- Bilancio di esercizio del Garante Licodia per l’esercizio chiuso al 31 dicembre 2013

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.
Sede in Milano (MI), Via Durini, 18
Capitale sociale Euro 100.000,00= i.v.
C.F. e Registro delle Imprese di Milano n. 05587210484
P. IVA 05587210484 - REA 1839531
Soggetta a direzione e coordinamento ex art. 2497 c.c. di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A.

BILANCIO - AL 31 DICEMBRE 2013

STATO PATRIMONIALE
E RAFFRONTO CON IL 31 DICEMBRE 2012

ATTIVO	31/12/2013	31/12/2012
B) IMMOBILIZZAZIONI:		
I - Immobilizzazioni immateriali	3.159.484	3.354.646
II - Immobilizzazioni materiali	34.137.414	36.185.799
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI (B)	**37.296.898**	**39.540.445**
C) ATTIVO CIRCOLANTE:		
II - Crediti:		
esigibili entro l'esercizio successivo	4.307.640	4.166.896
esigibili oltre l'esercizio successivo	1.821.840	2.142.430
IV - Disponibilità liquide	7.294.007	6.583.761
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE (C)	**13.423.487**	**12.893.087**
D) RATEI E RISCONTI ATTIVI	**223.717**	**244.347**
TOTALE ATTIVO	**50.944.102**	**52.677.879**

PASSIVO	31/12/2013	31/12/2012
A) PATRIMONIO NETTO:		
I - Capitale	7.932.574	7.932.574
IV - Riserva legale	12.596	12.596
VIII - Utili (perdite) portati a nuovo	(1.126.499)	(213.273)
IX - Utile (perdita) dell' esercizio	(100.875)	(913.226)
TOTALE PATRIMONIO NETTO (A)	**6.717.796**	**6.818.671**
B) FONDI PER RISCHI E ONERI	**12.593**	**-**
D) DEBITI:		
- esigibili entro l'esercizio successivo	2.977.555	4.738.312
- esigibili oltre l'esercizio successivo	41.230.859	41.115.597
TOTALE DEBITI (D)	**44.208.414**	**45.853.909**
E) RATEI E RISCONTI PASSIVI	**5.299**	**5.299**
TOTALE PASSIVO	**50.944.102**	**52.677.879**

CONTI D'ORDINE

- Fidejussioni ed altre garanzie prestata a terzi	1.104.101	1.104.101
TOTALE CONTI D'ORDINE	**1.104.101**	**1.104.101**

CONTO ECONOMICO
E RAFFRONTO CON L'ESERCIZIO 2012

	2013	2012
A) VALORE DELLA PRODUZIONE:		
1) ricavi delle vendite e delle prestazioni	2.860.904	2.799.332
5) altri ricavi e proventi con separata indicazione dei contributi in conto esercizio	3.237.070	2.616.613
- di cui contributi in conto esercizio	*3.210.866*	*2.615.592*
TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE (A)	**6.097.974**	**5.415.945**
B) COSTI DELLA PRODUZIONE:		
7) per servizi	(1.427.349)	(1.673.382)
8) per godimento di beni di terzi	(48.441)	(93.222)
10) ammortamenti e svalutazioni:		
a) ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	(207.162)	(206.517)
b) ammortamento delle immobilizzazioni materiali	(2.013.455)	(2.011.987)
12) accantonamenti per rischi	(12.593)	-
14) oneri diversi di gestione	(141.775)	(151.926)
TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE (B)	**(3.850.775)**	**(4.137.034)**
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE (A-B)	**2.247.199**	**1.278.911**
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI:		
16) altri proventi finanziari:		
d) proventi diversi dai precedenti:		
- da banche	59.442	26.827
- da altri	-	3
17) interessi e altri oneri finanziari:		
- verso controllanti	(1.143.560)	(1.038.384)
- verso banche	(2)	(5)
- verso istituti di credito a m/l termine	(706.179)	(1.018.677)
- verso altri	(497.258)	(337.606)
DIFFERENZA TRA PROVENTI E ONERI FINANZIARI (15+16-17)	**(2.287.557)**	**(2.367.842)**
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI:		
20) proventi straordinari:		
b) altri proventi e sopravvenienze	209.424	20.670
21) oneri straordinari:		
c) altri oneri e sopravvenienze	(129.300)	(50.024)
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE (20-21)	**80.124**	**(29.354)**
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+-C+-D+-E)	**39.766**	**(1.118.285)**
22) imposte sul reddito dell' esercizio:		
a) correnti	(398.847)	(153.486)
b) differite / anticipate	258.206	358.545
23) UTILE (PERDITA) DELL' ESERCIZIO	**(100.875)**	**(913.226)**

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.

BILANCIO E NOTA INTEGRATIVA AL 31 DICEMBRE 2013

1. PREMESSA

La società Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. (di seguito "Licodia Eubea" o "Società") ha sede legale in Milano – Via Durini 18 ed ha come oggetto sociale lo sviluppo e la realizzazione di impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili.

La Società è titolare dei diritti, delle autorizzazioni, permessi, nulla osta e quant'altro necessario ed inerente il progetto per la costruzione e la gestione di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica, nel Comune di Licodia Eubea (CT).

L'energizzazione del parco eolico è stata avviata il 29 settembre 2010 e in data 3 dicembre 2010 è avvenuto il collaudo definitivo dell'impianto, la cui potenza installata è di 22 MW.

La Società ha proseguito nel 2013 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 35.964 MWh. I risultati conseguiti hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del *Project Finance*, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

La Società ritiene che la perdita dell'esercizio derivi da situazioni contingenti e sia dovuta alla scarsa ventosità dell'anno, prevedendo quindi un ritorno a risultati positivi nel breve periodo, come incluso nel budget 2014.

2. CONTENUTO E FORMA DEL BILANCIO AL 31 DICEMBRE 2013

Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2013 è stato predisposto nell'osservanza delle disposizioni di cui agli articoli 2423 e seguenti del Codice Civile e, ricorrendone i presupposti, nella forma abbreviata consentita dall'art. 2435 bis del Codice Civile, come modificato dal D.Lgs n. 173 del 3 novembre 2008. Si precisa in questa sede che ai sensi dell'art. 2428 punti 3) e 4) C.C. non esistono né azioni proprie né azioni o quote di società controllanti possedute dalla società anche per tramite di società fiduciaria o per interposta persona e che né azioni proprie né azioni o quote di società controllanti sono state acquistate e / o alienate dalla società, nel corso dell'esercizio 2013, anche per tramite di società fiduciaria o per interposta persona.

Lo stato patrimoniale ed il conto economico sono stati redatti secondo gli schemi prescritti dagli articoli 2424 e 2425 del Codice Civile, e ricorrendone i presupposti delle semplificazioni previste dall'art. 2435-bis c.c., fornendo nella presente nota integrativa tutte le informazioni aggiuntive ritenute opportune.

La valutazione delle singole voci della situazione economico-patrimoniale è stata effettuata ispirandosi ai criteri generali di prudenza e competenza nella prospettiva della continuazione dell'attività, nonché tenendo conto della funzione economica degli elementi dell'attivo e del passivo attraverso il principio della prevalenza della sostanza sulla forma, obbligatoria laddove non espressamente in contrasto con le altre norme specifiche sul bilancio; l'applicazione del principio della prudenza ha comportato la valutazione individuale degli elementi componenti le singole poste o voci dell'attivo e del passivo, onde evitare compensazioni tra perdite che dovevano essere riconosciute e profitti da non riconoscere in quanto non realizzati.

Si è, inoltre, tenuto conto dei principi contabili predisposti dall'Organismo Italiano di contabilità, delle raccomandazioni Consob e delle disposizione legislative introdotte dal D. Lgs. N. 6 del 17 gennaio 2003, riforma del diritto societario in materia di redazione del bilancio.
I valori esposti nei prospetti contabili e nelle note illustrative, laddove non diversamente indicato, sono espressi in Euro.
Ove necessario si è provveduto alla riclassifica di voci dell'esercizio precedente per una più corretta esposizione delle poste in bilancio.

3. CONSOLIDATO FISCALE

Si segnala come in data 14 giugno 2013 Licodia Eubea ha rinnovato l'adesione al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale, di cui la capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. è la società consolidante.

La disciplina prevista agli articoli dal numero 117 al numero 129 del D.P.R. 917/86 ed integrata dal regolamento di consolidato prevede per le Società interessate:

1. la determinazione, ai fini dell'Imposta sul Reddito delle Società (IRES), di un unico reddito complessivo globale costituito dalla somma algebrica dei redditi o perdite della Società controllante e delle Società controllate interessate dalla procedura e quindi la liquidazione di un'unica imposta da versare o di un'unica eccedenza a credito rimborsabile o riportabile a nuovo a cura della controllante (a quest'ultima compete anche il riporto a nuovo dell'eventuale perdita consolidata);
2. l'attribuzione alla consolidante Alerion Clean Power S.p.A. delle ritenute subite e di eventuali crediti di imposta spettanti;

Le imposte correnti dell'esercizio sono costituite da:

- IRAP di competenza;
- proventi da consolidamento per il vantaggio connesso alle perdite fiscali trasferite alla consolidante e per il trasferimento alla consolidante di interessi passivi indeducibili (art. 96 TUIR) compensati con le eccedenze di ROL disponibili in consolidato;
- oneri da consolidamento per gli imponibili positivi trasferiti alla consolidante.

