IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE DI ALTEA GREEN POWER HA APPROVATO IL RESOCONTO INTERMEDIO DI GESTIONE CONSOLIDATA AL 30 SETTEMBRE 2026

PROSEGUE L'ATTUAZIONE DELLE DIRETTRICI STRATEGICHE, CON IL CONSOLIDAMENTO DELLA TRANSIZIONE VERSO IL MODELLO IPP E LO SVILUPPO DELLA PIPELINE DI PROGETTI "READY TO BUILD"

INVESTIMENTI IN PIPELINE E IN IMPIANTI DI PROPRIETÀ PORTANO AD UN AUMENTO DELL'INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO, A FRONTE DI FUTURI FLUSSI DI RICAVI RICORRENTI

- **Totale Ricavi:** € 6,7 milioni (€ 19,5 milioni)[1]
- **EBITDA[2]:** € 1,6 milioni (€ 11,4 milioni)
- **Risultato Netto Consolidato:** € -0,2 milioni (€ 7,4 milioni)
- **Indebitamento Finanziario Netto[3]: cash negative per € 28,5 milioni** (cash positive per € 4,8 milioni al 31 dicembre 2025)

Rivoli (Torino), 12 novembre 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 Resoconto Intermedio di Gestione Consolidata al 30 settembre 2026.

Giovanni Di Pascale, Fondatore & CEO di Altea Green Power, ha così commentato: *"Nei primi nove mesi del 2026 abbiamo proseguito l'attività strategica prevista nel Piano Industriale verso la transizione a Independent Power Producer, investendo in impianti di proprietà. Tale scelta comincia a riflettersi nei risultati economico-patrimoniali del Gruppo presentati oggi e ha l'obiettivo di costruire un portafoglio di asset proprietari capace di generare ricavi ricorrenti e di rafforzare la diversificazione del modello di business e la visibilità sui flussi di cassa futuri. Nel frattempo, stiamo continuando a sviluppare la pipeline, in particolare nel segmento dei sistemi di accumulo – BESS - e a lavorare con interlocutori finanziari di primario standing per strutturare partnership solide e durature a sostegno della crescita futura".*

[1] I dati in parentesi si riferiscono ai dati economico-finanziari del Gruppo rispettivamente al 30 settembre 2025 e al 31 dicembre 2025.

[2] EBITDA – è una misura non-GAAP utilizzata dal Gruppo per misurare la propria performance. L'EBITDA è calcolato come la somma algebrica dell'utile di periodo al lordo delle imposte, dei proventi (inclusi utile e perdite su cambi), degli oneri finanziari e ammortamenti e svalutazioni. Si segnala che l'EBITDA non è identificato come misura contabile nell'ambito dei principi contabili IAS/IFRS adottati dall'Unione Europea. Conseguentemente, il criterio di determinazione applicato dalla Società potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto dalla Società potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

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

***

PRINCIPALI RISULTATI ECONOMICI FINANZIARI ESPOSTI NEL RESOCONTO INTERMEDIO DI GESTIONE CONSOLIDATA AL 30 SETTEMBRE 2026

Nei primi nove mesi del 2026, la Società ha **proseguito nell'attuazione delle direttrici strategiche del Piano industriale**, **sviluppando la propria pipeline** e **avviando concretamente la transizione verso il modello IPP** attraverso l'acquisizione di impianti di produzione di energia. In particolare, la costituzione di un portafoglio di asset proprietari contribuirà a generare flussi di ricavi ricorrenti e valore nel lungo periodo, rafforzando la resilienza del Gruppo rispetto alle dinamiche del co-sviluppo e alle frequenti e significative evoluzioni del quadro normativo nel settore delle energie rinnovabili.
Parallelamente, il Gruppo ha **continuato a investire nello sviluppo del suo portafoglio progetti, focalizzandosi sulla valorizzazione dei progetti autorizzati e sullo sviluppo di iniziative *"Ready to Build".*** La pipeline complessiva di progetti BESS (Battery Energy Storage System) in fase di autorizzazione ha raggiunto circa 4 GW, di cui 3,1 GW relativi a progetti in sviluppo diretto e 0,9 GW in co-sviluppo, a cui si aggiungono ulteriori 590 MW di progetti già autorizzati.

I **Ricavi Totali** si attestano a € 6,7 milioni al 30 settembre 2026, rispetto a € 19,5 milioni al 30 settembre 2025. La riduzione dei ricavi registrata nel periodo è riconducibile principalmente alla scelta strategica intrapresa dalla Società volta a privilegiare la valorizzazione diretta dei progetti già autorizzati rispetto alla loro immediata commercializzazione, portando sul mercato iniziative "*Ready to Build*". Il temporaneo disallineamento tra sviluppo degli *asset* e la loro valorizzazione economica incide infatti sui risultati di breve termine, ma conferma la coerenza del percorso strategico intrapreso e la creazione di valore nel medio-lungo periodo.

L'**EBITDA** consolidato al 30 settembre 2026 è pari ad € 1,6 milioni, rispetto ai € 11,4 milioni al 30 settembre 2025.

Il **Risultato Netto Consolidato** si attesta a € -0,2 milioni rispetto a € 7,4 milioni al 30 settembre 2025, risentendo dell'incremento degli ammortamenti relativi agli impianti di proprietà acquisiti e degli oneri finanziari connessi ai medesimi investimenti.

L'**attivo non corrente** cresce in modo significativo rispetto al 31 dicembre 2025, per l'impianto fotovoltaico acquisito nel primo semestre (€ 17 milioni) e per la capitalizzazione di progetti in sviluppo precedentemente classificati tra le *Business Opportunities* (€ 4 milioni).

L'**attivo corrente**, invece, diminuisce, per l'assorbimento di cassa legato allo sviluppo delle commesse, in particolare nei sistemi di accumulo, e per gli investimenti in impianti già operativi o autorizzati, al netto dei finanziamenti ottenuti.

Il **Patrimonio Netto** ammonta a € 43,6 milioni, in lieve crescita rispetto ai € 43,1 milioni al 31 dicembre 2025, per effetto delle variazioni delle riserve di conversione.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** risulta ***cash negative*** **per € 28,5 milioni** rispetto al valore *cash positive* per € 4,8 milioni al 31 dicembre 2025. Tale variazione è riconducibile a una fase di significativo investimento connessa allo sviluppo della pipeline e all'avvio della transizione del Gruppo verso il modello IPP. Tale dinamica, pur determinando nel breve periodo un rilevante impiego di risorse finanziarie, è funzionale alla costruzione di un portafoglio di asset destinato a rafforzare la capacità del Gruppo di generare flussi di cassa operativi ricorrenti negli esercizi successivi.

***

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DURANTE I 9 MESI DEL 2026

14 aprile 2026 - Comunicato l'autorizzazione, da parte del MASE (Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica), del progetto di un impianto elettrochimico di accumulo (BESS) della potenza di 60 MW sito in Piemonte, nel Comune di Vignole Borbera (AL), denominato RPC Vignole.

6 maggio 2026 - Comunicato l'acquisto di un impianto fotovoltaico situato a Montecchio Emilia (Reggio Emilia). L'operazione prevede l'acquisto del 100% della SPV NB5 S.r.l., proprietario dell'asset fotovoltaico di potenza pari a 16,75 MW, operativo da inizio 2024 e beneficiario di una tariffa incentivata FER 1, di durata ventennale, a partire dal mese di luglio 2025.

3 giugno 2026 - Comunicato che il Direttore Generale, Salvatore Guarino, ha concluso il proprio incarico esecutivo con decorrenza dal 1° giugno 2026 per il raggiungimento dei requisiti per il pensionamento.

23 giugno 2026 - Comunicata la firma di un accordo per l'acquisto di un progetto ibrido già autorizzato, che prevede la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 12 MW abbinato a un sistema di accumulo (BESS) da 8 MW, situato nel Comune di Ascoli Satriano, in Puglia, la cui produzione attesa è pari a circa 22 GWh annui.

7 luglio 2026 - Comunicato il deposito dell'istanza di Autorizzazione Unica (AU) e la relativa Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) per un nuovo progetto ibrido costituito da 80 MW di impianto eolico e 40 MW di sistema di accumulo (BESS), localizzato tra Puglia e Basilicata.

14 luglio 2026 – Comunicata la nomina del Chief Financial Officer Giancarlo Signorini quale Investor Relations Manager del Gruppo.

14 luglio 2026 - Comunicata l'approvazione della quarta rendicontazione non finanziaria del Gruppo, redatta su base volontaria secondo gli *European Sustainability Reporting Standards* ("ESRS") *amended* pubblicati a novembre 2025 e in via di formale adozione da parte della Commissione Europea.

4 agosto 2026 - Comunicata l'autorizzazione da parte di Regione Toscana per il progetto di un impianto fotovoltaico della potenza complessiva di circa 10 MW sito in Toscana, nei comuni di Orbetello e di Magliano (GR).

11 agosto 2026 - Comunicata l'autorizzazione da parte del MASE (Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica) per il progetto di un impianto elettrochimico di accumulo (BESS) della potenza di 80 MW sito in Piemonte, nel Comune di Castelnuovo Scrivia (AL), denominato RPC Castelnuovo.

***

PRINCIPALI FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO I 9 MESI DEL 2026

1 ottobre 2026 - Comunicata l'autorizzazione da parte di Regione Puglia per il progetto di un impianto fotovoltaico a terra della potenza complessiva di circa 96,8 MW sito nel Comune di Nardò (LE). L'ottenimento dell'autorizzazione di questo impianto, già contrattualizzato con un primario operatore del settore, dà luogo alla maturazione dell'ultima milestone prevista dagli accordi contrattuali, con un incasso atteso di circa € 1 milione entro il primo trimestre 2027.

***

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Nei prossimi mesi il Gruppo proseguirà nell'attuazione delle proprie direttrici strategiche, focalizzandosi sul progressivo avanzamento delle pipeline progettuali, sulla valorizzazione delle opportunità di sviluppo commerciale e, in particolare, sulla progressiva transizione verso il modello IPP, attraverso la realizzazione e l'acquisizione di impianti destinati alla produzione di energia.
In tale contesto, il progressivo avanzamento degli iter autorizzativi e l'incremento della capacità produttiva installata contribuiranno al rafforzamento e alla maggiore diversificazione del modello di business, affiancando alle attività di sviluppo una crescente componente di ricavi e flussi di cassa ricorrenti derivanti dalla gestione degli impianti in esercizio.
Gli investimenti sostenuti nell'attuale fase di crescita, pur comportando un significativo impiego di risorse finanziarie nel breve periodo, sono pertanto funzionali alla costituzione di un portafoglio di asset in grado di sostenere progressivamente la generazione di cassa e la crescita del Gruppo nel medio-lungo periodo, **confermando le direttive strategiche del Piano Industriale**.
Tuttavia, in considerazione della progressiva transizione verso un modello IPP nonché la corrente evoluzione del mercato energetico, la Società sta valutando un affinamento del Piano Industriale, nel solco delle linee strategiche già definite e con l'obiettivo di rafforzarne ulteriormente la coerenza con il nuovo contesto.

***

DEPOSITO DELLA DOCUMENTAZIONE

Copia del Resoconto Intermedio di Gestione Consolidata al 30 settembre 2026 sarà messa a disposizione del pubblico nei termini di legge presso la sede legale della Società e sul sito internet www.alteagreenpower.it, e sul meccanismo di stoccaggio autorizzato www.1info.it.

***

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari – Dott. Giancarlo Signorini – dichiara, ai sensi dell'art. 154-*bis*, comma 2, del TUF, che l'informativa contabile contenuta nel comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

***

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

In allegato gli schemi riclassificati consolidati di Conto Economico, Stato Patrimoniale e Rendiconto Finanziario al 30 settembre 2026

CONTO ECONOMICO RICLASSIFICATO *(Dati in migliaia di Euro)*	30/09/2026	%	30/09/2025	%
Ricavi	4.921	74%	18.715	96%
Altri ricavi	1.772	26%	790	4%
Totale Ricavi	**6.693**	**100%**	**19.505**	**100%**
Acquisti, prestazioni di servizi ed altri costi operativi	(3.173)	-47%	(5.507)	-28%
Costi del personale	(1.902)	-28%	(2.556)	-13%
Costi operativi	**(5.075)**	**-76%**	**(8.063)**	**-41%**
Risultato Operativo Lordo (EBITDA)	**1.619**	**24%**	**11.442**	**59%**
Ammortamenti e svalutazioni	(513)	-8%	(123)	-1%
Risultato Operativo (EBIT)	**1.106**	**17%**	**11.319**	**58%**
Proventi/(Oneri finanziari)	(1.170)	-17%	(216)	-1%
Risultato ante imposte (EBT)	**(64)**	**-1%**	**11.103**	**57%**
Imposte sul reddito	(174)	-3%	(3.701)	-19%
Risultato Netto Consolidato	**(238)**	**-4%**	**7.403**	**38%**

STATO PATRIMONIALE ATTIVO RICLASSIFICATO
(Dati in migliaia di Euro)

	30/09/2026	31/12/2025
Attivo non Corrente		
Attività immateriali	219	319
Attività materiali	22.765	589
Attività per Imposte anticipate	751	44
Altre attività non Correnti	1.447	1.400
Totale Attivo non Corrente	**25.183**	**2.352**
Attivo Corrente		
Attività Correnti	50.215	46.733
Altre attività Correnti	2.120	1.225
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.961	25.424
Totale Attivo Corrente	**55.296**	**73.382**
Totale Attivo	**80.479**	**75.734**

STATO PATRIMONIALE PASSIVO E PATRIMONIO NETTO RICLASSIFICATO
(Dati in migliaia di Euro)

	30/09/2026	31/12/2025
Patrimonio Netto	43.596	43.059
Passivo non Corrente	27.706	17.519
Passivo Corrente	9.177	15.156
Totale Passivo e Patrimonio Netto	**80.479**	**75.734**

RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO
(Dati in migliaia di Euro)

	30/09/2026	30/09/2025
Flusso di cassa operativo	(15.757)	(722)
Flussi di cassa dall'attività di investimento	(17.836)	(240)
Free Cash Flow	**(33.593)**	**(962)**
Flusso finanziario dell'attività di finanziamento	11.129	12.330
Flusso monetario del periodo	**(22.464)**	**11.368**
Disponibilità liquide all'inizio del periodo	**25.424**	**1.870**
Disponibilità liquide alla fine del periodo	**2.961**	**13.238**