

Bit Market Services

Informazione Regolamentata n. 0535-18-2016	Data/Ora Ricezione 27 Luglio 2016 18:07:33	MTA
--------------------------------------------------	--------------------------------------------------	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 77475

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : IRAG 02

Data/Ora Ricezione : 27 Luglio 2016 18:07:33

Data/Ora Inizio : 28 Luglio 2016 08:45:06

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE
CON RICAVI A 5,5 MILIARDI DI EURO,
EBITDA IN FORTE CRESCITA A 340
MILIONI DI EURO

Testo del comunicato

Vedi allegato.



Comunicato Stampa

EDISON CHIUDE IL PRIMO SEMESTRE CON RICAVI A 5,5 MILIARDI DI EURO, EBITDA IN FORTE CRESCITA A 340 MILIONI DI EURO, RISULTATO NETTO NEGATIVO PER 67 MILIONI DI EURO

Milano, 28 luglio 2016 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison riunitosi ieri ha esaminato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2016 che evidenzia un aumento significativo del Margine Operativo Lordo del periodo grazie soprattutto al recupero di una ragionevole redditività nell'attività di compravendita di gas. La revisione del costo di acquisto del gas libico, unitamente all'aumento dei volumi di gas venduti, ha spinto il risultato della filiera idrocarburi permettendo di compensare l'andamento dell'E&P e della filiera energia elettrica. Nel semestre i costi operativi sono diminuiti di ulteriori 27 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2015 a parità di perimetro, grazie alle azioni messe in campo dalla società, che nel corso dell'intero 2015 avevano già permesso una riduzione dei costi di 100 milioni di euro. Il risultato netto, negativo per 67 milioni di euro (-207 milioni di euro nello stesso periodo del 2015), risente della volatilità legata all'attività di copertura su commodity e cambi.

I risultati del primo semestre tengono conto del nuovo perimetro societario che comprende Fenice (società specializzata in efficienza energetica e servizi ambientali consolidata dal primo aprile), Cellina Energy (frutto dello scambio tra le partecipazioni di Edison in Hydros e SelEdison e la partecipazione di Alperia in Cellina Energy, la società cui fa capo il nucleo idroelettrico sul fiume Cellina che è consolidata integralmente dall'1 giugno) e le attività, sempre nel settore idroelettrico, di IDREG (rilevate a fine maggio)¹.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	6 mesi 2016	6 mesi 2015
Ricavi di vendita	5.468	5.619
Margine operativo lordo	340	204
Risultato operativo	21	(155)
Risultato netto di Gruppo	(67)	(207)

¹ Escludendo l'effetto non ricorrente dello swap con Alperia, l'impatto sull'Ebitda del semestre è poco significativo.

Andamento della gestione del Gruppo al 30 giugno 2016

Il primo semestre del 2016 è stato caratterizzato da un nuovo calo dei consumi di energia elettrica e da un parziale recupero della domanda di gas sostenuto dalla maggior richiesta per la generazione termoelettrica e per usi industriali. Complessivamente lo scenario si conferma sfidante per gli operatori energetici che si trovano a fronteggiare sia la debolezza dei consumi sia il forte calo dei prezzi.

In particolare, la **domanda italiana di energia elettrica si è attestata nel semestre a 151 TWh (-2% rispetto ai 154,2 TWh dello stesso periodo del 2015)** con un calo dovuto per lo più a temperature primaverili inferiori a quelle dello scorso anno e a un conseguente minor ricorso agli impianti di condizionamento. Sul fronte della produzione, la contrazione ha interessato principalmente il settore idroelettrico, che ha sofferto la scarsa idraulicità del periodo (-9% a 21,5 TWh) e, in parte, le altre rinnovabili (-2% a 24,4 TWh). Stabile a 83,8 TWh la generazione termoelettrica che in parte ha compensato il calo della produzione idroelettrica. In calo anche i prezzi dell'energia elettrica con il Prezzo Unico Nazionale (PUN) che nel primo semestre è sceso a 37 euro per MWh (-26% da 49,9 euro per MWh del primo semestre 2015).

