



Comunicato Stampa

ACEA, APPROVATI I RISULTATI AL 30 SETTEMBRE 2025

LA FORTE CRESCITA DEI RISULTATI CONSENTE LA REVISIONE AL RIALZO DELLA GUIDANCE 2025 IN TERMINI DI EBITDA

CON CIRCA IL 95% DI EBITDA DERIVANTE DA ATTIVITA' REGOLATE, IL GRUPPO CONSOLIDA IL RUOLO DI OPERATORE INFRASTRUTTURALE CON UN FORTE ORIENTAMENTO ALLA SOSTENIBILITÀ E ALL'INNOVAZIONE

RISULTATI 9M2025¹

- Investimenti: 1.010 mln€ in crescita (+6% vs 9M2024), con focus prevalente sui *business* regolati² (che rappresentano circa l'89% del totale, 95% escludendo ACEA Energia).
- EBITDA pro-forma: 1.084 mln€, +8% vs 9M2024 pro-forma (EBITDA pro-forma ricorrente 1.069 mln€, +10%), sostenuto principalmente dalla *performance* delle attività regolate che contribuiscono per il 95% all'EBITDA di Gruppo.
- Utile netto 415 mln€, +46% vs 9M2024 comprensivo della plusvalenza generata dalla cessione della rete in Alta Tensione (Utile netto ricorrente 301 mln€, +8%).
- Rapporto Net Debt/EBITDA LTM pro-forma³ pari a 3,39x (3,34x al 31 dicembre 2024) in linea con la *guidance* 2025.
- Rivista al rialzo la *guidance* 2025 in termini di EBITDA pro-forma a +8%/+10% (precedente +6%/+8%) vs 2024 *restated*, grazie alla forte crescita dei risultati conseguiti nei primi nove mesi dell'anno.

* * *

- **Acqua:** continua evoluzione verso una gestione della risorsa idrica sempre più efficiente e innovativa, anche attraverso l'introduzione di soluzioni avanzate, migliorando la sostenibilità e garantendo servizi essenziali affidabili e di valore per la comunità.

¹ Conformemente a quanto disciplinato dall'IFRS 5, Acea Energia qualifica come "discontinued operation" in quanto destinata a essere ceduta entro il primo semestre 2026. Tale classificazione comporta, tra l'altro, il consolidamento sintetico del conto economico di Acea Energia rappresentato in una sola voce distinta del prospetto del conto economico consolidato di Acea, "Risultato Netto Attività discontinue". Al fine di consentire un'analisi maggiormente significativa dell'andamento economico del Gruppo Acea, sono stati predisposti i prospetti di conto economico consolidato pro forma di Acea per i periodi chiusi al 30 settembre 2025 e 2024 (i "Prospetti Consolidati Pro-Forma"). Tali prospetti simulano, secondo criteri di valutazione coerenti con quelli adottati dalla Società, i principali effetti economici della Cessione ripristinando, con l'unica eccezione dei dividendi, le transazioni intercompany verso le attività discontinue in modo da ottenere una rappresentazione dei risultati delle attività in continuità come se le attività discontinue fossero state deconsolidate nonché per simulare nei primi nove mesi del 2024 il consolidamento al patrimonio netto di Acquedotto del Fiora. In particolare, coerentemente con quanto discusso dall'IFRIC in relazione all'eliminazione dei saldi intercompany tra le attività in continuità e le discontinued operations, sono state effettuate le seguenti rettifiche pro forma: 1) i saldi economici per i periodi in questione relativi alle operazioni poste in essere tra società del gruppo Acea ed Acea Energia sono stati ripristinati, in quanto si ritiene che tale operatività proseguirà anche all'esito della Cessione (tali saldi, ove applicabile, sono stati infatti elisi nel processo di consolidamento) ed 2) è stata assunta la contabilizzazione dell'Acquedotto del Fiora con il metodo del patrimonio netto fin dal 1° gennaio 2024.

Per i primi nove mesi del 2025, i ricavi e l'EBITDA reported sono pari rispettivamente a 2.076 milioni di Euro e 1.071 milioni di Euro.

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 (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 nei primi nove mesi del 2025 e alla PFN riclassificata in attività discontinue); (ii) per il 2024, l'incasso dalla cessione Alta Tensione a Terna per 227 milioni di Euro (non include il premio ARERA che sarà incassato nel 2026) e il consolidamento a patrimonio netto di AdF dal 1° gennaio; l'EBITDA LTM (Last Twelve Months) considera il dato pro-forma al netto dell'Alta Tensione.



