



# **Resoconto intermedio sulla gestione**

## **al 30 settembre 2015**

## INDICE

---

<b>Composizione organi sociali</b>	<b>3</b>
<b>Struttura semplificata del Gruppo Alerion</b>	<b>4</b>
<hr/>	
Premessa	5
Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2015 ed eventi di rilievo del periodo	5
Dati di sintesi	7
Risultati consolidati e andamento della gestione	8
Eventi successivi alla chiusura dei primi nove mesi e prevedibile evoluzione della gestione	13
<hr/>	
Prospetti contabili consolidati	14
Note esplicative dei prospetti contabili consolidati	20
<hr/>	
Dichiarazione del dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari a norma delle disposizioni dell'art. 154-bis comma 2 del D.Lgs. 58/1998	24
<hr/>	
<hr/>	

## COMPOSIZIONE ORGANI SOCIALI

---

### Consiglio di amministrazione

Gastone Colleoni	Presidente
Mauro Miglio*	Amministratore Delegato
Corrado Santini	Consigliere <sup>1</sup>
Mario Bonamigo	Consigliere <sup>2</sup>
Patrizia Savi	Consigliere <sup>1 2 3</sup>
Sylvia Bartyan	Consigliere <sup>3</sup>
Luca Arnaboldi	Consigliere <sup>1 2 3</sup>

<sup>1</sup> Membri del Comitato Controllo e Rischi

<sup>2</sup> Membri del Comitato Remunerazione e Nomine

<sup>3</sup> Membri del Comitato per le Operazioni con Parti Correlate

Andrea Bruno      Segretario del Consiglio

### Collegio Sindacale

Alessandro Solidoro	Presidente
Pellegrino Libroia	Sindaco effettivo
Giorgia Carrarese	Sindaco effettivo
Matteo Gavazzi Borrella	Sindaco supplente
Antonio Coppola	Sindaco supplente

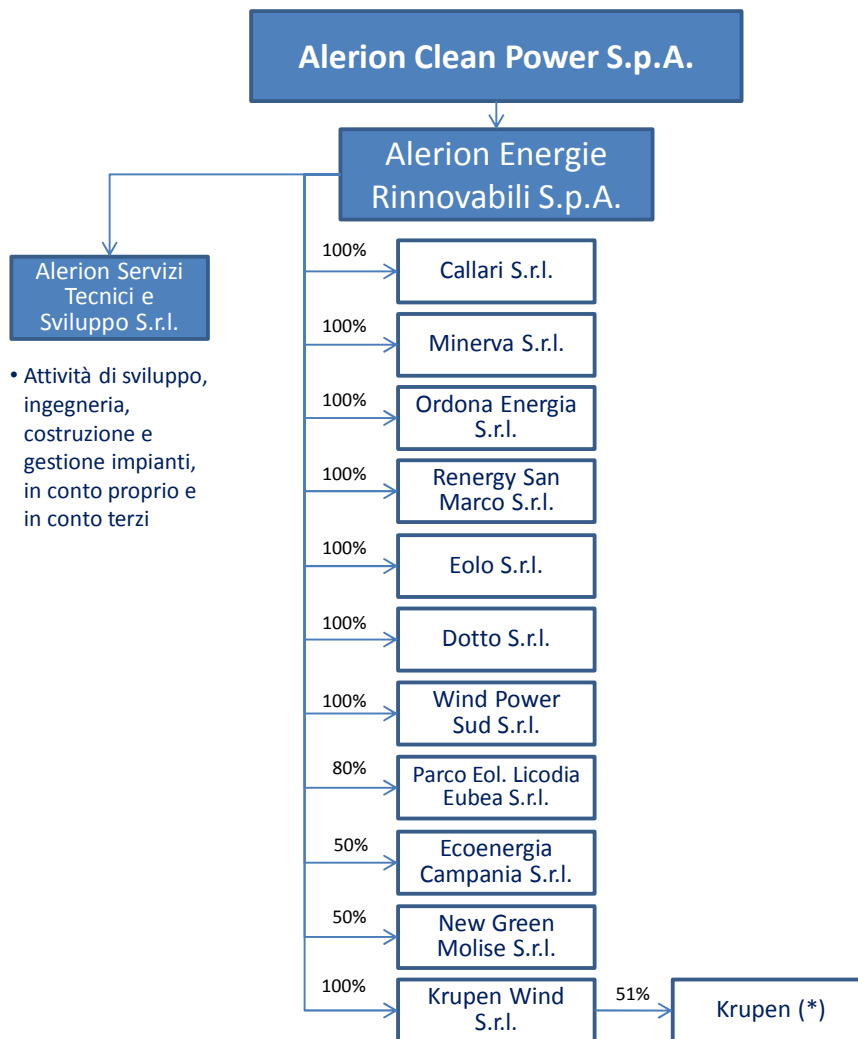
### Società di Revisione

Deloitte & Touche S.p.A.  
Via Tortona, 25  
20144 Milano

---

\* in carica dal 15 settembre 2015

## STRUTTURA SEMPLIFICATA DEL GRUPPO ALERION



(\*) L'impianto di Krupen è formato da quattro società: Wind Energy OOD, Wind Stream OOD, Wind System OOD e Wind Power 2 OOD

## PREMESSA

La capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. (di seguito “Capogruppo”, “Alerion” o “Società”) è un ente giuridico organizzato secondo l’ordinamento della Repubblica Italiana. Le azioni ordinarie di Alerion sono quotate sul circuito telematico della Borsa di Milano - MTA. La sede del Gruppo Alerion (di seguito “Gruppo” o “Gruppo Alerion”) è a Milano in via Durini 16/18.

Il Resoconto intermedio sulla gestione al 30 settembre 2015 del gruppo Alerion, non sottoposto a revisione contabile, è stato redatto in osservanza a quanto disposto dall’art.154 ter, comma 5, del Decreto Legislativo 58/1998 ed in conformità ai criteri di rilevazione e misurazione stabiliti dai principi contabili internazionali (*International Financial Reporting Standards – IFRS*) omologati dalla Commissione Europea.

Nella predisposizione del Resoconto sono stati applicati gli stessi principi utilizzati per la Relazione Finanziaria Annuale consolidata al 31 dicembre 2014 a cui si fa rinvio.

