

ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI AL 30 SETTEMBRE 2013

- Ricavi totali a 2.053 milioni di euro (1.733 milioni al 30.09.2012, +18,5%)
- Ebitda a 1.310 milioni di euro (1.115 milioni al 30.09.2012, +17,5%)
- Ebit a 770 milioni di euro (659 milioni al 30.09.2012, +16,8%)
- Risultato netto del Gruppo a 407 milioni di euro (278 milioni al 30.09.2012, +46,4%; al netto del risultato di 62 milioni di euro delle discontinued operations, +23,7%)
- Indebitamento finanziario netto a 5.665 milioni di euro (4.614 milioni al 31.12.2012, +22,8%)
- Capacità installata netta a 8,7 GW (7,6 al 30.09.2012, +14,5%)
- Produzione netta a 21,8 TWh (18,2 al 30.09.2012, +19,8%)

Roma, 6 novembre 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 odierna il Resoconto intermedio di gestione contenente i risultati del terzo trimestre e dei primi nove mesi del 2013.

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

	Primi nove mesi 2013	Primi nove mesi 2012	Variazione
Ricavi totali	2.053	1.733	+18,5%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.310	1.115	+17,5%
Ebit (Risultato operativo)	770	659	+16,8%
Risultato netto del Gruppo ¹	407	278	+46,4% ²
Indebitamento finanziario netto	5.665	4.614(*)	+22,8%

(*) Al 31 dicembre 2012

1 Di cui "Risultato delle discontinued operations" rispettivamente 62 milioni di euro nei primi nove mesi del 2013 e negativo per (1) milione di euro nei primi nove mesi del 2012

2 +23,7% al netto del risultato delle discontinued operations

Principali dati operativi consolidati

	Primi nove mesi 2013	Primi nove mesi 2012	Variazione
Capacità installata netta (GW)	8,7	7,6	+14,5%
Produzione netta (TWh)	21,8	18,2	+19,8%

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“Siamo molto soddisfatti dei risultati conseguiti da Enel Green Power in questi primi nove mesi del 2013. Tali risultati, tutti in crescita, confermano la validità della nostra strategia alla continua ricerca dell'eccellenza nella conduzione dei nostri impianti e della diversificazione nello sviluppo tecnologico e geografico, come sottolineato anche dall'importante risultato conseguito recentemente in Sud Africa, che entra così a pieno titolo nel novero dei nuovi paesi previsti dal nostro piano industriale”.*

I dati patrimoniali al 30 settembre 2013 escludono i valori di Enel.si il cui controllo è stato ceduto con data di efficacia 1 luglio 2013. I dati economici indicati (con esclusione del Risultato netto di Gruppo) non tengono conto – tanto per i primi nove mesi del 2013 quanto per i primi nove mesi del 2012 – dei risultati conseguiti dalla stessa società (*discontinued operations*), nonché della plusvalenza per la cessione della relativa partecipazione realizzata nel 2013.

Inoltre, i dati patrimoniali al 30 settembre 2013 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita inerenti le partecipate canadesi di Enel Green Power North America e il valore della partecipazione in alcune collegate spagnole che, in base allo stato di avanzamento delle trattative per la loro cessione a terzi, ricadono nell'applicazione dell'IFRS 5.

L'indebitamento finanziario netto al 30 settembre 2013 non include il debito, per un importo complessivo pari a 14 milioni di euro, relativo alle “attività possedute per la vendita”, inerenti le citate partecipate canadesi di Enel Green Power North America.

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.

Con riferimento alle operazioni di acquisizione da parte del Gruppo, realizzate nel 2012, del 50% del capitale sociale nel progetto Kafireas in Grecia e del 100% del capitale sociale di Stipa Naya in Messico, il completamento dell'allocazione del relativo costo di acquisizione, secondo quanto previsto dal principio contabile internazionale di riferimento IFRS 3R e nei termini consentiti dallo stesso, ha determinato alcune variazioni nei valori iscritti in via

provvisoria nel bilancio consolidato al 31 dicembre 2012 per effetto della definitiva determinazione dei *fair value* delle attività acquisite e delle passività assunte. Conseguentemente, i saldi di alcune voci patrimoniali al 31 dicembre 2012 sono stati opportunamente rettificati e ripresentati ai soli fini comparativi. Si rileva inoltre che l'impatto sul Conto economico consolidato relativo ai primi nove mesi 2012 delle sopra citate modifiche è trascurabile.

