

COMUNICATO STAMPA – 1 agosto 2012

Il Consiglio di Gestione di A2A S.p.A. ha esaminato e approvato la Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012

Positivi i risultati economico-finanziari del primo semestre 2012

Il Volume d’Affari, in crescita di 279 milioni (+9%), è pari a circa 3,3 miliardi di euro. Il Risultato Operativo Netto (EBIT) ha raggiunto i 280 milioni di euro (+28%)

L’Indebitamento Finanziario Netto, al netto degli effetti connessi al consolidamento della società Edipower, è in calo di 245 milioni di euro

Brescia, 1 agosto 2012 – Si è riunito oggi il Consiglio di Gestione di A2A S.p.A. che, sotto la Presidenza dell’avv. Graziano Tarantini, ha esaminato e approvato la *Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012*.

Il Consiglio ha rilevato la positiva dinamica finanziaria del semestre in esame e gli effetti della parimenti positiva prospettata cessione della controllata francese Coriance che, una volta perfezionata, porterà ad un ulteriore alleggerimento della posizione debitoria per circa 160 milioni di euro¹.

Positiva è altresì la *performance* industriale che, nonostante le significative difficoltà caratterizzanti i comparti del settore energetico in cui il Gruppo opera, ha manifestato livelli di redditività complessivamente superiori a quelli del semestre dell’esercizio precedente, anche a seguito dell’ampliamento del perimetro delle centrali di proprietà derivante dal consolidamento della società Edipower a partire dal primo giugno 2012.

Il Margine Operativo Lordo, pari a 484 milioni di euro, risulta in crescita di 19 milioni di euro rispetto al primo semestre 2011 (465 milioni di euro al 30 giugno 2011).

Positivi gli andamenti della Filiera Energia, della Filiera Cogenerazione e Teleriscaldamento (significativo l’incremento dei clienti serviti nella città di Milano) e della Filiera Reti (in particolare nel comparto della distribuzione gas). Tali *performance* hanno più che compensato il venir meno di alcuni incentivi alla produzione di energia elettrica da termovalorizzazione e gli effetti della fermata per manutenzione straordinaria del termovalorizzatore di Bergamo che hanno condizionato nel semestre il risultato della Filiera Ambiente.

L’utile al 30 giugno 2012, pari a 116 milioni di euro, è allineato al risultato del primo

¹ Si veda il Comunicato Stampa del 30 luglio 2012.

semestre 2011 (120 milioni di euro) nonostante il peggioramento della normativa fiscale e l'effetto contabile netto risultante dall'iscrizione a *fair value* di un prestito obbligazionario. Quest'ultimo effetto è risultato negativo per 8 milioni di euro (nel primo semestre 2011 era risultato positivo per 4 milioni di euro). Tale valore verrà riassorbito contabilmente entro il mese di ottobre 2013, data di rimborso del finanziamento al suo valore nominale.

Va altresì segnalato che il risultato del primo semestre 2011 includeva gli effetti della cessione di una quota di partecipazione in Metroweb che aveva generato una plusvalenza pari a 36 milioni di euro.

Principali risultati consolidati al 30 giugno 2012 del Gruppo A2A

<i>in milioni di euro</i>	30 giugno 2012*	30 giugno 2011*	Δ
Ricavi	3.290	3.011	+279
Margine Operativo Lordo	484	465	+19
Risultato Operativo Netto	280	219	+61
Utile Netto di Gruppo	116	120	-4

*i dati relativi al Gruppo Coriance sono stati riclassificati nella voce "Risultato netto da attività non correnti destinate alla vendita"

<i>in milioni di euro</i>	30 giugno 2012	31 dicembre 2011	Δ
Indebitamento finanziario netto pre consolidamento Edipower	3.776	4.021	-245
Indebitamento finanziario netto consolidato	4.860	4.021	+839

Evoluzione prevedibile della gestione

Il consolidamento di Edipower, a partire dalla fine del mese di maggio, l'ulteriore sviluppo commerciale nel settore del Teleriscaldamento e il miglioramento dei risultati della partecipata EPCG, anche per l'effetto degli incrementi tariffari già deliberati, fanno prevedere un progressivo miglioramento del Margine Operativo Lordo rispetto a quanto consuntivato nel 2011.

