



Comunicato stampa

EDISON: RICAVI PRIMO TRIMESTRE IN CRESCITA DELL'8,1% A 3,4 MILIARDI DI EURO, EBITDA IN FLESSIONE A 2 MILIONI DI EURO A CAUSA DELLA COMPRESSIONE DEI MARGINI DEI CONTRATTI LONG TERM GAS

Indebitamento finanziario a 2.555 milioni di euro (2.613 milioni al 31 dicembre 2012)

Milano, 23 aprile 2013 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2013.

L'attività di Esplorazione e Produzione di idrocarburi, la favorevole idraulicità del periodo e la buona performance delle attività della filiera energia elettrica sono gli elementi che hanno sostenuto i risultati del periodo, nonostante uno scenario di riferimento fortemente negativo che ha causato un ulteriore incremento della pressione competitiva sui prezzi di vendita del gas legato ai contratti di approvvigionamento *long term*.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2013	3 mesi 2012¹	Δ %
Ricavi di vendita	3.374	3.121	8,1
Margine operativo lordo	2	168	<i>n.m.</i>
Risultato operativo	(140)	(14)	<i>n.m.</i>
Risultato prima delle imposte	(144)	(42)	<i>n.m.</i>
Risultato netto di Gruppo	(142)	(51)	<i>n.m.</i>

¹ Dati reported predisposti ai sensi del principio contabile IFRS5 considerando Edipower e l'apporto negativo ai margini del contratto di tolling per la fornitura di gas a Edipower come "discontinued operations".

HIGHLIGHTS DEI SETTORI ENERGIA ELETTRICA E IDROCARBURI

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2013	3 mesi 2012	Δ %
Energia elettrica²			
Ricavi di vendita	1.804	1.548	16,5
Margine operativo lordo adjusted³	157	112	40,2
Idrocarburi			
Ricavi di vendita	1.846	1.996	(7,5)
Margine operativo lordo adjusted³	(132)	79	n.m.

Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2013

Il primo trimestre del 2013 ha registrato una prosecuzione di quel trend di progressiva decrescita che affligge l'economia italiana dal 2008. Una situazione di stagnazione economica che si riflette nell'andamento dei consumi nazionali di energia elettrica e gas.

In questi primi tre mesi dell'anno la **domanda italiana di energia elettrica è diminuita del 4% a 80,4 TWh rispetto allo stesso periodo del 2012** (-2,8% a parità di calendario) con una contrazione che è andata a detrimento esclusivo della produzione termoelettrica sia per lo strutturale aumento della capacità da fonti rinnovabili sia per l'elevata idraulicità del periodo.

In calo anche i **consumi di gas che nel primo trimestre hanno registrato in Italia una flessione del 4,9% a 26,1 miliardi di metri cubi rispetto allo stesso periodo dello scorso anno**, nonostante le basse temperature di marzo abbiano fatto rimbalzare la domanda di gas soprattutto per uso civile. Il protrarsi di una situazione di bassa domanda combinata alla sovracapacità produttiva ha determinato un ulteriore incremento della pressione competitiva sui prezzi di vendita del gas. Da mesi si registra un **incremento del disallineamento fra il prezzo del gas venduto sul mercato e quello legato ai contratti di acquisto long term**. Questa situazione ha compromesso in modo sostanziale la marginalità dei contratti di approvvigionamento *long term* che Edison intende recuperare con il secondo ciclo di *price review* che è stato avviato per vedere riconosciuta la riduzione dei prezzi prevista dai contratti stessi.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita in aumento dell'8,1% a 3.374 milioni di euro grazie all'apporto positivo della filiera energia elettrica** (+16,5% a 1.804 milioni di euro) che ha fatto registrare un incremento dei volumi venduti. **Negativo il contributo della**

² I valori del 2012 sono stati predisposti escludendo il contributo di Edipower classificato fra le "discontinued operations". Essi sono comparabili ai fini del commento della performance industriale.

³ Il margine operativo lordo adjusted è effetto della riclassificazione dei risultati delle coperture su commodity e cambi associate ai contratti per l'importazione di gas dalla Filiera Idrocarburi alla Filiera Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Tale riclassificazione viene effettuata al fine di consentire una miglior lettura gestionale dei risultati industriali.

filiera idrocarburi (-7,5% a 1.846 milioni di euro) penalizzato dal calo dei prezzi di vendita determinato dallo scenario di riferimento.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato a 2 milioni di euro (168 milioni nel primo trimestre del 2012) a causa della **forte contrazione della redditività della filiera idrocarburi** (Margine Operativo Lordo *adjusted* a -132 milioni di euro da 79 milioni dello stesso periodo 2012). La dinamica di prezzo del gas sopra illustrata ha compromesso la marginalità dell'attività di compravendita della materia prima che è stata fortemente negativa e **solo in parte bilanciata dai margini positivi del segmento E&P, infrastrutture regolate e della filiera energia elettrica**. Il Margine Operativo Lordo *adjusted* del settore energia elettrica è balzato del 40,2% rispetto allo stesso periodo 2012 a 157 milioni di euro spinto dall'aumento della redditività della generazione termoelettrica e idroelettrica e dal contributo positivo del mercato dei servizi di dispacciamento.

