



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 DEL PRIMO SEMESTRE 2015

- Ricavi totali a 1.593 milioni di euro (1.410 milioni nel 1H 2014, + 13,0%)
- Ebitda a 1.078 milioni di euro (894 milioni nel 1H 2014, +20,6%)
- Ebit a 653 milioni di euro (574 milioni nel 1H 2014, +13,8%)
- Risultato netto del Gruppo a 342 milioni di euro (293 milioni nel 1H 2014, +16,7%)
- Indebitamento finanziario netto a 7.004 milioni di euro (6.038 milioni al 31 dicembre 2014, +16,0%);
- Capacità installata netta a 9,9 GW (9,1GW⁽¹⁾ nel 1H 2014, +8,8%)
- Produzione netta a 17,2 TWh (16,5 TWh nel 1H 2014, +4,2%)

Roma, 29 luglio 2015 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power SpA (“Enel Green Power”), presieduto da Alberto De Paoli, ha esaminato e approvato in data odierna la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2015.

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

	Primo semestre 2015	Primo semestre 2014	Variazione
Ricavi Totali	1.593	1.410	+13,0%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.078	894	+20,6%
Ebit (Risultato operativo)	653	574	+13,8%
Risultato netto del Gruppo ⁽²⁾	342	293	+16,7% ⁽³⁾
Indebitamento finanziario netto ^(*)	7.004	6.038	+16,0%

* Al 30 giugno 2015 e al 31 dicembre 2014

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

2) di cui Risultato delle discontinued operations pari a (5) milioni di euro nel primo semestre 2014

3) +14,8% al netto del Risultato delle discontinued operations

Principali dati operativi consolidati:

	Primo semestre 2015	Primo semestre 2014	Variazione
Capacità installata netta (GW)	9,9	9,1 ⁽¹⁾	+8,8%
Produzione netta (TWh)	17,2	16,5	+4,2%

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

Francesco Venturini, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“Enel Green Power è oggi un operatore globale che si muove lungo tre principali leve strategiche tese alla creazione di valore. E’, infatti, tra i pochi operatori in grado di fare leva sulla propria generazione di cassa per alimentare la crescita in mercati con forte potenzialità di sviluppo. A ciò si accompagna l’attenta gestione degli impianti anche attraverso innovazione di processo, quale la manutenzione predittiva, che si avvale di tecniche all’avanguardia per ottimizzarne la performance. Questo è integrato da una costante valutazione nel tempo del proprio portafoglio di asset e di progetti di sviluppo, nell’ottica di catturare opportunità di generazione di valore derivanti dalla cessione a terzi o dal consolidamento di alcuni settori. Tutto ciò si riflette nei risultati raggiunti da Enel Green Power nel primo semestre di quest’anno che confermano la validità della strategia di crescita della Società e colgono i benefici derivanti dal perseguimento della diversificazione geografica e tecnologica”.*

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 30 giugno			Al 31 dicembre	
	2015	2014	Variazione	2014	2013
Idroelettrica	2.624	2.624	-	2.624	2.624
Geotermica	833	795	38	833	795
Eolica	5.956	5.446	510	5.697	5.085
Solare	464	261	203	433	249
Cogenerazione	-	-	-	-	37
Biomassa	39	23	16	39	23
Totale	9.916	9.149	767	9.626	8.813

La capacità installata netta del Gruppo al 30 giugno 2015 è pari a 9,9 GW con un incremento di 0,8 GW (+8,8%) rispetto al 30 giugno 2014 principalmente nel settore eolico nelle Americhe.

Alla stessa data la capacità installata netta è pari a 5,8 GW nell'area Europa (-1,7% rispetto al 30 giugno 2014), a 2,0 GW nell'area America Latina (+53,8% rispetto al 30 giugno 2014) e a 2,1 GW nell'area Nord America (+10,5% rispetto al 30 giugno 2014).

La crescita registrata deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici nelle aree America Latina (537 MW) e Nord America (150 MW) e di impianti solari in America Latina (156 MW), mentre il decremento registrato nell'area Europa è connesso principalmente alla 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 0,3 GW (+3,1%) e si riferisce principalmente alla capacità eolica.

Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh)		
	1° semestre 2015	1° semestre 2014	Variazione
Idroelettrica	5,8	6,0	(0,2)
Geotermica	3,1	2,9	0,2
Eolica	7,9	7,3	0,6
Solare	0,3	0,2	0,1
Biomassa	0,1	0,1	-
Totale	17,2	16,5	0,7

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel primo semestre 2015 è pari 17,2 TWh, in incremento di 0,7 TWh (+4,2%) rispetto allo stesso periodo del 2014.

La produzione di energia elettrica è pari a 10,5 TWh nell'area Europa (-5,4% rispetto al primo semestre 2014), 3,1 TWh nell'area America Latina (+63,2% rispetto al primo semestre 2014) e 3,6 TWh nell'area Nord America (+2,9% rispetto al primo semestre 2014). In particolare, l'incremento registrato nel primo semestre 2015 deriva sostanzialmente dall'incremento della produzione eolica conseguente alla maggiore capacità installata in America Latina (+0,7 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 invece riconducibile alle peggiorate condizioni di idraulicità in Italia (-0,5 TWh) ed in Guatemala (-0,1 TWh) che hanno più che compensato la maggiore produzione nella Repubblica di Panama (+0,5 TWh). Si registra inoltre un aumento della produzione geotermica in Italia (+0,2 TWh) per effetto della maggiore capacità installata.

Il *load factor* medio nel primo semestre 2015 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica disponibile) è pari al 41,2% (43,0% nel primo semestre 2014), a causa principalmente del peggioramento



Comunicato
Stampa

dell'indice idroelettrico in Italia, per la minore idraulicità nel 2015 rispetto al 2014, parzialmente mitigato dal miglioramento della risorsa nella Repubblica di Panama. Sull'indice eolico si registra una diminuzione rispetto al primo semestre 2014 causata principalmente dal peggioramento della risorsa in Iberia e in Nord America.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

I **Ricavi totali**, pari a 1.593 milioni di euro, evidenziano un incremento di 183 milioni di euro rispetto al primo semestre 2014 (+13,0%) per effetto dell'aumento di 9 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 1.364 milioni di euro nel primo semestre del 2014) e di 174 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 46 milioni di euro nel primo semestre del 2014), tenuto conto di un effetto cambi positivo di 93 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 (60 milioni di euro) e in Nord America (39 milioni di euro) per effetto della maggiore capacità installata, parzialmente compensato dai minori ricavi registrati in Europa (90 milioni di euro) principalmente per la minore disponibilità della risorsa idroelettrica in Italia (87 milioni di euro) e tenuto anche conto della cessione di Enel Green Power France (19 milioni di euro) avvenuta a dicembre 2014.

In particolare, l'incremento degli altri ricavi si riferisce principalmente, nell'area Europa, agli effetti derivanti dall'acquisizione del controllo di 3Sun (132 milioni di euro) oltre all'iscrizione del relativo indennizzo previsto dagli accordi con STM (12 milioni di euro).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 1.078 milioni di euro, registra un incremento di 184 milioni di euro rispetto al primo semestre 2014 (+20,6%), tenuto conto di un effetto cambi positivo pari a 62 milioni di euro, principalmente in America Latina (81 milioni di euro) ed in Nord America (49 milioni di euro), in linea con il citato incremento dei ricavi.

L'area Europa ha registrato un Ebitda pari a 718 milioni di euro, in aumento di 54 milioni di euro rispetto al primo semestre 2014, e riflette la crescita dei ricavi (pari a 55 milioni di euro) inclusivi degli effetti derivanti dall'acquisizione del controllo di 3Sun.

L'area America Latina ha registrato un Ebitda pari a 166 milioni di euro in aumento di 81 milioni di euro rispetto al primo semestre 2014 (tenuto anche conto di un effetto cambi positivo di 26 milioni di euro), per effetto dell'aumento dei ricavi (pari a 58 milioni di euro) e dal decremento dei costi connessi all'acquisto di energia (pari a 69 milioni di euro) nella Repubblica di Panama e Brasile, parzialmente compensati dall'incremento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata in Brasile, Cile e Messico (pari a 37 milioni di euro).

L'area Nord America ha registrato un Ebitda, pari a 194 milioni di euro, con un incremento di 49 milioni di euro (tenuto conto dell'effetto cambi positivo di 36 milioni di euro) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (145 milioni di euro) per effetto principalmente del citato incremento dei ricavi, parzialmente compensato dall'incremento dei costi del personale e operativi connessi sostanzialmente alla maggiore capacità installata.