Andamento della gestione del Gruppo

L'energia elettrica venduta nei mercati all'ingrosso e al dettaglio dalle società del Gruppo (al netto del contributo della partecipata montenegrina EPCG) è risultata pari a 19,4 TWh (miliardi di kilowattora)², in riduzione rispetto al primo semestre 2011 (-7%). Le vendite hanno interessato per 13,3 TWh il mercato nazionale e per 6,1 TWh i mercati esteri.

Alla copertura del fabbisogno hanno contribuito gli impianti del Gruppo (5,7 TWh) che, a partire dal mese di giugno, includono gli impianti termoelettrici ed idroelettrici di proprietà di Edipower³.

La produzione termoelettrica (3,5 TWh) è risultata in flessione del 12% rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente per effetto del minor fattore di carico delle centrali a ciclo combinato del Gruppo, mentre le produzioni da fonte idroelettrica, pari a 1,4 TWh (-12%), hanno risentito della minore idraulicità registrata rispetto ai primi sei mesi del 2011.

Le produzioni di energia elettrica da impianti cogenerativi, da termovalorizzatori e da impianti a biogas (0,8 TWh) si sono ridotte del 6% rispetto al primo semestre 2011.

Il Gruppo EPCG ha prodotto complessivamente 1,2 TWh, registrando una flessione di 0,4 TWh rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente. La diminuzione delle produzioni è sostanzialmente riconducibile alla fermata per manutenzione straordinaria della centrale termoelettrica di Pljevlja, effettuata nel secondo trimestre 2012 (-0,2 TWh), ed alle minori produzioni degli impianti idroelettrici del Gruppo (-0,2 TWh) che, nel primo trimestre dell'anno, hanno risentito di una stagione eccezionalmente secca.

In crescita, nel periodo in esame, le vendite di gas metano (2.580 milioni di metri cubi, +23%) e le vendite di calore (1,3 TWh termici, +11%).

Alla copertura del carico termico hanno contribuito gli impianti di cogenerazione e di termovalorizzazione dei rifiuti del Gruppo, la cui produzione è risultata pari a 1,2 TWh termici, in crescita del 13% rispetto al primo semestre 2011.

Le quantità di rifiuti smaltiti sono risultate pari a 1,3 milioni di tonnellate, in flessione del 6% rispetto al medesimo periodo dell'esercizio precedente.

I punti di fornitura della rete di distribuzione del gas presi a riferimento per il calcolo dei ricavi ammessi sono risultati pari a 1.281.514, in crescita di circa 26.000 unità rispetto a quelli sottostanti ai ricavi dell'esercizio precedente. L'energia elettrica distribuita in Montenegro dalla società EPCG è stata pari a 1,3 TWh (+3,1%).

I volumi di acqua (33 milioni di metri cubi) distribuita nel periodo in esame evidenziano un sostanziale allineamento rispetto ai primi sei mesi del 2011.

² Al netto dell'energia venduta e contestualmente riacquistata dalla Borsa.

³ Il 23% della capacità produttiva degli impianti di Edipower è contrattualizzata a favore del Gruppo Iren. Il dato di produzione è quindi espresso al netto dell'energia elettrica sottesa a tale contratto.

Risultati Economici

I “**Ricavi**” del Gruppo A2A si sono attestati a 3.290 milioni di euro, in crescita del 9% rispetto al primo semestre 2011.

Il “**Margine Operativo Lordo**” del periodo è risultato pari a 484 milioni di euro, in crescita di 19 milioni di euro (+4%) rispetto al risultato del primo semestre 2011.

La tabella che segue ne evidenzia la dinamica per filiera di attività:

<i>Milioni di euro</i>	30.06.2012	30.06.2011
Filiera Energia	167	163
Filiera Calore e Servizi	44	36
Filiera Ambiente	140	152
Filiera Reti	134	128
Filiera Altri Servizi e Corporate	-1	-14
Totale	484	465

La Filiera *Energia* evidenzia un margine operativo lordo pari a 167 milioni di euro, in lieve crescita rispetto al medesimo periodo dell’esercizio precedente, nonostante il perdurare della difficile congiuntura economica e il significativo calo della produzione idroelettrica in Italia e in Montenegro.