L'opzione consente alle società del Gruppo aderenti di compensare i rispettivi risultati fiscali con un evidente beneficio non solo per le società, ma anche per il Gruppo nel suo complesso.

La partecipazione al consolidato nazionale non potrà comportare svantaggi economici e finanziari per le società consolidate rispetto alla situazione che si avrebbe se le società non partecipassero a tale regime, oppure se le società, avendone i requisiti, esercitassero l'opzione per la tassazione di Gruppo con le proprie controllate.

4. CRITERI DI VALUTAZIONE

I criteri di valutazione utilizzati nella formazione del bilancio chiuso al 31 dicembre 2013 non si discostano dai medesimi utilizzati per la formazione del bilancio dell'esercizio precedente.
Non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso a deroghe di cui all'art. 2423 co.4 e all'art. 2423 bis co. 2.

4.1. Immobilizzazioni immateriali

I costi di start-up sono iscritti al costo e vengono ammortizzati a quote costanti in cinque esercizi.

I costi di sviluppo sono ammortizzati a decorrere dalla data di avviamento dagli impianti di

produzione di energia eolica sulla base della vita utile dell'impianto stesso, pari a 20 anni.

Gli oneri accessori al finanziamento sono ammortizzati a decorrere dalla prima erogazione e per tutta la durata del finanziamento stesso.

4.2. Immobilizzazioni materiali
Sono iscritte al costo di acquisto, comprensivo degli oneri accessori e degli interessi passivi sostenuti per finanziare gli investimenti, al netto dei rispettivi fondi ammortamento.

L'ammortamento è calcolato tenendo conto della residua vita economicamente utile dei cespiti con decorrenza dalla data di avviamento dagli impianti di produzione di energia eolica.

L'immobilizzazione che alla data di chiusura dell'esercizio risulti durevolmente di valore inferiore a quello iscritto, viene svalutata a tale minor valore. La svalutazione non viene mantenuta negli esercizi successivi qualora siano venuti meno i motivi della rettifica effettuata.

4.3. Crediti
Sono iscritti al valore nominale, eventualmente rettificato da un fondo svalutazione crediti al fine di adeguarli al presumibile valore di realizzo.

4.4. Disponibilità liquide
Le disponibilità liquide sono esposte al valore nominale.

4.5. Debiti
Sono iscritti al valore nominale.

4.6. Fondi per rischi e oneri
Sono stanziati per coprire perdite o passività di natura determinata, di esistenza certa o probabile, delle quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio non sono determinabili l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli accantonamenti a tali fondi sono stati determinati sulla base di una ragionevole stima degli elementi a disposizione.
I rischi per i quali il manifestarsi di una passività è soltanto possibile sono indicati nella nota di commento dei fondi, senza procedere ad alcun accantonamento. Per i rischi considerati di natura remota non viene effettuato alcun accantonamento né data menzione nella nota di commento ai fondi per rischi e oneri.

4.7. Ratei e risconti
Sono calcolati secondo il criterio di competenza temporale dei costi e dei ricavi cui si riferiscono. Per i ratei e risconti di durata pluriennale sono state verificate le condizioni che ne avevano determinato l'iscrizione originaria, adottando, ove necessario, le opportune variazioni.

4.8. Costi e ricavi
Sono esposti secondo il principio della prudenza e della competenza economica.
I ricavi per certificati verdi maturati dagli impianti del Gruppo per cessioni a produttori o importatori di energia da fonti non rinnovabili, a trader, al Gestore del Mercato Elettrico (GME) con funzione di clearing house o al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.
I ricavi per certificati verdi maturati per cessioni al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di

produzione di energia elettrica. Il valore dei certificati verdi 2013 oggetto di ritiro da parte del GSE è pari a 89,28 €/MWh.

4.9. Imposte e tasse ed imposte differite

Le imposte correnti sono determinate sulla base di una realistica previsione degli oneri di imposta da assolvere, in applicazione della normativa fiscale vigente e sono stanziate per competenza.

Le imposte anticipate sono accantonate se vi è la ragionevole certezza del riassorbimento, a livello di Gruppo anche in base al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale, nei periodi di imposta successivi.

4.10. Operazioni "fuori bilancio" - strumenti finanziari derivati

La prassi societaria prevede la parziale copertura dai rischi legati alle fluttuazioni del tasso d'interesse Euribor. Per tale ragione, è stato stipulato un contratto derivato di "interest rate swap". I differenziali generati dall'interest rate swap vengono contabilizzati per competenza fra gli oneri o proventi finanziari (nelle voci CI7 e CI6 del conto economico) ancorché non esigibili o rimborsabili alla data di bilancio. Le informazioni relative a tali contratti derivati vengono fornite nella presente nota integrativa come previsto dall'OIC 3.

INFORMAZIONI SULLE VOCI DELLO STATO PATRIMONIALE

ATTIVO

Immobilizzazioni immateriali

Ammontano ad Euro 3.159.484 (Euro 3.354.646 al 31 dicembre 2012). Di seguito il dettaglio con riferimento alle movimentazioni avvenute nel corso dell'esercizio:

	Costi di impianto ed ampliamento	Costi di sviluppo	Dir. brev. indust. opere ing.	Altre imm. Immateriali	Totale
Costo storico	11.091	2.689.600	-	1.087.902	3.788.593
Fondo ammortamento	(5.427)	(286.949)	-	(141.571)	(433.947)
Valore netto al 31/12/2012	**5.664**	**2.402.651**	**-**	**946.331**	**3.354.646**
Incrementi	-	-	12.000	-	12.000
Ammortamenti	(1.964)	(134.060)	(827)	(70.311)	(207.162)
Costo storico	11.091	2.689.600	12.000	1.087.902	3.800.593
Fondo ammortamento	(7.391)	(421.009)	(827)	(211.882)	(641.109)
Valore netto al 31/12/2013	**3.700**	**2.268.591**	**11.173**	**876.020**	**3.159.484**

Costi di sviluppo
La voce accoglie i costi sostenuti per lo sviluppo del parco eolico. Tali costi sono stati ammortizzati a partire dalla data di entrata in funzionamento a regime del parco eolico.

Diritti brevetti industriali
La voce accoglie i costi sostenuti per l'acquisto di un software per la regolazione dell'emissione acustica delle turbine eoliche.

Altre immobilizzazioni immateriali
Le immobilizzazioni immateriali includono gli oneri accessori all'ottenimento del finanziamento "Project Finance". L'ammortamento di tali oneri decorre dalla data di prima erogazione del finanziamento e perdura per tutta la durata del contratto.

Immobilizzazioni materiali

Ammontano ad Euro 34.137.414 (Euro 36.185.799 al 31 dicembre 2012). Di seguito il dettaglio con riferimento alle movimentazioni avvenute nel corso dell'esercizio:

	Terreni e fabbricati	Impianti e Macchinari	Altri beni materiali	Imm. Mater. In corso , Acconti	Totale
Costo storico	18.085	40.313.073	3.732	136.521	40.471.411
Fondo ammortamento	-	(4.285.011)	(601)	-	(4.285.612)
Valore netto al 31/12/2012	**18.085**	**36.028.062**	**3.131**	**136.521**	**36.185.799**
Incrementi	-	83.800	-	-	83.800
Decrementi	-	(134.706)	-	-	(134.706)
Riclassificazione costo	-	134.706	-	(134.706)	134.706
Ammortamenti	-	(2.012.773)	(682)	-	(2.013.455)
Utilizzo f.do ammortamento	-	15.976			15.976
Costo storico	18.085	40.396.873	3.732	1.815	40.420.505
Fondo ammortamento	-	(6.281.808)	(1.283)	-	(6.283.091)
Valore netto al 31/12/2013	**18.085**	**34.115.065**	**2.449**	**1.815**	**34.137.414**

La voce "Impianti e Macchinari" si riferisce ad investimenti fatti per l'acquisto di aerogeneratori ed ai costi per le opere civili ed elettriche sostenuti per la realizzazione del parco eolico.
Il decremento di 134.706 Euro rilevato nell'esercizio si riferisce alla sostituzione di un rotore.

La voce include gli interessi passivi, pari ad Euro 1.781.550, maturati fino alla data di entrata in funzione dell'impianto sui finanziamenti ottenuti dai soci e finalizzati all'acquisto delle suddette immobilizzazioni.

Crediti

Ammontano a Euro 6.129.480 (Euro 6.309.326 al 31 dicembre 2012). Di seguito il dettaglio:

	31/12/2013	31/12/2012	variazione
Crediti verso clienti	1.950.884	591.324	1.359.560
Crediti tributari - IVA	1.299.270	2.444.164	(1.144.894)
Imposte anticipate	878.760	620.554	258.206
Altri crediti tributari	11.888	13.303	(1.415)
Altri crediti esigibili entro l'esercizio	1.978.282	2.629.585	(651.303)
Altri crediti esigibili oltre l'esercizio	10.396	10.396	-
Totale	**6.129.480**	**6.309.326**	**(179.846)**

I crediti risultano così suddivisi in base alla loro scadenza:

	entro 12 mesi	oltre 12 mesi	oltre 60 mesi	totale
Crediti verso clienti	1.950.884	-	-	1.950.884
Crediti tributari - IVA	366.586	932.684	-	1.299.270
Imposte anticipate	-	878.760	-	878.760
Altri crediti tributari	11.888	-	-	11.888
Altri crediti esigibili entro l'esercizio	1.978.282	-	-	1.978.282
Altri crediti esigibili oltre l'esercizio	-	10.396	-	10.396
Totale	**4.307.640**	**1.821.840**	-	**6.129.480**

I "Crediti verso clienti" si riferiscono al credito maturato verso il GSE per la vendita dell'energia prodotta dall'impianto nel 2013 per Euro 437.339 e alla cessione dei certificati verdi relativi al primo trimestre 2013 per Euro 1.513.545. Tali crediti, alla data della presente relazione, sono stati totalmente incassati.

