

IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE DI ALTEA GREEN POWER HA APPROVATO IL PROGETTO DI BILANCIO DI ESERCIZIO E IL BILANCIO CONSOLIDATO AL 31 DICEMBRE 2025

RICAVI DI AGP¹ PROSSIMI ALLA PARTE BASSA DEL RANGE DELLE GUIDANCE 2025, PER EFFETTO DELLA SCELTA STRATEGICA DI VALORIZZARE LA PIPELINE DEI PROGETTI BESS NELLA FASE “READY TO BUILD”

MANTENIMENTO DELLA SIGNIFICATIVA MARGINALITÀ SIA DI GRUPPO SIA DI AGP

IMPORTANTE GENERAZIONE DEI FLUSSI CASSA CON MIGLIORAMENTO DELLA PFN RISPETTO AL 31 DICEMBRE 2024 CHE CHIUDE CON UN’APPREZZABILE LIQUIDITÀ NETTA

- **Totale Ricavi della Capogruppo:** € 23,9 milioni (€ 33,2 milioni)²
- **Totale Ricavi consolidati:** € 22,5 milioni (€ 35,4 milioni)
- **EBITDA consolidato:** € 13,0 milioni (€ 21,9 milioni); **EBITDA Margin:** 58% (62%)
- **Utile d’esercizio consolidato:** € 8,3 milioni (€ 16,1 milioni)
- **Indebitamento Finanziario Netto³ consolidato:** cash positive per € 4,8 milioni (cash negative per € 7,4 milioni al 31 dicembre 2024)

PROSEGUE LA CRESCITA DELLA PIPELINE STORAGE, IN LINEA CON LA STRATEGIA FOCALIZZATA SULLO SVILUPPO E LA VALORIZZAZIONE DI PROGETTI “READY TO BUILD”: AD OGGI PROGETTI IN FASE DI AUTORIZZAZIONE PER 3,8 GW

CONFERMATE LE PROSPETTIVE DI CRESCITA E I RISULTATI PROSPETTICI PREVISTI NEL PIANO INDUSTRIALE 2024-2028

CONVOCATA L’ASSEMBLEA ORDINARIA DEGLI AZIONISTI PER IL 28 APRILE 2026

Rivoli (Torino), 23 marzo 2026 - Il Consiglio di Amministrazione di **Altea Green Power (AGP.MI, di seguito “AGP” o “la Società”)**, azienda attiva nello sviluppo di progetti e nella realizzazione di impianti di “green energy”, riunitosi in data odierna, ha approvato il progetto di Bilancio di esercizio e il Bilancio consolidato al 31 dicembre 2025.

Giovanni Di Pascale, Fondatore & CEO di Altea Green Power, ha così commentato: *“Chiudiamo l’esercizio 2025 con fondamentali solidi e con la conferma della validità del nostro percorso industriale, in un contesto che continua a rivelarsi*

¹ Il dato civilistico differisce dai ricavi consolidati per via di elisioni *intercompany* ed adeguamenti nella valorizzazione di progetti contabilizzati sulle società controllate

² I dati in parentesi sono relativi ai dati economico finanziari del Gruppo al 31 dicembre 2024

³ L’indebitamento finanziario netto include tutti i contratti di leasing in seguito all’adozione dei principi contabili IFRS 16.

