

Bit Market Services

Informazione Regolamentata n. 0535-14-2016	Data/Ora Ricezione 10 Maggio 2016 17:49:45	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 73980

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : IRAG 03

Data/Ora Ricezione : 10 Maggio 2016 17:49:45

Data/Ora Inizio : 10 Maggio 2016 18:04:46

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE
CON RICAVI A 3 MILIARDI DI EURO,
EBITDA IN FORTE CRESCITA A 172
MILIONI DI EURO

Testo del comunicato

Vedi allegato.



Comunicato Stampa

EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE CON RICAVI A 3 MILIARDI DI EURO, EBITDA IN FORTE CRESCITA A 172 MILIONI DI EURO, RISULTATO NETTO NEGATIVO PER 76 MILIONI DI EURO

Milano, 10 maggio 2016 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison riunitosi oggi ha esaminato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2016 che si è chiuso con un aumento significativo del Margine Operativo Lordo grazie alla positiva conclusione del secondo ciclo di rinegoziazione dei contratti di approvvigionamento del gas. Questo secondo ciclo di rinegoziazioni, che si è chiuso a fine 2015, ha permesso di riportare i margini dell'attività di compravendita del gas a un livello ragionevole. Il risultato netto, negativo per 76 milioni di euro (-153 milioni di euro nello stesso periodo del 2015), risente della volatilità legata all'attività di copertura su commodity e cambi.

Tenuto conto dell'andamento del primo trimestre dell'anno e del deteriorarsi del mercato dell'energia, l'EBITDA 2016 dovrebbe attestarsi a circa 650 milioni di euro includendo il contributo di Fenice per 9 mesi, pari a circa 60 milioni di euro.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	3 mesi 2016	3 mesi 2015
Ricavi di vendita	3.026	3.147
Margine operativo lordo	172	51
Risultato operativo	(34)	(119)
Risultato netto di Gruppo	(76)	(153)

Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2016

Il primo trimestre del 2016 è stato caratterizzato da una nuova contrazione della domanda di energia elettrica e gas dopo la timida ripresa registrata lo scorso anno. Il contesto di riferimento si conferma sfidante per gli operatori energetici che si trovano a fronteggiare la debolezza sia dei consumi che dei prezzi.

In particolare, la **domanda italiana di energia elettrica si è attestata nel trimestre a 77,6 TWh (-1,5% rispetto ai 78,8 TWh dello stesso periodo del 2015)**. Sul fronte della produzione, la contrazione ha interessato principalmente il settore idroelettrico, che ha sofferto la scarsa idraulicità del periodo (-18% a 7,9 TWh), ed è stata sostanzialmente compensata dall'aumento della generazione

termoelettrica (+2,5% a 46,2 TWh). In calo anche i prezzi dell'energia elettrica con il Prezzo Unico Nazionale (PUN) che nel primo trimestre è sceso a 39,6 euro per MWh (-24% da 51,9 euro per MWh del primo trimestre 2015).

Sostanzialmente stabili nel trimestre i consumi di gas (-0,4% a 23,6 miliardi di metri cubi) dove la minor richiesta di gas per usi residenziali legata al clima mite è stata bilanciata dalla ripresa della domanda di gas per la generazione termoelettrica. Sul fronte dei prezzi, le quotazioni del petrolio si sono attestate sui minimi degli ultimi 10 anni con un valore medio di 35,1 dollari al barile rispetto ai 55,2 dollari il barile del primo trimestre 2015. Più marcato il ribasso dei prezzi del gas che si sono quasi dimezzati a 15,3 centesimi per metro cubo sul principale hub europeo.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 3.026 milioni di euro** da 3.147 milioni di euro nello stesso periodo del 2015. Sul risultato ha pesato la contrazione della filiera **energia elettrica** che nel primo trimestre ha registrato un calo del 20,1% a 1.361 milioni di euro a causa della diminuzione dei prezzi medi di vendita. Positivo l'andamento della **filiera idrocarburi** con ricavi che sono aumentati del 9,5% a 1.836 milioni di euro rispetto al primo trimestre 2015 grazie all'incremento delle vendite sia di olio (+11,7% la produzione del trimestre) che di gas (+21,6% le vendite di gas in Italia).

