



***Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2015***  
***K.R.Energy S.p.A.***

**Terzo trimestre 2015**

**Consiglio di Amministrazione 11 novembre 2015**

**K.R.Energy S.p.A.**

Sede legale in Milano, Piazza G. Oberdan, n. 2/A

Capitale Sociale € 41.019.435,63

Tribunale di Milano - Registro Imprese – C.F. 01008580993

R.E.A. di Milano n. 1437828 - Partita IVA 11243300156

Sito Internet: [www.krenergy.it](http://www.krenergy.it)

## Indice

### Resoconto intermedio sulla gestione

Composizione degli Organi Sociali	pag. 3
Deleghe e poteri	pag. 4
Struttura del Gruppo K.R.Energy	pag. 5
Premessa	pag. 7
Osservazioni degli amministrazioni sull'andamento della gestione	pag. 7
Andamento del titolo K.R.Energy	pag. 9
Attività del Gruppo	pag. 9
Eventi rilevanti avvenuti nel corso del periodo	pag. 15
Eventi successivi alla chiusura del periodo	pag. 16
Evoluzione prevedibile della gestione	pag. 17
Andamento del gruppo e analisi dei risultati economico, patrimoniali e finanziari	pag. 17
Rapporti tra parti correlate	pag. 22
Informazioni ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998	pag. 22
Altre informazioni	pag. 24

### Prospetti consolidati

Prospetto della posizione patrimoniale finanziaria consolidata	pag. 25
Prospetto del risultato economico consolidato	pag. 26
Prospetto del risultato economico complessivo consolidato	pag. 27
Prospetto dei flussi di cassa consolidati	pag. 28
Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato	pag. 29
Posizione finanziaria netta consolidata	pag. 30

### Allegati

pag. 31

1. Prospetto delle variazioni delle attività non correnti immateriali consolidate
2. Prospetto delle variazioni delle attività non correnti materiali consolidate
3. Elenco delle partecipazioni incluse ed escluse dall'area di consolidamento
4. Informativa ai sensi della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006
5. Informativa IFRS 5
6. Prospetto del risultato economico consolidato del I° semestre e III° trimestre dell'esercizio

### Dichiarazione ai sensi dell'art 154-bis, comma 2, D.lgs. 58/1998

## Composizione degli organi sociali

### Consiglio di Amministrazione

(nominato dall'Assemblea degli Azionisti il 13 luglio 2015)

Umansky Serge	Presidente e componente del Comitato esecutivo
Vicino Giovanni Angelo	Vice Presidente e componente del Comitato esecutivo
Bruno Antonio	Amministratore Delegato e componente del Comitato esecutivo
Butler- Cassar Andrew	Consigliere indipendente
Canonica Moreno Carlo Giuseppe	Consigliere indipendente
Perazzoli Isabella	Consigliere esecutivo e componente del Comitato esecutivo
Stracquadanio Tiziana	Consigliere indipendente
Tedeschi Gaetano	Consigliere
Umansky Irene	Consigliere

Il Consiglio di Amministrazione, nominato per il triennio 2015-2017, rimane in carica fino all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2017.

### Collegio Sindacale

(nominato dall'Assemblea degli Azionisti il 28 maggio 2013 ed integrato dall'Assemblea del 13 luglio 2015)

Petruzzella Fabio	Presidente
Dall'Oco Paola	Sindaco effettivo
Pisano Giuseppe	Sindaco effettivo (subentrato il 14 ottobre 2015)

Il Collegio Sindacale, nominato per il triennio 2013 – 2015, rimane in carica fino all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2015.

### Società di Revisione

(Incarico conferito dall'Assemblea degli Azionisti del 12 giugno 2012)

BDO Italia S.p.A. Milano, Viale Abruzzi, 94

Incarico conferito per nove esercizi 2012 - 2020.

### Sede Legale

K.R.Energy S.p.A. Milano, Piazza Oberdan n. 2/A

### Sedi secondarie

La società non ha sedi secondarie.

## Deleghe e poteri

Ai sensi dell'art. 25 dello statuto sociale la rappresentanza della società di fronte ai terzi e anche in giudizio, con facoltà di rilasciare mandati, spetta:

- al presidente dell'organo amministrativo;
- al vice presidente, in caso di assenza o impedimento del presidente;
- nell'ambito dei poteri loro conferiti, agli amministratori delegati;
- a uno o più amministratori anche non muniti di particolari incarichi, previa deliberazione del consiglio di amministrazione.

Nell'ambito delle proprie deleghe il Consiglio di Amministrazione nella seduta del 21 luglio 2015 ha attribuito deleghe e poteri:

- al Presidente Serge Umansky;
- al Vice presidente Giovanni Angelo Vicino;
- all'Amministratore delegato Antonio Bruno;
- al Consigliere esecutivo Isabella Perazzoli.

E' inoltre istituito un Comitato esecutivo composto da 4 componenti: Serge Umansky (presidente), Giovanni Angelo Vicino, Antonio Bruno e Isabella Perazzoli.

## Struttura del Gruppo K.R.Energy

### Società del Gruppo

Di seguito si elencano le società facenti parte del Gruppo K.R.Energy incluse nell'area di consolidamento.

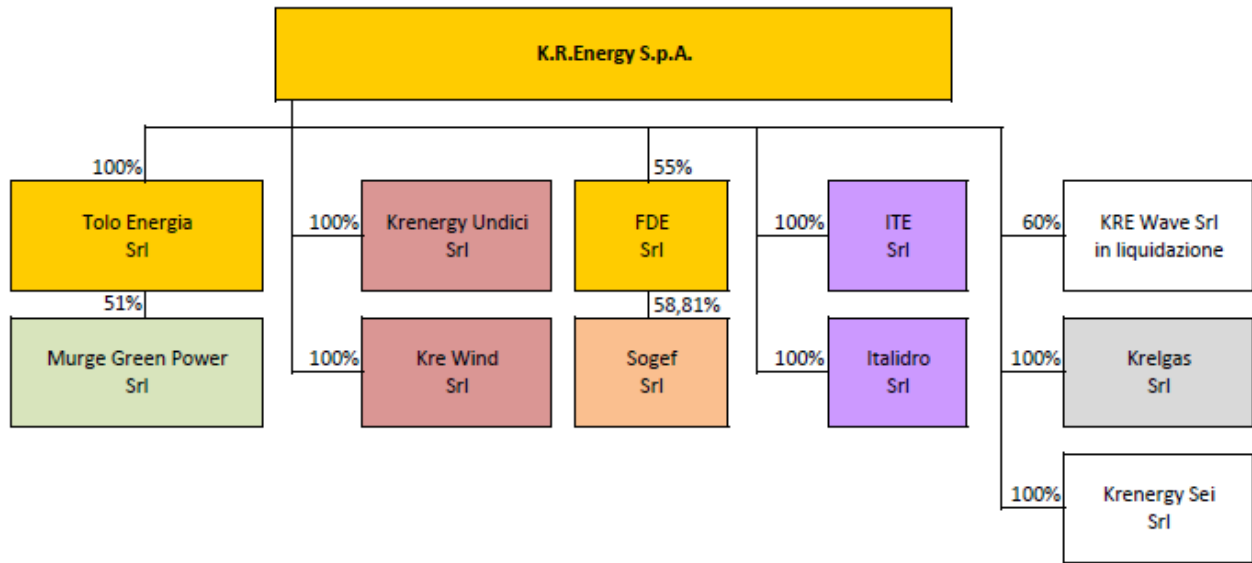
Denominazione	N° quote	Capitale sociale posseduta in €	Sede	% di Controllo	Tramite	% di Gruppo Controllo
Tolo Energia Srl	1	207.119,11	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Murge Green Power Srl	1	12.745,00	Cassano delle Murge (BA)	50,98	Tolo Energia Srl	50,98
Kreenergy Undici Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Kre Wind Srl	1	500.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
FDE Srl	1	55.000,00	Roma	55,00	K.R.Energy SpA	55,00
Sogef Srl	1	588.143,00	Frosinone (FR)	58,81	FDE Srl	32,35
Idroelettrica Tosco Emiliana Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Italidro Srl	1	50.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Kreenergy Sei Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Krelgas Srl	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00
Kre Wave Srl in liquidazione	1	18.000,00	Milano	60,00	K.R.Energy SpA	60,00

Le società controllate consolidate uscite dall'area di consolidamento nel corso del periodo in esame sono le seguenti:

Denominazione	N° quote	Valore della quota di capitale sociale posseduta in €	Sede	% di Controllo	Tramite	% di Gruppo Controllo
Compagnia per lo sviluppo di Energia Rinnovabile Srl - CO.S.E.R. Srl (*)	1	10.000,00	Milano	100,00	K.R.Energy SpA	100,00

(\*) Società ceduta in data 17 aprile 2015.

Organigramma societario del Gruppo K.R.Energy



Legenda / Legend:

- Holding / Subholding
- Fotovoltaico / Photovoltaic
- Eolico / Wind
- Cogenerazione / Cogeneration
- Idroelettrico / Hydro
- Distribuzione / Distribution

## Premessa

### Premessa

Il Resoconto Intermedio sulla Gestione è stato redatto secondo quanto indicato dall'art 154-ter "Relazioni Finanziarie" del Testo Unico della Finanza. I prospetti contabili consolidati sono stati redatti in ottemperanza ai principi contabili internazionali (IAS/IFRS) omologati dalla Commissione Europea.

Gli stessi criteri di valutazione e misurazione sono stati adottati per redigere le situazioni economiche e patrimoniali di confronto.

Le informazioni economiche sono fornite con riferimento ai primi nove mesi dell'esercizio corrente nonché ai primi nove mesi dell'esercizio precedente. Le informazioni patrimoniali e finanziarie sono fornite con riferimento al 30 settembre 2015 ed al 31 dicembre 2014.

Dove non espressamente indicato i valori sono esposti in migliaia di Euro.

Il Resoconto Intermedio di Gestione non è sottoposto a revisione contabile.

### Variazione dell'area di consolidamento

L'area di consolidamento è variata rispetto a quella dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2014 a seguito della cessione del 100% del capitale sociale di CO.S.E.R. S.r.l., avvenuta in data 17 aprile 2015. Per maggiori dettagli sull'elenco delle società incluse nell'area di consolidamento si rimanda all'Allegato 3.

## Osservazioni degli amministratori sull'andamento della gestione

### Andamento consolidato della gestione

L'andamento della gestione è stato caratterizzato da un **risultato operativo lordo** positivo per € 1.508 mila; era pari a € 2.939 mila nello stesso periodo dell'esercizio precedente. La riduzione di marginalità è imputabile principalmente ad un minore produzione di energia elettrica nel settore idroelettrico attribuibile a fattori climatici meno favorevoli rispetto all'esercizio precedente e a una riduzione della tariffa incentivante riconosciuta nel settore fotovoltaico a seguito della introduzione del decreto "spalma incentivi". Inoltre nell'esercizio 2014 erano presenti gli effetti positivi derivanti da accordi transattivi ed da altri proventi una tantum, pari ad € 1.250 mila.

Il **risultato operativo netto** è negativo per € 1.230 mila, dopo aver stanziato ammortamenti e svalutazioni per € 2.738 mila; lo stesso era pari a negativi € 325 mila nello stesso periodo dell'esercizio precedente.

Il Gruppo ha chiuso il periodo con un **risultato netto consolidato** negativo di € 1.309 mila comprensivo sia delle attività operative in esercizio che di quelle cessate. Lo stesso riflette gli effetti positivi rivenienti dal deconsolidamento di Coser S.r.l. iscritti nel risultato delle attività cessate, derivanti dalla cessione dell'intera quota corrispondente al 100% del capitale sociale della stessa, pari a € 1.070 mila. Il risultato netto consolidato relativo all'esercizio precedente aveva risentito dell'effetto positivo derivante dalla cessione di attività, sempre nel settore fotovoltaico.

Gli **investimenti** in corso di realizzazione nel periodo ammontano ad € 3.392 mila focalizzati nel settore del mini eolico dove la società ha in corso un programma finalizzato alla realizzazione di una trentina di siti della potenza di 60 Kw ciascuno.

Dal punto di vista finanziario, la **posizione finanziaria netta consolidata** si attesta a negativi € 24.773 mila, in miglioramento rispetto a quella del 31 dicembre 2014 dove era pari a € 30.376 mila; la variazione è dovuta alle maggiori risorse finanziarie disponibili per effetto della cessione di Coser. La posizione finanziaria netta è costituita principalmente dalle fonti di finanziamento accese nei diversi settori di attività a fronte degli investimenti realizzati dal gruppo.

Di seguito l'andamento economico del Gruppo confrontato con quello conseguito nello stesso periodo dell'esercizio precedente.

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2015	% su ricavi 2015	Primi nove mesi 2014 (*)	% su ricavi 2014	Variazione 2015 - 2014	Variazione % 2015 - 2014
<b>Ricavi netti</b>	4.962	100,0%	6.779	100,0%	(1.817)	-26,8%
di cui straordinari	0	0,0%	1.250	18,4%	(1.250)	-100,0%
<b>Totale costi operativi</b>	(2.610)	-52,6%	(2.857)	-42,1%	247	-8,6%
di cui straordinari	(299)	-6,0%	(114)	-1,7%	(185)	162,1%
<b>Totale costo del personale</b>	(844)	-17,0%	(983)	-14,5%	139	-14,1%
<b>Risultato operativo lordo</b>	1.508	30,4%	2.939	43,4%	(1.431)	-48,7%
<b>Risultato operativo netto</b>	(1.230)	-24,8%	(325)	-4,8%	(905)	278,5%
<b>Risultato prima delle imposte</b>	(2.372)	-47,8%	(1.286)	-19,0%	(1.086)	84,4%
<b>Risultato netto di attività operative in esercizio</b>	(2.379)	-47,9%	(1.247)	-18,4%	(1.132)	90,8%
<b>Risultato netto di attività operative cessate</b>	1.070	21,6%	1.309	19,3%	(239)	-18,3%
<b>Risultato netto consolidato</b>	<b>(1.309)</b>	<b>-26,4%</b>	<b>62</b>	<b>0,9%</b>	<b>(1.371)</b>	<b>-2211,3%</b>

(\*) I dati comparativi del periodo 2014 sono stati rideterminati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

### Principali indicatori

Di seguito sono riportati i principali indicatori economico patrimoniali e finanziari del Gruppo, confrontati con quelli conseguiti nel precedente esercizio.

(in migliaia di Euro)	Primi nove mesi 2015	Esercizio 2014 (*)
Risultato operativo netto	(1.230)	(405)
Risultato netto di competenza del Gruppo	(1.497)	(408)
Capitale investito netto (*)	52.301	61.596
Debiti Finanziari netti (Debt) (**)	23.352	30.490
Patrimonio netto totale (Equity) (***)	28.949	31.106
Patrimonio netto di pertinenza del Gruppo	26.624	28.861
ROE Risultato netto di competenza del Gruppo/ Patrimonio netto di pertinenza del Gruppo	-5,6%	-1,4%
ROI Risultato operativo netto/Capitale investito netto	-2,4%	-0,7%
Debt / Equity	80,7%	98,0%
Rapporto di indebitamento (Debt/Debt+ Equity)	44,6%	49,5%

(\*) I dati comparativi del periodo 2014 sono stati rideterminati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

Per le definizioni si rimanda alla nota a piè di pagina:<sup>1</sup>

<sup>1</sup> (\*) **Capitale Investito Netto (CIN)**: è dato dalla differenza tra Attivo Corrente (escluse disponibilità liquide e mezzi equivalenti, attività finanziarie correnti) e Passivo Corrente e non Corrente (esclusi debiti vs banche, debiti per finanziamenti a breve termine, swap sui tassi di interesse e indebitamento finanziario a medio lungo termine) a cui viene sommato l'Attivo non Corrente materiale, immateriale e le altre attività non correnti (esclusi i finanziamenti a medio lungo termine, attività finanziarie non correnti) estratti dal prospetto di stato patrimoniale consolidato.

