



Risultati 1H 2026

ROMA, 23 LUGLIO 2026



*Persone per
infrastrutture
sostenibili*

Agenda



Contesto di mercato e delivery 1H2026



Risultati 1H 2026



Appendice

CONTESTO REGOLATORIO E DI MERCATO

WACC ACQUA E RETI SOSTANZIALMENTE IN LINEA CON IL 2025

Regolazione



ACQUA

WACC idrico 2026

6,06% ▼ vs 6,13% nel 2025

Completate le approvazioni tariffarie MTI-4 da parte degli enti territoriali, ARERA ha quasi ultimato le approvazioni di tutte le gestioni del Gruppo. In corso gli aggiornamenti tariffari 2026-2029.

RETI

WACC elettrico 2026

5,6% — invariato vs 2025

Tariffa di riferimento provvisoria 2026 pubblicata con delibera 224/2026/R/eel in data 26 giugno 2026.

Tariffa definitiva 2024 pubblicata con delibera 106/2026/R/eel del 2 aprile 2026.

AMBIENTE

WACC ambiente 2026

6,1% ▼ vs 6,6% nel 2025

In corso gli aggiornamenti tariffari per il 2026-2029.

Prezzi commodity e inflazione



Prezzo energia (PUN) — 1H 2026

127€/MWh ▲ +7€ vs 1H 2025

Prezzo gas (PSV) — 1H 2026

44€/MWh ▲ +1€ vs 1H 2025

Inflazione al consumo (NIC) — 1H 2026

+2,2% ▲ vs 1H 2025

Tassi di interesse



Euribor 6M

2,4% ▲ vs 2,3% nel 1H 2025

MidSwap 8Y

2,9% ▲ vs 2,4% nel 1H 2025

Nella riunione dell'11 giugno 2026, la **BCE ha alzato il tasso sui depositi al 2,25%**, guidata dalla ripresa dell'inflazione che è tornata a salire a seguito dei recenti eventi geopolitici globali.

Pertanto, si registra un trend al rialzo dei tassi d'interesse.

PERFORMANCE DEI BUSINESS IN CRESCITA TRAINATA DA INVESTIMENTI STRATEGICI ED ECCELLENZA OPERATIVA

1H 2026 DELIVERY



Acqua

Aggiudicazione della **gara** per la **gestione del Servizio Idrico Integrato (SII)** dell'**area sannita**

Aggiudicazione della **gara** per il **progetto SAEP Djoué** volto a potenziare l'infrastruttura idrica della capitale congolese Brazzaville

Avvio da parte di **Aretusacque** della **gestione** del Servizio Idrico Integrato nel Comune di **Siracusa**



Elettrico

Perfezionamento della **cessione** a Eni Plenitude del 100% del capitale sociale di **ACEA Energia** e del 50% del capitale sociale di Umbria Energy



Altri Business

Perfezionamento dell'**acquisizione**, tramite a.Quantum, del Gruppo **Aquanexa** da Algebris Investments

Avvio di un nuovo **impianto fotovoltaico** nella provincia di Roma con una potenza di **7 MW**.



Persone

Ingresso al 18° posto nella TOP 20 della classifica **Top Employers Italia 2026** rilasciata da Top Employers Institute



Solidità finanziaria

Collocamento della **prima emissione pubblica italiana in formato Blue**, per un importo complessivo pari a 500 milioni di Euro, tasso 3,375% e durata 6 anni.

Conferma da parte di **Fitch** del **rating** di ACEA a “BBB+” e dell’Outlook “Stabile” con **aumento della soglia in termini di FFO/Net Debt da 5,2x a 5,5x**



Gruppo ACEA

Costituzione della **Fondazione ACEA**, con la missione principale di tutelare e valorizzare il patrimonio storico, industriale e culturale dell’Azienda.

Iscrizione nel **Registro Speciale dei Marchi Storici di Interesse Nazionale**

Agenda



Contesto di mercato e delivery 1H2026



Risultati 1H 2026



Appendice

Highlights 1H 2026¹

RICAVI

+2% ▲

vs 1H 2025 · pro-forma

EBITDA

+4% ▲

vs 1H 2025 · organico

-2% ▼ (Δ perimetro M&A)

vs 1H 2025 · pro-forma

95% regolato²

UTILE NETTO

+16% ▲

vs 1H 2025 · organico

+101% ▲ (plusvalenza)

vs 1H 2025 · reported

CAPEX in linea

vs 1H 2025

91% regolato²

PFN/EBITDA LTM

3,64x

pro-forma⁴

EBITDA +4% IN LINEA CON LA GUIDANCE FY UTILE NETTO IN FORTE AUMENTO

Ricavi pro-forma pari a 1,6mld€ di cui circa 1,2mld€ relativi ai business regolati in linea con il 1H 2025 pro-forma.

EBITDA pro-forma organico³ pari a 719mln€, +30mln€ (+4%) rispetto al 1H 2025, sostenuto dalla crescita organica dei business regolati.

EBITDA pro-forma pari a 721mln€ in flessione vs 1H 2025 (-14mln€) principalmente per la variazione di perimetro legata all'asset rotation 2025.

Utile netto organico³ pari a 176mln€, +24mln€ (+16%) rispetto al 2025, a riflettere anche la crescita dei risultati operativi nei business regolati.

Utile netto pari a 454mln€, +228mln€ (+101%) rispetto al 1H 2025. Il risultato beneficia della plusvalenza realizzata a seguito della cessione di ACEA Energia.

Capex al netto dei contributi pubblici pari a 570mln€ (in linea rispetto al 1H 2025). Includendo anche gli investimenti realizzati con il sostegno dei **contributi pubblici** il **totale dei capex** è pari a **663mln€** (in linea rispetto al 1H 2025).

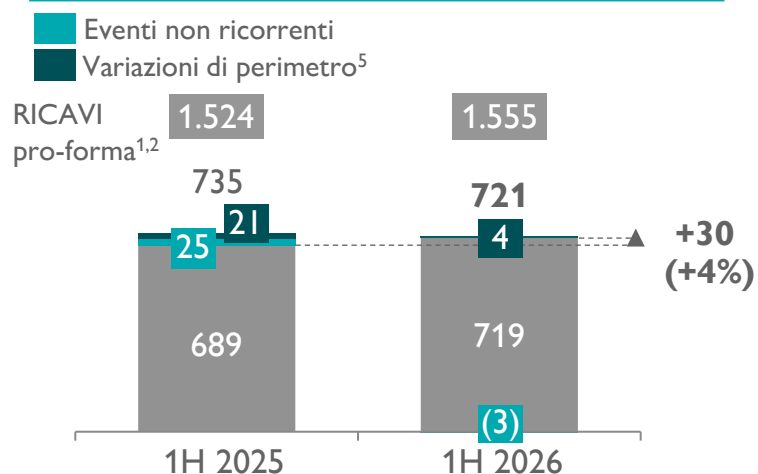
L'operating free cashflow è pari a **-58mln€**. I risultati del periodo consentono di mantenere una solida struttura finanziaria, con un rapporto Net Debt/EBITDA LTM pro-forma a ca. 3,64x

