



Comunicato Stampa

ACEA, APPROVATI I RISULTATI DEL PRIMO SEMESTRE 2025

**SOLIDA PERFORMANCE ECONOMICO-FINANZIARIA A CONFERMA DELLA VALIDITA'
ED EFFICACIA DELLA STRATEGIA INDUSTRIALE**

**CONSOLIDAMENTO NELLE ATTIVITA' A FORTE CONNOTAZIONE
INFRASTRUTTURALE**

RISULTATI 1H2025¹

- Investimenti: 668 mln€ in crescita (+18% vs 1H2024), con focus sui *business* regolati² (che rappresentano circa l'87% del totale, 96% escludendo ACEA Energia).
- EBITDA: 731 mln€, +12% vs 1H2024 (EBITDA ricorrente 705 mln€, +9%), grazie alla crescita delle attività regolate che contribuiscono per il 94% all'EBITDA di Gruppo).
- Utile netto 227 mln€, +32% vs 1H2024 (Utile netto ricorrente 204 mln€, +7%).
- Rapporto Net Debt /EBITDA pro-forma³ LTM pari a 3,36x (3,23x al 31 dicembre 2024).

* * *

- **Acqua:** avviati progetti di investimento strategici, quali l'Adduttrice Ottavia-Trionfale, cogliendo anche le opportunità offerte dal PNRR. E' stato inoltre pubblicato il bando di gara per la realizzazione del Nuovo Acquedotto del Peschiera, uno dei maggiori investimenti infrastrutturali nel settore idrico a livello europeo.
- **Elettrico:** prosegue il processo di *asset rotation* in coerenza con quanto indicato nel Piano Industriale. Dopo la cessione della rete elettrica in Alta Tensione a Terna, ACEA ha approvato l'offerta vincolante presentata da Eni Plenitude per l'acquisto di ACEA Energia.
- **Ambiente:** potenziata la dotazione impiantistica con l'avvio dei lavori per la realizzazione della quarta linea del WTE di San Vittore e la recente aggiudicazione del progetto per il nuovo termovalorizzatore di Roma, importanti passi in avanti per contribuire ad una gestione più sostenibile dei rifiuti.
- **Gas:** costituita una nuova società con l'obiettivo di cogliere le opportunità di crescita future e rafforzare ulteriormente la posizione competitiva nel settore sul mercato nazionale.

Roma, 24 luglio 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di ACEA, riunitosi oggi nella nuova sede di Firenze sotto la presidenza di **Barbara Marinali**, ha approvato la Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2025.

“I risultati del semestre, solidi e in crescita, confermano l'efficacia della strategia industriale intrapresa che vede il Gruppo sempre più focalizzato sui business infrastrutturali regolati.

¹ Ricavi ed EBITDA non includono i risultati del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione (riclassificato in discontinued operation).

² Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente.

³ Il *Net Debt* pro-forma considera (i) l'effetto del futuro incasso del corrispettivo di cessione di ACEA Energia ad Eni Plenitude (considerato l'*enterprise value* offerto in *binding offer* pari a 460 milioni di Euro, la *net cash* riconosciuta pari a 128,5 milioni di Euro a fronte di una cassa netta reported di ACEA Energia pari a circa 213,9 milioni di Euro al 31.12.24, oltre alle variazioni di cassa intervenute nel primo semestre 2025 e la PFN riclassificata in attività discontinue); (ii) il futuro incasso dalla cessione Alta Tensione a Terna per 224 milioni di Euro (ipotizzando l'incasso del premio ARERA di 23 milioni di Euro nel 2026); l'EBITDA LTM è al netto del perimetro oggetto di cessione di ACEA Energia e dell'Alta Tensione.



Inoltre, le capacità gestionali e operative ci permettono di attuare il piano degli investimenti in tutti i nostri settori di business e raggiungere gli obiettivi di *performance* che ci siamo dati – **ha dichiarato Fabrizio Palermo, Amministratore Delegato di ACEA**. – L'innovazione e le nuove tecnologie saranno sempre più integrate nelle attività quotidiane e nella realizzazione delle grandi opere in cui siamo impegnati”.

HIGHLIGHTS ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI⁴

(mln€)	1H2025	1H2024	Var. %
Ricavi consolidati	1.462	1.404	+4%
EBITDA	731	655	+12%
EBITDA ricorrente	705	647	+9%
Utile netto del Gruppo (post minorities)	227	172	+32%
Utile netto del Gruppo ricorrente (post minorities)	204	192	+7%
Investimenti lordi	668	568	+18%
(mln€)	31/6/25	31/12/24	Var. %
Net Debt reported	5.401	4.944 ⁵	+9%
Net Debt pro-forma	4.771	4.346	

AGGIORNATA LA GUIDANCE 2025⁶ (non include i risultati del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione, riclassificato nelle “Attività Discontinue”)

- **EBITDA** +6%/+8% rispetto al 2024 restated di 1.276 milioni di Euro (l'EBITDA 2024 restated è calcolato rettificando il valore restated fornito in occasione della release della guidance 2025 a marzo u.s., i.e. 1.428 milioni di Euro, per il contributo di ACEA Energia e sommando il contributo dell'Alta Tensione per il primo semestre 2024).
- **Investimenti** ~1,6 miliardi di Euro (1,2 miliardi di Euro netto contributi pubblici).
- **Net Debt pro-forma/EBITDA** 3,4/3,5x.