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, Indebitamento finanziario 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

	Capacità installata netta (MW)				
	Al 30 settembre			Al 31 dicembre	
	2013	2012	Var.ne	2012	2011
Idroelettrica	2.625	2.635	(10)	2.635	2.540
Geotermica	770	769	1	769	769
Eolica	4.948	3.924	1.024	4.315	3.541
Solare	251	153	98	161	101
Cogenerazione	51	84	(33)	77	84
Biomassa	44	44	0	44	44
Totale	8.689	7.609	1.080	8.001	7.079

Al 30 settembre 2013 il Gruppo Enel Green Power (di seguito il "Gruppo") ha raggiunto 8,7 GW di capacità installata netta, con un incremento di 1,1 GW (+14,2%), principalmente nel settore eolico, rispetto allo stesso periodo del 2012.

Alla stessa data la capacità installata netta è pari a 4,1 GW nell'area Italia e Europa (+11,4% rispetto al 30 settembre 2012), a 2,9 GW nell'area Iberia e America Latina (+8,1% rispetto al 30 settembre 2012) e a 1,7 GW nell'area Nord America (+35,7% rispetto al 30 settembre 2012).

La crescita registrata nell'area Italia e Europa, pari a 0,4 GW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici in Romania (0,2 GW), Italia (0,1 GW), nonché di impianti fotovoltaici in Grecia (0,1 GW).

La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 0,2 GW, deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici in America Latina (0,2 GW) e nella penisola iberica (0,1 GW).

La crescita registrata nell'area Nord America (0,4 GW) si riferisce sostanzialmente agli impianti eolici di Chisholm View e Prairie Rose dei quali è stato acquisito il controllo nel corso del secondo trimestre 2013.

Rispetto al 31 dicembre 2012 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 0,7 GW (+8,6%) di cui 0,6 GW (+14,7%) eolica e 0,1 GW (+55,9%) solare.

Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh)		
	primi nove mesi		
	2013	2012	Var.ne
Idroelettrica	8,5	7,2	1,3
Geotermica	4,2	4,1	0,1
Eolica	8,5	6,3	2,2
Solare	0,2	0,1	0,1
Cogenerazione	0,2	0,3	(0,1)
Biomassa	0,2	0,2	0,0
Totale	21,8	18,2	3,6

La produzione di energia elettrica è in crescita rispetto ai primi nove mesi del 2012 principalmente per effetto dell'incremento della produzione eolica (+2,2 TWh) attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata e dell'incremento della produzione idroelettrica (+1,3 TWh) per effetto della maggiore idraulicità registrata in Italia rispetto alla media storica.

Il load factor medio dei primi nove mesi del 2013 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica) è pari al 39,5% (37,8% al 30 settembre 2012). Il miglioramento dell'indice deriva dalla maggiore disponibilità nel periodo della risorsa idrica ed eolica, tenuto anche conto della minore idraulicità registrata in Italia nel 2012 che nel 2013 è invece superiore alla media storica del paese.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 11,6 TWh nell'area Italia e Europa (+22,2 % rispetto ai primi nove mesi del 2012), 6,4 TWh nell'area Iberia e America Latina (+6,7% rispetto ai primi nove mesi del 2012) e 3,8 TWh nell'area Nord America (+37,3% rispetto ai primi nove mesi del 2012).

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

I risultati consolidati dei primi nove mesi del 2013

I **Ricavi totali** del Gruppo, pari a 2.053 milioni di euro, evidenziano un incremento di 320 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2012 (+18,5%) relativo per 268 milioni di euro ai ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 1.941 milioni di euro nei primi nove mesi del 2013) e per 52 milioni di euro agli altri ricavi (pari a 112 milioni nei primi nove mesi del 2013).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi (pari a 634 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Italia e Europa (135 milioni di euro), in Iberia e America Latina (68 milioni di euro) e in Nord America (65 milioni di euro).