In recupero i consumi di gas che nel primo semestre dell'anno sono aumentati dell'1,3% a 35,7 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 su un valore medio di 41 dollari al barile pari a una contrazione del 31% rispetto al primo semestre 2015, seppur con una dinamica in progressivo miglioramento dall'inizio dell'anno a oggi. Analogamente i prezzi del gas sul mercato italiano hanno segnato un ribasso del 37% rispetto al primo semestre del 2015 a 15,4 centesimi per metro cubo, seguendo l'andamento del principale hub europeo.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 5.468 milioni di euro** da 5.619 milioni di euro nello stesso periodo del 2015. Sul risultato ha pesato l'andamento della filiera **energia elettrica** che nel primo semestre ha registrato un calo del 19,3% a 2.650 milioni di euro a causa della diminuzione dei prezzi medi di vendita determinata dallo scenario di riferimento. Tale dinamica di prezzi ha inciso sui ricavi della filiera a dispetto dell'aumento delle vendite registrato nel periodo e del contributo di Fenice consolidata a partire dall'1 aprile 2016 (pari a 94 milioni di euro). Positivo l'andamento della **filiera idrocarburi** con ricavi che sono aumentati del 14,5% a 3.111 milioni di euro rispetto al primo semestre 2015 grazie all'incremento delle vendite che ha più che compensato la diminuzione dei prezzi medi di vendita in conseguenza dello scenario sopra descritto. In particolare si segnala l'aumento delle vendite di gas (+31% rispetto allo stesso periodo del 2015) grazie all'incremento della domanda per usi termoelettrici (+26,5%) e industriali (+19,8% in conseguenza dell'acquisizione di nuovi clienti).

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) è in forte crescita a 340 milioni di euro da 204 milioni di euro del primo semestre 2015 (+66,7%) spinto dal contributo della filiera idrocarburi. In particolare, il **Margine Operativo Lordo Adjusted²**

² 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

della filiera idrocarburi è balzato a 260 milioni di euro (42 milioni di euro nel primo semestre dello scorso anno) grazie al recupero della marginalità nell'attività di compravendita del gas. I margini di questa attività sono tornati positivi principalmente per effetto della revisione del costo di acquisto del gas importato dalla Libia a seguito della positiva conclusione dell'arbitrato avvenuta lo scorso novembre e del recente accordo commerciale con l'Eni. Questo aspetto, insieme all'incremento dei volumi venduti, ha più che compensato il calo della marginalità dell'E&P che risente di quotazioni petrolifere al di sotto dei livelli del 2015, seppur in lieve ripresa rispetto ai valori di inizio anno. **Il Margine Operativo Lordo Adjusted³ della filiera energia elettrica è calato sensibilmente a 122 milioni di euro** da 208 milioni di euro nel primo semestre 2015, nonostante l'apporto di Fenice (pari a 18 milioni di euro) e il risultato positivo non ricorrente dell'operazione sopra descritta che ha portato Cellina Energy nel perimetro di Edison (33 milioni di euro). Il risultato della filiera ha risentito della contrazione dei margini di generazione, in particolare del settore termoelettrico, e della minor produzione idroelettrica in conseguenza della scarsa piovosità del periodo e del calo dei prezzi di vendita.

Sul margine operativo lordo hanno inciso positivamente le azioni attuate dalla società per ridurre i **costi operativi**, che **sono ulteriormente calati** con una diminuzione che nel semestre è stata di 27 milioni di euro a parità di perimetro.

Il Risultato Operativo (EBIT) è in crescita a 21 milioni di euro (-155 milioni nel primo semestre dello scorso anno). Sul risultato ha inciso essenzialmente la positiva performance operativa combinata con i minori ammortamenti correlati agli effetti delle svalutazioni del bilancio 2015 e ai minori costi esplorativi nonché la variazione netta negativa del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity e dei cambi (-77 milioni di euro nel primo semestre 2016 rispetto a -48 milioni di euro nello stesso periodo del 2015).

Il Risultato prima delle imposte è stato negativo per 36 milioni di euro (-152 milioni di euro nel primo semestre del 2015). Il miglioramento è frutto dell'effetto combinato delle dinamiche sopra descritte e dei maggiori oneri finanziari netti rispetto all'anno precedente che beneficiava di effetti cambi eccezionalmente positivi.

Edison ha chiuso il primo semestre dell'anno con una perdita di 67 milioni di euro da un rosso di 207 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.

L'indebitamento finanziario netto al 30 giugno 2016 è sceso a 1.067 milioni di euro (su cui Fenice impatta per 150 milioni di euro) da 1.147 milioni rilevati alla fine del 2015 grazie al miglioramento del capitale circolante. Con riferimento ai debiti in scadenza nei prossimi 18 mesi, si segnala che nel novembre 2017 scadranno le obbligazioni a tasso fisso emesse nel 2010 per complessivi 600 milioni di euro di valore nominale.

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.

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 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.

Previsioni

Alla luce dei risultati semestrali e delle attuali condizioni di mercato si conferma la previsione di un'EBITDA 2016 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 (arbitrato contratto libico).

Principali fatti avvenuti durante il primo semestre 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 straordinaria 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.

