



Comunicato stampa

EDISON: NEL PRIMO SEMESTRE 2011 CRESCONO I RICAVI A 5.662 MILIONI DI EURO (+11,3%), EBITDA A 491 MILIONI DI EURO (-21,6%).

La rinegoziazione del contratto di approvvigionamento di lungo termine con Promgas permette di confermare la stima di EBITDA 2011 a 900 milioni di euro.

Risultato netto di Gruppo negativo per 62 milioni di euro, includendo svalutazioni per 77,5 milioni. Indebitamento finanziario netto stabile a 3,8 miliardi di euro.

Milano, 25 luglio 2011 - Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2011.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

	H1 2011	H1 2010	Δ %
<i>in milioni di euro</i>			
Ricavi di vendita	5.662	5.087	11,3
Margine operativo lordo	491	626	(21,6)
Risultato operativo	106	264	n.s.
Risultato ante imposte	11	242	n.s.
Risultato netto di Gruppo	(62)	142	n.s.

HIGHLIGHTS DEI SETTORI ENERGIA ELETTRICA E IDROCARBURI

	H1 2011	H1 2010	Δ %
<i>in milioni di euro</i>			
Energia elettrica			
Ricavi di vendita	3.832	3.438	11,5
Margine operativo lordo reported	361	428	(15,7)
Margine operativo lordo adjusted^a	388	483	(19,7)
Idrocarburi			
Ricavi di vendita	2.560	2.552	+0,3
Margine operativo lordo reported	180	247	(27,1)
Margine operativo lordo adjusted^a	153	192	(20,3)

^a Il **margine operativo lordo adjusted** è effetto della riclassificazione di risultati delle coperture su brent e cambi associate ai contratti per l'importazione di gas. Nell'ambito delle politiche di gestione del rischio aziendale, tali coperture hanno la finalità di mitigare il rischio di oscillazione del costo del gas destinato alla produzione e vendita di energia elettrica, nonché quello relativo alla vendita del gas medesimo. Il risultato economico di tali operazioni, che per le motivazioni di cui sopra è contabilizzato nella Filiera Idrocarburi, è stato riclassificato nella Filiera Elettrica per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Tale riclassificazione viene effettuata al fine di consentire una lettura gestionale dei risultati industriali, onde riflettere i risultati delle vendite elettriche a prezzo fisso con le relative coperture, in considerazione dell'eccezionale rilevanza delle variazioni del prezzo delle commodities e dei cambi nel periodo in esame.

Andamento della gestione del Gruppo nel primo semestre 2011

La domanda di energia elettrica e gas nel primo semestre del 2011 si è attestata su livelli ancora inferiori a quelli pre-crisi, a conferma del fatto che la fase di incertezza iniziata nel 2008 perdura tuttora. Nel settore **energia elettrica** la domanda nazionale ha registrato una crescita dell'1,6% rispetto allo stesso periodo del 2010 (-4,3% rispetto al primo semestre 2008). La domanda nazionale di **gas naturale** ha registrato un calo del 4,5% rispetto allo stesso periodo del 2010, con una riduzione complessiva di circa 2 miliardi di mc rispetto allo scorso anno (-8,1% rispetto al primo semestre 2008). Tale diminuzione è frutto soprattutto del calo dei consumi civili, nonché della riduzione dei consumi termoelettrici determinata dal maggior ricorso alla produzione a carbone e a fonte rinnovabile.

Gli effetti negativi del rallentamento della domanda sono stati amplificati dal **forte incremento delle quotazioni del Brent** (+42% rispetto al primo semestre 2010 a un prezzo medio di 111,1 dollari il barile), che si è tradotto in una **significativa crescita dei costi di approvvigionamento del gas naturale acquistato tramite contratti di fornitura a lungo termine**.

Nel settore elettrico il maggior costo dei combustibili fossili ha provocato un **aumento della quotazione media del PUN TWA** (Prezzo Unico Nazionale Time Weighted Average), che si è attestata a 67,4 euro/MWh con un incremento del 9,4% rispetto ai primi sei mesi del 2010.