L'incremento degli altri ricavi è principalmente riconducibile agli effetti derivanti dalla cessione della quota di controllo del 51% di Buffalo Dunes ad un prezzo di 67 milioni di euro, comprensivo di una development fee di 35 milioni di euro e del rimborso degli investimenti preliminari effettuati durante le trattative di 32 milioni di euro. Complessivamente l'operazione ha comportato la rilevazione di 40 milioni di altri ricavi, relativi per 20 milioni di euro alla plusvalenza realizzata sulla quota ceduta e per 20 milioni di euro alla conseguente rimisurazione al *fair value* del 49% ancora in portafoglio.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 1.310 milioni di euro, presenta un aumento di 195 milioni di euro (+17,5%) rispetto allo stesso periodo del 2012.

L'area Italia ed Europa ha registrato un Ebitda pari a 765 milioni di euro, in aumento di 96 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 669 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi, parzialmente compensato dall'incremento dei costi connessi principalmente all'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia e alla maggiore capacità installata.

L'area Iberia e America Latina ha registrato un Ebitda pari a 361 milioni di euro, in aumento di 5 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (pari a 356 milioni di euro). Il citato incremento dei ricavi è stato infatti quasi interamente compensato dall'incremento dei costi operativi connessi all'acquisto di energia in America Latina e all'introduzione in Spagna di una tassa sulla produzione da fonti rinnovabili.

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 184 milioni di euro, in aumento di 94 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (pari a 90 milioni di euro) principalmente legato all'incremento dei ricavi e all'aumento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 770 milioni di euro, in aumento di 111 milioni di euro (+16,8%) rispetto ai 659 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente. Tale variazione riflette il citato aumento del margine operativo lordo, effetto parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 84 milioni di euro), che comprendono adeguamenti di valore riferibili principalmente all'impianto per la produzione di pannelli fotovoltaici di 3Sun e ad alcuni progetti specifici in Iberia, America Latina e Nord America.

Il **Risultato netto del Gruppo**, inclusivo del risultato delle *discontinued operations* (62 milioni di euro), è pari a 407 milioni di euro, con un incremento di 129 milioni di euro (+46,4%), rispetto ai 278 milioni di euro dello stesso periodo del 2012. L'incremento dell'Ebit e della quota dei proventi netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (pari a 22 milioni di euro) è stato infatti parzialmente compensato dall'aumento degli oneri finanziari netti (pari a 23 milioni di euro) e delle imposte del periodo (pari a 47 milioni di euro). Il risultato delle *discontinued operations* comprende la plusvalenza provvisoria realizzata dalla cessione di Enel.si che tiene conto dell'aggiustamento prezzo stimato sulla base delle informazioni disponibili alla data del presente comunicato (69 milioni di euro), nonché i risultati economici conseguiti dalla stessa sino alla data di cessione (-7 milioni di euro). Al netto del risultato delle *discontinued operations*, il Risultato netto del Gruppo presenta un incremento di 66 milioni di euro (+23,7%) rispetto ai 279 milioni di euro dello stesso periodo del 2012.

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 settembre 2013 evidenzia un Capitale investito netto di 13.899 milioni di euro (12.567 milioni di euro al 31 dicembre 2012 *restated*³). Esso è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 8.234 milioni di euro (7.953 milioni di euro al 31 dicembre 2012 *restated*³) e dall'indebitamento finanziario netto per 5.665 milioni di euro (4.614 milioni di euro al 31 dicembre 2012 *restated*³). Al 30 settembre 2013, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto *debt to equity*, si attesta a 0,69 (0,58 al 31 dicembre 2012 *restated*³).

Gli **Investimenti** operativi dei primi nove mesi del 2013 sono pari a 831 milioni di euro, in aumento di 117 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2012. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria nelle società che detengono il progetto cileno Talinay (pari a 81 milioni di euro), il progetto Buffalo Dunes (65 milioni di euro) e i progetti Chisholm View e Prairie Rose (62 milioni di euro), dei quali è stato acquisito il controllo.

I **Dipendenti** del Gruppo al 30 settembre 2013 sono 3.558, in aumento di 46 unità rispetto ai 3.512 dipendenti di fine 2012, nonostante la cessione di Enel.si abbia comportato una riduzione di 103 addetti.