L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 653 milioni di euro, con un incremento di 79 milioni di euro (+13,8%) rispetto ai 574 milioni di euro del primo semestre 2014.

Il citato incremento dell'Ebitda è stato infatti parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 105 milioni di euro) riferibile principalmente ai maggiori ammortamenti relativi alla maggiore capacità installata in Nord America ed in America Latina nonché agli adeguamenti di valore di specifici progetti in Nord America e alla svalutazione di alcuni crediti nell'area Europa.

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 342 milioni di euro, con un incremento di 49 milioni di euro (+16,7%) rispetto ai 293 milioni di euro del primo semestre 2014 (inclusivo del risultato delle *discontinued operations* negativo per 5 milioni di euro). Le imposte del periodo sono pari a 133 milioni di euro con un'incidenza sul risultato *ante* imposte del 25,1% a fronte di un'incidenza del 29,8% nel primo semestre 2014 attribuibile principalmente alla disapplicazione dal 1° gennaio 2015 della addizionale IRES (cosiddetta Robin Hood Tax). Il Risultato netto risente inoltre del maggiore contributo delle società con interessenze di terzi.

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 giugno 2015 evidenzia un Capitale investito netto di 16.672 milioni di euro (14.967 milioni di euro al 31 dicembre 2014) ed è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 9.668 milioni di euro (8.929 milioni di euro al 31 dicembre 2014) e dall'indebitamento finanziario netto per 7.004 milioni di euro (6.038 milioni di euro al 31 dicembre 2014). Il Capitale investito netto presenta un incremento di 1.705 milioni di euro dovuto principalmente alla variazione positiva delle Attività immobilizzate nette (pari a 1.325 milioni di euro) e del Capitale circolante netto (pari a 306 milioni di euro).

L'**Indebitamento finanziario netto** al 30 giugno 2015, pari a 7.004 milioni di euro, presenta un incremento di 966 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2014. Al 30 giugno 2015, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto *debt to equity*, si attesta a 0,72 (0,68 al 31 dicembre 2014).

L'aumento è connesso prevalentemente all'assorbimento di cassa relativo al pagamento delle tasse, interessi e dividendi per oltre 500 milioni di euro, per il consolidamento del debito di 3Sun per circa 140 milioni di euro, nonché a un effetto cambi negativo pari a 160 milioni di euro

Gli **Investimenti** operativi del primo semestre 2015 sono pari a 973 milioni di euro, con un incremento di 332 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2014.

Tali investimenti si riferiscono principalmente al settore eolico in America Latina (293 milioni di euro), Nord America (118 milioni di euro) e Sud Africa (75 milioni di euro), al settore solare in America Latina (131 milioni di euro) e in Sud Africa (65 milioni di euro), al settore idroelettrico in America Latina (119 milioni di euro) e in Italia (30 milioni di euro), e al settore geotermico in Italia (52 milioni di euro) e in Cile (19 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 30 giugno 2015 sono 4.157 (3.609 al 31 dicembre 2014), in crescita di 548 unità soprattutto per effetto della variazione di perimetro (+309 unità) a seguito dell'acquisizione del controllo della società 3Sun S.r.l.



Comunicato
Stampa

AVVENIMENTI RECENTI

Enel Green Power: approvato il bilancio 2014, confermata la nomina di tre amministratori e nominato l'amministratore delegato e direttore generale

L'8 maggio 2015, l'Assemblea degli Azionisti di Enel Green Power ha deliberato di (i) approvare il bilancio di esercizio di Enel Green Power al 31 dicembre 2014 e, quindi, di distribuire a decorrere dal 20 maggio 2015 un dividendo per l'esercizio 2014 pari a 3,2 centesimi di euro per azione; (ii) confermare la nomina di Alberto De Paoli, Francesco Venturini e Ludovica Parodi Borgia quali Amministratori, confermando altresì la nomina di Alberto De Paoli quale Presidente del Consiglio di Amministrazione; (iii) autorizzare la sottoscrizione di una copertura assicurativa D&O in favore di Amministratori e Sindaci di Enel Green Power per fatti connessi all'espletamento della carica; (iv) approvare il Piano di Incentivazione di lungo termine per il 2015 destinato al *management* del Gruppo Enel Green Power; (v) esprimere voto favorevole sulla sezione della relazione sulla remunerazione che illustra la politica adottata dalla Società per l'esercizio 2015 in materia di remunerazione degli Amministratori, del Direttore Generale e dei Dirigenti con responsabilità strategiche.