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) è in forte crescita a 172 milioni di euro da 51 milioni di euro del primo trimestre 2015 sostenuto dal contributo della filiera idrocarburi. In particolare, **il Margine Operativo Lordo Adjusted¹ della filiera idrocarburi è aumentato significativamente a 147 milioni di euro** (-37 milioni di euro nel primo trimestre dello scorso anno) grazie al recupero della marginalità nell'attività di compravendita del gas, che ha beneficiato soprattutto della positiva conclusione dell'arbitrato per il gas libico. Questo elemento, insieme all'incremento dei volumi venduti, ha più che compensato il calo della marginalità dell'E&P determinato dai corsi petroliferi. **Il Margine Operativo Lordo Adjusted¹ della filiera energia elettrica è calato sensibilmente a 43 milioni di euro** da 109 milioni di euro nel primo trimestre 2015. Il risultato ha risentito della contrazione dei margini, determinata dal calo dei prezzi di vendita, e della minor produzione idroelettrica in conseguenza della scarsa piovosità del periodo.

Il Risultato Operativo (EBIT) è stato negativo per 34 milioni di euro (-119 milioni nel primo trimestre dello scorso anno). Il miglioramento è frutto della positiva performance operativa combinata con i minori costi di esplorazione e produzione, i minori ammortamenti correlati alle svalutazioni effettuate nel bilancio 2015 e la variazione netta negativa del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity e dei cambi (-92 milioni di euro nel primo trimestre 2016 rispetto a -13 milioni di euro nello stesso periodo del 2015).

Il Risultato prima delle imposte è stato negativo per 67 milioni di euro (-90 milioni di euro nel primo trimestre del 2015) in conseguenza delle dinamiche sopra descritte e delle perdite nette sui cambi registrate nel periodo, nonostante il miglioramento del costo del debito.

¹ 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 naturale della Filiera Idrocarburi alla Filiera Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Tale riclassificazione viene effettuata al fine di consentire una lettura gestionale coerente dei risultati industriali. Il margine operativo lordo adjusted è al lordo dei servizi centrali di staff e tecnici.

Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con una perdita di 76 milioni di euro da un rosso di 153 milioni di euro nello stesso periodo del 2015 (valore che comprendeva un effetto negativo *one-off* di 68 milioni di euro legato alla dichiarazione di incostituzionalità della Robin Hood Tax) grazie al forte miglioramento dell'attività industriale. Sul risultato hanno inciso negativamente la variazione netta del *fair value* su derivati e le perdite su cambi.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2016 è stabile a 1.141 milioni di euro da 1.147 milioni rilevati alla fine del 2015.

Previsioni

Tenuto conto dell'andamento del primo trimestre dell'anno e del deteriorarsi del mercato dell'energia, l'EBITDA 2016 dovrebbe attestarsi a circa 650 milioni di euro includendo il contributo di Fenice per 9 mesi, pari a circa 60 milioni di euro. Si ricorda che l'EBITDA 2016 non beneficerà delle componenti straordinarie registrate nel 2015.

Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2016

24 febbraio – Depa, Edison e Gazprom hanno firmato un Memorandum of Understanding per sviluppare un progetto di gasdotto tra la Grecia e l'Italia funzionale all'apertura di una nuova rotta a sud per l'approvvigionamento di gas russo all'Europa. L'accordo evidenzia l'interesse delle parti in una nuova rotta di trasporto di gas naturale dalla Russia - attraverso il Mar Nero e Paesi terzi - verso la Grecia e dalla Grecia verso l'Italia. A tal fine, le parti intendono utilizzare nella massima misura possibile le attività già eseguite da Edison e Depa in relazione al progetto ITGI Poseidon.