Il Risultato Operativo (EBIT) è stato negativo per 140 milioni di euro (-14 milioni nel primo trimestre dello scorso anno) in conseguenza della contrazione della marginalità appena evidenziata e di ammortamenti per 122 milioni di euro rispetto a 174 milioni del primo trimestre 2012, comprensivi di 21 milioni di euro di svalutazioni.

Il Risultato prima delle Imposte è negativo per 144 milioni di euro dai -42 milioni di euro dello stesso periodo del 2012.

Il Risultato Netto di Gruppo è negativo per 142 milioni di euro (-51 milioni di euro nel primo trimestre 2012).

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2013 registra un miglioramento a 2.555 milioni di euro dai 2.613 milioni rilevati alla fine del 2012, grazie soprattutto al miglioramento del capitale circolante operativo.

Previsioni

Il permanere di uno scenario di mercato fortemente negativo, soprattutto nel comparto gas, avrà per Edison un impatto sui margini attesi dalla compravendita di gas che resteranno negativi fino alla chiusura del prossimo ciclo di *price review* dei contratti di approvvigionamento *long term*. In particolare, in futuro l'Ebitda tenderà a stabilizzarsi sui livelli del 2012 con possibili sensibili fluttuazioni nel 2013 e 2014 in funzione della tempistica della chiusura delle *price review*. Sta proseguendo l'attività di *price review* dei contratti *long term* per l'approvvigionamento di gas che Edison ha già avviato con i propri fornitori.

Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2013

16 gennaio 2013 – Edison, attraverso la controllata Edison International, si è aggiudicata 2 nuove licenze di esplorazione e produzione di idrocarburi nella piattaforma continentale norvegese. Le assegnazioni sono nel Mare di Norvegia e riguardano i blocchi 6608/4 e 6608/7 (Edison al 30% in Joint Venture con OMV al 40%, North Energy al 15% e Skagen 44 al 15%), e i blocchi 6509/3, 6510/1 e 6510/2 (Edison al 30% in Joint Venture con Repsol al 40% e Skagen 44 al 30%).

22 marzo 2013 – L'Assemblea degli Azionisti di Edison ha eletto il nuovo Consiglio di Amministrazione, che resterà in carica per tre anni. Henri Proglio è

stato confermato Presidente della società; Bruno Lescoeur Amministratore Delegato.

9 aprile 2013 - Edison ha sottoscritto con società del Gruppo Edf **due prestiti per un importo complessivo di 1,4 miliardi di euro che sono stati utilizzati in massima parte per rimborsare una linea di credito in scadenza da 1,5 miliardi di euro**. Tali prestiti rappresentano la parte preponderante di un piano articolato di rifinanziamento in grado di assicurare a Edison un'efficiente copertura sia delle esigenze operative di lungo termine sia delle necessità di breve termine e, nel contempo, il mantenimento di un'adeguata flessibilità finanziaria.

Documentazione

Si informa che il Resoconto Intermedio di gestione al 31 marzo 2013 del Gruppo Edison, approvato dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa in data odierna sarà a disposizione del pubblico il 29 aprile 2013 presso la sede sociale e sarà consultabile sul sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (www.edison.it).

Modifica calendario finanziario

Si comunica che la riunione del Consiglio di Amministrazione per l'approvazione della Relazione Finanziaria semestrale al 30 giugno 2013 è stata prevista per il 26 luglio 2013 in luogo del 23 luglio 2013.

Direzione Relazione Esterne Edison

Andrea Prandi Direttore Relazione Esterne 02 6222 7331	Stefano Amoroso Responsabile Media Relations 02 6222 7276	Elena Distaso 02 6222 8522
Florian Ciornei 02 6222 8124	Lucia Caltagirone 02 6222 8283	

Investor Relations Edison:

02 62228415 - investor.relations@edison.it

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A Didier Calvez e Roberto Buccelli attestano – 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. Il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2013 non è oggetto di revisione contabile.

Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", 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 il deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e 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, 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 2012 (**)		1° trimestre 2013	1° trimestre 2012 (*) (**)
12.014	Ricavi di vendita	3.374	3.121
830	Altri ricavi e proventi	85	170
12.844	Totale ricavi	3.459	3.291
(11.523)	Consumi di materie e servizi (-)	(3.402)	(3.071)
(218)	Costo del lavoro (-)	(55)	(52)
1.103	Margine operativo lordo	2	168
(6)	Variatione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)	(20)	(8)
(868)	Ammortamenti e svalutazioni (-)	(122)	(174)
229	Risultato operativo	(140)	(14)
(121)	Proventi (oneri) finanziari netti	(5)	(28)
6	Proventi (oneri) da partecipazioni	1	-
(37)	Altri proventi (oneri) netti	-	-
77	Risultato prima delle imposte	(144)	(42)
(41)	Imposte sul reddito	1	7
36	Risultato netto da Continuing Operations	(143)	(35)
50	Risultato netto da Discontinued Operations	-	(17)
86	Risultato netto	(143)	(52)
	di cui:		
5	Risultato netto di competenza di terzi	(1)	(1)
81	Risultato netto di competenza di Gruppo	(142)	(51)
	Utile (perdita) per azione (in euro)		
0,0147	Risultato di base azioni ordinarie	(0,0276)	(0,0102)
0,0447	Risultato di base azioni di risparmio	0,0125	0,0125
0,0147	Risultato diluito azioni ordinarie	(0,0276)	(0,0102)
0,0447	Risultato diluito azioni di risparmio	0,0125	0,0125

(*) I valori del primo trimestre 2012 riflettono la nuova esposizione della "Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)" e l'applicazione dell'IFRS 5.

(**) I valori del 2012 riflettono l'applicazione dello IAS 19 revised.

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)

Esercizio 2012 (**)		1° trimestre 2013	1° trimestre 2012 (**)
86	Risultato netto	(143)	(52)
	Altre componenti del risultato complessivo:		
(8)	A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge	78	(3)
(16)	- Utili (Perdite) da valutazione del periodo	130	(2)
8	- Imposte (-)	(52)	(1)
4	B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita	(2)	-
4	- Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati	(2)	-
-	- Imposte (-)	-	-
(6)	C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	7	1
	D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
	E) Utili (Perdite) attuariali (**)(***)	(2)	-
-	- Utili (Perdite) attuariali	(2)	-
-	- Imposte (-)	-	-
(10)	Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)	81	(2)
76	Totale risultato netto complessivo	(62)	(54)
	di cui:		
5	di competenza di terzi	(1)	(1)
71	di competenza di Gruppo	(61)	(53)

(**) I valori del 2012 riflettono l'applicazione dello IAS 19 revised.

(***) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

31.03.2012 ^(**)	31.03.2013	31.12.2012 ^(**)
ATTIVITA'		
5.062 Immobilizzazioni materiali	4.751	4.786
10 Immobili detenuti per investimento	9	9
3.231 Avviamento	3.231	3.231
1.016 Concessioni idrocarburi	927	948
94 Altre immobilizzazioni immateriali	103	105
49 Partecipazioni	50	51
195 Partecipazioni disponibili per la vendita	189	194
81 Altre attività finanziarie	76	75
109 Crediti per imposte anticipate	138	145
117 Altre attività	122	108
9.964 Totale attività non correnti	9.596	9.652
279 Rimanezze	140	390
3.245 Crediti commerciali	3.407	3.391
24 Crediti per imposte correnti	16	25
634 Crediti diversi	781	562
639 Attività finanziarie correnti	97	99
156 Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.097	753
4.977 Totale attività correnti	5.538	5.220
1.430 Attività in dismissione	1	1
(550) Elisioni attività da e verso Discontinued Operations	-	-
15.821 Totale attività	15.135	14.873
PASSIVITA'		
5.292 Capitale sociale	5.292	5.292
1.698 Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	1.752	1.693
(3) Riserva di altre componenti del risultato complessivo	70	(11)
(51) Risultato netto di competenza di Gruppo	(142)	81
6.936 Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	6.972	7.055
140 Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	124	132
7.076 Totale patrimonio netto	7.096	7.187
34 Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	36	35
171 Fondo imposte differite	85	79
884 Fondi per rischi e oneri	878	863
1.794 Obbligazioni	1.796	1.796
1.327 Debiti e altre passività finanziarie	171	174
29 Altre passività	31	31
4.239 Totale passività non correnti	2.997	2.978
79 Obbligazioni	95	104
1.184 Debiti finanziari correnti	1.758	1.461
2.272 Debiti verso fornitori	2.470	2.440
32 Debiti per imposte correnti	30	11
660 Debiti diversi	689	692
4.227 Totale passività correnti	5.042	4.708
829 Passività in dismissione	-	-
(550) Elisioni passività da e verso Discontinued Operations	-	-
15.821 Totale passività e patrimonio netto	15.135	14.873

(**) I valori del 2012 riflettono l'applicazione dello IAS 19 revised.