(\*\*) **Debiti finanziari netti**: è dato dalla differenza tra le poste passive di natura finanziaria (debiti vs banche, debiti per finanziamenti a breve termine, swap sui tassi di interesse e indebitamento finanziario a medio lungo termine) e quelle attive correnti (disponibilità liquide e mezzi equivalenti, attività finanziarie correnti) e non correnti (finanziamenti a medio lungo termine, attività finanziarie non correnti) estratte dal prospetto di stato patrimoniale consolidato.

(\*\*\*) **Patrimonio netto totale**: è dato dalla somma del patrimonio netto di pertinenza del Gruppo e del Patrimonio netto di terzi estratti dal prospetto di stato patrimoniale consolidato.



## Andamento della gestione per settore di attività

Di seguito si riporta l'andamento economico suddiviso per settore di attività, escluse le attività di holding:

<i>(in migliaia Euro)</i>	Primi nove mesi 2015	Primi nove mesi 2014	Var.	<i>(in migliaia Euro)</i>	Primi nove mesi 2015	Primi nove mesi 2014	Var.
<b>Settore Idroelettrico</b>				<b>Settore Fotovoltaico</b>			
Ricavi netti	1.658	2.279	(621)	Ricavi netti	2.064	2.252	(188)
Risultato operativo lordo	1.105	1.592	(487)	Risultato operativo lordo	1.590	1.771	(181)
% sui ricavi netti	66,6%	69,9%	-3,2%	% sui ricavi netti	77,0%	78,6%	-1,6%
Risultato operativo netto	(381)	332	(713)	Risultato operativo netto	624	800	(176)
% sui ricavi netti	-23,0%	14,6%	-37,6%	% sui ricavi netti	30,2%	35,5%	-5,3%
<b>Settore Cogenerazione</b>				<b>Settore Eolico</b>			
Ricavi netti	1.080	761	319	Ricavi netti	17	135	(118)
Risultato operativo lordo	670	349	321	Risultato operativo lordo	(34)	57	(91)
% sui ricavi netti	62,0%	45,9%	16,1%	% sui ricavi netti	-204,3%	42,2%	-246,5%
Risultato operativo netto	414	99	315	Risultato operativo netto	(34)	(702)	668
% sui ricavi netti	38,3%	13,0%	25,3%	% sui ricavi netti	-204,3%	-520,0%	315,7%

(\*) I dati comparativi del periodo 2014 sono stati rideterminati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

I ricavi del gruppo sono realizzati per il 33% in quello idroelettrico, per il 42% nel settore fotovoltaico ed in misura minore, per il 22%, in quello della cogenerazione.

Analizzando le attività per singolo settore:

- la redditività del settore idroelettrico al lordo degli ammortamenti è pari al 67%, al netto degli stessi è pari al -23%;
- la redditività del settore fotovoltaico al lordo degli ammortamenti è pari al 77%, al netto degli stessi è pari al 30%;
- la redditività del settore cogenerazione al lordo degli ammortamenti è pari al 62%, al netto degli stessi è pari al 38%;
- nel settore eolico l'informativa non è significativa.

## Andamento del titolo K.R.Energy

Al 30 settembre 2015 il prezzo ufficiale del titolo era di € 0,75 per azione in diminuzione del 12,8% rispetto a quello di fine 31 dicembre 2014 quando era pari a € 0,86 per azione.

La capitalizzazione di Borsa a fine settembre 2015 è circa € 24,8 milioni. Quella di fine dicembre 2014 era pari a € 28,5 milioni.

## Attività del Gruppo

Il Gruppo K.R.Energy, opera nel settore delle energie rinnovabili ed è attivo principalmente nei seguenti settori:

- *produzione di energia da fonte idroelettrica*: i ricavi sono generati prevalentemente dalla vendita di energia elettrica e dai contributi governativi (certificati verdi o tariffa omnicomprensiva);
- *produzione di energia da fonte fotovoltaica*: i ricavi provengono dalla vendita di energia elettrica e dai contributi governativi (conto energia);
- *produzione di energia da cogenerazione*: i ricavi sono generati prevalentemente dalla vendita di energia elettrica e termica e dai contributi governativi (certificati bianchi);
- *attività connesse all'ottenimento di autorizzazioni ed alla realizzazione di impianti eolici*.

Tali settori costituiscono le basi sulle quali il Gruppo riporta le informazioni di settore secondo lo schema primario.

Alla fine del periodo in esame il Gruppo K.R.Energy possiede un portafoglio di impianti operativi con una potenza installata come di seguito indicata:

Settore	Regioni	Società	Potenza Installata MW	Potenza installata es. precedente MW	Variazione	Variazione %
Idroelettrico	Toscana – Emilia Romagna	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l. e Italdiro S.r.l.	9,2	9,2	-	-
Fotovoltaico	Puglia	Murge Green Power S.r.l.	5,0	9,8	(4,8)	-49%
Cogenerazione	Lazio	Sogef S.r.l.	7,2	7,2	-	-
<b>TOTALI</b>			<b>21,4</b>	<b>26,2</b>	<b>(4,8)</b>	<b>-18%</b>

Negli ultimi 12 mesi si è assistito ad una riduzione della potenza installata nel settore fotovoltaico, passata da 9,8 MW a 5,0 MW, a seguito della cessione del 100% del capitale di Coser S.r.l., perfezionatasi lo scorso 17 aprile 2015.

La produzione di energia elettrica degli impianti in esercizio confrontata con quella prodotta dai medesimi impianti nello stesso periodo dell'esercizio precedente è la seguente:

Settore	Capacità prodotta MWh	Capacità prodotta es. precedente MWh	Variazione
Idroelettrico	9.872	14.751	(4.879)
Solare	5.711	5.301	410
Cogenerazione	18.375	20.214	(1.839)
<b>Totale</b>	<b>33.958</b>	<b>40.266</b>	<b>(6.308)</b>

Dal punto di vista industriale, a causa di eventi climatici non favorevoli, l'andamento della produzione nel settore idroelettrico è stata inferiore a quanto atteso come pure rispetto a quanto prodotto nello stesso periodo dell'esercizio precedente.

A livello economico, l'andamento dei diversi settori di attività nel periodo in esame, al lordo dei costi e ricavi infragruppo, è stato il seguente:

(in migliaia di euro)	Holding		Fotovoltaico		Cogenerazione		Idroelettrico		Eolico		Elisioni	Totale consolidato	
	Primi nove mesi 2015	%	Primi nove mesi 2015	%	Primi nove mesi 2015	%	Primi nove mesi 2015	%	Primi nove mesi 2015	%		Primi nove mesi 2015	%
<b>Ricavi netti</b>	<b>277</b>	<b>100,0%</b>	<b>2.064</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.080</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.658</b>	<b>100,0%</b>	<b>17</b>	<b>100%</b>	<b>(134)</b>	<b>4.961</b>	<b>100,0%</b>
% ricavi su totale	5,6%		41,6%		21,8%		33,4%		0,3%		-2,7%	100,0%	
Totale costi operativi	(1.257)	-453,0%	(474)	-23,0%	(410)	-38,0%	(553)	-33,4%	(51)	-304%	134	(2.611)	-52,6%
Totale costo del personale	(843)	-304,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0%		(843)	-17,0%
Totale costi operativi	(2.100)	-756,9%	(474)	-23,0%	(410)	-38,0%	(553)	-33,4%	(51)	-304%	134	(3.455)	-69,6%
<b>Risultato operativo lordo</b>	<b>(1.823)</b>	<b>-656,9%</b>	<b>1.590</b>	<b>77,0%</b>	<b>670</b>	<b>62,0%</b>	<b>1.105</b>	<b>66,6%</b>	<b>(34)</b>	<b>-204%</b>	<b>0</b>	<b>1.507</b>	<b>30,4%</b>
% risultato op. lordo sul totale	-121,0%		105,5%		44,4%		73,3%		-2,3%		0,0%	100,0%	
Totale amm.ti e sval.ni	(30)	-10,9%	(966)	-46,8%	(256)	-23,7%	(1.486)	-89,6%	0	0%	0	(2.738)	-55,2%
<b>Risultato operativo netto</b>	<b>(1.853)</b>	<b>-667,8%</b>	<b>624</b>	<b>30,2%</b>	<b>414</b>	<b>38,3%</b>	<b>(381)</b>	<b>-23,0%</b>	<b>(34)</b>	<b>-204%</b>	<b>0</b>	<b>(1.231)</b>	<b>-24,8%</b>
% risultato op. netto sul totale	150,5%		-50,7%		-33,6%		31,0%		2,8%		0,0%	100,0%	
Totale gestione finanziaria	(169)	-60,7%	(643)	-31,1%	(37)	-3,5%	(276)	-16,7%	(18)	-109%	0	(1.143)	-23,0%
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>(2.022)</b>	<b>-728,5%</b>	<b>(19)</b>	<b>-0,9%</b>	<b>377</b>	<b>34,9%</b>	<b>(658)</b>	<b>-39,7%</b>	<b>(52)</b>	<b>-313%</b>	<b>0</b>	<b>(2.374)</b>	<b>-47,9%</b>
% risultato sul totale	85,1%		0,8%		-15,9%		27,7%		2,2%		0,0%	100,0%	

A livello patrimoniale la ripartizione delle attività e delle passività per settore di attività, al lordo delle elisioni dei crediti e debiti infragruppo è la seguente:

(in migliaia di euro)	Holding	Fotovoltaico	Cogenerazione	Idroelettrico	Eolico	Elisioni interompany	Totale
<b>Attivo:</b>							
Attività Correnti	14.082	2.996	756	2.787	726	(6.430)	14.917
Attività Non Correnti	1.956	20.478	3.278	25.913	3.191		54.815
Attività Non Correnti cessate / in corso di dismissione	-						0
<b>Totale attivo</b>	<b>16.038</b>	<b>23.474</b>	<b>4.034</b>	<b>28.699</b>	<b>3.917</b>	<b>(6.430)</b>	<b>69.732</b>
(in migliaia di euro)	Holding	Fotovoltaico	Cogenerazione	Idroelettrico	Eolico	Elisioni interompany	Totale
<b>Passivo</b>							
Passività Correnti	929	5.018	818	6.312	3.323	(6.430)	9.970
Passività non Correnti	170	17.919	1.664	11.062	-		30.814
Passività non correnti cessate / in corso di dismissione	0						0
<b>Totale passivo</b>	<b>1.099</b>	<b>22.936</b>	<b>2.482</b>	<b>17.374</b>	<b>3.323</b>	<b>(6.430)</b>	<b>40.784</b>

Le attività non correnti nei vari settori di attività fanno riferimento principalmente agli investimenti realizzati nei diversi settori di attività. Nel passivo patrimoniale le voci più significative fanno riferimento alle fonti di finanziamento accese a supporto degli investimenti realizzati.

L' "informativa secondaria", per area geografica, non è significativa in quanto il Gruppo opera essenzialmente in Italia, nell'area del centro sud.

### Settore idroelettrico

Il Gruppo è titolare dei seguenti impianti:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Produzione potenziale in milioni di KWh	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
LUCCHIO	Piteglio (PT)	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l.	100%	26,0	7,20	Feb 2008	Certificati verdi	Feb 2023
SALTINO	Prignano sulla Secchia (MO)	Idroelettrica Tosco Emiliana S.r.l.	100%	7,0	2,00	Feb 2012	Tariffa Omnicomprendiva 0,22 €/kWh	Feb 2027
<b>TOTALI</b>				<b>33,0</b>	<b>9,20</b>			

Per la costruzione della Centrale "Lucchio" è stato utilizzato lo strumento del leasing finanziario. Il valore originario del contratto di leasing era di € 19 milioni con un maxicanone di € 3,8 milioni. Il rimborso avviene attraverso canoni mensili della durata di 16 anni, con inizio dal 1 marzo 2007 e termine il 1 gennaio 2023, pari a € 88,9 mila mensili oltre iva. L'indicizzazione del contratto è determinata sulla base dell'Euribor a 3 mesi. Il contratto è garantito (i) da lettera di patronage rilasciata da K.R.Energy, (ii) da un mandato irrevocabile all'incasso con rappresentanza dei crediti maturati a fronte della produzione di energia, (iii) da un impegno al subentro negli obblighi di ITE per il regolare pagamento dei canoni residui di leasing fino a scadenza del contratto da parte di FININD S.p.A. e Idreg Piamonte S.p.A.. Il valore di riscatto, previsto al 1 febbraio 2023, è pari a € 2,8 milioni.

Alla fine del periodo in esame le rate a scadere sono pari a 88 per complessivi € 7.340 mila.

Per la costruzione della Centrale "Saltino" è stato utilizzato lo strumento del mutuo ipotecario. Il contratto, della durata di 15 anni è stato stipulato il 6 maggio 2011, con decorrenza del piano di ammortamento dal 31 maggio 2012 e scadenza al 30 aprile 2026 per complessive 168 rate. L'importo originario finanziato è pari ad € 4,38 milioni. Il tasso di interesse applicato è pari all'Euribor 3 mesi + spread. Il contratto è assistito da (i) ipoteca di primo grado; (ii) costituzione di privilegio speciale ex art. 46 Tub su impianti e macchinari; (iii) vincolo pignoratizio sulla polizza assicurativa; (iv) contratto di cessione dei crediti pro solvendo alla banca; (v) pegno sul conto corrente bancario; (vi) canalizzazione dei canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica su un apposito conto corrente; (vii) vincolo sul conto corrente di una giacenza minima pari ad almeno 3 rate di ammortamento a scadere (vi) fideiussione FININD S.p.A. (sino a concorrenza dell'importo di € 6,57 milioni).

Il debito residuo alla fine del periodo in esame, al netto degli oneri finanziari capitalizzati, ammonta ad € 3.437 mila.

Il Gruppo ha inoltre in corso progetti per realizzare nuove centrali idroelettriche:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Produzione potenziale in milioni di KWh	Capacità MW	Totale attivo non corrente materiale e immateriale (€/000)
ZERI	Zeri (MC)	Italidro S.r.l.	100%	2,47	1,0	3.365
CORLAGA	Corlaga (MC)	Italidro S.r.l.	100%	0,19	0,24	310
<b>Totali</b>				<b>2,66</b>	<b>1,24</b>	<b>3.6756</b>

La messa in produzione dell'impianto "Zeri", è prevista nel corso del 2015, una volta effettuato il collaudo da parte degli enti preposti nonché concluse le attività di connessione alla rete elettrica. Il progetto è stato realizzato interamente con mezzi propri.