RISULTATI AL 30 GIUGNO 2025 DEL GRUPPO ACEA⁴

I **Ricavi consolidati**, influenzati dalla crescita tariffaria dei business Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica, si attestano a 1.461,7 milioni di Euro (1.403,9 milioni di Euro al 30 giugno 2024). I ricavi relativi alle aree regolate rappresentano circa l'88% del totale e registrano nel periodo un aumento di circa il 5%.

L'**EBITDA consolidato** passa da 655,2 milioni di Euro del 30 giugno 2024 a 731,4 milioni di euro al 30 giugno 2025, con una crescita di 76,2 milioni di Euro pari all'11,6%.

⁴ In base a quanto previsto dal principio contabile internazionale IFRS 5 “Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate”, i dati comparativi del conto economico consolidato al 30 giugno 2024 sono stati riesposti al fine di riflettere la classificazione di ACEA Energia come “discontinued operation”, operata nel semestre chiuso al 30 giugno 2025.

In coerenza con quanto previsto dal principio contabile internazionale IFRS 5, i risultati economici, ad eccezione dell'utile netto, sono esposti escludendo il contributo del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione (riclassificato in discontinued operation).

⁵ L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2024 (4.954 milioni di Euro) è stato rettificato per l'effetto del deconsolidamento del debito di Umbria Energy rappresentata tra le “Attività Discontinue”.

⁶ La *guidance* 2025, a livello di EBITDA: non include il contributo dell'AT nel 2H2025, include i premi qualità tecnica e contrattuale (~25 milioni di Euro), prevede il consolidamento dell'Acquedotto del Fiora ad equity per l'intero anno. Il ratio *Net Debt* pro-forma/EBITDA include la cessione dell'AT per quanto attiene il corrispettivo da Terna (224 milioni di Euro, ipotizzando l'incasso dell'incentivo da ARERA, pari a 23 milioni di Euro, nel 2026) e l'effetto dell'incasso del corrispettivo di cessione di ACEA Energia (considerato l'*enterprise value* offerto in *binding offer* pari a 460M€, la *net cash* riconosciuta pari a 128,5 milioni di Euro a fronte di una cassa netta reported di ACEA Energia pari a circa 213,9 milioni di Euro al 31.12.24, oltre alle variazioni di cassa intervenute nel primo semestre 2025 e la PFN riclassificata in attività discontinue).



Le componenti non ricorrenti relative ai primi sei mesi del 2025 (26,0 milioni di Euro) si riferiscono principalmente all'iscrizione dei premi per la qualità tecnica e contrattuale del servizio idrico integrato per il periodo 2022-2023 (Delibere 225/2025 e 277/2025) pari a 24,9 milioni di Euro. L'EBITDA ricorrente aumenta di circa il 9% a 705 milioni di Euro, grazie al contributo di tutte le aree di *business* e, in particolare, di Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica e Produzione. L'apporto delle diverse attività all'EBITDA consolidato è il seguente: Acqua Italia 58%; Reti e Illuminazione Pubblica 31%; Ambiente 5%; Produzione 4%; altri *business* (Acqua Estero, Ingegneria, Energy Management – include le linee di business di ACEA Energia non comprese nel perimetro di cessione - e Corporate 2%). Il 94% dell'EBITDA si riferisce ai *business* regolati Acqua Italia e Reti, alle attività di Illuminazione Pubblica e Ambiente.

Gli **ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti** si riducono dell'1,0% a 353,8 milioni di Euro, influenzati dal consolidamento a patrimonio netto di Acquedotto del Fiora. Al netto di tale effetto, gli ammortamenti aumentano in conseguenza degli investimenti realizzati e dell'entrata in esercizio di cespiti precedentemente in costruzione soprattutto con riferimento alle aree Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica.

L'**EBIT consolidato** cresce del 26,8% a 377,6 milioni di Euro rispetto al 1H2024, come effetto combinato della crescita dell'EBITDA e della riduzione di ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti.

Gli **oneri finanziari netti** sono pari a 63,3 milioni di Euro, in aumento di 6,2 milioni di Euro rispetto al corrispondente periodo del 2024. Al 30 giugno 2025, il costo globale medio del debito del Gruppo ACEA si attesta al 2,07%.

L'**Utile netto consolidato** è pari a 226,6 milioni di Euro, in aumento del 32,0% rispetto al 1H2024. L'Utile netto ricorrente, esclusi gli effetti *one-off*, aumenta di circa il 7% in coerenza con la dinamica operativa.

Il *tax rate* al 30 giugno 2025 è pari al 31,1% (30,5% al 30 giugno 2024).