22 marzo – l'Assemblea degli azionisti di Edison ha approvato il conferimento in Edison, da parte del suo azionista di controllo Transalpina di Energia, del 100% della propria partecipazione in Fenice, la società del gruppo EDF specializzata in servizi energetici ed ambientali. L'operazione, che è stata attuata il 22 marzo con un aumento di capitale in natura riservato a Transalpina di Energia di 247 milioni di euro, ha efficacia dal primo aprile. Con il conferimento di Fenice, Edison punta a diventare un operatore chiave nel mercato italiano dei servizi energetici in coerenza con i propri obiettivi strategici, potenziando e diversificando la propria offerta. Fenice ha chiuso il 2015 con un fatturato di circa 400 milioni di euro e un Margine Operativo Lordo di 85 milioni di euro. Per effetto dell'operazione, i risultati della società verranno consolidati integralmente in Edison a partire dal primo aprile.

Documentazione

Si informa che il Resoconto Intermedio di gestione al 31 marzo 2016 del Gruppo Edison, approvato oggi dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico il 13 maggio presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "NIS-Storage" (www.emarketstorage.com).

Nonostante la legge abbia eliminato l'obbligo di pubblicare il resoconto intermedio di gestione demandando alla Consob la facoltà di introdurre eventuali obblighi informativi aggiuntivi, la società ha scelto, in continuità con il passato, di procedere alla pubblicazione della prima trimestrale 2016 su base volontaria. La

società si riserva di rivedere la propria posizione una volta definito il quadro di riferimento.

Direzione Relazione Esterne Edison

Andrea Prandi
Direttore Relazione
Esterne
02 6222 7331

Elena Distaso
Responsabile Media Relations
02 6222 8522

Lucia Caltagirone
02 6222 8283

Investor Relations Edison:

02 62228849 - 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 2016 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 rischio e 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, l’esito degli arbitrati per i contratti di approvvigionamento del gas, 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.

Informazioni rilevanti ai sensi della delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

	1° trimestre 2016	1° trimestre 2015
Ricavi di vendita	3.026	3.147
Altri ricavi e proventi	20	31
Totale ricavi	3.046	3.178
Consumi di materie e servizi (-)	(2.820)	(3.072)
Costo del lavoro (-)	(54)	(55)
Margine operativo lordo	172	51
Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)	(92)	(13)
Ammortamenti e svalutazioni (-)	(114)	(150)
Altri proventi (oneri) netti	-	(7)
Risultato operativo	(34)	(119)
Proventi (oneri) finanziari netti	(30)	31
Proventi (oneri) da partecipazioni	(3)	(2)
Risultato prima delle imposte	(67)	(90)
Imposte sul reddito	(4)	(52)
Risultato netto da Continuing Operations	(71)	(142)
Risultato netto da Discontinued Operations	-	-
Risultato netto	(71)	(142)
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	5	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	(76)	(153)
Utile (perdita) per azione (in euro)		
Risultato di base azioni ordinarie	(0,0150)	(0,0299)
Risultato di base azioni di risparmio	0,0125	0,0125
Risultato diluito azioni ordinarie	(0,0150)	(0,0299)
Risultato diluito azioni di risparmio	0,0125	0,0125

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)

	1° trimestre 2016	1° trimestre 2015
Risultato netto	(71)	(142)
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge	105	121
- Utili (Perdite) del periodo	162	175
- Imposte	(57)	(54)
B) Variazione riserva di partecipazioni disponibili per la vendita	-	1
- Utili (Perdite) su titoli o partecipazioni non realizzati	-	1
- Imposte	-	-
C) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	1	21
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	(1)	28
- Imposte	2	(7)
D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
E) Utili (Perdite) attuariali (*)	-	-
- Utili (Perdite) attuariali	-	-
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)	106	143
Totale risultato netto complessivo	35	1
di cui:		
di competenza di terzi	5	11
di competenza di Gruppo	30	(10)

