

ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI AL 31 MARZO 2014

- Ricavi totali a 720 milioni di euro (702 milioni al 31.03.2013, +2,6%)
- Ebitda a 481 milioni di euro (480 milioni al 31.03.2013, +0,2%)
- Ebit a 321 milioni di euro (334 milioni al 31.03.2013, -3,9%)
- Risultato netto del Gruppo a 170 milioni di euro (148 milioni al 31.03.2013, +14,9%)
- Indebitamento finanziario netto a 5.547 milioni di euro (5.324 milioni al 31 dicembre 2013, +4,2%)
- Capacità installata netta a 8,9 GW (8,1 al 31.03.2013, +9,9%)
- Produzione netta a 8,4TWh (7,3 TWh al 31.03.2013, +15,1%)

Roma, 7 maggio 2014 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. ("Enel Green Power"), presieduto da Luigi Ferraris, ha esaminato e approvato in data odierna il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2014.

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

	Primo trimestre 2014	Primo trimestre 2013	Variazione
Ricavi totali	720	702	+2,6%
Ebitda (Margine operativo lordo)	481	480	+0,2%
Ebit (Risultato operativo)	321	334	-3,9%
Risultato netto del Gruppo	170	148	+14,9%
Indebitamento finanziario netto ^(*)	5.547	5.324	+4,2%

^(*) Al 31 marzo 2014 e al 31 dicembre 2013

Principali dati operativi consolidati

	Primo trimestre 2014	Primo trimestre 2013	Variazione
Capacità installata netta (GW)	8,9	8,1	+9,9%
Produzione netta (TWh)	8,4	7,3	+15,1%

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *" I positivi risultati del primo trimestre 2014, in linea con i target annunciati, confermano la validità della scelta strategica della Società di perseguire la diversificazione geografica e tecnologica. Una scelta che consente di ridurre il rischio complessivo e permette di coniugare ad una posizione di rilievo in Italia e nei mercati maturi - in cui perdura un contesto sfidante - la crescita nei paesi emergenti, dove si concentra la maggior parte dei 4.600 MW di capacità aggiuntiva prevista dall'attuale piano. Un obiettivo questo già assicurato, per più della metà, dai progetti in fase di realizzazione."*

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

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

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

Inoltre, i dati di Stato patrimoniale presentati nel Bilancio Consolidato 2013 e di Conto Economico al primo trimestre 2013 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti derivanti da:

- la rilevazione in via definitiva entro i termini previsti dall'IFRS 3/R, del *fair value* delle attività acquisite e delle passività e delle passività potenziali assunte con l'acquisizione del 100% del capitale sociale di Parque Talinay Oriente (di seguito "Talinay") e Dominica Energia Limpia (di seguito "Dominica") avvenute nel primo trimestre 2013;

- l'adozione a partire del 31 dicembre 2013 del nuovo criterio di contabilizzazione dei certificati verdi in base al quale i contributi per certificati verdi sono stati riclassificati dalla voce "Ricavi delle vendite e delle prestazioni" alla voce "Altri ricavi e proventi" (120 milioni di euro nel primo trimestre 2013).

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) ¹				
	Al 31 marzo			Al 31 dicembre	
	2014	2013	Var.ne	2013	2012
Idroelettrica	2.624	2.635	(11)	2.624	2.635
Geotermica	795	770	25	795	769
Eolica	5.166	4.442	724	5.085	4.278
Solare	249	190	59	249	149
Cogenerazione	0	37	(37)	37	40
Biomassa	23	44	(21)	23	44
Totale	8.857	8.118	739	8.813	7.915

La capacità installata netta del Gruppo Enel Green Power (di seguito il "Gruppo") al 31 marzo 2014 è pari a 8,9 GW con un incremento di 0,8 GW (+9,9 %) principalmente nel settore eolico.

Alla stessa data la capacità installata netta è pari a 4,1 GW nell'area Italia e Europa (+2,5% rispetto al 31 marzo 2013), a 3,1 GW nell'area Iberia e America Latina (+6,9% rispetto al 31 marzo 2013) e a 1,7 GW nell'area Nord America (+41,7% rispetto al 31 marzo 2013).