Gli **investimenti lordi** realizzati dal Gruppo nei primi sei mesi del 2025 sono pari a 668,0 milioni di Euro rispetto ai 567,5 milioni di Euro dell'anno precedente (+17,7%) focalizzati soprattutto nei *business* regolati che rappresentano l'87% dei *capex* totali (96% escludendo ACEA Energia). Gli investimenti al netto dei contributi sono pari a circa 573 milioni di Euro (478 milioni di Euro nel 1H2024).

Di seguito la ripartizione degli investimenti lordi per aree di *business*: Acqua Italia 381,2 milioni di Euro (314 milioni al netto dei contributi), Reti e Illuminazione Pubblica 179,5 milioni di Euro (152 milioni al netto dei contributi), Ambiente 17,3 milioni di Euro, Produzione 11,6 milioni di Euro, altri *business* (Acqua Estero, Engineering & Infrastructure Projects), *Corporate* e ACEA Energia 78,4 milioni di Euro.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** del Gruppo aumenta di 457 milioni di Euro, passando da 4.944⁷ milioni di Euro del 31 dicembre 2024 a 5.401 milioni di Euro al 30 giugno 2025. La variazione è influenzata principalmente dal livello degli investimenti realizzati, dalla distribuzione dei dividendi, dal pagamento delle imposte e degli oneri finanziari.

⁷ L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2024 (4.954 milioni di Euro) è stato rettificato per l'effetto del deconsolidamento del debito di Umbria Energy rappresentata tra le "Attività Discontinue".



Al 30 giugno 2025, il rapporto Net Debt pro-forma⁸/EBITDA LTM è pari a 3,36x, rispetto a 3,23x del 31 dicembre 2024. Il debito è per l'89% a tasso fisso e ha una durata media di 4,3 anni.

RISULTATI DEL PRIMO SEMESTRE 2025 PER AREA DI BUSINESS

- **ACQUA Italia** - L'EBITDA al 30 giugno 2025 raggiunge 428,6 milioni di Euro, in aumento del 16,5% rispetto al 1H2024, grazie alla crescita tariffaria, agli investimenti realizzati e ai premi per la qualità tecnica e contrattuale riconosciuti alle società idriche del Gruppo ACEA.

Escludendo le variazioni di perimetro e gli eventi non ricorrenti – principalmente, nel 2024 l'applicazione retroattiva dell'aggiornamento tariffario relativo alla regolazione MTI-4 (+29 milioni) e il consolidamento a patrimonio netto di AdF (-29 milioni); nel 2025 premi qualità tecnica e contrattuale (-25 milioni) - la crescita organica è pari a circa il 9%.

- **RETI E ILLUMINAZIONE PUBBLICA** – L'EBITDA, pari a 225,0 milioni di Euro, aumenta dell'1,4% rispetto ai primi sei mesi del 2024 (221,8 milioni di Euro) per effetto principalmente degli investimenti realizzati e dell'impatto derivante dalla revisione del metodo di determinazione del deflatore, che hanno più che compensato la riduzione del WACC dal 6,0% al 5,6%.

Al netto delle componenti non ricorrenti del 1H2024, la crescita organica è pari a circa il 4%.

DATI FISICI	1H2025	1H2024	Var. %
Energia Elettrica Distribuita (GWh)	4.351	4.337	+0,3%
Numero POD (/1000)	1.676	1.666	+0,6%

- **AMBIENTE** – L'area chiude il primo semestre dell'anno con un EBITDA di 37,1 milioni di Euro rispetto a 35,2 milioni di Euro al 30 giugno 2024 (+5,4%). La variazione è influenzata principalmente dai maggiori margini sul WTE, per effetto del fermo per *revamping* dell'impianto di Terni registrato nei primi cinque mesi del 2024.

Al netto delle componenti non ricorrenti del 1H2024, la crescita organica è pari a circa il 4%.

DATI FISICI	1H2025	1H2024	Var. %
Trattamento e smaltimento (/000 tonn.)	805	835	-4%
Energia Elettrica ceduta WTE netta (GWh)	143	115	+24%

- **PRODUZIONE** – L'EBITDA è pari a 32,4 milioni di Euro, in forte aumento rispetto ai 16,7 milioni di Euro del 30 giugno 2024. La positiva variazione è guidata dai maggiori margini sull'energia prodotta influenzati sia dal rialzo dei prezzi sui mercati energetici (PUN +26 Euro/MWh rispetto al 1H2024) sia dalle maggiori quantità (~+84 GWh).

DATI FISICI (GWh)	1H2025	1H2024	Var. %
Produzione idro+termo	293	254	+15%
Produzione fotovoltaico	119	74	+61%
Totale produzione di energia elettrica	412	328	+26%

- **Acqua Estero, Ingegneria, Energy Management e Corporate** – L'EBITDA è positivo per 7,4 milioni di Euro (12,9 milioni di Euro nel 1H2024).