I "Crediti tributari - IVA" di Euro 1.299.270 si riferiscono al credito I.V.A. emerso a seguito degli investimenti effettuati per la realizzazione del Parco eolico, di cui Euro 921.359 chiesti a rimborso, oltre agli interessi maturati.
Con riferimento alla suddetta richiesta di rimborso IVA, riferita all'anno 2009 e al primo trimestre 2010, si segnala che l'Agenzia delle Entrate di Milano in data 20 dicembre 2013 ha notificato la sospensione della procedura di rimborso in quanto sono in corso delle verifiche sul fornitore Consorzio STA, le cui fatture sono oggetto di rimborso. La Società, certa della correttezza del proprio operato, ha dato mandato ai propri legali di ricorrere avanti la Commissione Tributaria per annullare la decisione dell'Agenzia delle Entrate di sospensione della procedura ed ottenere il rimborso IVA. Il ricorso è stato depositato il 3 marzo 2014.

Le "imposte anticipate" di Euro 878.760 sono calcolate principalmente su interessi passivi indeducibili.

La voce "Altri crediti esigibili entro l'esercizio" si riferisce principalmente al credito maturato verso il GSE per i certificati verdi relativi alla produzione di energia 2013, valorizzati al prezzo unitario di Euro 89,28, per un valore complessivo pari ad Euro 1.970.256. Tali crediti verranno incassati nel 2014 (presumibilmente in tre rate il 30 aprile, il 31 luglio ed il 31 ottobre).

Disponibilità liquide

Ammontano ad Euro 7.294.007 (Euro 6.583.761 al 31 dicembre 2012), e risultano così dettagliate:

	31/12/2013	31/12/2012	variazione
Depositi bancari	7.293.013	6.583.135	709.878
Denaro e valori in cassa	994	626	368
Totale	**7.294.007**	**6.583.761**	**710.246**

Il saldo rappresenta le disponibilità liquide e l'esistenza di valori in cassa alla data di chiusura dell'esercizio.

Ratei e risconti attivi

Ammontano ad Euro 223.717 e si riferiscono principalmente a i) acconti sulle royalties dovute al Comune di Licodia Eubea per Euro 44.000, ii) costi di assicurazione per Euro 32.959, iii) locazioni passive su terreni per Euro 113.722 e iv) ad un costo di Euro 30.193 per la riparazione di una parte di impianto danneggiata a seguito di un furto. Tale costo è rilevato tra i risconti in attesa di ricevere il rimborso assicurativo, secondo quanto previsto nella polizza assicurativa *All Risk.*

PASSIVO

Patrimonio netto

	Capitale sociale	Riserva legale	Altre riserve	Utili (perdite) a nuovo	Utili (perdite) del periodo	Totale patrimonio
Situazione al 31 dicembre 2010	**7.932.574**	**-**	**605.208**	**(589.817)**	**251.922**	**8.199.887**
Destinazione risultato	-	12.596	-	239.326	(251.922)	-
Risultato al 31 dicembre 2011	-	-	-	-	(467.990)	(467.990)
Situazione al 31 dicembre 2011	**7.932.574**	**12.596**	**605.208**	**(350.491)**	**(467.990)**	**7.731.897**
Destinazione risultato	-	-	(605.208)	137.218	467.990	-
Risultato al 31 dicembre 2012	-	-	-	-	(913.226)	(913.226)
Situazione al 31 dicembre 2012	**7.932.574**	**12.596**	**-**	**(213.273)**	**(913.226)**	**6.818.671**
Destinazione risultato	-	-	-	(913.226)	913.226	-
Risultato al 31 dicembre 2013	-	-	-	-	(100.875)	(100.875)
Situazione al 31 dicembre 2013	**7.932.574**	**12.596**	**-**	**(1.126.499)**	**(100.875)**	**6.717.796**

Il capitale sociale, interamente sottoscritto e versato, è detenuto all'80% da Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. e al 20% da Nova Energia S.r.l..

Si segnala che, secondo quanto deliberato dall' Assemblea del 16 aprile 2013, la perdita dell'esercizio 2012 è stata riportata a nuovo.

Si riporta di seguito la tabella che evidenzia l'indicazione analitica delle singole voci di patrimonio netto distinte in relazione alla loro disponibilità, alla loro origine ed alla loro utilizzazione negli esercizi precedenti, come previsto dall'articolo 2427, n° 7 bis del Codice Civile:

Natura / Descrizione	Importo	Possibilità di utilizzazione	Quota disponibile	Riepilogo utilizzi per copertura perdite
Capitale sociale	7.932.574		-	-
Riserve di capitale:				
Versamento in conto capitale	-	A, B, C *	-	605.208
Riserve di utili:				
Riserva legale	12.596	B	-	-
Altre riserve:	-			
Utili (perdite) portati a nuovo	(1.126.499)		-	
			-	
Totale	6.818.671		-	605.208
Quota non distribuibile (**)			-	
Residua quota distribuibile			-	

(*) Ai sensi dell'art. 2431 c.c. si può distribuire l'intero ammontare di tale riserva solo a condizione che la riserva legale abbia raggiunto il limite stabilito dall'art. 2430 c.c.

(**) Rappresenta la quota non distribuibile destinata a copertura dei costi pluriennali non ancora ammortizzati (art. 2426 cc.)

Legenda:

A: per aumento di capitale

B: per copertura perdite

Fondi rischi e oneri

Nel corso del'esercizio si è provveduto allo stanziamento di un fondo rischi per la copertura dei costi di ripristino dell'impianto eolico per Euro 12.593.

Debiti

Ammontano complessivamente ad Euro 44.208.414 (Euro 45.853.909 al 31 dicembre 2012). Di seguito il dettaglio:

	31.12.2013	31.12.2012	variazioni
- Debiti esigibili entro l'esercizio successivo			
Debiti verso fornitori	512.451	624.678	(112.227)
Debiti infragruppo	1.354.576	635.899	718.677
Debiti tributari	41.303	500	40.803
Debiti tributari IVA	-	269.604	(269.604)
Altri debiti	40.927	50.640	(9.713)
Debiti Vs Banche (Project Finance BT)	1.028.298	3.156.991	(2.128.693)
- Debiti esigibili oltre l'esercizio successivo			
Acconti e Caparre	5.000	5.000	-
Debiti verso soci per finanziamenti	18.561.350	17.417.790	1.143.560
Debiti Vs Banche (Project Finance LT)	22.664.509	23.692.807	(1.028.298)
Totale debiti	44.208.414	45.853.909	(1.645.495)

Debiti infragruppo
Si riferiscono a prestazioni rese amministrative e tecniche rese nel corso degli esercizi 2011-2012-2013 per complessivi Euro 734.376 dalla capogruppo ACP, dalla controllante AER e dalla consociata ASTS sia a debiti sorti nell'ambito del regime di consolidato fiscale ed IVA per Euro 620.200.

Altri debiti
Si riferiscono principalmente a debiti per *royalties* da riconoscere al comune di Licodia per Euro 13.417 e a debiti per locazioni passive di terreni per Euro 27.280.

Debiti verso soci per finanziamenti
Il finanziamento soci è fruttifero d'interessi calcolati a tassi di mercato. L'intero ammontare dei Debiti verso soci è considerato a lungo termine, in quanto il rimborso è postergato rispetto a quello del *Project Finance*.

Debiti verso banche (Project Finance)
I debiti verso banche, pari a complessivi Euro 23.692.807 (di cui 10.211.600 verso l'istituto finanziario MPS Capital Services S.p.A.), sono rappresentati dal finanziamento *"Project Financing"* negoziato con le Banche Finanziatrici (Meliorbanca S.p.a., MPS Capital Services Banca per le imprese S.p.A e Banca Popolare dell'Etruria e del Lazio Società Cooperativa, Agrileasing – Banca per il Leasing della banche di Credito Cooperativo/Casse Rurali ed Artigiane – S.p.A.) il 30 settembre 2010 per un importo di complessivi Euro 29.232.071 (di cui Euro 26.232.071 linea base ed Euro 3.000.000 linea IVA) con scadenza 30 giugno 2026 (linea base) e 31 dicembre 2013 (linea IVA). Si segnala che al 31 dicembre 2013 il debito bancario relativo alla linea IVA è stato interamente rimborsato.

Alla data di riferimento del bilancio i *covenants* previsti dal contratto, che si riferiscono sia ai livelli minimi che deve rispettare il Conto Riserva Servizio del Debito, sia al rapporto tra debito e mezzi propri, sono stati rispettati.

Il 15 novembre 2010, la società ha stipulato un contratto di copertura del rischio di variazione del tasso di interesse sul suddetto finanziamento. Tale contratto prevede il pagamento di un tasso d'interesse semestrale fisso (pari a 3,03% act/360) a fronte di un tasso d'interesse semestrale variabile (pari al tasso Euribor 6 mesi act/360) ed ha una durata di sedici anni (dal 15/11/2010 al 30/06/2026).

