

Gruppo IREN: il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 31 dicembre 2017 – Risultati economici in crescita (Utile netto +32%, triplicato nell'ultimo triennio) e riduzione dell'indebitamento finanziario netto; proposta di dividendo in incremento del 12%.

I risultati ottenuti nel 2017 confermano il trend positivo degli ultimi tre anni e la guidance indicata nel corso della presentazione del piano industriale. In particolare, il Margine Operativo Lordo si attesta a 820 milioni di euro (+0,7% vs 2016FY), con un incremento che al netto dei fattori straordinari verificatisi nel 2016 e nel 2017 sarebbe stato superiore al 7%. A ciò si somma un costante miglioramento dell'utile netto (+32% rispetto all'anno precedente e +245% rispetto al 2014) e del dividendo proposto (+12% rispetto all'anno precedente e +34% rispetto al 2014) che dimostrano la capacità del Gruppo di trasformare efficienza e sviluppo in vantaggi tangibili per i propri Azionisti. Particolarmente positivo anche l'andamento del debito netto che fa registrare un calo di 85 milioni.

- Ricavi a 3.697,1 milioni di euro (+12,6% rispetto a 3.283,0 milioni di euro al 31/12/2016)
- Margine Operativo Lordo (Ebitda) a 820,2 milioni di euro (+0,7% rispetto a 814,2 milioni di euro al 31/12/2016)
- Risultato Operativo (Ebit) pari a 420,3 milioni di euro (-1,5% rispetto a 426,6 milioni di euro al 31/12/2016)
- Utile Netto di Gruppo pari a 237,7 milioni di euro (+32,2% rispetto a 179,8 milioni di euro al 31/12/2016).
- Indebitamento Finanziario Netto pari a 2.372 milioni di euro in contrazione di circa 85 milioni di euro rispetto al dato del 31 dicembre 2016. Rapporto debito netto/Ebitda pari a 2,9x
- Proposta di dividendo per azione pari a 0,07€, in crescita del 12%.

Reggio Emilia, 7 marzo 2018 - Il Consiglio di Amministrazione di IREN S.p.A. ha approvato in data odierna i risultati consolidati al 31 dicembre 2017.

Paolo Peveraro, Presidente del Gruppo ha dichiarato: - "Quelli presentati oggi nel bilancio 2017 sono i migliori risultati di sempre nella storia di Iren. L'anno che si è da poco concluso ha segnato infatti un ulteriore passo in avanti nella strategia del Gruppo che da sempre si caratterizza per l'attenzione verso Clienti, Azionisti e più in generale verso i territori di riferimento. Da questo punto di vista il 2017 è stato contrassegnato non solo da un aumento significativo di utili e dividendi, ma anche da una notevole crescita negli investimenti, quasi interamente destinati allo sviluppo sui territori, generando per gli stessi

[Gruppo Iren](#)

[Immagini](#)

[Area Investor Relations](#)

[Iren Overview](#)

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



iren

COMUNICATO STAMPA

2

una rilevante ricaduta in termini socio economici. Questo trend proseguirà anche in futuro, in linea con il piano industriale presentato a novembre che prevede una rinnovata attenzione ai temi della sostenibilità e una forte spinta verso l'innovazione anche grazie all'inserimento di oltre 200 giovani talenti sotto i 30 anni nell'organico del Gruppo. Per il futuro inoltre continuerà la crescita attraverso un processo di aggregazione, in particolare sui territori di riferimento, favorendo così ulteriori sinergie industriali e di servizio"

*"Le ottime performance registrate nel 2017 consolidano i risultati degli anni precedenti e dimostrano la capacità del Gruppo di sapersi adattare con rapidità ed efficacia ai profondi cambiamenti che hanno connotato e connoteranno il mondo delle utility e quello dell'energia". - ha commentato **Massimiliano Bianco, Amministratore Delegato del Gruppo** che ha poi aggiunto – "Particolarmente importante è il raggiungimento anticipato dell'area di flessibilità finanziaria individuata nel rapporto debito netto/EBITDA inferiore a 3x che deriva anzitutto dalla crescita dell'EBITDA (+7,7% nel 2017 al netto degli effetti straordinari che hanno caratterizzato gli ultimi due anni) grazie ad un incremento strutturale della profittabilità dei business a rete e del settore Ambiente insieme a un consolidamento dei margini nella catena del valore dell'energia. L'altro elemento significativo è la costante diminuzione del debito (-85 milioni rispetto al dato registrato a fine 2016) dovuto alla robusta generazione di cassa che ha consentito di coprire agevolmente investimenti e dividendi in costante crescita. I risultati ottenuti costituiscono la solida base sulla quale ulteriormente sviluppare le linee guida strategiche che, nel piano industriale presentato a novembre, abbiamo individuato in sviluppo, efficienza, sostenibilità, cura delle risorse interne e attenzione per il Cliente".*