25 maggio – Edison ha acquisito 9 centrali idroelettriche - di cui 7 in Piemonte e 2 in Friuli Venezia Giulia -, per una potenza totale installata pari a 15 MW e una produzione media annua di 70 GWh. L'operazione di acquisto delle centrali, che facevano capo a IDREG Piemonte, ha un valore totale di 36 milioni e permette di valorizzare le sinergie con le attività che Edison ha già in Piemonte e Friuli relativamente alla gestione e manutenzione degli impianti. Grazie a questa acquisizione, il parco di generazione idroelettrica di Edison arriva a comprendere 72 centrali idroelettriche, tra impianti di grande taglia e mini-idro.

31 maggio – Edison ha concluso con Alperia l'operazione per lo scambio tra le partecipazioni di Edison in Hydros e SelEdison in provincia di Bolzano e la partecipazione di Alperia in Cellina Energy, la società che detiene il nucleo idroelettrico di Cellina in Friuli Venezia Giulia. Con questo accordo, che fa seguito alla firma del 29 dicembre scorso tra Edison e SEL (divenuta Alperia a seguito della fusione con AEW), Edison si rafforza nell'idroelettrico, settore chiave nella strategia di sviluppo della società, e allunga la vita media del proprio portafoglio idroelettrico riducendo i rischi legati ai rinnovi delle concessioni. Edison ha rilevato il 100% della società Cellina Energy di proprietà di Alperia cedendo in cambio le proprie partecipazioni pari al 40% di Hydros e al 42% di SelEdison. Tale operazione permette a Edison di consolidare integralmente Cellina Energy. Il nucleo idroelettrico sul torrente Cellina, le cui concessioni scadranno nel 2029, comprende 23 impianti tra grandi e piccole derivazioni per una potenza installata totale pari a 90 MW.

23 giugno – Edison ed Eni hanno annunciato la firma di un accordo per la revisione della formula di prezzo del contratto long term di fornitura di gas naturale dalla Libia. La nuova formula viene applicata sui volumi importati a partire dall'1 ottobre 2015 e avrà validità triennale. Con questo accordo si chiude la price review avviata dall'Eni il primo ottobre 2015. Il contratto long term riguarda 4 miliardi di metri cubi di gas all'anno.

Documentazione

Si informa che la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2016 del Gruppo Edison, approvata ieri dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico entro il 29 luglio 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).

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. La Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2016 è stata oggetto di revisione contabile limitata.

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, 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° semestre 2016	1° semestre 2015
Ricavi di vendita	5.468	5.619
Altri ricavi e proventi	96	70
Totale ricavi	5.564	5.689
Consumi di materie e servizi (-)	(5.089)	(5.372)
Costo del lavoro (-)	(135)	(113)
Margine operativo lordo	340	204
Variazione netta di fair value su derivati (commodity e cambi)	(77)	(48)
Ammortamenti e svalutazioni (-)	(241)	(300)
Altri proventi (oneri) netti	(1)	(11)
Risultato operativo	21	(155)
Proventi (oneri) finanziari netti	(60)	6
Proventi (oneri) da partecipazioni	3	(3)
Risultato prima delle imposte	(36)	(152)
Imposte sul reddito	(20)	(40)
Risultato netto da Continuing Operations	(56)	(192)
Risultato netto da Discontinued Operations	-	-
Risultato netto	(56)	(192)
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	11	15
Risultato netto di competenza di Gruppo	(67)	(207)
Utile (perdita) per azione (in euro)		
Risultato di base azioni ordinarie	(0,0132)	(0,0406)
Risultato di base azioni di risparmio	0,0250	0,0250
Risultato diluito azioni ordinarie	(0,0132)	(0,0406)
Risultato diluito azioni di risparmio	0,0250	0,0250

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO
(in milioni di euro)

	1° semestre 2016	1° semestre 2015
Risultato netto	(56)	(192)
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di Cash Flow Hedge	287	189
- Utili (Perdite) del periodo	424	276
- Imposte	(137)	(87)
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	11	15
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	10	20
- Imposte	1	(5)
D) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
E) Utili (Perdite) attuariali (*)	(2)	1
- Utili (Perdite) attuariali	(2)	1
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D+E)	296	206
Totale risultato netto complessivo	240	14
di cui:		
di competenza di terzi	11	15
di competenza di Gruppo	229	(1)

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

(in milioni di euro)