A tale risultato in particolare hanno contribuito positivamente le maggiori redditività espresse dagli impianti idroelettrici (nonostante il calo produttivo) e dall’impianto a carbone di Monfalcone mentre il contributo degli impianti a ciclo combinato è risultato stabile. Il miglioramento della *performance* impiantistica sui mercati all’ingrosso è stato in parte compensato dalla flessione della marginalità rilevata sul portafoglio di *trading*, derivante dalla forte volatilità dei prezzi sulle Borse Europee verificatasi nel primo trimestre dell’anno e da un calo della redditività dell’attività commerciale verso i clienti finali elettrici e gas.

Il Margine operativo lordo della Filiera *Calore e Servizi* è risultato pari a 44 milioni di euro, in crescita di 8 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell’anno precedente grazie all’efficace azione di sviluppo nel comparto Teleriscaldamento sull’area metropolitana milanese.

I risultati della Filiera *Ambiente* si attestano a 140 milioni di euro, in calo di 12 milioni di euro per effetto della perdita dell’incentivo CIP 6 riconosciuto agli impianti di termovalorizzazione di Milano, Bergamo e Filago (BG) già rilevata nel primo trimestre dell’anno, e per effetto della fermata programmata per manutenzione straordinaria del termovalorizzatore di Bergamo nel corso del secondo trimestre del 2012.

La Filiera *Reti* ha incrementato i risultati industriali nel primo semestre 2012 realizzando un Margine operativo lordo pari a 134 milioni di euro (+6 milioni di euro). La crescita è sostanzialmente ascrivibile al comparto della Distribuzione gas e quello della Distribuzione energia elettrica del Gruppo EPCG. Positivo è stato anche il contributo del Ciclo Idrico Integrato per effetto di un incremento tariffario entrato in vigore nel dicembre 2011.

Gli “**Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni**” risultano complessivamente pari a 204 milioni di euro (246 milioni di euro al 30 giugno 2011). Il decremento di 42 milioni di euro è principalmente attribuibile a minori ammortamenti, al rilascio di fondi rischi e di fondi rischi su crediti precedentemente accantonati (quest’ultima voce recepisce un incasso pari a 15 milioni di euro della partecipata EPCG relativo ad un credito precedentemente accantonato nei confronti di un importante cliente energivoro). Tale voce comprende il consolidamento di Edipower S.p.A. per 17 milioni di euro relativi al mese di giugno.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte il “**Risultato operativo netto**” è risultato in crescita di 61 milioni di euro e pari a 280 milioni di euro (219 milioni di euro al 30 giugno 2011).

Gli “**Oneri netti della gestione finanziaria**” ammontano a 96 milioni di euro (66 milioni di euro al 30 giugno 2011) e risentono dell’effetto congiunto dell’iscrizione di un prestito obbligazionario con il metodo del *fair value hedge* e del *fair value* dei derivati finanziari a copertura del rischio tasso che evidenziano al 30 giugno 2012 un risultato negativo per 18 milioni di euro, a fronte del risultato positivo per 25 milioni di euro registrato nel corrispondente periodo dell’esercizio precedente.

Al netto della variazione dei *fair value* gli oneri netti della gestione finanziaria ammontano a 78 milioni di euro a fronte di 91 milioni di euro del primo semestre 2011. Il miglioramento rispetto al primo semestre 2011 è principalmente attribuibile al *badwill* iscritto a seguito del primo consolidamento di Edipower S.p.A. (per 18 milioni di euro) che ha più che compensato i maggiori oneri finanziari correlati all’aumento dell’indebitamento medio del periodo.

La “**Quota di risultato di società consolidate ad equity**” è positiva per 16 milioni di euro, valore analogo a quello del corrispondente periodo del 2011.

Gli “**Oneri per imposte**” nel periodo in esame sono risultati pari a 91 milioni di euro (73 milioni di euro al 30 giugno 2011) e risentono sia dell’aumento, avvenuto a partire dal secondo semestre 2011, dell’aliquota della cd. “Robin Hood tax”, elevata dal 6,5% al 10,5% per il triennio 2011-2013, sia dell’ampliamento del perimetro delle società soggette alla medesima addizionale, con l’assoggettamento anche delle attività di distribuzione di energia elettrica e gas, in precedenza escluse.