Si segnala che alla data di chiusura dell'esercizio, il nozionale oggetto di copertura ammontava a Euro 17.769.132. Nel corso del presente esercizio sono stati rilevati oneri finanziari a fronte del contratto derivato per Euro 497.258 mentre, il *fair value* dello strumento derivato al 31 dicembre 2013 risulta negativo per Euro 1.408.170 di cui relativo ad operazioni con parti correlate per Euro 606.921. L'importo indicato si riferisce alla quota parte del contratto di copertura (IRS) stipulato con l'istituto finanziario MPS Capital Services S.p.A..

Conti d'ordine

Fidejussioni concesse a terzi.
Ammontano ad Euro 1.104.101 e sono rappresentati da i) una garanzia di Euro 904.101 rilasciata a favore della Regione Sicilia – Assessorato Territorio ed Ambiente a fronte del ripristino ambientale per la realizzazione del parco eolico ubicato nel territorio del comune di Licodia Eubea e ii) una

fideiussione di Euro 200.000 concessa ad alcuni proprietari terrieri a garanzia del ripristino ambientale dei terreni locati.

INFORMAZIONI SULLE VOCI DEL CONTO ECONOMICO

Ricavi delle vendite e delle prestazioni

Ammontano ad Euro 2.860.904 (Euro 2.799.332 al 31 dicembre 2012) e si riferiscono a vendite di energia elettrica.

Ricavi e proventi diversi

Ammontano ad Euro 3.237.070 (Euro 2.616.613 al 31 dicembre 2012) e si riferiscono principalmente a ricavi maturati su certificati verdi nell'anno 2013.

I ricavi per certificati verdi sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di produzione di energia elettrica. Il valore unitario dei certificati verdi 2013 oggetto di ritiro da parte del GSE è pari a 89,28 €.

Costi per servizi

Ammontano ad Euro 1.427.349 e risultano così dettagliati:

	31/12/2013	31/12/2012	variazione
Servizi amministrativi, finanziari e legali	180.167	165.012	15.155
Servizi tecnici	180.784	180.851	(67)
Canoni di manutenzione	603.366	806.079	(202.713)
Costi di produzione	258.206	307.294	(49.088)
Consulenze amm.ve notarili e legali, costi di revisione	100.654	80.675	19.979
Compensi collegio sindacale	17.560	23.788	(6.228)
Consulenze professionali / tecniche	30.224	49.643	(19.419)
Spese generali e amministrative	1.057	1.229	(172)
Altri costi infragruppo	-	4.401	(4.401)
Spese bancarie	55.331	54.410	921
Totale costi per servizi	**1.427.349**	**1.673.382**	**(246.033)**

I costi per "Servizi amministrativi, finanziari e legali" si riferiscono a prestazioni svolte dalla capogruppo Alerion Clean Power S.p.a., mentre i "servizi tecnici" sono forniti da Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l.

I costi di manutenzione si sono ridotti rispetto al precedente esercizio a seguito della rinegoziazione del contratto di manutenzione.

I costi di produzione si riferiscono principalmente a i) costi di assicurazione *all risk* per Euro 129.159, ii) oneri annuali ai sensi della convenzione con il Comune di Licodia per Euro 42.914 e iii)

consumi energia elettrica per Euro 32.996.

Le "Consulenze amministrative, notarili e legali, costi di revisione" includono costi di revisione per Euro 19.620 e consulenze legali per Euro 74.794.

Oneri diversi di gestione

Ammontano ad Euro 141.775 (Euro 151.926 al 31 dicembre 2012) e si riferiscono principalmente all'IMU di competenza dell'esercizio.

Interessi ed altri oneri finanziari

Il saldo risulta negativo per Euro 2.287.557 (Euro 2.367.842 al 31 dicembre 2012). Di seguito il dettaglio:

	31/12/2013	31/12/2012	variazione
altri proventi finanziari:			
- da banche	59.442	26.827	32.615
- da altri	-	3	(3)
interessi ed altri oneri finanziari			
- verso soci	(1.143.560)	(1.038.384)	(105.176)
- verso banche	(2)	(5)	3
- verso istituti di credito a m/l termine	(706.179)	(1.018.677)	312.498
- verso altri	(497.258)	(337.606)	(159.652)
Totale	**(2.287.557)**	**(2.367.842)**	**80.285**

Gli *interessi verso soci* sono relativi ai finanziamenti ottenuti dalla controllante fruttiferi al tasso Euribor 1m/365 mmc, aumentato di uno spread pari a 685 b.p..

Gli *interessi verso istituti di credito* si riferiscono al finanziamento "P*roject Financing*" (tasso d'interesse Euribor 6 mesi act/360 + spread 2,40% sulla linea base ed Euribor 6 mesi act/360 + spread 1.6% sulla linea iva).

Gli *interessi verso altri* si riferiscono ad interessi calcolati sulla differenza tra il tasso d'interesse fisso, stabilito dal contratto di copertura del rischio di variazione del tasso di interesse, pari a 3,03% act/360, e il tasso d'interesse variabile sopra citato.

Proventi ed oneri straordinari

I proventi e oneri straordinari sono positivi per Euro 80.124 (negativi per Euro 29.354 al 31 dicembre 2012) e si riferiscono principalmente i) all'insussistenza passiva dell'attivo dovuta alla dismissione di un rotore danneggiato di Euro 118.730, ii) all'indennizzo assicurativo relativo al danno subito al rotore per Euro 119.706 e iii) alla sopravvenienza attiva dovuta a maggiori costi di manutenzioni per impianti stanziati negli esercizi precedenti per Euro 86.047.

Imposte sul reddito dell'esercizio

Per effetto della determinazione di utili fiscali IRAP ed IRES, nella voce imposte si è provveduto principalmente alla registrazione di i) imposte correnti IRAP per Euro 96.959, ii) oneri da consolidamento per effetto principalmente del trasferimento dell'imponibile fiscale 2013 alla consolidante per Euro 308.511 e iii) imposte anticipate dovute prevalentemente all'eccedenza degli interessi passivi sul ROL, per le quali si ritiene, in considerazione del loro recupero realizzabile a livello di Gruppo in base all'adesione al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale, vi sia la ragionevole certezza del riassorbimento nei periodi d'imposta successivi ai sensi dell'art. 96 del TUIR per Euro 258.206.

Rapporti con parti correlate

Le relazioni con parti correlate, conclusi a normali condizioni di mercato, riguardano i) i rapporti con i soci Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. e Nova Energia S.r.l, nonché la capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. e la società Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., beneficiaria operativa della scissione parziale di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A., con riferimento ai servizi tecnici, come meglio specificato nei paragrafi *Debiti* e *Costi della produzione* e ii) i rapporti con l'istituto bancario Monte dei Paschi di Siena S.p.A. e l'Istituto finanziario MPS Capital Services S.p.A. individuate quali parti correlate nella controllante indiretta Alerion Clean Power S.p.A., come meglio specificato nel paragrafo *Debiti verso Banche.*
Non sussistono allo stato attuale operazioni realizzate con parti correlate estranee al gruppo diverse da quelle già citate né accordi non risultanti dallo Stato Patrimoniale dotati dei requisiti richiesti dai punti 22-bis e 22-ter, comma 1, art. 2427.

Informazioni sulle società o enti che esercitano attività di direzione e coordinamento

In considerazione del fatto che la società è soggetta all'attività di direzione e coordinamento – ai sensi dell'art. 2497 c.c. – di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A., di seguito si riporta – ai sensi dell'art. 2497 bis c.c., comma 4 – un prospetto riepilogativo dei dati essenziali del bilancio dell'esercizio 2012 di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A..

ALERION ENERGIE RINNOVABILI S.P.A.
Sede in Milano, Via Durini n. 16/18
Capitale sociale Euro 10.000.000,00= i.v.
C.F. e Registro delle Imprese di Milano n. 04391441005
P. IVA 04391441005 - R.E.A. 1707664
Soggetta a direzione e coordinamento ex art. 2497 c.c. di Alerion Clean Power S.p.A.

STATO PATRIMONIALE

Euro/000	31.12.2012
A. Immobilizzazioni Nette	178.573
B. Attivo circolante	5.764
C. Totale attivo (A+B)	**184.337**
D. Patrimonio Netto	77.439
E. Fondi	-
F. Debiti	106.898
G. Totale passivo (D+E+F)	**184.337**

CONTO ECONOMICO

Euro/000	31.12.2012
Valore della produzione	1.111
Costi della produzione	(2.285)
Differenza tra valore e costi della produzione	**(1.174)**
Proventi ed oneri finanziari	348
Altri proventi e oneri	(8.078)
Risultato ante imposte	**(8.904)**
Imposte dell'esercizio	373
Risultato d'esercizio	**(8.531)**

Il presente bilancio, composto da Stato patrimoniale, Conto economico e Nota integrativa, rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico dell'esercizio e corrisponde alle risultanze delle scritture contabili.

L'esercizio chiude con una perdita di Euro 100.875. Tutto ciò premesso si propone di riportare la perdita a nuovo.

Milano, 6 Marzo 2014

per il Consiglio di Amministrazione
il Presidente
ing. Luca Faedo

- Relazione di Deloitte & Touche S.p.A. al bilancio di esercizio del Garante Licodia per l’esercizio chiuso al 31 dicembre 2013

Deloitte.