	30.06.2016	31.12.2015
ATTIVITA'		
Immobilizzazioni materiali	4.198	3.678
Immobili detenuti per investimento	5	6
Avviamento	2.357	2.355
Concessioni idrocarburi	452	480
Altre immobilizzazioni immateriali	134	118
Partecipazioni	74	67
Partecipazioni disponibili per la vendita	163	167
Altre attività finanziarie	16	31
Crediti per imposte anticipate	655	702
Altre attività	249	280
Totale attività non correnti	8.303	7.884
Rimanenze	171	253
Crediti commerciali	1.679	2.367
Crediti per imposte correnti	14	20
Crediti diversi	1.406	1.654
Attività finanziarie correnti	120	113
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	198	279
Totale attività correnti	3.588	4.686
Attività in dismissione	-	212
Elisioni attività da e verso Discontinued Operations	-	-
Totale attività	11.891	12.782
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.377	5.292
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	979	1.790
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(367)	(663)
Risultato netto di competenza di Gruppo	(67)	(980)
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.922	5.439
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	348	437
Totale patrimonio netto	6.270	5.876
Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	44	31
Fondo imposte differite	62	32
Fondi per rischi e oneri	1.139	1.123
Obbligazioni	600	599
Debiti e altre passività finanziarie	235	640
Altre passività	150	315
Totale passività non correnti	2.230	2.740
Obbligazioni	34	28
Debiti finanziari correnti	516	306
Debiti verso fornitori	1.311	1.623
Debiti per imposte correnti	8	25
Debiti diversi	1.522	2.177
Totale passività correnti	3.391	4.159
Passività in dismissione	-	7
Elisioni passività da e verso Discontinued Operations	-	-
Totale passività e patrimonio netto	11.891	12.782

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITÀ LIQUIDE

(in milioni di euro)	1° semestre 2016	1° semestre 2015
Risultato prima delle imposte	(36)	(152)
Ammortamenti e svalutazioni	241	300
Accantonamenti netti a fondi rischi	(37)	(9)
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	2	5
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto (Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	7	3
	(32)	1
Variazione del trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	(2)	(1)
Variazione Fair Value iscritto nel risultato operativo	77	52
Variazione del capitale circolante operativo	495	469
Variazione del capitale circolante non operativo	(27)	(140)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	19	(68)
(Proventi) Oneri finanziari netti	60	(6)
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(44)	(7)
Imposte sul reddito nette pagate	(221)	(45)
A. Flusso monetario da attività d'esercizio da Continuing Operations	502	402
Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (-)	(187)	(257)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	-	(6)
Prezzo netto di acquisizione business combinations	(4)	-
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti da conferimento in natura	52	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni materiali e immateriali	-	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	2	-
Rimborsi di capitale da immobilizzazioni finanziarie	2	2
Variazione altre attività finanziarie correnti	(7)	2
B. Flusso monetario da attività di investimento da Continuing Operations	(142)	(259)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	101	250
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(582)	(761)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	72	170
Dividendi pagati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(32)	(54)
C. Flusso monetario da attività di finanziamento da Continuing Operations	(441)	(395)
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto del periodo da Continuing Operations (A+B+C+D)	(81)	(252)
F. Flusso monetario netto del periodo da Discontinued Operations	-	-
G. Flusso monetario netto del periodo (Continuing e Discontinued Operations) (E+F)	(81)	(252)
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)	198	221
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)	198	221

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Altri movimenti	-	(8)	-	-	-	-	-	-	(8)	(2)	(10)
Totale risultato netto complessivo	-	-	189	1	15	-	1	(207)	(1)	15	14
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	189	1	15	-	1	-	206	-	206
- Risultato netto al 30 giugno 2015	-	-	-	-	-	-	-	(207)	(207)	15	(192)
Saldi al 30 giugno 2015	5.292	1.778	(269)	1	26	-	(3)	(207)	6.618	457	7.075
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(27)	(27)
Altri movimenti	-	12	-	-	-	-	-	-	12	1	13
Totale risultato netto complessivo	-	-	(408)	(1)	(11)	-	2	(773)	(1.191)	6	(1.185)
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(408)	(1)	(11)	-	2	-	(418)	-	(418)
- Risultato netto dal 1° luglio al 31 dicembre 2015	-	-	-	-	-	-	-	(773)	(773)	6	(767)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Aumento di capitale sociale e riserve	85	162	-	-	-	-	-	-	247	-	247
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Altri movimenti	-	7	-	-	-	-	-	-	7	1	8
Totale risultato netto complessivo	-	-	287	-	11	-	(2)	(67)	229	11	240
di cui:											
- Variazione del risultato complessivo	-	-	287	-	11	-	(2)	-	296	-	296
- Risultato netto al 30 giugno 2016	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)	11	(56)
Saldi al 30 giugno 2016	5.377	979	(390)	-	26	-	(3)	(67)	5.922	348	6.270

Press Release

EDISON ENDS THE FIRST HALF WITH REVENUES OF 5.5 BILLION EUROS, EBITDA UP STRONGLY TO 340 MILLION EUROS, NET RESULT NEGATIVE BY 67 MILLION EUROS