La crescita registrata nelle aree Iberia e America Latina e Nord America deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici, mentre quella registrata nell'area Italia e Europa è

¹ La tabella non tiene conto della capacità installata netta degli impianti detenuti da società in cui il Gruppo ha partecipazioni a controllo congiunto (*Joint Venture*) che è pari a 70 MW nei tre periodi a confronto.

determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti fotovoltaici in Romania ed in Italia.

Rispetto al 31 dicembre 2013 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 0,1 GW (+1,1%) principalmente eolica, tenuto conto di un *decommissioning* pianificato per 45 MW relativi prevalentemente alla cogenerazione in Iberia.

Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh) ²		
	1Q 2014	1Q 2013	Var.ne
Idroelettrica	2,8	2,6	0,2
Geotermica	1,5	1,4	0,1
Eolica	4,0	3,2	0,8
Solare	0,1	0,0	0,1
Cogenerazione	0,0	0,0	0,0
Biomassa	0,0	0,1	(0,1)
Totale	8,4	7,3	1,1

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel primo trimestre 2014 è pari 8,4 TWh, in crescita di 1,1 TWh (+15,1%) rispetto allo stesso periodo del 2013.

In particolare, la crescita del primo trimestre 2014 è principalmente riconducibile all'effetto dell'incremento della produzione eolica (+0,8 TWh), in linea con l'aumento della capacità installata, e all'incremento della produzione idroelettrica (+0,2 TWh) e geotermica (+0,1 TWh) per effetto della maggiore disponibilità della risorsa e del miglior utilizzo degli impianti.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 4,2 TWh nell'area Italia e Europa (+13,5% rispetto al primo trimestre 2013), 2,5 TWh nell'area Iberia e America Latina (+4,2% rispetto al primo trimestre 2013) e 1,7 TWh nell'area Nord America (+41,7% rispetto al primo trimestre 2013).

Il *load factor* medio del primo trimestre 2014 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica disponibile) è pari al 44,9% (42,6% nel primo trimestre 2013).

Il miglioramento dell'indice idroelettrico deriva dalla maggiore idraulicità registrata in Italia nel 2014 rispetto al 2013; il miglioramento dell'indice eolico riflette invece sia la maggiore disponibilità della risorsa, principalmente in Iberia, sia l'elevato *load factor* degli impianti installati nel 2013.

² La tabella non tiene conto della produzione degli impianti detenuti da società in cui il Gruppo ha partecipazioni a controllo congiunto (*Joint Venture*) che è pari a 41 GWh al 31 marzo 2014 e a 44 GWh al 31 marzo 2013.

* * *

DATI ECONOMICO-FINANZIARI

I **Ricavi totali** pari a 720 milioni di euro, evidenziano un incremento di 18 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2013 (+2,6%) per effetto dell'aumento di 2 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 688 milioni di euro nel primo trimestre 2013) e di 16 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 14 milioni di euro nel primo trimestre del 2013).

L'aumento dei ricavi per vendita di energia elettrica rispetto al primo trimestre 2013, comprensivo dell'incremento degli incentivi (pari a 4 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Nord America (22 milioni di euro) ed in Italia e Europa (10 milioni di euro), parzialmente compensato dal decremento dei ricavi per vendita di energia elettrica in Iberia e America Latina (30 milioni di euro). I ricavi realizzati in Spagna tengono conto della stima degli effetti della modifica regolatoria introdotta con il Regio Decreto 9/2013.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 481 milioni di euro, è sostanzialmente in linea con il primo trimestre 2013, a fronte di un aumento in Nord America (25 milioni di euro) e di un decremento registrato in Iberia e America Latina (26 milioni di euro). Il citato aumento dei ricavi (18 milioni di euro), è stato infatti compensato da un aumento dei costi operativi dovuto principalmente all'incremento dei costi per acquisto di materiali, energia e combustibili (pari a 17 milioni di euro) e alla maggiore capacità installata.

