

## COMUNICATO STAMPA

### Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 31 marzo 2012.

- Ricavi a 1.317,3 milioni di euro (+35,4%)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 190,5 milioni di euro (-7,3%, -2,0% al netto di effetti straordinari)
- Risultato Operativo (Ebit) a 124,7 milioni di euro (-15,4%)
- Risultato ante imposte a 105,8 milioni di euro.

Reggio Emilia, 14 maggio 2012 – Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati del primo trimestre 2012.

#### GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI DEI PRIMI 3 MESI DEL 2012

I **Ricavi** consolidati dei primi 3 mesi del 2012, pari a 1.317,3 milioni di euro, presentano una consistente crescita rispetto a 972,6 milioni di euro al 31 marzo 2011 (+35,4%), per effetto dell'incremento dei quantitativi di energia elettrica e gas venduti e dell'aumento dei prezzi delle *commodities* energetiche.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)** al 31 marzo 2012 si attesta a 190,5 milioni di euro, in flessione rispetto a 205,4 milioni di euro dell'analogo periodo 2011 (-7,3%), anche se al netto di alcuni componenti straordinari che hanno caratterizzato il primo trimestre 2011, l'Ebitda presenterebbe una riduzione contenuta del 2,0%.

In particolare sull'Ebitda del periodo impatta principalmente l'andamento della generazione da fonte termoelettrica e della vendita di energia elettrica che risentono del perdurare della situazione di *overcapacity* produttiva e del rilevante incremento del prezzo del combustibile, non totalmente riflesso nei prezzi di vendita dell'energia elettrica. Tali risultati sono solo parzialmente compensati dalla rilevante crescita della produzione idroelettrica (+20,3%), dall'incremento nel ramo vendita gas e calore (+13,3%), oltre che dei rami teleriscaldamento (+12,6%) e reti gas (+4,2%).

Il **Risultato Operativo (Ebit)**, pari a 124,7 milioni di euro risulta in flessione (-15,4%) rispetto a 147,5 milioni di euro registrati nello stesso periodo dell'anno precedente, principalmente per effetto della maggior incidenza degli ammortamenti, in relazione all'incremento del capitale investito, e di maggiori accantonamenti a fondo svalutazione crediti.

Il **Risultato prima delle imposte**, che si attesta nei primi 3 mesi del 2012 a 105,8 milioni di euro, risulta in diminuzione rispetto a 137,0 milioni di euro dello stesso periodo dell'anno precedente, oltre che per le dinamiche di cui sopra, anche per il maggior peso degli oneri finanziari determinato dal peggioramento del mercato finanziario. Il Risultato netto si attesta a 55,0 milioni di euro rispetto a 83,7 milioni di euro dell'analogo periodo 2011.

#### Investor Relations

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### Media Relations

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners  
Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

L'**Indebitamento Finanziario Netto** al 31 marzo 2012 è pari a 2.893 milioni di euro (2.653 milioni di euro al 31/12/2011) da ricondursi agli investimenti di periodo e all'incremento del capitale circolante netto per effetto dei maggiori prezzi dei prodotti energetici e dei volumi di vendita che, pur in presenza di un miglioramento dei giorni medi di incasso, determinano un effetto espansivo.

Gli **investimenti netti** del periodo ammontano a 59,8 milioni di euro, rispetto a 108,1 milioni di euro del primo trimestre 2011, e sono stati principalmente effettuati per la prosecuzione dei progetti strategici (PAI e OLT) e per le attività di sviluppo nei settori Infrastrutture energetiche e Servizio idrico integrato.

### GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	3 mesi 2012	3 mesi 2011	Var. %
<b>Ricavi</b>	<b>1.317,3</b>	<b>972,6</b>	<b>+35,4%</b>
Generazione elettrica e calore	325,2	230,3	+41,2%
Infrastrutture energetiche	104,5	106,4	-1,8%
Mercato	1.373,3	906,6	+51,5%
Servizio idrico integrato	106,7	102,2	+4,4%
Ambiente	54,7	52,6	+4,0%
Servizi e altro	32,4	33,4	-3,0%
Elisioni e rettifiche	(679,5)	(458,9)	+48,1%
<b>Margine Operativo Lordo</b>	<b>190,5</b>	<b>205,4</b>	<b>-7,3%</b>
Generazione elettrica e calore	60,8	64,9	-6,3%
Infrastrutture energetiche	54,6	59,6	-8,4%
<i>da reti Elettriche</i>	18,0	25,3	-28,9%
<i>da reti e impianti Gas</i>	25,0	24,0	+4,2%
<i>da Teleriscaldamento</i>	11,6	10,3	+12,6%
Mercato	31,1	33,9	-8,3%
<i>Energia elettrica</i>	(8,1)	(0,7)	n.s.
<i>Gas e Calore</i>	39,2	34,6	+13,3%
Servizio idrico integrato	30,8	31,2	-1,3%
Ambiente	11,7	12,2	-4,1%
Servizi e Altro	1,5	3,6	-58,3%
<b>Risultato Operativo</b>	<b>124,7</b>	<b>147,5</b>	<b>-15,4%</b>
Generazione elettrica e calore	41,7	49,0	-14,9%
Infrastrutture energetiche	39,0	44,3	-12,0%
Mercato	25,4	30,7	-17,3%
Servizio idrico integrato	13,6	15,4	-11,7%
Ambiente	5,2	5,9	-11,9%
Servizi e Altro	(0,2)	2,2	n.s.

### GENERAZIONE ENERGIA ELETTRICA E CALORE

I **Ricavi** del settore Generazione energia elettrica e calore ammontano a 325,2 milioni di euro, in forte crescita (+41,2%) rispetto ai 230,3 milioni di euro dei primi 3 mesi del 2011 per effetto dell'incremento dei volumi di energia e di calore prodotti, essenzialmente grazie

#### Investor Relations

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### Media Relations

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

#### Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

all'entrata in esercizio della centrale di cogenerazione Torino Nord e alla crescita della produzione idroelettrica.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore si attesta a 60,8 milioni di euro, registrando una flessione rispetto agli 64,9 milioni di euro dello stesso periodo del 2011 per effetto della riduzione dei margini sulla produzione di energia elettrica da fonte termoelettrica, conseguente alla dinamica sfavorevole dei prezzi dei combustibili che ha caratterizzato anche il primo trimestre dell'anno, oltre alla maggiore incidenza degli oneri di sbilanciamento degli impianti di produzione.

Tali fattori sono stati solo in parte compensati dalla crescita dei volumi prodotti.

Nel corso dei primi 3 mesi del 2012, infatti, l'**energia elettrica** prodotta è stata pari a 2.217 GWh, in forte crescita rispetto a 1.701 GWh del corrispondente periodo del 2011, grazie all'incremento in tutti i rami (+20,3% idroelettrico, +31,2% cogenerazione e +36,1% fonti rinnovabili). In particolare la produzione idroelettrica mostra un incremento in controtendenza rispetto al dato nazionale che ha visto una riduzione del 35% rispetto al 2011, mentre sulla produzione in cogenerazione impatta positivamente l'entrata in esercizio della centrale di Torino Nord.

La produzione di **calore** si è attestata a 1.387 GWht in crescita (+12,3%) rispetto 31 marzo 2011, per effetto delle maggiori volumetrie servite a teleriscaldamento (+9%, +7 milioni di metri cubi), in particolare nella città di Torino.

Nel corso dei primi 3 mesi del 2012 sono stati realizzati **investimenti** per 4,5 milioni di euro, principalmente per il completamento della nuova centrale di cogenerazione Torino Nord.