1. Conformemente a quanto disciplinato dall'IFRS 5, ACEA Energia è riclassificata come "discontinued operation" nei risultati del primo semestre 2026 in quanto la cessione è stata perfezionata il 10 aprile 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, "Utile (perdite) da attività operative cessate". Al fine di consentire un'analisi maggiormente significativa dell'andamento economico, sono stati predisposti i prospetti di conto economico consolidato pro-forma di ACEA per i periodi chiusi al 30 giugno 2026 e 2025 (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 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. In particolare, in relazione all'eliminazione dei saldi intercompany tra le attività in continuità e le discontinued operations, è stata effettuata la seguente rettifica pro-forma: i) i saldi economici per i periodi in questione relativi alle operazioni poste in essere tra società di ACEA e 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). Per il 1H 2026, i ricavi e l'EBITDA reported sono pari rispettivamente a 1.537 milioni di Euro e 708 milioni di Euro. Si segnala che rispetto a giugno 2025, il perimetro di cessione di ACEA Energia è stato ridefinito (e.g. è stato escluso il mercato tutelato) e, pertanto, il consuntivo pro forma delle attività discontinue e, conseguentemente, quello delle attività in continuità risultano differenti rispetto ai dati pubblicati nella Relazione finanziaria semestrale 2025. | 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. L'EBITDA LTM considera il dato pro-forma al netto delle attività cedute ed è rettificato per prendere in considerazione l'impatto dell'acquisizione di Aquanexa per 12 mesi. Maggiori dettagli disponibili nella slide successiva.

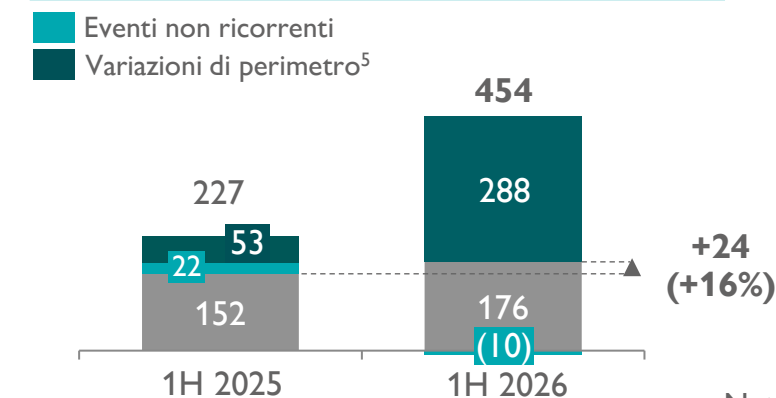
OVERVIEW RISULTATI 1H 2026

PERFORMANCE SOLIDA E IN LINEA CON LA GUIDANCE FY, UTILE NETTO IN FORTE AUMENTO

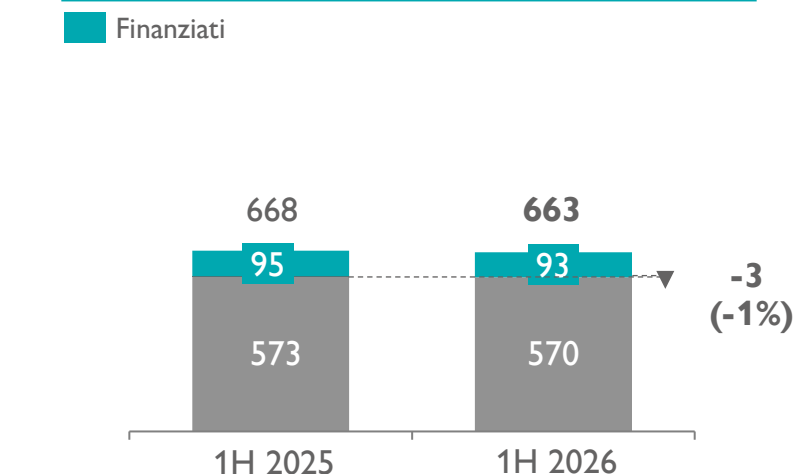
EBITDA pro-forma¹, mln€



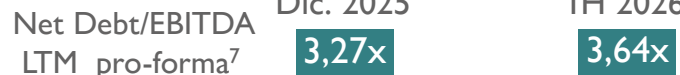
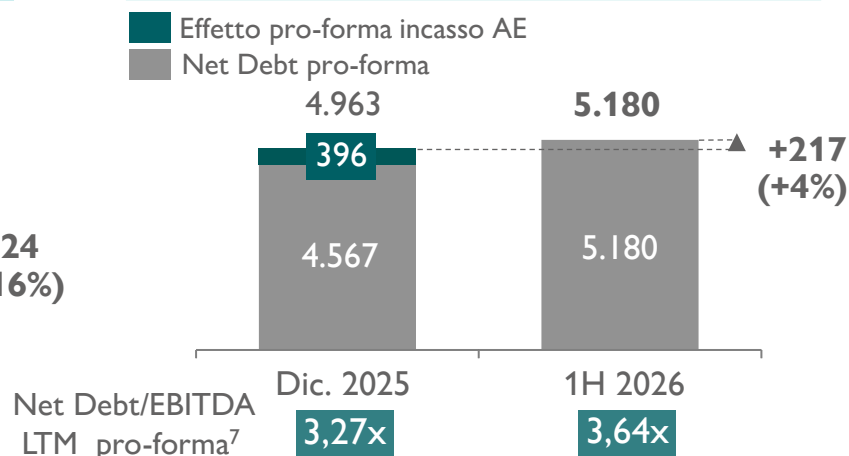
Utile netto, mln€



CAPEX, mln€



NET DEBT⁶, mln€



Le **ATTIVITA' REGOLATE CONTRIBUISCONO** per circa il **95%** all'EBITDA consolidato.

L'EBITDA ORGANICO AUMENTA DEL 4%, in linea con la guidance FY.

NET DEBT/EBITDA LTM pro-forma a 3,64x, in linea con la guidance FY.

Guidance 2026⁸ confermata:

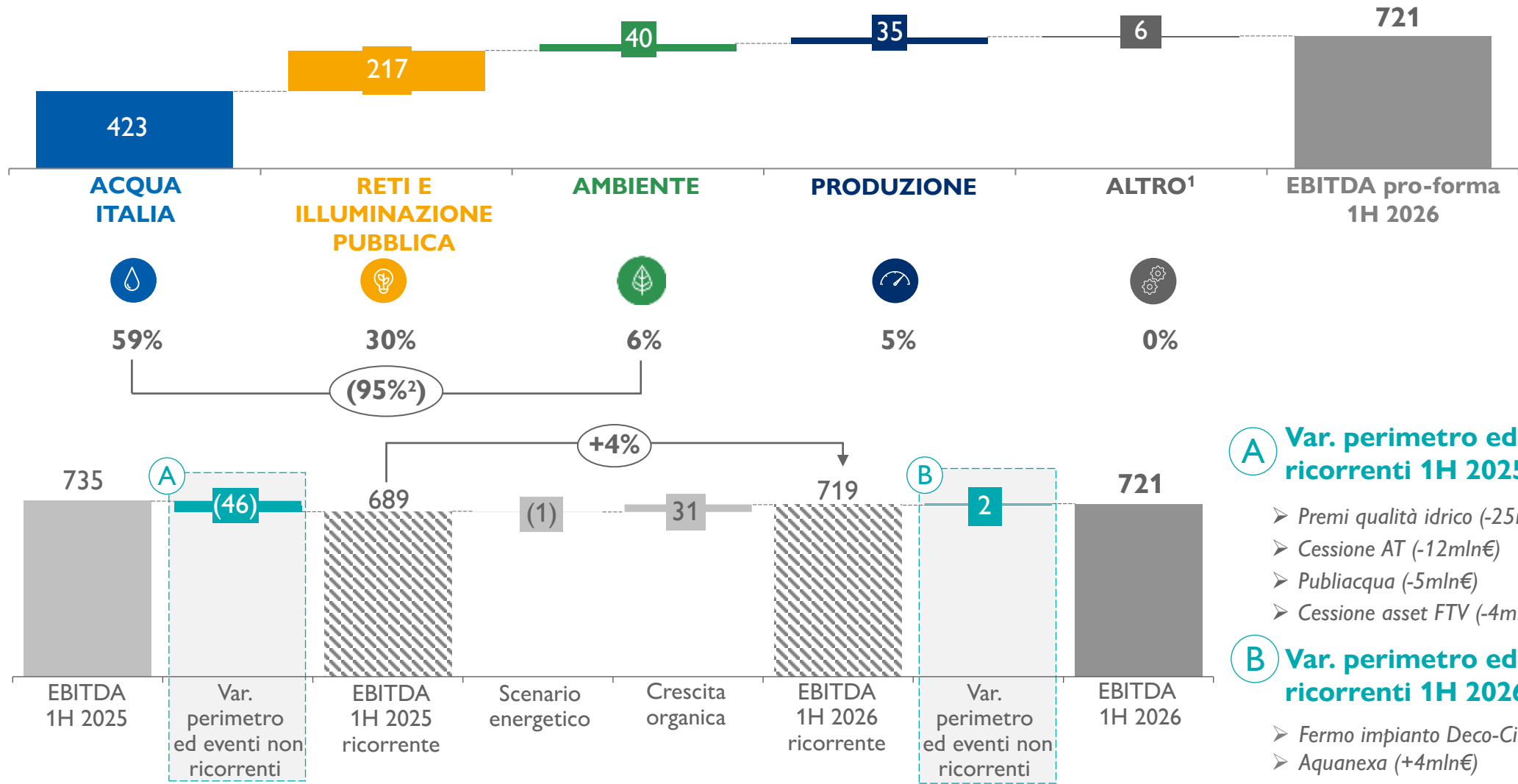
- ✓ **EBITDA +3%/+5%** vs 2025 restated⁹
- ✓ **Investimenti ~1,5mld€** (1,2mld€ netti contribuiti)
- ✓ **Net Debt/EBITDA: 3,5/3,6x**

1. Ricavi ed EBITDA non includono i risultati del perimetro di ACEA Energia (AE) oggetto di cessione (riclassificato in Attività Discontinue). | 2. Ricavi al netto dei risultati delle società consolidate ad equity. Per risultati pro-forma si veda nota di pag. 5. | 3. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 4. Percentuale al lordo del perimetro di AE oggetto di cessione. | 5. A livello di EBITDA include: (i) per il 1H2025 il risultato degli asset ceduti nel 2025 (AT e FTV) e Publiacqua; (ii) per il 1H26 Aquanexa. A livello di utile netto include: (i) per il 1H2025 il risultato degli asset ceduti nel 2025 (AT e FTV), Publiacqua e il risultato delle attività discontinue relativamente al perimetro ceduto di ACEA Energia; (ii) per il 1H2026 la plusvalenza derivante dalla cessione di ACEA Energia, i risultati di Acea Energia del 1Q2026 (utile attività discontinue e blocco ammortamenti) e il risultato di Aquanexa. | 6. Il perimetro di AE oggetto di cessione è riclassificato come attività in discontinuità nel 2025. | 7. Il Net Debt pro-forma considera nel 2025 l'effetto della cessione di Acea Energia; l'EBITDA LTM considera il dato pro-forma al netto di AT e del perimetro FTV oggetto di cessione, rettificato per considerare l'impatto dell'acquisizione di Aquanexa per 12 mesi. Il ratio Net Debt/EBITDA reported è pari a 3,49x per dic. '25 e 3,68x per giugno '26). | 8. La guidance 2026: non include a livello di EBITDA e Capex i risultati di Acea Energia oggetto di cessione (closing aprile 2026); include il contributo di Aquanexa (closing aprile 2026). | 9. EBITDA 2025 restated 1.365mln€.