³ Per i dettagli relativi allo Stato Patrimoniale al 31 dicembre 2012 *restated* si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

I risultati consolidati del terzo trimestre 2013

Principali risultati consolidati del terzo trimestre del 2013 (milioni di euro)

	Terzo trimestre 2013	Terzo trimestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	592	538	+10,0%
Ebitda (Margine operativo lordo)	338	312	+8,3%
Ebit (Risultato operativo)	153	157	-2,5%
Risultato netto del Gruppo	138	57	+142,1%

I **Ricavi totali** del terzo trimestre 2013, pari a 592 milioni di euro, evidenziano un incremento di 54 milioni di euro rispetto al terzo trimestre 2012 (+10,0%) relativo per 39 milioni di euro ai ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 570 milioni di euro nel terzo trimestre 2013) e per 15 milioni di euro agli altri ricavi (pari a 22 milioni di euro nel terzo trimestre 2013).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi (pari a 173 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Nord America (32 milioni di euro) ed in Italia e Europa (10 milioni di euro), che ha più che compensato la riduzione dei prezzi medi in Italia ed Iberia oltre alla riduzione dei volumi in America Latina.

L'**Ebitda** (Margine operativo lordo), pari a 338 milioni di euro, presenta un aumento di 26 milioni di euro (+8,3%) rispetto al terzo trimestre del 2012 ed è stato realizzato principalmente in Nord America (21 milioni di euro) e in Italia ed Europa (7 milioni di euro). Tale risultato tiene conto del citato aumento dei ricavi (54 milioni di euro) e di un aumento dei costi operativi di 28 milioni di euro (pari a 254 milioni di euro nel terzo trimestre 2013) dovuto principalmente all'introduzione di tasse sulla produzione da fonti rinnovabili in Spagna e Grecia e all'aumento dei costi per acquisto di energia in America Latina, oltre alla maggiore capacità installata.

L'area Italia ed Europa ha registrato un Ebitda pari a 208 milioni di euro, in aumento di 7 milioni di euro (+3,5%) rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 201 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi solo parzialmente compensato dall'incremento dei costi connessi principalmente all'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia e alla maggiore capacità installata.

L'area Iberia e America Latina ha registrato un Ebitda pari a 90 milioni di euro, in riduzione di 2 milioni di euro (-2,2%) rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 92 milioni di euro). Il lieve incremento dei ricavi (2 milioni di euro) è stato infatti più che compensato dall'incremento dei costi per acquisto di energia in America Latina e dall'introduzione in Spagna di una tassa sulla produzione da fonti rinnovabili, tenuto conto di una lieve riduzione dei costi per acquisto di carburanti in Iberia.

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 40 milioni di euro, in aumento di 21 milioni di euro (+110,5%) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (pari a 19 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi e dell'aumento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** (Utile operativo) è pari a 153 milioni di euro, in diminuzione di 4 milioni di euro (-2,5%) rispetto ai 157 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente. L'aumento del margine operativo lordo è stato infatti più che compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 30 milioni di euro), che comprendono adeguamenti di valore riferibili principalmente ad alcuni progetti specifici in Nord America ed in Iberia.

Il **Risultato netto del Gruppo**, inclusivo del risultato delle *discontinued operations* (62 milioni di euro) è pari a 138 milioni di euro, con un incremento di 81 milioni di euro (+142,1%) rispetto ai 57 milioni di euro del terzo trimestre 2012. Tale crescita riflette l'effetto della plusvalenza da cessione di Enel.si (69 milioni di euro), nonché la riduzione degli oneri finanziari netti e della quota dei proventi e oneri da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (per complessivi 11 milioni di euro).

AVVENIMENTI RECENTI

Accordo di finanziamento in Cile

In data 5 agosto 2013, Enel Green Power ha comunicato che, attraverso la controllata Enel Latin America (Cile) Ltda, ha finalizzato con il Banco de Credito e Inversiones 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, di durata quinquennale, parzialmente erogato nel terzo trimestre 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.

Partnership tra Enel Green Power e Coprob per una nuova centrale a biomasse a Finale Emilia

Il 9 agosto 2013, Enel Green Power ha annunciato di aver sottoscritto con COPROB, primo produttore bieticolo saccarifero nazionale assistito dall'*advisor* finanziario Valore e Capitale Srl

- società specializzata in *investment banking* nel settore delle energie rinnovabili - un contratto di *partnership* per la realizzazione a Finale Emilia (MO) di una centrale di produzione di energia elettrica da 12,5 MW alimentata da biomasse di origine agricola, attraverso l'acquisizione da parte di Enel Green Power del 70% di Domus Energia, società appartenente al Gruppo COPROB, ora denominata Enel Green Power Finale Emilia.