L'area Italia e Europa ha registrato un Ebitda pari a 284 milioni di euro, in aumento di 2 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2013, per effetto del citato incremento dei ricavi parzialmente compensato dall'incremento dei costi connessi alla maggiore capacità installata e ai maggiori costi per acquisto di energia e materiali (10 milioni di euro).

L'area Iberia e America Latina ha registrato un Ebitda pari a 132 milioni di euro, con un decremento di 26 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2013 (tenuto conto dell'effetto cambi negativo di 3 milioni di euro), a fronte essenzialmente del citato decremento dei ricavi e dall'incremento dei costi operativi connessi principalmente all'acquisto di energia e combustibile (pari a 7 milioni di euro).

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 65 milioni di euro, in aumento di 25 milioni di euro (tenuto conto dell'effetto cambi negativo di 2 milioni di euro) rispetto al primo trimestre 2013 per effetto del citato incremento dei ricavi.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 321 milioni di euro, in riduzione di 13 milioni di euro (-3,9%) rispetto ai 334 milioni di euro del primo trimestre 2013.

Il citato aumento del margine operativo lordo è stato infatti più che compensato dall'incremento degli ammortamenti (pari a 14 milioni di euro) riferibile principalmente alla maggiore capacità installata in Nord America e in Europa.

Il Risultato netto del Gruppo è pari a 170 milioni di euro, con un incremento di 22 milioni di euro (+14,9%) rispetto ai 148 milioni di euro del primo trimestre 2013.

Tale incremento beneficia di una riduzione delle imposte del periodo pari a 21 milioni di euro, attribuibile alla riduzione dell'aliquota della c.d. Robin Tax (6 milioni di euro) e dell'imponibile (tenuto anche conto del diverso contributo allo stesso dei diversi paesi nei due periodi), nonché alla rilevazione nei due periodi dell'adeguamento della stima delle imposte rilevate nei rispettivi esercizi precedenti.

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 31 marzo 2014 evidenzia un capitale investito netto di 14.034 milioni di euro (13.587 milioni di euro al 31 dicembre 2013) coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 8.487 milioni di euro (8.263 al 31 dicembre 2013) e dall'indebitamento finanziario netto per 5.547 milioni di euro (5.324 al 31 dicembre 2013).

L'**Indebitamento finanziario netto** al 31 marzo 2014, pari a 5.547 milioni di euro, presenta un incremento di 223 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2013. Al 31 marzo 2014, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto *debt to equity*, si attesta a 0,65 (0,64 al 31 dicembre 2013).

Gli **Investimenti** operativi del primo trimestre 2014 sono pari a 314 milioni di euro, in aumento di 55 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2013. Tali investimenti si riferiscono principalmente al settore eolico in America Latina (139 milioni di euro), in Nord America (78 milioni di euro), in Italia ed Europa (10 milioni di euro) e in Iberia (4 milioni di euro), al settore geotermico in Italia (29 milioni di euro), al solare in Cile (22 milioni di euro) e all'idroelettrico in Italia (6 milioni di euro) e in America Latina (17 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 31 marzo 2014 sono 3.520 (3.470 al 31 dicembre 2013 rideterminato per tenere conto del cambio metodo di consolidamento ex IFRS 11 delle *joint venture*), in crescita di 50 unità.

AVVENIMENTI RECENTI

Accordo di finanziamento con Banco Santander

Il 24 marzo 2014, Enel Green Power ha annunciato di aver firmato - attraverso la controllata olandese Enel Green Power International BV, holding finanziaria e di partecipazione delle società estere del Gruppo Enel Green Power - un contratto di finanziamento per 153 milioni di euro con Banco Santander, quest'ultimo come *lender*, unico *lead arranger* ed *agent*, con la copertura della Export Credit Agency spagnola. Il contratto di finanziamento, che avrà una durata di 12 anni, è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato ed è assistito da una *parent company guarantee* rilasciata da Enel Green Power. Il finanziamento è correlato ad investimenti in parchi eolici in Messico di proprietà di società controllate da Enel Green Power.