GRUPPO IREN: RISULTATI CONSOLIDATI AL 31 DICEMBRE 2017

I **Ricavi** consolidati del 2017 si attestano a 3.697,1 milioni di euro, in aumento del 12,6% rispetto a 3.283,1 milioni di euro dell'anno precedente. Tale incremento è legato a un forte aumento dei volumi e dei prezzi delle commodity già evidenziato nel corso dei primi nove mesi dell'anno.

Il **Margine Operativo Lordo (Ebitda)** è pari a 820,2 milioni di euro, +0,7% rispetto ai 814,2 milioni di euro registrati nell'esercizio precedente. Tale risultato risente di alcuni elementi non ricorrenti verificatisi nel corso del 2017 e in particolare della plusvalenza legata alla vendita di una turbina per la produzione di energia elettrica per circa +14 milioni di euro e di un accantonamento per il nuovo piano di incentivo all'esodo pari a -34 milioni. Da un punto di vista operativo, le performance derivano anzitutto dall'incremento strutturale della profittabilità dei business a rete (+5%), grazie anche all'ottenimento di significative sinergie e del settore Ambiente (+24%) principalmente dovuto a una maggiore saturazione degli impianti di smaltimento dei rifiuti che ha reso possibile un maggiore recupero energetico. In relazione alla filiera energetica, il risultato complessivo risente dell'assenza delle condizioni di scenario estremamente favorevoli che avevano invece caratterizzato il 2016.

Il **Risultato Operativo (Ebit)** si attesta a 420,3 milioni di euro, in leggero decremento (-1,5%) rispetto a 426,6 milioni di euro al 31 dicembre 2016. Ciò principalmente a causa di maggiori ammortamenti connessi in larga parte all'ampliamento, a partire da maggio 2016, del perimetro di consolidamento dovuto ad Atena e alle concessioni residue di Società Acque Potabili, quest'ultime acquisite all'inizio del 2017.

Investor Relations
Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations
Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



L'Utile Netto di Gruppo è pari a 237,7 milioni di euro in forte incremento (+32,2%) rispetto a 179,8 milioni di euro registrati nel 2016. Tale crescita è legata a una migliore gestione finanziaria, dovuta anche a minori costi di *liability management*, a migliori risultati delle società consolidate a patrimonio netto e a un minore carico fiscale.

L'Indebitamento Finanziario Netto al 31 dicembre 2017 è pari a 2.372 milioni di euro, in riduzione di circa 85 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2016 e beneficia della robusta generazione di cassa che ha coperto agevolmente gli investimenti in forte crescita e il pagamento dei dividendi relativi all'anno 2016 pari a circa 90 milioni di euro.

Gli investimenti tecnici lordi realizzati nel periodo ammontano a 357,3 milioni di euro, in forte crescita rispetto al 2016 (+32%).