In uno scenario di mercato così complesso Edison ha chiuso il primo semestre del 2011 con ricavi in aumento dell'11,3% a 5.662 milioni di euro grazie soprattutto alla crescita della Filiera Energia Elettrica (+11,5% rispetto al primo semestre del 2010) e all'apporto stabile della Filiera Idrocarburi (+0,3% rispetto all'analogo periodo dello scorso anno). **L'incremento dei ricavi nella filiera elettrica** è stato trainato principalmente dall'aumento dei prezzi medi di vendita, dovuti allo scenario di riferimento. I ricavi della **filiera idrocarburi** sono sostanzialmente in linea con quelli del primo semestre 2010 in virtù dell'aumento dei prezzi, che ha permesso di compensare il calo dei volumi.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 491 milioni di euro, facendo registrare una flessione del 21,6% rispetto ai 626 milioni del primo semestre del 2010. Il calo della redditività va ascritto alla riduzione del Margine Operativo Lordo adjusted della filiera elettrica (-95 milioni di euro) e della filiera idrocarburi (-39 milioni di euro).

In particolare la variazione negativa del **Margine Operativo Lordo adjusted della Filiera Elettrica**, che è sceso a 388 milioni di euro dai 483 milioni del primo semestre 2010 (-19,7%) è imputabile principalmente alla minore redditività del segmento CIP 6/92 a seguito della risoluzione anticipata delle convenzioni per gli impianti di Jesi, Milazzo, Porcari, Porto Viro che ha comportato il venir meno di contributi presenti nel bilancio 2010, alla progressiva riduzione degli spark spread e, in misura più contenuta, alla compressione dei margini di commercializzazione ai clienti finali. Il decremento del **Margine Operativo Lordo adjusted della Filiera Idrocarburi** (-20,3% a 153 milioni di euro dai 192 milioni del primo semestre 2010) è attribuibile all'attività di compravendita del gas naturale con contratti di lungo termine, i cui effetti economici, negativi nel primo semestre, sono stati solo parzialmente mitigati dal contributo positivo realizzato dall'attività di E&P e dalle rinegoziazioni dei contratti di approvvigionamento di gas naturale a lungo termine dalla Norvegia e dalla Russia.

Il Risultato Operativo Netto (EBIT) si attesta a 106 milioni di euro (264 milioni nel primo semestre del 2010) in conseguenza del calo della marginalità sopra illustrato e per svalutazioni pari a 77,5 milioni di euro relative agli asset di Grecia, Croazia e di alcuni impianti termoelettrici in Italia.

Il Risultato Ante Imposte, è positivo per 11 milioni di euro (242 milioni di euro nello stesso periodo dell'anno precedente). Il risultato ante imposte recepisce oneri finanziari netti per 94 milioni di euro, in crescita di 43 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2010, essenzialmente per le perdite nette sui cambi relative all'approvvigionamento di gas di lungo termine.

Il Risultato Netto di Gruppo è negativo per 62 milioni di euro (142 milioni nel primo semestre 2010) in considerazione delle dinamiche sopra illustrate.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2011 è risultato pari a 3.866 milioni di euro dai 3.708 milioni rilevati a fine dicembre 2010. Si segnala che in data 19 luglio 2011 è stato rimborsato il prestito obbligazionario, a tasso variabile, emesso nel 2004 di nominali 500 milioni di euro.

Nel primo semestre 2011 si registrano **investimenti per complessivi 243 milioni di euro**, destinati principalmente al rafforzamento del settore **E&P** in Egitto e in Italia nonché allo sviluppo della capacità di generazione nelle fonti rinnovabili nel settore idroelettrico, eolico e fotovoltaico.

Previsioni per l'esercizio 2011

La rinegoziazione del contratto di approvvigionamento di lungo termine con Promgas permette di confermare la stima di EBITDA per l'anno in corso a 900 milioni di euro, come già comunicato al mercato in data 14.03.2011. L'impatto della difficile situazione del mercato del gas sulla redditività della società perdurerà fino alla conclusione positiva dei negoziati e dei procedimenti arbitrali in corso per i contratti gas di lungo termine. L'obiettivo della società è quello di ottenere nel corso del corrente e dei prossimi esercizi sia una ragionevole redditività dei contratti gas sia i riconoscimenti una tantum relativi agli esercizi precedenti.

Principali fatti avvenuti nel primo semestre del 2011

19 gennaio 2011 – Edison si aggiudica 3 nuove licenze di esplorazione di idrocarburi in Norvegia.

11 febbraio 2011 – Edison conclude positivamente con ENI la rinegoziazione del prezzo del contratto gas di lungo termine di origine norvegese ottenendo una riduzione significativa di costo rispetto al prezzo precedentemente in vigore.

15 aprile 2011 – Edison si aggiudica due nuove licenze di esplorazione di idrocarburi nella piattaforma continentale norvegese, messe in gara da Ministero del petrolio e dell'energia locale.