#### **MERCATO**

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 1.373,3 milioni di euro a fronte di 906,6 milioni di euro dei primi tre mesi del 2011 (+51,5%) per effetto della crescita dei volumi di energia elettrica e gas trattati.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 31,1 milioni di euro, risulta in riduzione rispetto a 33,9 milioni di euro al 31 marzo 2011, per effetto della contrazione dei margini di commercializzazione sul libero mercato, connessi alle dinamiche di mercato, oltre che della gestione in *tolling* di alcuni impianti di produzione.

Il settore gas e calore presenta invece una rilevante crescita (+13,3%), rispetto al primo trimestre 2011, che beneficia di un miglioramento delle condizioni di approvvigionamento legate anche all'utilizzo degli stoccaggi e delle operazioni di ottimizzazione delle attività di *trading*.

La **politica commerciale**, sviluppata dal Gruppo Iren con attività di promozione di offerte mirate per diversi segmenti di clientela e con il rafforzamento dei canali di promozione, continua a produrre effetti positivi in termini di espansione e di fidelizzazione: la base clienti è complessivamente in crescita rispetto al 2011, in particolare nel settore elettrico (+4,5%), dove si evidenzia un forte incremento (+28,2%) dei clienti a libero mercato.

#### **Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### **Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners  
Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

Nel corso dei primi tre mesi del 2012 il Gruppo ha direttamente commercializzato 3.874 GWh di **energia elettrica**, in considerevole aumento (+47,1%) rispetto all'analogo periodo del 2011, principalmente per effetto della crescita dei volumi venduti sul mercato libero, anche a seguito dell'operazione di acquisizione di un ramo di azienda Erg, e 1.438 milioni di metri cubi di **gas**, in incremento rispetto ai 1.164 milioni di metri cubi del primo trimestre 2010 in relazione allo sviluppo dell'attività di *trading* e alla crescita dei volumi destinati alle produzioni interne connesse all'entrata in esercizio della centrale di cogenerazione Torino Nord.

L'energia elettrica venduta dal Gruppo è stata fornita da produzioni interne per oltre il 60%, in crescita, confermando la forte integrazione *upstream* e *downstream*.

#### **INFRASTRUTTURE ENERGETICHE**

I **Ricavi** del settore Infrastrutture energetiche – che include le reti elettriche, del gas, del teleriscaldamento e il rigassificatore di Livorno in fase di costruzione – ammontano a 104,5 milioni di euro in lieve contrazione (-1,8%) rispetto a 106,4 milioni di euro dei primi 3 mesi del 2011.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 54,6 milioni di euro, in contrazione (-8,4%) rispetto a 59,6 milioni di euro del corrispondente periodo 2011, in particolare per effetto della flessione del ramo reti elettriche (-28,9%), dovuto principalmente a sopravvenienze attive non ricorrenti che hanno caratterizzato il primo trimestre 2011, solo parzialmente compensata dalle performance positive del ramo teleriscaldamento (+12,6%), in forza della crescita delle volumetrie servite (+9,2%). Positiva anche la crescita del margine operativo del ramo distribuzione e impianti gas (+4,2%), attribuibile ad incrementi tariffari ed al conseguimento di sinergie operative.

Nei primi 3 mesi del 2012 il Gruppo ha distribuito 1.100 GWh di **energia elettrica** (in linea con il medesimo periodo del 2011) e 916 milioni di metri cubi di **gas**. Crescono, rispetto al 31 marzo 2011, di oltre 7 milioni di metri cubi le volumetrie teleriscaldate che si attestano a circa 72,5 milioni di metri cubi.

Gli **investimenti** nel settore Infrastrutture energetiche ammontano a 25,3 milioni di euro destinati in particolare allo sviluppo del terminale di rigassificazione *off-shore* di Livorno, della rete di distribuzione gas nei principali ambiti serviti (Genova, Parma, Reggio Emilia e Torino), alla realizzazione di nuove cabine di trasformazione AT/MT, oltre che all'espansione della rete di teleriscaldamento in ambito piemontese ed emiliano.