Milan, July 28, 2016 – Edison’s Board of Directors, meeting yesterday, reviewed the Semiannual Report at June 30, 2016, which shows a significant increase in EBITDA for the period that reflects primarily a more reasonable profitability in gas wholesale and retail activities. The revision of the gas purchase cost from Libya, combined with an increase in sales volumes of natural gas, boosted the results of the hydrocarbons operations, providing an offset for the performance of the E&P activities and the electric power operations. In the first-half of the year operating costs decreased by further 27 million euros compared to the same period of 2015 at the same scope of consolidation, thanks to programs launched by the Company to cut operating costs, which already led in entire 2015 to savings for 100 million euros. The net result, negative by 67 million euros (-207 million euros in the same period in 2015), is affected by the impact of the volatility of commodity and foreign exchange hedging activities.

The results for the first half of the year take into account the Group’s new scope of consolidation, which now includes Fenice (the company specialized in energy efficiency and environmental services consolidated as of April 1), Cellina Energy (resulting from the swap of Edison’s stakes in Hydros and SelEdison with Alperia’s investment in Cellina Energy, the company that controls the hydroelectric hub on the Cellina River, consolidated line by line as of June 1) and the activities, also in the hydroelectric sector, of IDREG (acquired at the end of May)⁴.

HIGHLIGHTS OF THE EDISON GROUP

<i>in millions of euros</i>	6 months 2016	6 months 2015
Sales revenues	5,468	5,619
EBITDA	340	204
EBIT	21	(155)
Group interest in net loss	(67)	(207)

Operating Performance of the Group at June 30, 2016

The first half of 2016 was characterized by a new contraction in electric power consumption and a partial recovery in gas demand, driven by an increased usage for thermoelectric generation and by industrial customers. Overall, the scenario remains challenging for energy operators, who are confronted both with weak consumption and a sharp drop in prices.

⁴ Excluding the non-recurring effect related to the swap with Alperia, the impact on half year Ebitda is not relevant.

More specifically, **Italian electric power demand totaled 151 TWh in the first half of the year (-2% compared with 154.2 TWh in the same period in 2015)** with the reduction mainly attributable to lower temperatures in spring compared to last year and the resulting reduced use of air conditioning equipment. On the production side, the contraction was most pronounced in the hydroelectric sector, which suffered from a limited availability of water resources during the reporting period (-9% to 21.5 TWh) and, partly, in the other renewables (-2% to 24.4 TWh). Thermoelectric generation held steady at 83.8 TWh, compensating in part for the drop in hydroelectric production. **Electric power prices were also down, with the Single National Price (PUN) falling to 37 euros per MWh (-26% from 49.9 euros per MWh in the first half of 2015).**

Gas consumption rebounded in the first half of the year, increasing by 1.3% to 35.7 billion cubic meters, as the decrease in demand by residential customers caused by mild weather was offset by an upturn in gas demand gas by thermoelectric users. Crude oil prices averaged USD 41 per barrel, or 31% less than in the first half of 2015, even though the trend has been improving steadily since the beginning of the year. Similarly, **gas prices in the Italian market contracted by 37% compared with the first half of 2015**, falling to 15.4 cents per cubic meter, mirroring the trend at Europe's main hub.

In this context, Edison reported revenues for the first half of the year **of 5,468 million euros**, down from 5,619 million euros in the same period in 2015. This result reflects the impact of the performance of the **electric power operations**, which reported a revenue reduction of 19.3% to 2,650 million euros due to lower average sales prices caused by the scenario. These price dynamics had a negative impact on the revenues of the electric power operations that could not be offset by an increase in sales volumes for the period and the contribution provided by Fenice consolidated since April 1, 2016 (amounting to 94 million euros). The **hydrocarbons operations** reported positive results, with revenues improving to 3,111 million euros, or 14.5% more than in the first half of 2015, thanks to an increase in sales volumes that more than offset the impact of a decrease in average sales prices caused by the scenario described above. Specifically, gas sales increased (+31% compared with the same period in 2015) thanks to higher demand from thermoelectric users (+26.5%) and industrial users (+19.8%, due to the acquisition of new customers).

