



# SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0130-32-2019	Data/Ora Ricezione 14 Novembre 2019 14:36:06	MTA
--	--	-----

Societa' : ALERION CLEANPOWER

Identificativo : 124761

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : ALERIONN03 - Caporale

Tipologia : 2.2

Data/Ora Ricezione : 14 Novembre 2019 14:36:06

Data/Ora Inizio : 14 Novembre 2019 14:36:07

Diffusione presunta

Oggetto : Alerion Clean Power: Andamento  
gestionale dei primi nove mesi del 2019

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## Comunicato Stampa

### **Alerion Clean Power: Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2019**

- **Potenza installata lorda al 30 settembre 2019 pari a 514 MW, in aumento del 68% rispetto al 30 settembre 2018 (306 MW).**
- **Nel solo terzo trimestre 2019 la produzione è stata pari a 123,4 GWh, in aumento del 130% rispetto alla produzione del terzo trimestre 2018 (pari a 54,6 GWh) per effetto dei nuovi investimenti effettuati nel 2019.**
- **Con il perfezionamento dell'acquisizione del parco eolico di Regalbuto, in data odierna, la potenza installata lorda arriva a 564 MW.**

### **Principali dati economico-finanziari dei primi nove mesi del 2019:**

- Produzione elettrica pari a 372,1 GWh (268,9 GWh nei primi nove mesi del 2018)
- Ricavi Operativi pari a 43,2 milioni di euro, (40,3 milioni di euro nei primi nove mesi del 2018)
- EBITDA pari a 34 milioni di euro, (33,3 milioni di euro nei primi nove mesi del 2018)
- Indebitamento Finanziario Netto pari a 391 milioni di euro (226,9 milioni di euro al 31 dicembre 2018), a seguito di 174,5 milioni di euro di investimenti effettuati nei primi nove mesi del 2019 e tenuto anche conto degli effetti derivanti dall'adozione del nuovo principio contabile IFRS 16 (15,3 milioni di euro)

### **Proseguono le attività per l'emissione di un prestito obbligazionario**

---

**Milano, 14 novembre 2019** - Il Consiglio di Amministrazione di **Alerion Clean Power S.p.A.**, riunitosi in data odierna, ha esaminato l'andamento gestionale e i risultati economico-finanziari consolidati dei primi nove mesi del 2019, redatti

utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

L'andamento economico gestionale dei primi nove mesi del 2019 è stato caratterizzato da una **produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente** pari a 372,1 GWh, in crescita di circa il 38% rispetto alla produzione registrata nei primi nove mesi del 2018 (pari a 268,9 GWh).

In particolare nel solo terzo trimestre 2019 la produzione è stata pari a 123,4 GWh, in aumento del 130% rispetto alla produzione del terzo trimestre 2018 (pari a 54,6 GWh).

Tale crescita è stata generata soprattutto dai nuovi impianti entrati in produzione ed acquisiti nel corso del 2019, che hanno più che compensato la minore produzione registrata dagli altri impianti operativi, soprattutto in Sicilia, rispetto all'anno precedente (caratterizzato da una ventosità particolarmente elevata).

I **Ricavi Operativi** dei primi nove mesi del 2019 sono pari a 43,2 milioni di euro in aumento rispetto ai 40,3 milioni di euro registrati nei primi nove mesi del 2018, grazie in particolare al positivo andamento della produzione elettrica registrato nel periodo derivante dall'incremento della capacità installata e nonostante il sopravvenuto termine del periodo di incentivazione del parco eolico di Monte Petراسي, che ha comportato nei primi nove mesi del 2019 una riduzione dei ricavi da tariffa incentivante di circa 2,8 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente.

In particolare, i Ricavi Operativi del solo terzo trimestre 2019 sono pari a 13,1 milioni di euro, in aumento del 51% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. A tale riguardo si evidenzia comunque che nel settore eolico il terzo trimestre rappresenta strutturalmente il trimestre con la minore produzione dell'anno, a causa della stagionalità che caratterizza la ventosità dei siti, influenzandola negativamente nei mesi più caldi dell'anno.

Si segnala inoltre che nel corso del 2019 i ricavi operativi hanno risentito della riduzione dei prezzi di vendita, ed in particolare degli incentivi, rispetto allo stesso periodo del 2018 (92,1 Euro/MWh nel 2019 rispetto ai 99 Euro/MWh nel 2018).

L'**EBITDA** dei primi nove mesi del 2019 è pari a 34 milioni di euro, in crescita rispetto ai primi nove mesi del 2018 (33,3 milioni di euro) e riflette positivamente l'aumento dei ricavi operativi rispetto allo stesso periodo del 2018, anche se parzialmente compensato da un aumento dei costi operativi per l'avvio dell'attività di sviluppo eolico in Italia e all'estero.

**L'Indebitamento Finanziario Netto** al 30 settembre 2019 è pari a 391 milioni di euro, con un aumento di 164,1 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018. La crescita dell'indebitamento è principalmente legata alla spesa per investimenti registrata nei primi nove mesi del 2019, pari a circa 174,5 milioni di euro, che ha portato al completamento della costruzione dei tre nuovi parchi eolici in Italia ed alle recenti acquisizioni di due impianti operativi in Spagna ed in Italia, incrementando la capacità lorda installata a 514 MW al 30 settembre 2019, rispetto ai 306 MW del 30 giugno 2018.

Gli effetti economici di tali investimenti saranno pienamente operativi solo a partire dalla fine del 2019, in quanto, ad eccezione dell'impianto di Villacidro operativo da fine dicembre 2018, sia l'acquisizione del parco eolico di 36 MW in Spagna e del parco eolico di 70 MW in Sardegna, sia la piena operatività dei restanti impianti in costruzione (Morcone 51,8 MW e Albareto 19,8 MW) sono avvenuti principalmente tra luglio ed agosto dell'anno in corso, senza quindi poter registrare i relativi benefici economici nel conto economico di periodo.

**L'Indebitamento Finanziario Netto (esclusi derivati)** al 30 settembre 2019 è pari a 375,2 milioni di euro (217,3 milioni di euro al 31 dicembre 2018).

### **Attività per l'emissione di un prestito obbligazionario**

---

Il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A., infine, alla luce dell'attuale contesto macroeconomico, ha riesaminato le caratteristiche

dell'emissione del prestito obbligazionario, senza rating, non convertibile e non subordinato di importo complessivo compreso tra Euro 150 e 200 milioni, da qualificarsi come green bond, già discusse nella precedente seduta del 23 settembre u.s. (cfr comunicato stampa del 23 settembre 2019), ed ha deliberato di richiedere l'ammissione alle negoziazioni delle obbligazioni presso il mercato regolamentato Irlandese di Euronext Dublin, Official List – Regulated Market, con la previsione di un dual listing anche sul Mercato Telematico delle Obbligazioni - MOT organizzato e gestito da Borsa Italiana, destinando il predetto prestito obbligazionario sia al pubblico indistinto in Italia sia ad investitori qualificati in Italia. Le obbligazioni verranno offerte per la sottoscrizione attraverso la piattaforma del MOT.

Il prestito obbligazionario allo studio potrà avere una durata massima di 7 anni e un tasso fisso di circa il 3%. Gli interessi verranno corrisposti annualmente in maniera posticipata. Le somme raccolte saranno utilizzate principalmente per finanziare l'ulteriore crescita del Gruppo e per ottimizzare la propria struttura finanziaria.

*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.*

---

#### **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

Fine Comunicato n.0130-32

Numero di Pagine: 6