Il Consiglio di Amministrazione, riunitosi al termine della seduta assembleare, ha confermato Francesco Venturini quale Amministratore Delegato e Direttore Generale della Società, definendo altresì l'assetto dei poteri.

Enel Green Power e Tesla insieme per lo sviluppo delle batterie per impianti eolici e fotovoltaici

In data 12 maggio 2015 Enel Green Power e Tesla Motors Inc ("Tesla") hanno finalizzato un accordo per testare l'integrazione dei sistemi stazionari di accumulo di energia Tesla negli impianti eolici e fotovoltaici di Enel Green Power, nell'ottica di aumentare la produzione degli impianti di Enel Green Power e di fornire servizi avanzati per una migliore integrazione delle energie rinnovabili con la rete. Le società inizieranno la loro collaborazione con la selezione di un primo sito pilota per l'installazione di un sistema di accumulo di Tesla da 1,5 MW di potenza e 3 MWh di capacità di stoccaggio. L'accordo rientra in un più ampio *MoU* esistente tra le due società che prevede l'integrazione di sistemi di energia Tesla nel *business* Enel e lo sviluppo della mobilità elettrica; esso si colloca altresì nell'ambito del programma complessivo di sperimentazione di Enel Green Power sui sistemi di *storage* stazionario, con progetti pilota in fase avanzata di implementazione che coinvolgono altri importanti *player* mondiali del settore, quali Fiamm, General Electric, Samsung SDI e Toshiba.

Enel Green Power si aggiudica 280 MW di energia eolica in una gara pubblica in Sud Africa

Il 10 giugno 2015, Enel Green Power ha annunciato l'aggiudicazione di due contratti ventennali per la fornitura di energia con l'utility sudafricana Eskom per 280 MW di progetti eolici nella quarta fase della gara del *Renewable Energy Independent Power Producer Procurement Programme* ("REIPPPP") per le energie rinnovabili, promossa dal Governo Sudafricano.

I due progetti eolici Soetwater (142 MW) e Garob (138 MW), che saranno realizzati nella provincia di Northern Cape in aree con una notevole disponibilità di risorsa eolica, saranno completati ed entreranno in esercizio entro il 2018 e richiedono un investimento complessivo di circa 340 milioni di euro, in linea con gli obiettivi di crescita strategica previsti dal piano industriale di Enel Green Power.

Una volta realizzati, i due impianti saranno in grado di generare circa 1.000 GWh all'anno, dando un importante contributo alla crescente domanda di energia del Paese, in modo sostenibile per l'ambiente.



Enel Green Power ed Endesa Chile firmano un contratto per la fornitura di energia rinnovabile

Il 9 luglio 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver sottoscritto, tramite la società controllata Enel Green Power Chile Ltda ("Enel Green Power Chile"), con Empresa Nacional de Electricidad SA ("Endesa Chile") un contratto a lungo termine per la fornitura di energia e la vendita di certificati verdi in Cile della durata di circa 25 anni, per un progetto geotermico e un progetto fotovoltaico, e di circa 20 anni, per un progetto eolico. Il contratto, che ha un valore complessivo stimato fino a 3,5 miliardi di dollari statunitensi, consentirà ad Enel Green Power Chile di sviluppare i tre impianti con una capacità installata totale di circa 300 MW, per un investimento di circa 800 milioni di dollari statunitensi.

Enel Green Power avvia i lavori per la costruzione del più grande impianto fotovoltaico del Cile

Il 9 luglio 2015, Enel Green Power ha reso noto di aver avviato i lavori per la costruzione di un nuovo impianto solare fotovoltaico, Finis Terrae, in Cile. Con una capacità installata totale di 160 MW, Finis Terrae, una volta completato, sarà il più grande parco fotovoltaico del Cile. L'impianto, situato nella regione di Antofagasta, sarà in grado di generare, una volta in esercizio, oltre 400 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di quasi 198 mila famiglie cilene, evitando così l'emissione in atmosfera di più di 198 mila tonnellate di CO₂ all'anno. La realizzazione dell'impianto, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 270 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power. Al progetto è associato un contratto a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (*Power Purchase Agreement* - PPA) con Empresa Nacional de Electricidad SA (Endesa Chile). L'energia generata da Finis Terrae, il cui completamento ed entrata in esercizio sono previsti entro il primo semestre 2016, sarà consegnata alla rete di trasmissione cilena SING (Sistema Interconectado del Norte Grande).