A seguito della iscrizione al Registro D.M. 6 luglio 2012 l'impianto di Zeri godrà, sulla base degli elenchi pubblicati dal GSE, della tariffa omnicomprensiva per la durata di 20 anni, attualmente pari ad € 0,219 sul 69,85% dell'energia prodotta.

Per l'impianto di "Corlaga" si sta valutando la rimessa in esercizio del medesimo aumentando la produzione potenziale da 0,19 KWh milioni a 0,50 KWh milioni. Per questa ultima centrale il ritiro commerciale dell'energia elettrica avviene attraverso il sistema del ritiro dedicato determinato sulla base dei prezzi minimi garantiti.

Il valore dell'attivo non corrente materiale e immateriale relativo al settore idroelettrico e il connesso indebitamento sono riportati nella tabella che segue:

(in migliaia di €)	Primi 9 mesi 2015	Esercizio 2014	Variazione %
Totale valore investimenti	25.443	26.856	-5,3%
Indebitamento	10.777	11.674	-7,7%

### Settore Fotovoltaico

Gli impianti del Gruppo sono riportati nella tabella seguente:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
Di Nardo	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,999	Dic 2008	II° Conto Energia 0,36 €/kWh	Dic 2028
Agrinova 2	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,999	Dic 2008	II° Conto Energia 0,36 €/kWh	Dic 2028
Divella	Casamassima (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Mag 2009	II° Conto Energia 0,353 €/kWh	Mag 2029
Albenzio	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Sett 2009	II° Conto Energia 0,353 €/kWh	Sett 2029
Agrinova 1	Cassano delle Murge (BA)	Murge Green Power S.r.l.	51%	0,998	Mag 2009	II° Conto Energia 0,353 €/kWh	Mag 2029

Il valore dell'attivo non corrente materiale e immateriale relativo al settore fotovoltaico e il connesso indebitamento sono riportati nella tabella che segue:

(in migliaia di €)	Primi 9 mesi 2015	Esercizio 2014	Variazione %
Totale valore investimenti	16.383	17.305	-5,3%
Indebitamento	15.735 *	15.532	1,3%
Interest Rate Swap	3.704	3.991	-7,2%

\* Comprensivo degli oneri finanziari maturati fino al 30 settembre 2015

Gli impianti della controllata Murge Green Power S.r.l. sono stati finanziati attraverso un contratto di *project financing*.

In data 26 settembre 2008, Murge Green Power S.r.l. ha stipulato un contratto di finanziamento dell'importo di € 23,250 milioni di cui € 2,3 milioni relativi ad una linea di credito iva, il cui rimborso è già avvenuto in precedenti esercizi. Il contratto prevede, tra l'altro, il rimborso entro il 30 giugno 2027 in rate semestrali. Il tasso applicato è pari all'Euribor a sei mesi oltre spread. E' previsto altresì (i) l'obbligo di Murge Green Power S.r.l. di rispettare alcuni parametri finanziari; (ii) clausole di *cross default* di Murge Green Power S.r.l. e del socio Tolo Energia S.r.l.. Il finanziamento è garantito, tra l'altro, da (i) un pegno di primo grado sul 100% del capitale sociale di Murge Green Power S.r.l.; (ii) un atto di cessione, da parte di Murge Green Power S.r.l., a favore della banca finanziatrice, di tutti i crediti vantati da Murge Green Power S.r.l. nei confronti delle rispettive controparti; (iii) un pegno di primo grado sul saldo attivo di conti correnti aperti da Murge Green Power S.r.l. nell'ambito del progetto; (iv) un privilegio su beni mobili.

Alla fine del periodo in esame il debito residuo, al netto degli oneri finanziari capitalizzati, ammonta a € 15.735 mila.

Nel mese di giugno 2015 a seguito delle modifiche introdotte dalla Legge 11 agosto 2014 n.116 (Decreto spalma incentivi) è stato ridefinito con la banca finanziatrice l'ammontare delle rate semestrali da rimborsare sulla base del prevedibile andamento dei ricavi nel corso del tempo.

A latere del contratto di *project financing* è in essere un contratto di *interest rate swap* per la copertura dal rischio di tassi di interesse. Il *fair value*, sulla base delle valutazioni effettuate alla fine del periodo in esame, esprime un valore *mark to market* di € 3.704 mila. Il nozionale di riferimento dello *swap* è pari a € 12.662 mila; il tasso corrisposto dalla banca è pari all'Euribor a 6 mesi, mentre il tasso pagato dalla controllata è pari al 5% nominale annuo semestrale posticipato.

### Settore della cogenerazione

Nel settore della cogenerazione il Gruppo opera attraverso due centrali realizzate presso due cartiere.

La tecnologia utilizzata consente di produrre contemporaneamente energia elettrica e energia termica (calore), ottenute grazie ad appositi impianti che utilizzano la stessa energia primaria. La cogenerazione ad alto rendimento, oltre a ridurre il costo dell'energia, consente di ridurre l'inquinamento termico ed atmosferico. I ricavi derivano sia dalla vendita di energia elettrica che dalla fornitura alle cartiere di calore. Gli impianti del Gruppo sono riportati nella tabella seguente:

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Capacità installata MW	Anno di entrata in esercizio	Sistema Incentivante	Scadenza sistema incentivante
Cerrone	Comune di Aquino (FR)	Sogef S.r.l.	32,35%	4,0	Dic 2008	Certificati Bianchi	Dic 2019
San Martino	Broccostella (FR)	Sogef S.r.l.	32,35%	3,2	Mag 2008	Certificati Bianchi	Dic 2019

Il valore dell'attivo non corrente materiale e immateriale del settore cogenerazione e il connesso indebitamento sono riportati nella tabella che segue:

(in migliaia di €)	Primi 9 mesi 2015	Esercizio 2014	Variazione %
Totale valore investimento	3.023	3.134	-3,6%
Indebitamento	2.072	2.376	-12,8%

In termini di energia elettrica e termica ceduta l'andamento, confrontato con quello relativo allo stesso periodo dell'esercizio precedente è il seguente:

	Primi 9 mesi 2015	Primi 9 mesi 2014	Variazione %
Energia Elettrica Ceduta	18.375 MWh	20.214 MWh	-9,1%
Energia Termica Ceduta	11.674 MCal	12.265 MCal	-4,8%

Entrambe le centrali di “Cerrone” e di “San Martino” sono di proprietà della Sogef S.r.l., società controllata al 58,81% attraverso FDE S.r.l., a sua volta partecipata al 55% dalla capogruppo. La realizzazione delle due centrali è stata finanziata attraverso contratti di mutuo ipotecario.

La centrale di “Cerrone” è stata finanziata mediante ricorso ad un mutuo ipotecario, dell’importo originario di € 2,5 milioni, sottoscritto in data 10 dicembre 2007, garantito da privilegio speciale sugli impianti e sui macchinari. Il contratto originario ha durata di anni 10, di cui anni 2 di preammortamento. A partire dal mese di luglio 2013, la scadenza del prestito è stata prorogata di 3 anni con conseguente ridefinizione delle rate da rimborsare. Il rimborso è previsto entro il 30 dicembre 2020 in rate trimestrali posticipate. Il tasso applicato è pari all’Euribor a 1 mese oltre a spread. A garanzia del finanziamento, sono inoltre previsti (i) la canalizzazione dei canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica e termica su un apposito conto corrente; (ii) il vincolo sul conto corrente di una giacenza minima pari ad almeno due rate di ammortamento a scadere. Alla fine del periodo in esame il debito residuo ammonta ad € 972 mila.

La centrale di “San Martino” è stata finanziata mediante il ricorso al credito per un importo originario di € 3 milioni, garantito da privilegio speciale sugli impianti. Il contratto originario ha durata di anni 10, di cui anni 2 di preammortamento e prevede un rimborso con il metodo dell’ammortamento. A partire dal mese di luglio 2013, la scadenza del prestito è stata prorogata di 3 anni con conseguente ridefinizione delle rate da rimborsare. Il rimborso è previsto entro il 30 luglio 2020 in rate trimestrali posticipate. Il tasso applicato è pari all’Euribor a 1 mese oltre a spread. A garanzia del finanziamento, la controllata deve altresì: (i) canalizzare i canoni rivenienti dai contratti di vendita di energia elettrica e termica su un conto corrente; (ii) vincolare sul corrente una giacenza minima pari ad almeno due rate di ammortamento a scadere. Alla fine del periodo in esame il debito residuo ammonta ad € 1.100 mila.

### Settore eolico

Nel settore eolico vi sono iniziative volte ad ottenere le autorizzazioni necessarie per la costruzione di impianti eolici e/o per acquisire impianti già realizzati o in corso di costruzione.

Impianto	Località	Società	Quota di competenza del Gruppo	Capacità prevista in MW	Fase/Stato di avanzamento	Data prevedibile	Valore netto contabile (€/000)
Mini eolico	Regione Sicilia	KRE Wind S.r.l.	100%	0,06 a impianto	9 progetti autorizzati	Data prevedibile di allaccio entro 6 mesi	2.798
					Restanti progetti in fase autorizzativa	Non disponibile	
Mini eolico	Regione Campania	KRE Undici S.r.l.	100%	0,06 a impianto	2 autorizzati e realizzati	Data prevedibile di allacciamento alla rete entro 3 mesi	391

In questo settore il Gruppo ha recentemente dato avvio ad una serie di attività finalizzate alla realizzazione e/o acquisizione di impianti mini eolici della potenza di 0,06 MW ciascuno per i quali sono corso diversi iter amministrativi per l’ottenimento delle relative autorizzazioni.

Il valore dell’attivo non corrente materiale e immateriale relativo al settore eolico e il connesso indebitamento sono riportati nella tabella che segue:

(in migliaia di €)	Primi 9 mesi 2015	Esercizio 2014	Variazione %
Totale valore investimento avviamento	3.189	45	7.014,2%
Indebitamento	-	-	

Alla data gli investimenti in corso di realizzazione sono stati finanziati con mezzi propri.

### Settore corporate/holding

Nel settore corporate/holding confluiscono le attività della capogruppo K.R.Energy S.p.A. e delle *subholding* Tolo Energia S.r.l. e FDE S.r.l..

I principali indicatori economici e patrimoniali relative alle attività di corporate ed holding sono i seguenti:

(in migliaia di €)	Primi nove mesi 2015	Primi nove mesi 2014	Variazione %
Ricavi netti	277	1.719	-83,9%
Margine operativo lordo	(1.823)	(729)	150,0%

I dati sopra riportati fanno riferimento principalmente alla capogruppo i cui ricavi netti si riferiscono al riaddebito di servizi alle controllate.

Il margine operativo lordo negativo per € 1.823 mila è influenzato dai costi sostenuti dalla capogruppo per la gestione delle proprie attività sociali. Gli stessi sono così suddivisi:

- costi del personale per € 495 e degli amministratori per € 349 mila,
- costi operativi della capogruppo per € 1.148 mila, così ripartiti:
  - € 750 mila per servizi e consulenze diverse;
  - € 149 mila per godimento di beni di terzi;
  - € 240 mila per altri costi operativi.
- oltre a costi operativi delle subholding per € 130 mila.

## Eventi rilevanti avvenuti nel corso del periodo

### Cessione totalitaria del capitale sociale di CO.S.E.R. S.r.l.

In data 17 aprile 2015 è stato sottoscritto con E.VA. Energie Valsabbia S.p.A. (di seguito "EVA") un contratto che regola, tra l'altro, la cessione, del 100% del capitale sociale di Co.s.e.r. S.r.l. per un valore complessivo dell'operazione di circa € 13,4 milioni. Coser è titolare di cinque impianti fotovoltaici per la produzione e vendita di energia elettrica, situati in Puglia, della potenza complessiva di 4,8 MW, realizzati nel 2011 con mezzi propri.

In esecuzione del suddetto contratto la capogruppo ha effettuato la cessione delle quote di Coser per un corrispettivo complessivo pari ad € 2.865 mila, che è stato liberamente determinato tra le parti. Il corrispettivo è stato versato integralmente da EVA a favore della capogruppo all'atto del trasferimento delle quote. Nella medesima data è stato perfezionato l'acquisto da parte di K.R.Energy di un credito IVA di Coser pari ad € 2.000 mila; è avvenuto l'integrale rimborso del finanziamento erogato da K.R.Energy pari ad € 7.620 mila con le seguenti modalità: i) € 5.620 mila mediante bonifico bancario e ii) € 2.000 mila mediante compensazione con il credito IVA preventivamente ceduto. Sono stati erogati a favore di K.R.Energy i dividendi deliberati dall'assemblea di Coser pari a € 300 mila per il 2014 e a € 2.630 mila per il 2015.

In considerazione delle dichiarazioni e garanzie regolate dal contratto, è previsto un obbligo di riacquisto, per la durata di 5 anni, in capo a KRE, o sua controllata al 100%, di ciascun impianto e relativo ramo di azienda libero da vincoli, debiti e/o passività, in relazione al quale si è verificato un evento negativo (di seguito "l'Obbligo di Buy Back").

L'Obbligo di Buy Back è previsto con i seguenti corrispettivi: entro il 1° anno il Corrispettivo Buy Back per ciascun Impianto sarà pari a € 2.102 mila; entro il 2° anno sarà pari a € 1.930 mila; entro il 3° anno sarà pari a € 1.758 mila; entro il 4° anno sarà pari a € 1.589 mila e entro il 5° anno sarà pari a € 1.421 mila.

È previsto infine un deposito cauzionale fruttifero di interessi al 2% annui versato su un conto intestato ad EVA, a garanzia degli obblighi di indennizzo previsti nel contratto e dell'Obbligo di Buy Back, che verrà restituito unitamente agli interessi maturati. Verranno restituiti a KRE € 865 mila, oltre ad interessi al ricevimento della comunicazione di nulla osta da parte del GSE di una cessione di credito da parte di Coser della tariffa incentivante relativa agli impianti, e comunque entro il termine di 120 giorni dalla data del trasferimento delle quote, prorogabili di ulteriori 60 giorni. Alla data di approvazione del presente resoconto il deposito non è stato svincolato.

Quanto agli € 2.000 mila, gli stessi verranno rimborsati a K.R.Energy al netto dell'eventuale importo già accreditato a favore di EVA in forza degli obblighi di indennizzo e dell'Obbligo di Buy Back, maggiorati degli interessi maturati, secondo la seguente rateizzazione: 10% dell'importo entro il 1° anno, 10% entro il 2° anno, 15% entro il 3° anno, 15% entro il 4° anno e 50% entro il 5° anno.

A seguito della cessione della partecipata è avvenuto il deconsolidamento delle attività e passività relative a Coser, evidenziato separatamente nei prospetti di bilancio nella voce risultato "di attività cessate", come previsto dai principi contabili internazionali applicabili. Il risultato netto del primo trimestre 2015 di Co.s.e.r. è stato negativo per € 59 mila. L'effetto del deconsolidamento è positivo (€ 1.612 mila). Sono inoltre evidenziati nella riga di conto economico gli effetti economici sulla controllante dati dalla differenza tra il valore il valore contabile della partecipazione (€ 5.617 mila) ed il valore di realizzo (€ 5.495 mila) pari a € 122 mila, oltre a altri proventi/oneri/indennizzi (€ 363 mila).