particolarmente complesso, sia per le tensioni geopolitiche in atto, sia per un quadro normativo in costante via di definizione. Nonostante tali dinamiche, abbiamo mantenuto livelli di marginalità elevati e una consistente liquidità, elementi che testimoniano la resilienza del nostro modello di business e il rigore con cui continuiamo a gestire la crescita. Parallelamente, abbiamo proseguito con determinazione nello sviluppo della nostra pipeline strategica. Ad oggi, la pipeline di progetti BESS in fase autorizzativa ha raggiunto complessivamente i 3,8 GW, in significativa crescita rispetto ai 2 GW precedentemente comunicati, confermando il forte avanzamento delle nostre attività e la centralità dei sistemi di accumulo nella transizione energetica. Questo risultato si inserisce pienamente nel percorso che ci vede puntare a oltre 5 GW autorizzati entro il 2028. Il posizionamento dei nostri progetti prevalentemente nel Nord Italia, in aree caratterizzate da condizioni di mercato particolarmente favorevoli, unito alla flessibilità dei modelli di valorizzazione, sia in modalità merchant, sia tramite contratti di tolling, valutando le possibili opportunità che si presentano sul mercato, per ottimizzare i ricavi dei vari asset di proprietà e al contempo fornire un servizio aggiuntivo per incrementare la catena del valore. Guardiamo quindi ai prossimi anni con fiducia, pur in presenza di tempistiche autorizzative che si mantengono articolate, prevediamo un progressivo rilascio delle autorizzazioni a partire dalla fine del 2026 e nel corso del 2027, con una pipeline in larga parte completata entro il 2028. In questo scenario, continueremo a focalizzarci sull'esecuzione del nostro piano industriale, sullo sviluppo di nuovi progetti, inclusi gli impianti fotovoltaici di proprietà, e sulla creazione di valore sostenibile nel lungo periodo, confermando il nostro ruolo di protagonisti nella transizione energetica".

DATI ECONOMICI FINANZIARI CONSOLIDATI AL 31 DICEMBRE 2025

Il 2025 si è rivelato un anno complesso per il settore energetico italiano, caratterizzato da un **contesto regolatorio in continua evoluzione** che ha inciso in modo significativo sulle dinamiche operative, sulla visibilità dei progetti e sulle performance attese degli operatori. In questo scenario sfidante, segnato anche dall'esito delle aste MACSE e dall'incertezza normativa, il Gruppo AGP ha affrontato un contesto di mercato in rapido cambiamento, mantenendo al contempo un approccio proattivo e orientato al lungo periodo.

L'evoluzione del quadro regolatorio ha confermato la necessità di **rafforzare l'autonomia industriale di AGP in qualità di Independent Power Producer**. Per questo motivo abbiamo avviato un percorso strutturato di analisi e di acquisizione e sviluppo di asset proprietari, con l'obiettivo di costruire un portafoglio di investimenti in grado di generare valore nel lungo periodo e di rendere il Gruppo meno impattato dai cambiamenti legislativi. Questa scelta strategica rappresenta un'evoluzione naturale del nostro modello di business, già prevista nel Piano Industriale 2024-2028, che ci consentirà di affiancare alle attività di Co-Sviluppo una crescente componente di investimenti diretti.

L'attività nel segmento BESS procede in linea con la **strategia annunciata nel 2025, focalizzata sullo sviluppo e la valorizzazione di progetti autorizzati ("Ready to Build")**. Sebbene l'allungamento dei tempi autorizzativi possa incidere sulle tempistiche di valorizzazione commerciale dei progetti, AGP registra un forte interesse da parte degli investitori, con cui sono in corso contatti diretti, sia in termini di volumi potenziali sia di livelli di valorizzazione. Ad oggi, la **pipeline complessiva di progetti BESS (Battery Energy Storage System) in fase di autorizzazione ha raggiunto circa 3,8 GW**, di cui 2,8 GW relativi a progetti in sviluppo diretto e 1 GW in co-sviluppo, a cui si aggiungono ulteriori 450 MW di progetti già autorizzati. L'incremento della pipeline si inserisce pienamente nella strategia industriale della Società, che prevede di **raggiungere almeno 5 GW di progetti autorizzati entro il 2028, in linea con gli obiettivi del piano industriale 2024-2028**.

I **Ricavi Totali** si attestano a € 22,5 milioni nel 2025 rispetto a € 35,4 milioni al 31 dicembre 2024. La riduzione dei ricavi registrata nel corso dell'esercizio è riconducibile principalmente alla scelta strategica della Società orientata a privilegiare la valorizzazione diretta dei progetti già autorizzati rispetto alla loro immediata commercializzazione, portando sul mercato iniziative "Ready to Build" e trattenendo così maggiore valore lungo la catena.