⁸ Il *Net Debt* pro-forma considera (i) l'effetto del futuro incasso del corrispettivo di cessione di ACEA Energia ad Eni Plenitude (considerato l'*enterprise value* offerto in *binding offer* pari a 460M€, la *net cash* riconosciuta pari a 128,5 milioni di Euro a fronte di una cassa netta reported di ACEA Energia pari a circa 213,9 milioni di Euro al 31.12.24, oltre alle variazioni di cassa intervenute nel primo semestre 2025 e la PFN riclassificata in attività discontinue); (ii) il futuro incasso dalla cessione Alta Tensione a Terna per 224 milioni di Euro (ipotizzando l'incasso del premio ARERA di 23 milioni di Euro nel 2026); l'EBITDA LTM è al netto del perimetro oggetto di cessione di ACEA Energia e dell'Alta Tensione.



EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

In un contesto globale incerto, a causa delle tensioni geopolitiche in Est Europa e Medio Oriente e delle politiche commerciali statunitensi, i risultati del primo semestre 2025 del Gruppo ACEA confermano un importante *trend* di crescita, evidenziando un aumento sia in termini di Margine Operativo Lordo sia di Utile netto.

Prosegue l'attenzione alla gestione dei costi e degli investimenti anche attraverso l'implementazione di efficaci procedure di acquisto.

Il Gruppo continuerà la sua strategia di focalizzazione per lo sviluppo di infrastrutture sostenibili in contesti regolati, con l'obiettivo di mantenere una solida struttura finanziaria e continuare a generare un impatto positivo sulle *performance* operative ed economiche.

In questo ambito, il Consiglio di Amministrazione di ACEA ha approvato l'offerta ricevuta il 4 giugno 2025 da Eni Plenitude per l'acquisto del 100% del capitale sociale di ACEA Energia (che include, tra l'altro, la partecipazione del 50% del capitale sociale di Umbria Energy), fatta eccezione per le linee di *business energy efficiency*, mobilità elettrica, economia circolare ed *energy management*. L'operazione, coerente con la strategia di ACEA delineata dal Piano Industriale 2024-2028, rafforzerà il posizionamento del Gruppo come operatore infrastrutturale offrendo l'opportunità di reinvestire i proventi della cessione per l'ulteriore sviluppo nell'ambito dei *business* a forte connotazione infrastrutturale, con particolare riferimento al potenziamento degli investimenti per la messa in sicurezza della rete di distribuzione elettrica di Roma.

PRESTITI OBBLIGAZIONARI IN SCADENZA E LINEE DI CREDITO

Il 28 febbraio 2025 è scaduto il prestito obbligazionario da 20 miliardi di yen (controvalore al 31 dicembre 2024, comprensivo del Fair Value dello strumento di copertura, 162 milioni di Euro) collocato presso un Investitore privato, mentre il 28 settembre 2025 scadrà il prestito obbligazionario green da 300 milioni di Euro.

La Capogruppo dispone di linee *committed* pari a 700 milioni di Euro e linee *uncommitted* per 685 milioni di Euro, queste ultime utilizzate per 300 milioni di Euro.

FATTI RILEVANTI INTERVENUTI NEL CORSO DEL PRIMO SEMESTRE 2025 E SUCCESSIVAMENTE

Il **14 gennaio 2025**, ACEA e il Gestore dei Servizi Energetici - GSE S.p.A. hanno siglato un accordo finalizzato a favorire la diffusione della sostenibilità nei settori in cui ACEA e le Società del Gruppo operano attraverso interventi di efficientamento energetico e di integrazione delle fonti rinnovabili.

Il **16 gennaio 2025**, Acea ha comunicato di aver ottenuto, per il quarto anno consecutivo, la certificazione Top Employers Italia.

Il **30 gennaio 2025**, ACEA ha comunicato l'entrata in produzione di due impianti fotovoltaici nella provincia di Viterbo con una potenza installata complessiva di circa 12 MW, il primo nel comune di Nepi e il secondo nel comune di Bomarzo.

Il **13 febbraio 2025**, ACEA ha pubblicato il suo primo "Green & Blue Financing Framework", a conferma dell'impegno della Società nell'utilizzo di strumenti di finanza sostenibile per l'attuazione dei propri investimenti nei suoi *business* di riferimento, a partire dal servizio idrico integrato.



Il **24 febbraio 2025** nel corso dell'“Italy – UAE Business Forum”, evento promosso per favorire e rafforzare i legami economici e industriali tra l'Italia e gli Emirati Arabi Uniti, ACEA ha firmato con Metito Utilities il Memorandum d'Intesa finalizzato ad esplorare opportunità di collaborazione nel settore idrico a livello internazionale, con particolare focus su Africa e Medio Oriente.

Il **7 marzo 2025**, ACEA ha comunicato di aver ricevuto le dimissioni dalla carica di Consigliere di Amministrazione di Yves Rannou, nominato ai sensi dell'art. 15.4 dello Statuto Sociale, su proposta presentata dal Socio Suez International, nell'Assemblea del 12 aprile 2024.

Il **4 aprile 2025**, Areti, società del Gruppo ACEA che gestisce per conto del Comune la rete elettrica della Capitale, ha avviato una serie di interventi per ammodernare e potenziare il sistema di luci nella città di Roma.