## ANDAMENTO GESTIONALE DEI PRIMI NOVE MESI DEL 2015 ED EVENTI DI RILIEVO DEL PERIODO

L’andamento economico gestionale dei primi nove mesi del 2015 è stato caratterizzato da un incremento della produzione elettrica rispetto allo stesso periodo del 2014. In particolare, **la produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente** è pari a 248.277 MWh, in aumento di 33.535 MWh (+ 15,6%) rispetto ai primi nove mesi del 2014 (pari a 214.742 MWh).

Tale risultato è riconducibile sia all’aumento della potenza installata, conseguente all’acquisto del residuo 50% di Wind Power Sud S.r.l. (parco eolico di Agrigento con una potenza installata di 34 MW, di seguito “**WPS**”), consolidato integralmente a partire dal 12 febbraio 2015, sia ad una ventosità nel complesso dei nove mesi mediamente superiore a quella registrata nello stesso periodo del 2014, nonostante la produzione elettrica del terzo trimestre 2015 abbia risentito di una scarsa ventosità dei mesi estivi e del danneggiamento di un aerogeneratore del parco eolico di Agrigento, che ha comportato l’avvio a fine giugno di un programma di manutenzione straordinaria sull’intero impianto.

### Cessione immobile di via Durini 18 a Milano

In data 16 settembre 2015 la società controllata Durini 18 S.r.l., titolare di cinque piani dell’immobile sito in via Durini 18 a Milano, adibito parzialmente a sede sociale, ha ceduto la proprietà ad una primaria società operante nel settore immobiliare, per un corrispettivo di 20,75 milioni di euro. L’operazione di cessione dell’immobile ha generato un risultato economico positivo di circa 1,5 milioni di euro, al netto degli effetti fiscali, derivante sia dalla cessione dell’immobile sia dalla liquidazione della società che si concluderà entro il 31 dicembre 2015.

## **Emissione Prestito Obbligazionario**

In data 11 febbraio 2015, come deliberato in data 18 dicembre 2014 dal Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A., è stato emesso un prestito obbligazionario garantito non convertibile e non subordinato per un ammontare complessivo di 130 milioni di euro, della durata di 7 anni, al tasso fisso nominale annuo del 6% ("**Prestito Obbligazionario**"). L'emissione di tale prestito obbligazionario è stata finalizzata alla chiusura dell'indebitamento in project financing di quattro società del Gruppo (Renergy San Marco S.r.l., Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l., Wind Power Sud S.r.l. e Minerva S.r.l.), tramite l'estinzione dei contratti di finanziamento bancari, e dei relativi contratti di *hedging*, al fine di consentire una gestione più efficiente della liquidità già generata dai parchi eolici e dei futuri flussi di cassa degli stessi.

## **Acquisto del 50% di Wind Power Sud S.r.l.**

A febbraio 2015, nell'ambito dell'operazione di sottoscrizione del **Prestito Obbligazionario**, Alerion Energie Rinnovabili S.p.A., controllata di Alerion Clean Power S.p.A., ha acquistato il residuo 50% della partecipazione nella società Wind Power Sud S.r.l., già detenuta al 50% e contabilizzata come joint venture, titolare del parco eolico sito in Monte Petراسي (AG). Il corrispettivo complessivo versato per l'acquisto delle quote e dei relativi finanziamenti soci è stato di 16,5 milioni di euro. Con decorrenza 12 febbraio 2015, pertanto, la partecipazione, precedentemente consolidata con il metodo del patrimonio netto, è stata consolidata con il metodo integrale, in accordo con il principio di riferimento "IFRS 10 *Consolidated Financial Statements*".

## **Cessione di Eolsiponto S.r.l.**

In data 12 maggio 2015, è stata perfezionata la cessione alla società Indias Capital Ltd, società partecipata dal Gruppo Santander, della partecipazione, pari all'8% del capitale sociale, detenuta nella società Eolsiponto S.r.l., titolare di un impianto eolico operativo con una potenza di 17,5 MW a Manfredonia (FG). Il corrispettivo complessivo, inclusivo del finanziamento soci, della cessione è stato pari a circa 2,4 milioni di euro interamente corrisposto in pari data. Il risultato economico della cessione è stato pari a una plusvalenza netta di 0,3 milioni di euro.

## DATI DI SINTESI

Si riporta di seguito una sintesi dei dati economici, patrimoniali e finanziari più significativi conseguiti al 30 settembre 2015:

III° Trim 2015	III° Trim 2014		01/01-30/09 2015	01/01-30/09 2014
		<b>Dati economici (milioni di euro)</b>		
7,3	8,1	Ricavi	37,1	34,6
2,5	2,5	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	22,8	17,8
(3,7)	(5,3)	Risultato Netto	(2,6)	(8,8)
(3,5)	(5,1)	Risultato Netto di Gruppo	(2,5)	(8,5)
		<b>Dati patrimoniali (milioni di euro)</b>	<b>30.09.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
		Patrimonio Netto di Gruppo	111,9	114,6
		Indebitamento Finanziario Contabile	211,8	201,9
		Indebitamento Finanziario Contabile (al netto dei derivati sui tassi d'interesse)	194,3	168,2
<b>III° Trim 2015</b>	<b>III° Trim 2014</b>	<b>Dati Operativi</b>	<b>01/01-30/09 2015</b>	<b>01/01-30/09 2014</b>
270,3	254,7	Potenza eolica installata a fine periodo (MW)	270,3	254,7
60.388	71.584,0	Produzione di energia elettrica (MWh) - Impianti eolici	302.679	283.985
49.335	53.205,0	Produzione di energia elettrica (MWh) - Impianti eolici (consolidati integralmente)	248.277	214.742

## RISULTATI CONSOLIDATI E ANDAMENTO DELLA GESTIONE

### Situazione economica

#### CONSOLIDATO ALERION - Conto Economico riclassificato (Euro/milioni)

III° Trim 2015	III° Trim 2014		01/01-30/09 2015	01/01-30/09 2014
7,3	8,1	Ricavi	37,1	34,6
(4,5)	(5,2)	Costi operativi	(14,2)	(15,9)
(0,3)	(0,4)	Risultati di società in Joint-venture	0,8	(0,4)
		Accantonamenti per rischi	(0,9)	(0,4)
2,5	2,5	Margine Operativo Lordo (EBITDA)	22,8	17,8
(5,4)	(4,3)	Ammortamenti e svalutazioni	(16,7)	(16,7)
(2,9)	(1,8)	Risultato Operativo (EBIT)	6,1	1,1
(3,7)	(3,5)	Proventi/oneri finanziari e da partecipazioni	(10,6)	(11,3)
(6,6)	(5,3)	Risultato ante imposte (EBT)	(4,5)	(10,2)
2,9	0,0	Imposte	1,9	1,4
(3,7)	(5,3)	Risultato Netto	(2,6)	(8,8)
(0,2)	(0,2)	Utile (Perdita) di competenza di terzi	(0,1)	(0,3)
(3,5)	(5,1)	Risultato Netto di Gruppo	(2,5)	(8,5)

#### Nota:

In ottemperanza alla Comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28/7/2006 vengono di seguito definiti gli indicatori alternativi di performance utilizzati al fine di illustrare l'andamento economico del Gruppo:

Margine Operativo Lordo/EBITDA: è rappresentato dal risultato operativo al lordo degli ammortamenti. L'EBITDA così definito rappresenta una misura utilizzata dal management della Società per monitorare e valutare l'andamento operativo della stessa. L'EBITDA non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS e, pertanto, non deve essere considerato misura alternativa per la valutazione dell'andamento del risultato operativo del Gruppo. Poiché la composizione dell'EBITDA non è regolamentata dai principi contabili di riferimento, il criterio di determinazione applicato dal Gruppo potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri e quindi non comparabile.

I **Ricavi** dei primi nove mesi del 2015 ammontano a 37,1 milioni di euro, in aumento del 7,2% rispetto ai 34,6 milioni di euro al 30 settembre 2014, ed includono **Ricavi per la vendita di energia** per 35,9 milioni di euro (31,4 milioni di euro al 30 settembre 2014), la cui variazione rispetto ai primi nove mesi dell'esercizio precedente è collegata all'incremento della produzione elettrica.

I **Ricavi del terzo trimestre 2015** sono pari a 7,3 milioni di euro (8,1 milioni di euro nel terzo trimestre 2014).

Nei primi nove mesi del 2015 il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica e dei certificati verdi per gli impianti eolici italiani è pari a 148,7 Euro per MWh, rispetto a 150,1 Euro per MWh dei primi nove mesi del 2014.



Sito	Potenza Lorda (MW)	Possesso (%)	Potenza Consolidata (MW)	Anno di entrata in produzione	Anno termine incentivi	Produzione consolidata	
						30 settembre 2014	30 settembre 2015
<b>Impianti eolici operativi</b>						<b>30 settembre 2014</b>	<b>30 settembre 2015</b>
<b>Impianti eolici Società Controllate (consolidate integralmente)</b>							
Albanella (SA)	8,5	100%	8,5	2004	2016	5.557	6.767
Ciorlano (CE)	20,0	100%	20,0	2008	2023	12.557	13.129
Callari (CT)	36,0	100%	36,0	2009	2023	40.350	40.826
Ordonia (FG)	34,0	100%	34,0	2009	2024	47.261	48.591
Castel di Lucio (ME)	23,0	100%	23,0	2010	2025	23.777	25.815
Licodia (CT)	22,1	80%	22,1	2010	2025	22.781	22.393
San Marco in Lamis (FG)	44,2	100%	44,2	2011	2026	46.594	49.581
Agrigento (AG) <sup>(1)</sup>	34,0	100%	34,0	2007	2019	0	20.750
Krupen (1,2,3,4) (Bulgaria)	12,0	51%	12,0	2010	2025	15.865	20.425
<b>Totale</b>	<b>233,8</b>		<b>233,8</b>			<b>214.742</b>	<b>248.277</b>
<b>Impianti eolici in Joint Venture <sup>(2)</sup></b>							
Agrigento (AG) <sup>(1)</sup>	34,0	50%	17,0	2007	2019	20.703	5.012
Lacedonia (AV)	15,0	50%	7,5	2008	2023	9.832	9.112
San Martino in Pensilis (CB)	58,0	50%	29,0	2010	2025	38.078	38.801
<b>Totale</b>	<b>107,0</b>		<b>53,5</b>			<b>68.612</b>	<b>52.924</b>
<b>Impianti eolici Società Collegate</b>							
Manfredonia (FG) <sup>(3)</sup>	17,5	8%	1,4	2014	2034	631	1.478
<b>Totale</b>	<b>17,5</b>		<b>1,4</b>			<b>631</b>	<b>1.478</b>
<b>Totale</b>						<b>283.985</b>	<b>302.679</b>

(1) Impianto consolidato integralmente a partire dal 12 febbraio 2015 a seguito dell'acquisto del residuo 50% di Wind Power Sud S.r.l. (impianto di Agrigento)

(2) Impianti detenuti da partecipazioni in joint-venture consolidate con il metodo del patrimonio netto per effetto dell'applicazione dell' IFRS 11

(3) Impianto ceduto il 12 maggio 2015

**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA)** nei primi nove mesi del 2015 è pari a 22,8 milioni di euro, in crescita del 28% rispetto ai 17,8 milioni di euro registrati nello stesso periodo del 2014, ed include i risultati delle società in joint-venture per 0,8 milioni di euro (negativo per 0,4 milioni di Euro nei primi nove mesi del 2014) e accantonamenti a fondi rischi per circa 0,9 milioni di euro (0,4 milioni di euro al 30 settembre 2014). Si sottolinea, inoltre, che il Margine Operativo Lordo dei primi nove mesi del 2015 include 2,8 milioni di euro relativi a WPS, consolidata integralmente dal 12 febbraio 2015.

L'incremento del Margine Operativo Lordo dei primi nove mesi del 2015 riflette positivamente, oltre che l'incremento della produzione elettrica, anche una riduzione dei costi operativi per 1,7 milioni di euro, rispetto al stesso periodo del 2014, risultante anche dall'avvio di un programma di miglioramento dell'efficienza della gestione operativa del Gruppo.

**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) del terzo trimestre 2015** è pari a 2,5 milioni di euro, invariato rispetto al terzo trimestre 2014.

**Il Risultato Operativo (EBIT)** è pari a 6,1 milioni di euro, in aumento di circa 5,0 milioni di euro rispetto al 30 settembre 2014, ed include ammortamenti per 14,7 milioni di euro (12,4 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014), il cui incremento è principalmente riconducibile al consolidamento integrale di WPS.

Il Risultato Operativo dei primi nove mesi 2015 include l'effetto dell'adeguamento del valore dell'immobile al prezzo netto di cessione, rappresentato da una svalutazione di circa 1,9 milioni di euro. Si ricorda che l'operazione di cessione dell'immobile ha comportato un utile complessivo di circa 1,5 milioni di euro, al netto degli effetti fiscali derivanti sia dalla cessione dell'immobile sia

dalla liquidazione della società Durini 18 S.r.l., la cui conclusione è prevista entro il 31 dicembre 2015.

Il **Risultato Operativo (EBIT) del terzo trimestre 2015** è negativo per 2,9 milioni di euro (negativo per 1,8 milioni di euro nel terzo trimestre 2014).

Il **Risultato ante imposte** è negativo per 4,5 milioni di euro rispetto al 30 settembre 2014 quando era negativo per 10,2 milioni di euro ed include oneri finanziari netti e proventi da partecipazioni per complessivi 10,6 milioni di euro (11,3 milioni di euro al 30 settembre 2014), di cui circa 0,5 milioni di euro relativi ad oneri connessi al rimborso anticipato, di competenza del 2015, dei finanziamenti in *project financing*, avvenuto nell'ambito dell'operazione di emissione del **Prestito Obbligazionario** nel febbraio 2015.

Il Risultato ante imposte riflette, inoltre, l'effetto positivo, pari a circa 1,4 milioni di euro, riveniente dall'acquisto del controllo di WPS e della conseguente contabilizzazione secondo quanto previsto dal principio *IFRS 3 – Business Combinations*, derivante dal confronto tra il valore corrisposto nel 2015 per l'acquisto del controllo e il valore degli attivi netti posseduti precedentemente al 12 febbraio 2015, nonché il *fair value* delle attività nette acquisite, rilevato alla data di acquisizione. Tale valore tiene anche conto dell'accantonamento a un fondo rischi per l'attività di manutenzione programmata pari a 2,2 milioni di euro. Il **Risultato ante imposte del terzo trimestre 2015** è negativo per 6,6 milioni di euro (negativo per 5,3 milioni di euro nel terzo trimestre 2014).

Il **Risultato Netto** dei primi nove mesi del 2015 è negativo per 2,6 milioni di euro, in miglioramento rispetto allo stesso periodo del 2014 quando era negativo per 8,8 milioni di euro, ed include imposte di periodo positive per 1,9 milioni di euro, rilevate prevalentemente a seguito dell'operazione di cessione dell'immobile di via Durini 18. Il **Risultato netto del terzo trimestre 2015** è negativo per 3,7 milioni di euro (negativo per 5,3 milioni di euro nel terzo trimestre 2014).

Il **Risultato Netto di Gruppo** dei primi nove mesi del 2015 è negativo per 2,5 milioni di euro, in miglioramento rispetto allo stesso periodo del 2014 quando era negativo per 8,5 milioni di euro. Il **Risultato netto di Gruppo del terzo trimestre 2015** è negativo per 3,5 milioni di euro (negativo per 5,1 milioni di euro nel terzo trimestre 2014).

### ***Situazione patrimoniale e finanziaria***

Il **Capitale Investito Netto** del Gruppo al 30 settembre 2015 è pari a 326,7 milioni di euro (318,9 milioni di euro al 31 dicembre 2014), con un incremento rispetto al 31 dicembre 2014 di 7,8 milioni di euro, dovuto principalmente al consolidamento integrale di WPS, al netto della cessione dell'immobile sito in Milano, via Durini 18.

**CONSOLIDATO ALERION - Prospetto della Situazione Patrimoniale-Finanziaria riclassificata** (Euro/milioni)

	<b>30.09.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
<i>Immobilizzazioni Immateriali</i>	71,0	43,8
<i>Immobilizzazioni Materiali</i>	226,8	236,2
<i>Immobilizzazioni Finanziarie</i>	13,7	19,5
<b>Immobilizzazioni</b>	<b>311,5</b>	<b>299,5</b>
Altre attività e passività non finanziarie	15,2	19,4
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>326,7</b>	<b>318,9</b>
Patrimonio netto di Gruppo	111,9	114,6
<b>Patrimonio netto di Terzi</b>	<b>3,0</b>	<b>2,4</b>
<b>Patrimonio Netto</b>	<b>114,9</b>	<b>117,0</b>
Liquidità	21,0	47,9
Altre attività e passività finanziarie	(232,8)	(250,0)
<b>Indebitamento finanziario contabile</b>	<b>(211,8)</b>	<b>(201,9)</b>
<b>PATRIMONIO NETTO + INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE</b>	<b>326,7</b>	<b>318,9</b>

\* In ottemperanza alla Comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28/7/2006 vengono di seguito definiti gli indicatori alternativi di performance utilizzati al fine di illustrare l'andamento patrimoniale - finanziario del Gruppo:

**L'indebitamento finanziario contabile** è calcolato come somma delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, delle attività finanziarie correnti e non correnti, delle passività finanziarie correnti e non correnti, del valore equo degli strumenti finanziari di copertura e della altre attività finanziarie non correnti. L'indebitamento finanziario contabile non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS. Il criterio di determinazione applicato dall'Emittente potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto dall'Emittente potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

Le **Immobilizzazioni Materiali e Immateriali** al 30 settembre 2015 sono pari a 297,8 milioni di euro, con un aumento rispetto al 31 dicembre 2014 di 17,8 milioni di euro, principalmente riconducibile al consolidamento integrale della partecipazione in WPS, al netto della cessione dell'immobile sito a Milano, in via Durini 18.

Il valore delle immobilizzazioni immateriali, pari a 71,0 milioni di Euro, include "diritti e concessioni" per 65,3 milioni di Euro, attinenti a progetti operativi.

La voce "**Altre Attività e Passività non finanziarie**" include al 30 settembre 2015 crediti per la vendita di Energia Elettrica e Certificati Verdi, nei confronti in particolare del Gestore dei Servizi Energetici (GSE), pari a 25,7 milioni di euro (14,8 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

Il **Patrimonio Netto di Gruppo** al 30 settembre 2015 è pari a 111,9 milioni di euro, in diminuzione di 2,7 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2014. La variazione è principalmente conseguente i) al perdita del periodo per 2,5 milioni di euro, ii) alla variazione positiva del *fair value* degli strumenti derivati su finanziamenti bancari *Project Financing*, al netto dell'effetto fiscale, per 2,5 milioni di euro e iii) alla distribuzione di dividendi per 2,0 milioni di euro.