EBITDA 1H 2026

CRESCITA GUIDATA DALLO SVILUPPO ORGANICO DEI BUSINESS REGOLATI

EBITDA pro-forma, mln€

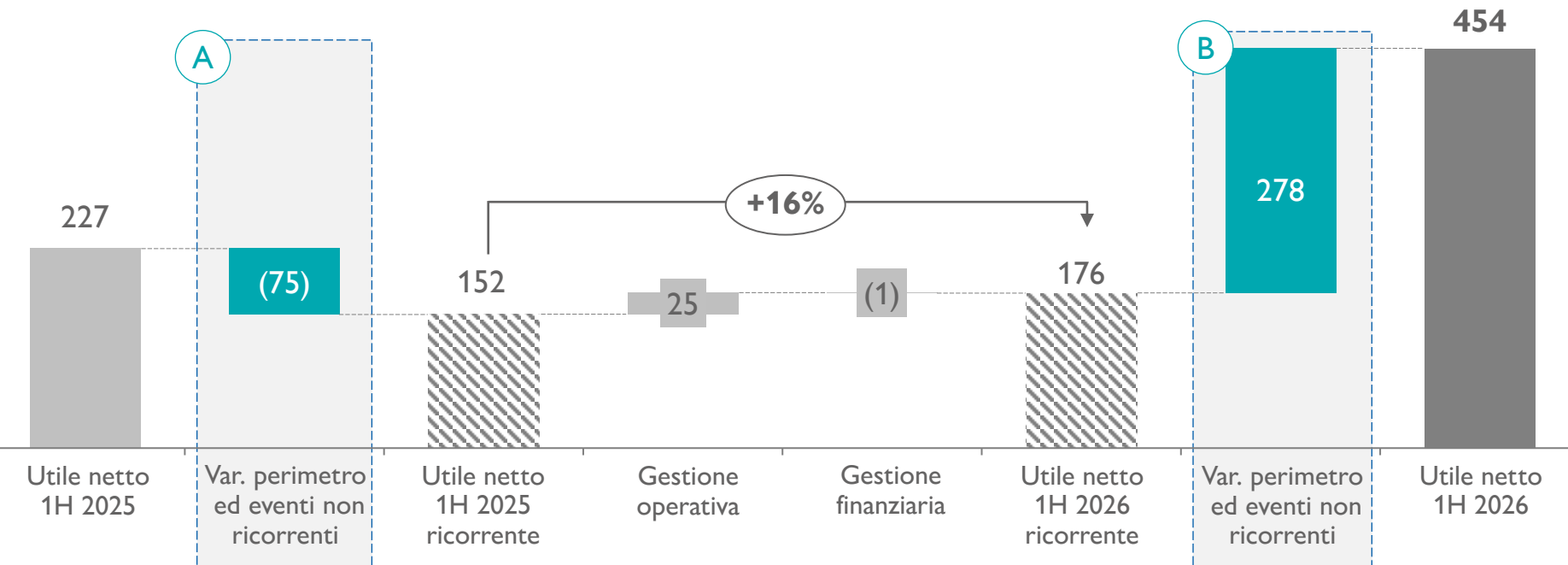


1. Acqua Estero, Water Services, Engineering & Infrastructure Projects, Corporate ed Energy Management (include le linee di business di ACEA Energia non comprese nel perimetro di cessione). | 2. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente.

UTILE NETTO 1H 2026

UTILE NETTO ORGANICO IN AUMENTO DEL 16% RISPETTO AL 1H 2025, IN ACCELERAZIONE RISPETTO ALLA CRESCITA DELL'EBITDA

UTILE NETTO, mln€



A Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1H 2025 (-75mln€), di cui:

- Premi qualità idrico (-14mln€)
- Attività discontinue (-38mln€)
- Cessione AT (-8mln€)
- Publiacqua (-4mln€)
- Cessione asset FTV (-3mln€)
- Altro (-8mln€)

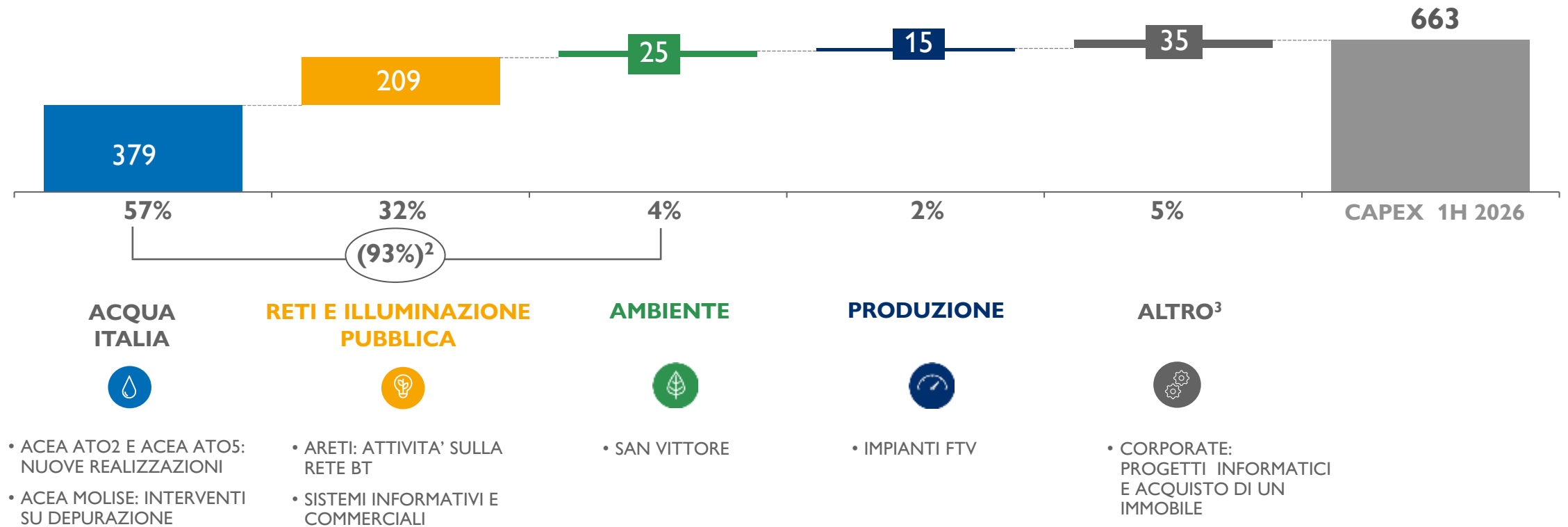
B Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1H 2026 (+278mln€), di cui:

- Plusvalenza cessione AE (+256mln€)
- Attività discontinue e stop ammortamenti IFRS 5 (+32mln€)
- Maggiorazione IRAP Decreto «Bollette» (-4mln€)
- Altro (-6mln€)

CAPEX 1H 2026

INVESTIMENTI NETTI IN LINEA CON IL 2025, CON FOCUS SUI BUSINESS REGOLATI

CAPEX¹, mln€



1. Al lordo degli investimenti finanziati pari a 93mln€ | 2. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. Percentuale determinata sui capex al lordo degli investimenti finanziati. | 3. Acqua Estero, Water Services, Engineering & Infrastructure Projects e Corporate