Inoltre, l'evoluzione del quadro normativo nazionale in materia di sistemi di accumulo e la prolungata fase di definizione delle regole operative hanno determinato un rallentamento dei processi autorizzativi e un differimento dei tempi di avvio di diversi progetti. A ciò si è aggiunta la tempistica delle aste previste dal Meccanismo di Approvvigionamento della Capacità di Stoccaggio Elettrico (MACSE), la cui incertezza legata all'avvio del meccanismo, della sua incentivazione e alla definizione dei relativi requisiti tecnici ha indotto numerosi operatori, incluso il Gruppo, a modulare gli investimenti e a posticipare alcune iniziative in attesa di un quadro più stabile.

Nel complesso, tali elementi hanno comportato un rallentamento dell'avanzamento dei progetti e una conseguente riduzione dei ricavi riconosciuti nell'esercizio, pur senza modificare le prospettive di crescita e i risultati prospettici previsti nel Piano Industriale 2024-2028.

L'**EBITDA** è pari a € 13 milioni rispetto a € 21,9 milioni nel 2024. L'**EBITDA Margin** si attesta al **58%**, rispetto al 62% del 2024.

L'**EBIT** è pari a € 12,7 milioni rispetto ai € 21,7 milioni nel 2024, con un **EBIT Margin** che si attesta al **56%**.

L'**Utile di esercizio** si attesta a € 8,3 milioni rispetto a € 16,1 milioni al 31 dicembre 2024.

L'attivo non corrente registra un leggero decremento rispetto al 31 dicembre 2024, principalmente riconducibile all'adeguamento di valore delle partecipazioni in imprese collegate e *joint venture* ed agli ammortamenti ordinari che hanno compensato gli investimenti sostenuti per lo sviluppo del nuovo progetto IT, che migliorerà l'efficienza operativa e la sicurezza dei processi aziendali.

L'attivo corrente evidenzia un aumento significativo rispetto al periodo di confronto. Questo risultato è attribuibile in parte al continuo sviluppo delle commesse gestite dalla divisione Co-sviluppo, con particolare riferimento al segmento strategico dei sistemi di accumulo di energia (*Battery Energy Storage System* - BESS) ed in parte dall'incremento delle disponibilità liquide derivanti all'incasso dell'ultima *milestones* relativa ad uno dei principali progetti del segmento BESS per un importo superiore a € 15 milioni nonché all'emissione del prestito obbligazionario (€ 10 milioni) e di finanziamenti (€ 4.5 milioni) dedicati allo sviluppo interno e all'acquisizione di impianti di produzione di energia rinnovabile.

Il **Patrimonio Netto** si attesta a € 43,6 milioni, in aumento rispetto ai € 34,9 milioni registrati al 31 dicembre 2024.

Il passivo non corrente si incrementa di € 12,5 milioni rispetto al 31 dicembre 2024 per effetto dell'emissione del prestito obbligazionario collocato nel terzo trimestre.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** è pari a € - 4,8 milioni (*cash positive*) rispetto a € 7,4 milioni (*cash negative*) al 31 dicembre 2024. Il significativo miglioramento è dovuto sia all'incremento delle **disponibilità liquide** che passano da € 1,9 milioni a € 25,6 milioni essenzialmente per l'incasso dell'ultima milestone del Progetto di Rondissone, nonché da ulteriori positivi flussi di cassa operativi; parzialmente bilanciato dal **debito finanziario non corrente** che passa da € 3,7 milioni a € 16,0 milioni, principalmente, per effetto dell'emissione del prestito obbligazionario di € 10 milioni. Si evidenzia che senza l'applicazione del IFRS 16, la posizione finanziaria netta al 31 dicembre 2025 sarebbe stata pari ad € 5,2 milioni e pari a negativi € 6,8 milioni al 31 dicembre 2024.

