

Comunicato Stampa

Alerion Clean Power:

Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2021

- **Produzione elettrica pari a 760,5 GWh in aumento del 3,9% rispetto ai primi nove mesi del 2020 quando risultava pari a 731,9 GWh**
- **Potenza installata lorda al 30 settembre 2021 pari a 751 MW, in aumento del 9,8% rispetto al 30 settembre 2020 quando risultava pari a 684 MW**
- **Ricavi Operativi pari a 89 milioni di euro, (73,6 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020), + 20,9% rispetto al precedente periodo**
- **EBITDA pari a 75,1 milioni di euro, (55,3 milioni di euro nei primi nove mesi del 2020), + 35,8% rispetto al precedente periodo**
- **Indebitamento Finanziario pari a 524,1 milioni di euro (491 milioni di euro al 31 dicembre 2020), a seguito di circa 38 milioni di euro di investimenti effettuati nei primi nove mesi del 2021**

Milano, 11 novembre 2021 - 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 2021, redatti utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2021

L'andamento economico gestionale dei primi nove mesi del 2021 è stato caratterizzato da una produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente pari a 760,5 GWh, in aumento rispetto alla produzione registrata nei primi mesi del 2020, pari a 731,9 GWh.

L'aumento della capacità lorda da 684 MW a 751 MW rispetto allo stesso periodo del 2020 è da ricondursi interamente alla variazione del perimetro delle sole società consolidate con il metodo del patrimonio netto.

Risultati economico-patrimoniali dei primi nove mesi del 2021

I Ricavi operativi sono pari a 89 milioni di euro, in aumento di circa il 20,9% rispetto ai 73,6 milioni di euro nello stesso periodo del 2020, conseguente sia alla crescita della produzione elettrica e sia soprattutto al forte aumento dei prezzi di vendita dell'energia elettrica rilevato nel corso del periodo in esame.

Il suddetto incremento dei ricavi operativi come detto è diretta conseguenza i) del forte aumento dei prezzi legati alle vendite di energia elettrica, ii) della variazione del valore unitario degli incentivi per gli impianti eolici incentivati secondo la Tariffa incentivante (FIP) ex "certificati verdi" pari a 109,4 euro per MWh rispetto ai 99,1 euro per MWh del 2020 ed in ultimo iii) dall'incremento della produzione elettrica rilevata dagli impianti nel 2021 rispetto allo stesso periodo del 2020.

In particolare, i Ricavi Operativi del solo terzo trimestre 2021 sono pari a 23 milioni di euro, in aumento del 11% 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.

Il **Margine Operativo Lordo** dei primi nove mesi del 2021 è pari a 75,1 milioni di euro, in crescita del 35,8% rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, pari a 55,3 milioni di euro, e riflette l'incremento dei ricavi

consolidati come conseguenza della maggiore produzione di energia elettrica del periodo rispetto al 2020 e del forte aumento dei prezzi medi intercorso nel 2021. I costi operativi, pari a 24,9 milioni di euro, si incrementano rispetto a quanto rilevato nel 2020, pari a 22,6 milioni di euro. Si segnala inoltre che il Margine Operativo Lordo incorpora il risultato delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto e di quelle collegate per 6,2 milioni di euro in aumento di 5,1 milioni di euro rispetto al 2020 quasi prevalentemente per effetto dell'acquisizione, perfezionatasi solo il 15 dicembre 2020, del 49% del capitale sociale di tre società, Andromeda Wind S.r.l., Fri-El Anzi Holding S.r.l. e Fri-El Guardionara S.r.l., titolari ciascuna di un parco eolico, complessivamente con una potenza lorda installata pari a 66,65 MW.

L'Indebitamento Finanziario (*) al 30 settembre 2021 è pari a 524,1 milioni di euro, con un aumento di 33,1 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, anche al fine di sostenere il piano di investimenti previsto e comunicato al mercato all'inizio del 2021 in Romania e Italia.

(*) *Indebitamento finanziario calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138*

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

Federica Menichino
Axelcomm
federica.menichino@axel-comm.it
Tel: +39 02 87071882