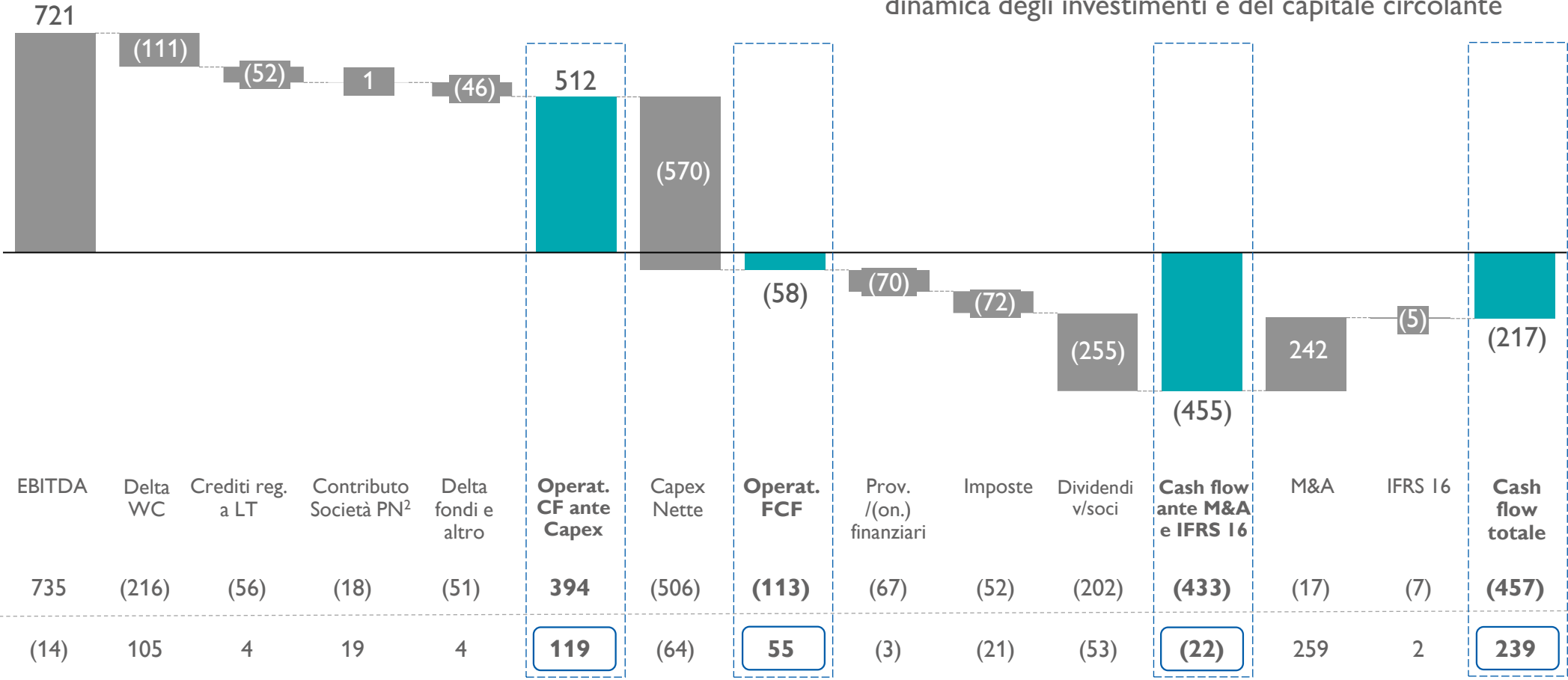
CASH FLOW 1H 2026

I RISULTATI DEL PERIODO CONFERMANO LA SOLIDITA' DELLA STRUTTURA FINANZIARIA

CASH FLOW¹, mln€

1H 2026

L'Operating FCF (-58mln€), in miglioramento rispetto sia al 1Q2026 sia al 1H2025, è influenzato, tra le altre, dalla dinamica degli investimenti e del capitale circolante



1. Non include i flussi di cassa del perimetro di Acea Energia riclassificato in Attività Discontinue. | 2. Tale voce comprende sia il risultato economico delle società valutate a patrimonio netto sia i dividendi che tali società versano alla Capogruppo.

STRUTTURA FINANZIARIA 1H 2026

NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA COERENTE CON LA GUIDANCE FY

NET DEBT FY 2025-1H 2026 mln€

	FY 25	1H 26	Δ 1H 26 vs FY 25
NET DEBT	4.963	5.180	217
Debito a Lungo Termine	4.925	4.230	
Debito a Breve Termine	736	1.501	
Cassa e attività finanziarie a breve	(698)	(551)	

Leverage

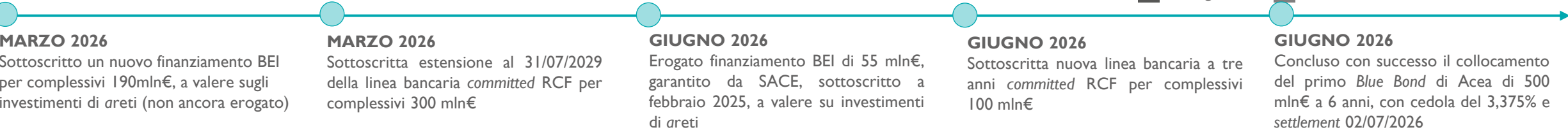
NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA ¹ 30/06/2026	NET DEBT/EBITDA PRO-FORMA ¹ 31/12/2025
3,64x (Guidance 3,5-3,6x)	3,27x

Rating

FitchRatings «BBB+»
Outlook Stabile

MOODY'S «Baa1»
Outlook Stabile

Struttura del debito (scadenza e tassi di interesse al 30/6/2026)



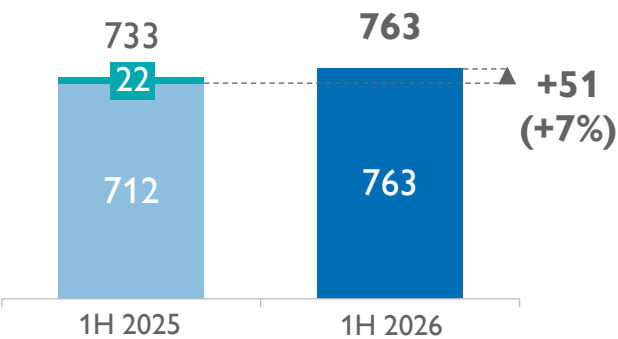
ACQUA ITALIA¹: CRESCITA ORGANICA EBITDA +8%



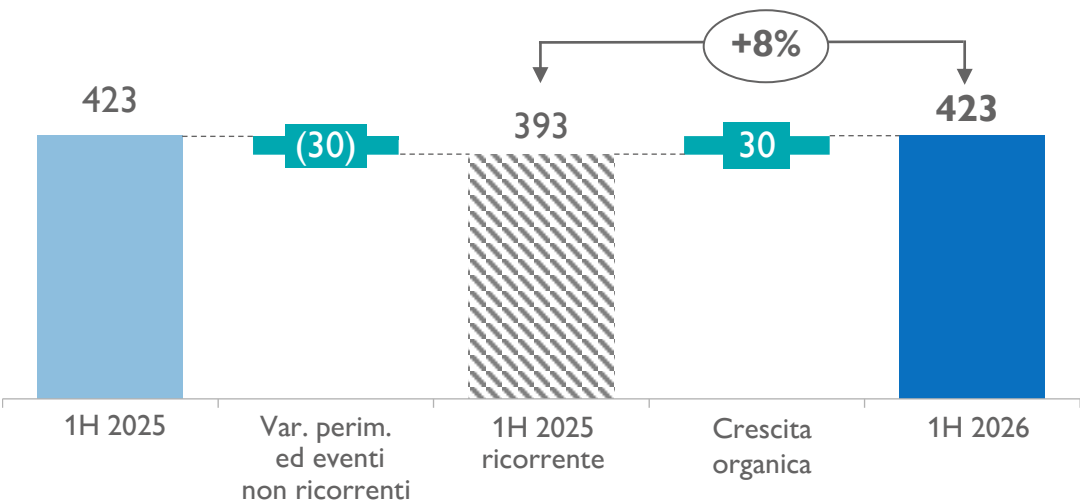
CRESCITA ORGANICA TRAINATA DALLA CRESCITA TARIFFARIA

Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



EBITDA pro-forma, mln€

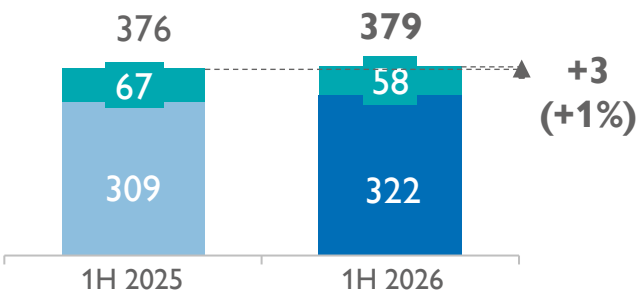


EBITDA ricorrente in aumento (+30mln€):