**L'Indebitamento Finanziario Contabile** al 30 settembre 2015 è pari a 211,8 milioni di euro, con un incremento rispetto al 31 dicembre 2014 di 9,9 milioni di euro derivante principalmente i) dall'acquisto del 50% delle quote di WPS e del relativo finanziamento soci per 16,5 milioni di euro, ii) dall'effetto del consolidamento integrale di WPS, compreso il rifinanziamento del suo debito bancario, per circa 16 milioni di euro, iii) dal pagamento dei dividendi, per 2 milioni di euro, iv)

dagli interessi passivi netti pari a 12,2 milioni di euro e, in positivo, v) dai flussi di cassa della gestione (inclusa la cessione dell'immobile di via Durini a Milano) pari a circa 34 milioni di euro e vi) dalla variazione positiva del *fair value* dei derivati, per 2,6 milioni di euro.

Si segnala, inoltre, che al 30 settembre 2015 i crediti per la vendita di Certificati Verdi ed energia elettrica sono pari a circa 25,7 milioni di euro (14,8 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

**L'Indebitamento Finanziario Contabile del Gruppo, escludendo la valutazione a *fair value* degli strumenti derivati**, è pari a 194,3 milioni di euro al 30 settembre 2015 (168,2 milioni di euro al 31 dicembre 2014). Al 30 settembre 2015, la **leva finanziaria** ("*leverage*"), espressa come rapporto tra indebitamento finanziario netto e capitale investito netto, è pari al 64,8% (63,3% al 31 dicembre 2014).

**CONSOLIDATO ALERION - Indebitamento finanziario contabile**  
(Euro/milioni)

	30.09.2015	31.12.2014
<b><i>Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti</i></b>		
- Disponibilità liquide	21,0	47,9
<b>Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti</b>	<b>21,0</b>	<b>47,9</b>
<b>Crediti finanziari correnti</b>	<b>1,7</b>	<b>0,2</b>
<b><i>Passività finanziarie correnti</i></b>		
- Debito verso altri finanziatori	-	(0,3)
- Debito corrente per finanziamenti e linee bancarie	(86,1)	(83,0)
- Debito corrente verso Obbligazionisti	(4,9)	-
- Debito per strumenti derivati	(4,1)	(17,8)
<b>Totale passività finanziarie correnti</b>	<b>(95,1)</b>	<b>(101,1)</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE</b>	<b>(72,4)</b>	<b>(53,0)</b>
<b><i>Passività finanziarie non correnti</i></b>		
- Debito verso altri finanziatori	(1,9)	(1,9)
- Debito verso banche per finanziamenti	(6,2)	(146,2)
- Debito verso Obbligazionisti	(126,4)	-
- Debito per strumenti derivati	(13,4)	(16,0)
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE</b>	<b>(148,0)</b>	<b>(164,1)</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO COME DA COMUNICAZIONE CONSOB N. DEM/6064293/2006</b>	<b>(220,4)</b>	<b>(217,1)</b>
<b>Crediti finanziari non correnti</b>	<b>8,5</b>	<b>15,2</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE</b>	<b>(211,8)</b>	<b>(201,9)</b>

Per i commenti si rimanda a quanto riportato alla nota 9 delle note esplicative

## **EVENTI SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DEI PRIMI NOVE MESI DEL 2015 E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE**

### ***Eventi di rilievo successivi alla chiusura dei primi nove mesi del 2015***

Non si segnalano altri eventi di rilievo oltre a quanto già evidenziato nel paragrafo “Andamento della gestione e avvenimenti recenti”.

### ***Prevedibile evoluzione della gestione***

Nel corso dei prossimi mesi Alerion accelererà le azioni di riduzione dei costi e razionalizzazione gestionale, lavorando al contempo alla definizione di nuove linee guida strategiche che faranno leva sull'efficienza operativa e sul perseguimento di economie di scala, valutando anche possibili aggregazioni.



**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA  
al 30 SETTEMBRE 2015**

**ATTIVITA'**

PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA: ATTIVITA' (valori in Euro/000)	Note	30.09.2015	31.12.2014
<b>ATTIVITA' NON CORRENTI:</b>			
<b>Attività immateriali</b>			
- Attività immateriali a vita definita	2	71.003	43.779
<b>Totale attività immateriali</b>		<b>71.003</b>	<b>43.779</b>
<b>Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)</b>	2	<b>226.780</b>	<b>227.568</b>
<b>Investimenti immobiliari</b>			<b>8.582</b>
<b>Attività finanziarie non correnti</b>			
- Partecipazioni in joint-venture valutate con il metodo del Patrimonio Netto		13.700	19.343
- Partecipazioni collegate valutate con il metodo del Patrimonio Netto		-	203
- Titoli e crediti finanziari	9	8.518	15.164
<b>Totale attività finanziarie non correnti</b>		<b>22.218</b>	<b>34.710</b>
<b>Crediti vari e altre attività non correnti</b>		-	-
<b>Attività per imposte anticipate</b>		<b>19.414</b>	<b>17.167</b>
<b>TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI</b>		<b>339.415</b>	<b>331.806</b>
<b>ATTIVITA' CORRENTI:</b>			
<b>Crediti commerciali</b>		2.884	5.146
<b>Crediti tributari</b>		1.570	2.112
<b>Crediti vari e altre attività correnti</b>		29.730	17.522
<b>Attività finanziarie correnti</b>			
- Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	9	1.685	183
- Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	9	21.032	47.935
<b>Attività finanziarie correnti</b>		<b>22.717</b>	<b>48.118</b>
<b>TOTALE ATTIVITA' CORRENTI</b>		<b>56.901</b>	<b>72.898</b>
<b>TOTALE ATTIVITA'</b>		<b>396.316</b>	<b>404.704</b>

