

Comunicato Stampa

Alerion Clean Power: il Consiglio di Amministrazione approva la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2019

- **Potenza installata lorda al 30 giugno 2019 pari a 444 MW, in aumento del 45% rispetto al 30 giugno 2018 (306 MW)**
- **Risultato Netto pari 6,3 milioni di euro, raddoppiato rispetto al primo semestre 2018 (3,1 milioni di euro)**
- **Altri risultati economico finanziari del primo semestre 2019:**
 - **Ricavi pari a 30,9 milioni di euro, (33,1 milioni di euro nel primo semestre 2018)**
 - **EBITDA pari a 25,2 milioni di euro, (26,9 milioni di euro nel primo semestre 2018)**
 - **Indebitamento Finanziario Netto (esclusi i derivati) pari a 312,9 milioni di euro (217,3 milioni di euro al 31 dicembre 2018), a seguito di 86,4 milioni di euro di investimenti effettuati nel primo semestre 2019, i cui benefici economici si avranno a partire dal secondo semestre dell'anno, e di 15,1 milioni di euro derivanti dall'adozione del nuovo principio contabile IFRS 16**

Il Consiglio di Amministrazione delibera inoltre di convocare l'Assemblea degli Azionisti per la nomina del revisore contabile, per la fusione per incorporazione della società Alerion Energia Rinnovabile S.p.A. e per la riduzione del capitale sociale, con creazione di una riserva patrimoniale denominata "Riserva da Fusione"

Milano, 26 luglio 2019 - Il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A. ha esaminato ed approvato in data odierna la Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata al 30 giugno 2019, redatta utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

Dati economici (milioni di euro)	I° Semestre 2019	I° Semestre 2018
Ricavi	30,9	33,1
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	25,2	26,9
Risultato Netto	6,3	3,1
Risultato Netto di Gruppo	6,1	2,9
Dati patrimoniali (milioni di euro)	30.06.2019	31.12.2018
Patrimonio Netto di Gruppo	140,6	138,8
Indebitamento Finanziario Netto*	325,8	226,9
Indebitamento Finanziario Netto (esclusi derivati)	312,9	217,3
Dati Operativi	I° Semestre 2019	I° Semestre 2018
Potenza Lorda(MW)	444,3	306,0
Produzione di energia elettrica (MWh) ⁽¹⁾	290.731	250.600
Produzione di energia elettrica (MWh) - Impianti consolidati integralmente	248.715	214.358

⁽¹⁾ Impianti consolidati integralmente e in Joint-Venture

(*) Comunicazione consob n. dem/6064293/2006

ANDAMENTO GESTIONALE DEL GRUPPO NEL PRIMO SEMESTRE 2019

Nel corso del primo semestre 2019, ed in particolare in data 29 maggio e 27 giugno 2019, sono stati messi in esercizio, in anticipo rispetto ai tempi previsti, rispettivamente il parco eolico di Fri-el Albareto S.r.l., sito nei comuni di Albareto e Tornolo (in provincia di Parma), con una potenza installata pari a 19,8 MW ed il parco eolico di Eolica PM S.r.l., sito nei comuni di Morcone e Pontelandolfo (in provincia di Benevento), con una potenza installata pari a 51,8 MW.

In data 26 giugno 2019, inoltre, Alerion Clean Power S.p.A. ha acquisito, tramite le sue controllate Alerion Spain SL ed Alerion Teruel SL, il 100% di Comiolica SL, società titolare di un parco eolico operativo in Spagna (nel comune di Aliaga in provincia di Teruel) con una potenza installata pari a 36 MW.

Al 30 giugno 2019, la potenza installata lorda del portafoglio impianti del Gruppo è quindi pari a 444,3 MW, in aumento di 138,3 MW (pari al 45%) rispetto al 30 giugno 2018 (306 MW).

La produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente nel primo semestre 2019 è stata pari a 248,7 GWh, in crescita del 16% rispetto alla produzione registrata nel primo semestre 2018, pari a 214,4 GWh. L'incremento è principalmente riconducibile all'entrata in esercizio del parco eolico di Villacidro alla fine del 2018.