Prosegue, inoltre, il percorso di crescita con progetti strategici e partecipazione a gare per nuove concessioni.

- **Elettrico:** prosegue la transizione verso una rete di distribuzione più resiliente, efficiente e digitalizzata, favorita dall'utilizzo di nuove tecnologie, a partire dalla robotica e dall'intelligenza artificiale.
- **Ambiente:** avviate con successo le attività propedeutiche alla realizzazione del termovalorizzatore di Roma, infrastruttura chiave per una gestione dei rifiuti innovativa ed efficiente.

Roma, 13 novembre 2025 – Il Consiglio di Amministrazione di ACEA, riunitosi oggi sotto la presidenza di **Barbara Marinali**, ha approvato il Resoconto Intermedio della Gestione al 30 settembre 2025.

“Grazie al forte incremento dei risultati conseguiti nei primi nove mesi dell'anno, Acea conferma il percorso di crescita organica e sostenibile comunicato ai mercati, in virtù dell'ottimizzazione di processi, attività e prodotti. L'Ebitda ordinario e l'Utile netto crescono, così come gli investimenti - **ha dichiarato Fabrizio Palermo, Amministratore Delegato di ACEA.** – Questi risultati dimostrano l'efficacia delle azioni manageriali: abbiamo reso l'azienda più solida dal punto di vista finanziario ed industriale. L'ampia visibilità che abbiamo oggi sulla performance del Gruppo ci consente di rivedere al rialzo la guidance 2025 in termini di Ebitda.”

HIGHLIGHTS ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI⁴

(mln€)	9M2025	9M2024	Var. %
Ricavi consolidati pro-forma	2.208	2.061	+7%
EBITDA pro-forma	1.084	1.000	+8%
EBITDA pro-forma ricorrente	1.069	973	+10%
Utile netto del Gruppo (post minorities)	415	285	+46%
Utile netto del Gruppo ricorrente (post minorities)	301	278	+8%
Investimenti lordi	1.010	952	+6%
(mln€)	30/09/25	31/12/24	Var. %
Net Debt reported	5.083	4.944 ⁵	+3%
Net Debt pro-forma ⁶	4.693	4.343	+8%

AUMENTATA LA GUIDANCE 2025⁷ IN TERMINI DI EBITDA pro-forma (non include i risultati del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione, riclassificato nelle “Attività Discontinue”)

- **Rivista al rialzo la crescita dell'EBITDA pro-forma** a +8%/+10% rispetto al 2024 restated di 1.281 milioni di Euro (calcolato rettificando il valore restated fornito in occasione della release

⁴ In base a quanto previsto dal principio contabile internazionale IFRS 5 “Attività non correnti possedute per la vendita e attività operative cessate”, i risultati economici e i dati comparativi consolidati al 30 settembre 2024 sono stati riesposti al fine di riflettere la classificazione di ACEA Energia come “discontinued operation”, operata nei primi nove mesi al 30 settembre 2025.

Con riferimento ai dati pro-forma, si veda nota pagina precedente.

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 Si veda nota pagina precedente.

⁷ La guidance 2025, a livello di EBITDA: non include il contributo dell'AT nel 4Q2025, 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 l'effetto dell'incasso del corrispettivo di cessione di ACEA Energia.



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 i primi nove mesi del 2024).

- **Confermati Investimenti** ~1,6 miliardi di Euro (1,2 miliardi di Euro netto contributi pubblici).
- **Confermato ratio Net Debt /EBITDA pro-forma** 3,4/3,5x.

RISULTATI AL 30 SETTEMBRE 2025 DEL GRUPPO ACEA⁴

I **Ricavi consolidati** pro-forma si attestano a 2.208,2 milioni di Euro, in aumento rispetto ai 2.060,9 milioni del 30 settembre 2024, guidati dalla crescita tariffaria nei *business* Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica. Le attività regolate contribuiscono per l'89% al totale dei ricavi e registrano nel periodo un incremento di circa il 7%.

L'**EBITDA consolidato** pro-forma raggiunge 1.083,9 milioni di Euro, in crescita dell'8,4% rispetto ai 1.000,3 milioni di Euro dei primi nove mesi del 2024.