### Assemblea del 13 luglio 2015 – nomina Consiglio di amministrazione ed integrazione del collegio sindacale.

In data 25 maggio 2015 la Società ha ricevuto la comunicazione dell'azionista Whiteridge Investment Funds SPC Limited titolare di n. 7.290.965 azioni ordinarie della società pari al 22,02 % del capitale sociale, avente ad oggetto la richiesta di poter presentare liste per la nomina di un nuovo organo amministrativo rappresentativo dell'attuale azionariato della Società, previa dimissioni del consiglio di amministrazione attualmente in carica.

In data 28 maggio 2015, tutti i componenti del consiglio di amministrazione della Società hanno rassegnato le dimissioni con efficacia dall'assemblea dei soci convocata per il giorno 13 luglio 2015.

L'Assemblea del 13 luglio ha quindi proceduto a nominare un nuovo consiglio di amministrazione composto da nove membri che resteranno in carica per tre esercizi, e più precisamente sino all'assemblea chiamata ad approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 2017. I primi 8 componenti sono stati nominati dalla lista presentata dal socio Whiteridge Investment Funds SPC Limited, mentre il nono componente è stato nominato dalla lista di minoranza presentata dal socio Canonica.

Nella medesima assemblea si è proceduto ad integrare il collegio sindacale, con la nomina della dottoressa Paola Dall'Oco alla carica di sindaco effettivo, a seguito delle dimissioni dalla carica di sindaco della professoressa Elisa Luciano.

### Determinazione dei compensi al consiglio di amministrazione

In data 23 settembre 2015 il Consiglio di Amministrazione ha determinato la remunerazione da riconoscere agli amministratori investiti di particolari cariche ed il compenso da riconoscere ai componenti del Comitato per le nomine e la remunerazione e del Comitato per il controllo e rischi.

La delibera è stata assunta su proposta del Comitato per le nomine e la remunerazione, acquisito il parere favorevole del Comitato degli amministratori indipendenti e non correlati e previo parere favorevole del Collegio Sindacale. In particolare è stato deliberato di:

- determinare la ripartizione del compenso lordo annuo, stabilito dall'Assemblea, pari a complessivi euro 200 mila come segue: al Presidente euro 40 mila, a ciascuno degli altri otto membri un emolumento di euro 20 mila, pari a complessivi euro 160 mila;
- attribuire gli emolumenti addizionali ex art. 2389, terzo comma, cod. civ. secondo quanto previsto dall'art. 20 dello statuto sociale, ultimo comma, come segue: al Presidente euro 10 mila, all'Amministratore Delegato euro 110 mila e a ciascuno dei due consiglieri esecutivi euro 30 mila;
- attribuire al Comitato per le nomine e la remunerazione un compenso lordo annuo pari a complessivi euro 13 mila, di cui euro 5 mila al presidente dello stesso ed euro 4 mila agli altri due componenti;
- attribuire al Comitato per il controllo e rischi un compenso lordo annuo pari a complessivi euro 22 mila, di cui euro 8 mila al presidente dello stesso ed euro 7 mila agli altri due componenti.

### Investimenti nel settore eolico

Nel corso del mese di luglio 2015 il gruppo ha acquisito 2 impianti eolici della potenza di 60 kW per complessivi € 320 mila, oltre a € 200 mila da corrispondere al raggiungimento di determinate performances di produzione. Alla data sono in corso le attività di allacciamento alla rete elettrica e a seguire verranno effettuate le successive pratiche presso il GSE per il rilascio delle tariffe incentivanti.

Sono in corso, inoltre, investimenti in Sicilia finalizzati alla realizzazione di una trentina di impianti mini-eolici della potenza ciascuno di 60 kW.

## **Eventi successivi alla chiusura del periodo**

### Integrazione del Collegio Sindacale

A seguito delle dimissioni del sindaco Giamberto Cuzzolin, avvenute lo scorso 5 ottobre 2015, è subentrato alla carica il sindaco supplente Giuseppe Pisano. Il subentro del dott. Pisano è avvenuto in data 14 ottobre 2015 a seguito della comunicazione dell'altro sindaco supplente Ombretta Marchiodi di non poter subentrare nel mandato per motivi di salute.



Conclusione delle attività di allacciamento alla rete della centrale Zeri

Nel corso del mese di ottobre Enel ha comunicato alla controllata Italdiro il completamento della realizzazione dell'allacciamento alla rete elettrica della centrale Zeri. A seguito del completamento di alcuni adempimenti burocratici potrà realizzarsi l'attivazione della connessione.

**Evoluzione prevedibile della gestione**

Grazie alla cessione di Coser S.r.l. il gruppo si è dotato di mezzi finanziari che consentiranno di proseguire nei piani di sviluppo che prevedono di incrementare la capacità installata nel settore idroelettrico attraverso la realizzazione di nuove centrali idroelettriche e nel settore del mini eolico attraverso la realizzazione e/o acquisizione di nuovi impianti.

I piani di crescita, che potranno essere realizzati sia per linee interne che esterne, saranno in ogni caso accompagnati da un continuo processo di razionalizzazione volto alla dismissione di quelle attività ritenute non più strategiche.

In particolare la strategia del Gruppo sarà orientata ad una focalizzazione sempre più marcata nell'ambito del settore della produzione di energia da fonti rinnovabili, confermata anche dal prossimo completamento dei lavori di costruzione della centrale idroelettrica "Zeri", sita in Toscana e dalla possibilità di effettuare nuovi investimenti nel settore del mini eolico dove gli impegni finanziari per singolo impianto sono di entità più compatibili con le dimensioni del Gruppo.

**Andamento del Gruppo e analisi dei risultati economici, patrimoniali e finanziari**La gestione economica consolidata

I **ricavi netti** si attestano ad € 4.962 mila in diminuzione del 27% rispetto ad € 6.779 mila conseguiti l'anno precedente. Il mix dei ricavi netti si riferisce ad attività di produzione di energia principalmente nel settore idroelettrico (33%), nel settore fotovoltaico (42%) ed in misura minore in quello da cogenerazione (22%). Il minor fatturato rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente è ascrivibile principalmente al settore idroelettrico, causa fattori climatici meno favorevoli e a una riduzione della tariffa incentivante riconosciuta nel settore fotovoltaico a seguito della introduzione del decreto "spalma incentivi". Inoltre nell'esercizio 2014 erano presenti gli effetti positivi derivanti da accordi transattivi ed da altri proventi una tantum.

Il **risultato operativo lordo** è positivo per € 1.508 mila rispetto a positivi € 2.939 mila conseguiti nello stesso periodo dell'esercizio precedente. I costi per la gestione operativa ed industriale sono pari a € 2.610 mila e i costi per il personale e per i compensi di amministrazione sono pari a € 844 mila in riduzione rispetto a quelli sostenuti nello stesso periodo dell'esercizio precedente.

Il **risultato operativo netto** è negativo per € 1.230 mila rispetto ai negativi € 325 mila dello stesso periodo del precedente esercizio, dopo aver stanziato ammortamenti per € 2.733 mila.

Il **risultato netto consolidato delle attività operative in esercizio** chiude con una perdita di € 2.379 mila rispetto al risultato negativo di € 1.247 mila conseguito nello stesso periodo dell'anno precedente. Il risultato risente delle imposte correnti e differite e della gestione finanziaria. In relazione a quest'ultima l'esercizio corrente è stato caratterizzato dall'onere derivante dalla valutazione dei crediti a lungo termine al costo ammortizzato per € 315 mila, a fronte di un deposito cauzionale fruttifero di interessi versato alla società acquirente il 100% del capitale di Coser, a garanzia degli obblighi di indennizzo previsti nel contratto e dell'Obbligo di Buy Back.

Nella voce **risultato netto di attività operative cessate e/o in corso di dismissione** è stato evidenziato l'effetto del deconsolidamento della partecipata Coser. Nello stesso periodo dell'esercizio precedente lo stesso considerava il risultato conseguito a seguito della cessione di altre attività sempre nel settore fotovoltaico.

Il **risultato netto consolidato** presenta una perdita di € 1.309 mila rispetto al risultato positivo di € 62 mila conseguito nello stesso periodo dell'anno precedente.

Il **risultato netto di pertinenza del Gruppo** presenta una perdita di € 1.497 mila rispetto al risultato positivo di € 3 mila conseguito nello stesso periodo dell'anno precedente.

**La gestione patrimoniale consolidata**

Ove non diversamente specificato, i dati comparativi relativi all'esercizio 2014 sono stati rideterminati, secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

**Attività****Attività correnti**

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.470	1.097	1.373	125%
Attività finanziarie	4.744	1.744	3.000	172%
Crediti commerciali	557	1.192	(635)	-53%
Altri crediti	7.146	3.825	3.321	87%
<b>Attività Correnti (A)</b>	<b>14.917</b>	<b>7.858</b>	<b>7.059</b>	<b>90%</b>

Di seguito si fornisce un commento alle principali variazioni intervenute nelle poste dell'attivo corrente rispetto ai quelle risultanti nel bilancio consolidato chiuso al 31 dicembre 2014.

Si è assistito ad un incremento delle *disponibilità liquide* per € 1.373 mila e delle *attività finanziarie* per € 3.000 mila, L'incremento delle due voci deriva dalla cessione della partecipata Coser; infatti parte delle risorse finanziarie ricavate sono state investite a breve termine. Si è assistito ad un decremento dei *crediti commerciali*, per € 635 mila e ad un incremento degli *altri crediti*, per € 3.321 mila. Per questi ultimi, il saldo del periodo è pari a € 7.146 mila ed è composto principalmente da (i) i crediti per Iva in liquidazione del periodo e non richiesta a rimborso (€ 773 mila) e crediti IVA chiesti a rimborso (€ 2.778 mila), (ii) la quota a breve di crediti iscritti a fronte di commissioni corrisposte per un'operazione di aumento di capitale sociale riservato da imputare annualmente a riserva di patrimonio netto sino al termine del periodo di sottoscrizione (€ 105 mila), (iii) i crediti per ritenute fiscali verso il GSE € 54 mila), (iv) i crediti maturati verso il GSE (€ 575 mila) relativi a tariffe incentivanti e certificati verdi, (v) i crediti fiscali per la "Visco Sud" (€ 594 mila), (v) , la quota a breve del deposito cauzionale versato a EVA in relazione alla cessione Coser (€ 1.065 mila), (vi) altri crediti di minor importo.

**Attività non correnti**

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
Attività non correnti immateriali	6.699	6.504	195	3,0%
<b>Totale Attività non correnti immateriali</b>	<b>6.699</b>	<b>6.504</b>	<b>195</b>	<b>3,0%</b>
Terreni, immobili, impianti e macchinari	38.257	40.385	(2.128)	-5,3%
Altre attività non correnti materiali	3.255	647	2.608	403,1%
<b>Totale Attività non correnti materiali</b>	<b>41.512</b>	<b>41.032</b>	<b>480</b>	<b>1,2%</b>
Partecipazioni	50	50	0	0,0%
Crediti non correnti vs. soci e società gruppo	205	90	115	127,8%
Attività finanziarie non correnti	1.722	242	1.480	611,6%
Altri crediti non correnti	3.479	3.716	(237)	-6,4%
Imposte anticipate	1.148	1.136	12	1,1%
<b>Totale Altro attivo non corrente</b>	<b>6.604</b>	<b>5.234</b>	<b>1.370</b>	<b>26,2%</b>
<b>Attività Non Correnti (B)</b>	<b>54.815</b>	<b>52.770</b>	<b>2.045</b>	<b>3,9%</b>

Le **attività non correnti immateriali** hanno subito nel periodo un incremento netto di € 195 mila. Gli investimenti realizzati nel periodo sostati pari a € 567 mila. Il decremento è imputabile agli ammortamenti di competenza del periodo (€ 373 mila) e svalutazioni (€ 5 mila). Per maggiori dettagli si rimanda all'Allegato 1.

Le attività non correnti immateriali sono così suddivise:

(in migliaia di Euro)	Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	Avviamento	Immobilizz. in corso	Altre	Totale
<b>Valore netto</b>	5.401	522	458	318	<b>6.699</b>

Le **attività non correnti materiali** hanno subito nel periodo un incremento netto di € 480 mila. Da una parte si è assistito ad un decremento per effetto degli ammortamenti di competenza del periodo (€ 2.360 mila), dall'altra, ad un incremento, a seguito degli investimenti realizzati e in corso di realizzazione (€ 3.392 mila). Per maggiori dettagli si rimanda all'Allegato 2.

Le attività non correnti materiali sono composte principalmente da:

(in migliaia di Euro)	Terreni e fabbricati	Impianti e macchinari	Altri beni	Immobilizz. in corso	Totale
<b>Valore netto</b>	2.228	36.029	81	3.174	<b>41.512</b>

In relazione alla voce **altro attivo non corrente** di seguito si commentano le variazioni più significative avvenute nel periodo. Le *attività finanziarie non correnti*, pari a € 1.722 mila, sono rappresentate principalmente dalla quota a lungo termine del deposito cauzionale fruttifero versato a EVA nell'ambito della cessione di Coser Srl (€ 1.485 mila), da conti correnti non disponibili a lungo termine (€ 97 mila) e a depositi cauzionali diversi di minore entità. Gli *altri crediti non correnti* ammontano ad € 3.479 mila e sono rappresentati da un credito di imposta con esigibilità superiore a 5 anni relativo alla "Visco Sud" (€ 3.283 mila); dalla quota a lungo termine di crediti iscritti a fronte di commissioni corrisposte per un'operazione di aumento di capitale sociale riservato (€ 89 mila); da residui crediti tributari iscritti per € 107 mila principalmente nella capogruppo.

### Passività

#### Passività correnti

(in migliaia di Euro)	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
Debiti commerciali	1.702	2.303	(601)	-26%
Debiti verso soci e società del gruppo	0	61	(61)	-100%
Altri debiti	1.593	1.329	264	20%
Debiti per finanziamenti a breve termine	2.547	2.863	(316)	-11%
Swap su tassi di interesse	3.704	3.991	(287)	-7%
Debiti per imposte	274	269	5	2%
Fondi rischi	149	172	(23)	-13%
<b>Passività Correnti (D)</b>	<b>9.969</b>	<b>10.988</b>	<b>(1.019)</b>	<b>-9%</b>

I *debiti commerciali* si attestano a € 1.702 mila, in diminuzione rispetto alla fine del 2014.

L'*ageing* dello scaduto relativo ai debiti commerciali è di seguito riepilogato:

in €/000				Ageing dello scaduto			
Descrizione	Saldo 30/09/2015	A scadere	Scaduto	30gg	60gg	90gg	Oltre 90gg
Fatture da ricevere	846	411	435	16	2		417
Fornitori	856		856	103	104	205	445
<b>Totale debiti commerciali</b>	<b>1.702</b>	<b>411</b>	<b>1.291</b>	<b>118</b>	<b>106</b>	<b>205</b>	<b>862</b>

Il saldo dei *debiti verso soci e società del gruppo* si è azzerato a seguito del rimborso dei debiti verso i soci di minoranza di controllate per finanziamenti e/o dividendi.

