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 111 MW, in grado di generare circa 420 GWh all'anno.

Enel Green Power cede a GE Energy Financial Services il 49% di una *newco* in Nord America con un accordo di *partnership*

Il 31 marzo 2015, Enel Green Power S.p.A. ha reso noto di aver sottoscritto, attraverso la sua controllata Enel Green Power North America, Inc. ("EGPNA"), un accordo con l'unità di General Electric, GE Energy Financial Services, per la vendita di una quota del 49% della *newco*, EGPNA Renewable Energy Partners, LLC ("EGPNA REP"), per un valore complessivo di circa 440 milioni di dollari statunitensi.

EGPNA continuerà a possedere il 51% della *partnership* e continuerà ad essere responsabile della gestione quotidiana degli *asset* di EGPNA REP, dal punto di vista amministrativo, operativo e della manutenzione.

Nell'ambito della *newco*, GE Energy Financial Services riceve, oltre alla quota di minoranza, un diritto di prelazione, per un periodo iniziale di tre anni, a investire in *asset* operativi sviluppati da EGPNA a partire dal suo portafoglio di progetti ed in altri *asset* operativi messi in vendita da EGPNA.

Enel Green Power ha fornito delle *parent company guarantees* per le obbligazioni della controllata nordamericana derivanti dal presente accordo, come d'uso in questo tipo di operazioni.

Enel Green Power firma un accordo con la giapponese Marubeni per le Rinnovabili nella regione Asia - Pacifico

Il 1° aprile 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver firmato con la società nipponica Marubeni Corporation ("Marubeni") un *Memorandum of Understanding* ("MoU") della durata di due anni per valutare congiuntamente potenziali opportunità di *business* nel settore delle rinnovabili, principalmente nella regione dell'Asia - Pacifico.

La collaborazione si concentrerà su progetti nel geotermico, eolico, solare e idroelettrico in particolar modo nelle Filippine, Thailandia, India, Indonesia, Vietnam, Malesia e Australia, nonché in altre aree che potranno essere individuate in una fase successiva. L'accordo prevede che vengano presi in considerazione soltanto progetti in fase di sviluppo, escludendo, pertanto, quelli in via di costruzione o già operativi.

Enel Green Power si aggiudica 425 MW di energia eolica in una gara pubblica in Sud Africa

Il 13 aprile 2015, Enel Green Power ha reso noto di essersi aggiudicata il diritto di concludere dei contratti per la fornitura di energia con l'*utility* sudafricana Eskom per 425 MW di progetti eolici nella quarta fase della gara del REIPPPP (Renewable Energy Independent Power Producer Procurement Programme) per le energie rinnovabili, promossa dal Governo Sudafricano. In linea con le regole del programma REIPPPP, Enel Green Power ha partecipato alla gara attraverso delle società veicolo, detenendone una quota di maggioranza, in *partnership* con importanti *player* locali. I tre progetti eolici Oyster Bay (142 MW), Nxuba (141 MW) e Karusa (142 MW) saranno realizzati nella province di Eastern Cape e di Northern Cape, in aree che offrono una notevole disponibilità di risorsa eolica. I progetti Oyster Bay e Nxuba saranno completati ed entreranno in esercizio nel 2017, mentre quello di Karusa nel 2018.

Una volta in esercizio, i tre progetti, che richiedono un investimento complessivo di circa 500 milioni di euro, saranno in grado di generare circa 1,56 TWh all'anno.

Enel Green Power avvia i lavori per la costruzione di un nuovo impianto eolico in Sud Africa

Il 14 aprile 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato i lavori per la costruzione del nuovo impianto eolico di Gibson Bay, nella provincia di Eastern Cape, in Sud Africa.

Con una capacità installata totale di 111 MW, il nuovo parco eolico, detenuto da Gibson Bay Wind Farm (RF) Proprietary Limited, società controllata da Enel Green Power RSA Proprietary Limited, sarà in grado di generare, una volta in esercizio, circa 420 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di quasi 131 mila famiglie sudafricane, evitando così l'emissione in atmosfera di più di 383 mila tonnellate di CO₂ all'anno.

La realizzazione dell'impianto, la cui entrata in esercizio è prevista nel primo semestre del 2017, richiederà un investimento complessivo di circa 190 milioni di euro, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power.

Nel marzo 2015, Enel Green Power RSA Proprietary Limited ha firmato un contratto di finanziamento per un totale di 2.100 milioni di rand sudafricani (equivalenti a circa 160 milioni di euro), che saranno impiegati per finanziare l'investimento nel parco eolico di Gibson Bay, con KfW IPEX-Bank, quest'ultima in qualità di *lender*, unico *lead arranger* e *agent*, con la parziale copertura assicurativa della Export Credit Agency tedesca Euler Hermes.