Nel rispetto delle autorizzazioni ottenute dal Gruppo COPROB, la Centrale di Finale Emilia entrerà in esercizio entro il 2015.

Avvio dei lavori di costruzione dell'impianto eolico di Taltal in Cile

Il 14 agosto 2013, Enel Green Power ha comunicato di aver avviato i lavori per la costruzione di Taltal, il suo più grande parco eolico in Cile. Situato nell'omonimo distretto nella regione di Antofagasta, 1.550 km a nord di Santiago, l'impianto di Taltal sarà composto da 33 turbine eoliche da 3 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 99 MW. L'investimento totale per la costruzione del nuovo impianto è di circa 190 milioni di dollari statunitensi. Una volta in esercizio, l'impianto di Taltal sarà in grado di generare fino ad oltre 300 GWh all'anno.

Al progetto è associato un contratto d'acquisto ventennale dell'energia prodotta dall'impianto (PPA), che sarà consegnata alla rete di trasmissione della regione centrale cilena (SIC) attraverso la sottostazione di Paposo, a circa 50 chilometri dall'impianto.

Enel Green Power si aggiudica 88 MW nella gara pubblica per l'eolico in Brasile

In data 29 agosto 2013, Enel Green Power ha annunciato di aver ottenuto il diritto a stipulare con la *Brazilian Chamber of Commercialization of Electric Energy* (CCEE - *Camara de Comercialização da Energia Elétrica*) tre contratti ventennali di fornitura di energia elettrica prodotta da altrettanti impianti eolici, per una capacità totale di 88 MW.

Gli impianti si trovano nello Stato di Bahia, nel Nord Est del Brasile, dove Enel Green Power ha già oltre 146 MW in costruzione, e costituiscono un ampliamento dei progetti che la Società si è già aggiudicata nelle gare pubbliche del 2010 e 2012 tenutesi nella stessa regione.

I tre campi eolici, che richiedono un investimento complessivo di circa 163 milioni di dollari statunitensi, saranno in grado di generare più di 400 GWh l'anno, contribuendo a far fronte alla crescente domanda di energia del Brasile.

Enel Green Power si aggiudica 102 MW idroelettrici in Brasile

In data 4 settembre 2013, Enel Green Power ha comunicato di essersi aggiudicata dei contratti di fornitura di energia con tre progetti idroelettrici per un totale di 102 MW di capacità, nell'ambito della prima gara pubblica "*New Energy Auction*" del 2013, denominata "A-5", in Brasile. Per la realizzazione di tali progetti, ubicati nello Stato centro-occidentale brasiliano del Mato Grosso e vicini tra loro, è previsto un investimento complessivo di circa 248 milioni di dollari statunitensi; gli impianti in questione, una volta in esercizio, saranno in grado di produrre fino a circa 490 GWh all'anno di energia sostenibile, contribuendo a soddisfare la grande domanda di nuova energia elettrica del Paese, che si stima crescerà a un tasso medio annuo del 4% fino al 2020.

I contratti di fornitura che Enel Green Power si è aggiudicata hanno durata trentennale e prevedono la vendita di determinati volumi di energia prodotta dai tre impianti a un *pool* di società di distribuzione operanti sul mercato regolato brasiliano.

I 102 MW idroelettrici si aggiungono ai 401 MW di eolico che Enel Green Power si è aggiudicata nelle gare pubbliche brasiliane del 2010, 2011, 2012 e 2013 – di cui 283 MW già in costruzione – e ai 93 MW di capacità idroelettrica in esercizio da tempo nel Paese, di cui 38 MW distribuiti in 9 impianti ubicati sempre nello Stato del Mato Grosso.

Enel Green Power si aggiudica 513 MW di energia fotovoltaica ed eolica in una gara pubblica in Sudafrica

In data 31 ottobre 2013, Enel Green Power ha annunciato di essersi aggiudicata il diritto di concludere dei contratti per la fornitura di energia con l'*utility* sudafricana Eskom per 314 MWp di progetti fotovoltaici e 199 MW di progetti eolici (per un totale di 513 MW) nella terza fase della gara del REIPPPP (*Renewable Energy Independent Power Producer Procurement Programme*) per le energie rinnovabili, promossa dal Governo Sudafricano.