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

Tel: +39 02 83322111
Fax: +39 02 83322112
www.deloitte.it

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI DELL'ART. 14 DEL D. LGS. 27.1.2010, N. 39 E DELL'ART. 165 DEL D. LGS. 24.2.1998, N. 58

Ai Soci della
PARCO EOLICO LICODIA EUBEA S.r.l.

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. (la "Società") chiuso al 31 dicembre 2013. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione compete agli Amministratori della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.

2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla CONSOB. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli Amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

   Per il giudizio relativo al bilancio d'esercizio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 27 marzo 2013.

3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. al 31 dicembre 2013 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della Società.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.

Giovanni Gasperini
Socio

Milano, 2 aprile 2014

- Bilancio di esercizio del Garante Licodia per l’esercizio chiuso al 31 dicembre 2012

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.
Sede in Milano (MI), Via Durini, 18
Capitale sociale Euro 100.000,00= i.v.
C.F. e Registro delle Imprese di Milano n. 05587210484
P. IVA 05587210484 - REA 1839531
Soggetta a direzione e coordinamento ex art. 2497 c.c. di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A.

BILANCIO - AL 31 DICEMBRE 2012

STATO PATRIMONIALE
E RAFFRONTO CON IL 31 DICEMBRE 2011

ATTIVO	31/12/2012	31/12/2011
B) IMMOBILIZZAZIONI:		
I - Immobilizzazioni immateriali	3.354.646	3.561.163
II - Immobilizzazioni materiali	36.185.799	38.033.328
TOTALE IMMOBILIZZAZIONI (B)	**39.540.445**	**41.594.491**
C) C) ATTIVO CIRCOLANTE:		
II - Crediti:		
esigibili entro l'esercizio successivo	4.166.896	4.914.668
esigibili oltre l'esercizio successivo	2.142.430	1.758.622
IV - Disponibilità liquide	6.583.761	4.095.882
TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE (C)	**12.893.087**	**10.769.172**
D) RATEI E RISCONTI ATTIVI	**244.347**	**900.504**
TOTALE ATTIVO	**52.677.879**	**53.264.167**

PASSIVO	31/12/2012	31/12/2011
A) PATRIMONIO NETTO:		
I - Capitale	7.932.574	7.932.574
IV - Riserva legale	12.596	12.596
d) Versamento in conto capitale	-	605.208
VIII - Utili (perdite) portati a nuovo	(213.273)	(350.491)
IX - Utile (perdita) dell' esercizio	(913.226)	(467.990)
TOTALE PATRIMONIO NETTO (A)	**6.818.671**	**7.731.897**
B) FONDI PER RISCHI E ONERI	**-**	**25.000**
D) DEBITI:		
- esigibili entro l'esercizio successivo	4.738.312	3.683.481
- esigibili oltre l'esercizio successivo	41.115.597	41.822.642
TOTALE DEBITI (D)	**45.853.909**	**45.506.123**
E) RATEI E RISCONTI PASSIVI	**5.299**	**1.147**
TOTALE PASSIVO	**52.677.879**	**53.264.167**

CONTI D'ORDINE

- Fidejussioni ricevute da terzi	-	230.000
- Fidejussioni ed altre garanzie prestata a terzi	1.104.101	1.134.101
TOTALE CONTI D'ORDINE	**1.104.101**	**1.364.101**

CONTO ECONOMICO
E RAFFRONTO CON L'ESERCIZIO 2011

	2012	2011
A) VALORE DELLA PRODUZIONE:		
1) ricavi delle vendite e delle prestazioni	2.799.332	2.914.565
5) altri ricavi e proventi con separata indicazione dei contributi in conto esercizio	2.616.613	2.596.404
- di cui contributi in conto esercizio	*2.615.592*	2.594.335
TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE (A)	**5.415.945**	**5.510.969**
B) COSTI DELLA PRODUZIONE:		
7) per servizi	(1.673.382)	(1.629.906)
8) per godimento di beni di terzi	(93.222)	(56.545)
10) ammortamenti e svalutazioni:		
a) ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	(206.517)	(200.729)
b) ammortamento delle immobilizzazioni materiali	(2.011.987)	(2.000.528)
12) accantonamenti per rischi	-	(25.000)
14) oneri diversi di gestione	(151.926)	(85.719)
TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE (B)	**(4.137.034)**	**(3.998.427)**
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI DELLA PRODUZIONE (A-B)	**1.278.911**	**1.512.542**
C) PROVENTI E ONERI FINANZIARI:		
16) altri proventi finanziari:		
d) proventi diversi dai precedenti:		
- da banche	26.827	20.254
- da altri	3	6.342
17) interessi e altri oneri finanziari:		
- verso controllanti	(1.038.384)	(644.569)
- verso banche	(5)	(6)
- verso istituti di credito a m/l termine	(1.356.280)	(1.397.468)
- verso altri	(3)	(6)
DIFFERENZA TRA PROVENTI E ONERI FINANZIARI (15+16-17)	**(2.367.842)**	**(2.015.453)**
E) PROVENTI E ONERI STRAORDINARI:		
20) proventi straordinari:		
b) altri proventi e sopravvenienze	20.670	24.453
21) oneri straordinari:		
c) altri oneri e sopravvenienze	(50.024)	(40.926)
TOTALE DELLE PARTITE STRAORDINARIE (20-21)	**(29.354)**	**(16.473)**
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+-C+-D+-E)	**(1.118.285)**	**(519.384)**
22) imposte sul reddito dell' esercizio:		
a) correnti	(153.486)	(206.418)
c) differite attive	358.545	257.812
23) UTILE (PERDITA) DELL' ESERCIZIO	**(913.226)**	**(467.990)**

Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.

BILANCIO E NOTA INTEGRATIVA AL 31 DICEMBRE 2012

1. PREMESSA

La società Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. (di seguito "Licodia Eubea" o "Società") ha sede legale in Milano – Via Durini 18 ed ha come oggetto sociale lo sviluppo e la realizzazione di impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili.

La Società è titolare dei diritti, delle autorizzazioni, permessi, nulla osta e quant'altro necessario ed inerente il progetto per la costruzione e la gestione di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte colica, nel Comune di Licodia Eubea (CT).

L'energizzazione del parco eolico è stata avviata il 29 settembre 2010 e in data 3 dicembre 2010 è avvenuto il collaudo definitivo dell'impianto, la cui potenza installata è di 22 MW.

La Società ha proseguito nel 2012 la propria attività di produzione di energia elettrica da fonte eolica, realizzando una produzione di 32.557 MWh. I risultati conseguiti hanno consentito il rispetto del pagamento delle rate di finanziamento del *Project Finance*, secondo quanto previsto dal piano di rimborso.

2. CONTENUTO E FORMA DEL BILANCIO AL 31 DICEMBRE 2012

Il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2012 è stato predisposto nell'osservanza delle disposizioni di cui agli articoli 2423 e seguenti del Codice Civile e, ricorrendone i presupposti, nella forma abbreviata consentita dall'art. 2435 bis del Codice Civile, come modificato dal D.Lgs n. 173 del 3 novembre 2008. Si precisa in questa sede che ai sensi dell'art. 2428 punti 3) e 4) C.C. non esistono né azioni proprie né azioni o quote di società controllanti possedute dalla società anche per tramite di società fiduciaria o per interposta persona e che né azioni proprie né azioni o quote di società controllanti sono state acquistate e / o alienate dalla società, nel corso dell'esercizio 2012, anche per tramite di società fiduciaria o per interposta persona.

Lo stato patrimoniale ed il conto economico sono stati redatti secondo gli schemi prescritti dagli articoli 2424 e 2425 del Codice Civile, e ricorrendone i presupposti delle semplificazioni previste dall'art. 2435-bis c.c., fornendo nella presente nota integrativa tutte le informazioni aggiuntive ritenute opportune.

La valutazione delle singole voci della situazione economico-patrimoniale è stata effettuata ispirandosi ai criteri generali di prudenza e competenza nella prospettiva della continuazione dell'attività, nonché tenendo conto della funzione economica degli elementi dell'attivo e del passivo attraverso il principio della prevalenza della sostanza sulla forma, obbligatoria laddove non espressamente in contrasto con le altre norme specifiche sul bilancio; l'applicazione del principio della prudenza ha comportato la valutazione individuale degli elementi componenti le singole poste o voci dell'attivo e del passivo, onde evitare compensazioni tra perdite che dovevano essere riconosciute e profitti da non riconoscere in quanto non realizzati.

Si è, inoltre, tenuto conto dei principi contabili predisposti dall'Organismo Italiano di contabilità, delle raccomandazioni Consob e delle disposizione legislative introdotte dal D. Lgs. N. 6 del 17 gennaio 2003, riforma del diritto societario in materia di redazione del bilancio.

Non si è proceduto al raggruppamento di voci né vi sono elementi dell'attivo e del passivo che ricadono sotto più voci dello schema.
I valori esposti nei prospetti contabili e nelle note illustrative, laddove non diversamente indicato, sono espressi in Euro.

3. CONSOLIDATO FISCALE

Si segnala come in data 14 giugno 2010 Licodia Eubea ha rinnovato l'adesione al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale, di cui la capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. è la società consolidante.