L'energia prodotta dal nuovo impianto sarà venduta all'*utility* sudafricana Eskom in base ad un contratto per la fornitura di energia di durata ventennale, che Enel Green Power si è aggiudicata, nel mese di ottobre 2013, nell'ambito del programma *Renewable Energy Independent Power Producer Procurement Programme* (REIPPPP), promosso dal Governo Sudafricano.

Enel Green Power avvia i lavori per la costruzione di un nuovo impianto eolico in Sud Africa

Il 17 aprile 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato i lavori per la costruzione del nuovo impianto eolico di Nojoli, nella provincia di Eastern Cape, in Sud Africa.

Con una capacità installata totale di 88 MW, il nuovo parco eolico sarà in grado di generare, una volta in esercizio, oltre 275 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di quasi 86 mila famiglie sudafricane, evitando così l'emissione in atmosfera di più di 251 mila tonnellate di CO₂ all'anno.

L'energia prodotta dal nuovo impianto sarà venduta all'*utility* sudafricana Eskom in base ad un contratto per la fornitura di energia di durata ventennale, che Enel Green Power si è aggiudicata nel mese di ottobre 2013 nell'ambito del programma *Renewable Energy Independent Power Producer Procurement Programme* (REIPPPP), promosso dal Governo Sudafricano.

Enel Green Power si aggiudica 90 MW di capacità eolica in una gara pubblica in Brasile

Il 30 aprile 2015, Enel Green Power ha reso noto di essersi aggiudicata nella gara pubblica in Brasile dedicata alle energie rinnovabili LFA (Leilão de Fontes Alternativas) il diritto di sottoscrivere con un *pool* di società di distribuzione brasiliane dei contratti ventennali di vendita dell'energia prodotta dal nuovo progetto eolico Cristalândia, che avrà una capacità installata di 90 MW.

Enel Green Power investirà circa 190 milioni di dollari statunitensi per la costruzione del nuovo progetto eolico, in linea con gli obiettivi di crescita previsti dall'attuale piano industriale della Società.

Il nuovo impianto, che sarà costruito nello Stato di Bahia, nel nord-est del Brasile e che sarà completato ed entrerà in esercizio nel 2017, sarà in grado di generare annualmente oltre 350 GWh, evitando l'emissione in atmosfera di più di 100 mila tonnellate di CO₂.

Enel Green Power avvia i lavori per la costruzione del nuovo impianto fotovoltaico di Carrera Pinto in Cile

Il 4 maggio 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato i lavori per la costruzione del nuovo parco fotovoltaico di Carrera Pinto in Cile.

Con una capacità installata totale di 97 MW, il nuovo impianto, una volta in esercizio, sarà in grado di generare oltre 260 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo di circa 122 mila famiglie cilene, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 127 mila tonnellate di CO₂ all'anno.

Il parco, situato nella regione di Atacama e detenuto da Parque Solar Carrera Pinto S.A., società controllata da Enel Green Power Chile Ltda, sarà completato ed entrerà in esercizio entro il secondo semestre del 2016.

La realizzazione di Carrera Pinto, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nell'attuale piano industriale di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 180 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power.

Al progetto sarà associato un contratto a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (PPA) con Empresa Nacional de Electricidad SA (Endesa Chile). L'energia generata dall'impianto sarà consegnata alla rete di trasmissione della regione centrale cilena SIC (Sistema Interconectado Central).

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2015 sarà un anno sfidante per il Gruppo chiamato ad arginare la contrazione dei prezzi sui principali mercati europei e le misure economiche sfavorevoli adottate dai paesi per contrastare il perdurare della crisi. Enel Green Power ha pianificato un incremento della capacità installata prevalentemente in quei paesi emergenti caratterizzati da abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica, attraverso un *mix* equilibrato di tecnologie.

Nel corso del 2015 inoltre 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 e massimizzare il valore creato.

Contestualmente alla crescita, il Gruppo proseguirà nell'azione di razionalizzazione dei costi operativi attraverso una gestione diretta ed efficiente del parco impianti, massimizzazione della disponibilità attraverso l'ottimizzazione degli interventi e il perseguimento di economie di scala in modo particolare nell'ambito del *procurement*.

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

DIMISSIONI CONSIGLIERE ANDREA BRENTAN

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre preso atto delle dimissioni rassegnate ieri dal consigliere Andrea Brentan. Le dimissioni, che hanno efficacia immediata, sono dettate da motivi personali.

Alle ore 13:30 di oggi, 7 maggio 2015, a Roma, presso il Centro Congressi Enel, in Viale Regina Margherita n. 125, si terrà un incontro con analisti finanziari e investitori istituzionali per la presentazione dei risultati del primo trimestre 2015 e del piano industriale 2015-2019, al quale seguirà una conferenza stampa. L'incontro con analisti finanziari e investitori istituzionali verrà trasmesso in diretta su internet nel sito www.enelgreenpower.com. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito stesso, nella sezione "Media e Investor", in concomitanza con l'avvio dell'incontro.