I progetti rappresentano rispettivamente più del 65% e del 25% dell'ammontare totale del fotovoltaico ed eolico aggiudicato ad oggi nella terza fase di gara.

In linea con le regole del programma REIPPPP, Enel Green Power ha partecipato alla gara con delle società veicolo, detenendone una quota di controllo pari al 60%, in *partnership* con importanti *player* locali.

I quattro progetti fotovoltaici (Aurora, Tom Burke, Paleisheweul and Pulida) saranno situati nelle regioni di Northern Cape, Western Cape, Free State e Limpopo, nelle aree a più alta concentrazione di irraggiamento solare. I due progetti eolici (Gibson Bay e Cookhouse) saranno realizzati nella regione di Eastern Cape, in aree che offrono una grandissima disponibilità di risorsa eolica.

Non appena completati, i sei nuovi progetti, che richiedono un investimento complessivo di circa 630 milioni di Euro, saranno in grado di generare più di 1.300 GWh all'anno, dando un importante contributo alla crescente domanda di energia del Paese, in modo sostenibile per l'ambiente.

I progetti saranno completati ed entreranno in esercizio nel 2016. Questo risultato è in linea con gli obiettivi di crescita strategica di Enel Green Power nei nuovi paesi emergenti, così come previsto dal piano industriale 2013 – 2017.

Gli impianti fotovoltaici sono stati progettati con i moduli a film sottile prodotti da 3Sun, la *joint venture* paritetica tra Enel Green Power, STMicroelectronics e Sharp. I nuovi progetti andranno ad aggiungersi a quello che una controllata di ESSE - la *joint venture* paritetica tra Enel Green Power e Sharp - sta attualmente costruendo nel Paese, a Upington.

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, attraverso uno sviluppo equilibrato in tutte le principali

tecnologie. Parallelamente all'obiettivo della crescita di capacità, Enel Green Power continuerà ad ottimizzare i costi operativi e la disponibilità tecnica degli impianti attraverso una loro gestione sempre più diretta. Si conferma, inoltre, il perseguimento delle economie di scala, principalmente nell'ambito degli acquisti di beni e servizi su scala globale.

L'attenzione del Gruppo rimarrà 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 e proiettare su scala mondiale il *know how* acquisito sui mercati domestici.

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 17:30 di oggi, 6 novembre 2013, si terrà una conference call per illustrare i risultati dei primi nove 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, 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/.

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 nei due periodi a confronto.

Area Italia e Europa

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2013	2012	Variazione	2013	2012	Variazione
Ricavi Totali	1.176	1.007	+16,8%	344	315	+9,2%
EBITDA	765	669	+14,3%	208	201	+3,5%
EBIT	476	405	+17,5%	118	111	+6,3%
Investimenti	309	447	-30,9%			

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2013	2012	Variazione	2013	2012	Variazione
Ricavi Totali	647	578	+11,9%	180	177	+1,7%
EBITDA	361	356	+1,4%	90	92	-2,2%
EBIT	189	207	-8,7%	33	41	-19,5%
Investimenti	407	128	+218,0%			

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2013	2012	Variazione	2013	2012	Variazione
Ricavi Totali	274	164	+67,1%	79	46	+71,7%
EBITDA	184	90	+104,4%	40	19	+110,5%
EBIT	105	47	+123,4%	2	5	-60,0%
Investimenti	115	139	-17,3%			

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"*, al netto della quota capitalizzata.

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) inclusi nelle voci *"Altre attività correnti"* e nelle *"Altre attività non correnti"*.

Il **Capitale investito netto** è definito quale somma 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](#), [Google Play](#) e [BlackBerry App World](#).