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

	31.03.2016	31.12.2015
ATTIVITA'		
Immobilizzazioni materiali	3.657	3.678
Immobili detenuti per investimento	6	6
Avviamento	2.355	2.355
Concessioni idrocarburi	465	480
Altre immobilizzazioni immateriali	126	118
Partecipazioni	70	67
Partecipazioni disponibili per la vendita	164	167
Altre attività finanziarie	25	31
Crediti per imposte anticipate	653	702
Altre attività	319	280
Totale attività non correnti	7.840	7.884
Rimanenze	182	253
Crediti commerciali	2.262	2.367
Crediti per imposte correnti	12	20
Crediti diversi	1.771	1.654
Attività finanziarie correnti	113	113
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	262	279
Totale attività correnti	4.602	4.686
Attività in dismissione	138	212
Elisioni attività da e verso Discontinued Operations	-	-
Totale attività	12.580	12.782
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.292	5.292
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	816	1.790
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(557)	(663)
Risultato netto di competenza di Gruppo	(76)	(980)
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.475	5.439
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	369	437
Totale patrimonio netto	5.844	5.876
Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	31	31
Fondo imposte differite	23	32
Fondi per rischi e oneri	1.123	1.123
Obbligazioni	599	599
Debiti e altre passività finanziarie	633	640
Altre passività	255	315
Totale passività non correnti	2.664	2.740
Obbligazioni	32	28
Debiti finanziari correnti	252	306
Debiti verso fornitori	1.487	1.623
Debiti per imposte correnti	22	25
Debiti diversi	2.279	2.177
Totale passività correnti	4.072	4.159
Passività in dismissione	-	7
Elisioni passività da e verso Discontinued Operations	-	-
Totale passività e patrimonio netto	12.580	12.782

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

(in milioni di euro)	1° trimestre 2016	1° trimestre 2015
Risultato prima delle imposte	(67)	(90)
Ammortamenti e svalutazioni	114	150
Accantonamenti netti a fondi rischi	(1)	(4)
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	2	3
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	-	1
Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	-	-
Variazione Fair Value iscritto nel risultato operativo	86	7
Variazione del capitale circolante operativo	11	333
Variazione del capitale circolante non operativo	(42)	(75)
Variazione di altre attività e passività di esercizio (Proventi) Oneri finanziari netti	(9)	(32)
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	30	(31)
Imposte sul reddito nette pagate	22	13
	(8)	(13)
A. Flusso monetario da attività d'esercizio da Continuing Operations	138	262
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(95)	(98)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	(3)
Prezzo netto di acquisizione business combinations	-	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	-	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	-	-
Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	1	2
Variazione altre attività finanziarie correnti	-	7
B. Flusso monetario da attività di investimento da Continuing Operations	(94)	(92)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	1	250
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(5)	(504)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(53)	(56)
Rimborsi di capitale sociale e riserve (-)	-	-
Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(4)	-
C. Flusso monetario da attività di finanziamento da Continuing Operations	(61)	(310)
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto del periodo da Continuing Operations (A+B+C+D)	(17)	(140)
F. Flusso monetario netto del periodo da Discontinued Operations	-	-
G. Flusso monetario netto del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (E+F)	(17)	(140)
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Continuing Operations	279	473
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio da Discontinued Operations	-	-
L. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (G+H+I)	262	333
M. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Discontinued Operations	-	-
N. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo da Continuing Operations (L-M)	262	333

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 2014	5.292	1.746	(458)	-	11	-	(4)	40	6.627	510	7.137
Destinazione risultato esercizio precedente	-	40	-	-	-	-	-	(40)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)
Altri movimenti	-	(14)	-	-	-	-	-	-	(14)	(1)	(15)
Totale risultato netto complessivo	-	-	121	1	21	-	-	(153)	(10)	11	1
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	121	1	21	-	-	-	143	-	143
- Risultato netto al 31 marzo 2015	-	-	-	-	-	-	-	(153)	(153)	11	(142)
Saldi al 31 marzo 2015	5.292	1.772	(337)	1	32	-	(4)	(153)	6.603	514	7.117
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(87)	(87)
Altri movimenti	-	18	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Totale risultato netto complessivo	-	-	(340)	(1)	(17)	-	3	(827)	(1.182)	10	(1.172)
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(340)	(1)	(17)	-	3	-	(355)	-	(355)
- Risultato netto dal 1° aprile al 31 dicembre 2015	-	-	-	-	-	-	-	(827)	(827)	10	(817)
Saldi al 31 dicembre 2015	5.292	1.790	(677)	-	15	-	(1)	(980)	5.439	437	5.876
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(980)	-	-	-	-	-	980	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Altri movimenti	-	6	-	-	-	-	-	-	6	-	6
Totale risultato netto complessivo	-	-	105	-	1	-	-	(76)	30	5	35
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	105	-	1	-	-	-	106	-	106
- Risultato netto al 31 marzo 2016	-	-	-	-	-	-	-	(76)	(76)	5	(71)
Saldi al 31 marzo 2016	5.292	816	(572)	-	16	-	(1)	(76)	5.475	369	5.844