GRUPPO IREN: PRINCIPALI RISULTATI PER AREA DI BUSINESS

(milioni di euro)	31/12/2017	31/12/2016	Var. %
Ricavi	3.697,1	3.283,0	12,6%
BU Energia (Generazione e teleriscaldamento)	1.104,2	908,2	21,6%
BU Mercato	2.417,5	2.186,9	10,5%
BU Reti (infrastrutture energetiche e idriche)	936,4	853,9	9,7%
BU Ambiente	550,7	502,0	9,7%
Servizi e altro	126,6	62,3	(*)
Elisioni e rettifiche	-1.438,3	-1.230,3	21,9%
Margine Operativo Lordo	820,2	814,2	0,7%
BU Energia (Generazione e teleriscaldamento)	255,2	233,6	9,2%
BU Mercato	110,8	135,1	-17,9%
<i>Energia elettrica</i>	19,9	52,2	-62,0%
<i>Gas e altri servizi</i>	91,0	82,8	9,9%
BU Reti	336,1	318,6	5,5%
<i>Infrastrutture elettriche</i>	75,8	83,3	-9,1%
<i>Infrastrutture gas</i>	86,9	72,7	19,5%
<i>Infrastrutture idriche</i>	173,5	162,6	6,7%
BU Ambiente	148,7	119,5	24,4%
Servizi e Altro	-30,6(**)	7,4	(*)
Risultato Operativo	420,3	426,6	-1,5%
BU Energia (Generazione e teleriscaldamento)	138,3	103,5	33,6%
BU Mercato	68,7	79,3	-13,3%
BU Reti (infrastrutture energetiche e idriche)	178,7	183,1	-2,4%
BU Ambiente	67,4	52,9	27,4%
Servizi e Altro	-32,9	7,8	(*)

(*) Variazione superiore al 100%

(**) Incluso accantonamento di 33,8 milioni di euro a fronte dell'incentivo all'esodo ex. Art. 4 Legge Fornero

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



iren

COMUNICATO STAMPA

4

BU ENERGIA (GENERAZIONE E TELERISCALDAMENTO)

I **Ricavi** del settore Energia ammontano a 1.104,2 milioni di euro rispetto ai 908,2 milioni di euro registrati nel 2016 (+21,6%). Il forte incremento è attribuibile principalmente all'andamento del prezzo delle commodity (PUN +26,2%).

Il **Margine Operativo Lordo** del settore si attesta a 255,2 milioni di euro, in significativa crescita (9,2%) rispetto a quanto riportato al 31 dicembre 2016. Tali performance, che includono circa 14 milioni di euro derivanti dalla plusvalenza derivante dalla vendita di una turbina per la produzione di energia elettrica, sono legate anzitutto a un maggior contributo proveniente dal settore idroelettrico, nel quale l'incremento del prezzo di vendita ha più che compensato minori volumi prodotti. A ciò si aggiunge la migliore performance nei servizi ancillari derivante dal settore termoelettrico e cogenerativo in larga parte controbilanciata da minori volumi prodotti dalla centrale di Turbigo, in particolare nell'ultimo trimestre, principalmente per interventi di manutenzione straordinaria.

Nel 2017 l'**energia elettrica** totale prodotta è stata pari a 8.398 GWh, -2,0% rispetto a 8.573 GWh registrato nel 2016.

Ciò è dovuto principalmente al settore idroelettrico, che registra sull'anno una produzione pari a 1.111 (-9,5%), per effetto di minore idraulicità, mentre i volumi prodotti nel settore termoelettrico/cogenerativo, si attestano a 7.287 Gwh in sostanziale stabilità rispetto al 2016 nonostante le minori produzioni dell'impianto di Turbigo.

La produzione di **calore** destinato al teleriscaldamento si attesta a 2.815 Gwh, in crescita (+5,1%) rispetto al dato del 2016 grazie all'incremento delle volumetrie servite che si attestano a 87 milioni di metri cubi.

Al 31 dicembre 2017 sono stati realizzati **investimenti lordi** per 55,8 milioni di euro dedicati principalmente al settore della produzione in cogenerazione e teleriscaldamento.

MERCATO

I **Ricavi** del settore Mercato si attestano a 2.417,5 milioni di euro, in crescita di circa il 10,5% rispetto a 2.186,9 milioni di euro registrati nel 2016: ciò deriva principalmente dalla sopraindicata dinamica dei prezzi delle commodity e da maggiori volumi venduti di gas ed energia elettrica.

Il **Margine Operativo Lordo** del settore, pari a 110,8 milioni di euro, è in contrazione del 17,9% rispetto a 135,1 milioni di euro registrati al 31 dicembre 2016. Ciò deriva principalmente dal settore vendite di energia elettrica impattato da un trend dei prezzi della commodity che penalizza il settore specifico per l'incremento dei costi di approvvigionamento e dall'assenza dello scenario particolarmente positivo e non ripetibile che aveva caratterizzato il 2016. Tale dinamica è stata parzialmente controbilanciata dal settore vendita gas, che beneficia di minori costi di approvvigionamento anche attraverso l'utilizzo degli stoccaggi. Particolarmente significativo è poi il focus sui Clienti finali che sono cresciuti di circa 120.000 unità rispetto ad un anno fa (e di 200.000 al 2015) superando 1,7 milioni grazie anche all'entrata nel perimetro di consolidamento, a partire da maggio 2017, della società Salerno Energia Vendite S.p.A.