Il **28 aprile 2025**, l'Assemblea Ordinaria degli Azionisti di ACEA SpA ha approvato il Bilancio di Esercizio al 31 dicembre 2024, deliberato la destinazione dell'utile di esercizio 2024, nominato il Collegio Sindacale per il triennio 2025-2026-2027 e nominato Consigliere di Amministrazione Ferruccio Resta.

Il **5 maggio 2025**, il Consiglio di Amministrazione di ACEA SpA ha verificato in capo all'Amministratore Ferruccio Resta la sussistenza dei requisiti di indipendenza previsti dalla legge e dal Codice di Corporate Governance.

Il **7 maggio 2025**, è stata aggiudicata in via definitiva al Raggruppamento di imprese guidato da ACEA Ambiente con Suez Italy, Kanadevia Inova, Vianini Lavori e Rmb la realizzazione del termovalorizzatore di Roma, previsto nell'area industriale di Santa Palomba.

Il **15 maggio 2025**, Moody's ha comunicato di aver confermato il *Long-Term Issuer Rating* al livello “Baa2” e il *Baseline Credit Assessment* a “baa2” di ACEA. Contestualmente, l'Agenzia ha confermato il *provisional “(P)Baa2” senior unsecured rating* sul programma EMTN da 5 miliardi di Euro e il “Baa2” *senior unsecured rating* sulle emissioni obbligazionarie nell'ambito del programma, con *outlook* “stabile”.

Il **15 maggio 2025**, è stato formalmente sottoscritto da ACEA e Roma Capitale l'Accordo relativo all'Illuminazione Pubblica, il quale ha determinato il riconoscimento dei crediti commerciali e dei crediti per ratei futuri iscritti da ACEA.

Il **28 maggio 2025**, Moody's ha comunicato di aver migliorato l'outlook di ACEA da “stabile” a “positivo”. Contestualmente, l'Agenzia ha confermato il *Long-Term Issuer Rating* e i *Senior unsecured ratings* al livello “Baa2” di ACEA, il *Baseline Credit Assessment* a “Baa2” e il *provisional “(P)Baa2” rating* sul programma EMTN da 5 miliardi di Euro.

Il **4 giugno 2025**, ACEA ha comunicato di aver ricevuto da Eni Plenitude un'offerta vincolante avente a oggetto l'intero capitale sociale della controllata ACEA Energia S.p.A. (100% ACEA).

Il **5 giugno 2025**, nell'ambito della razionalizzazione delle linee di *business*, il Gruppo ACEA ha varato la costituzione di a.Gas (ACEA Gas), una nuova società che ha come obiettivo il consolidamento e la crescita nel settore della distribuzione gas.



Il **7 giugno 2025**, il Consiglio di Amministrazione di ACEA ha avviato la disamina dell'offerta vincolante ricevuta da Eni Plenitude in data 4 giugno 2025, avente a oggetto l'intero capitale sociale della controllata ACEA Energia S.p.A. (100% ACEA).

Il **24 giugno 2025**, il Consiglio di Amministrazione di ACEA ha approvato l'offerta vincolante ricevuta il 4 giugno 2025 da Eni Plenitude per l'acquisto del 100% del capitale sociale di ACEA Energia S.p.A. (che include, tra l'altro, la partecipazione del 50% del capitale sociale di Umbria Energy S.p.A.), fatta eccezione per le seguenti linee di *business* che nell'esercizio 2024 hanno generato un EBITDA pari a circa 6 milioni di Euro: *energy efficiency* (cui sono associati crediti di imposta per il "superbonus" pari a circa 159 milioni di Euro alla fine del 2024), mobilità elettrica, economia circolare ed *energy management* e relativi contratti.

Il **9 luglio 2025**, ACEA ha comunicato che ARERA, l'Autorità di regolazione per Energia, Reti e Ambiente, ha approvato i risultati finali dell'applicazione del meccanismo incentivante della Qualità Tecnica del servizio idrico integrato per il biennio 2022-2023. Alle società del Gruppo Acea attive nel settore idrico – ai primi posti in Italia per continuità del servizio, riduzione delle perdite e qualità dell'acqua depurata - sono stati riconosciuti premi per oltre 36 milioni di Euro, sui 155 complessivamente erogati da ARERA.

Il **16 luglio 2025**, a.Quantum, società del Gruppo ACEA dedicata allo sviluppo di soluzioni innovative per il mercato non regolato, e l'Istituto Italiano di Tecnologia (IIT), centro di eccellenza nella ricerca scientifica e tecnologica, hanno firmato un accordo strategico di durata triennale. Questa firma sancisce ufficialmente la costituzione di un *Robotic Joint Lab*, un laboratorio congiunto dedicato alla progettazione e allo sviluppo di soluzioni robotiche avanzate per la realizzazione, gestione e la manutenzione delle infrastrutture industriali, in ambito idrico, energia ed ambiente.

Il **16 luglio 2025**, ACEA ha costituito un nuovo Programma EMTN (*Euro Medium Term Notes*) da 5 miliardi di Euro quotato sul Mercato telematico delle obbligazioni (MOT) di Borsa Italiana e approvato dalla Commissione Nazionale per le Società e la Borsa (CONSOB).