22 aprile 2011 – Edison conclude accordo con ExxonMobil e Qatar Terminal per la diminuzione della partecipazione nel terminale GNL Adriatico. L'operazione, del valore di oltre 78 milioni di euro, ha consistito nella cessione da parte di Edison del 2,703% in Terminale GNL Adriatico. In conseguenza di ciò, la percentuale di partecipazione di Edison nel capitale di Terminale GNL Adriatico si riduce al

7,297%. Rimane invariata invece la quota della capacità di rigassificazione (6,4 miliardi di metri cubi annui).

21 maggio 2011 – Il gruppo Mapei inaugura l'impianto fotovoltaico realizzato da Edison presso il proprio stabilimento di Latina. L'impianto realizzato sul tetto del capannone industriale dello stabilimento Mapei, ha una potenza installata pari a 970 kW. Il 27 maggio è stato inaugurato un analogo impianto fotovoltaico realizzato da Edison presso lo stabilimento Mapei a Robbiano di Mediglia, in provincia di Milano.

13 giugno 2011 - Edison sottoscrive un contratto di finanziamento per un ammontare di 700 milioni di euro con un pool di banche composto da Banco Bilbao Vizcaya Argentaria SA, Banco Santander SA, Milan Branch, Banc of America Securities Limited, BNP Paribas Succursale Italia, Commerzbank Aktiengesellschaft Filiale di Milano, Crédit Agricole Corporate & Investment Bank, Milan Branch, Intesa Sanpaolo S.p.A., JPMorgan Chase Bank, N.A., Milan Branch, Mediobanca - Banca di Credito Finanziario S.p.A., Société Générale Corporate & Investment Banking, Milan Branch, The Royal Bank of Scotland Plc, Milan Branch, UniCredit S.p.A., in qualità di Mandated Lead Arrangers, e Banca IMI, in qualità di Banca Agente.

17 giugno 2011 - L'agenzia di rating Moody's conferma il merito di credito a lungo termine di Edison a Baa3 e rivede l'outlook da *stabile* a *negativo*.

21 giugno 2011 – L'agenzia di rating Standard & Poor's mette il merito del credito a lungo termine BBB di Edison sotto "Credit Watch Developing". Tale formula, secondo l'agenzia internazionale, esprime la possibilità che il rating di Edison venga alzato o abbassato nel breve termine.

23 giugno 2011 – Edison sottoscrive l'accordo per la cessione del compendio aziendale costituito dalle centrali termoelettriche CET 2 e CET 3 all'Ilva (Gruppo Riva). L'operazione avverrà tramite la cessione di una newco appositamente costituita in cui verranno preliminarmente conferiti i rami d'azienda relativi alle due centrali. Gli impianti, situati all'interno del sito industriale dell'ILVA a Taranto, sono alimentati a gas naturale e siderurgico ed hanno una potenza complessiva di 1.065 MW.

21 luglio 2011 – Edison sigla con Promgas l'accordo di rinegoziazione del prezzo di fornitura del contratto di approvvigionamento di gas di lungo termine proveniente dalla Russia. L'accordo raggiunto porta un impatto positivo sui risultati complessivi di Edison nel 2011 che è stimabile in 200 milioni di euro.

Incorporazione di società posseduta al 100%

Il Consiglio ha inoltre, approvato il Progetto di Fusione per incorporazione in Edison Spa della controllata Sarmato Energia Spa. Si comunica che, ai sensi di statuto, la decisione di fusione sarà assunta dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa. La documentazione relativa all'operazione, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione degli azionisti e del pubblico nei luoghi e nei termini regolamentari previsti.

Conference call

I risultati della gestione relativa al primo semestre del 2011 saranno illustrati oggi alle ore 15:00 (14:00 GMT), nel corso di una *conference call*. I giornalisti potranno seguire telefonicamente lo svolgimento della presentazione, in modalità *listen*

only, collegandosi al numero +39 02.8058827. **La presentazione sarà disponibile sul sito www.edison.it.**

Documentazione

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2011 del Gruppo Edison, approvata dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa in data odierna sarà a disposizione del pubblico, unitamente alla relazione della società di revisione Deloitte & Touche, **il 27 luglio 2011** presso la sede sociale e sarà consultabile sui siti internet della Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (www.edison.it).