EBITDA is significantly improving at 340 million euros compared with 204 million euros in the first half of 2015 (+66,7%), driven by the contribution of the hydrocarbons operations. More specifically, the **Adjusted EBITDA⁵ of the hydrocarbons operations jumped to 260 million euros** (42 million euros in the first half of last year) thanks to the recovery of a reasonable profitability in gas sale activities. Margins in this business are back to positive levels due mainly to the revision of the purchase cost of gas imported from Libya, following the successful conclusion of the arbitration proceeding last November and the recent commercial agreement with ENI. These developments, coupled with an increase in sales volumes, more than offset the decrease in the profitability of the E&P activities, which were affected by oil prices that remained below the levels of 2015, despite a modest improvement compared with prices at the beginning of the year. The

⁵ Adjusted EBITDA reflect the effect of the reclassification from the Hydrocarbons Operations to the Electric Power Operations of the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the Electric Power Operations. This reclassification is being made to provide a consistent operational presentation of industrial results. Adjusted EBITDA include central staff and technical services.

adjusted EBITDA⁶ of the electric power operations decreased sharply to 122 million euros, down from 208 million euros in the first half of 2015, despite the contribution provided by Fenice (equal to 18 million euros) and the non-recurring positive result of the above described transaction that has led Cellina Energy in Edison scope of consolidation (33 million euros). The result of the electric power operations reflects the effect of a contraction in generating margins, particularly in the thermoelectric sector, a reduction in hydroelectric production, caused by a scarcity of rainfall during the period, and a decrease in sales prices. EBITDA also benefitted from the implementation of programs launched by the Company to cut **operating costs, which decreased further** for 27 million euros in the first half of the year, on a comparable scope of consolidation basis.

EBIT grew to 21 million euros (-155 million euros in the first half of 2015). This result is largely due to a positive operating performance combined with a decrease in depreciation and amortization resulting from the writedowns recognized in 2015 and lower exploration costs, as well as a net negative change in the fair value of commodity and foreign exchange hedges (-77 million euros in the first half of 2016 compared with -48 million euros in the same period in 2015).

The **result before taxes was negative by 36 million euros** (-152 million euros in the first half of 2015). This improvement is the net result of the dynamics described above and an increase in net financial expense compared with the previous year, when this item benefitted from exceptionally positive foreign exchange effects.

Edison ended the first half of the year with a loss of 67 million euros compared with a negative bottom line of 207 million euros in the same period in 2015 (amount that included a one off negative effect of 68 million euros due the ruling of unconstitutionality of the Robin Hood Tax) thanks to a significantly improved performance by the industrial operations.

Net financial debt decreased to 1,067 million euros at June 30, 2016 (Fenice added 150 million euros), down from 1,147 million euros at the end of 2015, thanks to an improvement in working capital. As for borrowings maturing over the next 18 month, please note that the fixed-rate bonds issued in 2010 for a total face value of 600 million euros will mature in November 2017.

Outlook

Taking into account the results for the first half of the year and considering current market conditions, 2016 EBITDA is confirmed at approximately 650 million euros, including Fenice contribution for 9 months, equal to about 60 million euros. It should be recalled that the 2016 EBITDA will not benefit from the extraordinary components recorded in 2015 (Libyan contract arbitration).

Key Events of the First Half of 2016

February 24 – Depa, Edison and Gazprom signed a Memorandum of Understanding for the development of a gas pipeline project between Greece and Italy functional to opening a new southern route for the supply of Russian gas to Europe. This agreement underscores the interest of the parties in a new route for

⁶ Adjusted EBITDA reflect the effect of the reclassification from the Hydrocarbons Operations to the Electric Power Operations of the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the Electric Power Operations. This reclassification is being made to provide a consistent operational presentation of industrial results. Adjusted EBITDA include central staff and technical services.

the transmission of natural gas from Russia—through the Black Sea and other countries—towards Greece and from Greece to Italy. To that end, the parties plan to use as much as possible the activities already completed by Edison and Depa in connection with the ITGI Poseidon project.

March 22 – Edison’s Extraordinary Shareholders’ Meeting approved the contribution in kind to Edison, by its controlling shareholder Transalpina di Energia, of 100% of its interest in Fenice, an EDF Group company specialized in energy efficiency and environmental services. This transaction, implemented on March 22 with a 247-million-euro in-kind capital increase reserved for Transalpina di Energia, is effective as of April 1. With Fenice’s contribution, Edison aims to become a key operator in the Italian market for energy services in consistence with its strategic objectives, broadening and diversifying its offer. Fenice ended 2015 with revenues of about 400 million euros and EBITDA of 85 million euros. As a result of this transaction, Edison will consolidated Fenice’s accounts on a line-by-line basis as of April 1.

May 25 – Edison purchased nine hydroelectric power plants - including seven in the Piedmont region and two in the Friuli Venezia Giulia region - formerly controlled by IDREG Piemonte, for a total installed capacity of 15 MW and an annual average production of 70 GWh. The transaction, worth 36 million euros will enable the Group to enhance the synergies in the fields of plant management and maintenance, with activities that Edison already operates in the Piedmont and Friuli regions . Thanks to this acquisition, Edison’s hydroelectric generation portfolio will encompass 72 hydroelectric power plants, counting both large-scale and mini-hydro facilities.