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

Il 9 luglio 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato i lavori per la costruzione di un nuovo parco eolico, Los Buenos Aires, il primo della società nella regione di Bio-Bio, in Cile. L'impianto avrà una capacità installata totale di 24 MW. Una volta in esercizio, Los Buenos Aires sarà in grado di generare oltre 86 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di circa 40 mila famiglie cilene, evitando così l'emissione in atmosfera di più di 41 mila tonnellate di CO₂ all'anno. Al progetto è associato un contratto a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (*Power Purchase Agreement* - PPA) con Empresa Nacional de Electricidad SA (Endesa Chile). La realizzazione dell'impianto, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 55 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power. Los Buenos Aires sarà costruito nella municipalità di Los Angeles, 500 chilometri a sud di Santiago. L'energia generata dal parco sarà consegnata alla rete di trasmissione cilena SIC (Sistema Interconectado Central).

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

Il 14 luglio 2015, Enel Green Power ha reso noto di aver avviato i lavori per la costruzione di Vientos del Altiplano, il suo primo parco eolico nello stato di Zacatecas, in Messico. L'impianto avrà una capacità installata totale di 100 MW e verrà costruito nei comuni di Mazapil e Villa de Cos, nello stato di Zacatecas. Una volta in esercizio, Vientos del Altiplano, composto da 50 turbine da 2 MW ciascuna, sarà in grado di generare oltre 280 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di oltre 161 mila famiglie messicane, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 157 mila tonnellate di CO₂ all'anno. La realizzazione dell'impianto, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 220 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power. Al progetto, il cui completamento ed entrata in esercizio sono previsti



Comunicato
Stampa

entro il secondo semestre del 2016, sono associati contratti a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (*Power Purchase Agreement - PPA*).

Enel Green Power ed Enap avviano in Cile lavori per il primo impianto geotermico in Sud America

Il 14 luglio 2015, Enel Green Power ed Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), la società statale cilena attiva nel settore degli idrocarburi, hanno annunciato di aver avviato in Cile i lavori per la costruzione di Cerro Pabellón, il primo impianto geotermico di tutto il Sud America. Cerro Pabellón, situato nel comune di Ollague, nella regione di Antofagasta, in pieno altopiano andino, sarà anche il primo impianto geotermico al mondo costruito a 4.500 metri sopra il livello del mare. L'impianto, detenuto da Geotérmica del Norte SA, società controllata al 51% da Enel Green Power Chile Ltda e partecipata al 49% da ENAP, è composto da due unità da 24 MW per una capacità installata totale lorda di 48 MW. Cerro Pabellón, una volta in esercizio, sarà in grado di generare circa 340 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno di consumo annuale di quasi 165 mila famiglie cilene, evitando così l'emissione in atmosfera di più di 166 mila tonnellate di CO2 all'anno. La realizzazione dell'impianto, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 320 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power. Al progetto, il cui completamento ed entrata in esercizio sono previsti entro il primo semestre del 2017, sono associati contratti a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (*Power Purchase Agreement - PPA*). L'energia generata da Cerro Pabellón sarà consegnata alla rete di trasmissione cilena SING (Sistema Interconectado del Norte Grande).

Enel Green Power aggiunge nuova capacità eolica negli Stati Uniti

Il 16 luglio 2015, Enel Green Power, attraverso la sua controllata Enel Green Power North America Inc. ("EGP-NA"), ha reso noto di aver completato e allacciato alla rete il nuovo parco eolico di Osage, nell'omonima contea, in Oklahoma. Il nuovo parco, detenuto da Osage Wind, LLC, al 50% di proprietà di EGP-NA, con una capacità installata totale di 150 MW è in grado di generare oltre 620 GWh all'anno, equivalenti ai consumi annuali di più di 53 mila famiglie americane, evitando l'emissione in atmosfera di quasi 300 mila tonnellate di CO2 all'anno.