Tale dinamica finanziaria, nel suo complesso, contribuisce a preservare un adeguato equilibrio della struttura patrimoniale e a garantire al Gruppo AGP le risorse necessarie per sostenere l'avanzamento dei progetti in pipeline e l'attuazione delle linee strategiche previste dal piano industriale.

PRINCIPALI RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI DI ALTEA GREEN POWER S.p.A. AL 31 DICEMBRE 2025

- **Totale Ricavi:** € 23,9 milioni (€ 33,2 milioni al 31 dicembre 2024)
- **EBITDA:** € 13,3 milioni (€ 22,4 milioni al 31 dicembre 2024)
- **Utile d'esercizio:** € 8,3 milioni (€ 16,5 milioni al 31 dicembre 2024)
- **Patrimonio Netto:** € 43,7 milioni (€ 35,4 milioni al 31 dicembre 2024)
- **PFN:** *cash positive* € 4,8 milioni (debito € 7,5 milioni al 31 dicembre 2024)

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DURANTE L'ANNO 2025

13 gennaio 2025 - Comunicazione della nuova composizione del capitale sociale interamente sottoscritto e versato a seguito del Terzo ed ultimo Periodo di Esercizio dei "Warrant Altea Green Power 2022-2024". A seguito dell'assegnazione delle azioni di nuova emissione della suddetta iscrizione, la Società ha comunicato che, dalle ultime risultanze in suo possesso, il proprio azionariato risulta composto come segue:

Azionista	N. Azioni	% Azioni Ordinarie
Dxor Investments S.r.l. (*)	9.518.699	52,20%
Dxor Investments 1 S.r.l. (**)	1.731.301	9,49%
Mercato	6.985.574	38,31%
Totale	18.235.574	100,00%

(*) Società interamente partecipata da Giovanni Di Pascale

(**) Società interamente partecipata da Dxor Investments S.r.l.

17 gennaio 2025 – Comunicato che MASE (Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica) ha autorizzato il progetto di un impianto elettrochimico di accumulo (BESS Storage) della potenza di 200 MW sito in Basilicata, nel Comune di Genzano di Lucania, già oggetto dell'accordo stipulato nel luglio 2022 con Aer Soléir, Gruppo irlandese tra i principali player nel settore dell'energia in Europa. Il valore complessivo del progetto BESS Storage supera i € 17,5 milioni; ha già avuto un impatto economico nei conti di AGP per circa € 8,6 milioni nel 2024 e avrà un impatto di ulteriori € 8,9 milioni nel 2025, e produrrà flussi di cassa a favore di AGP fino a € 13 milioni nei prossimi 15/18 mesi.

30 gennaio 2025 – Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di dare avvio ad un programma di acquisto di azioni proprie in esecuzione e secondo i termini, condizioni e finalità previste dalla delibera dell'Assemblea ordinaria degli Azionisti del 29 aprile 2024, ed ha all'uopo delegato all'Amministratore Delegato, Giovanni Di Pascale, ogni più ampio potere a tal fine.

28 marzo 2025 - L'Assemblea degli Azionisti di Altea Green Power S.p.A. ha provveduto, su proposta del Consiglio di Amministrazione, a nominare ai sensi e per gli effetti dell'articolo 2386 del Codice Civile il dott. Salvatore Guarino – già cooptato in data 20 febbraio 2025 a seguito delle dimissioni del consigliere Fabio Lenzini - quale nuovo Consigliere della Società non indipendente e non esecutivo, che resterà in carica fino alla scadenza del mandato dell'attuale Consiglio di Amministrazione.

26 giugno 2025 – Firmato un accordo per la vendita di un progetto fotovoltaico, attraverso una sua società di scopo partecipata al 100%, ad un importante Gruppo leader nel campo delle energie rinnovabili.

Il progetto fotovoltaico, situato nel Molise, è stato sviluppato interamente da Altea Green Power ed ha una potenza complessiva di 9.624 kW. Il valore della vendita è pari a circa € 1,3 milioni.