La disciplina prevista agli articoli dal numero 117 al numero 129 del D.P.R. 917/86 ed integrata dal regolamento di consolidato prevede per le Società interessate:

1. la determinazione, ai fini dell'Imposta sul Reddito delle Società (IRES), di un unico reddito complessivo globale costituito dalla somma algebrica dei redditi o perdite della Società controllante e delle Società controllate interessate dalla procedura e quindi la liquidazione di un'unica imposta da versare o di un'unica eccedenza a credito rimborsabile o riportabile a nuovo a cura della controllante (a quest'ultima compete anche il riporto a nuovo dell'eventuale perdita consolidata);
2. l'attribuzione alla consolidante Alerion Clean Power S.p.A. delle ritenute subite e di eventuali crediti di imposta spettanti;

Le imposte correnti dell'esercizio sono costituite da:

- IRAP di competenza;
- proventi da consolidamento per il vantaggio connesso alle perdite fiscali trasferite alla consolidante e per il trasferimento alla consolidante di interessi passivi indeducibili (art. 96 TUIR) compensati con le eccedenze di ROL disponibili in consolidato;
- oneri da consolidamento per gli imponibili positivi trasferiti alla consolidante.

L'opzione consente alle società del Gruppo aderenti di compensare i rispettivi risultati fiscali con un evidente beneficio non solo per le società, ma anche per il Gruppo nel suo complesso.

La partecipazione al consolidato nazionale non potrà comportare svantaggi economici e finanziari per le società consolidate rispetto alla situazione che si avrebbe se le società non partecipassero a tale regime, oppure se le società, avendone i requisiti, esercitassero l'opzione per la tassazione di Gruppo con le proprie controllate.

4. CRITERI DI VALUTAZIONE

I criteri di valutazione utilizzati nella formazione del bilancio chiuso al 31 dicembre 2012 non si discostano dai medesimi utilizzati per la formazione del bilancio dell'esercizio precedente.
Non si sono verificati casi eccezionali che abbiano reso necessario il ricorso a deroghe di cui all'art. 2423 co.4 e all'art. 2423 bis co. 2.

4.1. Immobilizzazioni immateriali

I costi di start-up sono iscritti al costo e vengono ammortizzati a quote costanti in cinque esercizi.

I costi di sviluppo sono ammortizzati a decorrere dalla data di avviamento dagli impianti di produzione di energia eolica sulla base della vita utile dell'impianto stesso, pari a 20 anni.

Gli oneri accessori al finanziamento sono ammortizzati a decorrere dalla prima erogazione e per tutta la durata del finanziamento stesso.

4.2. Immobilizzazioni materiali
Sono iscritte al costo di acquisto, comprensivo degli oneri accessori e degli interessi passivi sostenuti per finanziare gli investimenti, al netto dei rispettivi fondi ammortamento.

L'ammortamento è calcolato tenendo conto della residua vita economicamente utile dei cespiti con decorrenza dalla data di avviamento dagli impianti di produzione di energia eolica.
Con decorrenza 1 gennaio 2011, l'ammortamento degli aerogeneratori è stato ridefinito sulla base di una vita economica utile di 20 anni.

L'immobilizzazione che alla data di chiusura dell'esercizio risulti durevolmente di valore inferiore a quello iscritto, viene svalutata a tale minor valore. La svalutazione non viene mantenuta negli esercizi successivi qualora siano venuti meno i motivi della rettifica effettuata.

4.3. Crediti
Sono iscritti al valore nominale, eventualmente rettificato da un fondo svalutazione crediti al fine di adeguarli al presumibile valore di realizzo.

4.4. Disponibilità liquide
Le disponibilità liquide sono esposte al valore nominale.

4.5. Debiti
Sono iscritti al valore nominale.

4.6. Fondi per rischi e oneri
Sono stanziati per coprire perdite o passività di natura determinata, di esistenza certa o probabile, delle quali tuttavia alla chiusura dell'esercizio non sono determinabili l'ammontare o la data di sopravvenienza. Gli accantonamenti a tali fondi sono stati determinati sulla base di una ragionevole stima degli elementi a disposizione.
I rischi per i quali il manifestarsi di una passività è soltanto possibile sono indicati nella nota di commento dei fondi, senza procedere ad alcun accantonamento. Per i rischi considerati di natura remota non viene effettuato alcun accantonamento né data menzione nella nota di commento ai fondi per rischi e oneri.

4.7. Ratei e risconti
Sono calcolati secondo il criterio di competenza temporale dei costi e dei ricavi cui si riferiscono. Per i ratei e risconti di durata pluriennale sono state verificate le condizioni che ne avevano determinato l'iscrizione originaria, adottando, ove necessario, le opportune variazioni.

4.8. Costi e ricavi
Sono esposti secondo il principio della prudenza e della competenza economica.
I ricavi per certificati verdi maturati dagli impianti del Gruppo per cessioni a produttori o importatori di energia da fonti non rinnovabili, a trader, al Gestore del Mercato Elettrico (GME) con funzione di clearing house o al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili.
I ricavi per certificati verdi maturati per cessioni al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono riconosciuti nell'esercizio di maturazione del certificato stesso, rappresentato da quello di

produzione di energia elettrica. Il valore dei certificati verdi 2012 oggetto di ritiro da parte del GSE è pari a 80,34 €/MWh.

4.9. Imposte e tasse ed imposte differite

Le imposte correnti sono determinate sulla base di una realistica previsione degli oneri di imposta da assolvere, in applicazione della normativa fiscale vigente e sono stanziate per competenza.

4.10. Operazioni "fuori bilancio" - strumenti finanziari derivati

La prassi societaria prevede la parziale copertura dai rischi legati alle fluttuazioni del tasso d'interesse Euribor. Per tale ragione, è stato stipulato un contratto derivato di "interest rate swap". I differenziali generati dall'interest rate swap vengono contabilizzati per competenza fra gli oneri o proventi finanziari (nelle voci CI7 e CI6 del conto economico) ancorché non esigibili o rimborsabili alla data di bilancio. Le informazioni relative a tali contratti derivati vengono fornite nella presente nota integrativa come previsto dall'OIC 3.

INFORMAZIONI SULLE VOCI DELLO STATO PATRIMONIALE

ATTIVO

Immobilizzazioni immateriali

Ammontano ad Euro 3.354.646 (Euro 3.561.163 al 31 dicembre 2011). Di seguito il dettaglio con riferimento alle movimentazioni avvenute nel corso dell'esercizio:

	Costi di impianto ed ampliamento	Costi di sviluppo	Altre imm. Immateriali	Totale
Costo storico	11.091	2.689.600	1.087.902	3.788.593
Fondo ammortamento	(3.463)	(152.889)	(71.078)	(227.430)
Valore netto al 31/12/2011	**7.628**	**2.536.711**	**1.016.824**	**3.561.163**
Ammortamenti	(1.964)	(134.060)	(70.493)	(206.517)
Costo storico	11.091	2.689.600	1.087.902	3.788.593
Fondo ammortamento	(5.427)	(286.949)	(141.571)	(433.947)
Valore netto al 31/12/2012	**5.664**	**2.402.651**	**946.331**	**3.354.646**

Costi di sviluppo
La voce accoglie i costi sostenuti per lo sviluppo del parco eolico. Tali costi sono stati ammortizzati a partire dalla data di entrata in funzionamento a regime del parco eolico.

Altre immobilizzazioni immateriali
Le immobilizzazioni immateriali includono gli oneri accessori all'ottenimento del finanziamento "Project Finance". L'ammortamento di tali oneri decorre dalla data di prima erogazione del finanziamento e perdura per tutta la durata del contratto.

Immobilizzazioni materiali

Ammontano ad Euro 36.185.799 (Euro 38.033.328 al 31 dicembre 2011). Di seguito il dettaglio con riferimento alle movimentazioni avvenute nel corso dell'esercizio:

	Terreni e fabbricati	Impianti e Macchinari	Altri beni materiali	Imm. Mater. In corso , Acconti	Totale
Costo storico	18.085	40.287.123	732	1.815	40.307.755
Fondo ammortamento	-	(2.274.360)	(67)	-	(2.274.427)
Valore netto al 31/12/2011	**18.085**	**38.012.763**	**665**	**1.815**	**38.033.328**
Incrementi	-	39.750	3.000	134.706	177.456
Decrementi	-	(13.800)	-	-	(13.800)
Ammortamenti	-	(2.011.453)	(534)	-	(2.011.987)
Utilizzo f.do ammortamento	-	802			802
Costo storico	18.085	40.313.073	3.732	136.521	40.471.411
Fondo ammortamento	-	(4.285.011)	(601)	-	(4.285.612)
Valore netto al 31/12/2012	**18.085**	**36.028.062**	**3.131**	**136.521**	**36.185.799**

La voce "Impianti e Macchinari" si riferisce ad investimenti fatti per l'acquisto di aerogeneratori ed ai costi per le opere civili ed elettriche sostenuti per la realizzazione del parco eolico.

L'ammortamento degli aerogeneratori, con decorrenza 1 gennaio 2011, è stato ridefinito sulla base di una vita economica utile di vent'anni.

La voce include gli interessi passivi, pari ad Euro 1.781.550, maturati fino alla data di entrata in funzione dell'impianto sui finanziamenti ottenuti dai soci e finalizzati all'acquisto delle suddette immobilizzazioni.