Direzione Relazione Esterne Edison

Andrea Prandi

Direttore Relazione Esterne
T 02 6222 7331

Stefano Amoroso

Responsabile Media Relations
T 02 6222 7276

Elena Distaso

T 02 6222 8522

Lucia Caltagirone

T 02 6222 8283

*Investor Relations Edison: T 02 62228415; E investor.relations@edison.it
Le news Edison in tempo reale su www.edison.it e twitter.com/EdisonNews*

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Marco Andreasi attesta – 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.

Questo comunicato stampa, ed in particolare la sezione intitolata “previsioni per l’esercizio 2011”, contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del gruppo relativamente ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad una componente intrinseca di rischiosità ed incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e un ulteriore deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica ed altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all’estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del gruppo.

Si allegano il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale e il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.

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

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

Esercizio 2010		1° semestre 2011	1° semestre 2010
10.446	Ricavi di vendita	5.662	5.087
638	Altri ricavi e proventi	313	268
11.084	Totale ricavi	5.975	5.355
(9.462)	Consumi di materie e servizi (-)	(5.353)	(4.602)
(253)	Costo del lavoro (-)	(131)	(127)
1.369	Margine operativo lordo	491	626
(1.096)	Ammortamenti e svalutazioni (-)	(385)	(362)
273	Risultato operativo	106	264
(144)	Proventi (oneri) finanziari netti	(94)	(51)
(1)	Proventi (oneri) da partecipazioni	5	(1)
44	Altri proventi (oneri) netti	(6)	30
172	Risultato prima delle imposte	11	242
(83)	Imposte sul reddito	(49)	(96)
89	Risultato netto da attività in esercizio	(38)	146
(40)	Risultato netto da attività in dismissione	(22)	-
49	Risultato netto del periodo	(60)	146
	di cui:		
28	Risultato netto di competenza di terzi	2	4
21	Risultato netto di competenza di Gruppo	(62)	142
	Utile (perdita) per azione (in euro)		
0,0034	Risultato di base azioni ordinarie	(0,0125)	0,0261
0,0334	Risultato di base azioni di risparmio	0,0250	0,0561
0,0034	Risultato diluito azioni ordinarie	(0,0125)	0,0261
0,0334	Risultato diluito azioni di risparmio	0,0250	0,0561

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)

Esercizio 2010		1° semestre 2011	1° semestre 2010
49	Risultato netto del periodo	(60)	146
	Altre componenti del risultato complessivo:		
58	A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge	8	9
93	- Utili (Perdite) da valutazione del periodo	12	15
(35)	- Imposte (-)	(4)	(6)
	B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita		
(2)	vendita	1	(2)
(2)	- Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati	1	(2)
-	- Imposte (-)	-	-
	C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera		
3	attività in valuta estera	2	4
	D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate		
-	partecipazioni collegate	-	-
59	Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)	11	11
108	Totale risultato netto complessivo del periodo	(49)	157
	di cui:		
28	di competenza di terzi	2	4
80	di competenza di Gruppo	(51)	153

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

30.06.2010	30.06.2011	31.12.2010
ATTIVITA'		
7.431 Immobilizzazioni materiali	6.934	7.002
11 Immobili detenuti per investimento	11	11
3.538 Avviamento	3.534	3.534
1.230 Concessioni idrocarburi	952	985
112 Altre immobilizzazioni immateriali	95	109
47 Partecipazioni	49	48
297 Partecipazioni disponibili per la vendita	204	293
93 Altre attività finanziarie	88	91
120 Crediti per imposte anticipate	199	182
103 Altre attività	202	112
12.982 Totale attività non correnti	12.268	12.367
273 Rimanenze	287	331
2.028 Crediti commerciali	2.571	2.375
30 Crediti per imposte correnti	26	35
546 Crediti diversi	756	655
70 Attività finanziarie correnti	62	69
338 Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	483	472
3.285 Totale attività correnti	4.185	3.937
- Attività in dismissione	152	209
16.267 Totale attività	16.605	16.513
PASSIVITA'		
5.292 Capitale sociale	5.292	5.292
2.543 Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	2.560	2.548
30 Riserva di altre componenti del risultato complessivo	89	78
142 Risultato netto di competenza di Gruppo	(62)	21
8.007 Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	7.879	7.939
176 Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	169	198
8.183 Totale patrimonio netto	8.048	8.137
63 Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	60	62
579 Fondo imposte differite	484	504
811 Fondi per rischi e oneri	868	823
1.695 Obbligazioni	1.792	1.791
1.517 Debiti e altre passività finanziarie	1.137	942
28 Altre passività	35	34
4.693 Totale passività non correnti	4.376	4.156
781 Obbligazioni	534	528
674 Debiti finanziari correnti	1.030	1.073
1.523 Debiti verso fornitori	2.053	2.153
20 Debiti per imposte correnti	8	82
393 Debiti diversi	542	380
3.391 Totale passività correnti	4.167	4.216
- Passività in dismissione	14	4
16.267 Totale passività e patrimonio netto	16.605	16.513