- ▲ Crescita tariffaria
- ▲ Crescita altri ricavi

Capex, mln€

■ Finanziati



RAB, mld€

RAB² 31/12/2025:
5,2mld€

1. Include attività di distribuzione gas | 2. Valore al lordo dei contributi a fondo perduto e inclusivo delle RAB pro-quota delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto

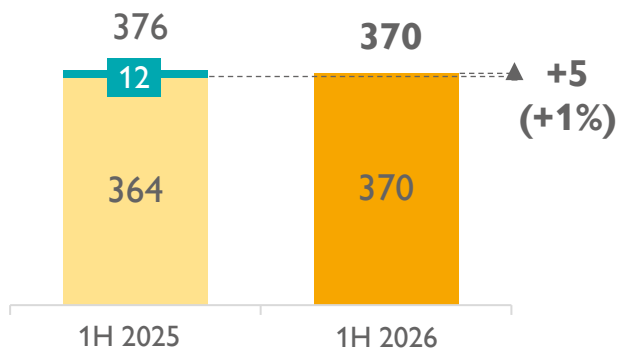
RETI E ILLUMINAZIONE PUBBLICA: CRESCITA ORGANICA EBITDA +2%



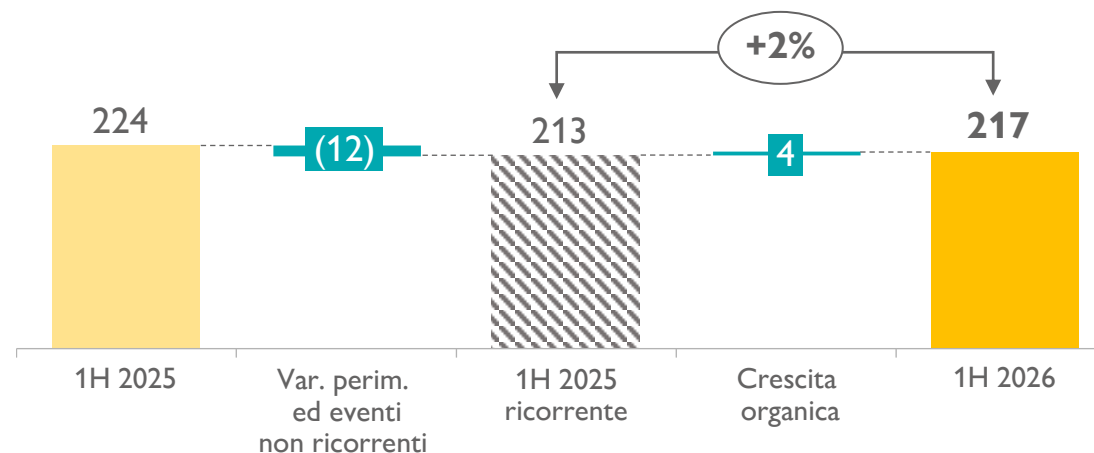
CRESCITA ORGANICA TRAINATA DAGLI INVESTIMENTI

Ricavi pro-forma, mln€

Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



EBITDA, mln€

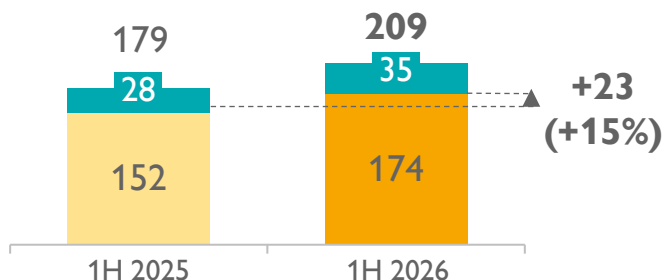


EBITDA in crescita rispetto al 1H 2025 (+4mln€):

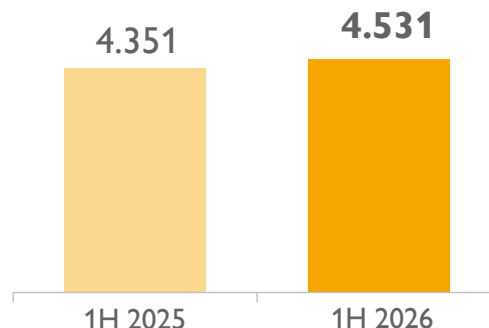
- ▲ Crescita RAB
- ▲ Efficienze operative

