Edison Spa

Ufficio Stampa
Foro Buonaparte, 31
20121 Milano - MI

Tel. +39 02 6222.7331
Fax. +39 02 6222.7379
ufficiostampa@edison.it

Comunicato stampa

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

Il Cda di Edison approva i risultati relativi al terzo trimestre 2004

EDISON: RISULTATI ANCORA IN FORTE CRESCITA

Terzo trimestre 2004: ricavi netti +15%, mol +46%;
utile operativo netto e utile netto più che triplicati

Milano, 11 novembre 2004 – Si è svolto oggi presso la sede di Foro Buonaparte il Consiglio di Amministrazione di Edison Spa che ha esaminato i risultati relativi alla gestione del terzo trimestre 2004 e dei primi 9 mesi del 2004. Nel terzo trimestre il Gruppo Edison ha registrato **ricavi netti** di 1.445 milioni in crescita del 15% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente, un **utile operativo netto** di 126 milioni rispetto ai 36 milioni del terzo trimestre 2003, e un **utile netto di gruppo** di 28 milioni rispetto agli 8 milioni dello stesso periodo del 2003.

"I risultati del terzo trimestre sono molto buoni - commenta il Presidente di Edison, Umberto Quadrino -. Sia dal punto di vista della gestione che della redditività l'ultimo trimestre conferma il trend positivo con una forte crescita nell'energia elettrica e nel gas, che rappresentano il nostro core business".

Il Core Business: energia e gas

Il terzo trimestre
I **ricavi netti** del terzo trimestre 2004 registrano una crescita del 17,3% a 1.242 milioni con un **Mol** in progresso del 45,3% a 276 milioni rispetto allo stesso periodo del 2003; anche l'**utile operativo netto,** che si attesta a 121 milioni, è cresciuto in modo sensibile (+88 milioni di euro), più che triplicando il suo valore rispetto all'anno precedente.

L'**utile netto di gruppo** si attesta a 24 milioni rispetto al sostanziale pareggio (-2 milioni) rilevato nel terzo trimestre 2003. Il risultato netto sconta minori proventi straordinari rispetto al 2003 e, pur in presenza di un livello di indebitamento in linea

con quello di fine esercizio 2003, maggiori oneri finanziari netti dovuti principalmente a un diverso criterio di contabilizzazione degli effetti economici delle operazioni di copertura dei tassi di cambio e dei prezzi delle *commodities*.

3° TRIMESTRE 2004

Valori in milioni di euro	Core business (energia elettrica e gas)			Gruppo		
	3° trim. 2004	3° trim. 2003	Δ	3° trim. 2004	3° trim. 2003	Δ
Ricavi netti	1.242	1.059	+17,3%	1.445	1.256	+15%
Margine operativo lordo	276	190	+45,3%	283	194	+45,9%
% sui ricavi netti	*22,2%*	*17,9%*		*19,6%*	*15,4%*	
Utile operativo netto	121	33	+266,7%	126	36	+250%
% sui ricavi netti	*9,7%*	*3,1%*		*8,7%*	*2,9%*	
Risultato prima delle imposte e dei componenti straordinari	66	12	n.s.	71	16	n.s.
Risultato netto di gruppo	24	(2)	n.s.	28	8	+250%

PRIMI 9 MESI 2004

Valori in milioni di euro	Core business (energia elettrica e gas)			Gruppo		
	9 mesi 2004	9 mesi 2003	Δ	9 mesi 2004	9 mesi 2003	Δ
Ricavi netti	3.999	3.729	+7,2%	4.632	4.533	+2,2%
Margine operativo lordo	889	801	+11%	909	800	+13,6%
% sui ricavi netti	*22,2%*	*21,5%*		*19,6%*	*17,6%*	
Utile operativo netto	423	315	+34,3%	439	277	+58,5%
% sui ricavi netti	*10,6%*	*8,4%*		*9,5%*	*6,1%*	
Risultato prima delle imposte e dei componenti straordinari	268	51	n.s.	288	11	n.s.
Risultato netto di gruppo	70	250	(72%)	81	149	(45,6%)

Il forte miglioramento dei risultati operativi è frutto dell'effetto combinato della sensibile crescita dei volumi di vendita (+14,2% nel settore elettrico e +15,2% nel gas) e di un livello dei prezzi superiore al terzo trimestre 2003, in seguito sia alla lievitazione della componente combustibile sia ai buoni livelli di prezzo sui mercati di riferimento.