Enel Green Power: entra in esercizio un nuovo impianto eolico in Messico

Il 16 luglio 2015, Enel Green Power ha annunciato di aver completato e allacciato alla rete il nuovo parco eolico di Dominica II in Messico, nello stato di San Luis Potosi. L'impianto aggiunge 100 MW a quello di Dominica I già in esercizio, portando così la capacità installata totale del complesso eolico a 200 MW. Il parco, situato nel Municipio di Charcas, è composto da 50 turbine da 2 MW ciascuna ed è in grado di generare oltre 250 GWh all'anno, equivalenti al fabbisogno annuale di circa 143 mila famiglie messicane, evitando l'emissione in atmosfera di circa 140 mila tonnellate di CO2 all'anno. I due parchi insieme saranno in grado di produrre più di 510 GWh all'anno. La realizzazione di Dominica II, in linea con gli obiettivi di crescita dell'attuale piano industriale di Enel Green Power, ha richiesto un investimento complessivo di quasi 160 milioni di dollari statunitensi. L'investimento è stato in parte finanziato attraverso un prestito erogato da Banco Santander, con una copertura dell'Agenzia spagnola per il credito alle esportazioni, CESCE. Ai progetti di Dominica I e II sono associati contratti a lungo termine di vendita dell'energia prodotta (*Power Purchase Agreement - PPA*) per la fornitura di energia.



Comunicato
Stampa

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2015 è un anno sfidante per il Gruppo chiamato ad arginare la contrazione dei prezzi sui principali mercati europei. 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 secondo semestre 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*.

Nell'ottica di ottimizzazione del portafoglio, Enel Green Power sta valutando l'interesse e la convenienza della cessione del parco impianti portoghese.

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*.

Alle ore 17,30 di oggi, 29 luglio 2015, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo semestre del 2015 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/.

Si allegano le tabelle dei risultati delle singole Aree di business (che non tengono conto di elisioni intersettoriali), nonché gli schemi di conto economico, dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario del Gruppo Enel Green Power e si rileva che tali schemi e le note illustrative sono stati consegnati alla Società di revisione per le valutazioni di competenza. 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 semestri a confronto.

Area Europa

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2015	1° semestre 2014	Variazione
Ricavi totali	1.035	980	+5,6%
Ebitda	718	664	+8,1%
Ebit	450	417	+7,9%
Investimenti	275	154	+78,6%

Area America Latina

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2015	1° semestre 2014	Variazione
Ricavi totali	321	263	+22,1%
Ebitda	166	85	+95,3%
Ebit	107	61	+75,4%
Investimenti	569	373	+52,5%

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2015	1° semestre 2014	Variazione
Ricavi totali	270	200	+35,0%
Ebitda	194	145	+33,8%
Ebit	96	96	-
Investimenti	129	114	+13,2%



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 proventi*” 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*”⁽⁴⁾

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 finanziarie 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*”.

Il **Capitale circolante netto** definito quale differenza tra le “*Attività correnti*” e le “*Passività correnti*” ad esclusione delle partite minori incluse nella voce “*Altre Attività finanziarie 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 finanziarie correnti*” e “*Altre attività finanziarie 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: [Apple Store](#) e [Google Play](#)

(4) Al netto della quota capitalizzata

Schema di conto economico consolidato

Milioni di euro	1° semestre			
	2015	di cui con parti correlate	2014	di cui con parti correlate
Ricavi e proventi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	1.183	452	1.088	422
Altri ricavi e proventi	410	174	277	195
	1.593		1.365	
Costi				
Acquisti energia e altri combustibili	86	14	159	30
Servizi e altri materiali	267	42	227	45
Costo del personale	145		123	
Ammortamenti e perdite di valore	425		320	
Altri costi operativi	77	-	59	5
Costi per lavori interni capitalizzati	(60)		(52)	
	940		836	
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	-	1	45	46
Utile operativo	653		574	
Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati	(58)	(67)	(7)	(6)
Altri proventi/(oneri) finanziari netti	(71)	(76)	(128)	(83)
Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	6		28	
Utile prima delle imposte	530		467	
Imposte	133		139	
Risultato delle continuing operations	397		328	
Risultato delle discontinued operations (*)	-		(5)	
Utile del periodo	397		323	
Quota di pertinenza del Gruppo	342		293	
Interessenze di minoranza	55		30	
<i>Utile per azione: base e diluito (in euro)</i>	<i>0,07</i>		<i>0,06</i>	
<i>Utile delle continuing operations: base e diluito (in euro)</i>	<i>0,07</i>		<i>0,06</i>	
<i>Utile delle discontinued operations: base e diluito (in euro)</i>	-		-	