Le componenti *one-off* relative ai primi nove mesi del 2025 (15 milioni di Euro) si riferiscono principalmente all'iscrizione dei premi per la qualità tecnica e contrattuale del servizio idrico integrato relativi al biennio 2022-2023 (Delibere ARERA 225/2025 e 277/2025, 25 milioni di Euro) e ad altre partite minori (-10 milioni di Euro). L'EBITDA pro-forma ricorrente registra un incremento del 10% a 1.069 milioni di Euro, grazie al solido contributo delle attività regolate Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica e dell'area Produzione.

L'apporto delle diverse attività all'EBITDA consolidato è il seguente: Acqua Italia 57%; Reti e Illuminazione Pubblica 32%; Ambiente 6%; 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* 1%.

Il 95% dell'EBITDA si riferisce ai business regolati Acqua Italia e Reti, alle attività di Illuminazione Pubblica e Ambiente.

Gli **ammortamenti, svalutazioni e accantonamenti** ammontano a 595,7 milioni di Euro, in aumento di circa il 13% rispetto al 2024 pro-forma a seguito degli investimenti realizzati e dell'entrata in esercizio di cespiti precedentemente in costruzione, in particolare nelle aree Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica. La variazione è influenzata inoltre dagli accantonamenti al fondo esodo e mobilità (30 milioni di Euro) riconducibili all'avvio dell'utilizzo dell'istituto dell'isopensione (art. 4, commi 1-7 ter, L. 92/2012 e s.m.i.). Tale strumento si configura come un'opportunità per supportare il processo di rinnovamento favorendo l'ingresso di nuove professionalità e l'adeguamento delle competenze esistenti, realizzando un *turnover* generazionale coerente con le esigenze strategiche del Gruppo.

L'**EBIT consolidato** pro-forma cresce del 2,7% rispetto allo stesso periodo del 2024, attestandosi a 488,2 milioni di Euro. Tale incremento è riconducibile alla crescita dell'EBITDA, parzialmente compensata dall'aumento degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti.

Gli **oneri finanziari netti** pro-forma sono pari a 97,2 milioni di Euro, rispetto ai 93,0 milioni registrati nello stesso periodo del 2024. Al 30 settembre 2025, il costo globale medio del debito del Gruppo ACEA si attesta al 2,04% rispetto al 2,16% del 31 dicembre 2024.



L'**Utile netto consolidato** è pari a 415,2 milioni di Euro, in crescita del 45,7% rispetto ai primi nove mesi del 2024. Il risultato beneficia, tra le altre, dell'iscrizione della plusvalenza (109,2 milioni di Euro) realizzata a seguito della cessione della rete in Alta Tensione (AT) a Terna.

L'Utile netto ricorrente, pari a 301 milioni di Euro, registra un incremento di circa l'8%, in coerenza con l'andamento operativo del periodo.

Il *tax rate* al 30 settembre 2025, normalizzato per la tassazione sulla plusvalenza sopra citata relativa alla cessione della rete AT (tassata in regime PEX), è pari al 32,4% rispetto al 30,1% del 30 settembre 2024.

Nei primi nove mesi del 2025, il Gruppo ha realizzato **investimenti lordi** pari a 1.009,7 milioni di Euro, in aumento del 6,1% rispetto ai 951,9 milioni registrati nel medesimo periodo del 2024. Gli investimenti si sono concentrati principalmente nei *business* regolati che rappresentano l'89% dei *capex* totali (95% escludendo ACEA Energia). Gli investimenti al netto dei contributi ammontano a circa 843 milioni di Euro (829 milioni di Euro nei 9M2024).

La ripartizione degli investimenti lordi per aree di attività è la seguente: Acqua Italia 593,0 milioni di Euro (473 milioni al netto dei contributi), Reti e Illuminazione Pubblica 255,8 milioni di Euro (209 milioni al netto dei contributi), Ambiente 54,3 milioni di Euro, Produzione 20,9 milioni di Euro, altri *business* (Acqua Estero, *Engineering & Infrastructure Projects*), *Corporate* e ACEA Energia 85,7 milioni di Euro.

L'**Indebitamento Finanziario Netto** del Gruppo aumenta di circa 140 milioni di Euro, passando da 4.944⁸ milioni di Euro del 31 dicembre 2024 a 5.083 milioni di Euro al 30 settembre 2025. La variazione è positivamente influenzata dalla generazione di cassa da *Working Capital* nel terzo trimestre del 2025, dall'incasso di 227 milioni di Euro derivante dalla cessione della rete AT e riflette la dinamica degli investimenti realizzati, nonché la distribuzione dei dividendi e il versamento delle imposte.

