



Risultati 9M 2025

ROMA, 13 NOVEMBRE 2025



Personne per
infrastrutture
sostenibili

Agenda



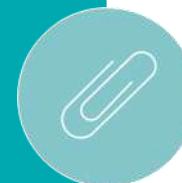
Contesto di mercato



Risultati 9M 2025



Guidance 2025



Appendice

CONTESTO REGOLATORIO E DI MERCATO

AVVIATO IL PROCESSO PER L'AGGIORNAMENTO BIENNALE DELLE PREDISPOSIZIONI TARIFFARIE DEL SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Regolazione



- **Acqua:** riconosciuti al Gruppo ACEA **Premi Qualità Tecnica e Contrattuale 2022-2023** da parte di **ARERA** per oltre **36mln€**, di cui **22mln€ alle società consolidate integralmente¹**. Completate le **approvazioni tariffarie MTI-4** da parte degli enti territoriali nel 2024, sono in corso quelle **ARERA**. Avviate le **consultazioni per il secondo biennio MTI-4²**. **WACC** pari a **6,1%**.
- **Reti:** tariffa provvisoria 2025 pubblicata a maggio 2025, **WACC** pari a **5,6%**, aggiornato il parametro di **rivalutazione della RAB** adottando **l'IPCA Italia** (1,1% per il 2025). A luglio accolta istanza sulle **perdite di rete**. **Mancata attivazione del trigger del tasso di remunerazione del capitale per il 2026³**.

Prezzi Commodity e inflazione



- Prezzo dell'energia (**PUN**) **9M 2025 117€/MWh** (+14€/MWh vs 9M 2024).
- Prezzo del gas (**PSV**) **9M 2025 41€/MWh** (+7€/MWh vs 9M 2024).
- **Inflazione settembre -0,2% congiunturale e +1,6% tendenziale⁴**.

Tassi di interesse⁵



Nei 9M 2025 si rilevano i seguenti tassi medi:

- Euribor 6M **2,2%** vs 3,7% nei 9M 2024;
- MidSwap 8Y **2,5%** vs 2,7% nei 9M 2024.

La BCE ha effettuato nei 9M 2025 **quattro tagli** del tasso sui depositi, da **25bps** ciascuno.

Agenda



Contesto di mercato



Risultati 9M 2025



Guidance 2025



Appendice

HIGHLIGHTS 9M 2025¹

Ricavi pro-forma **+7%** vs. 9M 2024

EBITDA pro-forma **+10%** vs. 9M 2024
esclusi one-off e variazioni di perimetro

EBITDA regolato² **95%**

Utile netto **+8%** vs. 9M 2024
esclusi one-off

CAPEX **+2%** vs. 9M 2024
al netto dei contributi pubblici

CAPEX regolati² **95%**

Net Debt/EBITDA LTM
pro-forma⁴ **3,39x**

RISULTATI IN FORTE CRESCITA RISPETTO AL 2024 L'EBITDA REGOLATO SI ATTESTA AL 95%

Ricavi pro-forma del Gruppo pari a **2,2 mld€** di cui circa 2,0 mld€ relativi ai business regolati. I ricavi pro-forma dei business regolati sono in crescita del +7% vs 9M 2024 principalmente per effetto degli investimenti realizzati negli anni precedenti e delle approvazioni tariffarie.

EBITDA pro-forma pari a 1.084mln€, +84mln€ (+8%) vs 9M 2024 grazie alla crescita organica e all'aggiudicazione di premi per la qualità tecnica e contrattuale del servizio idrico integrato (~25mln€).

EBITDA pro-forma organico³ pari a 1.069mln€, +96mln€ (+10%) vs 9M 2024 guidato prevalentemente dalla crescita di Acqua Italia, Reti e Illuminazione Pubblica e Produzione.

Utile netto pari a 415mln€, +130mln€ (+46%) vs 9M 2024.

Utile netto organico³ pari a 301mln€, +23mln€ (+8%) vs 9M 2024 a riflettere la dinamica registrata a livello operativo.

Capex al netto dei contributi pubblici pari a 843mln€ (+2%).

Includendo anche gli investimenti realizzati con il sostegno dei **contributi pubblici** il **totale** dei **capex** è pari a **1.010mln€** (+6%).

L'**operating free cashflow** dei 9M 2025 è positivo per **19mln€**. I risultati del periodo consentono di mantenere una solida struttura finanziaria, con un rapporto Net Debt/EBITDA LTM pro-forma pari a 3,39x.

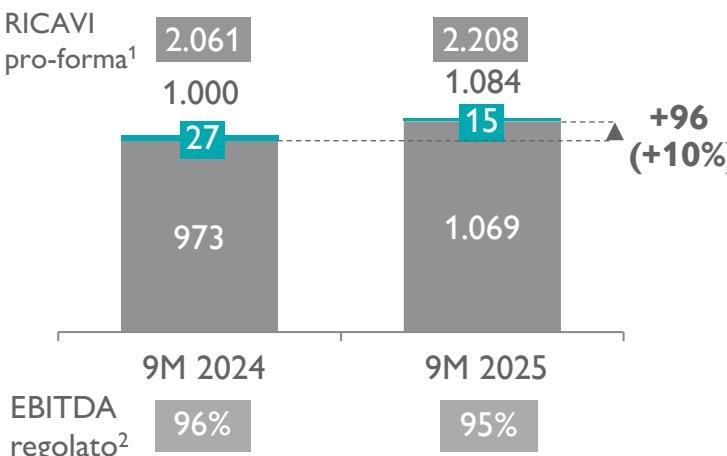
1. Conformemente a quanto disciplinato dall'IFRS 5, Acea Energia qualifica come "discontinued operation" in quanto destinata a essere ceduta entro il primo semestre 2026. Tale classificazione comporta, tra l'altro, il consolidamento sintetico del conto economico di Acea Energia rappresentato in una sola 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 prosegua 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 2.076mln€ e 1.071mln€. | 2. Business regolati include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 3. Esclusi one-off e variazioni di perimetro. | 4. Il rapporto Net Debt/EBITDA LTM (Last Twelve Months) pro-forma considera l'effetto del futuro incasso della cessione del Business Commerciale, maggiori dettagli disponibili nella slide successiva.