Al via i lavori per una nuova centrale idroelettrica in Brasile

Il 31 marzo 2014, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato i lavori per la costruzione in Brasile del nuovo complesso idroelettrico di Apicás, nello stato di Mato Grosso. Apicás sarà composto da tre impianti in cascata, denominati "Salto Apicás", "Cabeza de Boi" e "Fazenda", per una capacità installata totale di 102 MW, con 7 turbine da circa 14,5 MW ciascuna. Il complesso idroelettrico sarà in grado di generare, una volta in esercizio, fino a circa 490 GWh all'anno, incontrando così la grande domanda di nuova energia elettrica del Paese, che è stimata crescere a un tasso medio annuo del 4% fino al 2020.

Si prevede che il nuovo complesso idroelettrico sia completato ed entri in esercizio nel corso del primo semestre del 2016 e che la sua realizzazione richieda un investimento complessivo di circa 287 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power. Al progetto è associato un contratto d'acquisto trentennale dell'energia prodotta, che sarà consegnata alla rete nazionale di trasmissione.

Completato il parco eolico di Cristal in Brasile

In data 9 aprile 2014, Enel Green Power ha reso noto di aver terminato la costruzione del terzo ed ultimo impianto del complesso eolico Cristal, nello stato brasiliano di Bahia, nella località di Morro do Chapéu.

Il nuovo impianto è composto da 13 turbine da 2,3 MW ciascuna, per una capacità installata complessiva di 30 MW, in grado di generare oltre 145 milioni di KWh all'anno. Il complesso di Cristal raggiunge così la sua capacità installata complessiva, pari a 90 MW, in grado di generare fino a oltre 400 milioni di KWh all'anno. La realizzazione del complesso eolico ha richiesto un investimento totale di circa 165 milioni di euro.

* * *

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2014 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 elaborato un piano strategico caratterizzato da una crescita della capacità installata soprattutto nei paesi emergenti, attraverso un *mix* equilibrato di tecnologie.

L'attenzione del Gruppo sarà rivolta ai mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica. Nel corso del 2014 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.

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

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, 7 maggio 2014, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo trimestre del 2014 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi "ad audiendum" anche i giornalisti.

Il materiale di supporto sarà pubblicato nel sito internet della Società www.enelgreenpower.com, nella sezione "Media e Investor", in concomitanza con l'avvio della conference call, al seguente indirizzo www.enelgreenpower.com/it-IT/media_investor/annual_presentations/.

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

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Giulio 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 economici e patrimoniali per Aree di business³ è effettuata in base all'approccio utilizzato dal *management* per valutare le *performance* del Gruppo nei due periodi di riferimento a confronto.

Area Italia ed Europa

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2014	Primo trimestre 2013	Variazione
Ricavi totali	421	402	+4,7%
Ebitda	284	282	+0,7%
Ebit	198	203	-2,5%
Investimenti	51	73	-30,1%

Area Iberia e America Latina

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2014	Primo trimestre 2013	Variazione
Ricavi totali	228	247	-7,7%
Ebitda	132	158	-16,5%
Ebit	82	111	-26,1%
Investimenti	184	98	+87,8%

³ Si segnala che, a far data dal 24 aprile 2014, il Gruppo ha adottato la seguente nuova struttura organizzativa:

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

Area Nord America

Risultati (in milioni di euro):

	Primo trimestre 2014	Primo trimestre 2013	Variazione
Ricavi	92	66	+39,4%
Ebitda	65	40	+62,5%
Ebit	41	20	+105,0%
Investimenti	79	88	-10,2%

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 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"⁴.