Press Release

EDISON ENDED THE FIRST QUARTER WITH REVENUES AT 3 BILLION EUROS, STRONG GROWTH OF EBITDA TO 172 MILLION EUROS, NET LOSS OF 76 MILLION EUROS

Milan, May 10, 2016 – The Board of Directors of Edison, which met today, reviewed the Quarterly Report at March 31, 2016, which ended with a significant increase in EBITDA as a result of the positive conclusion of the second cycle for the renegotiation of the gas supply agreements. This second cycle of renegotiations, concluded at the end of 2015, has made it possible to bring margins of gas sale activities back to a reasonable level. The net result, negative by 76 million euro (-153 million euro in the same period of 2015), is affected by the volatility related to commodity and foreign exchange hedging positions.

Taking into account the performance of the first quarter of the year and the deterioration of the energy market, EBITDA 2016 should reach approximately 650 million euros, including the Fenice contribution for 9 months, equal to about 60 million euro.

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	3 months 2016	3 months 2015
Sales revenues	3,026	3,147
EBITDA	172	51
EBIT	(34)	(119)
Group profit (loss)	(76)	(153)

Group Operating Performance at March 31, 2016

The first quarter of 2016 was characterised by a new contraction in the demand of electric power and gas, after the tentative recovery of last year. The scenario remains challenging for energy operators who have to cope with weakness of consumptions and prices.

In particular, the **Italian demand for electric power amounted in the first quarter of the year to 77.6 TWh (-1.5% compared to 78.8 TWh of the same period of 2015)**. On the generation front, the contraction affected mainly the hydroelectric sector, which suffered from the low level of water resources in the period (-18% to 7.9 TWh), and it was substantially offset by the increase in thermoelectric generation (+2.5% at 46.2 TWh). The prices of electric power also declined, with the Single National Price (abbreviated as PUN in Italian) down to 39.6 euro per MWh in the first quarter (-24% from 51.9 euro per MWh in the first quarter of 2015).

Gas consumption was substantially stable over the quarter (-0.4% to 23.6 billion cubic metres); it was affected by the lower demand for gas for residential use because of the warm weather, offset by the recovery in gas demand for

thermoelectric generation. On the price front, oil prices reached a 10-year low with an average value of 35.1 US dollars per barrel, versus 55.2 US dollars per barrel in the first quarter of 2015. Gas prices experienced a sharper drop, nearly halving to 15.3 cents per cubic metre on the main European hub.

In such a scenario, Edison ended the first quarter of the year with **sale revenues at 3,026 million euros**, versus 3,147 million euros in the same period of 2015. The result was affected by the contraction of **electric power operations**, which declined by 20.1% in the first quarter, to 1,361 million euro, because of the decrease in average sale prices. The performance of **hydrocarbons operations** was positive, with revenues up by 9.5% to 1,836 million euros relative to the first quarter of 2015, thanks to the increase in both the sales of oil (+11.7% in production in the quarter) and of gas (+21.6% in gas sales in Italy).

The **EBITDA registered a strong growth to 172 million euros** from 51 million euros in the first quarter of 2015, thanks to the contribution of hydrocarbons operations. In particular, the **Adjusted EBITDA² of hydrocarbons operations rose significantly to 147 million euros** (-37 million euros in the first quarter of last year) thanks to the recovery of margins in gas supply & sale activities, which benefited above all by the positive conclusion of the arbitration for Libyan gas. This factor, together with the increase in volumes sold, more than offset the decline in E&P margins, caused by the oil prices. The **Adjusted EBITDA¹ of electric power operations declined markedly to 43 million euros** (109 million euros in the first quarter of 2015). The result was affected by the contraction of margins, caused by the decline in sale prices, and by the lower hydroelectric generation as a consequence of the low rainfall in the period.