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

Esercizio 2010 (in milioni di euro)		1° semestre 2011	1° semestre 2010
61	Risultato netto di competenza di Gruppo da attività in esercizio	(40)	142
(40)	Risultato netto di competenza di Gruppo da attività in dismissione	(22)	-
28	Risultato netto di competenza di terzi da attività in esercizio	2	4
49	Risultato netto	(60)	146
1.096	Ammortamenti e svalutazioni	385	362
(1)	Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	-	-
1	Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	1	1
6	(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(9)	7
(2)	Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	(1)	(1)
(16)	Variazione Fair Value iscritto nel margine operativo lordo	(26)	(22)
148	Variazione del Capitale Circolante Operativo	(252)	(70)
(299)	Variazione di altre attività e passività di esercizio	(47)	(205)
982 A.	Flusso monetario da attività d'esercizio da attività continue	(9)	218
(557)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(243)	(320)
(7)	Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	(2)
(42)	Prezzo di acquisizione business combinations (-)	-	-
8	Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	10	6
-	Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	86	-
8	Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	9	4
(39)	Variazione altre attività finanziarie correnti	7	(40)
(629) B.	Flusso monetario da attività di investimento	(131)	(352)
1.124	Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	299	533
(1.420)	Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(102)	(620)
(84)	Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(38)	39
10	Apporti di capitale da società controllanti o da terzi azionisti	-	10
(259)	Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(8)	(238)
(629) C.	Flusso monetario da attività di finanziamento	151	(276)
	- D. Disponibilità liquide da variazioni del perimetro di consolidamento	-	-
	- E. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
	- F. Flusso monetario netto da attività d'esercizio da attività in dismissione	-	-
(276) G.	Flusso monetario netto del periodo (A+B+C+D+E+F)	11	(410)
748 H.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	472	748
472 I.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (G+H)	483	338
472 L.	Totale disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (I)	483	338
	- M. (-) Disponibilità liquide e mezzi equivalenti da attività in dismissione	-	-
472 N.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti da attività continue (L-M)	483	338

VARIAZIONE DEL PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Riserva di altre componenti del risultato complessivo				Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
			Cash Flow Hedge	Partecipazioni disponibili per la vendita	Differenze da conversione di attività in valuta estera	Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate				
Saldi al 31 dicembre 2009	5.292	2.526	17	(2)	4	-	240	8.077	177	8.254
Destinazione utili esercizio precedente	-	240	-	-	-	-	(240)	-	-	-
Distribuzione dividendi	-	(228)	-	-	-	-	-	(228)	(15)	(243)
Aumento capitale sociale	-	-	-	-	-	-	-	-	10	10
Altri movimenti	-	5	-	-	-	-	-	5	-	5
Totale risultato netto complessivo del periodo	-	-	9	(2)	4	-	142	153	4	157
di cui:										
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	9	(2)	4	-	-	11	-	11
- Risultato netto al 30 giugno 2010	-	-	-	-	-	-	142	142	4	146
Saldi al 30 giugno 2010	5.292	2.543	26	(4)	8	-	142	8.007	176	8.183
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	5	-	-	-	-	-	5	(1)	4
Totale risultato netto complessivo del periodo	-	-	49	-	(1)	-	(121)	(73)	24	(49)
di cui:										
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	49	-	(1)	-	-	48	-	48
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2010	-	-	-	-	-	-	(121)	(121)	24	(97)
Saldi al 31 dicembre 2010	5.292	2.548	75	(4)	7	-	21	7.939	198	8.137
Destinazione utili esercizio precedente	-	21	-	-	-	-	(21)	-	-	-
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-	(31)	(31)
Altri movimenti	-	(9)	-	-	-	-	-	(9)	-	(9)
Totale risultato netto complessivo del periodo	-	-	8	1	2	-	(62)	(51)	2	(49)
di cui:										
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	8	1	2	-	-	11	-	11
- Risultato netto al 30 giugno 2011	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)	2	(60)
Saldi al 30 giugno 2011	5.292	2.560	83	(3)	9	-	(62)	7.879	169	8.048