Nella voce *Altri debiti* sono presenti principalmente debiti verso enti per canoni e concessioni (€ 832 mila), risconti passivi per la Visco Sud (€ 200 mila) ed altri risconti passivi (€ 50 mila), oltre che a debiti verso il personale (€ 103 mila) e altri debiti (€ 409 mila).

I *debiti per finanziamenti a breve termine* contengono la quota con scadenza inferiore all'anno di debiti finanziari verso banche o società di leasing. Per maggiori dettagli si rinvia a quanto indicato in precedenza nella parte relativa alle attività del Gruppo.

Si è assistito ad un decremento della voce *swap su tassi di interesse* per € 287 mila, il cui *fair value* alla fine del periodo in esame ammonta a € 3.704 mila.

Il *fondo rischi* si riferisce principalmente a fondi rischi su canoni e concessioni e fondi rischi per spese legali.

#### Passività non correnti

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
Indebitamento finanziario a m/l termine	26.037	26.719	(682)	-3%
Benefici succ.vi al rapporto di lavoro e similari	170	168	2	1%
Fondo imposte differite passive	2.157	2.295	(138)	-6%
Altri debiti non correnti	2.450	2.600	(150)	-6%
<b>Passività non Correnti (E)</b>	<b>30.814</b>	<b>31.782</b>	<b>(968)</b>	<b>-3%</b>

Le passività non correnti sono relative principalmente alla voce *Indebitamento finanziario a medio lungo termine* e contiene i debiti per finanziamenti, con scadenza superiore all'anno. Per maggiori dettagli si rinvia a quanto indicato in precedenza nella parte relativa alle attività del Gruppo dove sono descritte le principali fonti di finanziamento a cui il gruppo fa ricorso. La riduzione è imputabile ai rimborsi avvenuti nel corso del periodo in esame.

Il *fondo imposte differite passive* pari a € 2.157 mila si è decrementato per € 138 mila.

L'importo iscritto alla voce *Altri debiti non correnti* rappresenta interamente il valore del risconto passivo connesso ad un beneficio derivante dal beneficio fiscale "Visco Sud" nel settore fotovoltaico.

Il patrimonio netto di Gruppo si è movimentato principalmente per effetto del risultato del periodo, della destinazione dei risultati conseguiti lo scorso esercizio e della variazione della riserva di *fair value* relativa ad un contratto di *swap* sui tassi di interesse. A seguito del deconsolidamento di Coser, si è assistito alla imputazione di € 1.612 mila a Utile del periodo di una voce iscritta precedentemente a riserve.

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
Capitale sociale	41.019	41.019	0	0%
Riserve e Perdite a nuovo	(9.970)	(8.535)	(1.435)	17%
Riserva di fair value	(2.928)	(3.215)	287	-9%
Utili (Perdite) del periodo	(1.497)	(408)	(1.089)	267%
<b>Patrimonio netto di Gruppo</b>	<b>26.624</b>	<b>28.861</b>	<b>(2.237)</b>	<b>-8%</b>
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.137	2.074	63	3%
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	188	171	17	10%
<b>Patrimonio netto di Terzi</b>	<b>2.325</b>	<b>2.245</b>	<b>80</b>	<b>4%</b>
<b>Totale patrimonio netto consolidato</b>	<b>28.949</b>	<b>31.106</b>	<b>(2.157)</b>	<b>-7%</b>

#### La gestione finanziaria consolidata

Di seguito viene riportata la posizione finanziaria netta del Gruppo.

<i>(in migliaia di Euro)</i>	30/09/2015	31/12/2014	Variazione	Variazione %
A. Disponibilità liquide	2.469	1.098	1.371	124,9%
B. Titoli tenuti a disposizione	-	-	-	
<b>C. Liquidità (A+B)</b>	<b>2.469</b>	<b>1.098</b>	<b>1.371</b>	<b>124,9%</b>
<b>D. Crediti finanziari correnti</b>	<b>1.040</b>	<b>1.049</b>	<b>(9)</b>	<b>-0,9%</b>
E. Crediti (Debiti) bancari correnti	3.704	704	3.000	426,1%
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	(1.610)	(1.785)	175	-9,8%
G. Altri debiti finanziari correnti	(4.642)	(5.146)	504	-9,8%
<b>H Indebitamento finanziario corrente (E+ F+G)</b>	<b>(2.548)</b>	<b>(6.227)</b>	<b>3.679</b>	<b>-59,1%</b>
<b>I Indebitamento finanziario corrente netto (H+D+C)</b>	<b>961</b>	<b>(4.080)</b>	<b>5.041</b>	<b>-123,6%</b>
J. Crediti (Debiti) bancari non correnti	(19.537)	(19.661)	124	-0,6%
K. Obbligazioni emesse	-	-	-	
L. Altri crediti (debiti) non correnti	(6.197)	(6.863)	666	-9,7%
<b>M. Indebitamento finanziario non corrente (J+K+L)</b>	<b>(25.734)</b>	<b>(26.524)</b>	<b>790</b>	<b>-3,0%</b>
<b>N. Indebitamento finanziario netto (I+M)</b>	<b>(24.773)</b>	<b>(30.604)</b>	<b>5.831</b>	<b>-19,1%</b>
O. PFN attività in corso di dismissione		228	(228)	-100,0%
<b>P. Indebitamento finanziario netto (N+O)</b>	<b>(24.773)</b>	<b>(30.376)</b>	<b>5.603</b>	<b>-18,4%</b>

L'indebitamento finanziario netto di Gruppo al 30 settembre 2015 è pari a € 24.773 mila rispetto ai € 30.376 mila in essere alla chiusura dell'esercizio precedente, con un decremento di € 5.603 mila. Il miglioramento della posizione finanziaria netta è stato realizzato grazie alla cessione della partecipata Coser Srl.

L'indebitamento finanziario corrente netto è pari a positivi € 961 mila al 30 settembre 2015 rispetto ai negativi € 4.080 mila a fine 2014, con un decremento di € 5.041 mila. Si è assistito a:

- un incremento delle *disponibilità liquide* per € 1.371 mila per effetto della cessione di Coser;
- un incremento dei *crediti/debiti bancari correnti* per € 3.000 mila composti principalmente da disponibilità liquide investite a breve termine, derivanti sempre dalla cessione della partecipata Coser.
- un decremento della *parte corrente dell'indebitamento non corrente*, per € 175 mila. La voce, pari a complessivi € 1.610 mila, è riconducibile all'esposizione tra i debiti correnti delle rate in scadenza entro i 12 mesi successivi relative a finanziamenti a medio - lungo termine in capo ad alcune società controllate, comprensivi di interessi.

Gli *altri debiti finanziari correnti*, pari a € 4.642 mila, hanno registrato un decremento di € 504 mila rispetto alla chiusura dell'esercizio precedente. Il saldo è riconducibile principalmente alla valutazione al *fair value* di un contratto di *Interest rate swap*, iscritto per € 3.704 mila, relativo alla copertura del rischio sui tassi sottoscritto di una controllata e alla quota a breve termine di un leasing finanziario, per un importo pari a € 938 mila.

L'indebitamento finanziario non corrente è pari a € 25.734 mila al 30 settembre 2015 rispetto ai € 26.524 mila al 31 dicembre 2014.

I *debiti bancari non correnti*, al netto dei relativi *crediti bancari*, sono pari a € 19.537 mila alla fine del periodo in esame rispetto ai € 19.661 mila al 31 dicembre 2014. La variazione è riconducibile al rimborso dei finanziamenti e mutui.

Gli *altri debiti non correnti* alla fine del periodo in esame ammontano a € 6.197 mila ed accolgono principalmente un debito a lungo termine nei confronti di una società di leasing.

Di seguito viene riportato il prospetto dei flussi di cassa consolidati.

<i>(in migliaia di Euro)</i>		30/09/2015	31/12/2014
<b>Risultato consolidato</b>		<b>(1.309)</b>	<b>(237)</b>
Flusso monetario generato (assorbito) dalla attività operativa	a	(3.214)	4.469
Flusso monetario generato (assorbito) da attività di investimento	b	(3.528)	6.651
Flusso monetario generato (assorbito) da attività operative cessate e/o in corso di dismissione	c	13.248	(10.057)
Flusso monetario generato (assorbito) dalla gestione finanziaria	d	(5.133)	(5.972)
<b>Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide</b>	<b>a+b+c+d</b>	<b>1.373</b>	<b>(4.909)</b>

Relativamente al **Prospetto dei flussi di cassa consolidati** si segnala che i flussi assorbiti dalla gestione corrente sono pari a € 3.214 mila, a fronte di un risultato negativo del periodo di € 1.309 mila. I flussi monetari generati dalla dismissione di attività ammontano a € 13.248 mila e i flussi assorbiti dalle attività di investimento sono pari a € 3.528 mila. La gestione finanziaria ha assorbito risorse per € 5.133 mila. Complessivamente si assiste a una variazione positiva nelle disponibilità liquide nel periodo 1 gennaio – 30 settembre 2015 pari a € 1.373 mila.

## Rapporti con parti correlate

In allegato al bilancio si riportano i dati sintetici patrimoniali, finanziari nonché economici relativi ai rapporti intercorsi tra le diverse società che hanno fatto parte del Gruppo nel corso dell'esercizio in esame. Si forniscono altresì informazioni in relazione ai rapporti con parti correlate, includendo i rapporti previsti dal principio contabile internazionale IAS 24.

Tali rapporti, che non comprendono operazioni atipiche e/o inusuali, sono regolati a normali condizioni di mercato, ad eccezione di alcuni contratti di finanziamento concessi da K.R.Energy a controllate non operative o in fase di start up, infruttiferi di interessi. In relazione ai rapporti relativi al consolidato fiscale ai fini IRES valgono le norme di legge.

### Rapporti con imprese controllate

I rapporti tra società incluse nell'area di consolidamento sono relativi principalmente a: (i) erogazione di servizi amministrativi, tecnici e legali e gestione di servizi comuni (quali ad esempio utilizzo di uffici attrezzati), (ii) erogazione di finanziamenti e rilascio di garanzie, (iii) rapporti con le controllate nell'ambito del consolidato fiscale ai fini IRES.

I rapporti intercorsi con le società controllate vengono elisi in sede di predisposizione del bilancio consolidato annuale, del bilancio abbreviato semestrale e dei resoconti intermedi di gestione.

### Rapporti con gli organi amministrativi e di controllo, nonché con i dirigenti aventi responsabilità strategiche

In relazione ai rapporti intercorsi con gli organi amministrativi della controllante nei prospetti allegati vengono evidenziati i compensi erogati ai componenti il consiglio di amministrazione.

Alla data di pubblicazione della presente relazione, sulla base delle informazioni ricevute, risultano le seguenti partecipazioni nel capitale sociale di K.R.Energy, detenute direttamente o indirettamente, da parte dei componenti del consiglio di amministrazione di K.R.Energy stessa, nonché dai coniugi non legalmente separati e dai figli minori dei citati soggetti:

- *Gaetano Tedeschi* è titolare di n. 2.091.068 azioni ordinarie K.R.Energy, pari al 6,32%;
- *Moreno Carlo Giuseppe Canonica* è titolare di n. 1.851.150 azioni ordinarie K.R.Energy, pari al 5,59%;
- *Antonio Bruno* è titolare di n. 900.000 azioni ordinarie K.R.Energy, pari al 2,72%;
- *Serge Umansky* è titolare di n.350.000 azioni ordinarie di K.R.Energy, pari allo 1,06%;
- *Giovanni Angelo Vicino* è titolare di n. 150.000 azioni ordinarie K.R.Energy, pari allo 0,45%.

### Rapporti con altre parti correlate all'interno del Gruppo

In merito agli altri rapporti intrattenuti nel Gruppo con parti correlate, per quanto a conoscenza della Società, vengono di seguito indicati i ruoli rivestiti e i rapporti intrattenuti dai seguenti soggetti, alla fine del mese in esame:

- *Sunelectrics S.r.l.* ha stipulato, in precedenti esercizi, contratti per la manutenzione sugli impianti fotovoltaici di Murge Green Power. Sunelectrics è società indirettamente controllata dai fratelli Gianni e Luciano Frascà. Luciano Frascà è consigliere nella controllata Murge Green Power.

Nei prospetti allegati sono evidenziati altresì, qualora presenti, i finanziamenti erogati da soci di minoranza delle società partecipate e i dividendi loro spettanti.

## Informazioni ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998

A decorrere dal mese di dicembre 2007 la società, ai sensi e per gli effetti dell'art. 114, comma 5°, D. Lgs. n.° 58/1998 e secondo le modalità di cui all'art. 66 della delibera Consob n.° 11971 del 14 maggio 1999 e successive modifiche,

K.R.Energy S.p.A. è tenuta a fornire mensilmente al mercato le seguenti informazioni, come da richiesta di Consob del 14.07.2009, prot.9065375:

- la posizione finanziaria netta della Società e del Gruppo, con individuazione delle componenti a breve separatamente da quelle a medio – lungo termine;
- le posizioni debitorie scadute del gruppo K.R.Energy ripartite per natura (e le connesse eventuali iniziative di reazione dei creditori del Gruppo);
- i rapporti verso parti correlate della Società e del gruppo K.R.Energy.

La Società è tenuta altresì a fornire su base trimestrale nei resoconti intermedi di gestione e nelle relazioni annuale e semestrale ulteriori informazioni. Al riguardo in relazione:

- all'eventuale mancato rispetto delle clausole relative all'indebitamento del Gruppo che potrebbero comportare limiti all'utilizzo di risorse finanziarie, non vi è nulla da segnalare;
- allo stato di attuazione di piani di ristrutturazione, il Gruppo non ha in essere piani di ristrutturazione del debito;
- allo stato di implementazione del piano industriale, di seguito si forniscono informazioni in relazione alla sua approvazione e realizzazione.
- In data 28 marzo 2012, il Consiglio di Amministrazione allora in carica ha approvato un piano industriale per il periodo 2012-2016 (il "Piano") che prevedeva che, nell'arco del quinquennio, fossero realizzati investimenti per complessivi per € 78,5 milioni, in tre settori - idroelettrico, fotovoltaico e geotermico - con un incremento della capacità installata di circa 18,2 MW. Alla data di approvazione della presente relazione gli investimenti e disinvestimenti realizzati sono così ripartiti:

(Valori in MW)	Situazione iniziale	Disinvestimenti	Investimenti	Totale netto	Variazione
Fotovoltaico	13,9	(8,9)		5,0	(8,9)
Idroelettrico	1,8	(3,6)	11,0	9,2	7,4
Cogenerazione	7,2			7,2	0
<b>Totale capacità installata</b>	<b>22,9</b>	<b>(12,5)</b>	<b>11,0</b>	<b>21,4</b>	<b>(1,5)</b>

La capacità installata prevista doveva essere pari a 41.2 MW, quella in esercizio è pari a 21,4 MW.

- Nel settore idroelettrico il Gruppo ha realizzato nel 2012 gli investimenti previsti a Piano e ha proseguito ad effettuare ulteriori investimenti, anche se non espressamente previsti nel Piano stesso negli esercizi 2013 e 2014.
- Nel settore fotovoltaico viceversa, a seguito delle modifiche al sistema normativo (il V° conto energia), la Società ha valutato già dal 2013 di non dar più corso a programmi di investimento, ritenendoli non più economicamente interessanti.
- Nel Piano erano altresì previsti investimenti nel settore della produzione di energia da fonte geotermica che non sono stati realizzati.