EBIT was negative by 34 million euros (-119 million in the first quarter of last year). The improvement is due to the effect of the positive operating performance combined with lower exploration and production costs, lower depreciation and amortisation deriving from the asset writedowns applied in the 2015 financial statements, and the net negative change in fair value relating to commodity and exchange rate hedging activities (-92 million euros, compared to -13 million euros in the first quarter of 2015).

The **result before tax was negative by 67 million euros** (-90 million euros in the first quarter of 2015) as a consequence of the trends described above and of the net foreign exchange losses recorded in the period, in spite of the improvement in the cost of debt.

Edison ended the first quarter of the year with a net loss of 76 million euros compared to a loss of 153 million euros in the same period of 2015 (which included a negative nonrecurring impact of 68 million euro due to the effect of the unconstitutionality of the Robin Hood tax) thanks to the strong improvement in industrial activities. The result was negatively affected by the net change in fair value on derivatives and the foreign exchange losses.

Net financial debt as at March 31, 2016 was stable at 1,141 million euros, from 1,147 million recorded at the end of 2015.

² Adjusted EBITDA reflects the effect of the reclassification from the Hydrocarbons Operations to the Electric Power Operations of the portion attributable to the Electric Power Operations of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas. This reclassification is being made to allow a better operational presentation of the Group's industrial results. The adjusted EBITDA includes central staff and technical services.

Outlook

Taking into account the performance of the first quarter of the year and the deterioration of the energy market, EBITDA 2016 should reach approximately 650 million euros, including the Fenice contribution for 9 months, equal to about 60 million euro. It should be recalled that the 2016 EBITDA will not benefit from the extraordinary components recorded in 2015.

Key events during the first quarter of 2016

February 24 – Depa, Edison and Gazprom signed a Memorandum of Understanding to develop a pipeline project between Greece and Italy, in view of the opening of a new Southern route for the supply of Russian gas to Europe. The agreement attests the interest of the parties in a new route for transporting natural gas from Russia - through the Black Sea and third-party Countries - to Greece and from Greece to Italy. For this purpose, the parties intend to use, to the greatest possible extent, the work already carried out by Edison and Depa in relation to the ITGI Poseidon project.

March 22 – The Shareholders' Meeting of Edison approved the transfer to Edison, by its controlling shareholder, Transalpina di Energia, of 100% of its stake in Fenice, the EDF group company that provides energy and environmental services. The transaction, which was completed on 22 March with a capital increase by contribution in kind reserved to Transalpina di Energia Spa of a total of 247 million euros, took effect on April 1, 2016. With the transfer of Fenice, Edison aims to become a key player on the Italian energy services market in accordance with its key goals, strengthening and diversifying its range of products and services. Fenice ended 2015 with sales of approximately 400 million euros and EBITDA of 85 million euros. As a result of this transaction, the profit of the company will be consolidated into Edison's on a line by line basis starting from April 1.

Documentation

The Quarterly Report of the Edison Group at March 31, 2016, approved today by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public on May 13 at the registered office, at the Websites of Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) and of Edison Spa (<http://www.edison.it/en/reports-and-related-documents>) and at the authorised storage device "NIS-Storage" (www.emarketstorage.com).

Although the law has eliminated the requirement to publish the Quarterly Report delegating to Consob the right to introduce any additional reporting requirements, the company has chosen, in continuity with the past, to publish the 2016 first-quarter data on a voluntary basis. The company reserves the right to review its position once the framework has been defined.

Edison External Relations Department

Andrea Prandi
Director of External
Relations
02 6222 7331

Elena Distaso
Media Relations Manager
02 6222 8522

Lucia Caltagirone
02 6222 8283

Edison Investor Relations:

02 62228849 - investor.relations@edison.it

As required by Article 154-bis, Section 2, of the Uniform Finance Law (Legislative Decree No. 58/1998), Didier Calvez and Roberto Buccelli, in their capacity as “Dirigenti preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison Spa, declare that the accounting information contained in this press release is consistent with the data in documents, accounting records and other records. The Quarterly Report at March 31, 2016 is not subject to auditing.