OVERVIEW RISULTATI 9M 2025

CRESCITA ORGANICA EBITDA +10%, NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA IN LINEA CON LA GUIDANCE

EBITDA pro-forma¹, mln€

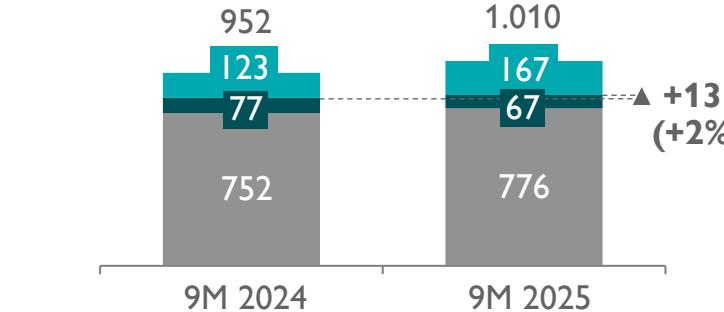
■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



CAPEX, mln€

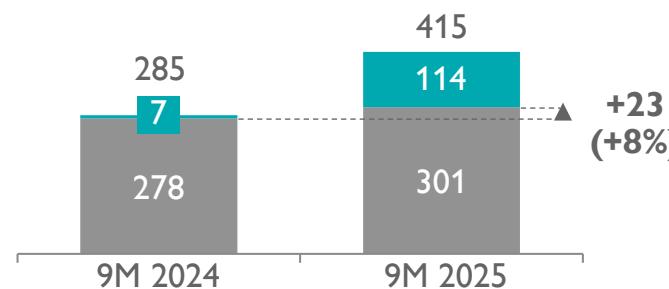
■ Finanziati

■ Capex relative al perimetro oggetto di cessione (attività discontinue) e per il 2024 ad AdF



Utile netto, mln€

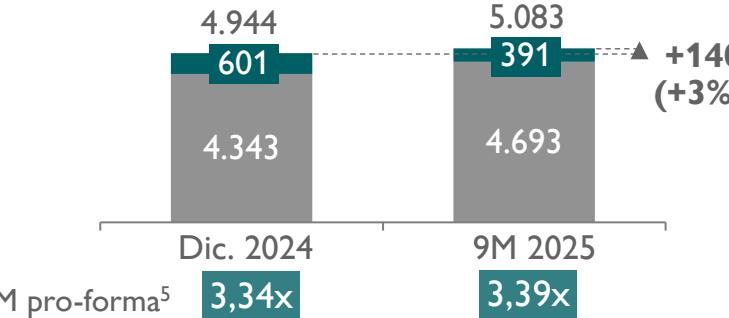
■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



NET DEBT⁴, mln€

■ Effetto incasso cessione AT (per il 2024) e futuro incasso cessione AE

■ Net Debt pro-forma



1. Ricavi ed EBITDA non includono i risultati del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione (ricalcificato in Attività Discontinue). Ricavi al netto dei risultati delle società consolidate ad equity. Per risultati pro-forma si veda nota di pag. 4. | 2. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 3. Percentuale al netto del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione e, nel 2024, degli investimenti di AdF. | 4. Il Net Debt non include l'indebitamento finanziario netto di Umbria Energy, rappresentata tra le "Attività Discontinue". | 5. 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 di 460mln€, la net cash riconosciuta di 128,5mln€ a fronte di una cassa netta reported di ACEA Energia di circa 213,9mln€ al 31.12.24, oltre alle variazioni di cassa intervenute nei 9M 2025 e il Net Debt ricalcificato in attività discontinue); (ii) per il 2024, l'incasso dalla cessione Alta Tensione a Terna per 227mln€ (non include il premio ARERA che sarà incassato nel 2026) e il consolidamento a PN di AdF dal 1° gennaio; l'EBITDA LTM considera il dato pro-forma al netto dell'Alta Tensione. Il ratio Net Debt/EBITDA reported è pari a 3,62x per dicembre 2024 e 3,61x per 9M 2025.

CONSOLIDAMENTO DEL RUOLO DI OPERATORE INFRASTRUTTURALE, con le attività regolate che rappresentano il 95% dell'EBITDA di Gruppo.

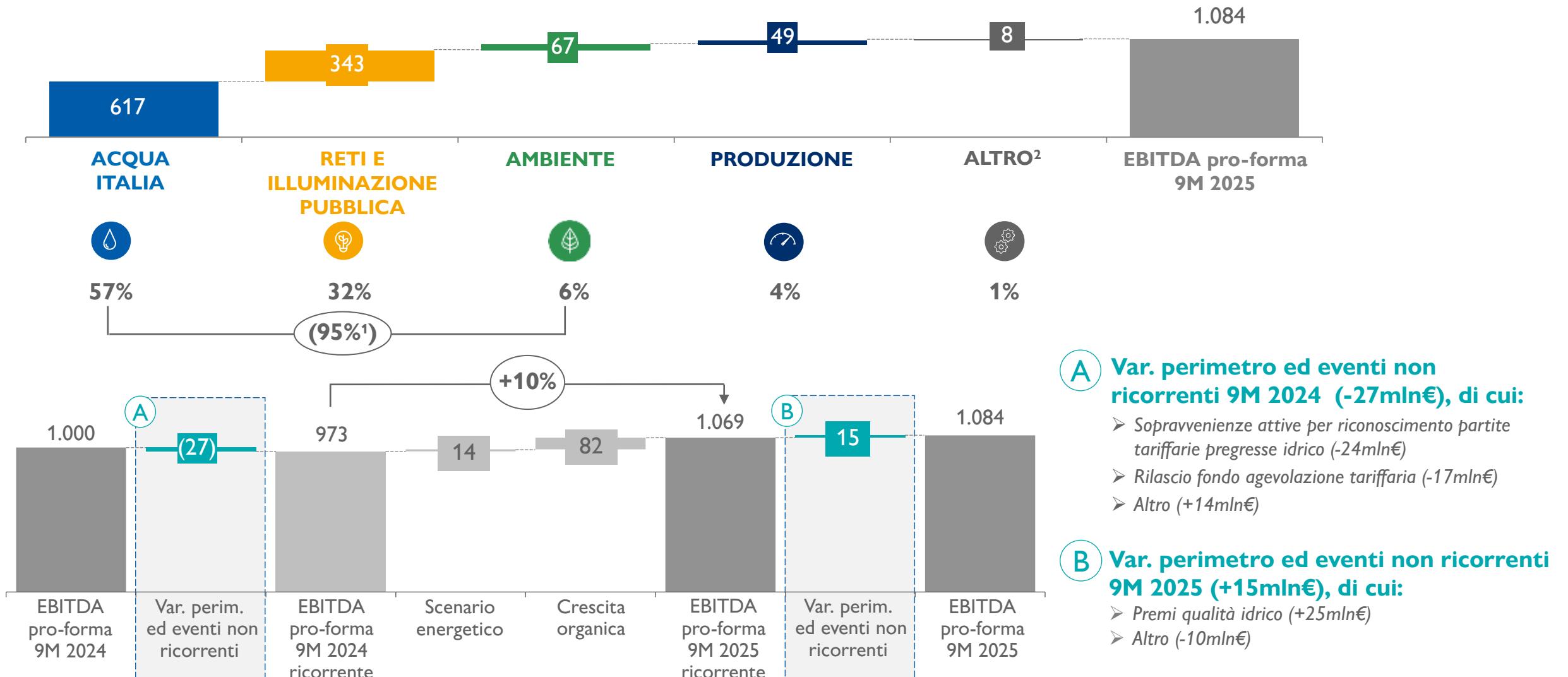
NET DEBT / EBITDA LTM pro-forma a 3,39x, considerando l'incasso del corrispettivo di cessione di ACEA Energia.