Al 30 settembre 2025, il rapporto *Net Debt*/EBITDA LTM pro-forma⁹ si attesta a 3,39x (rispetto a 3,34x del 31 dicembre 2024) in linea con la *guidance* 2025. Il debito è per l'80% a tasso fisso e presenta una durata media pari a 4,5 anni.

RISULTATI PRIMI NOVE MESI 2025 PER AREA DI BUSINESS

- **ACQUA Italia** – L'EBITDA dell'area raggiunge 617,4 milioni di Euro, in aumento del 9,3% rispetto ai 564,8 milioni dei primi nove mesi del 2024 pro-forma. La crescita è attribuibile alle efficienze operative conseguite, all'evoluzione tariffaria, agli investimenti realizzati e ai premi riconosciuti alle società idriche del Gruppo ACEA per la qualità tecnica e contrattuale, oltre che al maggior contributo delle società consolidate a patrimonio netto.
Al netto delle variazioni di perimetro e degli eventi non ricorrenti – tra cui, nel 2024, l'iscrizione di partite tariffarie pregresse (24 milioni di Euro), e nel 2025, l'impatto dei premi per la qualità tecnica e contrattuale (25 milioni di Euro) – la crescita organica dell'EBITDA pro-forma risulta pari a circa l'8%.
- **RETI E ILLUMINAZIONE PUBBLICA** – L'EBITDA si attesta a 343,4 milioni di Euro, in aumento del 4,5% rispetto ai 9M2024 (328,4 milioni di Euro). L'incremento è principalmente riconducibile

⁸ 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".

⁹ Si veda nota a pagina 1.

agli investimenti realizzati e all'effetto positivo derivante dalla revisione del metodo di aggiornamento monetario della RAB, che hanno più che compensato la riduzione del WACC dal 6,0% al 5,6%.

Al netto delle componenti non ricorrenti la crescita organica dell'EBITDA risulta pari a circa il 9%.

DATI FISICI	9M2025	9M2024	Var. %
Energia Elettrica Distribuita (GWh)	6.973	7.054	-1%
Numero POD (/1000)	1.677	1.667	+1%

- **AMBIENTE** – L'EBITDA dell'area è pari a 66,7 milioni di Euro, rispetto ai 65,6 milioni di Euro del 30 settembre 2024. La variazione è attribuibile essenzialmente ai maggiori volumi trattati dagli impianti WTE, grazie anche alla ripresa dell'impianto di Terni, rimasto fermo per attività di revamping nei primi cinque mesi del 2024.

Al netto delle componenti non ricorrenti la crescita organica dell'EBITDA risulta pari a circa il 3%.

DATI FISICI	9M2025	9M2024	Var. %
Trattamento e smaltimento (/000 tonn.)	1.198	1.248	-4%
Energia Elettrica ceduta WTE netta (GWh)	203	185	+10%

- **PRODUZIONE** – L'EBITDA è pari a 48,7 milioni di Euro, in forte aumento (circa il 65%) rispetto ai 29,6 milioni di Euro rilevati al 30 settembre 2024. La positiva variazione è guidata dall'aumento dei prezzi sui mercati energetici (PUN +14 Euro/MWh rispetto ai 9M2024) e dall'incremento delle quantità prodotte (~+117 GWh).

L'EBITDA ricorrente registra un aumento di circa il 54%.

DATI FISICI (GWh)	9M2025	9M2024	Var. %
Produzione idro	272	231	+18%
Produzione fotovoltaico	211	140	+51%
Produzione termo	119	114	+4%
Totale produzione di energia elettrica	602	485	+24%

- **Acqua Estero, Ingegneria, Energy Management e Corporate** – L'EBITDA è positivo per 7,7 milioni di Euro (11,9 milioni di Euro nei 9M2024).

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Nonostante un contesto globale incerto, a causa delle tensioni geopolitiche in Est Europa e Medio Oriente e delle politiche commerciali statunitensi, i risultati dei primi nove mesi del 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 sempre più efficaci procedure di acquisto.