This press release, and in particular the section entitled “Forecasts”, contains forward-looking statements. These statements are based on the Group’s current expectations and projections in relation to future events and, by their nature, they are subject to an intrinsic component of risk and uncertainty. Actual results may significantly differ from those contained in said statements as a result of a multiplicity of factors, including continuing volatility and the deterioration of capital and financial markets, changes in commodity prices, changes in macroeconomic conditions and in economic growth and other changes in business conditions, the outcome of the arbitrations for gas supply agreements, changes to laws and regulations and to the institutional context (both in Italy and abroad), and many other factors, most of which are outside the Group’s control.

Attached are: the income statement, showing the other components of comprehensive income of the Group, the balance sheet, the cash flow statement and the changes in consolidated shareholders’ equity.

Relevant information as per Consob Resolution No. 11971 of May 14, 1999, as amended.

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(in millions of euros)

	1 st quarter 2016	1 st quarter 2015
Sales revenues	3.026	3.147
Other revenues and income	20	31
Total net revenues	3.046	3.178
Raw materials and services used (-)	(2.820)	(3.072)
Labor costs (-)	(54)	(55)
EBITDA	172	51
Net change in fair value of commodity derivatives	(92)	(13)
Depreciation, amortization and writedowns (-)	(114)	(150)
Other income (expense), net	-	(7)
EBIT	(34)	(119)
Net financial income (expense)	(30)	31
Income from (Expense on) equity investments	(3)	(2)
Profit (Loss) before taxes	(67)	(90)
Income taxes	(4)	(52)
Profit (Loss) from continuing operations	(71)	(142)
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
Profit (Loss)	(71)	(142)
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	5	11
Group interest in profit (loss)	(76)	(153)
Earnings (Loss) per share (in euros)		
Basic earnings (loss) per common share	(0,0150)	(0,0299)
Basic earnings per savings share	0,0125	0,0125
Diluted earnings (loss) per common share	(0,0150)	(0,0299)
Diluted earnings per savings share	0,0125	0,0125

OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

(in millions of euros)

	1 st quarter 2016	1 st quarter 2015
Profit (Loss)	(71)	(142)
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	105	121
- Gains (Losses) arising during the period	162	175
- Income taxes	(57)	(54)
B) Change in reserve for available-for-sale investments	-	1
- Gains (Losses) not realized	-	1
- Income taxes	-	-
C) Differences on the translation of assets in foreign currencies	1	21
- Gains (Losses) not realized	(1)	28
- Income taxes	2	(7)
D) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
E) Actuarial gains (losses) (*)	-	-
- Actuarial gains (losses)	-	-
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D+E)	106	143
Total comprehensive profit (loss)	35	1
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	5	11
Group interest in comprehensive profit (loss)	30	(10)

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(in millions of euros)

	03.31.2016	12.31.2015
ASSETS		
Property, plant and equipment	3.657	3.678
Investment property	6	6
Goodwill	2.355	2.355
Hydrocarbon concessions	465	480
Other intangible assets	126	118
Investments in associates	70	67
Available-for-sale investments	164	167
Other financial assets	25	31
Deferred-tax assets	653	702
Other assets	319	280
Total non-current assets	7.840	7.884
Inventories	182	253
Trade receivables	2.262	2.367
Current-tax assets	12	20
Other receivables	1.771	1.654
Current financial assets	113	113
Cash and cash equivalents	262	279
Total current assets	4.602	4.686
Assets held for sale	138	212
Eliminations of assets from and to discontinued operations	-	-
Total assets	12.580	12.782
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	5.292	5.292
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	816	1.790
Reserve for other components of comprehensive income	(557)	(663)
Group interest in profit (loss)	(76)	(980)
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5.475	5.439
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	369	437
Total shareholders' equity	5.844	5.876
Provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	31	31
Provision for deferred taxes	23	32
Provisions for risks and charges	1.123	1.123
Bonds	599	599
Long-term financial debt and other financial liabilities	633	640
Other liabilities	255	315
Total non-current liabilities	2.664	2.740
Bonds	32	28
Short-term financial debt	252	306
Trade payables	1.487	1.623
Current taxes payable	22	25
Other liabilities	2.279	2.177
Total current liabilities	4.072	4.159
Liabilities held for sale	-	7
Eliminations of liabilities from and to discontinued operations	-	-
Total liabilities and shareholders' equity	12.580	12.782