Il “**Risultato netto da attività operative non correnti cedute e destinate alla vendita**”, positivo per 13 milioni di euro (12 milioni di euro al 30 giugno 2011), accoglie principalmente il contributo relativo alla cessione della partecipazione nella società e-Utile S.p.A. nonché i risultati del periodo del Gruppo Coriance. Nel primo semestre 2011 tale posta di bilancio includeva la plusvalenza generatasi dalla cessione della partecipazione nella società Metroweb S.p.A. (per 36 milioni di euro) rettificata dall’effetto negativo del risultato della partecipata Transalpina di Energia S.r.l. (per 30 milioni di euro).

L’**Utile netto del periodo di pertinenza del Gruppo**, dedotto il risultato di pertinenza di terzi azionisti, è pari a 116 milioni di euro (120 milioni di euro al 30 giugno 2011).



Situazione patrimoniale-finanziaria

Il “**Capitale investito**” consolidato al 30 giugno 2012 ammonta a 8.478 milioni di euro e trova copertura nel Patrimonio netto per 3.618 milioni di euro e nell’indebitamento finanziario netto per 4.860 milioni di euro.

Il “**Capitale di funzionamento**” ammonta a 929 milioni di euro e presenta un incremento di 79 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2011, attribuibile al consolidamento di Edipower S.p.A. che ha più che compensato la contrazione derivante dalla gestione ordinaria del perimetro preesistente.

Il “**Capitale immobilizzato netto**”, comprensivo delle “Attività/Passività destinate alla vendita”, risulta pari a 7.549 milioni di euro, in aumento di 785 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2011 e comprende principalmente l’effetto del consolidamento di Edipower S.p.A..

La “**Posizione finanziaria netta**”, pari a 4.860 milioni di euro al 30 giugno 2012, è cresciuta di 839 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2011 principalmente per effetto del consolidamento del debito di Edipower S.p.A. (959 milioni di euro) e del maggior debito in Delmi S.p.A. connesso all’acquisizione del suo controllo (125 milioni di euro), parzialmente compensati dal *cash flow* netto generato dalla gestione del perimetro preesistente (per 245 milioni di euro).

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di A2A S.p.A. dichiara – ai sensi dell’art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l’informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo A2A estratti dalla Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012 soggetti a revisione contabile.

Per ulteriori informazioni:

Comunicazione e Relazioni Esterne: tel. 02 7720.4582, ufficiostampa@a2a.eu

Investor Relations: tel.02 7720.3974, ir@a2a.eu

www.a2a.eu

Obblighi informativi verso il pubblico previsti dalla delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.

SITUAZIONE PATRIMONIALE - FINANZIARIA CONSOLIDATA	30.06.2012	31.12.2011	30.06.2011
(valori in milioni di euro)			
ATTIVITA'			
ATTIVITA' NON CORRENTI			
Immobilizzazioni materiali	6.716	4.685	4.765
Immobilizzazioni immateriali	1.392	1.503	1.561
Partecipazioni valutate col metodo del Patrimonio netto	229	521	2.401
Altre attività finanziarie non correnti	50	48	69
Crediti per imposte anticipate	289	-	-
Altre attività non correnti	163	132	120
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	8.839	6.889	8.916
ATTIVITA' CORRENTI			
Rimanenze	354	267	235
Crediti commerciali	1.912	1.958	1.717
Altre attività correnti	352	410	372
Attività finanziarie correnti	97	233	80
Attività per imposte correnti	8	30	25
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	269	147	130
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	2.992	3.045	2.559
ATTIVITA' NON CORRENTI DESTINATE ALLA VENDITA	195	921	39
TOTALE ATTIVO	12.026	10.855	11.514
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'			
PATRIMONIO NETTO			
Capitale sociale	1.629	1.629	1.629
(Azioni proprie)	-61	-61	-61
Riserve	1.085	1.619	1.637
Risultato netto dell'esercizio	-	-420	-
Utile netto del periodo	116	-	120
Patrimonio netto di Gruppo	2.769	2.767	3.325
Interessi di minoranze	849	826	1.319
Totale Patrimonio netto	3.618	3.593	4.644
PASSIVITA'			
PASSIVITA' NON CORRENTI			
Passività finanziarie non correnti	4.762	3.851	3.767
Passività per imposte differite	-	10	54
Benefici a dipendenti	318	272	276
Fondi rischi, oneri e passività per scariche	581	462	459
Altre passività non correnti	378	177	156
Totale passività non correnti	6.039	4.772	4.712
PASSIVITA' CORRENTI			
Debiti commerciali	1.126	1.348	1.221
Altre passività correnti	514	442	590
Passività finanziarie correnti	514	675	318
Debiti per imposte	57	25	11
Totale passività correnti	2.211	2.490	2.140
Totale passività	8.250	7.262	6.852
PASSIVITA' DIRETTAMENTE ASSOCIATE AD ATTIVITA' NON CORRENTI DESTINATE ALLA VENDITA	158	-	18
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	12.026	10.855	11.514