Capex, mln€

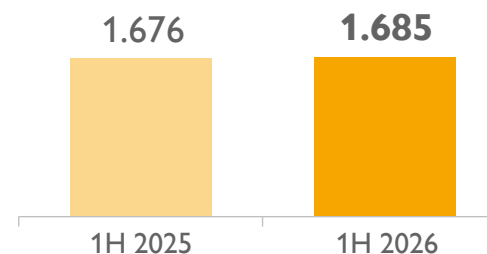
Finanziati



Totale Elettricità Distribuita, GWh



Numero Pod, '000



RAB, mld€

RAB¹ 31/12/2025:
3,1mld€

1. Valore al lordo dei contributi a fondo perduto

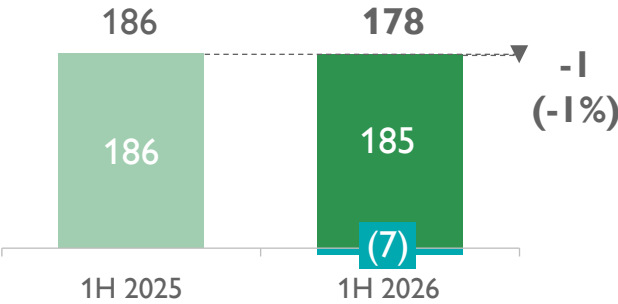
AMBIENTE: EBITDA IN LIEVE FLESSIONE



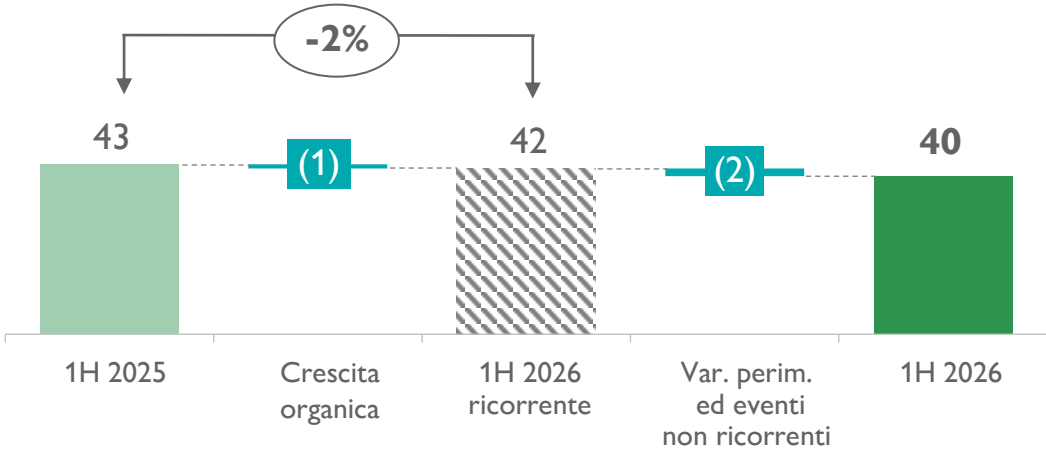
RIDUZIONE VOLUMI PER IL FERMO PROGRAMMATO DI ALCUNI IMPIANTI

Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



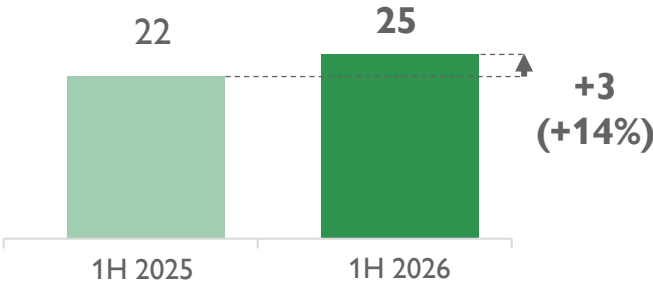
EBITDA, mln€



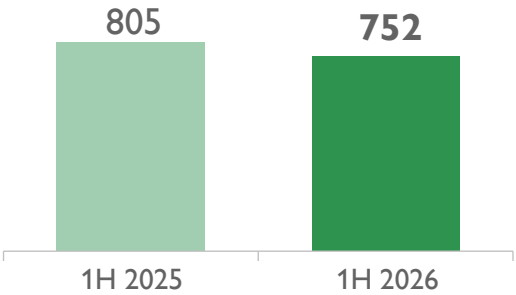
EBITDA in lieve flessione (-1mln€):

▼ Minori volumi trattati da impianti WTE

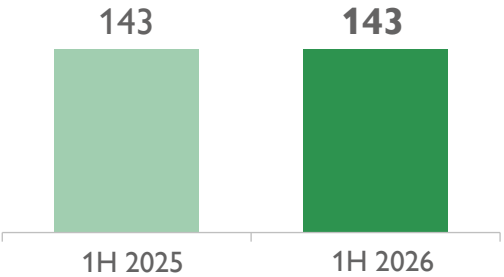
Capex, mln€



Trattamento e smaltimento, Kton



Energia elettrica ceduta Wte, GWh/anno

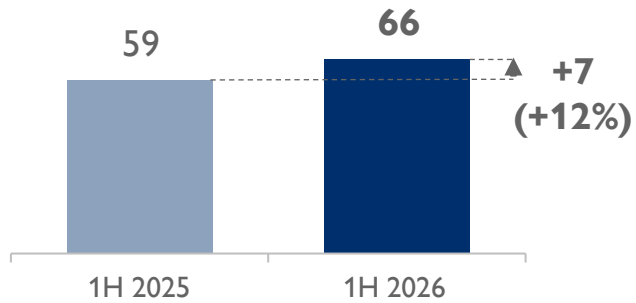


PRODUZIONE: EBITDA ORGANICO IN FORTE CRESCITA +22%

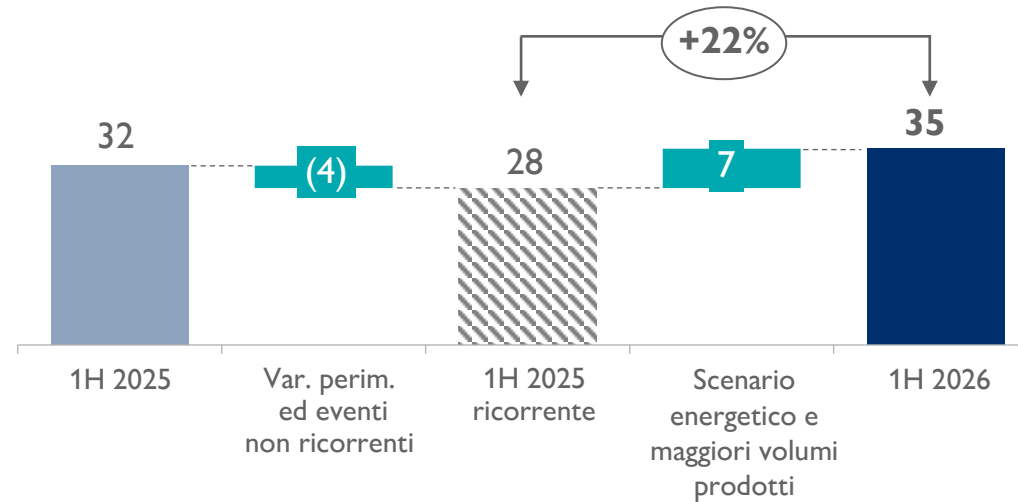
PRODUZIONE IDROELETTRICA +19% RISPETTO AL 1H2025



Ricavi pro-forma, mln€



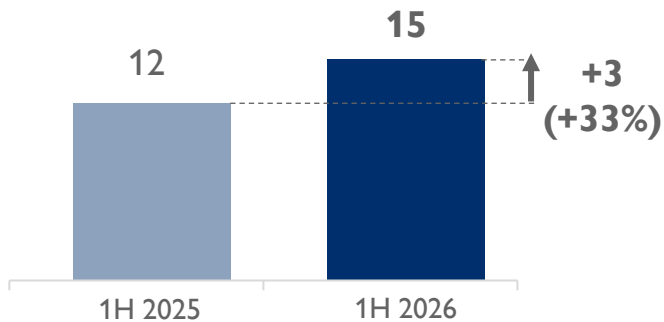
EBITDA, mln€



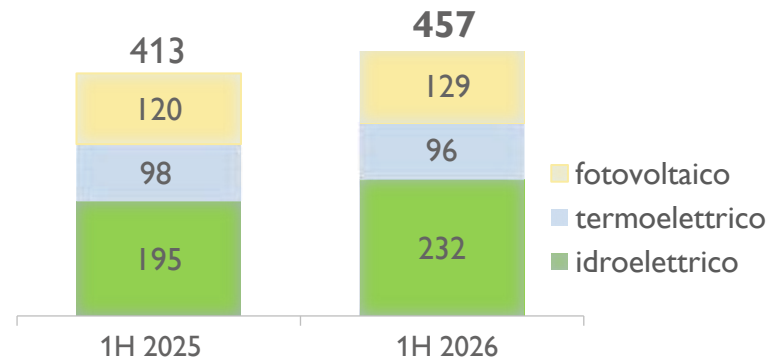
EBITDA in aumento (+7mln€):

- ▲ Aumento dei volumi da impianti idroelettrici (+37GWh vs 1H2025)
- ▲ Aumento dei volumi da impianti fotovoltaici (+9GWh vs 1H2025)

Capex, mln€



Totale energia prodotta, GWh



Agenda



Contesto di mercato e delivery 1H2026



Risultati 1H 2026



Appendice

RATING DI SOSTENIBILITÀ



"EE+"



"A"



21,2
(medium risk)



B -
(status PRIME)



"B"
Management



"Leader ESG
Identity"

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 30/06/26

Prospetto di Conto Economico Consolidato (migliaia di Euro)