Il ratio è in linea con la guidance.

EBITDA 9M 2025

CRESITA GUIDATA DALLO SVILUPPO ORGANICO DEI BUSINESS REGOLATI

EBITDA pro-forma, mln€

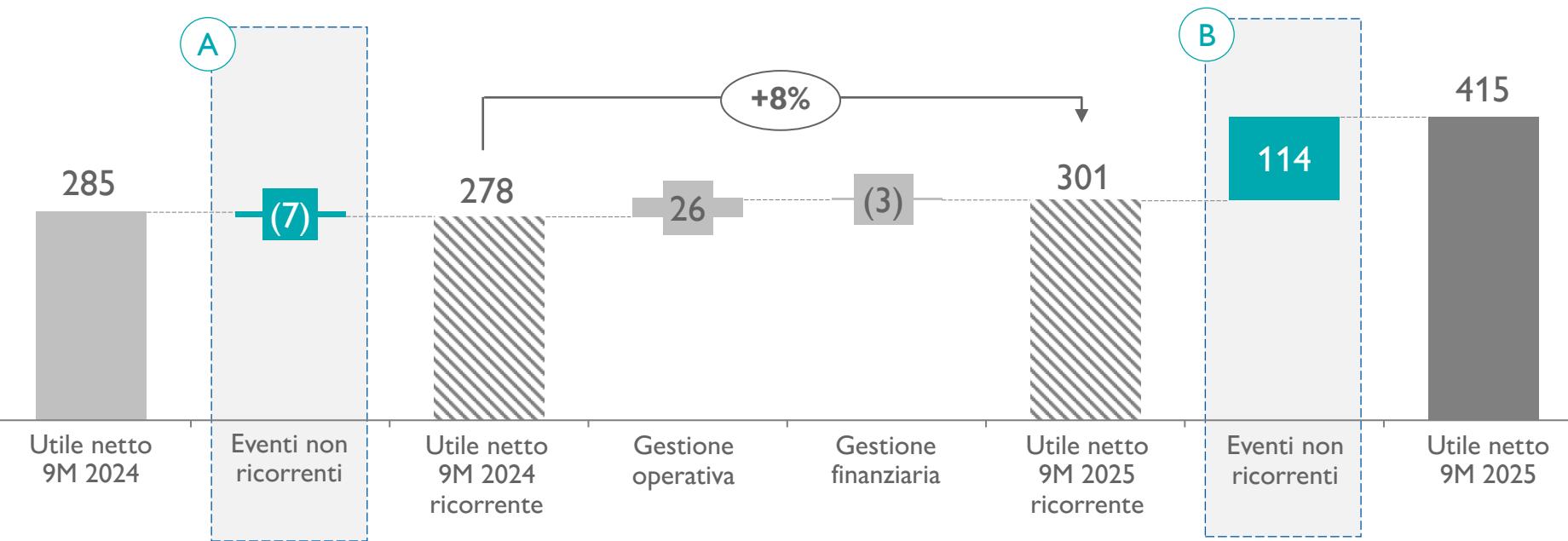


1. EBITDA pro-forma. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 2. Acqua Estero, Engineering & Infrastructure Projects, Corporate ed Energy Management (include le linee di business di ACEA Energia non comprese nel perimetro di cessione).

UTILE NETTO 9M 2025

UTILE NETTO SU BASE ORGANICA IN AUMENTO DELL'8% RISPETTO AL 2024

UTILE NETTO, mln€



A Eventi non ricorrenti 9M 2024 (-7mln€), di cui:

- Sopravvenienze attive per riconoscimento partite tariffarie pregresse idrico (-15mln€)
- Altro (+8mln€)

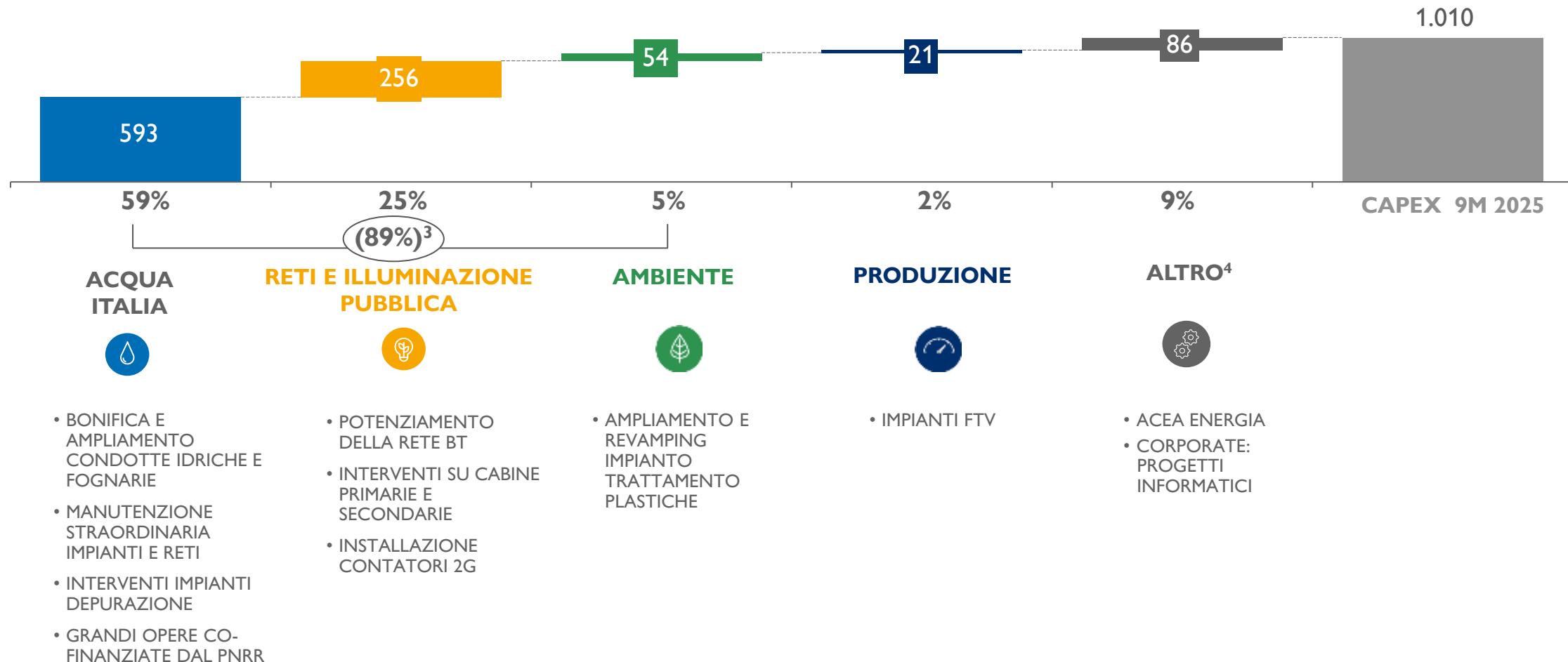
B Eventi non ricorrenti 9M 2025 (+114mln€), di cui:

- Effetto cessione AT e stop ammortamenti IFRS 5 (+116mln€)
- Premi qualità idrico (+14mln€)
- Altro (-16mln€)

CAPEX 9M 2025

FOCUS SUI BUSINESS REGOLATI, CHE RAPPRESENTANO IL 95%¹ DEL TOTALE

CAPEX², mln€



1. Percentuale al netto degli investimenti del perimetro di ACEA Energia oggetto di cessione. | 2. Al lordo degli investimenti finanziati pari a 167mln€ | 3. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 4. Acqua Estero, Engineering & Infrastructure Projects, Corporate e ACEA Energia.

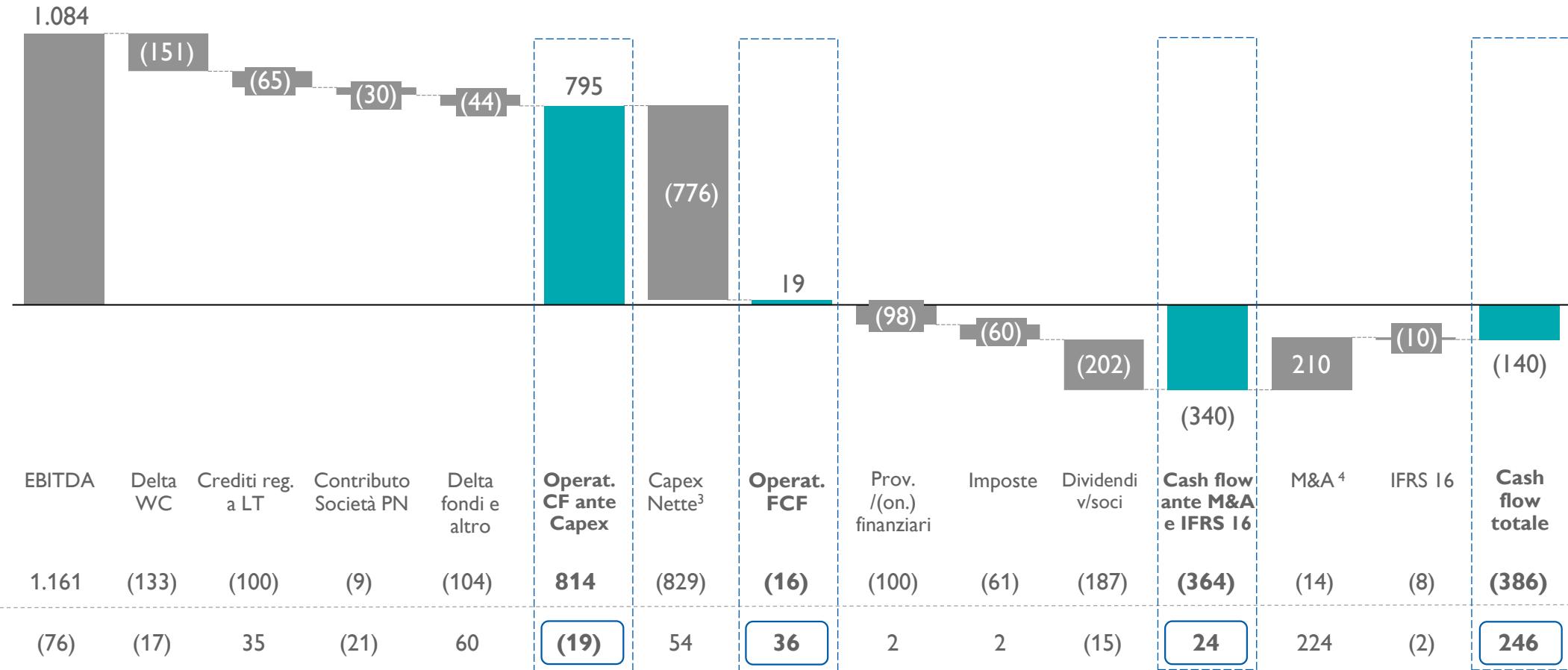
CASH FLOW 9M 2025

I RISULTATI DEL PERIODO CONFERMANO LA SOLIDITA' DELLA STRUTTURA FINANZIARIA

CASH FLOW, mln€

9M 2025¹

L'Operating FCF (+19mln€) beneficia, tra le altre, della generazione di cassa da Working Capital nel terzo trimestre del 2025



1. Non include i flussi di cassa del perimetro di Acea Energia riclassificato in Attività Discontinue. | 2. Cash Flow 2024 comprensivo del perimetro di ACEA Energia riclassificato in attività discontinue nel 2025. | 3. Non include le capex relative al perimetro oggetto di cessione. | 4. Valore comprensivo dell'incasso relativo alla cessione del ramo Alta Tensione a Terna (227mln€).