Il Gruppo ACEA conferma la strategia di focalizzazione sullo sviluppo di infrastrutture sostenibili in contesti regolati, con l'obiettivo di mantenere una solida struttura finanziaria e generare un impatto positivo sulle *performance* operative ed economiche. In tale ambito, il Consiglio di Amministrazione di ACEA ha approvato l'offerta ricevuta il 4 giugno 2025 da Eni Plenitude per l'acquisizione del 100% del capitale sociale di ACEA Energia (inclusiva della partecipazione del 50% in Umbria Energy), con esclusione delle linee di business relative a *energy efficiency*, mobilità elettrica, economia circolare ed *energy management*. L'operazione, coerente con la strategia delineata nel Piano Industriale 2024-2028, contribuirà al consolidamento del ruolo di ACEA come operatore



infrastrutturale, consentendo di reinvestire i proventi della cessione nello sviluppo di *business* regolati, con particolare attenzione 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.

Il 28 settembre 2025 è scaduto, inoltre, il prestito obbligazionario *green* da 300 milioni di Euro, mentre il 24 ottobre 2026 scadrà il prestito obbligazionario da 500 milioni di Euro.

La Capogruppo dispone di linee *committed* pari a 700,0 milioni di Euro e linee *uncommitted* per 685,0 milioni di Euro non utilizzate.

FATTI RILEVANTI INTERVENUTI NEL CORSO DEI PRIMI NOVE MESI DEL 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).

Il **29 luglio 2025**, Acea Ambiente e Versalis, società chimica di Eni, hanno firmato un *Memorandum of Understanding* (MoU), che sancisce l'avvio di una collaborazione con l'obiettivo di promuovere l'economia circolare, sviluppando iniziative congiunte per la valorizzazione delle plastiche post-consumo e post-industriali attraverso diverse tecnologie di riciclo.

Il **3 settembre 2025**, Standard Ethics ha confermato il Corporate Standard Ethics Rating (SER) di Acea a EE+ "Very Strong". Il primo Corporate SER è stato assegnato alla Società nel 2019; la Società è inclusa nello SE Mid Italian Index e nello SE Multi-Utilities Index. La conferma del rating riflette l'impegno continuo del Gruppo nel rafforzamento e nell'integrazione della sostenibilità nelle proprie strategie di business, in linea con il Piano Industriale al 2028.

Il **3 settembre 2025**, ACEA ha pubblicato il quarto "Green Bond Allocation & Impact Report" per gli anni 2022-2024, relativo al prestito obbligazionario in formato *green* di importo complessivamente pari ad 700 mln di Euro, a valere sul programma EMTN, con scadenza nel 2031, emesso nell'ambito del Green Financing Framework 2021 del Gruppo ACEA.

Il **30 settembre 2025**, ha perfezionato, attraverso la controllata Areti (100% ACEA), il *closing* con Terna per la cessione del 100% del capitale sociale di Rete 2 S.r.l. proprietaria della rete elettrica di Alta Tensione in esecuzione dell'accordo firmato il 6 novembre 2024.

I risultati al 30 settembre 2025 saranno illustrati oggi 13 novembre alle ore 15:00 (ora italiana) nel corso di una conference call alla Comunità finanziaria, trasmessa anche in web casting in modalità "solo ascolto" sul sito www.gruppoaceait, 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 30.9.2025, stato patrimoniale al 30.9.2025, prospetto delle variazioni del patrimonio netto, stato patrimoniale riclassificato al 30.9.2025, posizione finanziaria netta al 30.9.2025 e il rendiconto finanziario al 30.9.2025.