I **Ricavi** del primo semestre 2019 ammontano a 30,9 milioni di euro (33,1 milioni di euro nel primo semestre 2018). In particolare, i **Ricavi operativi** sono pari a 30,1 milioni di euro, in diminuzione rispetto al primo semestre 2018 (31,6 milioni di euro) sia per il sopravvenuto termine del periodo di incentivazione del parco eolico di Monte Petراسي, sia per effetto della riduzione dell'incentivo unitario (92,1 Euro/MWh rispetto ai 99 Euro/MWh), parzialmente compensato dall'incremento della produzione di circa il 16% rispetto al primo semestre 2018. In particolare, si segnala che la diminuzione dei ricavi operativi ha interessato soprattutto gli impianti siciliani che hanno registrato una minore ventosità rispetto al primo semestre 2018 (che era stato caratterizzato da una ventosità particolarmente alta), parzialmente compensata dalla maggiore ventosità degli altri impianti operativi.

Gli **Altri Ricavi** sono pari a 0,8 milioni di euro (1,5 milioni di euro nel primo semestre 2018) e si riferiscono principalmente a consulenze amministrative e tecniche rese nei confronti di società terze e di società in *joint-venture*.

Il **Margine Operativo Lordo** del primo semestre 2019 è pari a 25,2 milioni di euro (pari a 26,9 milioni di euro nel primo semestre 2018). La leggera flessione rispetto al 2018 è riconducibile alla diminuzione dei ricavi consolidati rispetto al primo semestre 2018 come indicato in precedenza. I costi operativi, pari a 7,8 milioni di euro, rimangono in linea con quanto rilevato nel primo semestre 2018, pari 7,7 milioni di euro, nonostante l'entrata in esercizio dell'impianto di Villacidro a partire da dicembre 2018, grazie al programma di efficientamento dei costi di gestione avviato nel 2018.

Il **Risultato ante imposte** è pari a 8,3 milioni di euro, in forte crescita rispetto al primo semestre 2018 quando era pari a 4,4 milioni di euro, ed include oneri finanziari e proventi netti da partecipazioni ed altre attività finanziarie per circa 5,3 milioni di euro (12,4 milioni di euro nel primo semestre 2018). In particolare, si segnala che nel primo semestre 2018, in seguito all'esercizio della facoltà di rimborso

anticipato del Prestito Obbligazionario 2015-2022, il Gruppo aveva sostenuto maggiori oneri finanziari legati al rimborso per 5,9 milioni.

Il **Risultato Netto** del primo semestre 2019 è pari a 6,3 milioni di euro, raddoppiato rispetto ai 3,1 milioni di euro registrati nel primo semestre 2018 ed include imposte di periodo per circa 2 milioni di euro.

Il **Risultato Netto di Gruppo** del primo semestre 2019 è pari a 6,1 milioni di euro (pari a 2,9 milioni di euro nel primo semestre 2018). Il **Risultato Netto di Terzi** del primo semestre 2019 è pari a 0,2 milioni di euro (invariato rispetto al 30 giugno 2018).

Il **Patrimonio Netto di Gruppo** al 30 giugno 2019 è pari a 140,6 milioni di euro, in aumento di 1,8 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018. La variazione è principalmente conseguente: i) alla quota attribuibile al Gruppo del risultato di periodo pari a 6,1 milioni di euro; ii) alla variazione negativa del fair value degli strumenti derivati su finanziamenti bancari Project Financing, al netto dell'effetto fiscale, per 2,5 milioni di euro, ed iii) alla distribuzione di dividendi per 1,7 milioni di euro.

L'Indebitamento Finanziario Netto al 30 giugno 2019 è pari a 325,8 milioni di euro, con un aumento di 98,9 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018. La crescita dell'indebitamento è principalmente legata all'aumento della spesa per investimenti che ha portato alla realizzazione dei tre nuovi parchi eolici in Italia ed alla recente acquisizione sul mercato spagnolo, incrementando la capacità lorda installata a 444,3 MW al 30 giugno 2019, rispetto ai 306 MW del 30 giugno 2018. Gli effetti di tale incremento saranno pienamente operativi solo a partire dal secondo semestre 2019, in quanto ad eccezione dell'impianto di Villacidro, operativo da dicembre 2018, sia l'acquisizione del parco eolico di 36 MW in Spagna sia la piena operatività dei restanti impianti in costruzione (Morcone 51,8 MW e Albereto 19,8 MW) sono avvenuti a ridosso della chiusura del semestre, senza quindi poter registrare i relativi benefici economici nel conto economico di periodo.