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



iren

COMUNICATO STAMPA

5

L'**energia elettrica** direttamente commercializzata nel corso del 2017 è pari a 9.818 GWh, in leggera crescita rispetto ai 9.539 GWh registrati nel 2016 grazie principalmente a maggiori volumi (+29%) venduti ai Clienti finali.

Sono stati inoltre acquistati 2.872 milioni di metri cubi di **gas**, in aumento del 4,4% rispetto ai 2.752 milioni di metri cubi dell'anno passato.

Al 31 dicembre 2017 sono stati realizzati **investimenti lordi** per 20,5 milioni di euro.

RETI (INFRASTRUTTURE ENERGETICHE E IDRICHE)

I **Ricavi** del settore ammontano a 936,4 milioni di euro, in crescita del 9,7% verso i 853,9 milioni di euro registrati nel 2016.

Il **Margine Operativo Lordo** si attesta a 336,1 milioni di euro, in incremento rispetto a 318,6 milioni di euro riportati al 31 dicembre 2016. Il raggiungimento di significative sinergie ed efficienze, insieme all'allargamento del perimetro di consolidamento (ATENA e concessioni idriche residue di Società Acque Potabili), all'incremento dei ricavi legati alla sostituzione dei contatori gas elettronici e all'effetto contabile positivo derivante dall'ottimizzazione della policy d'acquisto dei certificati di efficienza energetica relativi all'obbligo 2016 hanno più che controbilanciato l'effetto di alcuni elementi positivi non ripetibili, che avevano caratterizzato l'anno precedente (in particolare il cd. "time-lag" sulle reti elettriche).

Nel corso periodo di riferimento il Gruppo ha distribuito 4.248 GWh di **energia elettrica**, 1.305 milioni di metri cubi di **gas** e 181 milioni di metri cubi di **acqua**.

Al 31 dicembre 2017 gli **investimenti lordi** del settore ammontano a 207,4 milioni di euro destinati all'ammodernamento delle reti gas ed elettriche e alla realizzazione delle infrastrutture previste dai Piani d'ambito del ciclo idrico integrato.

AMBIENTE

Nel settore Ambiente i **ricavi** sono stati 550,7 milioni di euro, in crescita del 9,7% rispetto al dato registrato nel 2016 pari a 502,0 milioni di euro. Tale incremento è legato a diversi elementi i cui principali sono l'aumento del prezzo dell'energia elettrica prodotta e i maggiori volumi di rifiuti speciali trattati.

Il **Margine Operativo Lordo** di 148,7 milioni di euro risulta in forte crescita (+24,4%) rispetto ai 119,5 milioni di euro registrati al 31 dicembre 2016, principalmente per una migliore saturazione degli impianti di smaltimento del Gruppo che hanno consentito un maggior recupero energetico. A ciò si aggiunge l'apporto derivante da un notevole incremento delle quantità di rifiuti speciali raccolti (+36%) parte dei quali sono stati trattati nella nuova discarica per rifiuti speciali, REI, sita a Collegno (Torino). Quest'ultima, acquistata dal Gruppo nel dicembre del 2016 è entrata in funzione nell'estate del 2017 e ha contribuito sui risultati dell'anno per circa 4 milioni di euro.

Nel corso dell'anno, i rifiuti gestiti sono stati pari a circa 2.016.000 tonnellate.

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



iren

COMUNICATO STAMPA

6

Al 31 dicembre 2017 gli **investimenti lordi** realizzati nel settore ammontano a 27,0 milioni di euro destinati principalmente all'implementazione e sviluppo di sistemi di raccolta "porta a porta" e alla manutenzione di diversi impianti.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Il secondo semestre del 2017 ha confermato il consolidamento della crescita sia nell'area Euro che più specificamente a livello italiano, con stime di incremento del PIL pari a circa l'1,5%. Tale trend si è riflesso nell'aumento stabile del PUN (il prezzo dell'energia elettrica nella Borsa Elettrica) che ha fatto registrare un balzo superiore al 25% rispetto al 2016, e nell'incremento di oltre il 20% del prezzo del gas al PSV (Punto di Scambio Virtuale). Tale scenario consolida la ripresa dei margini nella filiera energetica già avviata nel corso del 2016 e conferma le previsioni del piano industriale di una crescita progressiva dei margini di generazione. IREN ha inoltre registrato risultati positivi nel settore delle reti di distribuzione e dall'Ambiente, che hanno beneficiato della crescita degli investimenti e delle sinergie conseguite nel periodo e di uno scenario regolatorio stabile.

Tali performance si inseriscono in un percorso di crescita che nell'ultimo triennio ha visto il Margine Operativo Lordo incrementarsi mediamente di circa il 10% all'anno, confermando la bontà delle scelte strategiche effettuate e la capacità di IREN di implementarle in maniera puntuale ed efficace. La strategia del Gruppo è stata ulteriormente sviluppata nel nuovo piano industriale presentato alla comunità finanziaria a novembre del 2017 che ha introdotto il concetto della "circular vision": uno sguardo strategico a 360° che pone al centro il Cliente/Cittadino attraverso un'azione sostenuta da efficienza, sviluppo, sostenibilità e cura delle risorse interne. Saranno questi elementi a guidare l'attività del Gruppo nel corso del 2018 con l'obiettivo di conseguire gli sfidanti target indicati nel business plan e di confermare il suo ruolo di aggregatore e motore di sviluppo del Nord-Ovest d'Italia. Da quest'ultimo punto di vista rivestirà particolare importanza l'aggregazione con ACAM S.p.A., multiutility attiva nel territorio spezzino, la cui chiusura è prevista nel primo semestre dell'anno in corso.

DIVIDENDO

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea degli Azionisti il pagamento di un dividendo pari a 0,07 euro per azione, in crescita del 12% rispetto allo scorso anno, che verrà messo in pagamento il 20 giugno 2018 (data stacco cedola 18 giugno 2018 – record date 19 giugno 2018)

CONFERENCE CALL

I risultati al 31 dicembre 2017 saranno illustrati domani 8 marzo alle ore 9,30 (ora italiana) nel corso di una *conference call* alla comunità finanziaria, trasmessa anche in *web casting* in modalità *listen only* sul sito www.gruppoiren.it sezione *investor relations*.

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it



INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Nel presente comunicato stampa sono utilizzati alcuni indicatori alternativi di performance (AIP) non previsti dai principi contabili internazionali adottati dall'Unione Europea (IFRS-EU), al fine di consentire una migliore valutazione dell'andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo IREN. In conformità con le raccomandazioni degli Orientamenti pubblicati in ottobre 2015 dall'ESMA, di seguito si riportano il significato, il contenuto e la base di calcolo di tali indicatori:

- **Margine operativo lordo:** determinato sottraendo al totale ricavi il totale dei costi operativi. Questo IAP è utilizzato dal Gruppo nell'ambito di documenti sia interni al Gruppo sia esterni e rappresenta un utile strumento per la valutazione della performance operativa del Gruppo (sia nel suo complesso che a livello di singola Business Unit), anche mediante la comparazione tra i risultati operativi del periodo oggetto di relazione con quelli relativi a periodi o esercizi precedenti. Tale indicatore consente inoltre di condurre analisi sugli andamenti operativi e di misurare la performance in termini di efficienza operativa nel corso del tempo.
- **Risultato operativo:** determinato sottraendo al Margine operativo lordo gli ammortamenti, gli accantonamenti e le svalutazioni operative.
- **Indebitamento finanziario netto:** determinato dalla somma delle Passività finanziarie non correnti al netto delle Attività finanziarie non correnti e delle Passività Finanziarie correnti al netto delle Attività finanziarie correnti e delle Disponibilità liquide e mezzi equivalenti. Questo IAP è utilizzato dal Gruppo nell'ambito di documenti sia interni al Gruppo sia esterni e rappresenta un'utile misurazione della struttura finanziaria del Gruppo, anche attraverso la comparazione tra il periodo oggetto di relazione con quelli relativi a periodi o esercizi precedenti.
- **Investimenti:** determinati dalla somma in investimenti in attività materiali, immateriali e finanziarie (partecipazioni) ed esposti al lordo dei contributi in conto capitale. Questo IAP è utilizzato dal Gruppo nell'ambito di documenti sia interni al Gruppo sia esterni e rappresenta una misura delle risorse finanziarie assorbite in acquisti di beni durevoli nel periodo.