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 30/9/2025

Importi in migliaia di Euro

Reported				
€ migliaia	30/09/2025	30/09/2024	Variazione	Variazione %
Ricavi da vendita e prestazioni	1.946.389	1.907.196	39.193	2,1%
Altri ricavi e proventi	129.552	111.329	18.223	16,4%
Ricavi Netti Consolidati	2.075.941	2.018.525	57.416	2,8%
Costo del lavoro	243.137	227.144	15.993	7,0%
Costi Esterni	795.903	732.312	63.591	8,7%
Costi Operativi Consolidati	1.039.040	959.456	79.584	8,3%
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0	n.s.
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	34.109	9.077	25.031	n.s.
Margine Operativo Lordo	1.071.010	1.068.147	2.863	0,3%
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	70.885	50.889	19.996	39,3%
Ammortamenti e Accantonamenti	524.843	505.194	19.650	3,9%
Risultato Operativo	475.282	512.064	(36.783)	(7,2%)
Proventi Finanziari	21.327	31.803	(10.476)	(32,9%)
Oneri Finanziari	(116.880)	(126.383)	9.503	(7,5%)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	109.674	1.106	108.567	n.s.
Risultato ante Imposte	489.402	418.591	70.811	16,9%
Imposte sul reddito	129.667	118.652	11.015	9,3%
Risultato netto delle attività in continuità	359.735	299.939	59.796	19,9%
Risultato netto Attività Discontinue	84.799	15.950	68.849	n.s.
Risultato netto	444.533	315.889	128.645	40,7%
Utile/(Perdite) di competenza di terzi	29.326	30.903	(1.577)	(5,1%)
Risultato netto di Competenza del Gruppo	415.207	284.986	130.222	45,7%
Pro-forma				
€ migliaia	30/09/2025	30/09/2024	Variazione	Variazione %
Ricavi da vendita e prestazioni	2.077.506	1.952.517	124.989	6,4%
Altri ricavi e proventi	130.708	108.372	22.336	20,6%
Ricavi Netti Consolidati	2.208.214	2.060.889	147.325	7,1%
Costo del lavoro	(243.145)	(214.284)	(28.860)	13,5%
Costi Esterni	(915.280)	(859.711)	(55.569)	6,5%
Costi Operativi Consolidati	(1.158.425)	(1.073.995)	(84.430)	7,9%
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0	n.s.
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	34.109	13.422	20.686	154,1%
Margine Operativo Lordo	1.083.898	1.000.316	83.582	8,4%
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	(70.885)	(50.380)	(20.506)	40,7%
Ammortamenti e Accantonamenti	(524.843)	(524.843)	0	0,0%
Risultato Operativo	488.170	475.413	12.757	2,7%
Proventi Finanziari	24.337	32.519	(8.182)	(25,2%)
Oneri Finanziari	(121.545)	(125.552)	4.007	(3,2%)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	109.674	1.143	108.530	n.s.
Risultato ante Imposte	500.635	383.523	117.111	30,5%
Imposte sul reddito	(129.667)	(115.263)	(14.405)	12,5%
Risultato netto delle attività in continuità	370.967	268.261	102.707	38,3%
Risultato netto Attività Discontinue	73.566	42.082	31.484	74,8%
Risultato netto	444.533	310.343	134.191	43,2%
Utile/(Perdite) di competenza di terzi	29.326	25.357	3.969	15,7%
Risultato netto di Competenza del Gruppo	415.207	284.986	130.222	45,7%



PROSPETTO DI STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30/9/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/09/2025	31/12/2024	Variazione
Immobilizzazioni materiali	3.487.423	3.363.465	123.958
Investimenti immobiliari	9.875	9.711	164
Avviamento	192.806	241.041	(48.234)
Concessioni e diritti sull'infrastruttura	4.332.814	3.999.275	333.539
Immobilizzazioni immateriali	279.145	417.231	(138.087)
Diritto d'uso	89.008	93.267	(4.259)
Partecipazioni in controllate non consolidate e collegate	518.111	488.089	30.022
Altre partecipazioni	2.473	7.990	(5.516)
Imposte differite attive	193.740	218.801	(25.061)
Attività finanziarie	32.359	39.553	(7.195)
Altre attività non correnti	841.719	852.079	(10.360)
Attività non correnti	9.979.473	9.730.502	248.971
Rimanenze	147.866	122.556	25.311
Crediti Commerciali	900.455	1.027.608	(127.153)
Altre Attività Correnti	405.282	438.259	(32.978)
Attività per Imposte Correnti	64.966	9.436	55.530
Attività Finanziarie Correnti	149.076	186.801	(37.725)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	524.291	513.476	10.815
Attività correnti	2.191.936	2.298.136	(106.200)
Attività non correnti destinate alla vendita	576.527	181.320	395.207
TOTALE ATTIVITA'	12.747.936	12.209.958	537.978