A seguito della difficoltà riscontrate nell'accesso a fonti di finanziamento bancario, gli investimenti sono stati tutti realizzati facendo ricorso a mezzi propri, reperiti attraverso la cessione di asset. Le risorse derivanti da tali cessioni sono state utilizzate nel 2013-2014 per estinguere anticipatamente i debiti bancari che nel 2011 erano stati oggetto di accordi di rimodulazione del debito e per definire posizioni debitorie. Le risorse derivanti dalle cessioni di asset effettuate nel corso del 2015 saranno destinate in primis a nuovi investimenti nel settore del mini eolico ed in misura minore per le esigenze di gestione corrente. Alla luce di quanto sopra, considerata la minor capacità produttiva attualmente detenuta dal Gruppo rispetto a quella prevista, si sono registrati fatturati, margini e flussi di cassa inferiori a quanto ipotizzato nel Piano.

La realizzabilità del Piano si fonda sulla possibilità di far ricorso al supporto del sistema finanziario. Nel Piano è previsto infatti che parte delle risorse finanziarie disponibili nel Gruppo siano destinate (sotto forma di versamenti in conto capitale e/o finanziamento soci) per dotare le società veicolo dei mezzi necessari a consentire l'erogazione dei finanziamenti bancari necessari per la realizzazione degli investimenti programmati. La mancata erogazione di finanziamenti conseguentemente ha rallentato la possibilità di realizzare gli investimenti programmati.

## Altre informazioni

### Azioni proprie e azioni o quote di imprese controllanti possedute

La Società non possiede alla fine del periodo in esame azioni proprie o azioni o quote della società controllante, neppure indirettamente tramite società fiduciarie o per interposta persona; la Società, nel corso del periodo, non ha acquistato o alienato, anche per tramite di società fiduciarie o interposte persone, azioni proprie o azioni o quote della sua controllante.

### Attività di direzione e coordinamento

K.R.Energy è la società che esercita attività di direzione e coordinamento sulle società dalla stessa controllate (esclusa Sogef S.r.l.).

### Operazioni significative non ricorrenti

Nel corso del periodo non si sono verificati eventi od operazioni il cui accadimento risulta non ricorrente ovvero operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento dell'attività, che hanno avuto impatti sulla situazione patrimoniale e finanziaria, sul risultato economico nonché sui flussi finanziari della Società e/o del Gruppo, fatto salvo quanto indicato per l'operazione di cessione di Coser S.r.l., già descritta negli eventi rilevanti della gestione.

### Operazioni atipiche ed inusuali

Non si sono verificate nel periodo in esame posizioni o transizioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.

### Altre informazioni

In data 18 ottobre 2012, ai sensi dell'art. 3 della Delibera Consob n. 18079 del 20 gennaio 2012, la Società ha effettuato la scelta prevista dagli artt. 70, comma 8 e 71, comma 1-bis, del Regolamento Consob n. 11971/99 avvalendosi della facoltà di derogare all'obbligo di mettere a disposizione del pubblico un documento informativo in caso di operazioni significative di fusione, scissione, aumento di capitale mediante conferimento di beni in natura, acquisizione e cessione.

### Modello di organizzazione, gestione e controllo ai sensi del D.Lgs. 231/2001

K.R.Energy S.p.A. ha adottato un Modello di Organizzazione, Gestione e Controllo ai sensi del D.Lgs. 231/2001, previa verifica delle attività svolte da ciascuna funzione aziendale, studio delle disposizioni organizzative vigenti e conduzione di interviste al personale della Società, ed accertamento delle singole attività a rischio reato. E' stato nominato un Organismo di Vigilanza, composto da soggetti dotati dei necessari requisiti di professionalità e competenza, onorabilità, autonomia e indipendenza necessari per lo svolgimento dell'incarico. Nelle sezioni Governance/Sistema di Controllo/Codice Etico e Modello di Organizzazione e Controllo, sul sito della Società [www.krenergy.it](http://www.krenergy.it), sono disponibili il Codice Etico e l'estratto del Modello di Organizzazione, Gestione e Controllo.

### Pubblicazione del Resoconto Intermedio sulla Gestione

La resoconto intermedio sulla gestione è stato approvato dal consiglio di amministrazione di K.R.Energy S.p.A., che ne ha altresì approvato la pubblicazione, nella riunione del 11 novembre 2015; è stato inoltre dato mandato al presidente di apportare alla suddetta relazione le modifiche o integrazioni di perfezionamento formale che fossero ritenute necessarie od opportune per la miglior stesura e la completezza del testo, in tutti i suoi elementi.

Per il Consiglio di Amministrazione  
*Il Presidente*  
 (Serge Umansky)



## Prospetto della Posizione patrimoniale-finanziaria consolidata <sup>(\*)</sup>

(in migliaia di Euro)	30/09/2015	31/12/2014 (**)	31/12/2014	Variazione	Variazione %
<b>Attivo:</b>					
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.470	1.097	1.303	1.373	125%
Attività finanziarie	4.744	1.744	1.744	3.000	172%
Crediti commerciali	557	1.192	1.229	(635)	-53%
Altri crediti	7.146	3.825	5.404	3.321	87%
<b>Attività Correnti (A)</b>	<b>14.917</b>	<b>7.858</b>	<b>9.680</b>	<b>7.059</b>	<b>90%</b>
Attività non correnti immateriali	6.699	6.504	6.504	195	3%
Totale Attività non correnti immateriali	6.699	6.504	6.504	195	3%
Immobili impianti e macchinari	38.257	40.385	50.306	(2.128)	-5%
Altre attività non correnti materiali	3.255	647	647	2.608	403%
Totale Attività non correnti materiali	41.512	41.032	50.953	480	1%
Partecipazioni	50	50	50	-	0%
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	205	90	90	-	0%
Attività finanziarie non correnti	1.722	242	281	1.480	612%
Altri crediti non correnti	3.479	3.716	4.466	(237)	-6%
Imposte differite attive	1.148	1.136	1.978	12	1%
Totale Altro attivo non corrente	6.604	5.234	6.865	1.370	26%
<b>Attività Non Correnti (B)</b>	<b>54.815</b>	<b>52.770</b>	<b>64.322</b>	<b>2.045</b>	<b>4%</b>
<b>Attività Non Correnti cessate o in corso di dismissione (C)</b>	-	13.374	-	(13.374)	-100%
<b>Totale attivo (A + B + C)</b>	<b>69.732</b>	<b>74.002</b>	<b>74.002</b>	<b>(4.270)</b>	<b>-6%</b>
(in migliaia di Euro)	30/09/2015	31/12/2014 (**)	31/12/2014	Variazione	Variazione %
<b>Passivo e Patrimonio netto</b>					
Debiti commerciali	1.702	2.303	2.389	(601)	-26%
Debiti verso soci e società del gruppo	0	61	61	(61)	-100%
Altri debiti	1.593	1.329	1.338	264	20%
Debiti per finanziamenti a breve termine	2.547	2.863	2.863	(316)	-11%
Swap su tassi di interesse	3.704	3.991	3.991	(287)	-7%
Debiti per imposte	274	269	283	5	2%
Fondi rischi	149	172	189	(23)	-13%
<b>Passività Correnti (D)</b>	<b>9.969</b>	<b>10.988</b>	<b>11.114</b>	<b>(1.019)</b>	<b>-9%</b>
Indebitamento finanziario a m/l termine	26.037	26.719	26.719	(682)	-3%
Benefici successivi al rapporto di lavoro	170	168	168	2	1%
Fondo imposte differite passive	2.157	2.295	2.295	(138)	-6%
Altri debiti non correnti	2.450	2.600	2.600	(150)	-6%
<b>Passività non Correnti (E)</b>	<b>30.814</b>	<b>31.782</b>	<b>31.782</b>	<b>(968)</b>	<b>-3%</b>
Capitale sociale	41.019	41.019	41.019	-	0%
Riserve e Perdite a nuovo	(9.970)	(8.535)	(8.535)	(1.435)	17%
Riserva di fair value	(2.928)	(3.215)	(3.215)	287	-9%
Utili (Perdite) del periodo	(1.497)	(408)	(408)	(1.089)	267%
<b>Patrimonio netto (F)</b>	<b>26.624</b>	<b>28.861</b>	<b>28.861</b>	<b>(2.237)</b>	<b>-8%</b>
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.137	2.074	2.074	63	3%
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	188	171	171	17	10%
<b>Patrimonio netto di Terzi (G)</b>	<b>2.325</b>	<b>2.245</b>	<b>2.245</b>	<b>80</b>	<b>4%</b>
<b>Passività non correnti cessate o in corso di dismissione (H)</b>	-	126	-	(126)	-100%
<b>Totale passivo (D + E + F + G + H)</b>	<b>69.732</b>	<b>74.002</b>	<b>74.002</b>	<b>(4.270)</b>	<b>-6%</b>

(\*) Ai sensi della Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con parti correlate sullo Stato patrimoniale consolidato sono evidenziati nell'apposito schema di Stato patrimoniale riportato nell'Allegato 4

(\*\*) I dati al 31 dicembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione ed ad alcune riclassifiche intervenute. Si rimanda all'Allegato 5 per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

## Prospetto del risultato economico consolidato (\*)

(in migliaia di Euro)	Note	Primi nove mesi 2015	% su ricavi netti 2015	Primi nove mesi 2014 (**)	% su ricavi netti 2014	variazione 2015-2014	variazione % 2015-2014
Ricavi di vendita		1.859	37,5%	1.818	26,8%	41	2,3%
<b>Totale ricavi lordi</b>		<b>1.859</b>	<b>37,5%</b>	<b>1.818</b>	<b>26,8%</b>	<b>41</b>	<b>2,3%</b>
Altri ricavi e proventi		3.076	62,0%	4.961	73,2%	(1.885)	-38,0%
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni		27	0,5%	0	0,0%	27	0,0%
<b>Altri ricavi e proventi e sconti</b>		<b>3.103</b>	<b>62,5%</b>	<b>4.961</b>	<b>73,2%</b>	<b>(1.858)</b>	<b>-37,5%</b>
<b>Ricavi netti</b>	<b>25</b>	<b>4.962</b>	<b>100,0%</b>	<b>6.779</b>	<b>100,0%</b>	<b>(1.817)</b>	<b>-26,8%</b>
Costi di produzione		(16)	-0,3%	(5)	-0,1%	(11)	220,0%
Costi per servizi		(1.856)	-37,4%	(1.987)	-29,3%	131	-6,6%
Costi per godimento beni di terzi		(202)	-4,1%	(235)	-3,5%	33	-14,0%
Altri costi operativi		(536)	-10,8%	(630)	-9,3%	94	-14,9%
<b>Totale costi operativi</b>	<b>26</b>	<b>(2.610)</b>	<b>-52,6%</b>	<b>(2.857)</b>	<b>-42,1%</b>	<b>247</b>	<b>-8,6%</b>
Salari e stipendi		(635)	-12,8%	(762)	-11,2%	127	-16,7%
Oneri sociali		(154)	-3,1%	(178)	-2,6%	24	-13,5%
Trattamento di fine rapporto		(41)	-0,8%	(30)	-0,4%	(11)	36,7%
Altri costi del personale		(14)	-0,3%	(13)	-0,2%	(1)	7,7%
<b>Totale costo del personale</b>	<b>27</b>	<b>(844)</b>	<b>-17,0%</b>	<b>(983)</b>	<b>-14,5%</b>	<b>139</b>	<b>-14,1%</b>
<b>Risultato operativo lordo</b>		<b>1.508</b>	<b>30,4%</b>	<b>2.939</b>	<b>43,4%</b>	<b>(1.431)</b>	<b>-48,7%</b>
Ammortamenti		(2.733)	-55,1%	(2.505)	-37,0%	(228)	9,1%
Svalutazioni		(5)	-0,1%	(759)	-11,2%	754	0,0%
<b>Totale ammortamenti e svalutazioni</b>	<b>28</b>	<b>(2.738)</b>	<b>-55,2%</b>	<b>(3.264)</b>	<b>-48,1%</b>	<b>526</b>	<b>-16,1%</b>
<b>Risultato operativo netto</b>		<b>(1.230)</b>	<b>-24,8%</b>	<b>(325)</b>	<b>-4,8%</b>	<b>(905)</b>	<b>278,5%</b>
Proventi finanziari		38	0,8%	1	0,0%	37	0,0%
Oneri finanziari		(865)	-17,4%	(962)	-14,2%	97	-10,1%
Oneri su valutazioni al costo ammortizzato		(315)	-6,3%		0,0%	(315)	100,0%
<b>Totale gestione finanziaria</b>	<b>29</b>	<b>(1.142)</b>	<b>-23,0%</b>	<b>(961)</b>	<b>-14,2%</b>	<b>(181)</b>	<b>18,8%</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>		<b>(2.372)</b>	<b>-47,8%</b>	<b>(1.286)</b>	<b>-19,0%</b>	<b>(1.086)</b>	<b>84,4%</b>
Imposte		(157)	-3,2%	(21)	-0,3%	(136)	647,6%
Imposte anticipate		150	3,0%	60	0,9%	90	150,0%
<b>Totale imposte</b>	<b>30</b>	<b>(7)</b>	<b>-0,1%</b>	<b>39</b>	<b>0,6%</b>	<b>(46)</b>	<b>-117,9%</b>
<b>Risultato netto di attività operative in esercizio</b>		<b>(2.379)</b>	<b>-47,9%</b>	<b>(1.247)</b>	<b>-18,4%</b>	<b>(1.132)</b>	<b>90,8%</b>
<b>Risultato netto di attività operative cessate</b>	<b>31</b>	<b>1.070</b>	<b>21,6%</b>	<b>1.309</b>	<b>19,3%</b>	<b>(239)</b>	<b>-18,3%</b>
<b>Risultato netto consolidato</b>		<b>(1.309)</b>	<b>-26,4%</b>	<b>62</b>	<b>0,9%</b>	<b>(1.371)</b>	<b>-2211,3%</b>
di cui : Risultato d'esercizio di Gruppo		(1.497)	-30,2%	3	0,0%	(1.500)	-50000,0%
di cui: Risultato di terzi		188	3,8%	59	0,9%	129	218,6%

(\*) Ai sensi della Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, gli effetti dei rapporti con parti correlate sul Conto economico consolidato sono evidenziati nell'apposito schema di Conto economico riportato nell'Allegato 4.

(\*\*) I dati al 30 settembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione. Si rimanda all'Allegato 5 per la determinazione delle informazioni secondo IFRS 5.