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.

La relazione finanziaria al 31 dicembre 2017 sarà depositata 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 saranno inoltre disponibili sul sito internet della società www.gruppoiren.it.

Si riportano di seguito i prospetti contabili del Gruppo IREN S.p.A. in corso di revisione contabile.

Investor Relations

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

Media Relations

Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners

Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 31/12/2017

migliaia di euro

8

	Esercizio 2017	Esercizio 2016 rideterminato (*)	Var. %
Ricavi			
Ricavi per beni e servizi	3.448.664	3.042.735	13,3
Variazione dei lavori in corso	(22.792)	14.174	(**)
Altri proventi	271.263	226.106	20,0
Totale ricavi	3.697.135	3.283.015	12,6
Costi operativi			
Costi materie prime sussidiarie di consumo e merci	(1.248.639)	(997.328)	25,2
Prestazioni di servizi e godimento beni di terzi	(1.166.638)	(1.043.889)	11,8
Oneri diversi di gestione	(99.814)	(89.999)	10,9
Costi per lavori interni capitalizzati	27.724	22.328	24,2
Costo del personale	(389.552)	(359.956)	8,2
Totale costi operativi	(2.876.919)	(2.468.844)	16,5
MARGINE OPERATIVO LORDO	820.216	814.171	0,7
Ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni			
Ammortamenti	(321.865)	(304.614)	5,7
Accantonamenti e svalutazioni	(78.002)	(82.910)	(5,9)
Totale ammortamenti, accantonamenti e svalutazioni	(399.867)	(387.524)	3,2
RISULTATO OPERATIVO	420.349	426.647	(1,5)
Gestione finanziaria			
Proventi finanziari	46.246	40.087	15,4
Oneri finanziari	(128.678)	(177.000)	(27,3)
Totale gestione finanziaria	(82.432)	(136.913)	(39,8)
Risultato di partecipazioni contabilizzate con il metodo del patrimonio netto	22.532	3.639	(**)
Rettifica di valore di partecipazioni	8.670	15.798	(45,1)
Risultato prima delle imposte	369.119	309.171	19,4
Imposte sul reddito	(104.359)	(118.102)	(11,6)
Risultato netto delle attività in continuità	264.760	191.069	38,6
Risultato netto da attività operative cessate	-	-	-
Risultato netto del periodo	264.760	191.069	38,6
attribuibile a:			
- Utile (perdita) di pertinenza del Gruppo	237.720	179.844	32,2
- Utile (perdita) di pertinenza di terzi	27.040	11.225	(**)

(*) Come previsto dall'IFRS 3, con il completamento della Purchase Price Allocation, i saldi economici dell'esercizio 2016 sono stati rideterminati per tenere conto, alla data di acquisizione, del fair value definitivo delle attività e passività acquisite di Atena (ora ASM Vercelli), Atena Trading e REI - Ricupero Ecologici Industriali.

(**) Variazione superiore al 100%

Investor Relations
Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations
Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it

STATO PATRIMONIALE RICLASSIFICATO AL 31/12/2017

migliaia di euro

	31.12.2017	31.12.2016 Rideterm. (*)	Var. %
Attivo immobilizzato	5.412.159	5.244.309	3,2
Altre attività (Passività) non correnti	(177.981)	(148.513)	19,8
Capitale circolante netto	181.869	170.991	6,4
Attività (Passività) per imposte differite	64.011	55.693	14,9
Fondi rischi e Benefici ai dipendenti	(618.194)	(570.595)	8,3
Attività (Passività) destinate a essere cedute	8.724	2.498	(**)
Capitale investito netto	4.870.588	4.754.383	2,4
Patrimonio netto	2.498.803	2.297.276	8,8
<i>Attività finanziarie a lungo termine</i>	<i>(165.767)</i>	<i>(49.950)</i>	<i>(**)</i>
<i>Indebitamento finanziario a medio e lungo termine</i>	<i>3.023.888</i>	<i>2.967.471</i>	<i>1,9</i>
Indebitamento finanziario netto a medio lungo termine	2.858.121	2.917.521	(2,0)
<i>Attività finanziarie a breve termine</i>	<i>(675.468)</i>	<i>(860.245)</i>	<i>(21,5)</i>
<i>Indebitamento finanziario a breve termine</i>	<i>189.132</i>	<i>399.831</i>	<i>(52,7)</i>
Indebitamento finanziario netto a breve termine	(486.336)	(460.414)	5,6
Indebitamento finanziario netto	2.371.785	2.457.107	(3,5)
Mezzi propri ed indebitamento finanziario netto	4.870.588	4.754.383	2,4