STRUTTURA FINANZIARIA 9M 2025

NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA IN LINEA CON LA GUIDANCE, COSTO MEDIO DEL DEBITO 2,04%

NET DEBT DIC 2024-9M 2025 mln€

	DIC 24	9M 25	Δ 9M 25 vs DIC 24
NET DEBT pro-forma¹	4.343	4.693	350
Debito a Lungo Termine	4.970	5.481	
Debito a Breve Termine	499	137	
Cassa e attività finanziarie a breve pro-forma ¹	(1.126)	(925)	

Struttura del debito (scadenza e tassi di interesse al 30/09/2025)



FEBBRAIO 2025

- A valere su un plafond da 500mln€ concesso da BEI per investimenti di areti, sono stati sottoscritti due nuovi finanziamenti per complessivi 180mln€, di cui un finanziamento diretto di 125mln€ (erogato nel 1Q 2025) e uno garantito da SACE di 55mln€ (non erogato).
- Rimborsato alla scadenza naturale il prestito obbligazionario privato di 20Mld di Yen emesso a marzo 2010.

LUGLIO 2025

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

AGOSTO – SETTEMBRE 2025

Sono stati sottoscritti ed erogati due nuovi finanziamenti da parte della BEI per complessivi 150mln€, di cui un finanziamento di 60mln€ a valere sugli investimenti di areti e un finanziamento di 90mln€ sugli investimenti di ACEA Ato2.

LUGLIO – SETTEMBRE 2025

- Nel corso del 3Q 2025, sono state sottoscritte ed erogate tre linee bancarie bilaterali per complessivi 350mln€.
- Rimborsato alla scadenza prestito obbligazionario green da 300mln€.

Leverage

NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA 30/09/2025	NET DEBT/EBITDA PRO-FORMA 31/12/2024
3,39x	3,34x

Rating

Fitch Ratings «**BBB+**»
Outlook **Stabile**

Moody's «**Baa2**»
Outlook **Positivo**

Profilo principali scadenze a lungo termine² mln€



ACQUA ITALIA¹: CRESCITA ORGANICA EBITDA +8%



CRESCITA ORGANICA TRAINATA DA INVESTIMENTI ED EFFICIENZE OPERATIVE

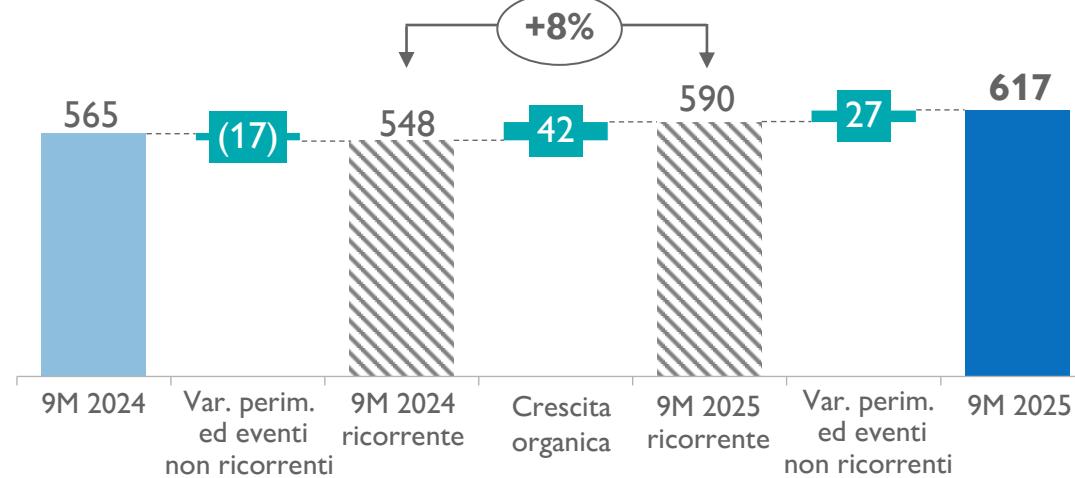
Ricavi pro-forma, mln€

Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



EBITDA pro-forma, mln€

+8%



EBITDA ricorrente in aumento (+42mln€):

▲ **Crescita tariffaria** (società consolidate integralmente, al netto delle componenti a copertura dei costi passanti)