Si allegano gli schemi di conto economico consolidato sintetico, dell'utile/(perdita) consolidato complessivo rilevato nel periodo, della situazione patrimoniale consolidata sintetica e del rendiconto finanziario consolidato 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.

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*

La rappresentazione dei risultati per Aree di business è effettuata in base all'approccio utilizzato dal *management* per valutare le *performance* del Gruppo nei due periodi a confronto.

Area Europa

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2015	Primo trimestre 2014	Variazione
Ricavi totali	526	517	+1,7%
Ebitda	355	354	+0,3%
Ebit	230	230	-
Investimenti	166	55	+201,8%

Area America Latina

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2015	Primo trimestre 2014	Variazione
Ricavi totali	164	128	+28,1%
Ebitda	87	62	+40,3%
Ebit	67	50	+34,0%
Investimenti	276	180	+53,3%

Area Nord America

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2015	Primo trimestre 2014	Variazione
Ricavi totali	134	92	+45,7%
Ebitda	94	65	+44,6%
Ebit	51	41	+24,4%
Investimenti	33	79	-58,2%

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 contratti su commodity valutati al fair value”.

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”^{(2) 1}

Le **Attività immobilizzate nette** determinate quale differenza tra le “Attività non correnti” e le “Passività non correnti” ad esclusione delle Attività per imposte anticipate e altre partite minori, incluse nella voce “Altre attività non correnti”, dei “Finanziamenti a lungo termine” e 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** definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” ad esclusione delle partite minori incluse nella voce Attività finanziarie correnti classificate fra le “Altre attività correnti”, delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti” e dei “Finanziamenti a breve termine e Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”.

Il **Capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette” e del “Capitale circolante netto”, dei Fondi non precedentemente considerati, delle Attività per imposte anticipate e delle Passività per imposte differite.

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 “Altre attività non correnti”.

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

⁽²⁾ Al netto della quota capitalizzata

Conto economico consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre	
	2015	2014
Ricavi totali, incluso effetto gestione contratti su <i>commodity</i> valutati al <i>fair value</i>	811	720
Totale costi	275	239
MARGINE OPERATIVO LORDO	536	481
Ammortamenti e perdite di valore	188	160
UTILE OPERATIVO	348	321
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(52)	(64)
Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	7	19
UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	303	276
Imposte	95	80
UTILE DEL PERIODO	208	196
- Quota di pertinenza di Gruppo	175	170
- Interessenze di minoranza	33	26
<i>Utile per azione: base e diluito (in euro)</i>	<i>0,04</i>	<i>0,03</i>

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

Milioni di euro	1° trimestre	
	2015	2014
Utile del periodo rilevato a Conto economico	208	196
Altre componenti di conto economico complessivo:		
Rimisurazione delle passività per piani a benefici definiti	-	-
Altre componenti di conto economico complessivo che non saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (a)	-	-
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	(13)	19
Quota di utile/(perdita) rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	3	(2)
Utile/(Perdita) da differenze cambio	344	14
Altre componenti di conto economico complessivo che saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (b)	334	31
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)	334	31
Totale utile rilevato nel periodo	542	227
- Quota di pertinenza del Gruppo	462	202
- Interessenze di minoranza	80	25

Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

	al 31.03.2015	al 31.12.2014
ATTIVITÀ		
Attività non correnti		
Attività materiali e immateriali	15.732	14.707
Avviamento	925	871
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	346	323
Altre attività non correnti ⁽¹⁾	1.008	919
<i>[Totale]</i>	18.011	16.820
Attività correnti		
Rimanenze	182	184
Crediti commerciali	450	440
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	384	335
Altre attività correnti ⁽²⁾	1.253	1.019
<i>[Totale]</i>	2.269	1.978
TOTALE ATTIVITÀ	20.280	18.798
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		
Patrimonio netto del Gruppo	8.316	7.835
Interessenze di minoranza	1.456	1.094
TOTALE PATRIMONIO NETTO	9.772	8.929
Passività non correnti		
Finanziamenti a lungo termine	6.242	6.035
Fondi diversi e passività per imposte differite	935	878
Altre passività non correnti	280	288
<i>[Totale]</i>	7.457	7.201
Passività correnti		
Finanziamenti a breve termine e Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.674	1.188
Debiti commerciali	709	888
Altre passività correnti	668	592
<i>[Totale]</i>	3.051	2.668
TOTALE PASSIVITÀ	10.508	9.869
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	20.280	18.798

(1) di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 410 milioni di euro al 31 marzo 2015 (425 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

(2) di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 573 milioni di euro al 31 marzo 2015 (425 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre	
	2015	2014
Flusso di cassa da attività operativa (a)	89	75
Investimenti in attività materiali e immateriali	(475)	(314)
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	32	23
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(29)	(7)
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(472)	(298)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	414	205
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	18	-
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	49	(18)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	335	337
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	384	319