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO (valori in milioni di euro)	01/01/2012 30/06/2012	01/01/2011 30/06/2011	01/01/2011 31/12/2011
		(*)	(*)
Ricavi			
Ricavi di vendita e prestazioni	3.232	2.958	6.029
Altri ricavi operativi	58	53	101
Totale Ricavi	3.290	3.011	6.130
Costi operativi			
Costi per materie prime e servizi	2.384	2.116	4.364
Altri costi operativi	133	148	294
Totale Costi operativi	2.517	2.264	4.658
Costi per il personale	289	282	548
Margine Operativo Lordo	484	465	924
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	204	246	626
Risultato operativo netto	280	219	298
Gestione finanziaria			
Oneri finanziari netti	96	66	122
Quota dei proventi e degli oneri derivanti dalla valutazione secondo il Patrimonio netto delle partecipazioni	16	16	-132
Totale Gestione finanziaria	-80	-50	-254
Altri costi (proventi) non operativi netti	-	-4	-4
Utile al lordo delle imposte	200	165	40
Oneri per imposte sui redditi	91	73	148
Risultato di attività operative in esercizio al netto delle imposte	109	92	-108
Risultato netto da attività non correnti cedute e destinate alla vendita	13	12	-808
Risultato netto	122	104	-916
Risultato di pertinenza di Terzi	-6	16	496
Utile netto del periodo/esercizio di pertinenza del Gruppo	116	120	-420

(*) I valori comparativi per il periodo gennaio-giugno 2011 e gennaio-dicembre 2011 sono riclassificati per riflettere l'applicazione dell'IFRS

CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO (valori in milioni di euro)	30/06/2012	30/06/2011	31/12/2011
UTILE/(PERDITA) DEL PERIODO/ESERCIZIO (A)	122	104	-916
Parte efficace degli utili/(perdite) sugli strumenti di copertura degli strumenti finanz ("cash flow hedge")	-12	-4	-13
Utili/(perdite) dalla rideterminazione di attività finanziarie disponibili per la vendita ("available for sale")	-	-	-
Effetto fiscale relativo agli altri utili/(perdite)	5	1	2
Totale Altri utili/(perdite) al netto dell'effetto fiscale delle società consolidate integralmente (B)	-7	-3	-11
Altri utili/(perdite) delle imprese valutate con il metodo del Patrimonio netto al netto dell'effetto fiscale (C)	1	10	-11
Totale Utile/(perdita) complessivo (A+B+C)	116	111	-938
Totale Utile/(perdita) complessivo attribuibile a:			
Soci della controllante	114	108	-453
Interessenze di pertinenza di terzi	2	3	-485