**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA  
al 30 SETTEMBRE 2015**

**PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO**

PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA CONSOLIDATA: PASSIVITA' (valori in Euro/000)	Note	30.09.2015	31.12.2014
<b>PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DEL GRUPPO</b>	<b>3</b>	<b>111.888</b>	<b>114.544</b>
<b>PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DI TERZI</b>	<b>3</b>	<b>3.043</b>	<b>2.434</b>
<b>PASSIVITA' NON CORRENTI:</b>			
Passività finanziarie non correnti	9	134.595	148.153
Strumenti derivati	9	13.391	15.975
TFR ed altri fondi relativi al personale		1.181	1.131
Fondo imposte differite		10.006	3.662
Fondi per rischi ed oneri futuri		8.653	5.487
Debiti vari ed altre passività non correnti		4.550	701
<b>TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI</b>		<b>172.376</b>	<b>175.109</b>
<b>PASSIVITA' CORRENTI:</b>			
Passività finanziarie correnti	9	90.993	83.331
Strumenti derivati	9	4.093	17.754
Debiti commerciali correnti		3.900	5.545
Debiti tributari		5.378	448
Debiti vari ed altre passività correnti		4.645	5.539
<b>TOTALE PASSIVITA' CORRENTI</b>		<b>109.009</b>	<b>112.617</b>
<b>TOTALE PASSIVITA'</b>		<b>281.385</b>	<b>287.726</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'</b>		<b>396.316</b>	<b>404.704</b>



## CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO dei PRIMI NOVE MESI del 2015

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO (valori in Euro/000)	Note	01/01-30/09 2015	01/01-30/09 2014	III° Trim 2015	III° Trim 2014
<b>Ricavi operativi</b>					
- Vendite energia elettrica		13.068	11.864	2.840	3.220
- Vendite certificati verdi e conto energia		22.785	19.537	4.132	4.393
- Ricavi da costruzione in conto terzi		-	1.815	-	290
<b>Totale ricavi operativi</b>	<b>4</b>	<b>35.853</b>	<b>33.216</b>	<b>6.972</b>	<b>7.903</b>
<b>Altri ricavi e proventi diversi</b>		<b>1.216</b>	<b>1.362</b>	<b>324</b>	<b>213</b>
<b>TOTALE RICAVI e PROVENTI</b>		<b>37.069</b>	<b>34.578</b>	<b>7.296</b>	<b>8.116</b>
<b>Costi operativi</b>					
- Costi del personale		2.830	3.042	885	950
- Altri costi operativi		11.419	12.925	3.490	4.150
- Accantonamenti per rischi		905	421	139	105
<b>Costi operativi</b>	<b>5</b>	<b>15.154</b>	<b>16.388</b>	<b>4.514</b>	<b>5.205</b>
<b>Variazione delle joint venture valutate con il metodo del patrimonio netto</b>		<b>849</b>	<b>(403)</b>	<b>(310)</b>	<b>(385)</b>
<b>Ammortamenti e svalutazioni</b>					
- Ammortamenti		14.708	12.369	5.033	4.120
- Svalutazioni e rettifiche di valore		2.004	4.332	371	195
<b>Totale ammortamenti e svalutazioni</b>	<b>6</b>	<b>16.712</b>	<b>16.701</b>	<b>5.404</b>	<b>4.315</b>
<b>RISULTATO OPERATIVO</b>		<b>6.052</b>	<b>1.086</b>	<b>(2.932)</b>	<b>(1.789)</b>
Proventi finanziari		122	390	39	105
Oneri finanziari		(12.312)	(11.376)	(3.772)	(3.642)
<b>Proventi (oneri) finanziari</b>	<b>7</b>	<b>(12.190)</b>	<b>(10.986)</b>	<b>(3.733)</b>	<b>(3.537)</b>
<b>Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie</b>	<b>7</b>	<b>1.608</b>	<b>(363)</b>	<b>2</b>	<b>23</b>
<b>RISULTATO ANTE IMPOSTE</b>		<b>(4.530)</b>	<b>(10.263)</b>	<b>(6.663)</b>	<b>(5.303)</b>
<b>Imposte dell'esercizio</b>					
- Correnti		(5.551)	(1.912)	(3.491)	(620)
- Differite		7.486	3.336	6.366	574
<b>Imposte del periodo</b>	<b>8</b>	<b>1.935</b>	<b>1.424</b>	<b>2.875</b>	<b>(46)</b>
<b>RISULTATO NETTO DEL PERIODO</b>		<b>(2.595)</b>	<b>(8.839)</b>	<b>(3.788)</b>	<b>(5.349)</b>
Attribuibile a:					
<b>Soci della Controllante</b>		<b>(2.485)</b>	<b>(8.495)</b>	<b>(3.638)</b>	<b>(5.109)</b>
<b>Interesenze di pertinenza di terzi</b>		<b>(110)</b>	<b>(344)</b>	<b>(150)</b>	<b>(240)</b>
<b>RISULTATO PER AZIONE</b>					
- Base, per risultato netto del periodo attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo		(0,057)	(0,196)	(0,084)	(0,117)
<b>RISULTATO PER AZIONE DA ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO</b>					
- Base, per risultato netto derivante dall'attività di funzionamento attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo		(0,057)	(0,196)	(0,084)	(0,117)

## CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO dei PRIMI NOVE MESI del 2015

CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO (valori in Euro/000)	01/01-30/09 2015	01/01-30/09 2014	III° Trim 2015	III° Trim 2014
<b>RISULTATO NETTO DELL'ESERCIZIO (A)</b>	<b>( 2.595 )</b>	<b>( 8.839 )</b>	<b>( 3.788 )</b>	<b>( 5.349 )</b>
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge	2.641	(7.194)	(24)	(1.661)
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	<i>(726)</i>	<i>3.824</i>	<i>7</i>	<i>565</i>
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge relativa a joint-venture	742	(1.276)	(102)	(274)
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge relativo a joint-venture</i>	<i>(204)</i>	<i>772</i>	<i>28</i>	<i>93</i>
<b>Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b1)</b>	<b>2.453</b>	<b>( 3.874 )</b>	<b>( 91 )</b>	<b>( 1.277 )</b>
Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo IAS 19	69	(73)	-	-
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	<i>(19)</i>	<i>20</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b2)</b>	<b>50</b>	<b>( 53 )</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (b1) + (b2) = (B)</b>	<b>2.503</b>	<b>( 3.927 )</b>	<b>( 91 )</b>	<b>( 1.277 )</b>
<b>TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)</b>	<b>( 92 )</b>	<b>( 12.766 )</b>	<b>( 3.879 )</b>	<b>( 6.626 )</b>
Attribuibile ai Soci della Controllante	18	( 12.300 )	( 3.729 )	( 6.351 )
Attribuibile a Interessenze di pertinenza di terzi	( 110 )	( 466 )	(150)	(275)
<b>TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO</b>	<b>( 92 )</b>	<b>( 12.766 )</b>	<b>( 3.879 )</b>	<b>( 6.626 )</b>

## INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE

---

INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE CONSOLIDATO DELLE ATTIVITA' IN FUNZIONAMENTO (valori in Euro/000)	30.09.2015	31.12.2014
<b><i>Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti</i></b>		
- Disponibilità liquide	21.032	47.935
<b>Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti</b>	<b>21.032</b>	<b>47.935</b>
<b>Crediti finanziari correnti</b>	<b>1.685</b>	<b>183</b>
- Debito verso altri finanziatori		(300)
- Debito corrente per finanziamenti e linee bancarie	(86.057)	(83.031)
- Debito corrente verso Obbligazionisti	(4.936)	-
- Debito per strumenti derivati	(4.093)	(17.754)
<b>Totale passività finanziarie correnti</b>	<b>(95.086)</b>	<b>(101.085)</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE</b>	<b>(72.369)</b>	<b>(52.967)</b>
<b><i>Passività finanziarie non correnti</i></b>		
- Debito verso altri finanziatori	(1.924)	(1.882)
- Debito verso banche per finanziamenti	(6.235)	(146.271)
- Debito verso Obbligazionisti	(126.436)	-
- Debito per strumenti derivati	(13.391)	(15.975)
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE</b>	<b>(147.986)</b>	<b>(164.128)</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO COME DA COMUNICAZIONE CONSOB N. DEM/6064293/2006</b>	<b>(220.355)</b>	<b>(217.095)</b>
<b>Crediti finanziari non correnti</b>	<b>8.518</b>	<b>15.164</b>
<b>INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE DELLE ATTIVITA' IN FUNZIONAMENTO</b>	<b>(211.837)</b>	<b>(201.931)</b>

---

Per i commenti si rimanda a quanto riportato alla nota 9 delle note esplicative

# NOTE ESPLICATIVE DEI PROSPETTI CONTABILI CONSOLIDATI

## 1. AREA DI CONSOLIDAMENTO

L'area di consolidamento al 30 settembre 2015 è variata rispetto al 31 dicembre 2014 per effetto dell'acquisizione del restante 50% del capitale sociale di Wind Power Sud S.r.l. ("WPS"), completata in data 23 febbraio 2015 e della cessione, in data 30 gennaio 2015, della partecipazione in Monte Raitiello S.r.l. e, in data 12 maggio 2015, della partecipazione nella collegata Eolsiponto S.r.l..

## 2. ATTIVITA' IMMATERIALI e MATERIALI

Le **Attività Immateriali** al 30 settembre 2015 sono pari a 71.003 Euro migliaia (43.779 Euro migliaia al 31 dicembre 2014) e si riferiscono principalmente a "Diritti e concessioni" per 65.305 Euro migliaia e a "Costi di sviluppo" per 5.490 Euro migliaia. L'incremento rispetto al 31 dicembre 2014 è principalmente attribuibile al consolidamento integrale di WPS.

Le **Attività Materiali** al 30 settembre 2015 sono pari a 226.780 Euro migliaia (227.568 Euro migliaia al 31 dicembre 2014). La variazione rispetto al 31 dicembre 2014 è principalmente attribuibile al consolidamento integrale di WPS ed alla cessione dell'immobile sito in Milano, via Durini 18.

## 3. PATRIMONIO NETTO

Il **Patrimonio Netto di pertinenza del Gruppo** al 30 settembre 2015 è pari a 111.888 Euro migliaia con un decremento di 2.656 Euro migliaia rispetto ai 114.544 Euro migliaia del 31 dicembre 2014. La variazione è attribuibile:

- per 2.485 Euro migliaia alla perdita del periodo;
- per 2.453 Euro migliaia alla variazione positiva del *fair value* degli strumenti derivati su finanziamenti bancari ("*Project Financing*"), al netto dell'effetto fiscale;
- per 1.958 Euro migliaia alla distribuzione parziale di riserve disponibili, come deliberato dall'Assemblea del 29 aprile 2015;
- altre variazioni negative per 666 Euro migliaia che comprendono principalmente le variazioni di patrimonio netto intervenute a seguito della rinuncia parziale, del solo socio Alerion, di crediti vantati nei confronti della società Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l., controllata all'80%, al fine di costituire una riserva in conto futuri aumenti di capitale. Tale rinuncia, ha comportato, ai soli fini contabili, una diminuzione del patrimonio netto del Gruppo per la percentuale di competenza dei soci terzi.

Come deliberato in data 29 aprile 2015 dall'Assemblea degli Azionisti di Alerion Clean Power S.p.A., in data 17 giugno 2015 è stato distribuito, tramite l'utilizzo parziale di riserve e con stacco della cedola n. 4. in data 15 giugno 2015, un dividendo di Euro 0,045 per ogni azione ordinaria in

circolazione (al netto delle azioni proprie), al lordo o al netto delle ritenute fiscali a seconda del regime fiscale applicabile, per un ammontare complessivo pari a 1.958 Euro migliaia.

#### 4. RICAVI OPERATIVI

I **Ricavi operativi** al 30 settembre 2015 sono pari a 35.853 Euro migliaia (33.216 Euro migliaia al 30 settembre 2014) e si riferiscono a i) ricavi per vendita di energia elettrica per 13.068 Euro migliaia e ii) ricavi per vendita Certificati Verdi per 22.785 Euro migliaia, a fronte di una produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente pari a 248.277 MWh, in aumento di 33.535 MWh (+ 15,6%) rispetto al primo nove mesi del 2014.

Nei primi nove mesi del 2015 il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica e dei certificati verdi per gli impianti eolici italiani è pari a 148,7 Euro per MWh, rispetto a 150,1 Euro per MWh nel 2014.