Crediti

Ammontano a Euro 6.309.326, (Euro 6.673.290 al 31 dicembre 2011). Di seguito il dettaglio:

	31/12/2012	31/12/2011	variazione
Crediti verso clienti	591.324	905.663	(314.339)
Crediti tributari - IVA	2.444.164	2.886.591	(442.427)
Imposte anticipate	620.554	262.009	358.545
Altri crediti tributari	13.303	5.469	7.834
Altri crediti esigibili entro l'esercizio	2.629.585	2.603.162	26.423
Altri crediti esigibili oltre l'esercizio	10.396	10.396	-
Totale	**6.309.326**	**6.673.290**	**(363.964)**

I crediti risultano così suddivisi in base alla loro scadenza:

	entro 12 mesi	oltre 12 mesi	oltre 60 mesi	totale
Crediti verso clienti	591.324	-	-	591.324
Crediti tributari - IVA	932.684	1.511.480	-	2.444.164
Imposte anticipate	-	620.554	-	620.554
Altri crediti tributari	13.303	-	-	13.303
Altri crediti esigibili entro l'esercizio	2.629.585	-	-	2.629.585
Altri crediti esigibili oltre l'esercizio	-	10.396	-	10.396
Totale	**4.166.896**	**2.142.430**	-	**6.309.326**

I "Crediti verso clienti" si riferiscono al credito maturato verso il GSE per la vendita dell'energia prodotta dall'impianto nel 2012.

I "Crediti tributari - IVA" di Euro 2.444.164 si riferiscono al credito I.V.A. emerso a seguito degli investimenti effettuati per la realizzazione del Parco eolico, di cui Euro 921.359 chiesti a rimborso.

La voce "Altri crediti esigibili entro l'esercizio" si riferisce principalmente al credito maturato verso il GSE per i certificati verdi relativi alla produzione di energia 2012, valorizzati al prezzo di Euro 80,34 cadauno per un valore complessivo pari ad Euro 2.615.592. Tali crediti verranno incassati nel 2013 (presumibilmente il 50% il 30 aprile e il residuo 50% il 30 ottobre).

Disponibilità liquide

Ammontano ad Euro 6.583.761 (Euro 4.095.882 al 31 dicembre 2011), e risultano così dettagliate:

	31/12/2012	31/12/2011	variazione
Depositi bancari	6.583.135	4.095.394	2.487.741
Denaro e valori in cassa	626	488	138
Totale	**6.583.761**	**4.095.882**	**2.487.879**

Il saldo rappresenta le disponibilità liquide e l'esistenza di valori in cassa alla data di chiusura dell'esercizio.

Ratei e risconti attivi

Ammontano ad Euro 244.347 e si riferiscono principalmente a i) acconti sulle royalties dovute al Comune di Licodia Eubea per Euro 66.000, ii) costi di assicurazione per Euro 54.196 e iii) locazioni passive su terreni per Euro 114.170.

PASSIVO

Patrimonio netto

	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva versam. futuro aumento di capitale	Altre riserve	Utili (perdite) a nuovo	Utili (perdite) del periodo	Totale patrimonio
Situazione al 31 dicembre 2009	**100.000**	**-**	**-**	**605.208**	**-**	**(589.817)**	**115.391**
Destinazione risultato	-	-	-		(589.817)	589.817	-
Rinuncia parziale finanziamento soci	-	-	7.832.574	-	-	-	7.832.574
Aumento di capitale	7.832.574	-	(7.832.574)	-	-	-	-
Risultato al 31 dicembre 2010	-	-	-	-	-	251.922	251.922
Situazione al 31 dicembre 2010	**7.932.574**	**-**	**-**	**605.208**	**(589.817)**	**251.922**	**8.199.887**
Destinazione risultato	-	12.596	-	-	239.326	(251.922)	-
Risultato al 31 dicembre 2011	-	-	-	-	-	(467.990)	(467.990)
Situazione al 31 dicembre 2011	**7.932.574**	**12.596**	**-**	**605.208**	**(350.491)**	**(467.990)**	**7.731.897**
Destinazione risultato	-	-	-	(605.208)	137.218	467.990	-
Risultato al 31 dicembre 2012	-	-	-	-	-	(913.226)	(913.226)
Situazione al 31 dicembre 2012	**7.932.574**	**12.596**	**-**	**-**	**(213.273)**	**(913.226)**	**6.818.671**

Il capitale sociale, interamente sottoscritto e versato, è detenuto all'80% da Alcrion Energie Rinnovabili S.p.A. e al 20% da Nova Energia S.r.l..

Si segnala che, secondo quanto deliberato dall' Assemblea dell' 11 aprile 2012, si è provveduto a coprire, mediante l'utilizzo delle riserve disponibili, le perdite pregresse pari a Euro 350.491 e parzialmente la perdita dell'esercizio.

Si riporta di seguito la tabella che evidenzia l'indicazione analitica delle singole voci di patrimonio netto distinte in relazione alla loro disponibilità, alla loro origine ed alla loro utilizzazione negli esercizi precedenti, come previsto dall'articolo 2427, n° 7 bis del Codice Civile:

Natura / Descrizione	Importo	Possibilità di utilizzazione	Quota disponibile	Riepilogo utilizzi per copertura perdite
Capitale sociale	7.932.574		-	-
Riserve di capitale:				
Versamento in conto capitale	-	A, B, C *	-	211.922
Riserve di utili:				
Riserva legale	12.596	B	-	-
Altre riserve:	-			
Utili (perdite) portati a nuovo	(213.273)		-	
			-	
Totale	7.731.897		-	211.922
Quota non distribuibile (**)			-	
Residua quota distribuibile			-	

(*) Ai sensi dell'art. 2431 c.c. si può distribuire l'intero ammontare di tale riserva solo a condizione che la riserva legale abbia raggiunto il limite stabilito dall'art. 2430 c.c.

(**) Rappresenta la quota non distribuibile destinata a copertura dei costi pluriennali non ancora ammortizzati (art. 2426 cc.)

Legenda:
A: per aumento di capitale
B: per copertura perdite
C: per distribuzione ai soci

Debiti

Ammontano complessivamente ad Euro 45.853.909 (Euro 45.506.123 al 31 dicembre 2011). Di seguito il dettaglio:

	31.12.2012	31.12.2011	variazioni
- Debiti esigibili entro l'esercizio successivo			
Debiti verso fornitori	624.678	472.289	152.389
Debiti infragruppo	635.899	270.956	364.943
Debiti tributari	500	43.134	(42.634)
Debiti tributari IVA	269.604	-	269.604
Altri debiti	50.640	42.208	8.432
Debiti Vs Banche (Project Finance BT)	3.156.991	2.854.894	302.097
- Debiti esigibili oltre l'esercizio successivo			
Acconti e Caparre	5.000	5.000	-
Debiti verso soci per finanziamenti	17.417.790	16.350.552	1.067.238
Debiti Vs Banche (Project Finance LT)	23.692.807	25.467.090	(1.774.283)
Totale debiti	45.853.909	45.506.123	347.786

Debiti infragruppo
Si riferiscono sia a fatture da ricevere su prestazioni rese nel corso del 2012 sia a debiti sorti nell'ambito del regime di consolidato fiscale ed IVA per Euro 323.785;

Altri debiti
Si riferiscono a debiti per royalties da riconoscere al comune di Licodia per Euro 17.518 e a debiti per locazioni passive di terreni per Euro 33.123.

Debiti verso soci per finanziamenti
Il finanziamento soci è fruttifero d'interessi calcolati a tassi di mercato. L'intero ammontare dei Debiti verso soci è considerato a lungo termine, in quanto postergato rispetto al rimborso del *Project Finance*.

Debiti verso banche (Project Finance)
I debiti verso banche, pari a complessivi Euro 26.849.798 (di cui 11.573.605 verso l'istituto finanziario MPS Capital Services S.p.a.), sono rappresentati dal finanziamento *"Project Financing"* negoziato con le Banche Finanziatrici (Meliorbanca S.p.a., MPS Capital Services Banca per le imprese S.p.A e Banca Popolare dell'Etruria e del Lazio Società Cooperativa, Agrileasing – Banca per il Leasing della banche di Credito Cooperativo/Casse Rurali ed Artigiane – S.p.A.) il 30 settembre 2010 per un importo di complessivi Euro 29.232.071 (di cui Euro 26.232.071 linea base ed Euro 3.000.000 linea IVA) con scadenza 30 giugno 2026 (linea base) e 31 dicembre 2013 (linea IVA).

Alla data di riferimento del bilancio i *covenants* previsti dal contratto, che si riferiscono: i) sia ai livelli minimi che deve rispettare il Conto Riserva Servizio del Debito, che ii) al rapporto tra debito e mezzi propri, sono stati rispettati.

Il 15 novembre 2010, la società ha stipulato un contratto di copertura del rischio di variazione del tasso di interesse sul suddetto finanziamento. Tale contratto prevede il pagamento di un tasso d'interesse semestrale fisso (pari a 3,03% act/360) a fronte di un tasso d'interesse semestrale variabile (pari al tasso Euribor 6 mesi act/360) ed ha una durata di sedici anni (dal 15/11/2010 al 30/06/2026).