6 agosto 2025 – Collocato il 100% del prestito obbligazionario, garantito al 50% da SACE S.p.A., non convertibile e non subordinato a tasso variabile, per un ammontare complessivo di Euro 10 milioni. Il Prestito Obbligazionario è stato sottoscritto integralmente da BPER Banca S.p.A. in qualità di primo sottoscrittore e trasferito per una quota pari al 50%, quindi di 5 milioni, a Cassa Depositi e Prestiti, in qualità di co-investitore del Prestito Obbligazionario. Nel contesto dell'operazione SACE S.p.A. ("SACE") ha rilasciato una garanzia autonoma ai sensi del Decreto Legislativo 31 marzo 1998 n. 123 Disposizioni per la razionalizzazione degli interventi di sostegno pubblico alle imprese, a norma dell'art. 4, comma 4, lettera c) della L. 15 marzo 1997, n. 59, con una copertura fino al 50% del valore nominale complessivo del prestito (la "Garanzia SACE").

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ANNO 2025

8 gennaio 2026 – Comunicato l'incasso, avvenuto in dicembre 2025, dell'ultima milestone di oltre € 15 milioni relativa al progetto BESS di Rondissone (TO) della potenza di 250 MW, a seguito del positivo esito delle attività propedeutiche alla cantierabilità del progetto, già autorizzato dal MASE (Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica) e sviluppato per conto di Aer Soléir.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

In un contesto macroeconomico che continua a rivelarsi particolarmente complesso, per le tensioni geopolitiche in atto e questioni regolamentari, la Società mantiene un approccio prudente e conservativo orientato alla creazione di valore nel medio-lungo periodo. In tale scenario, il continuo sviluppo e la progressiva espansione delle pipeline progettuali, unitamente ai potenziali sviluppi commerciali e all'attuazione degli investimenti negli impianti di produzione, sono destinati a rafforzare in modo significativo la posizione competitiva del Gruppo AGP nel segmento di riferimento. L'avanzamento nell'iter autorizzativo dei progetti in corso e l'incremento della capacità industriale contribuiranno a consolidare il modello di business e a sostenere l'evoluzione del proprio portafoglio, creando le condizioni per un percorso di crescita stabile e sostenibile negli esercizi futuri e per il pieno conseguimento degli obiettivi delineati nel piano industriale.

Tale percorso di crescita e consolidamento consente di confermare i seguenti target 2028:

- **Totale Ricavi:** € 60 – 73 milioni
- **EBITDA:** € 35 – 42 milioni
- **EBITDA Margin:** superiore al 50%
- **Posizione Finanziaria Netta:** *cash positive* per circa € 57 milioni

DESTINAZIONE DEL RISULTATO DI ESERCIZIO

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea degli Azionisti di destinare il Risultato di Esercizio, pari a € 8.348.057, per € 9.225 a Riserva legale e per € 8.338.832 a Riserva Utili portati a nuovo.

CONVOCAZIONE DELL'ASSEMBLEA ORDINARIA

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea Ordinaria in unica convocazione il giorno 28 aprile 2026, esclusivamente mediante mezzi di telecomunicazione per discutere e deliberare sui seguenti punti all'Ordine del giorno:

1. Approvazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2025 e presentazione del bilancio consolidato al 31 dicembre 2025. Destinazione del risultato di esercizio. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
 - 1.1. Approvazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2025. Relazioni del Consiglio di Amministrazione, del Collegio Sindacale e della società di revisione. Deliberazioni inerenti e conseguenti;
 - 1.2. Destinazione del risultato di esercizio. Deliberazioni inerenti e conseguenti;
2. Deliberazioni inerenti alla relazione sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti ai sensi dell'art. 123-ter del D.Lgs. 58/98 ("TUF") e dell'art. 84-quater del Regolamento Consob adottato con delibera n. 11971/1999 ("Regolamento Emittenti").
 - 2.1 Voto vincolante sulla politica in materia di remunerazione relativa all'esercizio 2026 illustrata nella prima sezione della relazione. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
 - 2.2 Consultazione sulla seconda sezione della relazione avente ad oggetto i compensi corrisposti nell'esercizio 2025 o ad esso relativi. Deliberazioni inerenti e conseguenti.
3. Autorizzazione all'acquisto e alla disposizione di azioni proprie ai sensi degli articoli 2357 e seguenti del Codice Civile. Deliberazioni inerenti e conseguenti.

L'avviso di convocazione dell'Assemblea dei soci verrà pubblicato entro i termini di legge e di regolamento.

DEPOSITO DELLA DOCUMENTAZIONE

Altea Green Power S.p.A. non potrà rendere disponibile al pubblico la totalità dei documenti di cui all'articolo 154-ter, comma primo, del Testo Unico della Finanza entro 90 giorni dalla chiusura dell'esercizio (i.e. entro il 30 marzo 2026).

Il progetto di bilancio, completo dei relativi allegati - oggetto di approvazione da parte del Consiglio di Amministrazione in data odierna - verranno pubblicati in data 27 marzo p.v., con la sola eccezione della relazione di revisione redatta dalla società di revisione legale incaricata e della relazione del collegio sindacale, che verranno rese disponibili al pubblico successivamente, in ogni caso nei termini di legge (i.e. non oltre il 7 aprile 2026).

Tutta la documentazione relativa all'Assemblea degli Azionisti con le materie all'ordine del giorno, il progetto di bilancio, la relazione finanziaria annuale comprendente il progetto di bilancio d'esercizio ed il bilancio riclassificato, la relazione sulla gestione e la relazione del Collegio Sindacale saranno messi a disposizione del pubblico, presso la sede della Società, presso Borsa Italiana, sul meccanismo di stoccaggio "1info" (www.1info.it) e sul sito internet della società www.alteagreenpower.it nella sezione Governance/Assemblee.

I risultati di Altea Green Power relativi al 31 dicembre 2025 saranno presentati alla comunità finanziaria il 23 marzo 2026 nel corso di una *Conference Call* alle ore 15:00 CET (14:00 UK).

Per informazioni rivolgersi ai contatti in calce al presente comunicato.

Il presente comunicato è disponibile sul sito internet della Società www.alteagreenpower.it e su www.1info.it

About Altea Green Power

Altea Green Power è un'azienda quotata in Borsa Italiana - segmento STAR -, nata nel 2008 a Rivoli con l'obiettivo di fornire e gestire impianti a energia rinnovabile - fotovoltaico, eolico, storage - capaci di garantire massima efficienza e garanzia di funzionamento, nel pieno rispetto dell'ambiente. Altea Green Power è inoltre Independent Power Producer (IPP) da fonte esclusivamente rinnovabile e fornitore di servizi EPC (Engineering, Procurement and Construction), proponendosi come unico interlocutore per la realizzazione e avvio di impianti rinnovabili. In un mercato che pone al centro la transizione energetica e in cui le imprese di medie e grandi dimensioni sono sempre più protagoniste, Altea Green Power vuole essere un partner di riferimento nell'ambito dell'efficienza energetica supportando i propri clienti nell'individuare le migliori soluzioni per ridurre i consumi energetici e i conseguenti impatti sul clima globale.