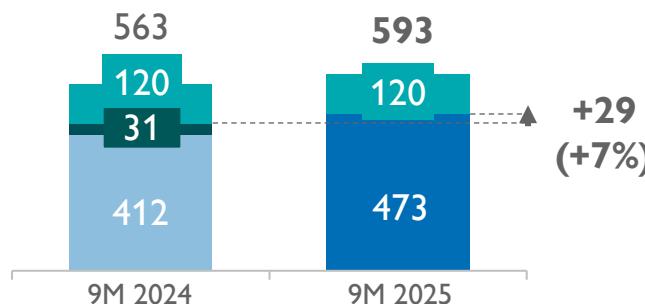
▲ **Efficienze operative**

▲ **Aumento risultati delle società consolidate a PN**

Capex, mln€

Finanziati

Capex relative ad AdF



RAB, mld€

RAB² 31/12/2024:
4,8mld€

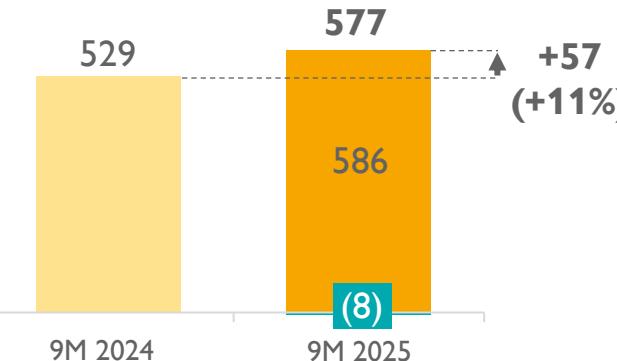
RETI E ILLUMINAZIONE PUBBLICA: CRESCITA ORGANICA EBITDA +9%



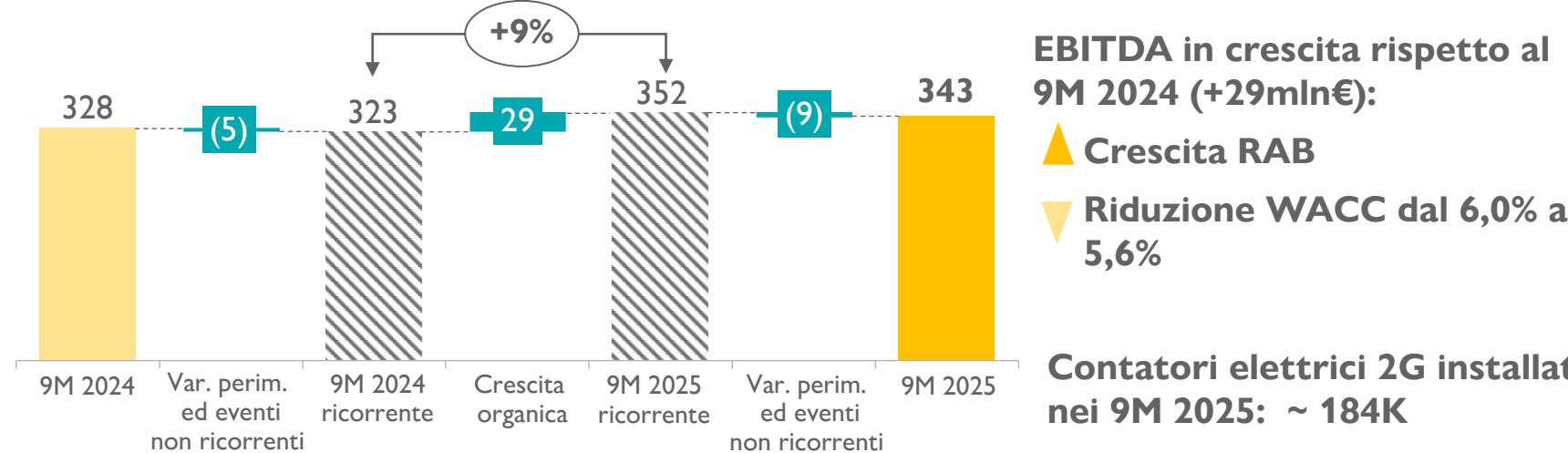
CRESITA DELLA RAB ALLA BASE DELLO SVILUPPO ORGANICO

Ricavi pro-forma, mln€

Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti

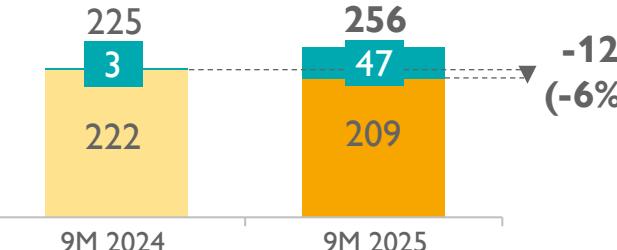


EBITDA, mln€

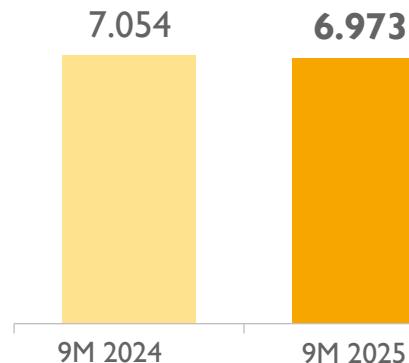


Capex, mln€

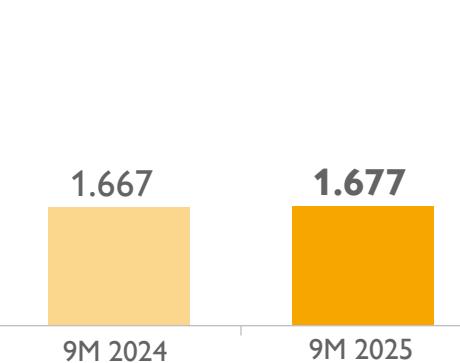
Finanziati



Totale Elettricità Distribuita, GWh



Numero Pod, '000



RAB, mld€

RAB¹ 31/12/2024:
3,1mld€

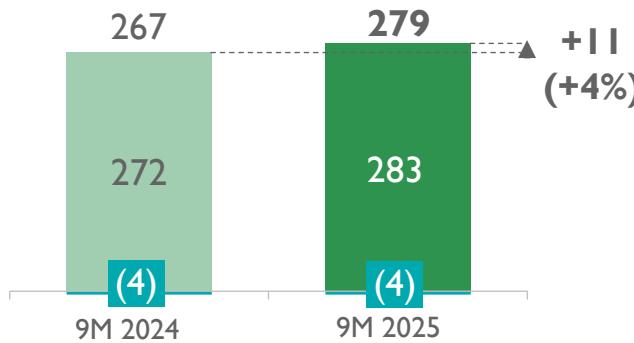
AMBIENTE: EBITDA IN CRESCITA DEL 3% RISPETTO AL 2024



AUMENTO DEI VOLUMI TRATTATI DA IMPIANTI WTE

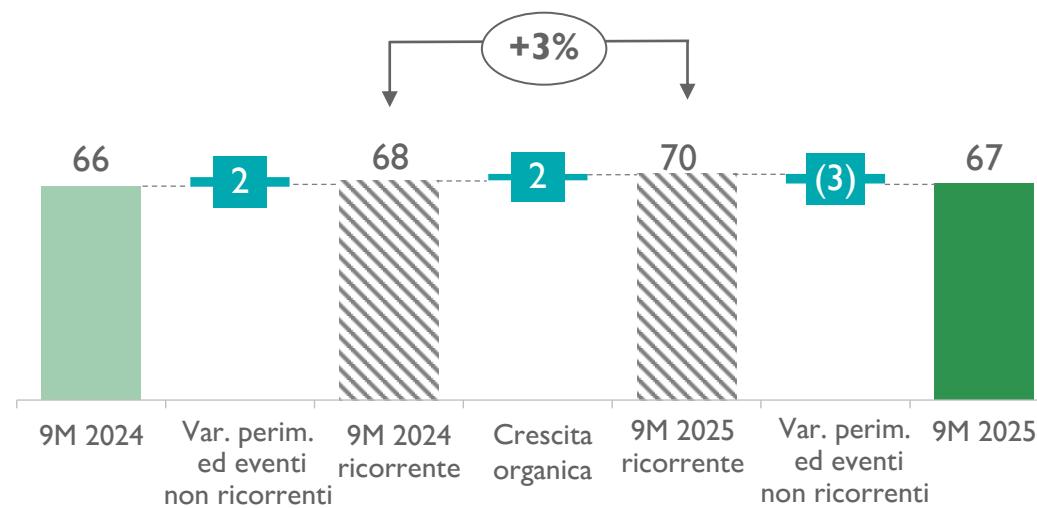
Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