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

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

Milioni di euro	1° semestre	
	2015	2014
Utile del periodo rilevato a Conto economico	397	323
<i>Altre componenti di conto economico complessivo:</i>		
Altre componenti di conto economico complessivo che non saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (a)	-	-
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	(2)	(7)
Quota di utile/(perdita) rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	5	(4)
Utile/(Perdita) da differenze cambio	196	88
Altre componenti di conto economico complessivo che saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (b)	199	77
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)	199	77
Totale utile rilevato nel periodo	596	400
- Quota di pertinenza del Gruppo	525	375
- Interessenze di minoranza	71	25

Schema di stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

	30.06.2015	<i>di cui con parti correlate</i>	31.12.2014	<i>di cui con parti correlate</i>
ATTIVITÀ				
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	14.475	-	13.329	
Attività immateriali	1.353		1.378	
Avviamento	913		871	
Attività per imposte anticipate	507		326	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	340		323	
Derivati	7	-	7	2
Altre attività finanziarie non correnti	457	420	428	418
Altre attività non correnti	246	3	158	3
	18.298		16.820	
Attività correnti				
Rimanenze	290		184	
Crediti commerciali	466	172	440	185
Crediti per imposte sul reddito	142	65	81	3
Derivati	6	1	18	15
Altre attività finanziarie correnti	66	15	426	221
Altre attività correnti	487	93	494	129
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	431		335	
	1.888		1.978	
Attività classificate come possedute per la vendita	-	-	-	-
TOTALE ATTIVITÀ	20.186		18.798	

Milioni di euro

	30.06.2015	<i>di cui con parti correlate</i>	31.12.2014	<i>di cui con parti correlate</i>
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ				
Patrimonio netto del Gruppo				
Capitale sociale	1.000		1.000	
Altre riserve	6.883		6.476	
Utile del periodo del Gruppo	342		359	
	8.225		7.835	
Interessenze di minoranza	1.443		1.094	
TOTALE PATRIMONIO NETTO	9.668		8.929	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	6.087	2.466	6.035	2.455
TFR ed altri benefici ai dipendenti	44		43	
Fondo rischi ed oneri	133		130	
Passività per imposte differite	813		705	
Derivati	76	54	96	71
Altre passività non correnti	179		192	
	7.332		7.201	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	1.507	1.479	865	832
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	332	-	323	
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	15		20	
Debiti commerciali	756	131	888	129
Derivati	9	11	7	7
Debiti per imposte sul reddito	134		80	
Altre passività finanziarie correnti	89	51	82	57
Altre passività correnti	344	11	403	11
	3.186		2.668	
Passività incluse nei gruppi in dismissioni classificati come posseduti per la vendita	-		-	
TOTALE PASSIVITÀ	10.518		9.869	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	20.186		18.798	

Schema di rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	1° semestre			
	2015	di cui con parti correlate	2014	di cui con parti correlate
Utile prima delle imposte	530		467	
Risultato prima delle imposte <i>discontinued operations</i>	-		(5)	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore	425		320	
(Proventi)/Oneri finanziari netti da contratti derivati	58	67	7	6
Altri (proventi)/oneri finanziari netti	71	76	128	83
Quota (proventi)/oneri netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(6)		(28)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(169)		(18)	5
<i>Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto</i>	<i>909</i>		<i>871</i>	
Incremento/(Decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	(20)		(11)	
(Incremento)/Decremento di rimanenze	(115)		(105)	
(Incremento)/Decremento crediti e debiti commerciali	(196)	15	(157)	(12)
(Incremento)/Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti	(101)	(31)	(211)	(159)
Interessi attivi/(passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)	(199)	(68)	(149)	(93)
Dividendi da collegate	6		37	
Imposte pagate	(143)		(103)	
Flusso di cassa da attività operativa (a)	141		172	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(963)		(628)	
Investimenti in attività immateriali	(10)		(3)	
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(18)		(52)	
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	32		23	
(Incremento)/Decremento di altre attività di investimento	(29)		(28)	
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(988)		(688)	
Nuove emissioni ed altre variazioni nette di debiti finanziari	737	865	662	658
Dividendi pagati	(172)	(117)	(162)	(111)
Incassi/(Esborsi) per operazioni di cessione/(acquisto) di quote non controlling interest	335		-	
Apporti netti di capitale proprio da terzi	34		-	
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	934		500	
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	9		1	
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	96		(15)	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo (*)	335		337	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	431		322	

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