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO	30.06.2012	31.12.2011	30.06.2011
(valori in milioni di euro)			
DISPONIBILITA' LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI ALL'INIZIO DEL PERIODO/ESERCIZIO	147	132	132
Apporto disponibilità liquide Edipower	89		
DISPONIBILITA' LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI ALL'INIZIO DEL PERIODO/ESERCIZIO	236	132	132
<u>Attività operativa</u>			
Risultato netto del periodo/esercizio (**)	114	(951)	66
Ammortamenti immobilizzazioni materiali	160	336	172
Ammortamenti immobilizzazioni immateriali	33	79	35
Svalutazioni/smobilizzi immobilizzazioni materiali/immateriali	9	125	3
Risultato di partecipazioni valutate ad <i>equity</i> (***)	(16)	979	13
Svalutazioni di partecipazioni	-	4	-
Imposte nette pagate	(90)	(240)	(137)
Variazione delle attività e delle passività (*)	216	78	235
Flussi finanziari netti da attività operativa	426	410	387
<u>Attività di investimento</u>			
Investimenti in immobilizzazioni materiali	(95)	(183)	(67)
Investimenti in immobilizzazioni immateriali e avviamento	(41)	(127)	(40)
Investimenti in partecipazioni e titoli (*)	(125)	(11)	(5)
Cessioni di immobilizzazioni e partecipazioni	11	79	56
Dividendi incassati da partecipazioni valutate ad <i>equity</i> e altre partecipazioni	6	17	4
Flussi finanziari netti da attività di investimento	(244)	(225)	(52)
FREE CASH FLOW	182	185	335
<u>Attività di finanziamento</u>			
Variazione delle attività finanziarie (*)	179	(236)	(45)
Variazione delle passività finanziarie (*)	(222)	481	(36)
Interessi finanziari netti pagati	(58)	(111)	(64)
Dividendi pagati dalla Capogruppo	(40)	(298)	(186)
Dividendi pagati dalle controllate	(8)	(6)	(6)
Flussi finanziari netti da attività di finanziamento	(149)	(170)	(337)
VARIAZIONE DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE	33	15	(2)
DISPONIBILITA' LIQUIDE E MEZZI EQUIVALENTI ALLA FINE DEL PERIODO/ESERCIZIO	269	147	130

(*) Al netto dei saldi con contropartita il Patrimonio netto e altre voci della Situazione patrimoniale-finanziaria.

(**) Il Risultato per il periodo/esercizio è esposto al netto delle plusvalenze per cessioni di partecipazioni.

(***) Al 30 giugno 2011 tale posta comprende la valutazione della partecipazione in TDE S.r.l.

che nel Conto economico è classificata alla voce "Risultato netto da attività non correnti cedute e destinate alla vendita".

Prospetto delle variazioni dei conti di Patrimonio netto consolidato

(dati in milioni di euro)

Descrizione	Capitale Sociale	Azioni Proprie	Cash Flow Hedge	Altre Riserve e utili a nuovo	Risultato del periodo/esercizio di Gruppo	Totale Patrimonio netto di Gruppo	Interessi di minoranze	Totale Patrimonio netto
Patrimonio netto al 31 dicembre 2010	1.629	-61	31	1.594	308	3.501	1.344	4.845
<i>Variazioni del primo semestre 2011</i>								
Destinazione del risultato 2010				308	-308			
Distribuzione dividendi				-186		-186	-6	-192
Riserve IAS 32 e IAS 39 (*)			4			4	3	7
Put option su azioni Delmi S.p.A.				6		6		6
Altre variazioni				-8		-8	-6	-14
Dividendi deliberati ma non ancora distribuiti				-112		-112		-112
Utile netto del periodo di pertinenza del Gruppo e di terzi					120	120	-16	104
Patrimonio netto al 30 giugno 2011	1.629	-61	35	1.602	120	3.325	1.319	4.644
<i>Variazioni del secondo semestre 2011</i>								
Dividendi deliberati e distribuiti				112		112		112
Distribuzione dividendi				-112		-112		-112
Riserve IAS 32 e IAS 39 (*)			-15			-15	-14	-29
Put option su azioni Delmi S.p.A.				-4		-4		-4
Altre variazioni				1		1	1	2
Risultato netto del periodo di pertinenza del Gruppo e di terzi					-540	-540	-480	-1.020
Patrimonio netto al 31 dicembre 2011	1.629	-61	20	1.599	-420	2.767	826	3.593
<i>Variazioni del primo semestre 2012</i>								
Destinazione del risultato 2011				-420	420			
Distribuzione dividendi				-40		-40	-9	-49
Riserve IAS 32 e IAS 39 (*)			-8			-8	2	-6
Put option su azioni Delmi S.p.A.				-62		-62	-131	-193
Altre variazioni				-4		-4	155	151
Utile netto del periodo di pertinenza del Gruppo e di terzi					116	116	6	122
Patrimonio netto al 30 giugno 2012	1.629	-61	12	1.073	116	2.769	849	3.618

(*) Concorrono alla formazione del Conto economico complessivo