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

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

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

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

⁴ Al netto della quota capitalizzata

Conto economico consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre			
	2014	2013 restated ^(*)	Variazioni	
Ricavi totali, incluso effetto gestione rischio commodity	720	702	18	2,6%
Totale costi	239	222	17	7,7%
MARGINE OPERATIVO LORDO	481	480	1	0,2%
Ammortamenti e perdite di valore	160	146	14	9,6%
UTILE OPERATIVO	321	334	(13)	(3,9%)
Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(64)	(58)	(6)	10,3%
Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	19	15	4	26,7%
UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	276	291	(15)	(5,2%)
Imposte	80	101	(21)	(20,8%)
Risultato delle continuing operations	196	190	6	3,2%
Risultato delle discontinued operations ⁽¹⁾	0	(5)	5	(100,0%)
UTILE DEL PERIODO	196	185	11	5,9%
- Quota di pertinenza di Gruppo	170	148	22	14,9%
- Interessenze di minoranza	26	37	(11)	(29,7%)
<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,00</i>	-
<i>Utile delle continuing operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,03</i>	<i>0,03</i>	<i>0,00</i>	-
<i>Utile delle discontinued operations per azione (in Euro)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	-

^(*) Per i dettagli si rinvia alla nota di 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

	2014	2013 restated ^(*)
Utile del periodo rilevato a Conto economico	196	185
<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)	0	0
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	19	11
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	(2)	0
Utile/(Perdita) da differenze cambio	14	104
Altre componenti di conto economico complessivo che saranno successivamente riclassificate nell'utile/(perdita) del periodo (b)	31	115
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)(a+b)	31	115
Totale utile rilevato nel periodo	227	300
- Quota di pertinenza di Gruppo	202	243
- Interessenze di minoranza	25	57

^(*) Per i dettagli si rinvia alla nota di pagina 2 del presente comunicato.

Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

	31.03.2014	31.12.2013 <i>Restated</i> ¹	Variazione
ATTIVITÀ			
Attività non correnti			
Attività materiali e immateriali	13.203	13.031	172
Avviamento	878	875	3
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	562	559	3
Altre attività non correnti ⁽¹⁾	826	809	17
	15.469	15.274	195
Attività correnti			
Rimanenze	66	89	(23)
Crediti commerciali	411	355	56
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	319	327	(8)
Altre attività correnti ⁽²⁾	994	723	271
	1.790	1.494	296
Attività possedute per la vendita	0	37	(37)
TOTALE ATTIVITÀ	17.259	16.805	454
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ			
Patrimonio netto del Gruppo			
Patrimonio netto del Gruppo	7.492	7.290	202
Interessenze di minoranza	995	973	22
TOTALE PATRIMONIO NETTO	8.487	8.263	224
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine	5.328	5.196	132
Fondi diversi e passività per imposte differite	895	858	37
Altre passività non correnti	228	215	13
	6.451	6.269	182
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.222	1.033	189
Debiti commerciali	584	741	(157)
Altre passività correnti	515	487	28
	2.321	2.261	60
Passività possedute per la vendita	0	12	(12)
TOTALE PASSIVITÀ	8.772	8.542	230
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	17.259	16.805	454

^(*) Per i dettagli si rinvia alla nota di pagina 2 del presente comunicato.

⁽¹⁾ Di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 354 milioni di euro al 31 marzo 2014 (pari a 334 milioni di euro al 31 dicembre 2013 *restated*).

⁽²⁾ Di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 330 milioni di euro al 31 marzo 2014 (pari a 244 milioni di euro al 31 dicembre 2013 *restated*).

Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	1° trimestre		
	2014	2013 <i>restated</i> ^(*)	Variazione
Flusso di cassa da attività operativa (a)	75	(174)	249
- di cui discontinued operations	0	(8)	8
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(312)	(257)	(55)
Investimenti in attività immateriali	(2)	(2)	0
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	0	(85)	85
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(7)	(14)	7
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	23	0	23
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(298)	(358)	60
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	205	527	(322)
- di cui discontinued operations	0	(1)	1
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	0	3	(3)
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	(18)	(2)	(16)
- di cui discontinued operations	0	(9)	9
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	337	333	4
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	319	331	(12)

^(*) Per i dettagli si rinvia alla nota di pagina 2 del presente comunicato.