CASH FLOW STATEMENT

(in millions of euros)	1 st quarter 2016	1 st quarter 2015
Profit (Loss) before taxes	(67)	(90)
Depreciation, amortization and writedowns	114	150
Net additions to provisions for risks	(1)	(4)
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	2	3
Dividends received from companies valued by the equity method	-	1
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	-	-
Change in the provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	-	-
Change in fair value recorded in EBIT	86	7
Change in operating working capital	11	333
Change in non-operating working capital	(42)	(75)
Change in other operating assets and liabilities	(9)	(32)
Net financial (income) expense	30	(31)
Net financial income (expense) paid	22	13
Net income taxes paid	(8)	(13)
A. Cash flow from continuing operations	138	262
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(95)	(98)
Additions to non-current financial assets (-)	-	(3)
Net price paid on business combinations	-	-
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	-	-
Proceeds from the sale of non-current financial assets	-	-
Repayment of capital contribution by non-current financial assets	1	2
Change in other current financial assets	-	7
B. Cash used in investing activities from continuing operations	(94)	(92)
Receipt of new medium-term and long-term loans	1	250
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(5)	(504)
Other net change in financial debt	(53)	(56)
Distribution of shareholders' equity and reserves (-)	-	-
Dividends paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(4)	-
C. Cash used in financing activities from continuing operations	(61)	(310)
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the period from continuing operations (A+B+C+D)	(17)	(140)
F. Net cash flow for the period from discontinued operations	-	-
G. Net cash flow for the period (continuing and discontinued operations) (E+F)	(17)	(140)
H. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from continuing operations	279	473
I. Cash and cash equivalents at the beginning of the year from discontinued operations	-	-
L. Cash and cash equivalents at the end of the period (continuing and discontinued operations) (G+H+I)	262	333
M. Cash and cash equivalents at the end of the period from discontinued operations	-	-
N. Cash and cash equivalents at the end of the period from continuing operations (L-M)	262	333

CHANGES IN CONSOLIDATED SHAREHOLDERS' EQUITY

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income					Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
			Cash Flow Hedge reserve	Reserve for available-for-sale investments	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
Balance at December 31, 2014	5.292	1.746	(458)	-	11	-	(4)	40	6.627	510	7.137
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	40	-	-	-	-	-	(40)	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	(6)
Other changes	-	(14)	-	-	-	-	-	-	(14)	(1)	(15)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	121	1	21	-	-	(153)	(10)	11	1
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	121	1	21	-	-	-	143	-	143
- Profit (Loss) from 01.01.2015 to 03.31.2015	-	-	-	-	-	-	-	(153)	(153)	11	(142)
Balance at March 31, 2015	5.292	1.772	(337)	1	32	-	(4)	(153)	6.603	514	7.117
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(87)	(87)
Other changes	-	18	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(340)	(1)	(17)	-	3	(827)	(1.182)	10	(1.172)
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	(340)	(1)	(17)	-	3	-	(355)	-	(355)
- Profit (Loss) from 04.01.2015 to 12.31.2015	-	-	-	-	-	-	-	(827)	(827)	10	(817)
Balance at December 31, 2015	5.292	1.790	(677)	-	15	-	(1)	(980)	5.439	437	5.876
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(980)	-	-	-	-	-	980	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Other changes	-	6	-	-	-	-	-	-	6	-	6
Total comprehensive profit (loss)	-	-	105	-	1	-	-	(76)	30	5	35
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	105	-	1	-	-	-	106	-	106
- Profit (Loss) from 01.01.2016 to 03.31.2016	-	-	-	-	-	-	-	(76)	(76)	5	(71)
Balance at March 31, 2016	5.292	816	(572)	-	16	-	(1)	(76)	5.475	369	5.844

Fine Comunicato n.0535-14

Numero di Pagine: 18