#### 5. COSTI OPERATIVI

I **Costi operativi** al 30 settembre 2015 sono pari a 15.154 Euro migliaia (16.388 Euro migliaia al 30 settembre 2014) ed includono i) costi relativi al personale per 2.830 Euro migliaia (3.042 Euro migliaia al 30 settembre 2014), ii) altri costi operativi per 11.419 Euro migliaia (12.925 Euro migliaia al 30 settembre 2014) e iii) accantonamenti a fondi rischi per 905 Euro migliaia (421 Euro migliaia al 30 settembre 2014).

#### 6. AMMORTAMENTI e SVALUTAZIONI

Gli **Ammortamenti** al 30 settembre 2015 ammontano a 14.708 Euro migliaia (12.369 Euro migliaia al 30 settembre 2014). La variazione è imputabile al consolidamento integrale della partecipazione in WPS.

Le **Svalutazioni** al 30 settembre 2015 sono pari a 2.004 Euro migliaia (4.332 Euro migliaia al 30 settembre 2014) e si riferiscono principalmente all'adeguamento del valore dell'immobile di via Durini 18 al prezzo netto di cessione per 1.939 Euro migliaia.

#### 7. PROVENTI (ONERI) FINANZIARI, DA PARTECIPAZIONI E ALTRE ATTIVITA' FINANZIARIE

Al 30 settembre 2015 la voce oneri e proventi finanziari e da partecipazioni è negativa per 10.582 Euro migliaia (negativa per 11.349 Euro migliaia al 30 settembre 2014). In particolare, gli oneri finanziari sono pari a 12.312 Euro migliaia (11.376 migliaia nel primo nove mesi 2014) ed includono gli interessi maturati sul prestito obbligazionario per 5.201 Euro migliaia ed oneri connessi al rimborso anticipato, di competenza dei primi nove mesi, dei finanziamenti in *project financing*, avvenuto nell'ambito dell'operazione di emissione del prestito obbligazionario, per 526 Euro migliaia.

Al 30 settembre 2015 i proventi netti da partecipazioni sono positivi per 1.608 Euro migliaia (negativi per 363 Euro migliaia al 30 settembre 2014). Si riferiscono principalmente: i) al provento pari a 1.414 Euro migliaia derivante dall'aggregazione aziendale di WPS e ii) alla plusvalenza derivante dalla cessione della società collegata Eolsiponto per 295 Euro migliaia.

## 8. IMPOSTE

Le **imposte** al 30 settembre 2015 sono positive per 1.935 Euro migliaia (positive per 1.424 Euro migliaia al 30 settembre 2014), rilevate prevalentemente a seguito dell'operazione di cessione dell'immobile di via Durini 18.

## 9. INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE

L'**Indebitamento Finanziario Contabile** al 30 settembre 2015 è pari a 211.837 Euro migliaia (201.931 Euro migliaia al 31 dicembre 2014), in aumento rispetto al 31 dicembre 2014 di 9.906 Euro migliaia.

L'**Indebitamento Finanziario Contabile, al netto dei derivati**, al 30 settembre 2015 è pari a 194.353 Euro migliaia con un incremento di 26.151 Euro migliaia rispetto al 31 dicembre 2014 pari a 168.202 Euro migliaia.

Le **Disponibilità Liquide** del Gruppo, pari a 21.032 Euro migliaia al 30 settembre 2015, sono diminuite di 26.903 Euro migliaia rispetto al 31 dicembre 2014 (47.935 Euro migliaia al 31 dicembre 2014).

I **Crediti Finanziari Correnti** al 30 settembre 2015 ammontano a 1.685 Euro migliaia (183 Euro migliaia al 31 dicembre 2014).

Le **Passività Finanziarie Correnti** al 30 settembre 2015 sono pari a 95.086 Euro migliaia e sono rappresentate da:

(valori in Euro/000)	30.09.2015	31.12.2014
- Debito per finanziamenti in Project Finance	82.973	56.256
- Debito per linee bancarie corporate	3.084	26.775
- Debito verso obbligazionisti	4.936	-
- Debito per strumenti derivati	4.093	17.754
- Debito verso altri finanziatori	-	300
<b>Totale passività finanziarie correnti</b>	<b>95.086</b>	<b>101.085</b>

Le **Passività Finanziarie non Correnti** al 30 settembre 2015 sono pari a 147.986 Euro migliaia e sono rappresentate da:

(valori in Euro/000)	30.09.2015	31.12.2014
- Debito verso obbligazionisti	126.436	-
- Debito verso altri finanziatori	1.924	1.882
- Debito per finanziamenti Project Finance	6.235	134.948
- Debito per linee bancarie corporate	-	11.323
- Debito per strumenti derivati	13.391	15.975
<b>Totale passività finanziarie non correnti</b>	<b>147.986</b>	<b>164.128</b>

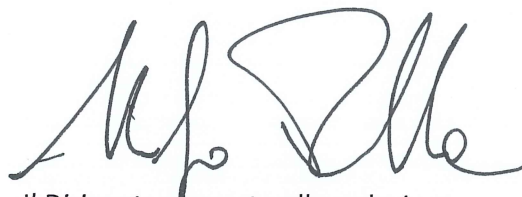
Il **Debito verso obbligazionisti** al 30 settembre 2015 é composto dal valore del prestito obbligazionario sottoscritto l'11 febbraio 2015, pari a 130.000 Euro migliaia, al netto dei costi accessori pari a 3.679 Euro migliaia. Si segnala che gli interessi maturati al 30 settembre 2015, pari a 5.201 Euro migliaia sono rilevati tra i debiti finanziari a breve termine.

I **Crediti Finanziari non Correnti** al 30 settembre 2015 sono pari a 8.518 Euro migliaia (15.164 Euro migliaia al 31 dicembre 2014). Il decremento è relativo al consolidamento integrale di WPS e alla conseguente eliminazione del credito per finanziamento soci verso la controllata, precedentemente consolidata con il metodo del patrimonio netto.

**Dichiarazione del Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari a norma delle disposizioni dell'art.154-bis comma 2 del D.Lgs. n. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)**

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Alerion Clean Power S.p.A., Stefano Francavilla, dichiara ai sensi del comma 2 dell'articolo 154-bis del D.Lgs. n.58/1998 (Testo Unico della Finanza) che l'informativa contabile contenuta nel presente Resoconto intermedio sulla gestione al 30 settembre 2015 corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.

Milano, 12 novembre 2015



*Il Dirigente preposto alla redazione  
dei documenti contabili societari*  
Stefano Francavilla