	30/09/2025	31/12/2024	Variazione
Capitale sociale	1.098.899	1.098.899	0
Riserva legale	178.410	167.986	10.425
Altre riserve	388.952	396.666	(7.714)
Utile (perdita) relativa a esercizi precedenti	632.637	509.935	122.702
Utile (perdita) dell'esercizio	415.207	331.620	83.588
Totale Patrimonio Netto del Gruppo	2.714.105	2.505.105	209.000
Patrimonio Netto di Terzi	385.005	370.462	14.543
Totale Patrimonio Netto	3.099.110	2.875.567	223.543
Trattamento di fine rapporto e altri piani a benefici definiti	70.627	77.609	(6.982)
Fondo rischi e oneri	370.223	234.099	136.125
Debiti e passività finanziarie	5.479.832	4.895.268	584.564
Altre passività non correnti	828.977	744.195	84.782
Passività non correnti	6.749.659	5.951.171	798.489
Debiti Finanziari	276.994	758.611	(481.617)
Debiti verso fornitori	1.522.473	1.872.451	(349.979)
Debiti Tributari	21.316	40.821	(19.505)
Altre passività correnti	594.176	699.576	(105.400)
Passività correnti	2.414.959	3.371.459	(956.501)
Passività direttamente associate ad attività destinate alla vendita	484.208	11.761	472.447
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	12.747.936	12.209.958	537.978



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	284.986	284.986	30.903	315.889
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	1.791	(16.854)	878	0	0	(14.185)	(1.460)	(15.645)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	1.791	(16.854)	878	0	284.986	270.801	29.443	300.244
Destinazione Risultato 2023	0	10.148	0	0	0	283.760	(293.908)	(0)	0	(0)
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	(187.042)	0	(187.042)	(11.184)	(198.226)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	(107)	4	2	1.232	0	1.131	(1.262)	(131)
Altre Variazioni	0	0	17.047	0	(0)	(16.966)	0	82	583	665
Saldi al 30 settembre 2024	1.098.899	167.986	2.584	(31.157)	26.254	912.703	284.986	2.462.253	463.383	2.925.636
Utili di conto economico	0	0	0	0	0	0	46.634	46.634	9.939	56.574
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	(1.177)	(12.435)	5.841	0	0	(7.771)	1.727	(6.043)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	(1.177)	(12.435)	5.841	0	46.634	38.863	11.667	50.530
Destinazione Risultato 2023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribuzione Dividendi	0	0	0	0	0	0	0	0	(808)	(808)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	105	(624)	144	(151)	0	(526)	(103.744)	(104.270)
Altre Variazioni	0	0	(0)	0	(0)	4.515	0	4.515	(35)	4.479
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	415.207	415.207	29.326	444.533
Altri utili (perdite) complessivi	0	0	(184)	43.415	(39.699)	0	0	3.532	(4.388)	(856)
Totale utile (perdita) complessivo	0	0	(184)	43.415	(39.699)	0	415.207	418.739	24.939	443.678
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)	(8.273)	(210.193)
Variazione perimetro consolidamento	0	0	2	125	368	(4.722)	0	(4.227)	(808)	(5.035)
Altre Variazioni	0	0	(1)	(549)	0	(3.042)	0	(3.592)	(1.315)	(4.907)
Saldi al 30 settembre 2025	1.098.899	178.410	1.328	(1.224)	(7.092)	1.028.577	415.207	2.714.105	385.005	3.099.110



STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO RICLASSIFICATO AL 30/9/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/09/2025	31/12/2024	Variazione	Variazione %	30/09/2024	Variazione	Variazione %
Immobilizzazioni materiali/immateriali	8.391.071	8.123.990	267.081	3,3%	8.310.068	81.003	1,0%
Partecipazioni	520.584	496.079	24.505	4,9%	372.153	148.431	39,9%
Altre attività non correnti	1.644.345	1.291.753	352.592	27,3%	1.084.634	559.711	51,6%
TFR e altri piani e benefici definiti	(70.627)	(77.609)	6.982	(9,0%)	(82.754)	12.127	(14,7%)
Fondi rischi e oneri	(370.223)	(234.099)	(136.124)	58,1%	(365.315)	(4.908)	1,3%
Altre passività non correnti	(1.313.186)	(755.956)	(557.230)	73,7%	(543.251)	(769.934)	141,7%
Attività e Passività non correnti	8.801.964	8.844.158	(42.194)	(0,5%)	8.775.535	26.429	0,3%



INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO CONSOLIDATO AL 30/9/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/09/2025	31/12/2024	Variazione	Variazione %	30/09/2024	Variazione	Variazione %
A) Disponibilità Liquide	524.291	513.476	10.815	2,1%	316.565	207.726	65,6%
B) Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	0	0	0	ns	0	0	ns
C) Altre attività finanziarie correnti	149.076	186.801	(37.725)	(20,2%)	183.539	(34.463)	(18,8%)
D) Liquidità (A + B + C)	673.367	700.277	(26.910)	(3,8%)	500.104	173.263	34,6%
E) Debito finanziario corrente	(143.575)	(155.669)	12.095	(7,8%)	(432.133)	288.558	(66,8%)
F) Parte corrente del debito finanziario non corrente	(133.419)	(602.941)	469.522	(77,9%)	(614.407)	480.988	(78,3%)
G) Indebitamento finanziario corrente (E + F)	(276.994)	(758.611)	481.617	(63,5%)	(1.046.540)	769.547	(73,5%)
H) Indebitamento finanziario corrente netto (G + D)	396.373	(58.333)	454.707	(779,5%)	(546.437)	942.810	(172,5%)
I) Debito finanziario non corrente	(5.479.832)	(4.895.268)	(584.564)	11,9%	(4.686.061)	(793.771)	16,9%
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)	(5.479.832)	(4.895.268)	(584.564)	11,9%	(4.686.061)	(793.771)	16,9%
Totale indebitamento finanziario (H + L)	(5.083.459)	(4.953.601)	(129.858)	2,6%	(5.232.498)	149.039	(2,8%)



PROSPETTO DEL RENDICONTO FINANZIARIO CONSOLIDATO AL 30/9/2025

Importi in migliaia di Euro

€ migliaia	30/09/2025	30/09/2024	Variazione
Utile prima delle imposte	489.402	418.591	70.811
Ammortamenti e riduzioni di valore	474.684	483.827	(9.143)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	(143.782)	(10.184)	(133.598)
Variazione fondo rischi e oneri	30.162	6.460	23.702
Variazione netta fondo per benefici ai dipendenti	(3.729)	(21.089)	17.359
Proventi/(Oneri) finanziari netti	93.729	91.758	1.972
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	940.466	969.363	(28.897)
Accantonamento svalutazione crediti	70.885	50.889	19.996
Incremento/Decremento dei crediti inclusi nell'attivo circolante	(279.369)	(265.412)	(13.957)
Incremento /Decremento dei debiti inclusi nel passivo circolante	107.935	290.107	(182.172)
Incremento/Decremento scorte	(29.942)	(20.796)	(9.146)
Imposte corrisposte	(59.567)	(61.251)	1.684
Variazione del capitale circolante	(190.058)	(6.464)	(183.594)
Variazione di altre attività/passività di esercizio	76.599	(80.111)	156.710
<i>Flusso di cassa operativo delle attività operative cessate</i>	<i>123.862</i>	<i>(22.605)</i>	<i>146.467</i>
Cash flow da attività operativa	950.869	860.183	90.685
Investimenti in attività materiali e immateriali	(943.926)	(905.887)	(38.039)
Investimenti in partecipazioni, imprese consolidate e rami d'azienda	210.158	(13.920)	224.078
Incassi/pagamenti derivanti da altri investimenti finanziari	56.168	305.636	(249.468)
Dividendi incassati	4.371	24	4.347
Interessi attivi incassati	21.054	31.407	(10.354)
<i>Flusso di cassa per attività di investimento delle attività operative cessate</i>	<i>(84.911)</i>	<i>(43.415)</i>	<i>(41.496)</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI INVESTIMENTO	(737.087)	(626.155)	(110.932)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	625.000	435.000	190.000
Rimborsi di debiti finanziari	(496.725)	(629.266)	132.541
Diminuzione/Aumento di altri debiti finanziari	(51.478)	227.145	(278.623)
Interessi passivi pagati	(109.798)	(119.619)	9.821
Pagamento dividendi	(157.673)	(164.979)	7.305
<i>Flusso di cassa per attività di finanziamento delle attività operative cessate</i>	<i>(8.469)</i>	<i>(25.124)</i>	<i>16.655</i>
TOTALE FLUSSO MONETARIO PER ATTIVITA' DI FINANZIAMENTO	(199.144)	(276.843)	77.699
			0
FLUSSO MONETARIO DEL PERIODO	14.638	(42.814)	57.452
Disponibilità monetaria netta iniziale	513.476	359.379	154.097
Disponibilità monetaria da acquisizione	1.300	0	1.300
<i>Disponibilità liquide finali delle attività operative cessate</i>	<i>(5.124)</i>	<i>(5.894)</i>	<i>770</i>
DISPONIBILITÀ MONETARIA NETTA FINALE	524.291	310.671	213.620