(*) Come previsto dall'IFRS 3, con il completamento della Purchase Price Allocation, i saldi patrimoniali al 31 dicembre 2016 sono stati rideterminati per tenere conto, alla data di acquisizione, del fair value definitivo delle attività e passività acquisite di ATENA (ora ASM Vercelli), ATENA Trading e REI - Ricupero Ecologici Industriali.

(**) Variazione superiore al 100%



RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 31/12/2017

	migliaia di euro		
	Esercizio 2017	Esercizio 2016 rideterm. (*)	Var. %
A. (Indebitamento) Finanziario Netto iniziale	(2.457.107)	(2.169.369)	13,3
Flusso finanziario generato dall'attività operativa			
Risultato del periodo	264.760	191.069	38,6
Rettifiche per movimenti non finanziari	611.342	654.950	(6,7)
Erogazioni benefici ai dipendenti	(5.675)	(10.096)	(43,8)
Utilizzo fondo rischi e altri oneri	(26.625)	(25.011)	6,5
Variazione altre attività/passività non correnti	22.721	(17.240)	(**)
Altre variazioni patrimoniali	(17.586)	(17.236)	2,0
Imposte pagate	(123.338)	(100.694)	22,5
B. Cash flow operativo prima delle variazioni di CCN	725.599	675.742	7,4
C. Flusso finanziario derivante da variazioni di CCN	(65.705)	(69.930)	(6,0)
D. Cash flow operativo (B+C)	659.894	605.812	8,9
Flusso finanziario da (per) attività di investimento			
Investimenti in attività materiali e immateriali	(357.299)	(269.983)	32,3
Investimenti in attività finanziarie	(17.479)	(4.823)	(**)
Realizzo investimenti e variazione attività destinate ad essere cedute	7.157	9.993	(28,4)
Variazione area di consolidamento	(66.575)	(454.956)	(85,4)
Dividendi incassati	4.143	7.840	(47,2)
E. Totale flusso finanziario da attività di investimento	(430.053)	(711.929)	(39,6)
F. Free cash flow (D+E)	229.841	(106.117)	(**)
Flusso finanziario da attività di finanziamento			
Erogazione di dividendi	(89.965)	(87.098)	3,3
Interessi pagati	(157.866)	(137.074)	15,2
Interessi incassati	15.589	15.707	(0,8)
Variazione fair value strumenti derivati di copertura	24.000	33.531	(28,4)
Altre variazioni	63.723	(6.687)	(**)
G. Totale flusso finanziario da attività di finanziamento	(144.519)	(181.621)	(20,4)
H. Variazione (Indebitamento) Finanziario Netto (F+G)	85.322	(287.738)	(**)
I. (Indebitamento) Finanziario Netto finale (A+H)	(2.371.785)	(2.457.107)	(3,5)

(*) Come previsto dall'IFRS 3, con il completamento della Purchase Price Allocation, la rappresentazione dei flussi finanziari dell'esercizio 2016 è stata rideterminata per tenere conto, alla data di acquisizione, del fair value definitivo delle attività e passività acquisite di Atena S.p.A. (ora ASM Vercelli), Atena Trading e Ricupero Ecologici Industriali.

(**) Variazione superiore al 100%

Investor Relations
Giulio Domma
Tel. + 39 0521.248410
investor.relations@gruppoiren.it

Media Relations
Paolo Colombo
Tel. + 39 011.5549175
Cell. + 39 348.2206005
paolobartolomeo.colombo@gruppoiren.it

Barabino & Partners
Tel. +39 02 72023535
Giovanni Vantaggi + 39 328 8317379
g.vantaggi@barabino.it