## Prospetto del risultato economico complessivo consolidato

<i>(in migliaia di €)</i>	Primi nove mesi 2015	Primi nove mesi 2014 (*)	variazione	variazione %
<b>Risultato netto consolidato del periodo (A)</b>	<b>(1.309)</b>	<b>62</b>	<b>(1.371)</b>	<b>-22%</b>
<b>Altre componenti reddituali al netto delle imposte senza rigiro a conto economico</b>				
Altri elementi	(79)	(79)	-	0%
<b>Altre componenti reddituali al netto delle imposte con rigiro a conto economico</b>				
Utili o perdite su strumenti di copertura di un flusso finanziario	287	(915)	1.202	-1%
<b>Totale delle altre componenti del conto economico complessivo</b>	<b>208</b>	<b>(994)</b>	<b>1.202</b>	<b>-1%</b>
<b>Totale Utile/(perdita) complessivo (A)+(B)</b>	<b>(1.101)</b>	<b>(932)</b>	<b>(169)</b>	<b>0%</b>
<i>Totale Utile/(perdita) complessivo attribuibile a:</i>				
<i>Soci della controllante</i>	<i>(1.430)</i>	<i>(542)</i>	<i>(888)</i>	<i>2%</i>
<i>Interessenze di pertinenza di terzi</i>	<i>329</i>	<i>(390)</i>	<i>719</i>	<i>-2%</i>

(\*) I dati al 30 settembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

## Prospetto dei flussi di cassa consolidati

<i>(in migliaia di Euro)</i>	<b>30/09/2015</b>	<b>31/12/2014 (*)</b>	<b>30/9/2014 (*)</b>
<b>Risultato dell'attività operativa consolidata</b>	<b>(1.309)</b>	<b>(237)</b>	<b>62</b>
<i>Aggiustamenti per :</i>			
Ammortamenti	2.733	3.423	2.505
Svalutazioni attivo non corrente materiale e immateriale	5	1.366	759
(Incremento)/Decremento dei crediti commerciali e degli altri crediti	(3.929)	1.976	3.418
Incremento/(Decremento) dei debiti commerciali e degli altri debiti	(543)	(3.501)	(3.593)
Incremento/(Decremento) dei fondi rischi ed altri fondi	(21)	(1.200)	(1.081)
(Incremento)/Decremento delle imposte anticipate	(150)	2.642	(2.565)
<b>Flusso monetario generato (assorbito) dalla attività operativa a</b>	<b>(3.214)</b>	<b>4.469</b>	<b>(495)</b>
Variazione delle immobilizzazioni materiali ed immateriali	(3.413)	6.633	(2.520)
(Incremento)/Decremento delle altre attività finanziarie immobilizzate	(115)	18	18
<b>Flusso monetario generato (assorbito) da attività di investimento b</b>	<b>(3.528)</b>	<b>6.651</b>	<b>(2.502)</b>
<b>Flusso monetario generato (assorbito) da attività operative cessate e/o in corso di dismissione c</b>	<b>13.248</b>	<b>(10.057)</b>	<b>431</b>
Incremento/(Decremento) del capitale sociale, delle riserve di gruppo e di terzi	(848)	(3.849)	(79)
Incremento/(Decremento) dei debiti finanziari a lungo termine	(682)	(2.505)	(1.671)
Incremento/(Decremento) dei debiti finanziari a breve termine	(603)	983	1.179
(Incremento)/Decremento delle attività finanziarie correnti	(3.000)	(601)	(801)
<b>Flusso monetario generato (assorbito) dalla gestione finanziaria d</b>	<b>(5.133)</b>	<b>(5.972)</b>	<b>(1.372)</b>
<b>Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide a+b+c+d</b>	<b>1.373</b>	<b>(4.909)</b>	<b>(3.938)</b>
Disponibilità liquide in essere all'inizio del periodo	1.097	6.006	6.006
Disponibilità liquide in essere alla fine del periodo	2.470	1.097	2.068
<b>Incremento/ (Decremento) delle disponibilità liquide</b>	<b>1.373</b>	<b>(4.909)</b>	<b>(3.938)</b>

(\*) I dati 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

## Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato

	<i>Capitale sociale</i>	<i>Riserve</i>	<i>Riserva di fair value</i>	<i>Risultato d'esercizio</i>	<i>TOTALE PATRIMONIO NETTO di GRUPPO</i>	<i>Capitale e riserve di terzi</i>	<i>Risultato di terzi</i>	<i>TOTALE PATRIMONIO NETTO</i>
<b>Saldo al 31 dicembre 2013</b>	<b>41.019</b>	<b>(14.293)</b>	<b>(2.275)</b>	<b>7.295</b>	<b>31.746</b>	<b>2.621</b>	<b>825</b>	<b>35.192</b>
Risultato a nuovo		7.295		(7.295)	0	825	(825)	0
Attribuzione ai terzi della quota di pertinenza		(1.432)			(1.432)	(1.372)		(2.804)
Variazione riserva fair value			(940)		(940)			(940)
Variazione riserva sovrapprezzo per imputazione costi di aumento di capitale		(105)			(105)			(105)
Risultato economico consolidato				(408)	(408)		171	(237)
<b>Saldo al 31 dicembre 2014</b>	<b>41.019</b>	<b>(8.535)</b>	<b>(3.215)</b>	<b>(408)</b>	<b>28.861</b>	<b>2.074</b>	<b>171</b>	<b>31.106</b>
Risultato a nuovo		(408)		408	0	171	(171)	0
Altre variazioni di patrimonio netto		(948)			(948)	(108)		(1.056)
Variazione riserva fair value			287		287			287
Variazione riserva sovrapprezzo per imputazione costi di aumento di capitale		(79)			(79)			(79)
Risultato economico consolidato				(1.497)	(1.497)		188	(1.309)
<b>Saldo al 30 settembre 2015</b>	<b>41.019</b>	<b>(9.970)</b>	<b>(2.928)</b>	<b>(1.497)</b>	<b>26.624</b>	<b>2.137</b>	<b>188</b>	<b>28.949</b>

## Posizione finanziaria netta consolidata

<i>(in migliaia di Euro)</i>	<b>30/09/2015</b>	<b>31/12/2014</b>	<b>Variazione</b>	<b>Variazione %</b>
A. Disponibilità liquide	2.469	1.098	1.371	124,9%
B. Titoli tenuti a disposizione	-	-	-	
<b>C. Liquidità (A+B)</b>	<b>2.469</b>	<b>1.098</b>	<b>1.371</b>	<b>124,9%</b>
<b>D. Crediti finanziari correnti</b>	<b>1.040</b>	<b>1.049</b>	<b>(9)</b>	<b>-0,9%</b>
E. Crediti (Debiti) bancari correnti	3.704	704	3.000	426,1%
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	(1.610)	(1.785)	175	-9,8%
G. Altri debiti finanziari correnti	(4.642)	(5.146)	504	-9,8%
<b>H Indebitamento finanziario corrente (E+ F+G)</b>	<b>(2.548)</b>	<b>(6.227)</b>	<b>3.679</b>	<b>-59,1%</b>
<b>I Indebitamento finanziario corrente netto (H+D+C)</b>	<b>961</b>	<b>(4.080)</b>	<b>5.041</b>	<b>-123,6%</b>
J. Crediti (Debiti) bancari non correnti	(19.537)	(19.661)	124	-0,6%
K. Obbligazioni emesse	-	-	-	
L. Altri crediti (debiti) non correnti	(6.197)	(6.863)	666	-9,7%
<b>M. Indebitamento finanziario non corrente (J+K+L)</b>	<b>(25.734)</b>	<b>(26.524)</b>	<b>790</b>	<b>-3,0%</b>
<b>N. Indebitamento finanziario netto (I+M)</b>	<b>(24.773)</b>	<b>(30.604)</b>	<b>5.831</b>	<b>-19,1%</b>
O. PFN attività in corso di dismissione		228	(228)	-100,0%
<b>P. Indebitamento finanziario netto (N+O)</b>	<b>(24.773)</b>	<b>(30.376)</b>	<b>5.603</b>	<b>-18,4%</b>

(\*) I dati al 31 dicembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

## **Allegati**

1. Prospetto delle variazioni delle attività non correnti immateriali consolidate
2. Prospetto delle variazioni delle attività non correnti materiali consolidate
3. Elenco delle partecipazioni incluse ed escluse dall'area di consolidamento
4. Informativa ai sensi della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006
5. Informativa IFRS 5
6. Prospetto del risultato economico consolidato del I° semestre e del III° trimestre dell'esercizio

## Prospetto delle variazioni delle attività non correnti immateriali consolidate

## Allegato 1

in €/000	Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	Avviamento	Immobilizzazioni in corso e acconti	Altre	Totale
<b>Valore:</b>					
<i>Costo Storico</i>	7.785	33.629	48.427	595	90.587
<i>Ammortamenti accumulati</i>	(2.148)	(312)	-	(287)	(2.896)
<i>Svalutazioni cumulate</i>	-	(32.803)	(48.382)	-	(81.188)
<b>Valore netto al 31 dicembre 2014</b>	<b>5.637</b>	<b>514</b>	<b>45</b>	<b>308</b>	<b>6.503</b>
<b>Movimenti 2015</b>					
Acquisizioni	108	8	413	38	567
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Alienazioni	-	-	-	-	-
Ammortamenti	(339)	-	-	(27)	(366)
Svalutazioni	(5)	-	-	-	(5)
<b>Valore netto al 30 settembre 2015</b>	<b>5.401</b>	<b>522</b>	<b>458</b>	<b>318</b>	<b>6.699</b>
<b>Valore:</b>					
<i>Costo Storico</i>	7.893	33.637	48.840	633	91.154
<i>Ammortamenti accumulati</i>	(2.486)	(312)	-	(314)	(3.262)
<i>Svalutazioni cumulate</i>	(5)	(32.803)	(48.382)	-	(81.193)
<b>Valore netto al 30 settembre 2015</b>	<b>5.401</b>	<b>522</b>	<b>458</b>	<b>318</b>	<b>6.699</b>



## Prospetto delle variazioni delle attività non correnti materiali consolidate

## Allegato 2

in €/000	Terreni e fabbricati	Impianti e macchinario	Altri beni	Immobilizzazioni in corso e acconti	Totale
<b>Valore:</b>					
<i>Costo Storico</i>	2.488	70.844	128	660	74.120
<i>Ammortamenti accumulati</i>	(139)	(21.905)	(46)	-	(22.090)
<i>Svalutazioni cumulate</i>	-	(982)	-	(95)	(1.077)
<b>Valore netto al 31 dicembre 2014</b>	<b>2.349</b>	<b>47.957</b>	<b>82</b>	<b>565</b>	<b>50.953</b>
<b>Movimenti 2015</b>					
Acquisizioni	-	204	13	2.608	2.825
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Alienazioni	(79)	(9.868)	-	-	(9.947)
Ammortamenti	(42)	(2.264)	(13)	-	(2.319)
Svalutazioni	-	-	-	-	-
<b>Valore netto al 30 settembre 2015</b>	<b>2.228</b>	<b>36.029</b>	<b>81</b>	<b>3.174</b>	<b>41.512</b>
<b>Valore:</b>					
<i>Costo Storico</i>	2.409	59.517	141	3.269	65.335
<i>Ammortamenti accumulati</i>	(181)	(22.506)	(60)	0	(22.746)
<i>Svalutazioni cumulate</i>	0	(982)	0	(95)	(1.077)
<b>Valore netto al 30 settembre 2015</b>	<b>2.228</b>	<b>36.029</b>	<b>81</b>	<b>3.174</b>	<b>41.512</b>

## Elenco delle partecipazioni incluse ed escluse dall'area di consolidamento

## Allegato 3

Denominazione	Sede	Quota di possesto del Gruppo	Quota di possesto diretta	Modalità di consolidamento	Capitale alla data €/000	Valore della quota posseduta in €/000	Partecipazione alla data		Patrimonio netto comprensivo del risultato d'esercizio (*)		Risultato ultimo esercizio (*)
							Valore acquisto in €/000	Svalutazioni cumulate in €/000	Totale €	Pro-quota €	Totale €
Società controllate consolidate											
Tolo Energia S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	207	207	57.040	(55.678)	1.908	1.908	(56)
Murge Green Power S.r.l.	Cassano delle Murge (BA)	50,98%	100,00%	Integrale	25	25	1.923	-	(179)	(91)	(142)
Krenergy Sei S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	10	10	28	-	38	38	(133)
Krelgas S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	10	10	29	-	(6)	(6)	159
Krenergy Undici S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	10	10	3.568	(3.510)	63	63	(676)
FDE S.r.l.	Roma (RM)	55,00%	55,00%	Integrale	100	55	882	(335)	850	467	50
Sogef S.r.l.	Frosinone (FR)	32,35%	58,81%	Integrale	1.000	588	832	-	1.367	442	256
ITE S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	10	10	10.300	-	6.144	6.144	717
Italidro S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	50	50	2.700	(517)	2.043	2.043	(916)
KRE Wave S.r.l. in liquidazione	Milano (MI)	60,00%	60,00%	Integrale	30	18	18	(18)	1	1	(6)
KRE Wind S.r.l.	Milano (MI)	100,00%	100,00%	Integrale	500	500	500	-	16	16	(4)
Altre partecipazioni non consolidate											
Frosinone Sole S.r.l.	Frosinone (FR)	16,17%	50,00%	non consolidata	100	-	50	-	279	45	146
Katakana SA	Lugano	5,93%	5,93%	non consolidata	nd	nd	151	(151)	nd	nd	nd

(\*) Valori riferiti all'ultimo bilancio di esercizio approvato al 31 dicembre 2014

**Informativa ai sensi della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006**  
**Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata**
**Allegato 4**

<i>(in migliaia di Euro)</i>	<b>30/09/2015</b>	<b>di cui parti correlate</b>	<b>31/12/2014 (*)</b>	<b>di cui parti correlate</b>
<b>Attivo:</b>				
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.470		1.097	
Attività finanziarie	4.744		1.744	1.040
Crediti commerciali	557		1.192	
Altri crediti	7.146		3.825	300
<b>Attività Correnti (A)</b>	<b>14.917</b>	<b>-</b>	<b>7.858</b>	<b>1.340</b>
Attività non correnti immateriali	6.699		6.504	
<b>Totale attività non correnti immateriali</b>	<b>6.699</b>	<b>-</b>	<b>6.504</b>	<b>-</b>
Immobili impianti e macchinari	38.257		40.385	
Altre attività non correnti materiali	3.255		647	
<b>Totale attività non correnti materiali</b>	<b>41.512</b>	<b>-</b>	<b>41.032</b>	<b>-</b>
Partecipazioni	50		50	
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	205		90	
Altri crediti non correnti	3.479		3.716	
Imposte differite attive	1.148		1.136	
<b>Totale Altro attivo non corrente</b>	<b>6.604</b>	<b>-</b>	<b>5.234</b>	<b>-</b>
<b>Attività Non Correnti (B)</b>	<b>54.815</b>	<b>-</b>	<b>52.770</b>	<b>-</b>
<b>Attività Non Correnti cessate o in corso di dismissione (C)</b>	<b>0</b>		<b>13.374</b>	
<b>Totale attivo (A + B + C)</b>	<b>69.732</b>	<b>-</b>	<b>74.002</b>	<b>1.340</b>
<b>Passivo e Patrimonio netto</b>				
Debiti commerciali	1.702		2.303	450
Debiti verso soci e società del gruppo	-		61	61
Altri debiti	1.593	41	1.329	33
Debiti per finanziamenti a breve termine	2.547		2.863	
Swap su tassi di interesse	3.704		3.991	
Debiti per imposte	274		269	
Fondi rischi	149		172	
<b>Passività Correnti (D)</b>	<b>9.969</b>	<b>41</b>	<b>10.988</b>	<b>544</b>
Indebitamento finanziario a m/l termine	26.037		26.719	
Benefici successivi al rapporto di lavoro	170		168	
Fondo imposte differite passive	2.157		2.295	
Altri debiti non correnti	2.450		2.600	
<b>Passività non Correnti (E)</b>	<b>30.814</b>	<b>-</b>	<b>31.782</b>	<b>-</b>
Capitale sociale	41.019		41.019	
Riserve e Utili/Perdite a nuovo	(9.970)		(8.535)	
Riserva di fair value	(2.928)		(3.215)	
Utili (Perdite) d'esercizio	(1.497)		(408)	
<b>Patrimonio netto (F)</b>	<b>26.624</b>	<b>-</b>	<b>28.861</b>	<b>-</b>
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.137		2.074	
Utili (Perdita) di pertinenza di terzi	188		171	
<b>Patrimonio netto di Terzi (G)</b>	<b>2.325</b>	<b>-</b>	<b>2.245</b>	<b>-</b>
<b>Passività non correnti cessate o in corso di dismissione (H)</b>	<b>-</b>		<b>126</b>	
<b>Totale passivo (D + E + F + G + H)</b>	<b>69.732</b>	<b>41</b>	<b>74.002</b>	<b>544</b>