May 31 – Edison and Alperia executed a transaction to swap Edison’s investments in Hydros and SelEdison in the Bolzano province with Alperia’s investment in Cellina Energy, the company that owns the Cellina hydroelectric hub in the Friuli Venezia Giulia region. With this agreement, which follows the agreement signed on December 29, 2015 by Edison and SEL (that changed its name to Alperia after its merger with AEW) Edison strengthens its position in the hydroelectric area, a key sector in the Company’s growth strategy, and increases the average life of its hydroelectric portfolio, thereby reducing its concession renewal risks. Edison acquired 100% of Cellina Energy, owned by Alperia in exchange for its interests in Hydros (40%) and SelEdison (42%). This transaction will enable Edison to consolidate Cellina Energy on a line-by-line basis. The hydroelectric hub on the Cellina River, whose concessions will expire in 2019, includes 23 facilities, counting both large and small facilities, for a total installed capacity of 90 MW.

June 23 – Edison and ENI announced the signing of an agreement revising the pricing formula for the long-term contract for the supply of natural gas from Libya. The new formula is being applied to volumes imported starting on October 1, 2015 and will be valid for three years. This agreement marks the conclusion of a price review started by ENI on October 1, 2015. The long-term contract is for 4 billion cubic meters of gas a year.

Pertinent Documents

Edison announces that the Semiannual Report at June 30, 2016 of the Edison Group, approved yesterday by the Board of Directors of Edison Spa, will be available to the public by July 29 at the Company’s registered office, on the websites of Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) and Edison Spa

(<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) and through the authorized storage mechanism "NIS-Storage" (www.emarketstorage.com).

Edison's External Relations Department

Andrea Prandi

External Relations Director
02 6222 7331

Elena Distaso

Head of Media Relations
02 6222 8522

Lucia Caltagirone

02 6222 8283

Edison's Investor Relations:

02 62228849 - investor.relations@edison.it

As required by Article 154-bis, Section 2, of the Uniform Finance Code (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, attest that the accounting information contained in this press release is consistent with the data in the Company's documents, books of accounts and other accounting records. The Semiannual Report at June 30, 2016 was the subject of a limited audit.

This press release and, specifically, the section entitled "Business Outlook" contains forward-looking statements. These statements are based on the Group's current projections and expectations with regard to future events, which, by their very nature, are subject to an intrinsic component of risk and uncertainty. Actual results could be materially different from those contained in the abovementioned statements due to a number of factors, including continued volatility and a deterioration of the capital and financial markets, fluctuations in raw material prices, changes in macroeconomic conditions and economic growth rates and other changes in business conditions, the outcome of arbitrations for the gas supply contracts, changes in the statutory and regulatory framework and institutional scenario (both in Italy and abroad), and many other factors, most of which are beyond the Group's control.

The Group's income statement, showing the other components of the comprehensive income statement, balance sheet, cash flow statement and the statement of changes in consolidated shareholders' equity are annexed to this press release.

Sensitive information pursuant to Consob Resolution No. 11971 of May 14, 1999, as amended.

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(in millions of euros)

	1 st half 2016	1 st half 2015
Sales revenues	5.468	5.619
Other revenues and income	96	70
Total net revenues	5.564	5.689
Raw materials and services used (-)	(5.089)	(5.372)
Labor costs (-)	(135)	(113)
EBITDA	340	204
Net change in fair value of commodity derivatives	(77)	(48)
Depreciation, amortization and writedowns (-)	(241)	(300)
Other income (expense), net	(1)	(11)
EBIT	21	(155)
Net financial income (expense)	(60)	6
Income from (Expense on) equity investments	3	(3)
Profit (Loss) before taxes	(36)	(152)
Income taxes	(20)	(40)
Profit (Loss) from continuing operations	(56)	(192)
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
Profit (Loss)	(56)	(192)
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	11	15
Group interest in profit (loss)	(67)	(207)
Earnings (Loss) per share (in euros)		
Basic earnings (loss) per common share	(0,0132)	(0,0406)
Basic earnings per savings share	0,0250	0,0250
Diluted earnings (loss) per common share	(0,0132)	(0,0406)
Diluted earnings per savings share	0,0250	0,0250

OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

(in millions of euros)

	1 st half 2016	1 st half 2015
Profit (Loss)	(56)	(192)
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	287	189
- Gains (Losses) arising during the period	424	276
- Income taxes	(137)	(87)
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	11	15
- Gains (Losses) not realized	10	20
- Income taxes	1	(5)
D) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
E) Actuarial gains (losses) (*)	(2)	1
- Actuarial gains (losses)	(2)	1
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D+E)	296	206
Total comprehensive profit (loss)	240	14
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	11	15
Group interest in comprehensive profit (loss)	229	(1)