EBITDA, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti

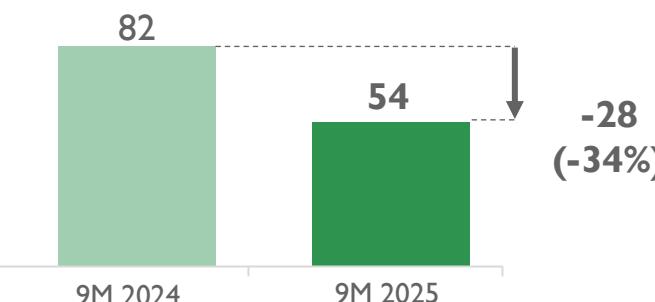


EBITDA ricorrente sostanzialmente stabile (+2mln€):

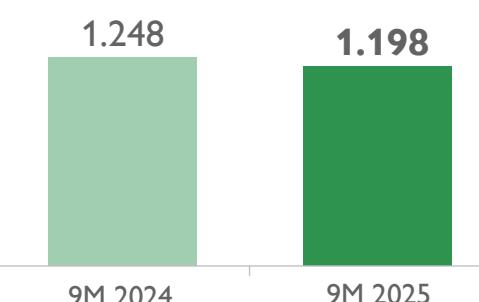
▲ **Maggiori volumi trattati da impianti WTE**

▼ **Minori margini recycling**

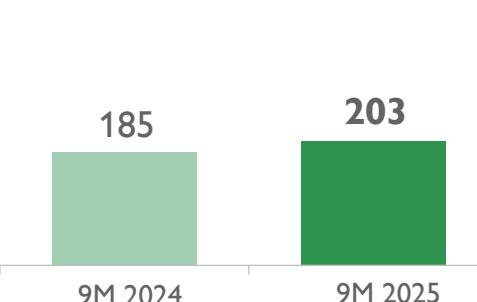
Capex, mln€



Trattamento e smaltimento, Kton



Energia elettrica ceduta Wte, GWh/anno

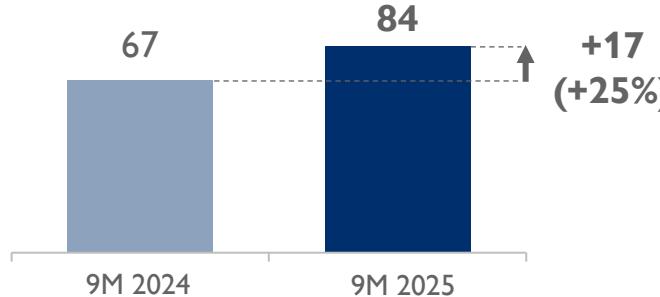


PRODUZIONE: EBITDA ORGANICO +54% PER EFFETTO PREZZI E VOLUMI

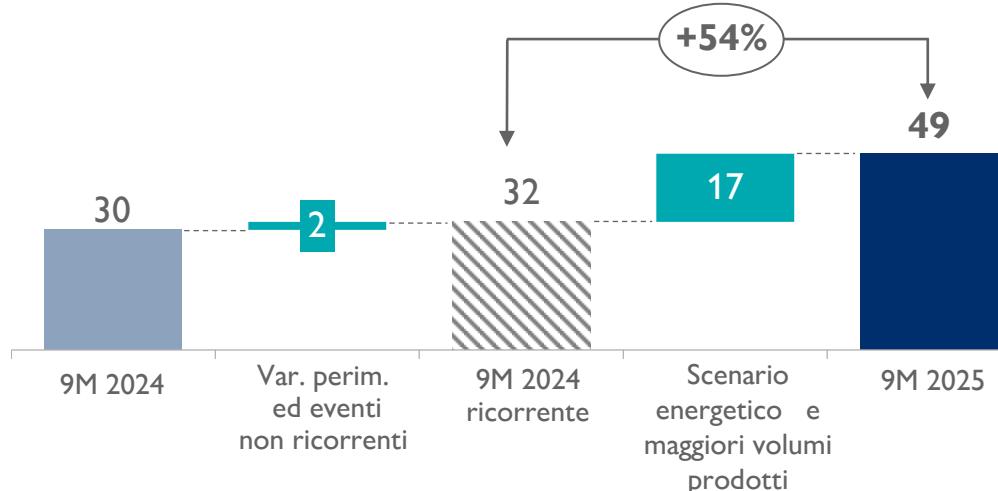


CONTINUA LA CRESCITA NEL FOTOVOLTAICO: RAGGIUNTI 200 MW DI POTENZA INSTALLATA

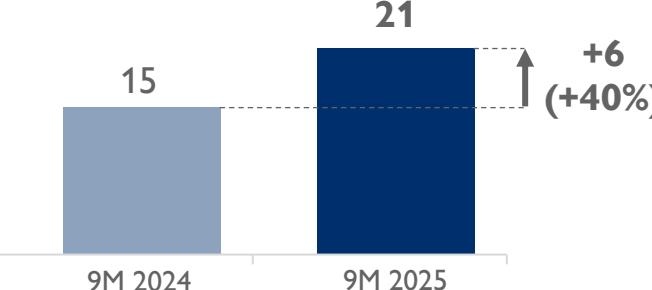
Ricavi pro-forma, mln€



EBITDA, mln€



Capex, mln€



Totale energia prodotta, GWh



EBITDA in aumento (+17mln€):

- ▲ Aumento dei prezzi sui mercati energetici (PUN +14€/MWh vs 9M 2024)
- ▲ Aumento dei volumi (+24% vs 9M2024)

Raggiunti 200MW di potenza fotovoltaica installata

Agenda



Contesto di mercato



Risultati 9M 2025



Guidance 2025



Appendice

GUIDANCE 2025: REVISIONE AL RIALZO

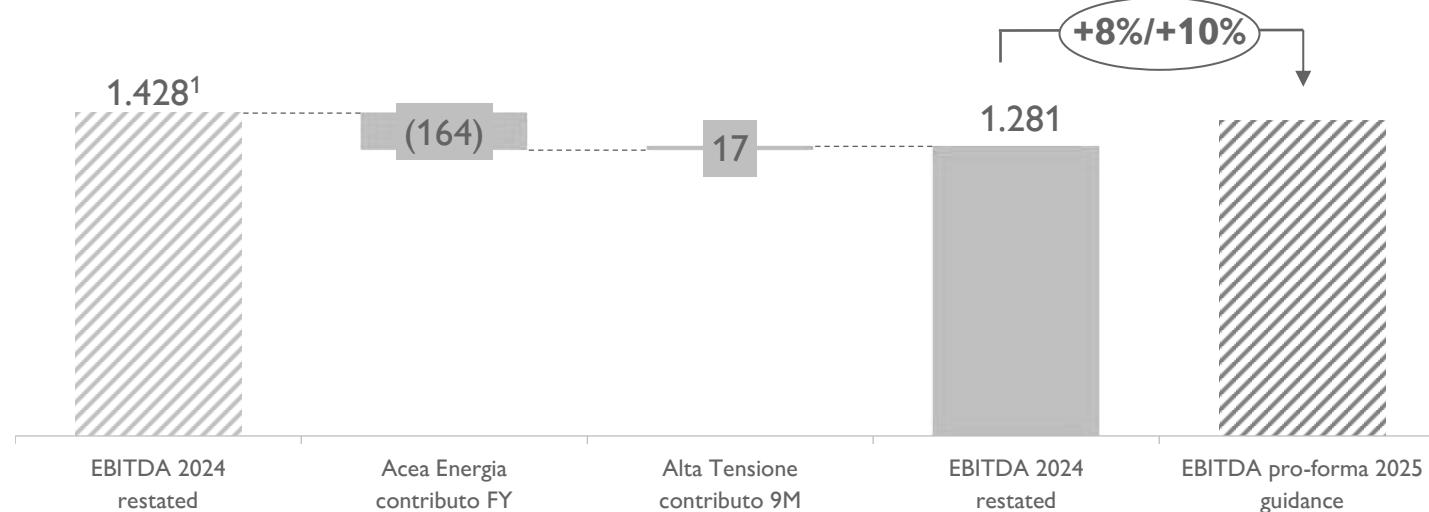
PRECEDENTE GUIDANCE 2025

- ✓ EBITDA pro-forma
+6%/+8% vs EBITDA 2024 restated
- ✓ CAPEX
~1,6mld€
di cui ~1,2mld€ netto contributi pubblici
- ✓ NET DEBT/EBITDA pro-forma
3,4/3,5x

NUOVA GUIDANCE 2025

- ✓ **EBITDA pro-forma**
+8%/+10% vs **EBITDA 2024 restated**
- ✓ **CAPEX**
~1,6mld€
di cui ~1,2mld€ **netto contributi pubblici**
- ✓ **NET DEBT/EBITDA pro-forma**
3,4/3,5x

GUIDANCE EBITDA pro-forma 2025, mln€



LA GUIDANCE 2025:

- ✓ non include a livello di **EBITDA** il contributo dell'**AT** nel quarto trimestre dell'anno
- ✓ include a livello di **EBITDA** i **premi** qualità tecnica e contrattuale per circa 25mln€
- ✓ prevede il **consolidamento di Acquedotto del Fiora ad equity** per l'intero anno
- ✓ il ratio **NET DEBT /EBITDA pro-forma** include l'effetto dell'incasso del corrispettivo di cessione di Acea Energia

Agenda



Contesto di mercato



Risultati 9M 2025



Guidance 2025



Appendice

RATING DI SOSTENIBILITÀ



"EE+"



"A"



20,4
(medium risk)



B-
(status PRIME)



"B"
Management



64/100



"Leader ESG
Identity"

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30/09/25

Prospetto di Conto Economico Consolidato (migliaia di Euro)

Reported		Pro-forma			
		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%

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30/09/25

Prospetto della Situazione Patrimoniale e Finanziaria Consolidata (migliaia di Euro)

	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 PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO	12.747.936	12.209.958	537.978

Q & Q

Risultati 9M 2025

DISCLAIMER

IL PRESENTE DOCUMENTO CONTIENE ALCUNE DICHIARAZIONI PREVISIONALI CHE RIFLETTONO LE ATTUALI VALUTAZIONI DEL MANAGEMENT CIRCA DETERMINATI EVENTI FUTURI E I RISULTATI FINANZIARI ED OPERATIVI DELLA SOCIETÀ E DEL GRUPPO. TALI DICHIARAZIONI PREVISIONALI SONO BASATE SU ATTUALI STIME E PROIEZIONI DI EVENTI FUTURI. POICHÉ TALI DICHIARAZIONI PREVISIONALI SONO SOGGETTE A RISCHI ED INCERTEZZE, I FUTURI RISULTATI E PERFORMANCE EFFETTIVI POTRANNO SOSTANZIALMENTE DIFFERIRE RISPETTO A QUANTO INDICATO NEL PRESENTE DOCUMENTO, PER UN VASTO NUMERO DI FATTORI DIVERSI, MOLTI DEI QUALI ESULANO DALLE POSSIBILITÀ DI CONTROLLO E PREVISIONE DA PARTE DI ACEA S.P.A., TRA CUI MODIFICHE DEL QUADRO NORMATIVO E REGOLAMENTARE DI RIFERIMENTO, FUTURI SVILUPPI DEI MERCATI, OSCILLAZIONI DEL PREZZO E DISPONIBILITÀ DI PETROLIO ED ENERGIA ED ALTRI FATTORI DI RISCHIO.

SI AVVISA DI NON RIPORRE UN INGIUSTIFICATO AFFIDAMENTO SULLE DICHIARAZIONI PREVISIONALI DEL PRESENTE DOCUMENTO, CHE SONO RIFERITE SOLO ALLA DATA DELLA SUA PUBBLICAZIONE.

ACEA S.P.A. NON ASSUME IMPEGNI DI PUBBLICARE AGGIORNAMENTI O MODIFICHE DELLE SUDDETTE DICHIARAZIONI PREVISIONALI PER RIFLETTERE FATTI O EVENTI SUCCESSIVI ALLA DATA DEL PRESENTE DOCUMENTO.

IL PRESENTE DOCUMENTO NON COSTITUISCE UNA RACCOMANDAZIONE RIGUARDO L'ACQUISTO DI TITOLI EMESSI DA ACEA S.P.A. NÉ CONTIENE UN'OFFERTA DI VENDITA O UN INVITO AD OFFRIRE L'ACQUISTO DI TITOLI EMESSI DA ACEA S.P.A. O DALLE SOCIETÀ DEL GRUPPO.

AI SENSI DELL'ART. 154-BIS, COMMA 2, DEL DECRETO LEGISLATIVO 24 FEBBRAIO 1998, N. 58, IL DIRIGENTE PREPOSTO ALLA REDAZIONE DEI DOCUMENTI CONTABILI SOCIETARI DI ACEA S.P.A., PIER FRANCESCO RAGNI, CHIEF FINANCIAL OFFICER DELLA SOCIETÀ, ATTESTA CHE LE INFORMAZIONI CONTABILI CONTENUTE NEL PRESENTE DOCUMENTO CORRISPONDONO ALLE RISULTANZE DOCUMENTALI, AI LIBRI E ALLE SCRITTURE CONTABILI.