I risultati al 30 giugno 2025 saranno illustrati oggi 24 luglio alle ore 15:30 (ora italiana) nel corso di una conference call alla Comunità finanziaria, trasmessa anche in web casting in modalità "solo ascolto" sul sito www.gruppoacea.it, sezione Investitori dove, in concomitanza con l'avvio della conference call, sarà reso disponibile anche il materiale di supporto.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei Documenti Contabili Societari, Pier Francesco Ragni, dichiara, ai sensi dell'articolo 154-bis, 2° comma del Testo Unico della Finanza, che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

In allegato le seguenti tabelle:

A livello consolidato: conto economico al 30.6.2025, stato patrimoniale al 30.6.2025, prospetto delle variazioni del patrimonio netto, stato patrimoniale riclassificato al 30.6.2025, posizione finanziaria netta al 30.6.2025 e il rendiconto finanziario al 30.6.2025.

**Contatti Gruppo ACEA****Investor Relations**

Tel. +39 0657991 investor.relations@aceaspa.it

Ufficio Stampa

Tel. +39 0657997733 ufficio.stampa@aceaspa.it

Indirizzo Internet della Società: www.gruppoacea.it



PROSPETTO DI CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30/6/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/06/2025	30/06/2024	Variazione
Ricavi da vendita e prestazioni	1.375.171	1.349.420	25.751
Altri ricavi e proventi	86.513	54.505	32.008
Ricavi Netti Consolidati	1.461.684	1.403.925	57.759
Costo del lavoro	160.176	146.999	13.177
Costi esterni	592.875	604.304	(11.429)
Costi Operativi Consolidati	753.051	751.303	1.749
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	22.726	2.536	20.190
Margine Operativo Lordo	731.359	655.158	76.200
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	38.949	32.109	6.840
Ammortamenti e Accantonamenti	314.847	325.388	(10.540)
Risultato Operativo	377.562	297.662	79.901
Proventi finanziari	15.600	24.707	(9.107)
Oneri finanziari	(78.893)	(81.755)	2.862
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	261	734	(473)
Risultato ante Imposte	314.530	241.348	73.183
Imposte sul reddito	97.693	73.606	24.087
Risultato netto delle attività in continuità	216.837	167.742	49.095
Risultato netto Attività Discontinue	32.972	24.916	8.056
Risultato netto	249.809	192.658	57.151
Utile/(Perdita) di competenza di terzi	23.192	20.953	2.239
Risultato netto di Competenza del gruppo	226.617	171.705	54.912
Utile (perdita) per azione attribuibile agli azionisti della Capogruppo			
<i>Di base</i>	<i>1,06410</i>	<i>0,80626</i>	<i>0,25785</i>
<i>Diluito</i>	<i>1,06410</i>	<i>0,80626</i>	<i>0,25785</i>
Utile (perdita) per azione attribuibile agli azionisti della Capogruppo al netto delle Azioni Proprie			
<i>Di base</i>	<i>1,06619</i>	<i>0,80784</i>	<i>0,25835</i>
<i>Diluito</i>	<i>1,06619</i>	<i>0,80784</i>	<i>0,25835</i>



PROSPETTO DI STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30/6/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/06/2025	31/12/2024	Variazione
Immobilizzazioni materiali	3.468.516	3.363.465	105.051
Investimenti immobiliari	9.958	9.711	248
Avviamento	192.698	241.041	(48.343)
Concessioni e diritti sull'infrastruttura	4.176.552	3.999.275	177.276
Immobilizzazioni immateriali	284.396	417.231	(132.835)
Diritto d'uso	90.002	93.267	(3.265)
Partecipazioni in controllate non consolidate e collegate	508.105	488.089	20.015
Altre partecipazioni	2.473	7.990	(5.516)
Imposte differite attive	178.857	218.801	(39.944)
Attività finanziarie	48.191	39.553	8.637
Altre attività non correnti	834.358	852.079	(17.721)
Attività non correnti	9.794.106	9.730.502	63.604
Rimanenze	137.516	122.556	14.961
Crediti Commerciali	882.397	1.027.608	(145.212)
Altre Attività Correnti	422.130	438.259	(16.130)
Attività per Imposte Correnti	58.809	9.436	49.373
Attività Finanziarie Correnti	162.328	186.801	(24.473)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	332.897	513.476	(180.579)
Attività correnti	1.996.076	2.298.136	(302.060)
Attività non correnti destinate alla vendita	692.244	181.320	510.924
TOTALE ATTIVITA'	12.482.427	12.209.958	272.468
	30/06/2025	31/12/2024	Variazione
Capitale sociale	1.098.899	1.098.899	0
Riserva legale	178.410	167.986	10.425
Altre riserve	388.092	396.666	(8.574)
Utile (perdita) relativa a esercizi precedenti	637.486	509.935	127.552
Utile (perdita) dell'esercizio	226.617	331.620	(105.003)
Totale Patrimonio Netto del Gruppo	2.529.504	2.505.105	24.399
Patrimonio Netto di Terzi	379.898	370.462	9.436
Totale Patrimonio Netto	2.909.402	2.875.567	33.835
Trattamento di fine rapporto e altri piani a benefici definiti	72.271	77.609	(5.339)
Fondo rischi e oneri	289.638	234.099	55.539
Debiti e passività finanziarie	4.976.084	4.895.268	80.816
Altre passività non correnti	781.209	744.195	37.014
Passività non correnti	6.119.201	5.951.171	168.030
Debiti Finanziari	919.993	758.611	161.382
Debiti verso fornitori	1.433.300	1.872.451	(439.152)
Debiti Tributarî	25.345	40.821	(15.476)
Altre passività correnti	591.534	699.576	(108.042)
Passività correnti	2.970.171	3.371.459	(401.288)
Passività direttamente associate ad attività destinate alla vendita	483.653	11.761	471.892
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	12.482.427	12.209.958	272.468



PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DEL PATRIMONIO NETTO

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari derivati al netto dell'effetto fiscale	Riserva differenza cambio	Altre Riserve	Utile (perdita) dell'esercizio	Totale Patrimonio Netto del Gruppo	Patrimonio Netto di Terzi	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 1° gennaio 2024	1.098.899	157.838	(16.149)	(14.307)	25.374	831.719	293.908	2.377.281	445.803	2.823.084
Utili di conto economico	0	0	0	0	0	0	171.705	171.705	20.953	192.658
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	2.473	(18.181)	10.275	0	0	(5.433)	1.068	(4.364)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	2.473	(18.181)	10.275	0	171.705	166.272	22.021	188.293
Destinazione Risultato 2023	0	10.148	288	0	0	283.471	(293.908)	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	(187.042)	0	(187.042)	(5.671)	(192.713)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	(64)	4	2	1.216	0	1.158	(1.754)	(596)
Altre Variazioni	0	0	16.759	(7)	(0)	(17.187)	0	(435)	289	(147)
Saldi al 30 giugno 2024	1.098.899	167.986	3.308	(32.492)	35.651	912.177	171.705	2.357.234	460.688	2.817.922
Utili di conto economico	0	0	0	0	0	0	159.915	159.915	19.889	179.804
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	(1.859)	(11.108)	(3.557)	0	0	(16.523)	(801)	(17.324)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	(1.859)	(11.108)	(3.557)	0	159.915	143.392	19.089	162.481
Destinazione Risultato 2023	0	0	(288)	0	0	288	(0)	(0)	0	(0)
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	0	0	0	(6.322)	(6.322)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	62	(624)	144	(136)	0	(553)	(103.252)	(103.805)
Altre Variazioni	0	0	288	7	(0)	4.736	0	5.032	259	5.291
Saldi al 31 dicembre 2024	1.098.899	167.986	1.512	(44.216)	32.239	917.066	331.620	2.505.105	370.462	2.875.567

€ migliaia	Capitale sociale	Riserva legale	Riserva valutazione di piani a benefici definiti per i dipendenti al netto dell'effetto fiscale	Riserva fair value strumenti finanziari derivati al netto dell'effetto fiscale	Riserva differenza cambio	Altre Riserve	Utile (perdita) dell'esercizio	Totale Patrimonio Netto del Gruppo	Patrimonio Netto di Terzi	Totale Patrimonio Netto
Saldi al 1° gennaio 2025	1.098.899	167.986	1.512	(44.216)	32.239	917.066	331.620	2.505.105	370.462	2.875.567
Utili di conto economico	0	0	0	0	0	0	226.617	226.617	23.192	249.809
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	(530)	43.039	(40.593)	0	0	1.916	(4.698)	(2.782)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	(530)	43.039	(40.593)	0	226.617	228.533	18.494	247.027
Destinazione Risultato 2024	0	10.425	0	0	0	321.195	(331.620)	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	(201.921)	0	(201.921)	(6.895)	(208.816)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	0	125	363	(1.208)	0	(720)	(287)	(1.007)
Altre Variazioni	0	0	(0)	(427)	696	(1.762)	0	(1.494)	(1.876)	(3.370)
Saldi al 30 giugno 2025	1.098.899	178.410	981	(1.478)	(7.295)	1.033.370	226.617	2.529.504	379.898	2.909.402



STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO AL 30/6/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/06/2025	31/12/2024	Variazione	Variazione %	30/06/2024	Variazione	Variazione %
Immobilizzazioni materiali/immateriali	8.222.122	8.123.990	98.132	1,2%	8.110.693,0	111.429	1,4%
Partecipazioni	510.578	496.079	14.499	2,9%	365.391,2	145.187	39,7%
Altre attività non correnti	1.753.651	1.291.753	461.897	35,8%	997.634,2	756.016	75,8%
TFR e altri piani e benefici definiti	(72.271)	(77.609)	5.339	(6,9%)	(83.154,7)	10.884	(13,1%)
Fondi rischi e oneri	(289.638)	(234.099)	(55.539)	23,7%	(312.033,1)	22.395	(7,2%)
Altre passività non correnti	(1.264.861)	(755.956)	(508.905)	67,3%	(534.776,6)	(730.085)	136,5%
Attività e Passività non correnti	8.859.581	8.844.158	15.423	0,2%	8.543.753,9	315.827	3,7%



INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO CONSOLIDATO AL 30/6/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/06/2025	31/12/2024	Variazione	Variazione %	30/06/2024	Variazione	Variazione %
A) Disponibilità Liquide	332.897	513.476	(180.579)	(35,2%)	409.993	(77.097)	(18,8%)
B) Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	0	0	0	ns	0	0	Ns
C) Altre attività finanziarie correnti	162.328	186.801	(24.473)	(13,1%)	571.199	(408.871)	(71,6%)
D) Liquidità (A + B + C)	495.225	700.277	(205.052)	(29,3%)	981.193	(485.968)	(49,5%)
E) Debito finanziario corrente	(510.164)	(155.669)	(354.495)	ns	(217.731)	(292.433)	134,3%
F) Parte corrente del debito finanziario non corrente	(409.829)	(602.941)	193.113	(32,0%)	(901.795)	491.966	(54,6%)
G) Indebitamento finanziario corrente (E + F)	(919.993)	(758.611)	(161.382)	21,3%	(1.119.526)	199.533	(17,8%)
H) Indebitamento finanziario corrente netto (G + D)	(424.768)	(58.333)	(366.434)	ns	(138.333)	(286.435)	ns
I) Debito finanziario non corrente	(4.976.084)	(4.895.268)	(80.816)	1,7%	(4.991.313)	15.230	(0,3%)
J) Strumenti di debito	0	0	0	Ns	0	0	ns
K) Debiti commerciali e altri debiti non correnti	0	0	0	ns	0	0	ns
L) Indebitamento finanziario non corrente (I + J + K)	(4.976.084)	(4.895.268)	(80.816)	1,7%	(4.991.313)	15.230	(0,3%)
Totale indebitamento finanziario (H + L)	(5.400.851)	(4.953.601)	(447.250)	9,0%	(5.129.647)	(271.205)	5,3%



PROSPETTO DEL RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 30/6/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/06/2025	30/06/2024	Variazione
Utile prima delle imposte	314.530	241.348	73.183
Ammortamenti e riduzioni di valore	311.653	314.358	(2.705)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	(22.987)	(3.270)	(19.717)
Variazione fondo rischi e oneri	(10.944)	4.012	(14.956)
Variazione netta fondo per benefici ai dipendenti	(3.205)	(21.168)	17.963
Proventi/(Oneri) finanziari netti	62.106	55.377	6.729
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	651.153	590.657	60.496
Accantonamento svalutazione crediti	38.949	32.109	6.840
Incremento/Decremento dei crediti inclusi nell'attivo circolante	(240.065)	(190.522)	(49.543)
Incremento /Decremento dei debiti inclusi nel passivo circolante	12.585	143.153	(130.568)
Incremento/Decremento scorte	(19.592)	(11.025)	(8.567)
Imposte corrisposte	(52.003)	(34.416)	(17.587)
Variazione del capitale circolante	(260.126)	(60.701)	(199.425)
Variazione di altre attività/passività di esercizio	30.443	(18.799)	49.242
<i>Flusso di cassa operativo delle attività operative cessate</i>	<i>62.283</i>	<i>39.560</i>	<i>22.723</i>
Cash flow da attività operativa	483.754	550.717	(66.964)
Investimenti in attività materiali e immateriali	(600.442)	(536.143)	(64.299)
Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	(17.038)	(13.920)	(3.119)
Incassi/pagamenti derivanti da altri investimenti finanziari	16.207	(84.541)	100.748
Dividendi incassati	4.371	24	4.347
Interessi attivi incassati	15.363	26.158	(10.795)
<i>Flusso di cassa per attività di investimento delle attività operative cessate</i>	<i>(150.558)</i>	<i>(31.374)</i>	<i>(119.184)</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	(732.098)	(639.796)	(92.302)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	125.000	435.000	(310.000)
Rimborsi di debiti finanziari	(170.135)	(35.751)	(134.384)
Diminuzione/Aumento di altri debiti finanziari	258.056	(23.718)	281.774
Interessi passivi pagati	(73.836)	(84.282)	10.446
Pagamento dividendi	(153.054)	(142.790)	(10.264)
<i>Flusso di cassa per attività di finanziamento delle attività operative cessate</i>	<i>87.723</i>	<i>(2.960)</i>	<i>90.683</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	73.755	145.500	(71.745)
FLUSSO MONETARIO DEL PERIODO	(174.589)	56.421	(231.010)
Disponibilità monetaria netta iniziale	513.476	359.379	154.097
Disponibilità monetaria da acquisizione	1.000	0	1.000
<i>Disponibilità liquide finali delle attività operative cessate</i>	<i>(6.991)</i>	<i>(5.807)</i>	<i>(1.184)</i>
DISPONIBILITÀ MONETARIA NETTA FINALE	332.897	409.993	(77.097)