	30/06/2026	Delta effetti	30/06/2026 Pro forma	30/06/2025	Delta effetti	30/06/2025 Pro forma
Ricavi da vendita e prestazioni di energia elettrica	465.175	10.980	476.155	444.961	63.028	507.989
Ricavi da vendita gas	12.471	0	12.471	12.753	(1.428)	11.325
Ricavi da incentivi energia elettrica	6.602	0	6.602	6.495	0	6.495
Ricavi da Servizio Idrico Integrato	664.884	0	664.884	639.660	0	639.660
Ricavi da gestioni idriche estero	47.660	0	47.660	47.204	0	47.204
Ricavi da conferimento rifiuti e gestione discarica	113.240	0	113.240	119.431	0	119.431
Ricavi da prestazioni a clienti	117.688	5.114	122.802	89.903	93	89.996
Contributi di allacciamento	14.991	532	15.523	13.345	251	13.596
Ricavi da sviluppo sostenibile	2.040	0	2.040	1.420	0	1.420
Ricavi da vendita e prestazioni	1.444.751	16.626	1.461.378	1.375.171	61.944	1.437.115
Altri ricavi e proventi	92.744	526	93.270	86.513	211	86.724
Ricavi Netti Consolidati	1.537.495	17.152	1.554.648	1.461.684	62.155	1.523.839
Costo del lavoro	(176.807)	0	(176.807)	(160.176)	(1.176)	(161.352)
Energia, gas, combustibili	(261.569)	(938)	(262.508)	(211.448)	(54.434)	(265.882)
Materie	(63.678)	0	(63.678)	(54.985)	(3)	(54.988)
Servizi e appalti	(245.529)	(3.475)	(249.004)	(239.392)	(2.908)	(242.300)
Canoni di concessione	(39.809)	0	(39.809)	(33.458)	0	(33.458)
Godimento beni di terzi	(24.054)	0	(24.054)	(24.161)	(115)	(24.275)
Oneri diversi di gestione	(30.183)	96	(30.087)	(29.430)	(78)	(29.508)
Costi esterni	(664.823)	(4.318)	(669.141)	(592.875)	(57.538)	(650.413)
Costi Operativi Consolidati	(841.630)	(4.318)	(845.948)	(753.051)	(58.714)	(811.765)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	12.253	0	12.253	22.726	0	22.726
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0	0	0	0
MOL	708.118	12.835	720.953	731.359	3.441	734.800
Ammortamenti	(343.073)	0	(343.073)	(311.653)	(1.450)	(313.102)
Accantonamenti	(7.567)	0	(7.567)	(3.195)	0	(3.195)
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	(31.900)	0	(31.900)	(38.949)	(5.132)	(44.081)
Ammortamenti e Svalutazioni	(382.540)	0	(382.540)	(353.796)	(6.582)	(360.378)
Risultato Operativo	325.579	12.835	338.413	377.562	(3.141)	374.422
Proventi finanziari	10.116	348	10.464	15.600	(1.000)	14.599
Oneri finanziari	(79.506)	(594)	(80.100)	(78.893)	(2.643)	(81.536)
Gestione Finanziaria	(69.391)	(245)	(69.636)	(63.293)	(3.643)	(66.936)
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	264.603	0	264.603	261	0	261
Risultato Ante Imposte	520.791	12.589	533.381	314.530	(6.784)	307.747
Imposte sul reddito	(93.089)	0	(93.089)	(97.693)	1.548	(96.145)
Risultato netto delle attività in continuità	427.703	12.589	440.292	216.837	(5.236)	211.602
Utile (perdite) da attività operative cessate	44.711	(12.589)	32.122	32.972	5.236	38.207
Risultato Netto	472.414	(0)	472.414	249.809	0	249.809
Risultato Netto di Terzi	17.960	0	17.960	23.192	0	23.192
Risultato Netto di competenza del Gruppo	454.454	(0)	454.454	226.617	0	226.617

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 30/06/26

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

	30/06/2026	31/12/2025	Variazione
Immobilizzazioni materiali	3.800.422	3.649.143	151.278
Investimenti immobiliari	10.202	9.833	370
Avviamento	367.123	191.232	175.891
Concessioni e diritti sull'infrastruttura	4.637.552	4.474.776	162.776
Immobilizzazioni immateriali	295.630	300.798	(5.168)
Diritto d'uso	78.294	81.363	(3.069)
Partecipazioni in controllate non consolidate e collegate	407.992	386.741	21.251
Altre partecipazioni	2.673	2.469	204
Imposte differite attive	199.755	187.967	11.788
Attività finanziarie	33.039	28.276	4.763
Altre attività non correnti	724.003	722.533	1.471
Attività non correnti	10.556.686	10.035.132	521.554
Rimanenze	164.821	140.973	23.848
Crediti Commerciali	970.141	848.524	121.618
Altre Attività Correnti	317.137	352.696	(35.559)
Attività per Imposte Correnti	59.203	6.195	53.007
Attività Finanziarie Correnti	81.461	71.907	9.554
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	470.156	625.399	(155.243)
Attività correnti	2.062.918	2.045.694	17.224
Attività non correnti destinate alla vendita	114.496	742.709	(628.212)
TOTALE ATTIVITA'	12.734.101	12.823.535	(89.434)
	30/06/2026	31/12/2025	Variazione
Capitale sociale	1.098.899	1.098.899	0
Riserva legale	190.603	178.410	12.193
Altre riserve	563.336	390.011	173.326
Utile (perdita) relativa a esercizi precedenti	672.650	632.958	39.693
Utile (perdita) dell'esercizio	454.454	480.579	(26.125)
Totale Patrimonio Netto del Gruppo	2.979.943	2.780.857	199.086
Patrimonio Netto di Terzi	400.575	392.818	7.757
Totale Patrimonio Netto	3.380.517	3.173.674	206.843
Trattamento di fine rapporto e altri piani a benefici definiti	99.892	102.282	(2.390)
Fondo rischi e oneri	298.489	197.846	100.643
Debiti e passività finanziarie	4.230.245	4.924.541	(694.296)
Altre passività non correnti	1.051.523	980.206	71.317
Passività non correnti	5.680.149	6.204.874	(524.725)
Debiti Finanziari	1.501.402	735.653	765.749
Debiti verso fornitori	1.632.858	1.626.220	6.638
Debiti Tributari	21.767	31.457	(9.690)
Altre passività correnti	517.407	575.091	(57.684)
Passività correnti	3.673.434	2.968.421	705.013
Passività direttamente associate ad attività destinate alla vendita	0	476.565	(476.565)
TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO	12.734.101	12.823.535	(89.434)

Q&Q

Risultati 1H 2026

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 DELLE SUE CONTROLLATE.

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 E/O 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 DA UNA DELLE SUE CONTROLLATE.

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, CO-GENERAL MANAGER DELLA SOCIETÀ, ATTESTA CHE LE INFORMAZIONI CONTABILI CONTENUTE NEL PRESENTE DOCUMENTO CORRISPONDONO ALLE RISULTANZE DOCUMENTALI, AI LIBRI E ALLE SCRITTURE CONTABILI.