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(in millions of euros)

	06.30.2016	12.31.2015
ASSETS		
Property, plant and equipment	4.198	3.678
Investment property	5	6
Goodwill	2.357	2.355
Hydrocarbon concessions	452	480
Other intangible assets	134	118
Investments in associates	74	67
Available-for-sale investments	163	167
Other financial assets	16	31
Deferred-tax assets	655	702
Other assets	249	280
Total non-current assets	8.303	7.884
Inventories	171	253
Trade receivables	1.679	2.367
Current-tax assets	14	20
Other receivables	1.406	1.654
Current financial assets	120	113
Cash and cash equivalents	198	279
Total current assets	3.588	4.686
Assets held for sale	-	212
Eliminations of assets from and to discontinued operations	-	-
Total assets	11.891	12.782
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	5.377	5.292
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	979	1.790
Reserve for other components of comprehensive income	(367)	(663)
Group interest in profit (loss)	(67)	(980)
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5.922	5.439
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	348	437
Total shareholders' equity	6.270	5.876
Provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	44	31
Provision for deferred taxes	62	32
Provisions for risks and charges	1.139	1.123
Bonds	600	599
Long-term financial debt and other financial liabilities	235	640
Other liabilities	150	315
Total non-current liabilities	2.230	2.740
Bonds	34	28
Short-term financial debt	516	306
Trade payables	1.311	1.623
Current taxes payable	8	25
Other liabilities	1.522	2.177
Total current liabilities	3.391	4.159
Liabilities held for sale	-	7
Eliminations of liabilities from and to discontinued operations	-	-
Total liabilities and shareholders' equity	11.891	12.782

CASH FLOW STATEMENT

(in millions of euros)	1 st half 2016	1 st half 2015
Profit (Loss) before taxes	(36)	(152)
Depreciation, amortization and writedowns	241	300
Net additions to provisions for risks	(37)	(9)
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	2	5
Dividends received from companies valued by the equity method	7	3
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(32)	1
Change in the provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	(2)	(1)
Change in fair value recorded in EBIT	77	52
Change in operating working capital	495	469
Change in non-operating working capital	(27)	(140)
Change in other operating assets and liabilities	19	(68)
Net financial (income) expense	60	(6)
Net financial income (expense) paid	(44)	(7)
Net income taxes paid	(221)	(45)
A. Cash flow from continuing operations	502	402
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(187)	(257)
Additions to non-current financial assets (-)	-	(6)
Net price paid on business combinations	(4)	-
Cash and cash equivalents from contribution in kind	52	-
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	-	-
Proceeds from the sale of non-current financial assets	2	-
Repayment of capital contribution by non-current financial assets	2	2
Change in other current financial assets	(7)	2
B. Cash used in investing activities from continuing operations	(142)	(259)
Receipt of new medium-term and long-term loans	101	250
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(582)	(761)
Other net change in financial debt	72	170
Dividends paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(32)	(54)
C. Cash used in financing activities from continuing operations	(441)	(395)
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the period from continuing operations (A+B+C+D)	(81)	(252)
F. Net cash flow for the period from discontinued operations	-	-
G. Net cash flow for the period (continuing and discontinued operations) (E+F)	(81)	(252)
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)	198	221
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)	198	221

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Other changes	-	(8)	-	-	-	-	-	-	(8)	(2)	(10)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	189	1	15	-	1	(207)	(1)	15	14
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	189	1	15	-	1	-	206	-	206
- Profit (Loss) from 01.01.2015 to 06.30.2015	-	-	-	-	-	-	-	(207)	(207)	15	(192)
Balance at June 30, 2015	5.292	1.778	(269)	1	26	-	(3)	(207)	6.618	457	7.075
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(27)	(27)
Other changes	-	12	-	-	-	-	-	-	12	1	13
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(408)	(1)	(11)	-	2	(773)	(1.191)	6	(1.185)
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	(408)	(1)	(11)	-	2	-	(418)	-	(418)
- Profit (Loss) from 07.01.2015 to 12.31.2015	-	-	-	-	-	-	-	(773)	(773)	6	(767)
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35)	(35)
Increase of share capital and reserves	85	162	-	-	-	-	-	-	247	-	247
Change in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66)	(66)
Other changes	-	7	-	-	-	-	-	-	7	1	8
Total comprehensive profit (loss)	-	-	287	-	11	-	(2)	(67)	229	11	240
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	287	-	11	-	(2)	-	296	-	296
- Profit (Loss) from 01.01.2016 to 06.30.2016	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)	11	(56)
Balance at June 30, 2016	5.377	979	(390)	-	26	-	(3)	(67)	5.922	348	6.270

Fine Comunicato n.0535-18

Numero di Pagine: 20