Particolarmente pronunciata la crescita nel **settore elettrico** che registra un incremento del 32,1% dei ricavi netti a 1.110 milioni e del Mol a 222 milioni con un incremento del 34,5%. La crescita sensibile rispetto allo scorso anno dipende anche dalle novità normative introdotte nel 2004, quali le nuove fasce orarie e la Borsa elettrica che tengono conto dei picchi di domanda estiva.
Sui risultati ha inciso in modo sensibile la progressione delle vendite sul mercato libero, che registra un aumento del 31,6% grazie sia all'incremento delle vendite ai clienti (+10%) sia alle vendite effettuate sulla Borsa elettrica, mercato non presente nel 2003; si riduce conseguentemente il peso delle vendite CIP6 e di quelle a clienti industriali e *captive*.

Nel **settore del gas** crescono i ricavi netti del trimestre che si attestano a 449 milioni (+12,8%), grazie ai maggiori volumi di gas venduti nel periodo (+15,2%) e a migliorati ricavi medi unitari rispetto al terzo trimestre 2003. Il Mol riporta un progresso del 76,7% a 76 milioni attribuibile, oltre che ai maggiori volumi, al miglioramento della forbice tra i costi di approvvigionamento e i prezzi di vendita.

	Energia elettrica			Idrocarburi		
	3° trim. 2004	3° trim. 2003	Δ	3° trim 2004	3° trim 2003	Δ
Volumi di vendita *(GWh/mil mc)*	12.141	10.627	+14,2%	2.241	1.946	+15,2%
Ricavi netti *(mil €)*	1.110	840	+32,1%	449	398	+12,8%
Margine operativo lordo *(mil €)*	222	165	+34,5%	76	43	+76,7%

I primi 9 mesi

Nei primi 9 mesi del 2004 la crescita dei volumi di vendita, sia di energia elettrica (+13,6%) che di gas (+11,9%), determina l'incremento dei **ricavi netti** pari a 3.999 milioni in crescita del 7,2%, del **Mol** pari a 889 milioni in crescita dell'11% e dell'**utile operativo netto** a 423 milioni, il 34,3% in più rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

Alla positiva gestione si aggiunge il contenimento degli oneri finanziari netti rispetto al corrispondente periodo 2003, grazie alla riduzione dell'indebitamento e del relativo costo a fronte di un migliore *standing* riconosciuto al gruppo dai mercati finanziari, nonostante i maggiori oneri derivanti dal nuovo criterio di contabilizzazione già citato.

Complessivamente il Core Business chiude i primi 9 mesi con un **risultato prima delle imposte e dei componenti straordinari** di 268 milioni di euro, dai 51 milioni registrati nei primi 9 mesi del 2003. L'**utile netto** è di 70 milioni rispetto ai 250 milioni dello stesso periodo del 2003 che però includevano poste straordinarie non ripetibili (cessione di riserve di gas in Egitto con una plusvalenza netta di 320 milioni, operazione conclusa nel giugno 2003).

Nel **settore elettrico**, i ricavi netti progressivi si attestano a 3.311 milioni, in aumento del 16,7% rispetto al corrispondente periodo del 2003: tale andamento è determinato dalla forte crescita dei volumi (+13,6%). Cresce anche il Mol che è pari a 725 milioni con un incremento del 19,8% rispetto allo stesso periodo 2003. Anche a livello dei 9 mesi la crescita dei margini è principalmente riconducibile all'ottimizzazione dei mercati di destinazione: a fronte della sostanziale stabilità delle vendite tradizionali (relative a contratti CIP6 e a clienti *captive*), crescono sensibilmente i volumi di vendita sul mercato libero (+35,8%).

Un dato rilevante da sottolineare in merito al maggior volume di energia elettrica disponibile è la piena operatività a partire dal 1° gennaio 2004 del contratto di *tolling* con Edipower, che ha consentito a Edison di ridurre fortemente gli acquisti dagli altri operatori nazionali (-70,7%), con risparmi sui costi e garanzie sulla fornitura.