Per ulteriori informazioni:

Investor Relations Altea Green Power

investorelation@alteagreenpower.com

CDR Communication

Investor Relations Advisor

Silvia Di Rosa

silvia.dirosa@cdr-communication.it

Marika Martinciglio

marika.martinciglio@cdr-communication.it

Media Relations Advisor

Angelo Brunello

angelo.brunello@cdr-communication.it

Stefania Trevisol

stefania.trevisol@cdr-communication.it

Allegati

Si riportano di seguito i principali prospetti contabili relativi ai risultati Consolidati al 31 dicembre 2025 confrontati con i corrispondenti valori comparativi (valori in Euro) al 31/12/2024 e di Altea Green Power S.p.A., e nello specifico:

- Conto Economico al 31/12/2025 (vs Conto Economico al 31/12/2024);
- Stato Patrimoniale al 31/12/2025 (vs Stato Patrimoniale al 31/12/2024);
- Rendiconto Finanziario al 31/12/2025 (vs Rendiconto Finanziario al 31/12/2024);
- Indebitamento Finanziario Netto al 31/12/2025 (vs Indebitamento Finanziario Netto al 31/12/2024);

Prospetti Consolidati del Gruppo Altea Green Power

CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO (Dati in Euro)

	31/12/2025	%	31/12/2024	%	Var. %
Ricavi	21.709.378	96%	34.912.758	99%	-38%
Altri ricavi	828.698	4%	461.338	1%	80%
Totale Ricavi	22.538.075	100%	35.374.096	100%	-36%
Acquisti, prestazioni di servizi ed altri costi operativi	(6.759.430)	-30%	(10.239.346)	-29%	-34%
Costi del personale	(2.773.456)	-12%	(3.221.142)	-9%	-14%
Costi operativi	(9.532.886)	-42%	(13.460.488)	-38%	-29%
Risultato Operativo Lordo (EBITDA)	13.005.189	58%	21.913.608	62%	-41%
Ammortamenti e svalutazioni	(317.522)	-1%	(164.015)	0%	94%
Risultato Operativo (EBIT)	12.687.667	56%	21.749.593	61%	-42%
Proventi/(Oneri finanziari)	(818.074)	-4%	(546.852)	-2%	50%
Risultato ante imposte (EBT)	11.869.593	53%	21.202.740	60%	-44%
Imposte sul reddito	(3.554.331)	-16%	(5.128.865)	-14%	-31%
Risultato Netto Consolidato	8.315.262	37%	16.073.875	45%	-48%

STATO PATRIMONIALE ATTIVO
(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Attivo non corrente		
Attività immateriali	319.476	179.821
Attività materiali	588.915	739.165
Attività per Imposte anticipate	43.849	92.607
Altre attività non correnti	1.400.241	1.544.223
Totale Attivo non corrente	2.352.481	2.555.815
Attivo corrente		
Attività correnti	46.732.940	48.233.533
Altre attività correnti	1.224.623	1.419.043
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	25.424.426	1.870.091
Totale Attivo corrente	73.381.989	51.522.666
Totale Attivo	75.734.470	54.078.481

STATO PATRIMONIALE PASSIVO E PATRIMONIO NETTO
(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Patrimonio Netto	43.059.437	34.925.958
Passivo non corrente	17.518.729	5.089.097
Passivo corrente	15.156.304	14.063.426
Totale Passivo e Patrimonio Netto	75.734.470	54.078.481

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
A. Disponibilità liquide	(25.424.426)	(1.870.091)
B. Mezzi equivalenti e disponibilità liquide	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti	(191.495)	-
D. Liquidità (A + B + C)	(25.615.921)	(1.870.091)
E. Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito, ma esclusa la parte corrente del debito finanziario non corrente)	2.113.405	2.288.059
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	2.714.742	3.276.670
G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)	4.828.148	5.564.730
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G+D)	(20.787.774)	3.694.639
I. Debito finanziario non corrente (esclusi la parte corrente e gli strumenti di debito)	6.004.348	3.708.347
J. Strumenti di debito	9.980.042	-
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	820	4.007
L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)	15.985.209	3.712.354
M. Totale indebitamento finanziario (H+L)	(4.802.564)	7.406.994

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Flusso di cassa operativa	12.500.838	(4.205.234)
Flussi di cassa dall'attività di investimento	(250.343)	(291.309)
Free Cash Flow	12.250.495	(4.496.543)
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento	11.303.840	5.864.147
Flusso monetario del periodo	23.554.336	1.367.605
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	1.870.091	502.486
Disponibilità liquide alla fine del periodo	25.424.426	1.870.091

Prospetti Civilistici della Capogruppo Altea Green Power S.p.A.

CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO (Dati in Euro)

	31/12/2025	%	31/12/2024	%	Var. %
Ricavi	22.644.178	95%	32.345.814	98%	-30%
Altri ricavi	1.270.491	5%	816.014	2%	56%
Totale Ricavi	23.914.669	100%	33.161.828	100%	-28%
Acquisti, prestazioni di servizi ed altri costi operativi	(7.882.117)	-33%	(7.550.602)	-23%	4%
Costi del personale	(2.773.456)	-12%	(3.221.142)	-10%	-14%
Costi operativi	(10.655.573)	-45%	(10.771.745)	-32%	-1%
Risultato Operativo Lordo (EBITDA)	13.259.096	55%	22.390.083	68%	-41%
Ammortamenti e svalutazioni	(1.009.938)	-4%	(616.514)	-2%	64%
Risultato Operativo (EBIT)	12.249.158	51%	21.773.569	66%	-44%
Proventi/(Oneri finanziari)	(237.437)	-1%	(30.850)	0%	670%
Risultato ante imposte (EBT)	12.011.721	50%	21.742.719	66%	-45%
Imposte sul reddito	(3.663.664)	-15%	(5.278.253)	-16%	-31%
Risultato Netto Civilistico	8.348.057	35%	16.464.466	50%	-49%

STATO PATRIMONIALE ATTIVO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Attivo non corrente		
Attività immateriali	319.476	179.821
Attività materiali	588.916	739.165
Attività per Imposte anticipate	43.849	92.607
Altre attività non correnti	300.001	301.587
Totale Attivo non corrente	1.252.242	1.313.179
Attivo corrente		
Attività correnti	52.984.952	57.140.189
Altre attività correnti	1.013.851	850.886
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	25.423.113	1.740.031
Totale Attivo corrente	79.421.915	59.731.106
Totale Attivo	80.674.157	61.044.285

STATO PATRIMONIALE PASSIVO E PATRIMONIO NETTO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Patrimonio Netto	43.749.347	35.414.390
Passivo non corrente	17.518.728	5.089.097
Passivo corrente	19.406.082	20.540.798
Totale Passivo e Patrimonio Netto	80.674.157	61.044.285

INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
A. Disponibilità liquide	(25.423.113)	(1.740.031)
B. Mezzi equivalenti e disponibilità liquide	-	-
C. Altre attività finanziarie correnti	(191.495)	-
D. Liquidità (A + B + C)	(25.614.608)	(1.740.031)
E. Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito, ma esclusa la parte corrente del debito finanziario non corrente)	2.113.405	2.288.059
F. Parte corrente dell'indebitamento non corrente	2.714.742	3.276.670
G. Indebitamento finanziario corrente (E+F)	4.828.148	5.564.730
H. Indebitamento finanziario corrente netto (G+D)	(20.786.460)	3.824.699
I. Debito finanziario non corrente (esclusi la parte corrente e gli strumenti di debito)	6.004.348	3.708.347
J. Strumenti di debito	9.980.042	-
K. Debiti commerciali e altri debiti non correnti	820	4.007
L. Indebitamento finanziario non corrente (I+J+K)	15.985.209	3.712.354
M. Totale indebitamento finanziario (H+L)	(4.801.251)	7.537.053

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(Dati in Euro)

	31/12/2025	31/12/2024
Flusso di cassa operativa	12.629.584	(4.200.162)
Flussi di cassa dall'attività di investimento	(250.343)	(424.167)
Free Cash Flow	12.379.241	(4.624.329)
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento	11.303.840	5.864.147
Flusso monetario del periodo	23.683.081	1.239.818
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	1.740.031	500.213
Disponibilità liquide alla fine del periodo	25.423.113	1.740.031