La variazione dell'Indebitamento Finanziario Netto riflette quindi : i) i flussi di cassa generati dalla gestione operativa pari a circa 18,3 milioni di euro; ii) i flussi di cassa

assorbiti dall'attività di investimento pari complessivamente a circa 86,4 milioni di euro; iii) l'adozione del nuovo principio contabile "IFRS 16 - Leases" che ha comportato per il Gruppo la rilevazione di una passività finanziaria che riflette l'obbligazione per il pagamento dei canoni di locazione futuri pari a 15,1 milioni di euro iv) la spesa per oneri finanziari netti del periodo e la variazione del fair value degli strumenti derivati per 8,4 milioni di euro e v) i dividendi corrisposti per 1,7 milioni di euro.

L'Indebitamento Finanziario Netto (esclusi derivati) al 30 giugno 2019 è pari a 312,9 milioni di euro (217,3 milioni di euro al 31 dicembre 2018).

FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO IL 30 GIUGNO 2019 E PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Fatti di rilievo avvenuti dopo il 30 giugno 2019

In data 5 luglio 2019 Alerion Clean Power e SIMEST, società che insieme a SACE costituisce il Polo dell'export e dell'internazionalizzazione del Gruppo CDP, hanno sottoscritto un accordo che prevede un investimento da parte di SIMEST a sostegno dello sviluppo di Alerion in Spagna. In particolare, l'investimento di SIMEST, effettuato in forma mista tra aumento di capitale sociale e finanziamento soci per complessivi 10 milioni di euro, è diretto ad affiancare Alerion, per il tramite della sua controllata locale Alerion Spain, nell'acquisizione, già completata in data 26 giugno 2019, di Comiolica S.L., società titolare di un parco eolico operativo in Spagna (in provincia di Teruel) con una potenza installata pari a 36 MW. Successivamente all'aumento di capitale nella holding delle attività in Spagna, SIMEST detiene una partecipazione del 49% in Alerion Spain, società di cui Alerion Clean Power mantiene il controllo con il 51% del capitale sociale.

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel corso del secondo semestre del 2019 Alerion proseguirà le azioni già intraprese di riduzione dei costi e di miglioramento dell'efficienza operativa e finanziaria.

Si proseguirà, inoltre, l'attività di sviluppo mediante il perseguimento di mirate opportunità di crescita organica ed esterna, con l'obiettivo di aumentare la potenza installata del portafoglio impianti sia in Italia sia all'estero, in particolare in Spagna.

Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti

Il Consiglio di Amministrazione ha dato mandato al Presidente del Consiglio di Amministrazione di convocare l'Assemblea Ordinaria e Straordinaria degli Azionisti per il giorno 5 settembre 2019, in un'unica convocazione.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti (i) in sede ordinaria, di deliberare in merito al conferimento dell'incarico di revisione legale dei conti per il periodo 2020-2028 e (ii) in sede straordinaria, deliberare in merito alla fusione per incorporazione della società interamente posseduta Alerion Energie Rinnovabili S.p.A. e alla riduzione del capitale sociale di Alerion Clean Power S.p.A. ai sensi dell'art. 2445 cod. civ., con creazione di una riserva patrimoniale denominata "Riserva da Fusione".

Come previsto dalla vigente normativa, si allegano al presente comunicato stampa i prospetti di conto economico, conto economico complessivo, stato patrimoniale, rendiconto finanziario e indebitamento finanziario contabile consolidati.

Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano Francavilla, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art.154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri ed alle scritture contabili.

Si rende noto che la relazione finanziaria semestrale consolidata al 30 giugno 2019, approvata dal Consiglio di Amministrazione in data odierna, unitamente alla relazione della società di revisione, sarà a disposizione di chiunque ne faccia richiesta, presso la sede sociale, sul meccanismo di stoccaggio autorizzato NIS-Storage all'indirizzo www.emarketstorage.com, sul sito della società www.alerion.it e presso Borsa Italiana S.p.A. entro i termini previsti dalla normativa vigente.