Nel **settore del gas**, nonostante i volumi venduti crescano dell'11,9%, i ricavi netti si allineano sostanzialmente a quelli dello stesso periodo del 2003 registrando un lieve incremento del 3% a 1.558 milioni. Tale risultato è legato all'andamento del prezzo medio di vendita unitario, che diminuisce del 5%, riflettendo il costo dei combustibili

dei 3-12 mesi precedenti il periodo in esame, sfavorevole rispetto agli stessi riferimenti usati per la determinazione dei prezzi nello stesso periodo 2003. Il fenomeno è in fase di recupero, come indicato dal commento ai risultati del terzo trimestre.
Il Mol dei primi 9 mesi, grazie alla citata riduzione dell'effetto negativo dell'andamento a forbice tra i costi di approvvigionamento e i prezzi di vendita, ha attenuato il suo trend negativo e si è attestato a 228 milioni (-12,6%), riduzione che è destinata a riassorbirsi progressivamente nei prossimi mesi grazie agli stessi meccanismi.

	Energia elettrica			Idrocarburi		
	9 mesi 2004	9 mesi 2003	Δ	9 mesi 2004	9 mesi 2003	Δ
Volumi di vendita *(GWh/mil mc)*	37.910	33.363	+13,6%	8.022	7.169	+11,9%
Ricavi netti *(mil mc)*	3.311	2.837	+16,7%	1.558	1.513	+3%
Margine operativo lordo *(mil mc)*	725	605	+19,8%	228	261	(12,6%)

Il Gruppo

Il terzo trimestre

Grazie al positivo andamento del Core Business i risultati operativi di Gruppo mettono in evidenza una crescita dei **ricavi netti** del 15% a 1.445 milioni rispetto allo stesso periodo del 2003 e un incremento del **margine operativo lordo** del 45,9% a 283 milioni (pari a circa il 20% sui ricavi). Crescono del 250% rispetto allo stesso periodo del 2003 l'**utile operativo netto** a 126 milioni di euro (pari a circa il 9% sui ricavi netti) e l'**utile netto** a 28 milioni di euro.
Gli oneri finanziari netti del trimestre pari a 59 milioni scontano il trattamento contabile delle operazioni di copertura, come già detto.

I primi 9 mesi

Risultati positivi anche per i primi 9 mesi del 2004: crescono i **ricavi netti** a 4.632 milioni con un incremento del 2,2% rispetto allo stesso periodo 2003 nonostante la riduzione del perimetro di consolidamento; il **Mol** risulta pari a 909 milioni in crescita del 13,6% (pari al 19,6% sui ricavi netti); aumenta l'**utile operativo netto** del 58,5% portandosi a 439 milioni (pari al 9,5% sui ricavi netti) .

Il Gruppo chiude i primi 9 mesi 2004 con un **risultato prima delle imposte e dei componenti straordinari** che cresce da 11 a 288 milioni e un **utile netto di gruppo** di 81 milioni, in diminuzione rispetto al dato 2003 (149 milioni) che beneficiava di poste straordinarie non ripetibili (la cessione di riserve di gas in Egitto, come già citato)

L'**indebitamento finanziario** risulta pari a 4.077 milioni, in diminuzione di 66 milioni rispetto ai 4.143 milioni rilevati a fine dicembre 2003.

Investimenti

Gli investimenti tecnici nei primi 9 mesi sono 266 milioni in crescita del 4,3% rispetto allo stesso periodo 2003. In particolare, è significativa la crescita nel settore elettrico dove al 30 settembre 2004 sono stati contabilizzati investimenti per 223 milioni, superiori di 58 milioni a quelli dell'analogo periodo del 2003. L'incremento è principalmente dovuto all'avanzamento dei lavori nelle nuove centrali di Torviscosa (UD), Candela (FG) e di Altomonte (CS).

Previsioni

L'andamento dei primi 9 mesi e in particolare del terzo trimestre confermano la tendenza positiva della gestione industriale e commerciale e della redditività operativa e consentono di prevedere un buon andamento anche nell'ultima parte dell'anno.