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE

Esercizio 2012 ^(**) (in milioni di euro)		1° trimestre 2013	1° trimestre 2012 ^{(*) (**)}
77	Risultato prima delle imposte	(144)	(42)
868	Ammortamenti e svalutazioni	122	174
14	Accantonamenti netti a fondi rischi	2	55
(2)	Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	-	-
1	Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	-	-
1	(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	-	1
(1)	Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	(1)	(2)
13	Variazione Fair Value iscritto nel risultato operativo	2	15
(294)	Variazione del Capitale Circolante Operativo	264	(205)
115	Proventi (Oneri) finanziari	19	35
(93)	Oneri finanziari netti pagati	(27)	(26)
(190)	Imposte sul reddito pagate	(27)	(17)
45	Variazione di altre attività e passività di esercizio	(100)	(35)
554 A.	Flusso monetario da attività d'esercizio da Continuing Operations	110	(47)
(459)	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(53)	(98)
-	Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	-
(2)	Prezzo di acquisizione business combinations (-)	-	-
6	Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	-	-
684	Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
8	Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	2	3
529	Variazione altre attività finanziarie correnti	2	(11)
766 B.	Flusso monetario da attività di investimento da Continuing Operations	(49)	(106)
603	Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	353	3
(1.323)	Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(6)	(9)
(110)	Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(62)	25
(14)	Rimborsi di capitale sociale e riserve (-)	-	-
(14)	Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(2)	(1)
(858) C.	Flusso monetario da attività di finanziamento da Continuing Operations	283	18
-	D. Disponibilità liquide da variazioni del perimetro di consolidamento	-	-
-	E. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
462 F.	Flusso monetario netto del periodo da Continuing Operations (A+B+C+D+E)	344	(135)
(35) G.	Flusso monetario netto del periodo da Discontinued Operations	-	-
427 H.	Flusso monetario netto del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (F+G)	344	(135)
291 I.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Continuing Operations	753	291
35 L.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Discontinued Operations	-	35
753 M.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (H+I+L)	1.097	191
-	N. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Discontinued Operations	-	35
753 O.	Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Continuing Operations (M-N)	1.097	156

(*) I valori del primo trimestre 2012 riflettono l'applicazione dell'IFRS 5.

(**) I valori del 2012 riflettono l'applicazione della IAS 19 revised.

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	Utili (Perdite) attuariali (**)				
Saldi al 31 dicembre 2011	5.292	2.568	(8)	-	7	-	-	(871)	6.988	158	7.146
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(871)	-	-	-	-	-	871	-	-	-
Distribuzione dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
Altri movimenti	-	1	-	-	-	-	-	-	1	(1)	-
Totale risultato netto complessivo	-	-	(3)	-	1	-	-	(51)	(53)	(1)	(54)
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	(3)	-	1	-	-	-	(2)	-	(2)
- Risultato netto dal 1° gennaio al 31 marzo 2012	-	-	-	-	-	-	-	(51)	(51)	(1)	(52)
Saldi al 31 marzo 2012	5.292	1.698	(11)	-	8	-	-	(51)	6.936	140	7.076
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Altri movimenti	-	(5)	-	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(5)	4	(7)	-	-	132	124	6	130
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	(5)	4	(7)	-	-	-	(8)	-	(8)
- Risultato netto dal 1° aprile al 31 dicembre 2012	-	-	-	-	-	-	-	132	132	6	138
Saldi al 31 dicembre 2012	5.292	1.693	(16)	4	1	-	-	81	7.055	132	7.187
Destinazione risultato esercizio precedente	-	81	-	-	-	-	-	(81)	-	-	-
Distribuzione dividendi	-	(17)	-	-	-	-	-	-	(17)	(7)	(24)
Altri movimenti	-	(5)	-	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)
Totale risultato netto complessivo	-	-	78	(2)	7	-	(2)	(142)	(61)	(1)	(62)
di cui:											
- Variazione di periodo del risultato complessivo	-	-	78	(2)	7	-	(2)	-	81	-	81
- Risultato netto dal 1° gennaio al 31 marzo 2013	-	-	-	-	-	-	-	(142)	(142)	(1)	(143)
Saldi al 31 marzo 2013	5.292	1.752	62	2	8	-	(2)	(142)	6.972	124	7.096

(**) I valori riflettono l'applicazione dello IAS 19 revised.