Si segnala che alla data di chiusura dell'esercizio, il nozionale oggetto di copertura ammontava a Euro 18.511.630. Nel corso del presente esercizio sono stati rilevati oneri finanziari a fronte del contratto derivato per Euro 337.603 mentre, il *fair value* dello strumento derivato al 31 dicembre 2012 risulta negativo per Euro 2.279.212 di cui relativo ad operazioni con parti correlate per Euro 982.454. L'importo indicato si riferisce alla quota parte del contratto di copertura (IRS) stipulato con l'istituto finanziario MPS Capital Services S.p.A..

Conti d'ordine

Fidejussioni concesse a terzi.
Ammontano ad Euro 1.104.101 e sono rappresentati da i) una garanzia di Euro 904.101 rilasciata a favore della Regione Sicilia – Assessorato Territorio ed Ambiente a fronte del ripristino ambientale per la realizzazione del parco eolico ubicato nel territorio del comune di Licodia Eubea e ii) una fideiussione di Euro 200.000 concessa ad alcuni proprietari terrieri a garanzia del ripristino ambientale dei terreni locati.

INFORMAZIONI SULLE VOCI DEL CONTO ECONOMICO

Ricavi delle vendite e delle prestazioni

Ammontano ad Euro 2.799.332 (Euro 2.914.565 al 31 dicembre 2011) e si riferiscono a vendite di energia elettrica.

Ricavi e proventi diversi

Ammontano ad Euro 2.616.613 (Euro 2.596.404 al 31 dicembre 2011) e si riferiscono principalmente a ricavi maturati su certificati verdi nell'anno 2012.

I ricavi per certificati verdi maturati per cessioni al Gestore Servizi Elettrici (GSE), sono produzione di energia elettrica. Il valore dei certificati verdi 2012 oggetto di ritiro da parte del GSE è pari a 80,34 €/MWh.

Costi per servizi

Ammontano ad Euro 1.673.382 e risultano così dettagliati:

	31/12/2012	31/12/2011	variazione
Servizi amministrativi, finanziari e legali	165.012	173.322	(8.310)
Servizi tecnici	180.851	189.070	(8.219)
Canoni di manutenzione	806.079	765.485	40.594
Costi di produzione	307.294	318.142	(10.848)
Consulenze amm.ve notarili e legali, costi di revisione	80.675	47.049	33.626
Compensi collegio sindacale	23.788	21.252	2.536
Consulenze professionali / tecniche	49.643	47.280	2.363
Spese generali e amministrative	1.229	12.742	(11.513)
Altri costi infragruppo	4.401	-	4.401
Spese bancarie	54.410	55.564	(1.154)
Totale costi per servizi	**1.673.382**	**1.629.906**	**43.476**

I costi per "Servizi amministrativi, finanziari e legali" si riferiscono a prestazioni svolte dalla capogruppo Alerion Clean Power S.p.a., mentre i "servizi tecnici" sono forniti da Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., beneficiaria operativa della scissione parziale avvenuta il 1 agosto 2012 della controllante Alerion Energie Rinnovabili S.p.A..

I costi di produzione si riferiscono principalmente a i) costi di assicurazione *all risk* per Euro 190.707, ii) oneri annuali ai sensi della convenzione con il Comune di Licodia per Euro 41.990 e iii) consumi energia elettrica per Euro 54.628.

Le "Consulenze amministrative, notarili e legali, costi di revisione" includono costi di revisione per Euro 19.239 e consulenze legali per Euro 54.822.

Oneri diversi di gestione

Ammontano ad Euro 151.926 (Euro 85.719 al 31 dicembre 2011) e si riferiscono principalmente all'IMU pagata nel corso dell'esercizio.

Interessi ed altri oneri finanziari

	31/12/2012	31/12/2011	variazione
altri proventi finanziari:			
- da banche	26.827	20.254	6.573
- da altri	3	6.342	(6.339)
interessi ed altri oneri finanziari			
- verso soci	(1.038.384)	(644.569)	(393.815)
- verso banche	(5)	(6)	1
- verso istituti di credito a m/l termine	(1.356.280)	(1.397.468)	41.188
- verso altri	(3)	(6)	3
Totale	**(2.367.842)**	**(2.015.453)**	**(352.389)**

Il saldo risulta negativo per Euro 2.367.842 e si riferisce principalmente ad interessi passivi rilevati i) a fronte del finanziamento soci, fruttiferi al tasso Euribor 1m/365 mmc aumentato di uno spread pari a 600 b.p., per Euro 1.038.384 e ii) a fronte del finanziamento "*Project Financing*" per Euro 1.356.280 (vedere par. "Debiti").

Imposte sul reddito dell'esercizio

Per effetto della determinazione di utili fiscali IRAP ed IRES, nella voce imposte si è provveduto alla registrazione di i) imposte correnti IRAP per Euro 55.079, ii) oneri da consolidamento per effetto del trasferimento dell'imponibile fiscale 2012 alla consolidante per Euro 98.407 e iii) imposte anticipate dovute prevalentemente all'eccedenza degli interessi passivi sul ROL, per le quali si ritiene, in considerazione del loro recupero realizzabile a livello di Gruppo in base all'adesione al regime di tassazione del consolidato fiscale nazionale, vi sia la ragionevole certezza del riassorbimento nei periodi d'imposta successivi ai sensi dell'art. 96 del TUIR per Euro 358.545.

Rapporti con parti correlate

Le relazioni con parti correlate, conclusi a normali condizioni di mercato, riguardano i) i rapporti con i soci Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. e Nova Energia S.r.l, nonché la capogruppo Alerion Clean Power S.p.A. e la società Alerion Servizi Tecnici e Sviluppo S.r.l., beneficiaria operativa della scissione parziale di AER, con riferimento ai servizi tecnici, come meglio specificato nei paragrafi *Debiti* e *Costi della produzione* e ii) i rapporti con l'istituto bancario Monte dei Paschi di Siena S.p.A. e l'Istituto finanziario MPS Capital Services S.p.A. individuate quali parti correlate nella controllante indiretta Alerion Clean Power S.p.A., come meglio specificato nel paragrafo *Debiti verso Banche.*

Non sussistono allo stato attuale operazioni realizzate con parti correlate estranee al gruppo diverse da quelle già citate né accordi non risultanti dallo Stato Patrimoniale dotati dei requisiti richiesti dai punti 22-bis e 22-ter, comma 1, art. 2427.

Informazioni sulle società o enti che esercitano attività di direzione e coordinamento

In considerazione del fatto che la società è soggetta all'attività di direzione e coordinamento – ai sensi dell'art. 2497 c.c. – di Alerion Energie Rinnovabili S.r.l., di seguito si riporta – ai sensi dell'art. 2497 bis c.c., comma 4 – un prospetto riepilogativo dei dati essenziali del bilancio dell'esercizio 2011 di Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. (già Alerion Energie Rinnovabili S.r.l.).

ALERION ENERGIE RINNOVABILI S.R.L.
Sede in Milano, Via Durini n. 16/18
Capitale sociale Euro 10.000.000,00= i.v.
C.F. e Registro delle Imprese di Milano n. 04391441005
P. IVA 04391441005 - R.E.A. 1707664
Soggetta a direzione e coordinamento ex art. 2497 c.c. di Alerion Clean Power S.p.A.

STATO PATRIMONIALE

Euro/000	31.12.2011
A. Immobilizzazioni Nette	197.185
B. Attivo circolante	3.384
C. Totale attivo (A+B)	**200.569**
D. Patrimonio Netto	12.065
E. Fondi	268
F. Debiti	188.236
G. Totale passivo (D+E+F)	**200.569**

CONTO ECONOMICO

Euro/000	31.12.2011
Valore della produzione	1.706
Costi della produzione	(4.096)
Differenza tra valore e costi della produzione	**(2.390)**
Proventi ed oneri finanziari	(3.613)
Altri proventi e oneri	6.896
Risultato ante imposte	**893**
Imposte dell'esercizio	783
Risultato d'esercizio	**1.676**

Il presente bilancio, composto da Stato patrimoniale, Conto economico e Nota integrativa, rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria nonché il risultato economico dell'esercizio e corrisponde alle risultanze delle scritture contabili.

Milano, 11 Marzo 2013

per il Consiglio di Amministrazione
il Presidente
ing. Luca Faedo

- Relazione di Deloitte & Touche S.p.A. al bilancio di esercizio del Garante Licodia per l’esercizio chiuso al 31 dicembre 2012

Deloitte.

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

Tel: +39 02 83322111
Fax: +39 02 83322112
www.deloitte.it

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI DELL'ART. 14 DEL D. LGS. 27.1.2010, N. 39 E DELL'ART. 165 DEL D. LGS. 24.2.1998, N. 58

Ai Soci della
PARCO EOLICO LICODIA EUBEA S.r.l.

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. (la "Società") chiuso al 31 dicembre 2012. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione compete agli Amministratori della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l.. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.

2. Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla CONSOB. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli Amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.

   Per il giudizio relativo al bilancio d'esercizio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 27 marzo 2012.

3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio della Parco Eolico Licodia Eubea S.r.l. al 31 dicembre 2012 è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della Società.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.

Giovanni Gasperini
Socio

Milano, 27 marzo 2013

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova
Palermo Parma Roma Torino Treviso Verona

Sede Legale: Via Tortona, 25 - 20144 Milano - Capitale Sociale: Euro 10.328.220,00 i.v.
Codice Fiscale/Registro delle Imprese Milano n. 03049560166 - R.E.A. Milano n. 1720239
Partita IVA: IT 03049560166

Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited