

<p>Informazione Regolamentata n. 0130-18-2025</p>	<p>Data/Ora Inizio Diffusione 30 Luglio 2025 12:02:43</p>	<p>Euronext Milan</p>
---	---	-----------------------

Societa' : ALERION CLEAN POWER

Identificativo Informazione Regolamentata : 208525

Utenza - referente : ALERIONN03 - Bruno Andrea

Tipologia : 2.2

Data/Ora Ricezione : 30 Luglio 2025 12:02:43

Data/Ora Inizio Diffusione : 30 Luglio 2025 12:02:42

Oggetto : Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati consolidati del primo semestre 2025: secondo trimestre in miglioramento rispetto al primo trimestre dell'anno

Testo del comunicato

Vedi allegato



COMUNICATO STAMPA

Alerion Clean Power S.p.A.
Via Renato Fucini 4, Milano (MI)

Federica Menichino
Axelcomm

info@alerion.it
Tel. +39 02 7788901
www.alerion.it

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

Alerion Clean Power:

Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati consolidati del primo semestre 2025: secondo trimestre in miglioramento rispetto al primo trimestre dell'anno

Confermata la guidance 2025, con un EBITDA previsto a circa 200 milioni di euro, grazie al maggior contributo atteso dell'operazione di equity recycling in corso.

Risultati consolidati del primo semestre 2025

- **Ricavi del primo semestre 2025 pari a 77,6 milioni di euro (91,3 milioni di euro nel primo semestre 2024)**

La variazione è principalmente riconducibile alla minore produzione registrata nel primo trimestre, condizionato da una ventosità eccezionalmente bassa che ha caratterizzato tutto il settore eolico sia in Italia sia in Europa. Il secondo trimestre ha mostrato invece un netto miglioramento, con livelli più in linea con le medie stagionali.

Va inoltre considerato che i ricavi del primo semestre 2024 includevano circa 6,9 milioni di euro da impianti ora non più consolidati integralmente, poiché conferiti nella joint venture con Alperia realizzata a fine 2024.

- **EBITDA del primo semestre 2025 pari a 51,8 milioni di euro (65,8 milioni di euro nel primo semestre 2024)**



EBITDA Proforma adjusted è pari a 57,3 milioni di euro, ottenuto considerando il valore pro quota dell'EBITDA delle società in Joint venture più rilevanti per il periodo all'EBITDA consolidato del Gruppo. Nel primo semestre 2024 tale valore era pari a 67,9 milioni di euro.

- **Risultato netto del primo semestre 2025 pari a 5,8 milioni di euro (17,9 milioni di euro nel primo semestre 2024)**
- **Indebitamento Finanziario Netto al 30 giugno 2025 pari a 616,3 milioni di euro (533,8 milioni di euro al 31 dicembre 2024)**

Milano, 30 luglio 2025 - 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 2025, redatta utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard/International Financial Reporting Standard".

Josef Gostner, Presidente e Amministratore Delegato di Alerion, ha commentato:

"I risultati del primo semestre 2025 risentono di un contesto anemologico particolarmente sfidante, con livelli di ventosità eccezionalmente bassi in tutta Europa, ben al di sotto delle medie storiche e dei valori registrati nello stesso periodo dello scorso anno. Queste condizioni meteo-climatiche hanno interessato soprattutto il primo trimestre, mentre nel secondo trimestre si è già osservata una progressiva normalizzazione. Per la seconda parte dell'anno prevediamo un progressivo miglioramento delle condizioni anemologiche, tale da consentire un recupero rispetto alle criticità riscontrate nel primo trimestre.

In un contesto esterno oggettivamente complesso, il Gruppo ha comunque mantenuto una performance solida e rimane pienamente focalizzato sul raggiungimento degli obiettivi annuali. Confermiamo infatti la guidance per il 2025, con un EBITDA atteso di circa 200 milioni di euro, target che riteniamo pienamente alla nostra portata grazie anche al maggiore contributo dell'operazione di equity recycling attualmente in fase di realizzazione, che potrebbe più che compensare l'eventuale minor contributo derivante dalle attività in full ownership."

	I Semestre 2025	I Semestre 2024
Dati economici (milioni di euro)		
Ricavi	77,6	91,3
Margine Operativo Lordo (EBITDA)	51,8	65,8
Risultato Netto	5,8	17,9
Risultato Netto di Gruppo	5,2	17,6
Dati patrimoniali (milioni di euro)	30.06.2025	31.12.2024
Patrimonio Netto	349,5	372,6
Indebitamento Finanziario Netto*	616,3	533,8
Indebitamento Finanziario* (esclusi derivati)	619,1	527,5
Dati Operativi	I Semestre 2025	I Semestre 2024
Potenza Lorda (MW)	958,2	911,7
Produzione di energia elettrica (GWh) ⁽¹⁾	655,8	775,5
Produzione di energia elettrica (GWh) - Impianti consolidati integralmente	600,5	742,7

⁽¹⁾ Impianti consolidati integralmente e in partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto

* Indebitamento finanziario netto calcolato come da Orientamento ESMA32-382-1138

Andamento della gestione – Primo semestre 2025

Nel primo semestre del 2025 la produzione elettrica da impianti consolidati integralmente si è attestata a 600,5 GWh, rispetto ai 742,7 GWh registrati nello stesso periodo dell'anno precedente. La contrazione è principalmente riconducibile alle eccezionali condizioni anemologiche sfavorevoli che hanno interessato i siti produttivi, in particolare nel primo trimestre, con livelli di ventosità significativamente inferiori alle medie stagionali.

Nel secondo trimestre dell'anno, al contrario, la produzione si è attestata su livelli maggiormente in linea con le medie storiche del periodo, evidenziando un progressivo miglioramento rispetto all'inizio dell'anno.

Alla riduzione della produzione ha inoltre contribuito il mutato perimetro di consolidamento, conseguente all'operazione di equity recycling finalizzata nel quarto trimestre del 2024, che ha comportato il deconsolidamento degli impianti di Enermac e Naonis.



Piano Industriale 2025-2028

In data 26 giugno 2025 Alerion ha presentato il **Piano Industriale 2025 –2028**, che definisce le principali direttrici strategiche e gli obiettivi di crescita del Gruppo per il prossimo quadriennio. Alerion punta a più che raddoppiare la propria capacità installata, con l'obiettivo di raggiungere circa 2,5 GW entro il 2028, di cui circa 1,8 GW in full ownership e circa 0,7 GW in partnership (equity recycling). Il target sarà distribuito prevalentemente tra Italia (circa il 65%) e Romania (circa il 30%), con una ripartizione tecnologica fortemente orientata verso l'eolico (circa l'80%), affiancato da una quota fotovoltaica pari a circa il 20%.

Il Piano prevede investimenti complessivi pari a circa 1,8 miliardi di euro nel periodo 2025–2028. La strategia di sviluppo si basa su un modello integrato che combina la proprietà diretta degli impianti (full ownership) con operazioni di equity recycling (partnership), finalizzate a liberare risorse da reinvestire nello sviluppo e costruzione di nuovi progetti.

Nuova operazione di equity recycling

In questo contesto, è stato avviato un nuovo processo di equity recycling relativo a un portafoglio eolico di circa 400 MW, composto da impianti in esercizio, in costruzione e in fase di autorizzazione. Alerion ha affidato a Rothschild & Co l'incarico di advisor finanziario dell'operazione, il cui completamento è atteso entro la fine del 2025. Gli impatti economici e finanziari dell'operazione si rifletteranno sui bilanci 2025 e 2026.

Risultati economico-patrimoniali del primo semestre 2025

Nel primo semestre del 2025 il Gruppo ha registrato **Ricavi complessivi** pari a 77,6 milioni di euro, rispetto ai 91,3 milioni di euro rilevati nello stesso periodo del 2024. I **Ricavi Operativi** si attestano a 66,3 milioni di euro, in diminuzione rispetto agli 81,5 milioni di euro del primo semestre 2024. Tale flessione riflette principalmente la riduzione della produzione elettrica – in calo di circa 142,2 GWh rispetto all'anno precedente – determinata da condizioni di ventosità eccezionalmente sfavorevoli, sensibilmente inferiori alle medie stagionali.

Il positivo andamento dei prezzi di vendita dell'energia elettrica ha parzialmente attenuato gli effetti negativi derivanti dalla minore produzione. Tuttavia, tale beneficio è



stato in parte compensato dagli effetti dei contratti di copertura sottoscritti su una quota della produzione al fine di mitigare la volatilità dei prezzi. Tali contratti hanno generato nel semestre un impatto negativo pari a 3,8 milioni di euro, contabilizzato direttamente tra i ricavi da vendita di energia elettrica, in linea con le prassi contabili di settore. Si segnala, inoltre, che i Ricavi Operativi del primo semestre 2024 includevano un effetto positivo da strumenti di copertura pari a circa 9,8 milioni di euro.

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA)** si attesta a 51,8 milioni di euro, rispetto ai 65,8 milioni di euro del primo semestre 2024. Il dato riflette il miglioramento dei prezzi di vendita rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente, compensato tuttavia dalla riduzione della produzione consolidata. Nel periodo in esame è proseguito il rafforzamento della struttura organizzativa del Gruppo, a supporto della crescita in Italia e all'estero.

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) Proforma adjusted** è pari a 57,3 milioni di euro ottenuto considerando il valore pro quota dell'EBITDA delle società in Joint venture più rilevanti per il periodo all'EBITDA consolidato del Gruppo. Il primo semestre 2024 il valore era pari a 67,9 milioni di euro.

Al 30 giugno 2025 il personale complessivo del Gruppo ammonta a 222 dipendenti, registrando un incremento netto di 18 unità rispetto al 31 dicembre 2024. L'aumento è riconducibile principalmente all'inserimento di personale tecnico, destinato a rafforzare le attività di costruzione e gestione operativa degli impianti. Circa il 20,3% del totale dei dipendenti è attualmente impiegato presso società con sede al di fuori del territorio nazionale.

Il **Risultato Operativoⁱ** è pari a 25,5 milioni di euro, rispetto ai 38,9 milioni di euro del primo semestre 2024, dopo ammortamenti e svalutazioni per complessivi 26,3 milioni di euro, in linea con il periodo precedente.

Il **Risultato ante imposte** si attesta a 9,7 milioni di euro, in diminuzione rispetto ai 28,1 milioni di euro del primo semestre 2024, dopo oneri finanziari pari a 15,8 milioni di euro.

Il Risultato Netto di periodo è pari a 5,8 milioni di euro, dopo imposte per circa 3,9 milioni di euro, rispetto ai 17,9 milioni di euro del primo semestre 2024.



Il Patrimonio Netto di Gruppo al 30 giugno 2025 è pari a 342,8 milioni di euro, in riduzione rispetto ai 366,7 milioni di euro del 31 dicembre 2024.

La variazione, pari a 23,9 milioni di euro, è riconducibile principalmente a:

- i) l'utile netto di periodo attribuibile al Gruppo per 5,2 milioni di euro;
- ii) la variazione positiva del fair value degli strumenti derivati su finanziamenti in project financing e dei derivati commodity swap sul prezzo dell'energia, al netto dell'effetto fiscale, per circa 6,7 milioni di euro;
- iii) la variazione positiva del fair value degli strumenti obbligazionari al netto dell'effetto fiscale per 1 milione di euro,
- iv) l'effetto delle differenze cambio negative per 3,8 milioni di euro, e
- v) la distribuzione di dividendi deliberata il 15 aprile 2025 per complessivi 32,7 milioni di euro.

L'Indebitamento Finanziario Netto al 30 giugno 2025 è pari a 616,3 milioni di euro, in aumento rispetto ai 533,8 milioni di euro del 31 dicembre 2024. L'incremento è riconducibile principalmente agli investimenti realizzati nel semestre, in particolare in Romania e in Italia, nell'ambito dell'attuazione del piano di crescita del Gruppo.

Fatti di rilievo avvenuti dopo il 30 giugno 2025 e prevedibile evoluzione della gestione

Fatti di rilievo avvenuti dopo il 30 giugno 2025

Non vi sono eventi di rilievo da segnalare dopo il 30 giugno 2025.

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel corso del secondo semestre, il Gruppo proseguirà le attività di costruzione di nuovi impianti eolici e fotovoltaici, sia in Italia sia in Romania. Tali iniziative si inseriscono nell'ambito del piano di crescita organica previsto dal piano industriale e sono destinate a generare un incremento della capacità produttiva installata, con effetti attesi entro la fine dell'esercizio.



Per la seconda parte dell'anno si prevede inoltre un progressivo miglioramento delle condizioni anemologiche, tale da consentire un recupero rispetto alle criticità riscontrate nel primo trimestre.

In tale contesto, si conferma il target di EBITDA consolidato per l'esercizio 2025 pari a circa 200 milioni di euro, come comunicato in data 13 marzo 2025. Tale obiettivo risulta confermato grazie al maggior contributo atteso dall'operazione di equity recycling attualmente in corso che si prevede possa compensare l'eventuale minore apporto degli impianti in full ownership, penalizzati dalla scarsa ventosità registrata soprattutto nel primo trimestre dell'anno.

Come previsto dalla vigente normativa, si allegano al presente comunicato stampa i prospetti di conto economico, conto economico complessivo e stato patrimoniale 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 2025, 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.

ⁱ INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Il Gruppo utilizza alcuni Indicatori Alternativi di Performance, per (i) monitorare l'andamento economico e finanziario del Gruppo, (ii) anticipare eventuali tendenze del business per poter intraprendere tempestivamente le eventuali azioni correttive e (iii) definire le strategie di investimento e gestionali e la più efficace allocazione delle risorse. Si ritiene che gli Indicatori Alternativi di Performance siano un ulteriore importante parametro per la valutazione della performance del Gruppo, in quanto permettono di monitorare più analiticamente l'andamento economico e finanziario dello stesso. Ai fini di una corretta lettura degli Indicatori Alternativi di Performance presentati nella presente Relazione Finanziaria Annuale, si segnala che:

- la determinazione degli Indicatori Alternativi di Performance utilizzati dall'Emittente non è disciplinata dagli IFRS e tali indicatori non devono essere considerati come misure alternative a quelle fornite dai prospetti di bilancio del Gruppo per la valutazione dell'andamento economico del Gruppo e della relativa posizione finanziaria;
- gli Indicatori Alternativi di Performance sono determinati (o ricavati) sulla base dei dati storici del Gruppo, risultanti dai Bilanci, dalla contabilità generale e gestionale, e di elaborazioni effettuate dal management, in accordo con quanto previsto dalle raccomandazioni contenute nel documento predisposto dall'ESMA, n. 1415 del 2015, così come recepite dalla Comunicazione CONSOB n. 0092543 del 3 dicembre 2015;
- gli Indicatori Alternativi di Performance non sono stati assoggettati ad alcuna attività di revisione e non devono essere interpretati come indicatori dell'andamento futuro del Gruppo;

Di seguito sono riportati gli indicatori alternativi di performance ed i criteri utilizzati per la costruzione di tali indicatori per il Gruppo Alerion:

i **Ricavi Operativi adjusted** sono i ricavi operativi, come previsti negli schemi di Bilancio, al netto delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items);

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA)** è rappresentato dal risultato operativo al lordo degli ammortamenti e svalutazioni. L'EBITDA così definito rappresenta una misura utilizzata dal management per monitorare e valutare l'andamento operativo della stessa.

il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) adjusted** il margine operativo lordo, come sopra definito, al netto delle componenti reddituali significative aventi natura non usuale (special items);

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA) Proforma adjusted** ottenuto sommando il valore pro quota dell'EBITDA delle società in Joint venture più rilevanti all'EBITDA consolidato del Gruppo diminuito dei "Risultati di partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto".

L'**EBITDA Margin** è un indicatore della performance operativa calcolato rapportando il Margine operativo lordo e i Ricavi della gestione caratteristica;

L'**indebitamento finanziario** è determinato in base alle indicazioni dell'ESMA contenute nel paragrafo 175 degli "Orientamenti in materia di obblighi di informativa ai sensi del regolamento sul prospetto" (04/03/2021 | ESMA32-382-1138). L'indebitamento finanziario non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS.

L'**indebitamento finanziario (al netto dei derivati)** è calcolato come indebitamento finanziario, escluso il valore equo degli strumenti finanziari di copertura correnti e non correnti.

L'**indebitamento finanziario contabile** è calcolato come somma delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, delle attività finanziarie correnti e non correnti, dei crediti finanziari e delle altre attività finanziarie non correnti, delle passività finanziarie correnti e non correnti, del valore equo degli strumenti finanziari di copertura e delle altre attività finanziarie non correnti, al netto dell'indebitamento finanziario risultante dalle attività destinate ad essere cedute. L'indebitamento finanziario contabile non è identificato come misura contabile nell'ambito degli IFRS. Il criterio di determinazione applicato da Alerion potrebbe non essere omogeneo con quello adottato da altri gruppi e, pertanto, il saldo ottenuto da Alerion potrebbe non essere comparabile con quello determinato da questi ultimi.