Conto economico consolidato sintetico

3° trimestre				Milioni di euro	primi nove mesi			
2013	2012 <i>restated*</i>	Variazioni			2013	2012 <i>restated*</i>	Variazioni	
592	538	54	10,0%	Ricavi totali, incluso effetto gestione rischio commodity	2.053	1.733	320	18,5%
254	226	28	12,4%	Totale costi	743	618	125	20,2%
338	312	26	8,3%	MARGINE OPERATIVO LORDO	1.310	1.115	195	17,5%
185	155	30	19,4%	Ammortamenti e perdite di valore	540	456	84	18,4%
153	157	(4)	(2,5%)	UTILE OPERATIVO	770	659	111	16,8%
(51)	(73)	22	(30,1%)	Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(190)	(167)	(23)	13,8%
5	16	(11)	(68,8%)	Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	50	28	22	78,6%
107	100	7	7,0%	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	630	520	110	21,2%
35	39	(4)	(10,3%)	Imposte	233	186	47	25,3%
72	61	11	18,0%	Risultato delle <i>continuing operations</i>	397	334	63	18,9%
69	0	69	-	Risultato delle <i>discontinued operations</i> ⁽¹⁾	62	(1)	63	-
141	61	80	131,1%	UTILE DEL PERIODO	459	333	126	37,8%
138	57	81	142,1%	- Quota di pertinenza di Gruppo	407	278	129	46,4%
3	4	(1)	(25,0%)	- Interessenze di minoranza	52	55	(3)	(5,5%)
				<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,08</i>	<i>0,06</i>	<i>0,02</i>	<i>33,3%</i>
				<i>Utile delle continuing operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,07</i>	<i>0,06</i>	<i>0,01</i>	<i>16,7%</i>
				<i>Utile delle discontinued operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,01</i>	<i>0,00</i>	<i>0,01</i>	<i>-</i>

* Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

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

* * * * *

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

Milioni di euro	primi nove mesi	
	2013	2012
Utile del periodo rilevato a Conto economico	459	333
<i>Altre componenti di conto economico complessivo:</i>		
Elementi che non saranno riclassificati a Conto economico (a)	0	0
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	30	(10)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	2	0
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione	(113)	(37)
Elementi che saranno riclassificati a Conto economico (b)	(81)	(47)
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente (a+b) a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)	(81)	(47)
Totale utile rilevato nel periodo	378	286
Quota di pertinenza:		
- Gruppo	325	238
- Interessenze di minoranza	53	48

* * * * *

Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

	30.09.2013	31.12.2012 <i>Restated</i>	Variazione
ATTIVITÀ			
Attività non correnti			
Attività materiali e immateriali	12.951	12.207	744
Avviamento	894	897	(3)
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	585	533	52
Altre attività non correnti ⁽¹⁾	771	723	48
	15.201	14.360	841
Attività correnti			
Rimanenze	58	64	(6)
Crediti commerciali	656	571	85
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	358	333	25
Altre attività correnti ⁽²⁾	578	835	(257)
	1.650	1.803	(153)
Attività possedute per la vendita	33	0	33
TOTALE ATTIVITÀ	16.884	16.163	721
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ			
Patrimonio netto del Gruppo			
Patrimonio netto del Gruppo	7.265	7.070	195
Interessenze di minoranza	969	883	86
TOTALE PATRIMONIO NETTO	8.234	7.953	281
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine	4.992	4.617	375
Fondi diversi e passività per imposte differite	833	789	44
Altre passività non correnti	173	204	(31)
	5.998	5.610	388
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.423	1.020	403
Debiti commerciali	526	1.070	(544)
Altre passività correnti	688	510	178
	2.637	2.600	37
Passività possedute per la vendita	15	0	15
TOTALE PASSIVITÀ	8.650	8.210	440
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	16.884	16.163	721

* Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

⁽¹⁾ Di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 292 milioni di euro al 30 settembre 2013 (pari a 269 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

⁽²⁾ Di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 100 milioni di euro al 30 settembre 2013 (421 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	primi nove mesi		
	2013	2012 <i>restated*</i>	Variazione
Flusso di cassa da attività operativa (a)	243	643	(400)
- di cui discontinued operations	5	(1)	6
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(816)	(709)	(107)
Investimenti in attività immateriali	(15)	(5)	(10)
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	0	(25)	25
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(146)	(111)	(35)
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(99)	(247)	148
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	159	0	159
Dividendi incassati da collegate	32	30	2
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(885)	(1.067)	182
- di cui discontinued operations	91	0	91
Variazione debiti finanziari netti	817	577	240
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(146)	(147)	1
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	671	430	241
- di cui discontinued operations	7	(2)	9
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	(4)	0	(4)
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	25	6	19
- di cui discontinued operations	12	(3)	15
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	333	349	(16)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	358	355	3

* Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.