Contatti

Alerion Clean Power S.p.A.:
Stefano Francavilla
stefano.francavilla@alerion.it
Tel. +39 02 7788901

True Relazioni Pubbliche
Federica Menichino
f.menichino@true-rp.it
Tel: +39 02 76341410

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	I° Semestre 2019	I° Semestre 2018
Vendite energia elettrica	13.610	12.066
Ricavi da tariffa incentivante	16.525	19.539
Ricavi Operativi	30.135	31.605
Altri ricavi e proventi diversi	775	1.542
Totale Ricavi	30.910	33.147
Costi operativi		
Costi del personale	1.118	1.158
Altri costi operativi	6.638	6.547
Accantonamenti per rischi	39	30
Totale Costi operativi	7.795	7.735
Variazione delle joint venture valutate con il metodo del patrimonio netto	2.089	1.499
Ammortamenti	11.583	10.104
Svalutazioni e rettifiche di valore	-	-
Totale ammortamenti e svalutazioni	11.583	10.104
RISULTATO OPERATIVO	13.621	16.807
Proventi finanziari	125	64
Oneri finanziari	(5.430)	(12.498)
Proventi (oneri) finanziari	(5.305)	(12.434)
Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie	18	19
RISULTATO ANTE IMPOSTE	8.334	4.392
Correnti	(2.275)	(2.190)
Differite	227	907
Imposte dell'esercizio	(2.048)	(1.283)
RISULTATO NETTO DEL PERIODO	6.286	3.109
Attribuibile a:		
Soci della Controllante	6.116	2.899
Interessenze di pertinenza di terzi	170	210
RISULTATO PER AZIONE		
- Base, per risultato netto del periodo attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,12	0,06
RISULTATO PER AZIONE DA ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO		
- Base, per risultato netto del periodo derivante dall'attività di funzionamento attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,12	0,06

CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	I° Semestre 2019	I° Semestre 2018
RISULTATO NETTO DEL PERIODO (A)	6.286	3.109
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge	(3.408)	1.321
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	<i>817</i>	<i>(316)</i>
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge relativa a joint-venture	95	370
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge relativo a joint-venture</i>	<i>(23)</i>	<i>(89)</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b1)	(2.519)	1.286
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo</i>	<i>(94)</i>	<i>29</i>
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	<i>26</i>	<i>(8)</i>
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b2)	(68)	21
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (b1) + (b2) =	(2.587)	1.307
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	3.699	4.416
Attribuibile ai Soci della Controllante	3.529	4.206
Attribuibile a Interessenze di pertinenza di terzi	170	210
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO	3.699	4.416

**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA
CONSOLIDATA SEMESTRALE**

ATTIVITA'

(valori in Euro migliaia)	30.06.2019	31.12.2018
ATTIVITA' NON CORRENTI:		
Attività immateriali		
Attività immateriali a vita definita	108.976	83.176
Totale attività immateriali	108.976	83.176
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	326.157	276.584
Partecipazioni in joint-venture valutate con il metodo del	17.765	17.828
Partecipazioni collegate valutate con il metodo del Patrimonio	-	-
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	3.788	3.789
Attività per imposte anticipate	17.057	16.143
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	473.743	397.520
ATTIVITA' CORRENTI:		
Crediti commerciali	3.470	3.282
Crediti tributari	1.048	657
Crediti vari e altre attività correnti	39.371	32.148
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	850	546
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	34.290	63.933
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	79.029	100.566
TOTALE ATTIVITA'	552.772	498.086

**PROSPETTO DELLA SITUAZIONE PATRIMONIALE-FINANZIARIA
CONSOLIDATA SEMESTRALE**

PASSIVITA' e PATRIMONIO NETTO

(valori in Euro migliaia)	30.06.2019	31.12.2018
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DEL GRUPPO	140.552	138.758
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DI TERZI	2.625	2.453
PASSIVITA' NON CORRENTI:		
Passività finanziarie non correnti	294.402	221.394
Debiti non correnti per strumenti derivati	9.635	6.336
TFR ed altri fondi relativi al personale	1.013	982
Fondo imposte differite	16.484	8.206
Fondi per rischi ed oneri futuri	11.168	10.199
Debiti vari ed altre passività non correnti	3.084	3.242
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI	335.786	250.359
PASSIVITA' CORRENTI:		
Passività finanziarie correnti	53.595	60.380
Debiti correnti per strumenti derivati	3.293	3.299
Debiti commerciali correnti	8.781	38.734
Debiti tributari	3.143	582
Debiti vari ed altre passività correnti	4.997	3.521
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI	73.809	106.516
TOTALE PASSIVITA'	409.595	356.875
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	552.772	498.086

RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	I Semestre 2019	I Semestre 2018
A. Flussi finanziari dell'attività operativa		
Utile (perdita) del periodo attribuibile a:		
Soci della Controllante	6.116	2.899
Interessenze di pertinenze di terzi	170	210
Rettifiche per:		
Ammortamenti e svalutazioni	11.583	10.104
(Proventi) / Oneri finanziari e da partecipazioni	5.287	12.415
Imposte correnti dell'esercizio	2.275	2.190
Variazione delle joint venture valutate con il metodo del patrimonio netto	(2.089)	(1.499)
Incremento (decremento) fondo trattamento di fine rapporto	(63)	(164)
Incremento (decremento) fondo rischi ed oneri	473	(120)
Incremento (decremento) imposte differite	(236)	(910)
Totale flussi finanziari da gestione corrente	23.516	25.125
(Incremento) decremento dei crediti commerciali ed altre attività	(3.626)	(3.327)
Incremento (decremento) dei debiti commerciali ed altre passività	(1.301)	(1.524)
Totale flussi finanziari da variazione circolante	(4.927)	(4.851)
Totale flussi finanziari da attività operativa	18.589	20.274
B. Flussi finanziari da attività di investimento		
Liquidità acquisita tramite l'Aggregazione Aziendale	4.822	701
Corrispettivo pagato per l'Aggregazione Aziendale	(41.131)	-
Acquisto dei Crediti Finanziari verso le Società Conferite	-	(13.192)
(Investimenti) disinvestimenti in immobilizzazioni immateriali	(1.443)	(29)
(Investimenti) disinvestimenti in immobilizzazioni materiali	(48.687)	(14.218)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	-	536
Totale flussi finanziari da attività di investimento	(86.439)	(26.202)
C. Flussi finanziari da attività di finanziamento		
Variazione netta dei debiti /crediti finanziari	60	153
Variazione netta delle passività per Lease	(313)	-
Incremento (decremento) debiti vs. banche	48.107	5.571
Incremento (decremento) debiti vs. obbligazionisti	-	147.973
Acquisto di Azioni Proprie	(19)	-
Dividendi corrisposti	(1.713)	(2.269)
Oneri finanziari corrisposti	(7.915)	(10.118)
Totale flussi finanziari da attività di finanziamento	38.207	141.310
D. Flussi finanziari dell'esercizio (A+B+C)	(29.643)	135.382
D1. Effetti dell'adozione dell'IFRS 9 sulle disponibilità liquide al 1° gennaio 2018	-	(86)
E. Disponibilità liquide all'inizio dell'esercizio	63.933	43.299
F. Disponibilità liquide alla fine dell'esercizio (D+D1+E)	34.290	178.595

INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE CONSOLIDATO
SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	30.06.2019	31.12.2018
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti		
Disponibilità liquide	34.290	63.933
Totale cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	34.290	63.933
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	850	546
Debito corrente per finanziamenti	(52.329)	(57.529)
Debito corrente verso Obbligazionisti	(15)	(2.851)
Debiti e passività per lease	(1.251)	
Debiti correnti per strumenti derivati	(3.293)	(3.299)
Totale passività finanziarie correnti	(56.888)	(63.679)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CORRENTE	(21.748)	800
Debito verso altri finanziatori	(2.149)	(2.118)
Debito verso banche per finanziamenti	(130.851)	(71.903)
Debito verso Obbligazionisti	(147.549)	(147.373)
Debiti e passività per lease	(13.853)	-
Debiti non correnti per strumenti derivati	(9.635)	(6.336)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NON CORRENTE	(304.037)	(227.730)
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO*	(325.785)	(226.930)
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	3.788	3.789
INDEBITAMENTO FINANZIARIO CONTABILE	(321.997)	(223.141)

* Comunicazione CONSOB N. DEM/6064293/2006