(\*) I dati al 31 dicembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

**Informativa ai sensi della delibera Consob 15519 del 27 luglio 2006 (segue Allegato 4)**  
**Prospetto del Risultato Economico Consolidato**

<i>(in €/000)</i>	<b>Primi nove mesi 2015</b>	<b>di cui parti correlate</b>	<b>Primi nove mesi 2014 (*)</b>	<b>di cui parti correlate</b>
Ricavi di vendita servizi	1.859		1.818	
<b>Totale ricavi lordi</b>	<b>1.859</b>	<b>0</b>	<b>1.818</b>	<b>0</b>
Altri ricavi e proventi	3.076		4.961	
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	27		0	
<b>Altri ricavi e proventi</b>	<b>3.103</b>	<b>0</b>	<b>4.961</b>	<b>0</b>
<b>Ricavi netti</b>	<b>4.962</b>	<b>0</b>	<b>6.779</b>	<b>0</b>
Costi di produzione	(16)		(5)	
Costi per servizi	(1.856)		(1.987)	
Costi per godimento beni di terzi	(202)		(235)	
Altri costi operativi	(536)		(630)	
<b>Totale costi operativi</b>	<b>(2.610)</b>	<b>0</b>	<b>(2.857)</b>	<b>0</b>
Salari e stipendi	(635)	(303)	(762)	(292)
Oneri sociali	(154)	(45)	(178)	(44)
Benefici successivi al rapporto di lavoro	(41)		(30)	
Altri costi del personale	(14)		(13)	
<b>Totale costo del personale</b>	<b>(844)</b>	<b>(349)</b>	<b>(983)</b>	<b>(337)</b>
<b>Risultato operativo lordo</b>	<b>1.508</b>	<b>(349)</b>	<b>2.939</b>	<b>(337)</b>
Ammortamenti	(2.733)		(2.505)	
Svalutazioni/Rivalutazioni	(5)		(759)	
<b>Totale ammortamenti e svalutazioni/rivalutazioni</b>	<b>(2.738)</b>	<b>0</b>	<b>(3.264)</b>	<b>0</b>
<b>Risultato operativo netto</b>	<b>(1.230)</b>	<b>(349)</b>	<b>(325)</b>	<b>(337)</b>
Proventi finanziari	38		1	
Oneri finanziari	(865)		(962)	
Oneri su valutazioni al costo ammortizzato	(315)		0	
<b>Totale gestione finanziaria</b>	<b>(1.142)</b>	<b>0</b>	<b>(961)</b>	<b>0</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>(2.372)</b>	<b>(349)</b>	<b>(1.286)</b>	<b>(337)</b>
Imposte	(157)		(21)	
Imposte anticipate	150		60	
<b>Totale imposte</b>	<b>(7)</b>	<b>0</b>	<b>39</b>	<b>-</b>
<b>Risultato netto di attività operative in esercizio</b>	<b>(2.379)</b>	<b>(349)</b>	<b>(1.247)</b>	<b>(337)</b>
<b>Risultato netto di attività operative cessate</b>	<b>1.070</b>		<b>1.309</b>	
<b>Risultato netto consolidato del periodo</b>	<b>(1.309)</b>	<b>(349)</b>	<b>62</b>	<b>(337)</b>

(\*) I dati al 30 settembre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

## Informativa IFRS 5

## Allegato 5

## Prospetto della Posizione Patrimoniale-Finanziaria Consolidata al 31 dicembre 2014

	Publicato	Applicazione IFRS 5	IFRS 5
(in migliaia di Euro)	31/12/2014	31/12/2014	31/12/2014
<b>Attivo:</b>			
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.303	(206)	1.097
Attività finanziarie	1.744	-	1.744
Crediti commerciali	1.229	(37)	1.192
Altri crediti	5.404	(1.579)	3.825
<b>Attività Correnti (A)</b>	<b>9.680</b>	<b>(1.822)</b>	<b>7.858</b>
Attività non correnti immateriali	6.504	-	6.504
<b>Totale attività non correnti immateriali</b>	<b>6.504</b>	<b>-</b>	<b>6.504</b>
Immobili impianti e macchinari	50.306	(9.921)	40.385
Altre attività non correnti materiali	647	-	647
<b>Totale attività non correnti materiali</b>	<b>50.953</b>	<b>(9.921)</b>	<b>41.032</b>
Partecipazioni	50	-	50
Crediti non correnti verso soci e società del gruppo	90	-	90
Attività finanziarie non correnti	281	(39)	242
Altri crediti non correnti	4.466	(750)	3.716
Imposte differite attive	1.978	(842)	1.136
<b>Totale Altro attivo non corrente</b>	<b>6.865</b>	<b>(1.631)</b>	<b>5.234</b>
<b>Attività Non Correnti (B)</b>	<b>64.322</b>	<b>(11.552)</b>	<b>52.770</b>
<b>Attività Non Correnti cessate o in corso di dismissione (C)</b>	<b>-</b>	<b>13.374</b>	<b>13.374</b>
<b>Totale attivo (A + B + C)</b>	<b>74.002</b>	<b>-</b>	<b>74.002</b>
<b>Passivo e Patrimonio netto</b>			
Debiti commerciali	2.389	(86)	2.303
Debiti verso soci e società del gruppo	61	-	61
Altri debiti	1.338	(9)	1.329
Debiti per finanziamenti a breve termine	2.863	-	2.863
Swap su tassi di interesse	3.991	-	3.991
Debiti per imposte	283	(14)	269
Fondi rischi	189	(17)	172
<b>Passività Correnti (D)</b>	<b>11.114</b>	<b>(126)</b>	<b>10.988</b>
Indebitamento finanziario a m/l termine	26.719	-	26.719
Benefici successivi al rapporto di lavoro	168	-	168
Fondo imposte differite passive	2.295	-	2.295
Altri debiti non correnti	2.600	-	2.600
<b>Passività non Correnti (E)</b>	<b>31.782</b>	<b>-</b>	<b>31.782</b>
Capitale sociale	41.019	-	41.019
Riserve e Utili/Perdite a nuovo	(8.535)	-	(8.535)
Riserva di fair value	(3.215)	-	(3.215)
Utili (Perdite) d'esercizio	(408)	-	(408)
<b>Patrimonio netto (F)</b>	<b>28.861</b>	<b>-</b>	<b>28.861</b>
Patrimonio di pertinenza di terzi	2.074	-	2.074
Utili (Perdite) di pertinenza di terzi	171	-	171
<b>Patrimonio netto di Terzi (G)</b>	<b>2.245</b>	<b>-</b>	<b>2.245</b>
<b>Passività non correnti cessate o in corso di dismissione (H)</b>	<b>-</b>	<b>126</b>	<b>126</b>
<b>Totale passivo (D + E + F + G + H)</b>	<b>74.002</b>	<b>-</b>	<b>74.002</b>

## Informativa IFRS 5

(segue Allegato 5)

## Prospetto del Risultato Economico Consolidato al 30 settembre 2014

	Publicato	Applicazione IFRS 5	IFRS 5
(in migliaia di €)	01 01 2014 30 09 2014	01 01 2014 30 09 2014	01 01 2014 30 09 2014
Ricavi di vendita servizi	2.026	(208)	1.818
<b>Totale ricavi lordi</b>	<b>2.026</b>	<b>(208)</b>	<b>1.818</b>
Altri ricavi e proventi	6.506	(1.545)	4.961
<b>Altri ricavi e proventi</b>	<b>6.506</b>	<b>(1.545)</b>	<b>4.961</b>
<b>Ricavi netti</b>	<b>8.532</b>	<b>(1.753)</b>	<b>6.779</b>
Costi di produzione	(17)	12	(5)
Costi per servizi	(2.272)	285	(1.987)
Costi per godimento beni di terzi	(235)	-	(235)
Altri costi operativi	(830)	200	(630)
<b>Totale costi operativi</b>	<b>(3.354)</b>	<b>497</b>	<b>(2.857)</b>
Salari e stipendi	(762)	-	(762)
Oneri sociali	(178)	-	(178)
Benefici successivi al rapporto di lavoro	(30)	-	(30)
Altri costi del personale	(13)	-	(13)
<b>Totale costo del personale</b>	<b>(983)</b>	<b>-</b>	<b>(983)</b>
<b>Risultato operativo lordo</b>	<b>4.195</b>	<b>(1.256)</b>	<b>2.939</b>
Ammortamenti	(2.939)	434	(2.505)
<b>Totale ammortamenti e svalutazioni/rivalutazioni</b>	<b>(3.698)</b>	<b>434</b>	<b>(3.264)</b>
<b>Risultato operativo netto</b>	<b>497</b>	<b>(822)</b>	<b>(325)</b>
Proventi finanziari	1,00	-	1,00
Oneri finanziari	(962)	-	(962)
<b>Totale gestione finanziaria</b>	<b>(961)</b>	<b>-</b>	<b>(961)</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>(464)</b>	<b>(822)</b>	<b>(1.286)</b>
Imposte	(182)	161	(21)
Imposte anticipate	27	33	60
<b>Totale imposte</b>	<b>(155)</b>	<b>194</b>	<b>39</b>
<b>Risultato netto di attività operative in esercizio</b>	<b>(619)</b>	<b>(628)</b>	<b>(1.247)</b>
<b>Risultato netto di attività operative cessate</b>	<b>681</b>	<b>628</b>	<b>1.309</b>
<b>Risultato netto consolidato del periodo</b>	<b>62</b>	<b>-</b>	<b>62</b>

Risultato netto consolidato del periodo attribuibile a:

Soci della controllante	3	-	3
Interessenze di pertinenza di terzi	59	-	59

## Prospetto del risultato economico consolidato del I semestre e III° trimestre dell'esercizio (Allegato 6)

<i>(in migliaia di Euro)</i>	Primo semestre 2015	Primo semestre 2014 (*)	Terzo trimestre 2015	Terzo trimestre 2014 (*)
Ricavi di vendita	1.453	1.530	406	288
<b>Totale ricavi lordi</b>	<b>1.453</b>	<b>1.530</b>	<b>406</b>	<b>288</b>
Altri ricavi e proventi	2.027	2.710	1.049	2.251
Incrementi di Immobilizzazioni per lavori interni	0	0	27	0
<b>Altri ricavi e proventi e sconti</b>	<b>2.027</b>	<b>2.710</b>	<b>1.076</b>	<b>2.251</b>
<b>Ricavi netti</b>	<b>3.480</b>	<b>4.240</b>	<b>1.482</b>	<b>2.539</b>
Costi di produzione	(4)	(3)	(12)	(2)
Costi per servizi	(1.231)	(1.297)	(625)	(690)
Costi per godimento beni di terzi	(135)	(187)	(67)	(48)
Altri costi operativi	(412)	(439)	(124)	(191)
<b>Totale costi operativi</b>	<b>(1.782)</b>	<b>(1.926)</b>	<b>(828)</b>	<b>(931)</b>
Salari e stipendi	(460)	(458)	(175)	(304)
Oneri sociali	(109)	(125)	(45)	(53)
Trattamento di fine rapporto	(33)	(20)	(8)	(10)
Altri costi del personale	(11)	(9)	(3)	(4)
<b>Totale costo del personale</b>	<b>(613)</b>	<b>(612)</b>	<b>(231)</b>	<b>(371)</b>
<b>Risultato operativo lordo</b>	<b>1.085</b>	<b>1.702</b>	<b>423</b>	<b>1.237</b>
Ammortamenti	(1.816)	(1.595)	(917)	(910)
Svalutazioni	-5,00	0	0	(759)
<b>Totale ammortamenti e svalutazioni</b>	<b>(1.821)</b>	<b>(1.595)</b>	<b>(917)</b>	<b>(1.669)</b>
<b>Risultato operativo netto</b>	<b>(736)</b>	<b>107</b>	<b>(494)</b>	<b>(432)</b>
Proventi finanziari	12	1	26	0
Oneri finanziari	(583)	(642)	(282)	(320)
Oneri su valutazioni al costo ammortizzato	(337)	0	22	0
<b>Totale gestione finanziaria</b>	<b>(908)</b>	<b>(641)</b>	<b>(234)</b>	<b>(320)</b>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>(1.644)</b>	<b>(534)</b>	<b>(728)</b>	<b>(752)</b>
Imposte	(103)	(266)	(54)	245
Imposte anticipate	99	(6)	51	66
<b>Totale imposte</b>	<b>(4)</b>	<b>(272)</b>	<b>(3)</b>	<b>311</b>
<b>Risultato netto di attività operative in esercizio</b>	<b>(1.648)</b>	<b>(806)</b>	<b>(731)</b>	<b>(441)</b>
<b>Risultato netto di attività operative cessate</b>	<b>1.083</b>	<b>938</b>	<b>(13)</b>	<b>371</b>
<b>Risultato netto consolidato</b>	<b>(565)</b>	<b>132</b>	<b>(744)</b>	<b>(70)</b>
<i>di cui : Risultato d'esercizio di Gruppo</i>	<i>(575)</i>	<i>90</i>	<i>(922)</i>	<i>(87)</i>
<i>di cui: Risultato di terzi</i>	<i>10</i>	<i>42</i>	<i>178</i>	<i>17</i>

(\*) I dati del primo semestre e del terzo trimestre 2014 sono stati rideterminati secondo quanto previsto dal paragrafo 34 dell'IFRS 5, al fine di fornire una informativa omogenea in relazione alle attività operative cessate o in corso di dismissione.

## **Dichiarazione ai sensi dell'art. 154 bis, comma 2, D.lgs. n 58/1998**

### **Oggetto: Resoconto Intermedio di gestione al 30 settembre 2015**

Il sottoscritto dott. Luca Lelli, quale Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di K.R.Energy S.p.A.

**attesta**

in conformità a quanto previsto dal secondo comma dell'art. 154 bis, parte IV, titolo III, capo II, sezione V-bis, del decreto legislativo 24 febbraio 1998 n. 58 che, sulla base della propria conoscenza, il Resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2015 corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

Milano, 11 novembre 2015