#### **SERVIZIO IDRICO INTEGRATO**

Il settore Servizio idrico integrato registra nei primi 3 mesi del 2012 **ricavi** per 106,7 milioni di euro in crescita del 4,4% rispetto a 102,2 milioni di euro dell'analogo periodo del 2011, principalmente per effetto di una variazione di perimetro nelle aree servite dalla società Acque Potabili.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 30,8 milioni di euro (-1,3%) rispetto a 31,2 milioni di euro del primo trimestre 2011, per l'effetto combinato dell'aggiornamento dei piani tariffari deliberati dagli Ambiti territoriali di Genova, Parma, Piacenza e Reggio Emilia – che

#### **Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### **Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners  
Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

contemplano consistenti programmi di investimento –, dell'incremento dei prezzi dell'energia elettrica per gli impianti di sollevamento e di depurazione, e della contrazione dei volumi venduti.

Nel trimestre il Gruppo ha venduto 43,9 milioni di metri cubi di **acqua** rispetto a 46,3 milioni di metri cubi dell'analogo periodo 2011.

Gli **investimenti** attuati nei primi 3 mesi del 2012 ammontano a 16,7 milioni di euro, impiegati per la realizzazione delle infrastrutture previste dai Piani d'ambito, per lo sviluppo delle reti di distribuzione, delle reti fognarie e dei sistemi di depurazione.

#### **AMBIENTE**

Nel settore Ambiente i **ricavi** al 31 marzo 2012 sono pari a 54,7 milioni di euro (+4,0%), rispetto a 52,6 milioni dell'analogo periodo 2011, prevalentemente per effetto della maggiore produzione e vendita di energia elettrica da smaltimento rifiuti. L'aggiornamento delle tariffe 2012 non determina l'incremento dei ricavi poiché nel primo trimestre 2011 era stato realizzato un recupero tariffario pregresso non ricorrente.

Il settore registra un **Margine Operativo Lordo** di 11,7 milioni di euro, rispetto ai 12,2 milioni di euro del primo trimestre 2011. Il risultato risente di maggiori costi operativi connessi all'estensione delle modalità capillarizzate di raccolta dei rifiuti solo in parte compensati dalla maggiore produzione elettrica da smaltimento rifiuti.

Nel corso dei primi 3 mesi del 2012 il Gruppo ha trattato circa 220.000 tonnellate di **rifiuti** rispetto a 242.000 tonnellate dell'analogo periodo 2011. Grazie alla diffusione delle nuove modalità di conferimento, la raccolta differenziata ha raggiunto il 57,8% nel bacino servito, in crescita di 1,6 punti percentuali rispetto ai primi 3 mesi 2011.

Gli **investimenti** realizzati nel settore ammontano a 8,7 milioni di euro, destinati prevalentemente alla realizzazione di impianti di smaltimento rifiuti, ed in particolare all'avanzamento Polo Ambientale Integrato di Parma, nonché alle attrezzature, ai mezzi e alle stazioni ecologiche attrezzate per i servizi di raccolta.

#### **SERVIZI E ALTRO**

Il settore Servizi ha registrato **ricavi** pari a 32,4 milioni di euro a fronte di 33,4 milioni dell'analogo periodo 2011.

Nel primi 3 mesi del 2012 il **Margine Operativo Lordo** del settore si attesta a 1,5 milioni di euro, in crescita rispetto a 3,6 milioni di euro al 31 marzo 2011.

#### **EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE**

---

Sulla base delle informazioni ad oggi disponibili e delle previsioni per l'esercizio in corso, si prevede anche per la restante parte del 2012 uno scenario macroeconomico ancora

#### **Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### **Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

#### **Barabino & Partners**

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

sostanzialmente caratterizzato dal perdurare della debolezza registrata nel corso del 2011 che ha condizionato la domanda di energia elettrica e di gas ed in generale la capacità di spesa dei soggetti nazionali. Il Gruppo IREN prevede per il 2012 un consolidamento nella crescita delle attività e dei ricavi per effetto della progressiva contribuzione degli investimenti realizzati.

I risultati del Gruppo IREN saranno, peraltro, influenzati dall'evoluzione dello scenario energetico, della normativa di riferimento e dalla stagionalità dei settori in cui opera, con particolare riferimento all'andamento climatico.

Nel 2012 proseguiranno gli investimenti previsti dal piano industriale del Gruppo IREN tra i quali si segnala, dopo l'entrata in funzione a fine 2011 della nuova centrale di cogenerazione "Torino Nord" da 390 MW, la sostanziale ultimazione del terminale di rigassificazione di Livorno e l'entrata in funzione per la fine dell'anno del Polo Ambientale Integrato di Parma.

## **FATTI DI RILIEVO DEL PERIODO**

---

### ***RIASSETTO DEL GRUPPO EDISON***

Il 28 gennaio 2012 il Consiglio di Amministrazione di Iren SpA ha approvato all'unanimità i termini dell'accordo sul riassetto di Edison ed Edipower, a seguito delle ulteriori e positive trattative intercorse con A2A successivamente alla seduta del Consiglio di Amministrazione del 25 gennaio scorso e conformemente a quanto comunicato ai mercati in data 27 dicembre 2011 e 29 dicembre 2011.

Il 15 febbraio 2012 sono stati sottoscritti dalle Parti i contratti definitivi, così come previsto nell'intesa preliminare del 26 dicembre 2011.

Il *closing* dovrà avvenire entro 20 giorni lavorativi dall'avverarsi delle condizioni sospensive e comunque non oltre il 30 Giugno 2012.

### ***POLO AMBIENTALE INTEGRATO DI PARMA (PAI)***

Il 25 gennaio 2012 la sezione di Parma del Tribunale Amministrativo Regionale, presso cui era stato presentato ricorso avverso l'ordinanza di sospensione dei lavori emessa dal Comune di Parma, ha emesso la sentenza con cui ha confermato la regolarità dell'iter autorizzativo adottato per il Polo Ambientale Integrato di Parma e ha riconosciuto che il permesso di costruire è stato rilasciato nell'ambito della procedura autorizzativa e di VIA (Valutazione di Impatto Ambientale), valutando pertanto illegittima l'ordinanza di sospensione dei lavori emessa dal Comune di Parma che, pertanto, è stata annullata.

## **FATTI DI RILIEVO SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DEL PERIODO**

---

### ***DISTRIBUZIONE DIVIDENDI***

Il Consiglio di Amministrazione riunitosi il 3 aprile 2012, nell'approvare il progetto di Bilancio dell'esercizio 2011 e in considerazione dell'obiettivo prioritario di ridurre il rapporto di indebitamento, ha proposto all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo,

#### **Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

#### **Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

Barabino & Partners  
Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

con pagamento a partire dal 21 giugno 2012, pari ad euro 0,013 per azione per un ammontare complessivo di 16.590.933,80 euro.

#### **RIASSETTO DEL GRUPPO EDISON**

Il 4 aprile 2012 la Consob ha comunicato che un prezzo per le azioni Edison compreso nell'intervallo tra euro 0,84 e 0,95, il cui valore medio può rappresentare un utile punto di riferimento per esprimere un equilibrio tra gli interessi delle Parti, risulterebbe, coerente con la nozione di prezzo pagato di cui all'art. 106, comma 2, del TUF.

A seguito della comunicazione Consob, le Parti hanno definito nuovi accordi, modificativi dei contratti sottoscritti il 15 febbraio 2012, volti a dare seguito ai rilievi espressi dalla Consob. In sintesi è stato previsto un incremento del prezzo offerto a Delmi per l'acquisto della partecipazione in Transalpina di Energia, tale da implicare un prezzo per azione Edison di Euro 0,89, e di promuovere l'OPA ad un prezzo per azione Edison pari a Euro 0,89. E' stato inoltre previsto che Delmi riconoscesse ad Edison un prezzo per la partecipazione del 50% detenuta da quest'ultima in Edipower incrementato per un importo complessivo di Euro 79.376.300 e che venga condiviso in misura paritaria con EDF l'incremento del prezzo complessivo da corrispondersi in relazione all'OPA, consistente nella differenza tra il nuovo prezzo di Euro 0,89 ed Euro 0,84, fino ad un impegno massimo complessivo per la Società di Euro 25.100.000.

I nuovi accordi sono stati deliberati dagli organi societari delle Parti il 6 e il 7 maggio.

A ciò si aggiunga che l'Autorità Garante della concorrenza e del mercato ha comunicato nei giorni scorsi il proprio nulla osta alla conclusione dell'operazione di trasferimento delle azioni Edipower da Transalpina di Energia a Delmi. A breve è previsto il pronunciamento dell'Autorità Antitrust europea con riferimento al trasferimento delle azioni di Transalpina di Energia da Delmi a EDF.

Risultano pertanto, allo stato, realizzate due delle tre condizioni previste negli accordi sottoscritti da Delmi e EDF per dare efficacia al closing dell'intera operazione.

#### **POLO AMBIENTALE INTEGRATO DI PARMA (PAI)**

In data 4 aprile 2012 è passata in giudicato la sentenza emessa dal TAR, dato che il Comune di Parma non ha proposto appello al Consiglio di Stato.

*Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Massimo Levrino, dichiara ai sensi del comma 2 articolo 154bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.*

*Il Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2012 sarà depositato nei termini di legge presso la Sede sociale (Via Nubi di Magellano, 30 – Reggio Emilia), presso la Borsa Italiana S.p.A. a disposizione di chiunque ne farà richiesta e sarà inoltre disponibile sul sito internet della società [www.gruppoiren.it](http://www.gruppoiren.it).*

*I risultati al 31 marzo 2012 saranno illustrati domani, 15 maggio 2012, alle ore 17,00, nel corso di una conference call alla comunità finanziaria, trasmessa anche in web casting in modalità listen only sul sito [www.gruppoiren.it](http://www.gruppoiren.it), sezione Investor Relations.*

#### **Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
[giulio.domma@gruppoiren.it](mailto:giulio.domma@gruppoiren.it)  
[investor.relations@gruppoiren.it](mailto:investor.relations@gruppoiren.it)

#### **Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
[selina.xerra@gruppoiren.it](mailto:selina.xerra@gruppoiren.it)

#### **Barabino & Partners**

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379



*I prospetti di seguito riportati di conto economico, stato patrimoniale e rendiconto finanziario del Gruppo Iren non sono sottoposti a revisione contabile.*

**IREN** una delle principali *multiutility* italiane nata dalla fusione tra Iride ed Enà, fornisce servizi di pubblica utilità nelle Province di Genova, Torino, Reggio Emilia, Parma e Piacenza.

Con un portafoglio *multibusiness* caratterizzato da un'importante presenza in tutte le filiere industriali (energia elettrica, gas, acqua, rifiuti, teleriscaldamento ed energie rinnovabili) e da un buon bilanciamento tra attività libere e attività regolate, IREN si colloca al terzo posto nel panorama nazionale delle *multiutilities* per ricavi ed Ebitda.

**Investor Relations**

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

**Media Relations**

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

**Barabino & Partners**

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379



## GRUPPO IREN: CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 31/03/2012

migliaia di euro	I Trimestre 2012	I Trimestre 2011	Var. %
<b>Ricavi</b>			
Ricavi per beni e servizi	1.255.798	920.727	36,4
Variazione dei lavori in corso	1.083	620	74,7
Altri proventi	60.458	51.287	17,9
<b>Totale ricavi</b>	<b>1.317.339</b>	<b>972.634</b>	<b>35,4</b>
<b>Costi operativi</b>			
Acquisto materie prime sussidiarie di consumo e merci	(760.937)	(484.474)	57,1
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(280.153)	(206.613)	35,6
Oneri diversi di gestione	(21.750)	(16.560)	31,3
Costi per lavori interni capitalizzati	4.833	6.111	(20,9)
Costo del personale	(68.869)	(65.704)	4,8
<b>Totale costi operativi</b>	<b>(1.126.876)</b>	<b>(767.240)</b>	<b>46,9</b>
<b>Margine Operativo Lordo (EBITDA)</b>	<b>190.463</b>	<b>205.394</b>	<b>(7,3)</b>
<b>Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni</b>			
Ammortamenti	(52.599)	(48.567)	8,3
Accantonamenti e svalutazioni	(13.136)	(9.312)	41,1
<b>Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni</b>	<b>(65.735)</b>	<b>(57.879)</b>	<b>13,6</b>
<b>Risultato Operativo (EBIT)</b>	<b>124.728</b>	<b>147.515</b>	<b>(15,4)</b>
<b>Gestione finanziaria</b>			
Proventi finanziari	9.067	5.701	59,0
Oneri finanziari	(34.009)	(20.278)	67,7
<b>Totale gestione finanziaria</b>	<b>(24.942)</b>	<b>(14.577)</b>	<b>71,1</b>
Risultato di collegate contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	6.042	4.028	50,0
Rettifica di valore di partecipazioni	-	-	-
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>105.828</b>	<b>136.966</b>	<b>(22,7)</b>
Imposte sul reddito	(49.673)	(51.764)	(4,0)
<b>Risultato netto delle attività in continuità</b>	<b>56.155</b>	<b>85.202</b>	<b>(34,1)</b>
Risultato netto da attività operative cessate	331	504	(34,3)
<b>Risultato netto del periodo</b>	<b>56.486</b>	<b>85.706</b>	<b>(34,1)</b>
attribuibile a:			
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	55.027	83.711	(34,3)
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	1.459	1.995	(26,9)

### Investor Relations

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

### Media Relations

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

### Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

## GRUPPO IREN: STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO AL 31/03/2012

migliaia di euro	31.03.2012	31.12.2011	Var. %
Attivo immobilizzato	4.656.930	4.652.774	0,1
Altre attività (Passività) non correnti	(117.454)	(118.297)	(0,7)
Capitale circolante netto	572.838	287.974	98,9
Attività (Passività) per imposte differite	61.475	60.412	1,8
Fondi e Benefici ai dipendenti	(402.995)	(416.909)	(3,3)
Attività (Passività) destinate a essere cedute	23.781	31.427	(24,3)
<b>Capitale investito netto</b>	<b>4.794.575</b>	<b>4.497.381</b>	<b>6,6</b>
Patrimonio netto	1.901.929	1.844.706	3,1
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(164.616)</i>	<i>(132.299)</i>	<i>24,4</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>2.231.274</i>	<i>2.051.413</i>	<i>8,8</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	2.066.658	1.919.114	7,7
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(404.670)</i>	<i>(421.993)</i>	<i>(4,1)</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>1.230.658</i>	<i>1.155.554</i>	<i>6,5</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	825.988	733.561	12,6
<b>Indebitamento finanziario netto</b>	<b>2.892.646</b>	<b>2.652.675</b>	<b>9,0</b>
<b>Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto</b>	<b>4.794.575</b>	<b>4.497.381</b>	<b>6,6</b>

### Investor Relations

Giulio Domma  
 Tel. + 39 0521.248410  
 giulio.domma@gruppoiren.it  
 investor.relations@gruppoiren.it

### Media Relations

Selina Xerra  
 Tel. + 39 0521.1919910  
 Cell. + 39 335.7723476  
 selina.xerra@gruppoiren.it

### Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048  
 Roberto Stasio +39 335 5332483  
 Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379

## GRUPPO IREN: RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 31/03/2012

migliaia di euro	I Trimestre 2012	I Trimestre 2011	Var. %
<b>A. Disponibilità liquide iniziali</b>	<b>44.758</b>	<b>144.112</b>	<b>(68,9)</b>
<b>Flusso finanziario generato dall'attività operativa</b>			
Risultato del periodo	56.486	85.706	(34,1)
Rettifiche per:			
Ammortamenti attività materiali e immateriali	52.599	48.567	8,3
(Plusvalenze) Minusvalenze e altre variazioni patrimoniali	(280)	(97)	(*)
Variazione netta TFR e altri benefici ai dipendenti	(155)	(232)	(33,2)
Variazione netta fondo rischi e altri oneri	9.292	5.379	72,7
Utili dalla vendita di attività operative cessate al netto degli effetti fiscali	(330)	(719)	(54,1)
Variazione imposte anticipate e differite	(1.108)	(1.529)	(27,5)
Variazione altre attività/passività non correnti	(843)	3.878	(*)
Quota del risultato di collegate	(6.042)	(4.028)	50,0
<b>B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN</b>	<b>109.619</b>	<b>136.925</b>	<b>(19,9)</b>
Variazione rimanenze	14.939	(1.149)	(*)
Variazione crediti commerciali	(375.911)	(129.329)	(*)
Variazione crediti tributari e altre attività correnti	46	(44.435)	(*)
Variazione debiti commerciali	(16.089)	(50.076)	(67,9)
Variazione debiti tributari e altre passività correnti	92.151	91.651	0,5
<b>C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN</b>	<b>(284.864)</b>	<b>(133.338)</b>	<b>(*)</b>
<b>D. Cash flow operativo (B+C)</b>	<b>(175.245)</b>	<b>3.587</b>	<b>(*)</b>
<b>Flusso finanziario da (per) attività di investimento</b>			
Investimenti in attività materiali e immateriali	(72.291)	(111.901)	(35,4)
Investimenti in attività finanziarie	(525)	-	(*)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	1.355	(29)	(*)
Cessione di attività operative cessate al netto della liquidità ceduta	7.100	2.100	(*)
<b>E. Totale flusso finanziario da attività di investimento</b>	<b>(64.361)</b>	<b>(109.830)</b>	<b>(41,4)</b>
<b>F. Free cash flow (D+E)</b>	<b>(239.606)</b>	<b>(106.243)</b>	<b>(*)</b>
<b>Flusso finanziario da attività di finanziamento</b>			
Nuovi finanziamenti a lungo termine	190.000	-	(*)
Rimborsi di finanziamenti a lungo termine	(30.548)	(13.208)	(*)
Variazione crediti finanziari	(20.211)	7.883	(*)
Variazione debiti finanziari	95.148	43.039	(*)
<b>G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento</b>	<b>234.389</b>	<b>37.714</b>	<b>(*)</b>
<b>H. Flusso monetario del periodo (F+G)</b>	<b>(5.217)</b>	<b>(68.529)</b>	<b>(92,4)</b>
<b>I. Disponibilità liquide finali (A+H)</b>	<b>39.541</b>	<b>75.583</b>	<b>(47,7)</b>

(\*) Variazione superiore al 100%

### Investor Relations

Giulio Domma  
Tel. + 39 0521.248410  
giulio.domma@gruppoiren.it  
investor.relations@gruppoiren.it

### Media Relations

Selina Xerra  
Tel. + 39 0521.1919910  
Cell. + 39 335.7723476  
selina.xerra@gruppoiren.it

### Barabino & Partners

Tel. +39 010 2725048  
Roberto Stasio +39 335 5332483  
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379