L'**indebitamento finanziario contabile (al netto dei derivati)** è calcolato come indebitamento finanziario contabile escluso il valore equo degli strumenti finanziari di copertura correnti e non correnti. Peraltro, si osserva che l'indebitamento finanziario (esclusi derivati) è riportato anche in quanto rilevante ai fini della determinazione dei parametri finanziari come previsto nel regolamento dei quattro prestiti obbligazionari emessi dal Gruppo rispettivamente il 19 dicembre 2019, il 3 novembre 2021, il 17 maggio 2022, il 12 dicembre 2023 ed il 11 dicembre 2024 in linea con i criteri di cui al "Green-Bond Framework" adottato dalla Società.

Gli **special item** includono componenti reddituali significative aventi natura non usuale, tali indicatori, al netto degli "special items" sono indicati con la denominazione "adjusted". Le principali componenti incluse negli special items sono:

- proventi ed oneri legati ad eventi il cui accadimento risulta non ricorrente, ovvero quelle operazioni che non si ripetono nel consueto svolgimento dell'attività;
- proventi ed oneri legati ad eventi non caratteristici della normale attività del business, quali gli oneri di ristrutturazione e ambientali;
- plusvalenze e minusvalenze legate alla dismissione di asset che non appartengono espressamente a strategie di business messe in atto dal management;
- le svalutazioni significative rilevate sugli asset a seguito degli impairment test;
- i proventi e gli oneri relativi alla quota inefficace dei derivati sui tassi di interesse classificati di copertura;
- gli effetti riferibili agli special items includono anche la rilevazione degli effetti fiscali correlati.



Si riportano di seguito gli effetti sui dati esposti per il semestre 2025 e 2024:

Special Items (milioni di euro)	I Semestre 2025	I Semestre 2024
Proventi (oneri) finanziari - quota inefficace dei derivati sui tassi di interesse	0	(0,3) ^a
Effetto fiscale correttivo	0	0,1
Totale Special Items	0	(0,2)

^a la voce Proventi (oneri) finanziari nel primo semestre 2024 includeva la quota inefficace dei derivati sui tassi di interesse classificati di copertura per 0,3 milioni di euro. Nel primo semestre 2025 non si rilevano impatti da inefficacia dei derivati sui tassi di interesse classificati di copertura.



CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	I Semestre 2025	I Semestre 2024
Vendite energia elettrica	59.225	70.359
Ricavi da tariffa incentivante	7.073	11.183
Ricavi Operativi	66.298	81.542
Altri ricavi e proventi diversi	11.337	9.816
Totale Ricavi	77.635	91.358
Costi operativi		
Costi del personale	8.041	6.521
Altri costi operativi	18.610	19.914
Accantonamenti per rischi	136	37
Totale Costi operativi	26.787	26.472
Variazione delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	951	922
Ammortamenti	26.313	26.937
Totale ammortamenti e svalutazioni	26.313	26.937
RISULTATO OPERATIVO	25.486	38.871
Proventi finanziari	5.582	8.663
Oneri finanziari	(22.426)	(19.657)
Proventi (oneri) finanziari	(16.844)	(10.994)
Proventi (oneri) da partecipazioni ed altre attività finanziarie	1.026	214
RISULTATO ANTE IMPOSTE	9.668	28.091
Correnti	(4.107)	(4.392)
Differite	269	(5.759)
Imposte di periodo	(3.838)	(10.151)
RISULTATO NETTO DEL PERIODO	5.830	17.940
Attribuibile a:		
Soci della Controllante	5.245	17.644
Interessenze di pertinenza di terzi	585	296
RISULTATO PER AZIONE <i>(ammontari in € per azione)</i>		
Base, per risultato netto del periodo attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,10	0,33
RISULTATO PER AZIONE DA ATTIVITA' DI FUNZIONAMENTO		
Base, per risultato netto del periodo derivante dall'attività di funzionamento attribuibile agli azionisti ordinari della capogruppo	0,10	0,33


CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO CONSOLIDATO SEMESTRALE

(valori in Euro migliaia)	I Semestre 2025	I Semestre 2024
RISULTATO NETTO DI PERIODO (A)	5.830	17.940
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge	9.327	(11.155)
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge</i>	(2.606)	3.141
Utili/(perdite) da valutazione a fair value degli strumenti in Cash flow hedge relativa a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	23	0
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da Cash flow hedge relativo a partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto</i>	(6)	0
Utili/(perdite) da valutazione a fair value di attività finanziarie valutate al fair value rilevato tra le altre componenti di conto economico complessivo	1.334	(1.085)
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da valutazione a fair value di attività finanziarie valutate al fair value rilevato tra le altre componenti di conto economico complessivo</i>	(372)	303
<i>Utili/(perdite) da differenze di cambio da conversione di bilanci in moneta diversa dall'euro</i>	(4.633)	0
<i>Effetto fiscale relativo agli utili/(perdite) da differenze di cambio da conversione di bilanci in moneta diversa dall'euro</i>	825	0
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che potrebbero essere riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b1)	3.892	(8.796)
<i>Utili/(perdite) attuariali da piani a benefici definiti rilevati in conformità con lo IAS 19</i>	(62)	86
<i>Effetto fiscale relativo agli Utili/(perdite) attuariali (IAS 19)</i>	17	(24)
Totale Altri utili/(perdite) complessivi che non saranno successivamente riclassificati a conto economico, al netto dell'effetto fiscale (b2)	(45)	62
Totale Altri utili/(perdite) complessivi al netto dell'effetto fiscale (b1) + (b2) = (B)	3.847	(8.734)
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO (A) + (B)	9.677	9.206
Attribuibile ai Soci della Controllante	9.092	8.910
Attribuibile a Interessenze di pertinenza di terzi	585	296
TOTALE UTILE/(PERDITA) COMPLESSIVO	9.677	9.206



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

ATTIVITÀ

(valori in Euro migliaia)	30.06.2025	31.12.2024
ATTIVITA' NON CORRENTI:		
Attività immateriali	286.986	266.102
Attività materiali (immobili, impianti e macchinari)	615.802	590.270
Partecipazioni in joint venture ed imprese collegate	68.754	71.989
Crediti finanziari e altre attività finanziarie non correnti	57.909	40.498
Crediti non correnti per strumenti derivati	2.814	2.663
Crediti vari e altre attività non correnti	1.913	1.116
Attività per imposte anticipate	24.765	27.428
TOTALE ATTIVITA' NON CORRENTI	1.058.943	1.000.066
ATTIVITA' CORRENTI:		
Rimanenze	18.655	17.416
Crediti commerciali	14.874	22.574
Crediti tributari	4.183	9.350
Crediti vari e altre attività correnti	62.530	55.404
Crediti finanziari e altre attività finanziarie correnti	73.786	70.685
Crediti correnti per strumenti derivati	3.222	751
Cassa e altre disponibilità liquide equivalenti	254.148	515.871
TOTALE ATTIVITA' CORRENTI	431.398	692.051
TOTALE ATTIVITA'	1.490.341	1.692.117



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

PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO

(valori in Euro migliaia)	30.06.2025	31.12.2024
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DEL GRUPPO	342.822	366.720
PATRIMONIO NETTO DI PERTINENZA DI TERZI	6.659	5.938
PASSIVITA' NON CORRENTI:		
Passività finanziarie non correnti	895.807	873.061
Debiti non correnti per strumenti derivati	280	323
TFR ed altri fondi relativi al personale	1.756	1.565
Fondo imposte differite	46.191	46.977
Fondi per rischi ed oneri futuri	10.633	10.328
Debiti vari ed altre passività non correnti	19.613	20.268
TOTALE PASSIVITA' NON CORRENTI	974.280	952.522
PASSIVITA' CORRENTI:		
Passività finanziarie correnti	51.217	240.996
Debiti correnti per strumenti derivati	195	6.759
Debiti commerciali correnti	66.148	65.269
Debiti tributari	35.840	40.745
Debiti vari ed altre passività correnti	13.180	13.168
TOTALE PASSIVITA' CORRENTI	166.580	366.937
TOTALE PASSIVITA'	1.140.860	1.319.459
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	1.490.341	1.692.117

Fine Comunicato n.0130-18-2025

Numero di Pagine: 15