La relazione trimestrale al 30 settembre 2004 sarà depositata entro il 15 novembre 2004 presso la sede sociale in Foro Buonaparte 31, Milano e presso la Borsa Italiana Spa a disposizione di chi ne farà richiesta e sarà consultabile nel sito internet www.edison.it.

La relazione trimestrale è oggetto di revisione contabile limitata sulla base di procedure concordate con la Società.

Stato patrimoniale consolidato

(in milioni di euro)

31.12.2003		30.9.2004	30.9.2003
	A. IMMOBILIZZAZIONI:		
4.017	Immateriali	3.824	4.114
5.555	Materiali	5.324	5.549
1.235	Finanziarie	1.272	1.263
10.807		**10.420**	**10.926**
	B. CAPITALE D'ESERCIZIO NETTO:		
2.770	Rimanenze	3.220	2.588
1.096	Crediti commerciali	985	898
1.226	Altre attività	832	1.221
(3.524)	Debiti commerciali e acconti da lavori in corso.(-)	(3.753)	(3.200)
(1.374)	Fondi per rischi e oneri (-)	(1.295)	(1.427)
(783)	Altre passività (-)	(374)	(830)
(589)		**(385)**	**(750)**
	C. CAPITALE INVESTITO DEDOTTE LE PASSIVITÀ		
10.218	**PASSIVITA' D'ESERCIZIO (A+B)**	**10.035**	**10.176**
(62)	**D. TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO (-)**	**(63)**	**(62)**
10.156	**E. CAPITALE INVESTITO NETTO (C-D)**	**9.972**	**10.114**
	Finanziato da:		
6.013	**F. PATRIMONIO NETTO (compresa quota terzi)**	**5.895**	**5.974**
	G. INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO:		
3.091	Debiti finanziari a medio e lungo termine	3.387	2.412
(9)	Crediti finanziari a medio e lungo termine (-)	(3)	(6)
1.649	Debiti finanziari a breve termine	996	2.142
(588)	Disponibilità e crediti finanziari a breve (-)	(303)	(408)
4.143		**4.077**	**4.140**
10.156	**H. TOTALE FONTI DI FINANZIAMENTO (F+G)**	**9.972**	**10.114**

Conto economico consolidato

(in milioni di euro)

Esercizio 2003		9 mesi 2004	9 mesi 2003	3° trimestre 2004	3° trimestre 2003
6.287	**A. RICAVI NETTI**	**4.632**	**4.533**	**1.445**	**1.256**
(12)	Variazione rimanenze di prodotti in corso di lavoraz., semilavorati e finiti	141	57	125	65
9	Incremento di immobilizzazioni per lavori interni	14	5	11	1
6.284	**B. VALORE DELLA PRODUZIONE**	**4.787**	**4.595**	**1.581**	**1.322**
(4.896)	Consumi di materie e servizi (-)	(3.693)	(3.582)	(1.237)	(1.070)
1.388	**C. VALORE AGGIUNTO**	**1.094**	**1.013**	**344**	**252**
(285)	Costo del lavoro (-)	(185)	(213)	(61)	(58)
1.103	**D. MARGINE OPERATIVO LORDO**	**909**	**800**	**283**	**194**
(688)	Ammortamenti e svalutazioni (-)	(470)	(523)	(157)	(158)
415	**E. UTILE OPERATIVO NETTO**	**439**	**277**	**126**	**36**
(283)	Proventi (oneri) finanziari netti	(183)	(200)	(59)	(29)
(20)	Quote di risultato di società valutate al patrim. netto, dividendi e svalutaz. di soc. valutate al costo	30	(67)	4	7
3	Altri proventi (oneri) netti	2	1	-	2
115	**F. RISULTATO PRIMA DEI COMPONENTI STRAORDINARI E DELLE IMPOSTE**	**288**	**11**	**71**	**16**
543	Proventi (oneri) straordinari	(1)	582	18	46
658	**G. RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE E DEGLI INTERESSI DI TERZI**	**287**	**593**	**89**	**62**
(424)	Imposte sul reddito del periodo	(141)	(384)	(49)	(38)
	H. UTILE (PERDITA) DEL PERIODO:				
90	**DI COMPETENZA DI TERZI**	**65**	**60**	**12**	**16**
144	**DI COMPETENZA DEL GRUPPO**	**81**	**149**	**28**	**8**